



REGIONE  
SICILIANA



LIBERO CONSORZIO  
COMUNALE DI AGRIGENTO



COMUNE DI  
FAVARA



COMUNE DI  
NARO



COMUNE DI  
CASTROLIBERO



COMUNE DI  
CANICATTI'



COMUNE DI  
AGRIGENTO



COMMITTENTE:

**RWE**

**RWE RENEWABLES ITALIA S.R.L.**  
via A. Doria, 41/G - 00192 ROMA (RM)  
P.IVA/C.F. 06400370968  
pec: rwerenewablesitaliasrl@legalmail.it

Titolo del Progetto:

**PARCO EOLICO CANICATTI'**

Documento:

**PROGETTO DEFINITIVO**

N° Documento:

**PECAN-P-0102**

ID PROGETTO:

**PECAN**

DISCIPLINA:

**P**

TIPOLOGIA:

**R**

FORMATO:

**A4**

TITOLO:

**Relazione sui campi elettromagnetici**

FOGLIO:

SCALA:

FILE:

**PECAN-P-0102\_00.doc**

**Progetto:**

ing. Riccardo Cangelosi



**REWIND ENERGY S.R.L.S.**  
viale Europa, 249 - 91011 ALCAMO (TP)  
P.IVA/C.F. 02785820818  
pec: rewindenergy@pec.it

ing. Gaetano Scurto



Rev:	Data Revisione	Descrizione Revisione	Redatto	Controllato	Approvato
00	gennaio/2022	PRIMA EMISSIONE	Cangelosi	Scurto	RWE

## INDICE

1. PREMESSE.....	2
2. CAMPI ELETTRICI E MAGNETICI GENERATI DALLE STAZIONI DI TRASFORMAZIONE CON ISOLAMENTO IN ARIA.....	2
3. CAMPI ELETTRICI E MAGNETICI GENERATI DALL’ELETTRODOTTO INTERRATO.....	6
3.1 MODALITÀ DI CALCOLO.....	6
3.2 IPOTESI DI CALCOLO.....	6
3.3 CAMPO ELETTRICO E MAGNETICO A FREQUENZA INDUSTRIALE.....	7
3.3.1 <i>Campo elettrico</i> .....	7
3.3.2 <i>Campo magnetico</i> .....	7
3.4 VALORI NUMERICI.....	10
4. FASCIA DI RISPETTO.....	11
4.1 ANALISI DEI VALORI.....	13
5. RIFERIMENTI NORMATIVI.....	13

## 1. PREMESSE

La presente relazione ha lo scopo di fornire i dati sullo studio dei campi elettromagnetici generati dagli impianti di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) del parco eolico da 42 MW, che la società "RWE Renewables Italia s.r.l." prevede di costruire nel territorio dei comuni di Canicattì, Castrolibero e Naro con sottostazione elettrica e stazione di consegna nel territorio del comune di Favara in provincia di Agrigento (AG).

Gli impianti di connessione alla RTN sono stati progettati in conformità alla Soluzione tecnica minima generale di connessione, comunicata dalla società TERNA in data 14/08/2020 con nota prot. N. 51031 Segnatura GRUPPO TERNA/P20200051031-14/08/2020 – cod. pratica 202000820.

Lo schema di connessione, come riportato nella suddetta soluzione di connessione, prevede che la centrale elettrica venga "collegata in antenna a 150 kV sulla sezione 150 kV della Stazione Elettrica (SE) della RTN a 220/150 kV di Favara".

La tipologia di inserimento in antenna prevista consiste nell'utilizzo di un elettrodotto a 150 kV interrato da collegare con lo stallo uscita linea in area Utente da un lato e con lo stallo dedicato in Stazione Elettrica RTN di Partanna dall'altro.

## 2. CAMPI ELETTRICI E MAGNETICI GENERATI DALLE STAZIONI DI TRASFORMAZIONE CON ISOLAMENTO IN ARIA

La seguente fig. 1 mostra la planimetria di una tipica stazione di trasformazione 380/132 kV di TERNA all'interno della quale è stata effettuata una serie di misure di campo elettrico e magnetico al suolo, alla luce della normativa in materia di protezione dei lavoratori dall'esposizione dei campi elettrici e magnetici.

La stessa fig. 1 fornisce l'indicazione delle principali distanze fase – terra e fase – fase, nonché la tensione sulle sbarre e le correnti nelle varie linee confluenti nella stazione, registrate durante l'esecuzione delle misure.

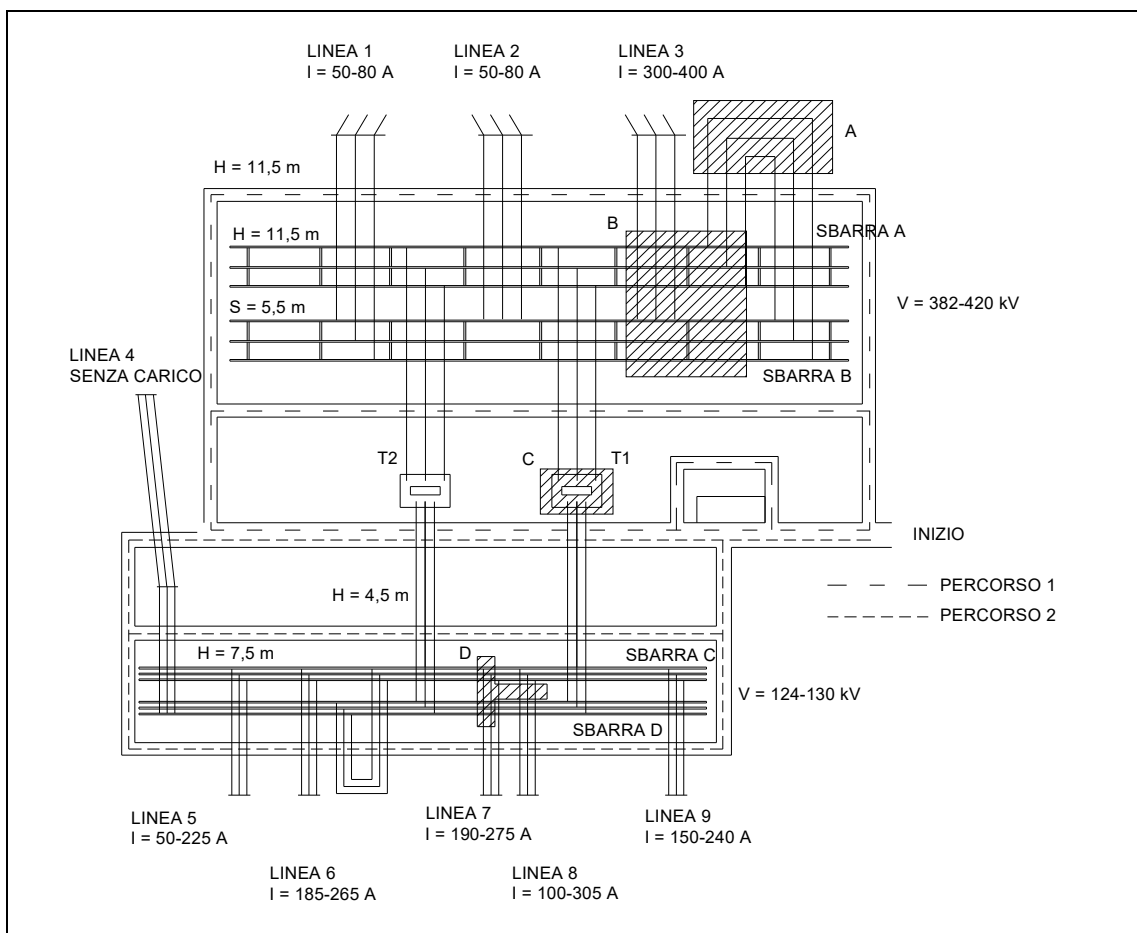
Inoltre nella fig. 1 sono evidenziate le aree all'interno delle quali sono state effettuate le misure; in particolare, sono evidenziate le zone ove i campi sono stati rilevati per punti utilizzando strumenti portatili (aree A, B, C, e D), mentre sono contrassegnate in tratteggio le vie di transito lungo le quali la misura dei campi è stata effettuata con un'opportuna unità mobile (furgone completamente attrezzato per misurare e registrare con continuità i campi).

Va sottolineato che, grazie alla modularità degli impianti della stazione, i risultati delle misure effettuate nelle aree suddette, sono sufficienti a caratterizzare in modo abbastanza dettagliato tutte le aree interne alla stazione stessa, con particolare attenzione per le zone di più probabile accesso da parte del personale.

Nella tabella 1 è riportata una sintesi dei risultati delle misure di campo elettrico e magnetico effettuate nelle aree A, B, C e D.

Per quanto riguarda le registrazioni effettuate con l'unità mobile, la fig. 2 illustra i profili del campo elettrico e di quello magnetico rilevati lungo il percorso n. 1, quello cioè che interessa prevalentemente la parte a 380 kV della stazione.

Mentre la fig. 3 illustra i profili del campo elettrico e di quello magnetico rilevati lungo il percorso n. 1, quello cioè che interessa prevalentemente la parte a 380 kV della stazione.



**Fig. 1** – Pianta di una tipica stazione 380/132 kV con l'indicazione delle principali distanze fase-fase (S) e fase-terra (H) e delle variazioni delle tensioni e delle correnti durante la fasi di misurazioni di campo elettrico e magnetico.

Tali valutazioni rappresentano le condizioni estreme di valutazione dell'esposizione al campo elettrico per il 380 kV (è il livello di tensione più elevato) e per l'esposizione al campo magnetico nel caso del 132 kV (maggior corrente di esercizio e minor distanza tra lavoratore e fonte irradiante).

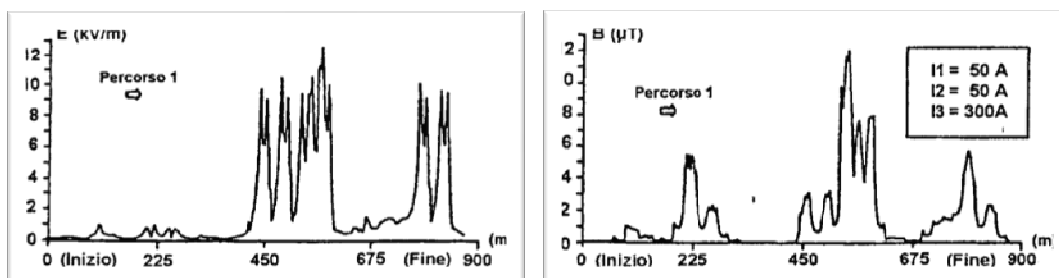
I valori massimi di campo elettrico e magnetico si riscontrano in prossimità degli ingressi linea.

In tutti i casi i valori del campo elettrico e di quello magnetico riscontrati al suolo all'interno delle aree di stazione sono risultati compatibili con i limiti di legge.

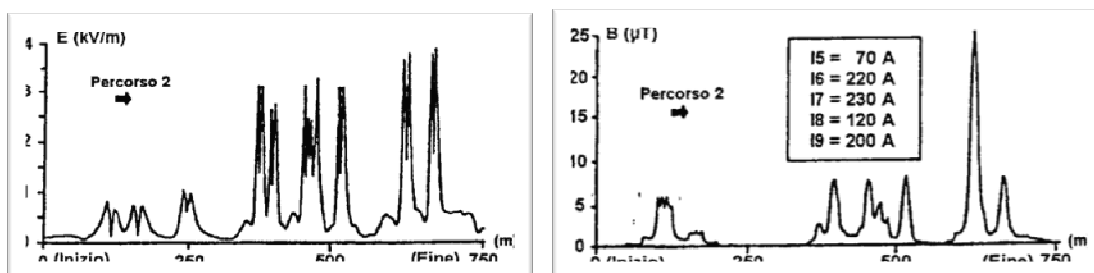
La condizione in esame nel presente PTO si colloca in una condizione di esposizione intermedia sia per i campi elettrici che magnetici, per cui si può affermare che sono soddisfatti i

limiti di esposizione dettati dalla normativa vigente.

Tali valori comunque durante l'esercizio dell'impianto saranno monitorati, in modo da assicurare la continua osservanza dei limiti imposti dalla legge.



**Fig. 2** - Risultati della misura dei campi elettrici e magnetici effettuate lungo le vie interne della sezione a 380 kV della stazione riportata in fig. 1



**Fig. 3** - Risultati della misura dei campi elettrici e magnetici effettuate lungo le vie interne della sezione a 132 kV della stazione riportata in fig. 1

Area	Numero di punti di misura	Campo Elettrico (kV/m)			Induzione Magnetica ( $\mu\text{T}$ )		
		E max	E min	E medio	B max	B min	B medio
A	93	11,7	5,7	8,42	8,37	2,93	6,05
B	249	12,5	0,1	4,97	10,22	0,73	3,38
C	26	3,5	0,1	1,13	9,31	2,87	5,28
D	19	3,1	1,2	1,96	15,15	3,96	10,17

**Tab. 1** - Risultati della misura del campo elettrico e dell'induzione magnetica nelle aree A, B, C, e D di fig. 1

### 3. CAMPI ELETTRICI E MAGNETICI GENERATI DALL'ELETTRODOTTO INTERRATO

La trattazione che segue è finalizzata alla valutazione dei presumibili livelli di emissione di campo elettrico e di induzione magnetica per l'elettrodotto in cavo interrato in progetto.

#### 3.1 MODALITÀ DI CALCOLO

Tutti i calcoli e le simulazioni riportate nella presente relazione sono effettuati mediante l'impiego di un software che applica quanto previsto dalla Norma CEI 211-4 "Guida ai metodi di calcolo dei campi elettrici e magnetici generati da linee elettriche".

I calcoli eseguiti dal suddetto software sono conformi a quanto stabilito dal D.M. 29 Maggio 2008 "Approvazione della Metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti".

Il software esegue i calcoli ipotizzando una linea infinitamente lunga e calcolando i campi elettrici e magnetici secondo una sezione trasversale della linea stessa.

Il software di calcolo elabora la componente verticale ed orizzontale dei campi elettrici e magnetici prodotti dai singoli conduttori, combina le componenti e fornisce come output principale il valore efficace dei campi elettrici e magnetici.

#### 3.2 IPOTESI DI CALCOLO

I calcoli eseguiti tengono conto di una terna di cavi prevedendo una configurazione di posa all'interno di una trincea profonda 1,5 m.

L'andamento risultante dei suddetti campi è stato calcolato in base alle seguenti ipotesi:

- N. 1 elettrodotto interrato a tensione 150 kV;
- N. 1 conduttore per fase con isolamento estruso
- Valore nominale della tensione 150 kV;
- Sezione del conduttore: 1.600 mm<sup>2</sup>
- Portata Nominale della corrente 1.000 A;

- Portata di corrente al limite termico 1.000 A;
- Profondità di interramento 1,5 m;
- Distanziamento interasse dei conduttori 25 cm;

Il valore di portata al limite termico previsto dalla norma CEI 11-60 "Portate al limite termico delle linee elettriche aeree esterne con tensione maggiore di 100 kV" viene fissato uguale a quello previsto per la portata nominale poiché i valori di portata massima delle apparecchiature, a monte e a valle dell'elettrodotto in esame, sono notevolmente inferiori a detto valore.

Tale ipotesi rappresenta comunque una scelta cautelativa considerato che i valori di corrente effettivamente circolanti nei cavi saranno sicuramente minori di quelli citati.

Si precisa inoltre che è stata ipotizzata una posa dei conduttori in piano con un sistema di collegamento a terra degli schermi metallici del tipo solid bonding che rappresenta anch'essa un'ipotesi cautelativa ai fini del calcolo dei campi magnetici.

### **3.3 CAMPO ELETTRICO E MAGNETICO A FREQUENZA INDUSTRIALE**

L'andamento dei campi, rappresentato nei grafici e nelle tabelle di seguito riportati, sono riferiti all'asse linea e ad altezze dal suolo pari a 1 m (simulazione della zona addominale di un individuo che si trova sul piano di campagna in prossimità dell'elettrodotto).

#### **3.3.1 Campo elettrico**

Per i cavi interrati, il campo elettrico al suolo può essere considerato nullo in quanto i cavi sono protetti da uno schermo metallico che limita quasi del tutto i suoi effetti. Il rispetto, pertanto, della normativa vigente è sempre garantito indipendentemente dalla distanza di manufatti e persone dall'elettrodotto.

#### **3.3.2 Campo magnetico**

Il valore di induzione magnetica è variabile in funzione dell'intensità della corrente elettrica che percorre il cavo e dal tipo di posa dello stesso.



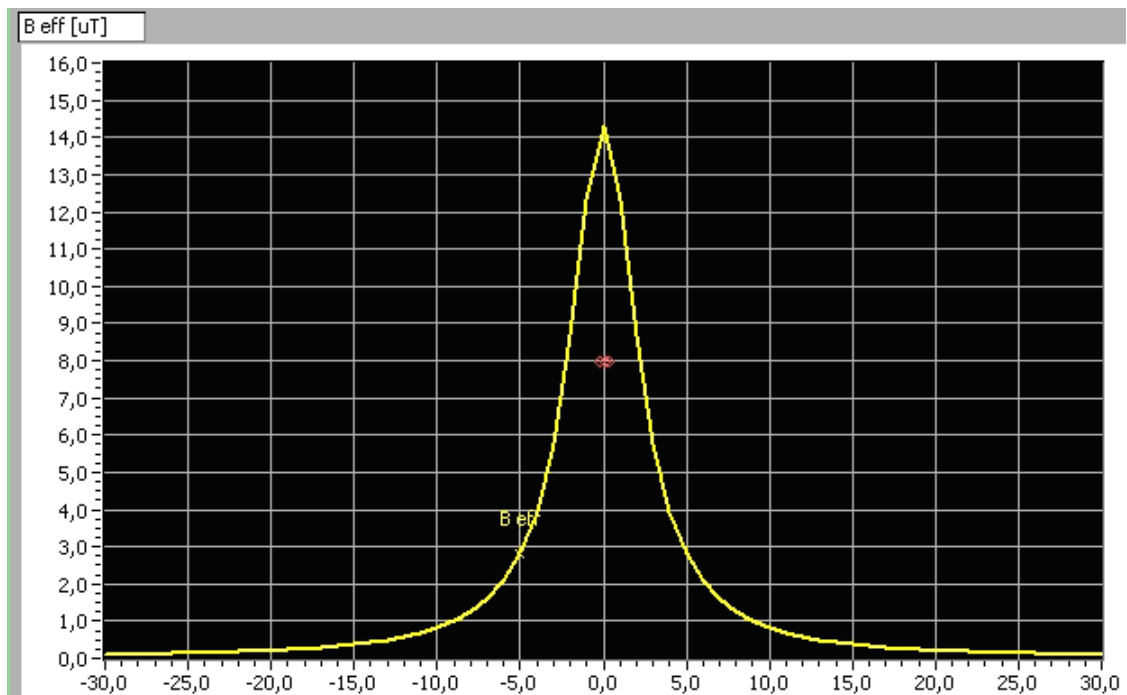
Diversamente dal campo elettrico, il livello di mitigazione del valore di induzione magnetica dovuta alla presenza di schermi protettivi non rende il campo magnetico trascurabile, bisogna quindi calcolare il valore di campo magnetico per verificare che la configurazione ipotizzata rientri nei limiti imposti dalla normativa vigente.

Legge n° 36 del 22/02/2001 prevede che il valore di induzione magnetica sia fornito come media dei valori assunti nell'arco di 24 ore, nelle normali condizioni di esercizio. Non essendo prevedibile l'andamento nelle 24 ore delle correnti nei cavi (che sono la causa del campo magnetico), si è preferito, prudenzialmente, eseguire i calcoli supponendo le correnti costanti in tale intervallo di tempo e corrispondenti ai valori di portata al limite termico dei conduttori.

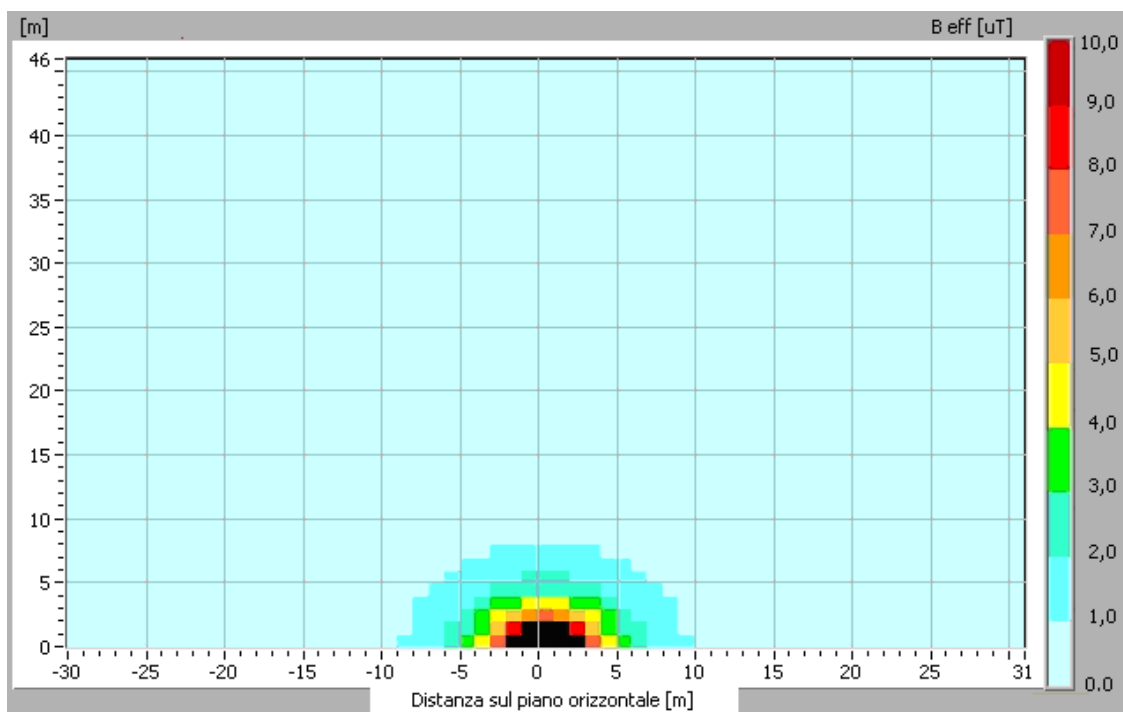
Inoltre, come già detto, si ipotizza di posizionare i cavi ad una profondità di 1,5 m e distanziarli l'uno dall'altro di 0,25 m; inoltre

Come si evince dal grafico sotto riportato, il valore di  $3 \mu\text{T}$  (obiettivo di qualità di cui al DPCM 8 luglio 2003) si manifesta ad una distanza di poco meno di 5 m dall'asse di simmetria del conduttore centrale.

Come già detto, nelle reali condizioni di esercizio, il valore di corrente transitante sarà certamente minore di quello considerato nei calcoli e quindi si può certamente ipotizzare che anche i valori di induzione magnetica corrispondenti saranno minori di quelli calcolati.



**Profilo laterale del campo magnetico ad un metro dal suolo con cavi posizionati ad una profondità di 1,5 m**



**Mappatura del campo magnetico con cavi posizionati ad una profondità di 1,5 m**

### 3.4 VALORI NUMERICI

Tabella riepilogativa dei valori numerici del profilo laterale del campo elettrico e del campo magnetico.

Distanza [m]	E orizz.le [kV/m]	E verticale [kV/m]	E risultante [kV/m]	B orizz.le [ $\mu$ T]	B verticale [ $\mu$ T]	B risultante [ $\mu$ T]
-30,000	0,000	0,000	0,000	0,016	0,094	0,096
-29,000	0,000	0,000	0,000	0,017	0,101	0,102
-28,000	0,000	0,000	0,000	0,019	0,108	0,110
-27,000	0,000	0,000	0,000	0,021	0,116	0,118
-26,000	0,000	0,000	0,000	0,024	0,125	0,127
-25,000	0,000	0,000	0,000	0,027	0,135	0,137
-24,000	0,000	0,000	0,000	0,030	0,146	0,149
-23,000	0,000	0,000	0,000	0,034	0,158	0,162
-22,000	0,000	0,000	0,000	0,039	0,172	0,177
-21,000	0,000	0,000	0,000	0,045	0,189	0,194
-20,000	0,000	0,000	0,000	0,052	0,207	0,213
-19,000	0,000	0,000	0,000	0,060	0,228	0,236
-18,000	0,000	0,000	0,000	0,070	0,253	0,262
-17,000	0,000	0,000	0,000	0,083	0,282	0,294
-16,000	0,000	0,000	0,000	0,099	0,315	0,331
-15,000	0,000	0,000	0,000	0,119	0,356	0,375
-14,000	0,000	0,000	0,000	0,146	0,403	0,429
-13,000	0,000	0,000	0,000	0,180	0,461	0,495
-12,000	0,000	0,000	0,000	0,227	0,531	0,578
-11,000	0,000	0,000	0,000	0,290	0,618	0,682
-10,000	0,000	0,000	0,000	0,378	0,725	0,817
-9,000	0,000	0,000	0,000	0,505	0,858	0,996
-8,000	0,000	0,000	0,000	0,694	1,025	1,238
-7,000	0,000	0,000	0,000	0,984	1,231	1,576
-6,000	0,000	0,000	0,000	1,447	1,473	2,065
-5,000	0,000	0,000	0,000	2,214	1,710	2,798
-4,000	0,000	0,000	0,000	3,517	1,782	3,943
-3,000	0,000	0,000	0,000	5,669	1,136	5,781
-2,000	0,000	0,000	0,000	8,463	1,817	8,656
-1,000	0,000	0,000	0,000	8,549	8,853	12,307
0,000	0,000	0,000	0,000	0,841	14,279	14,304
1,000	0,000	0,000	0,000	8,549	8,853	12,307
2,000	0,000	0,000	0,000	8,463	1,817	8,656
3,000	0,000	0,000	0,000	5,669	1,136	5,781

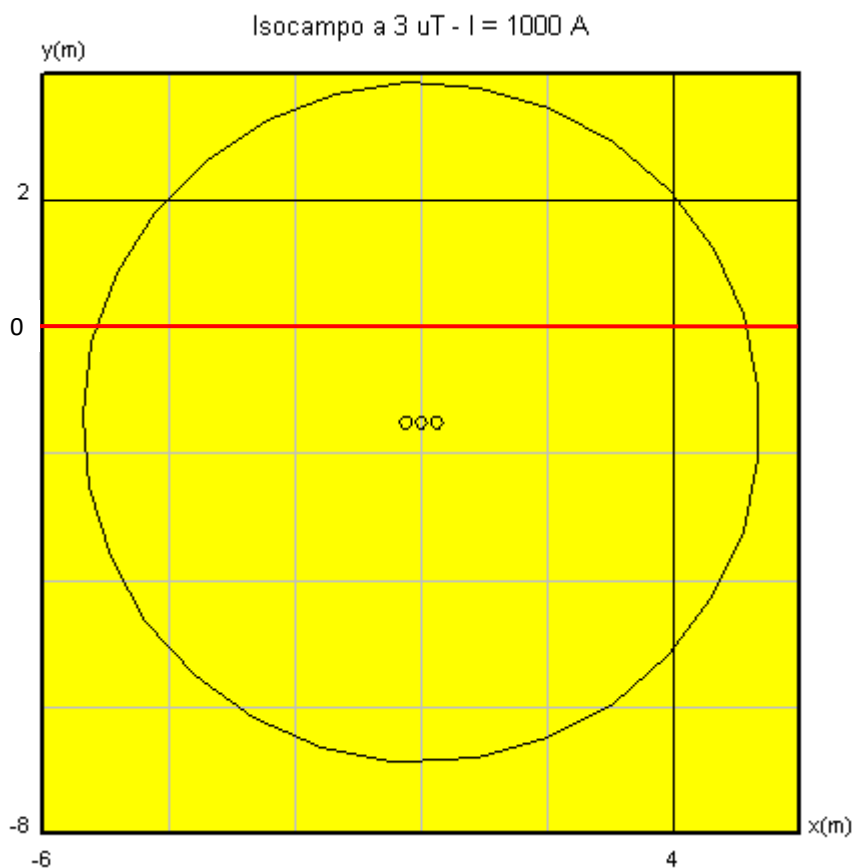
Distanza [m]	E orizz.le [kV/m]	E verticale [kV/m]	E risultante [kV/m]	B orizz.le [ $\mu$ T]	B verticale [ $\mu$ T]	B risultante [ $\mu$ T]
4,000	0,000	0,000	0,000	3,517	1,782	3,943
5,000	0,000	0,000	0,000	2,214	1,710	2,798
6,000	0,000	0,000	0,000	1,447	1,473	2,065
7,000	0,000	0,000	0,000	0,984	1,231	1,576
8,000	0,000	0,000	0,000	0,694	1,025	1,238
9,000	0,000	0,000	0,000	0,505	0,858	0,996
10,000	0,000	0,000	0,000	0,378	0,725	0,817
11,000	0,000	0,000	0,000	0,290	0,618	0,682
12,000	0,000	0,000	0,000	0,227	0,531	0,578
13,000	0,000	0,000	0,000	0,180	0,461	0,495
14,000	0,000	0,000	0,000	0,146	0,403	0,429
15,000	0,000	0,000	0,000	0,119	0,356	0,375
16,000	0,000	0,000	0,000	0,099	0,315	0,331
17,000	0,000	0,000	0,000	0,083	0,282	0,294
18,000	0,000	0,000	0,000	0,070	0,253	0,262
19,000	0,000	0,000	0,000	0,060	0,228	0,236
20,000	0,000	0,000	0,000	0,052	0,207	0,213
21,000	0,000	0,000	0,000	0,045	0,189	0,194
22,000	0,000	0,000	0,000	0,039	0,172	0,177
23,000	0,000	0,000	0,000	0,034	0,158	0,162
24,000	0,000	0,000	0,000	0,030	0,146	0,149
25,000	0,000	0,000	0,000	0,027	0,135	0,137
26,000	0,000	0,000	0,000	0,024	0,125	0,127
27,000	0,000	0,000	0,000	0,021	0,116	0,118
28,000	0,000	0,000	0,000	0,019	0,108	0,110
29,000	0,000	0,000	0,000	0,017	0,101	0,102
30,000	0,000	0,000	0,000	0,016	0,094	0,096

#### 4. FASCIA DI RISPETTO

Una prima approssimazione nella determinazione delle fasce di rispetto è rappresentata dalla Distanza di Prima Approssimazione, che viene valutata in accordo a quanto disposto dal DM 29 maggio 2008, il cui allegato fissa la metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto degli elettrodotti.

Nel caso in esame, nelle ipotesi di calcolo definite nel paragrafo 2.2, la sezione trasversale del cilindroide la cui superficie è caratterizzata da un valore di campo magnetico pari a  $3 \mu\text{T}$  (obiettivo di qualità) risulta quella evidenziata in figura D.

**Figura D**



La DPA corrispondente alla fascia di rispetto dell'elettrodotto in esame risulta pertanto pari a circa 5,5 m.

Come detto, tuttavia, la determinazione della DPA rappresenta una prima approssimazione nella verifica delle fasce di rispetto degli elettrodotti; si può infatti notare come il cilindroide la cui superficie è caratterizzata da un valore di campo magnetico pari a  $3 \mu\text{T}$  si mantiene, nel caso in

esame, in buona parte al di sotto del piano di campagna. Pertanto, nella realtà, il rispetto dell'obiettivo di qualità è garantito nell'ambito di una fascia di circa 5 m per lato dall'asse.

## 4.1 ANALISI DEI VALORI

Dall'analisi dei risultati ottenuti in relazione ai valori dei campi elettrici e magnetici emessi dall'elettrodotto in esame e dal confronto con la documentazione cartografica di progetto, si riscontra che il collegamento in argomento risponde a quanto previsto dalla normativa vigente in materia di protezione della popolazione dalle esposizioni ai campi elettrici e magnetici alla frequenza di rete (50 Hz) generati dagli elettrodotti.

Si riscontra infatti che all'interno della DPA precedentemente determinata non è presente alcun'area che rientri nei criteri di applicabilità dell'obiettivo di qualità (aree gioco per l'infanzia, ambienti abitativi, ambienti scolastici e luoghi adibiti a permanenze non inferiori a quattro ore giornaliere).

All'interno di tale fascia non sarà inoltre possibile prevedere la realizzazione di alcun edificio con destinazione rientrante nei criteri sopra esposti.

## 5. RIFERIMENTI NORMATIVI

- DPCM 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 di rete (50 Hz) generati dagli elettrodotti"*;
- Decreto Ministeriale 29 maggio 2008 *"Approvazione della metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti"*;
- Norma CEI 11/60 (2ª edizione) *"portate al limite termico delle linee elettriche aeree esterne con tensione maggiore di 100 kV"*;
- Norma CEI 211/4 *"Guida ai metodi di calcolo dei campi elettrici e magnetici generati da linee elettriche"*;
- Norma CEI 20/21 *"Calcolo delle portate dei cavi elettrici. Parte 1 in regime permanente"*
- Norma CEI 11/17 *"Impianti di produzione, trasmissione e distribuzione pubblica di energia – Linee in cavo"*.