



REGIONE
BASILICATA



COMUNE DI
MASCHITO



COMUNE DI
VENOSA



COMUNE DI
MONTEMILONE



PROVINCIA DI
POTENZA

PROGETTO DEFINITIVO

Costruzione ed esercizio di impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica "Venosa" di potenza in massima immissione pari a 39,6 MW e relative opere connesse da realizzarsi nei comuni di Venosa, Maschito e Montemilone (Pz).

Titolo elaborato

A.12 - Relazione tecnica campi elettrici e magnetici

Codice elaborato

F0624AR10B

Scala

-

Riproduzione o consegna a terzi solo dietro specifica autorizzazione.

Progettazione



F4 ingegneria srl

Via Di Giura - Centro direzionale, 85100 Potenza
Tel: +39 0971 1944797 - Fax: +39 0971 55452
www.f4ingegneria.it - f4ingegneria@pec.it

Il Direttore Tecnico
(ing. Giovanni DI SANTO)



Gruppo di lavoro

Dott. for. Luigi ZUCCARO
Ing. Giuseppe MANZI
Ing. Angelo CORRADO
Ing. Mariagrazia PIETRAFESA
Geom. Nicola DEMA
Ing. Gerardo Giuseppe SCAVONE
Ing. Federica COLANGELO
Arch. Gaia TELESCA
Ing. Jr. Maria CARLEO
Sig. Vito PIERRI



Società certificata secondo le norme UNI-EN ISO 9001:2015 e UNI-EN ISO 14001:2015 per l'erogazione di servizi di ingegneria nei settori: civile, idraulica, acustica, energia, ambiente (settore IAF: 34).

Consulenze specialistiche

Committente



Venosa S.r.l.

Via Dante 7, 20123 Milano

| Data | Descrizione | Redatto | Verificato | Approvato |
|----------------|--|---------|------------|-----------|
| Gennaio 2024 | Prima emissione | MCL | MMA | GMA |
| Settembre 2024 | Seconda emissione a seguito di integrazioni ARPA | MGP | GDS | GMA |
| | | | | |
| | | | | |

Sommario

| | | |
|----------|---|-----------|
| 1 | Premessa | 3 |
| 2 | Riferimenti Normativi e definizioni tecniche | 8 |
| 2.1 | Valori limite | 9 |
| 2.2 | Differenza tra campi magnetici indotti da linee elettriche aeree e da cavidotti interrati | 10 |
| 3 | Fasce di rispetto | 12 |
| 3.1 | Aerogeneratori | 12 |
| 3.2 | Sottostazione Elettrica (SSE) di Trasformazione MT/AT | 12 |
| 3.3 | Elettrodotto in cavo interrato MT- 30 kV | 14 |
| 3.3.1 | Tratto cavidotto WTG5 – WTG4 | 15 |
| 3.3.2 | Tratto cavidotto WTG4-WTG1 | 16 |
| 3.3.3 | Tratto cavidotto WTG1-A | 17 |
| 3.3.4 | Tratto cavidotto WTG6 – WTG2 | 18 |
| 3.3.5 | Tratto cavidotto WTG2-WTG3 | 19 |
| 3.3.6 | Tratto cavidotto WTG3-A | 20 |
| 3.3.1 | Tratto cavidotto esterno | 21 |
| 4 | Ricettori prossimi all'impianto in progetto | 22 |
| 5 | Conclusioni | 25 |

1 Premessa

| Proponente | Venosa S.r.l. |
|--------------------------------------|--------------------|
| Potenza nominale complessiva | 39.6 MW |
| Potenza di immissione in rete | 39.6MW |
| Potenza nominale massima singola WTG | 6.6 MW |
| Numero aerogeneratori | 6 |
| Altezza hub | 135 m |
| Diametro rotore | 170 m |
| Altezza totale | 220 m |
| Lunghezza pala | 85 m |
| Area poligono impianto | 158.18 ha |
| Coordinate WTG | Relazione generale |

L'intervento proposto consiste nella realizzazione di un parco eolico, denominato "Venosa", localizzato nei territori di Venosa, Maschito e Montemilone in provincia di Potenza.

L'impianto sarà composto da n. 6 aerogeneratori della potenza nominale di 6.6 MW ciascuno, con potenza complessiva in immissione di 39,6 MW, STMG Terna ID 202000010. In particolare, si prevede che il nuovo elettrodotto a 30 kV collegherà il parco in oggetto allo stallo a 30 kV della stazione Elettrica di Trasformazione Utente (SET Utente), ivi avverrà la trasformazione 30/150 kV.

Gli aerogeneratori che potranno essere installati sono delle seguenti tipologie: Siemens Gamesa SG170-HH135 m o altro modello simile.

L'energia prodotta da ciascun aerogeneratore è trasformata per mezzo del trasformatore installato a bordo navicella e quindi trasferita al quadro posto a base torre all'interno della struttura di sostegno tubolare.

Di qui l'energia elettrica prodotta da ciascun circuito (sottocampo) è trasferita mediante un cavidotto interrato MT al nuovo stallo ed infine immessa nella rete di trasmissione nazionale AT di proprietà TERNA S.p.A.

Il trasporto dell'energia in MT avviene mediante cavi che verranno posati ad una profondità non inferiore a 100 cm, con un tegolo di protezione in prossimità dei giunti (nei casi in cui non è presente il tubo corrugato) ed un nastro segnalatore.

I cavi verranno posati in una trincea scavata a sezione obbligata che avrà una larghezza variabile compresa fra 50 cm e 100 cm. Nella stessa trincea verranno posati i cavi di energia, la fibra ottica necessaria per la comunicazione e la corda di terra.

I cavi principali MT saranno dimensionati in modo tale che risulti soddisfatta la relazione:

$$I_b \leq I_z$$

$$\Delta V \% \leq 4\%$$

dove:

- I_b è la corrente di impiego del cavo;

- I_z è la portata del cavo, calcolata tenendo conto del tipo di cavo e delle condizioni di posa;
- $V\%$ è la massima caduta di tensione calcolata a partire dalla cabina di consegna fino all'aerogeneratore più lontano (massima caduta di tensione su ogni sottocampo).

Nello specifico:

$$I_z = I_0 * k1 * k2 * k3 * k4$$

- I_0 =portata per posa interrata per cavi di tipo ARE4H1R, considerando una resistività terreno di 2K m/W;
- $K1$ =fattore di correzione per temperature diverse da 20 °C, nel caso di specie si è considerata una temperatura del terreno pari a 25 °C ed una temperatura del cavo di 90 °C, ciò implica un coefficiente pari a 0.96;
- $K2$ = fattore di correzione per gruppi di più circuiti affiancati sullo stesso piano;
- $K3$ =fattore di correzione per profondità di posa (nel caso in esame tale coefficiente è stato posto sempre pari ad 0.97 in quanto è stata considerata la I_0 del cavo con posa in terreno);
- K_4 =fattore di correzione per terreni con resistività termica diversa da 1K m/W, nel caso di specie si avrà un valore pari a 0.90.
- Tanto più elevata è la resistività termica del terreno tanto maggiore diventa la difficoltà del cavo a smaltire il calore attraverso gli strati del terreno. La resistività termica varia a seconda del tipo di terreno e del suo grado di umidità.

Come sopra accennato, il parco eolico in progetto sarà connesso alla Rete di Trasmissione Nazionale per mezzo di un nuovo stallo condiviso con altri produttori realizzato nel territorio comunale di Montemilone (PZ).

Gli aerogeneratori del parco eolico saranno suddivisi in 2circuiti (o sottocampi):

- Sottocampo 1: 6.6 x 3 = 19.8 MW (WTG5-WTG4-WTG1-SET);
- Sottocampo 2: 6.6 x 3 = 19.8 MW (WTG6-WTG2-WTG3-SET);

La rete di cavidotti MT si estende per circa 21 Km di scavi, i cavi verranno posati ad una profondità non inferiore a 100 cm, con un tegolo di protezione in prossimità dei giunti (nei casi in cui non è presente il tubo corrugato) ed un nastro segnalatore. I cavi verranno posati in una trincea scavata a sezione obbligata che avrà una larghezza variabile tra 50 e 100 cm.

Nella stessa trincea verranno posati i cavi di energia, la fibra ottica necessaria per la comunicazione e la corda di terra.

Dove necessario si dovrà provvedere alla posa indiretta dei cavi in tubi, condotti o cavedi.

Le figure seguenti riportano alcune sezioni tipo del cavidotto:

Costruzione ed esercizio di impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica "Venosa" di potenza
in massima immissione pari a 39,6 MW e relative opere connesse da realizzarsi nei comuni di Venosa,
Maschito e Montemilone (Pz).

A.12 - Relazione tecnica campi elettrici e magnetici

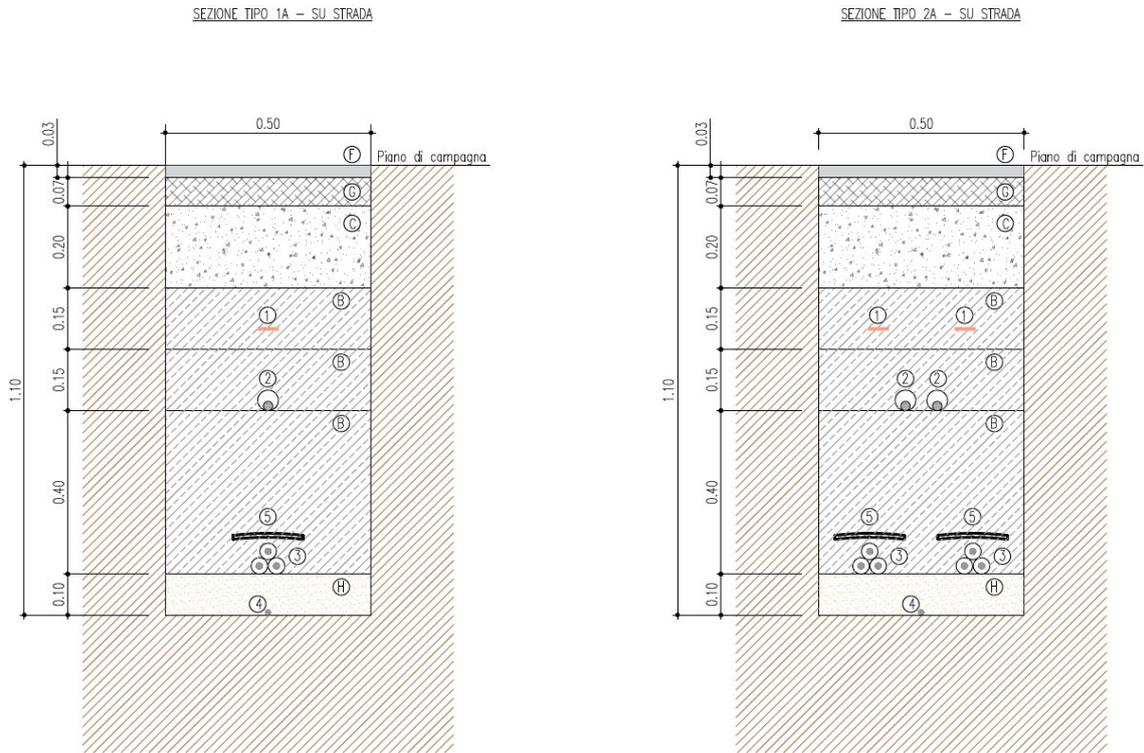


Figura 1: Tipologico cavidotto sez: 1A e 2A

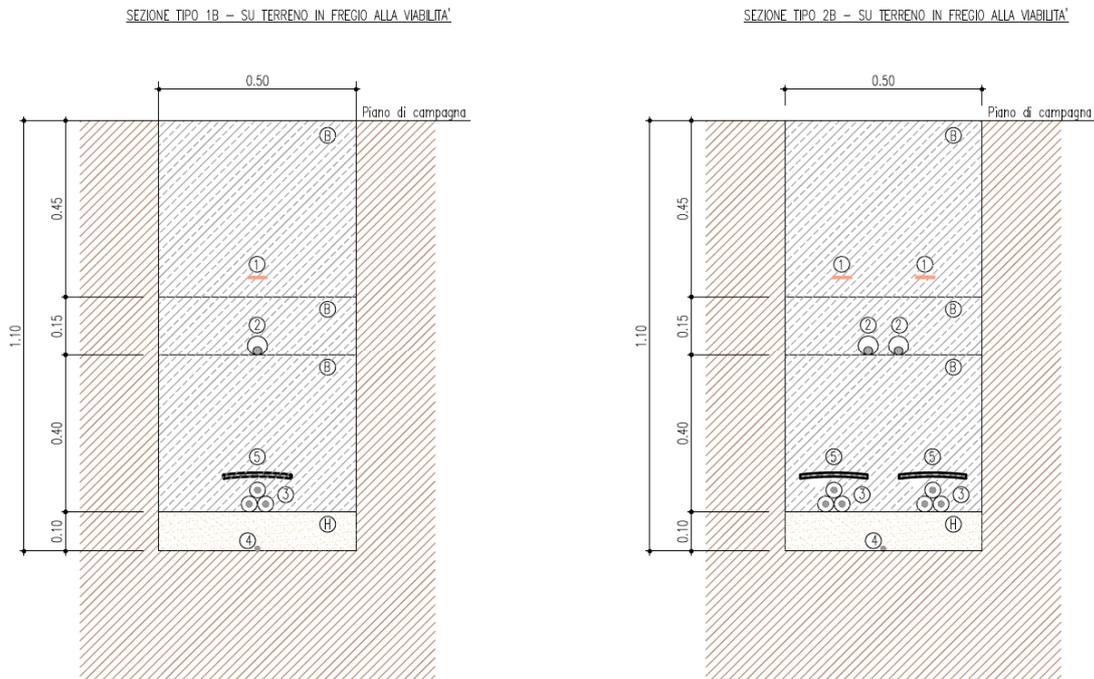


Figura 2: Tipologico cavidotto sez: 1B e 2B

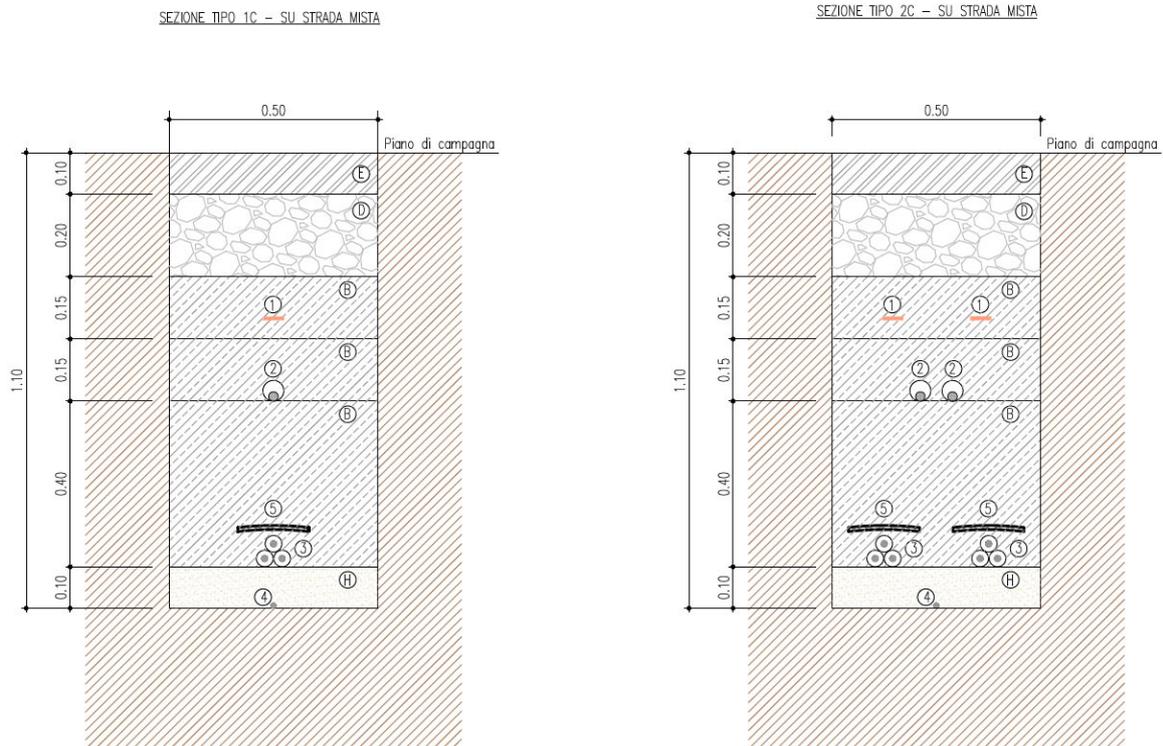


Figura 3: Tipologico cavidotto sez: 1C e 2C

| LEGENDA | |
|---|--|
| (A) Beola in cls | (H) Sabbia \varnothing 0-3 mm |
| (B) Rinterro con terreno proveniente dagli scavi | (1) Nastro monitore |
| (C) Conglomerato cementizio C 15/25 | (2) Fibra ottica in tubazione \varnothing 50 |
| (D) Pietrisco \varnothing 70-120 mm | (3) Cavi MT |
| (E) Stabilizzato \varnothing 0-25 mm | (4) Cavo di terra |
| (F) Conglomerato bituminoso - Strato di base | (5) Tegolino di protezione |
| (G) Conglomerato bituminoso - Strato di collegamento (Bynder) | (6) Corrugato |

Costruzione ed esercizio di impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica "Venosa" di potenza in massima immissione pari a 39,6 MW e relative opere connesse da realizzarsi nei comuni di Venosa, Maschito e Montemilone (Pz).

A.12 - Relazione tecnica campi elettrici e magnetici

Le figure seguenti riportano gli schemi di collegamento dei circuiti che compongono il parco eolico:

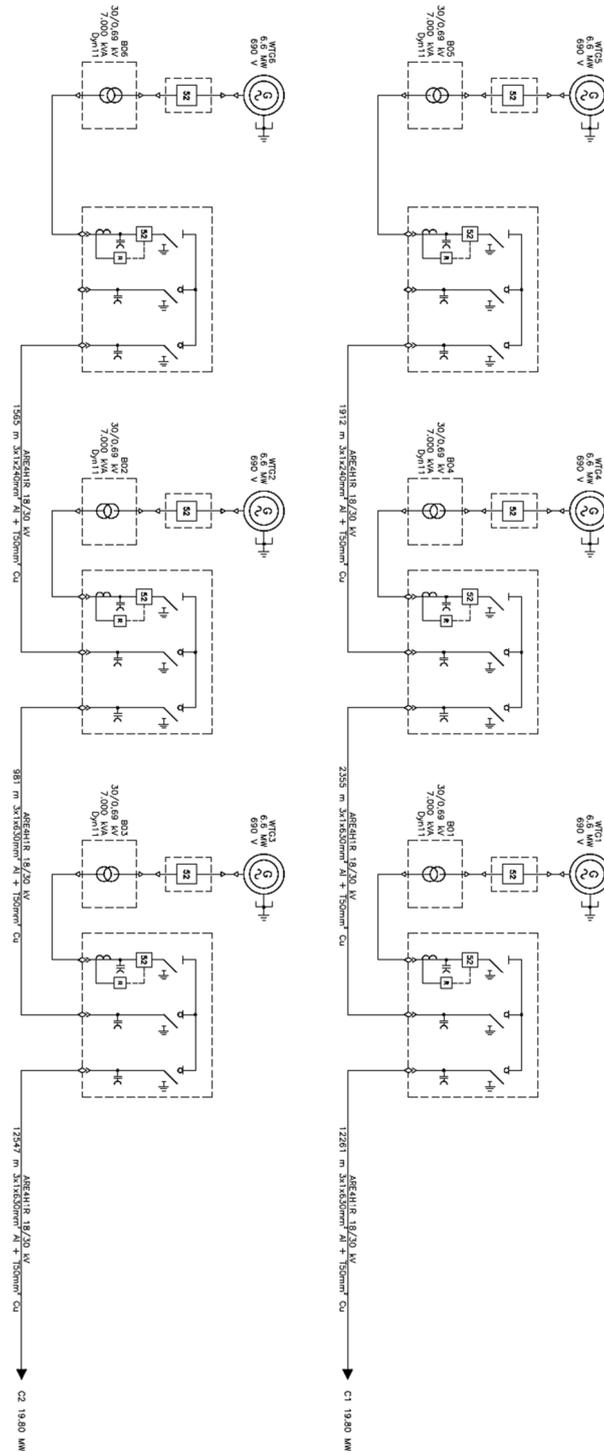


Figura 4: Schema collegamento Circuito 1 – 2

2 Riferimenti Normativi e definizioni tecniche

- D.M. del 29 maggio 2008 - Approvazione della metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti;
- d.p.c.m. del 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";
- Legge n.36 del 22 febbraio 2001;
- Decreto Interministeriale del 21 marzo 1988 n.449;
- CEI ENV 50166-1 1997-06 - Esposizione umana ai campi elettromagnetici Bassa frequenza (0-10 kHz);
- CEI 11-60 2000-07 - Portata al limite termico delle linee elettriche aeree esterne con tensione maggiore di 100 kV;
- CEI 211-6 2001-01 - Guida per la misura e per la valutazione dei campi elettrici e magnetici nell'intervallo di frequenza 0 Hz-10 kHz con riferimento all'esposizione umana;
- CEI 106-11 2006-02 - Guida per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti secondo le disposizioni del dpcm 8 luglio 2003. Parte 1 Linee elettriche aeree o in cavo;
- CEI 211-4 2008-09 - Guida ai metodi di calcolo dei campi elettrici e magnetici generati da linee e da stazioni elettriche.

Per quanto riguarda la definizione delle grandezze elettromagnetiche di interesse si fa riferimento alla norma CEI 211-6 (2001-01), prima edizione, "Guida per la misura e per la valutazione dei campi elettrici e magnetici nell'intervallo di frequenza 0 kHz - 10 KHz, con riferimento all'esposizione umana".

In merito, invece, alle definizioni di esposizione, limite di esposizione, valore di attenzione, obiettivo di qualità, elettrodotta, valgono le definizioni contenute all'art. 3 della legge 22 febbraio 2001, n. 36, "Legge quadro sulla protezione dalle esposizioni a campi elettrici, magnetici ed elettromagnetici", ovvero:

- esposizione: è la condizione di una persona soggetta a campi elettrici, magnetici, elettromagnetici, o a correnti di contatto, di origine artificiale;
- limite di esposizione: è il valore di campo elettrico, magnetico ed elettromagnetico, considerato come valore di immissione, definito ai fini della tutela della salute da effetti acuti, che non deve essere superato in alcuna condizione di esposizione della popolazione e dei lavoratori per le finalità di cui all'articolo 1, comma 1, lettera a);
- valore di attenzione: è il valore di campo elettrico, magnetico ed elettromagnetico, considerato come valore di immissione, che non deve essere, superato negli ambienti abitativi, scolastici e nei luoghi adibiti a permanenze prolungate per le finalità di cui all'articolo 1, comma 1, lettere b) e c). Esso costituisce misura di cautela ai fini della protezione da possibili effetti a lungo termine e deve essere raggiunto nei tempi e nei modi previsti dalla legge;
- obiettivi di qualità: 1) i criteri localizzativi, gli standard urbanistici, le prescrizioni e le incentivazioni per l'utilizzo delle migliori tecnologie disponibili, indicati dalle leggi regionali secondo le competenze definite dall'articolo 8; 2) i valori di campo elettrico, magnetico ed elettromagnetico, definiti dallo Stato secondo le previsioni di cui all'articolo 4, comma 1, lettera a), ai fini della progressiva mitigazione dell'esposizione ai campi medesimi;

- elettrodotto: è l'insieme delle linee elettriche, delle sottostazioni e delle cabine di trasformazione;
- esposizione dei lavoratori e delle lavoratrici: è ogni tipo di esposizione dei lavoratori e delle lavoratrici che, per la loro specifica attività lavorativa, sono esposti a campi elettrici, magnetici ed elettromagnetici;
- esposizione della popolazione: è ogni tipo di esposizione ai campi elettrici, magnetici ed elettromagnetici. ad eccezione dell'esposizione di cui alla lettera f) e di quella intenzionale per scopi diagnostici o terapeutici.

2.1 Valori limite

Il citato DPCM 8 luglio 2003 fissa i limiti di esposizione e i valori di attenzione, per la protezione della popolazione dall'esposizioni ai campi elettrici e magnetici alla frequenza di rete (50 Hz) connessi al funzionamento ed all'esercizio degli elettrodotti, in particolare:

- All'art.3 comma 1: nel caso di esposizione a campi elettrici e magnetici alla frequenza di 50 Hz generati da elettrodotti, non deve essere superato il limite di esposizione di 100 μ T per l'induzione magnetica e 5 kV/m per il campo elettrico, intesi come valori efficaci;
- All'art.3 comma 2: a titolo di misura di cautela per la protezione da possibili effetti a lungo termine, eventualmente connessi con l'esposizione ai campi magnetici generati alla frequenza di rete (50 Hz), nelle aree gioco per l'infanzia, in ambienti abitativi, in ambienti scolastici e nei luoghi adibiti a permanenze non inferiori a quattro ore giornaliere, si assume per l'induzione magnetica il valore di attenzione di 10 μ T, da intendersi come mediana dei valori nell'arco delle 24 ore nelle normali condizioni di esercizio;
- Art.4 comma 1. Nella progettazione di nuovi elettrodotti in corrispondenza di aree gioco per l'infanzia, di ambienti abitativi, di ambienti scolastici e di luoghi adibiti a permanenze non inferiori a quattro ore e nella progettazione dei nuovi insediamenti e delle nuove aree di cui sopra in prossimità di linee ed installazioni elettriche già presenti nel territorio, ai fini della progressiva minimizzazione dell'esposizione ai campi elettrici e magnetici generati dagli elettrodotti operanti alla frequenza di 50 Hz, è fissato l'obiettivo di qualità di 3 μ T per il valore dell'induzione magnetica, da intendersi come mediana dei valori nell'arco delle 24 ore nelle normali condizioni di esercizio;

Lo stesso DPCM, all'art 6, fissa i parametri per la determinazione delle fasce di rispetto degli elettrodotti, per le quali si dovrà fare riferimento all'obiettivo di qualità ($B=3\mu$ T) di cui all'art. 4 sopra richiamato ed alla portata della corrente in servizio normale. L'allegato al Decreto 29.05.2008 definisce quale fascia di rispetto lo spazio circostante l'elettrodotto, che comprende tutti i punti al di sopra e al di sotto del livello del suolo, caratterizzati da un'induzione magnetica di intensità maggiore o uguale all'obiettivo di qualità. Ai fini del calcolo della fascia di rispetto si omettono verifiche del campo elettrico, in quanto nella pratica questo determinerebbe una fascia (basata sul limite di esposizione, nonché valore di attenzione pari a 5kV/m) che risulta sempre inferiore a quella fornita dal calcolo dell'induzione magnetica. Pertanto, nei successivi paragrafi sono state calcolate le fasce di rispetto dagli elettrodotti del progetto in esame, facendo riferimento al limite di qualità di 3 μ T;

Alla frequenza di 50 Hz il campo elettrico (misurato in V/m) e quello magnetico (misurato in T) possono essere considerati disaccoppiati, e analizzati, dal punto di vista fisico-matematico, separatamente.

Per sua natura il corpo umano (costante dielettrica molto diversa da quella dell'aria) possiede capacità schermanti nei confronti del campo elettrico. Il campo elettrico quindi ha, per i valori di campo generato da qualsiasi installazione elettrica convenzionale, effetti del tutto trascurabili (solo in prossimità di linee AT a 400 kV, tensione non raggiunta in Italia in nessuna linea di trasmissione AT, si raggiungono valori di 4kV/m prossimi al limite di legge per zone frequentate, valore che si abbatta esponenzialmente all'aumentare della distanza dal conduttore. Il campo elettrico risulta proporzionale alla tensione del circuito considerato.

Viceversa, il corpo umano presenta una permeabilità magnetica sostanzialmente simile a quella dell'aria, per cui non presenta grandi capacità schermanti contro il campo magnetico, il quale lo attraversa completamente rendendo i suoi effetti più pericolosi di quelli del campo elettrico. Il campo magnetico è proporzionale al valore di corrente che circola nei conduttori elettrici ed i valori di corrente che si possono avere nelle ordinarie installazioni elettriche possono generare campi magnetici che possono superare i valori imposti dalle norme.

La normativa attualmente in vigore disciplina in modo differente i valori ammissibili di campo elettromagnetico, distinguendo i "campi elettromagnetici quasi statici" ed i "campi elettromagnetici a radio frequenza".

Nel caso dei campi quasi statici, ha senso ragionare separatamente sui fenomeni elettrici e magnetici e ha quindi anche senso imporre separatamente dei limiti normativi alle intensità del campo elettrico e dell'induzione magnetica. Il modello quasi statico è applicato al caso della distribuzione di energia, in relazione alla frequenza di distribuzione dell'energia in rete che è pari a 50Hz. In generale gli elettrodotti dedicati alla trasmissione e distribuzione di energia elettrica sono percorsi da correnti elettriche di intensità diversa, ma tutte alla frequenza di 50Hz, e quindi tutti i fenomeni elettromagnetici coinvolti possono essere studiati correttamente con il modello per campi quasi statici. Gli impianti per la produzione e la distribuzione dell'energia elettrica alla frequenza di 50 Hz, costituiscono una sorgente di campi elettromagnetici nell'intervallo 30-300 Hz.

2.2 Differenza tra campi magnetici indotti da linee elettriche aeree e da cavidotti interrati

Come accennato, l'intensità del campo magnetico generato in corrispondenza di un elettrodotto dipende dall'intensità della corrente circolante nel conduttore; tale flusso risulta estremamente variabile sia nell'arco di una giornata sia su scala temporale maggiore. Per le linee elettriche aeree, il campo magnetico assume il valore massimo in corrispondenza della minima distanza dei conduttori dal suolo, ossia al centro della campata, e decade molto rapidamente allontanandosi dalle linee.

Non c'è alcun effetto schermante nei confronti dei campi magnetici da parte di edifici, alberi o altri oggetti vicini alla linea: quindi all'interno di eventuali edifici circostanti si può misurare un campo magnetico di intensità comparabile a quello riscontrabile all'esterno. Quindi, sia campo elettrico che campo magnetico decadono all'aumentare della distanza dalla linea elettrica, ma mentre il campo elettrico è facilmente schermabile da oggetti quali legno, metallo, ma anche alberi e edifici, il campo magnetico non è schermabile dalla maggior parte dei materiali di uso comune.

Le grandezze che determinano l'intensità del campo magnetico circostante un elettrodotto sono:

- distanza dalle sorgenti (conduttori);
- intensità delle sorgenti (correnti di linea);
- disposizione e distanza tra sorgenti (distanza reciproca tra i conduttori di fase);

- presenza di sorgenti compensatrici;
- suddivisione delle sorgenti (terne multiple).

I metodi di controllo del campo magnetico si basano principalmente sulla riduzione della distanza tra le fasi, sull'installazione di circuiti addizionali (spire) nei quali circolano correnti di schermo, sull'utilizzazione di circuiti in doppia terna a fasi incrociate e sull'utilizzazione di linee in cavo.

Nel caso di elettrodotti in alta tensione, i valori di campo magnetico, pur al di sotto dei valori di legge imposti, sono notevolmente al di sopra della soglia di attenzione epidemiologica (SAE) che è di 0.2 μ T. Infatti, solo distanze superiori a circa 80 m dal conduttore permettono di rilevare un valore così basso del campo magnetico. È necessario notare inoltre che aumentare l'altezza dei conduttori da terra permette di ridurre il livello massimo generato di campo magnetico ma non la distanza dall'asse alla quale si raggiunge la SAE.

È possibile ridurre questi valori di campo interrando gli elettrodotti. Questi vengono posti a circa 1-1.5 metri di profondità e sono composti da un conduttore cilindrico, una guaina isolante, una guaina conduttrice (la quale funge da schermante per i disturbi esterni, i quali sono più acuti nel sottosuolo in quanto il terreno è molto più conduttore dell'aria) e un rivestimento protettivo. I cavi vengono posti a circa 20 cm l'uno dall'altro e possono assumere disposizione lineare (terna piana) o triangolare (trifoglio).

I cavi interrati generano, a parità di corrente trasportata, un campo magnetico al livello del suolo più intenso degli elettrodotti aerei (circa il doppio), però l'intensità di campo magnetico si riduce molto più rapidamente con la distanza (i circa 80 m diventano in questo caso circa 24).

Altri metodi con i quali ridurre i valori di intensità di campo elettrico e magnetico possono essere quelli di usare "linee compatte", dove i cavi vengono avvicinati tra di loro in quanto questi sono isolati con delle membrane isolanti. Queste portano ad una riduzione del campo magnetico.

I cavi interrati sono quindi un'alternativa all'uso delle linee aeree; essi sono disposti alla profondità di almeno 1.0 metri dal suolo, linearmente sullo stesso piano oppure a triangolo (disposizione a trifoglio).

Confrontando quindi il campo magnetico generato da linee aeree con quello generato da cavi interrati, si può notare che per i cavi interrati l'intensità massima del campo magnetico è più elevata, ma presenta un'attenuazione più pronunciata. In generale si può affermare che l'intensità a livello del suolo immediatamente al di sopra dei cavi di una linea interrata è inferiore a quella immediatamente al di sotto di una linea aerea ad alta tensione. Ciò è dovuto soprattutto ad una maggiore compensazione delle componenti vettoriali associate alle diverse fasi, per effetto della reciproca vicinanza dei cavi, che essendo isolati, possono essere accostati l'uno all'altro, come non può farsi per una linea aerea.

3 Fasce di rispetto

Come anticipato in premessa, l'impatto elettromagnetico indotto dall'impianto eolico oggetto di studio risulta determinato da:

- Trasformatore alla base degli aerogeneratori;
- Linee MT in cavidotti interrati;
- Sottostazione Elettrica (SSE) in prossimità della Stazione Terna 150/150 kV, ovvero linee/sbarre aeree di connessione tra il trafo, le apparecchiature elettromeccaniche e l'area TERNA.

3.1 Aerogeneratori

Per quanto riguarda l'impatto elettromagnetico generato dal trasformatore all'interno della turbina, si deve considerare una fascia della larghezza di **1 m** intorno alla superficie esterna della torre in acciaio, in quanto, all'interno di questa fascia si avrà un valore di induzione magnetica $>$ di $3 \mu\text{T}$, mentre al suo esterno viene rispettato il limite di qualità.

Nei pressi delle torri eoliche non è prevista la presenza di persone dal momento che l'accesso alle piazzole è interdetto al pubblico trattandosi di aree private.

È consentito l'accesso alle piazzole, nei pressi delle torri ed all'interno delle stesse, solo a personale esperto ed addestrato, che comunque accede sporadicamente e per tempi limitati in occasione di manutenzioni programmate e/o straordinarie.

3.2 Sottostazione Elettrica (SSE) di Trasformazione MT/AT

il nuovo elettrodotto a 30 kV collegherà il parco in oggetto allo

L'energia prodotta dagli aerogeneratori viene convogliata presso lo stallo a 30 kV della stazione Elettrica di Trasformazione Utente (SET Utente), ivi avverrà la trasformazione 30/150 kV.

Presso la SSE è previsto:

- un ulteriore innalzamento della tensione da 30 kV a 150 kV;
- la misura dell'energia prodotta dal parco;
- la consegna a TERNA S.p.A.

L'impianto utente per la connessione dell'impianto eolico *Monte San Vito* si comporrà delle seguenti opere ed apparecchiature:

- Stallo AT trasformatore composto da: trasformatore elevatore 30/150 $\pm 12 \times 1,25\%$ kV, scaricatori AT, TA AT ad uso combinato fiscale/misura/protezione, interruttore tripolare 150kV, TV induttivi AT ad uso combinato fiscale/misura/protezione, sezionatore rotativo con lame di terra 150kV.
- Stallo linea AT condiviso con altri produttori composto da: sezionatore rotativo con lame di terra 150kV, TV ad uso fiscale, TA ad uso fiscale e sbarre di collegamento alla SE Grottole.
- Sala quadri MT contenente il quadro di media tensione 30kV isolato in gas SF6 al quale si attestano i cavidotti provenienti dal parco eolico. Il quadro di media tensione si completa di scomparto arrivo trafo e scomparto per il TSA.

- Sala quadri bT contenente i quadri di protezione e controllo, i quadri dei servizi ausiliari in corrente alternata e corrente continua, il quadro batterie ed il quadro raddrizzatore-inverter. In questa sala è inoltre installato il quadro contatori con accesso dall'esterno del locale come evidenziato dagli elaborati grafici allegati.
- Sala SCADA/telecontrollo.
- Palo antenna.
- Locale per il gruppo elettrogeno (GE) di potenza inferiore ai 25kW.
- Locale trasformatore dei servizi ausiliari (TSA) dotato di vasca contenitiva per eventuali fuoriuscite d'olio dal TSA. L'apertura della porta del locale TSA è impedita in caso di TSA sotto tensione (interblocco porta-sezionatore di terra scomparto MT di alimentazione TSA).

L'accorpamento dei trasformatori di tensione per uso fiscale, misura e protezione in un'unica apparecchiatura è stato dettato dalla necessità di contenere gli ingombri e conseguentemente i costi di realizzazione e manutenzione.

Le sale quadri MT e bT, il locale SCADA/telecontrollo ed i locali TSA e GE saranno allestiti in container da 40 e 20 piedi e la loro fondazione risulterà rialzata di 0,3 m dal livello del piazzale.

Per quanto concerne la determinazione della fascia di rispetto, la SSE è del tutto assimilabile ad una Cabina Primaria, per la quale la fascia di rispetto rientra nei confini dell'area di pertinenza dell'impianto (area recintata).

Ciò in conformità a quanto riportato al paragrafo 5.2.2 dell'Allegato al decreto 29 maggio 2008 (per questa tipologia di impianti la DPA e, quindi, la fascia di rispetto, rientra generalmente nei confini dell'area di pertinenza dell'impianto stesso).

L'impatto elettromagnetico nella SSE risulta essenzialmente dovuto:

- al trasformatore AT/MT;
- alla realizzazione delle linee/sbarre aeree di connessione tra il trafo, le apparecchiature elettromeccaniche e l'area TERNA.

L'impatto generato dalle sbarre AT è di gran lunga quello più significativo e pertanto, di seguito si considera solo la valutazione della fascia di rispetto di queste ultime.

Le sbarre AT sono assimilabili ad una linea aerea trifase 150 kV, con conduttori posti in piano ad una distanza reciproca di 2.2 m, ad un'altezza di circa 5.3 m dal suolo, percorsi da correnti simmetriche ed equilibrate.

Nel caso in oggetto risulta:

- S (distanza tra i conduttori) = 2.20 m
- Pn = Potenza massima dell'impianto (45.0 MW)
- Vn = Tensione nominale delle sbarre AT (150 kV)

Pertanto si avrà

$$I = \frac{P_n}{V_n \times 1.73 \times \cos \varphi} = 217.0 \text{ A}$$

ed utilizzando la formula di approssimazione proposta al paragrafo 6.2.1 della norma CEI 106-11, si ha:

$$R' = 0.34 \times \sqrt{2.2 \times 217} = 7.5 \text{ m}$$

Valore al di sotto della distanza delle sbarre stesse dal perimetro della SSE (distanza minima dalla recinzione circa 10 m), e di fatto dello stesso ordine di grandezza dell'altezza delle stesse sbarre (come detto pari a 5.3 m).

Alla luce dei risultati ottenuti, si può affermare che, in conformità a quanto previsto dal decreto 29 maggio 2008 la Distanza di Prima Approssimazione (DPA) e, quindi, la fascia di rispetto rientra nei confini dell'aerea di pertinenza della stazione di trasformazione in progetto.

Inoltre, la sottostazione di trasformazione è comunque realizzata in un'area agricola, con totale assenza di edifici abitati per un raggio di oltre 300 m, e, all'interno dell'area della sottostazione non è prevista la permanenza di persone per periodi continuativi superiori a 4 ore con l'impianto in tensione.

Pertanto, si può concludere che l'impatto elettromagnetico su persone prodotto dall'adeguamento della stazione di trasformazione sia del tutto trascurabile.

3.3 Elettrodotto in cavo interrato MT- 30 kV

Come accennato, l'energia prodotta dall'impianto alimentato da fonte rinnovabile verrà trasportata all'interno della SET con un cavidotto a 30 kV, ove avverrà un innalzamento di tensione fino a 150 kV.

Sul cavidotto MT è stata condotta la **verifica delle fasce di rispetto** introdotte dal DPCM 8 luglio 2003, all'art. 6, in attuazione della Legge 36/2001 (art. 4 c. 1 lettera h), definita nell'Allegato al D.M. 29 maggio 2008 (Approvazione della metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto degli elettrodotti). Detta fascia comprende tutti i punti nei quali, in normali condizioni di esercizio, il valore di induzione magnetica può essere maggiore o uguale all'obiettivo di qualità. Come prescritto dall'articolo 4, c. 1 lettera h) della Legge Quadro n. 36 del 22 febbraio 2001, all'interno delle fasce di rispetto non è consentita alcuna destinazione di edifici ad uso residenziale, scolastico, sanitario ovvero ad uso che comporti una permanenza non inferiore a quattro ore.

Nel progetto in esame le aree in cui avverrà la posa dei cavi sono prevalentemente localizzate lungo viabilità esistente ed aree agricole dove non è prevista la permanenza stabile di persone per oltre 4 ore né tantomeno è prevista la costruzione di edifici. Nei pressi delle torri eoliche non è prevista la presenza di persone dal momento che l'accesso alle piazzole sarà interdetto al pubblico trattandosi di aree private.

Inoltre, sarà consentito l'accesso alle piazzole, nei pressi delle torri ed all'interno delle stesse, solo a personale esperto ed addestrato, che comunque accederà sporadicamente e per tempi limitati in occasione di manutenzioni programmate e/o straordinarie.

Per maggiori dettagli sui vari tratti dell'elettrodotto e le relative DPA si rimanda all'elaborato "**F0624AT22B - A.16.a.22 - Planimetria dei ricettori e DPA**".

3.3.1 Tratto cavidotto WTG5 – WTG4

Il valore della corrente della linea è pari a 141,31 A, si ottiene una DPA alla quota del piano di campagna pari a **0 m**.

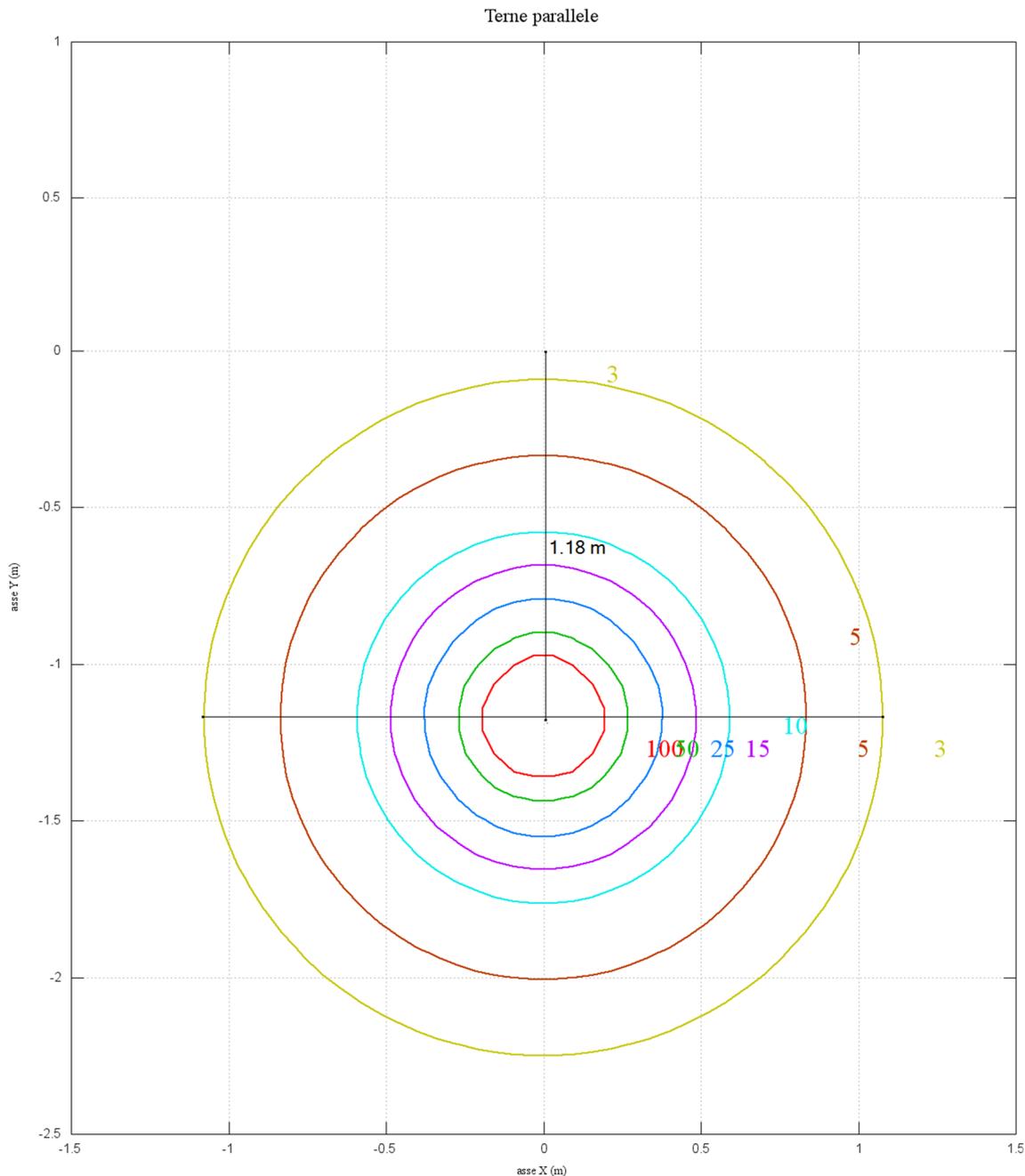


Figura 5: DPA tratto WTG5-WTG4(valori calcolati con l'ausilio del software Magic)

3.3.2 Tratto cavidotto WTG4-WTG1

Il valore massimo della corrente della linea è pari a 282,13 A, viene assunta una distanza tra i conduttori pari a 0.1 m, ottenendo una DPA alla quota del piano di campagna pari a **1.92 m**.

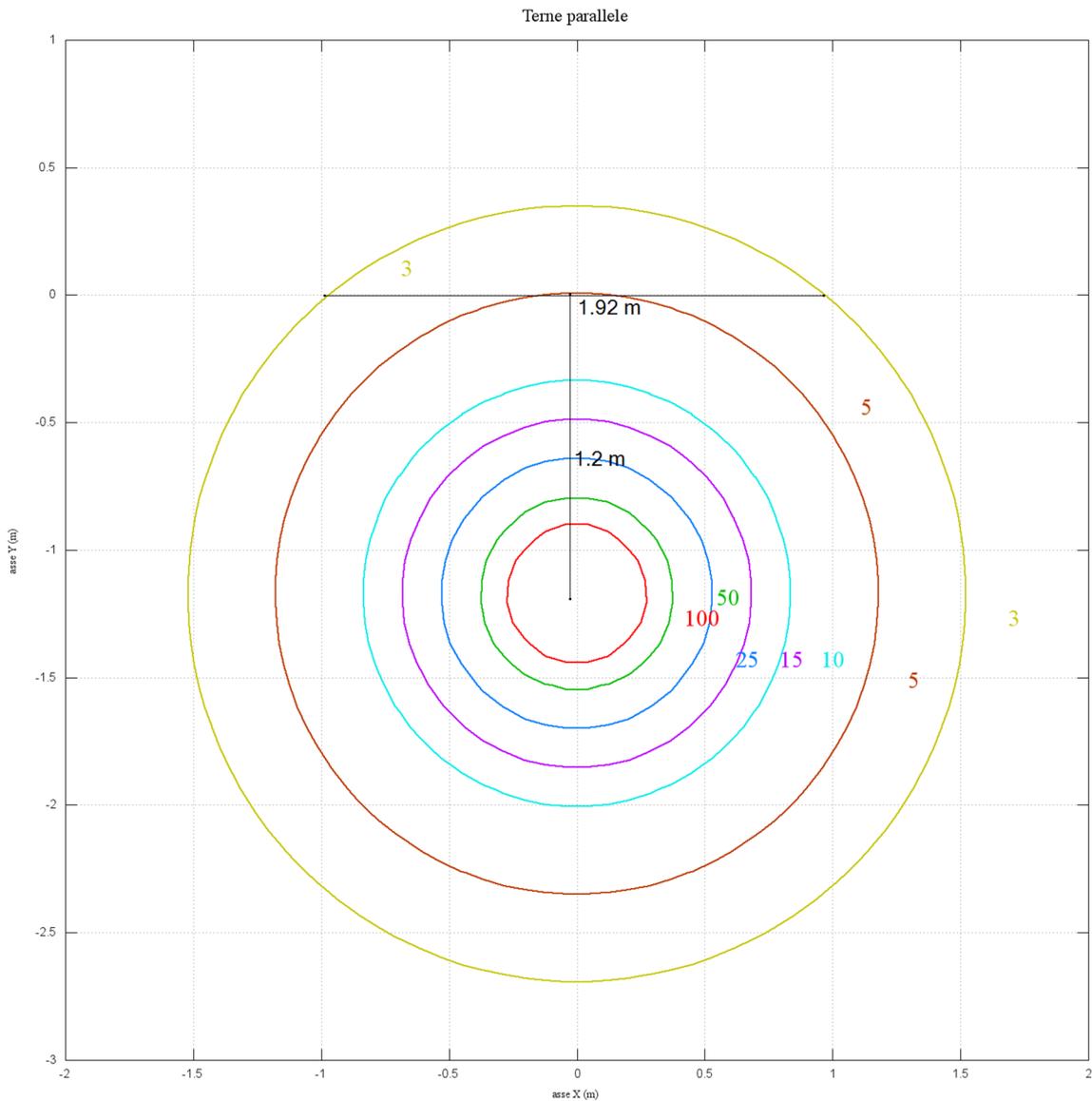


Figura 6: DPA tratto WTG4-WTG1 (valori calcolati con l'ausilio del software Magic)

3.3.3 Tratto cavidotto WTG1-A

Il valore massimo della corrente della linea è pari a 423,39 A, viene assunta una distanza tra i conduttori pari a 0.1 m, ottenendo una DPA alla quota del piano di campagna pari a **2.8 m**.

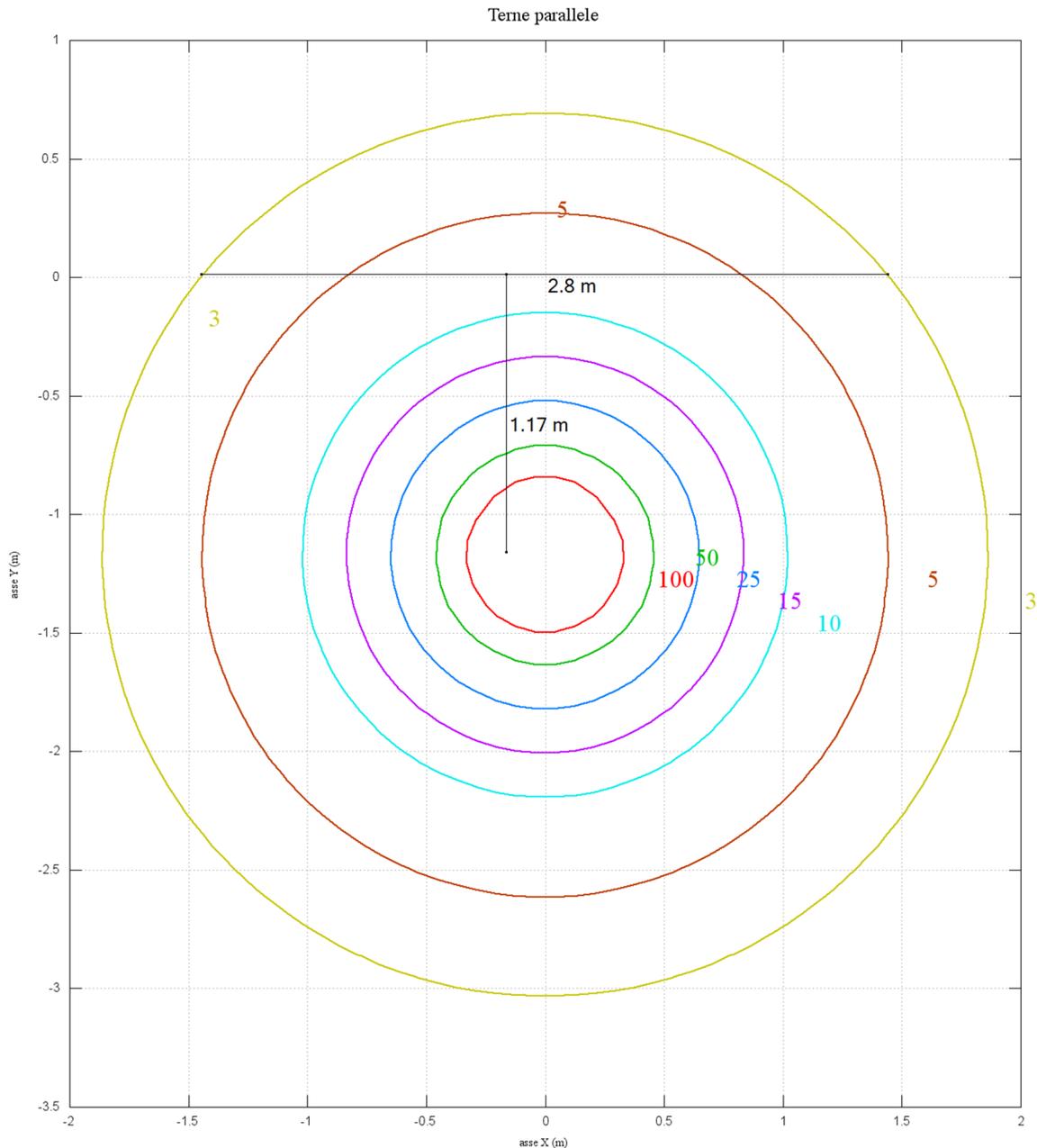


Figura 7: DPA tratto WTG1-A (valori calcolati con l'ausilio del software Magic)

3.3.4 Tratto cavidotto WTG6 – WTG2

Il valore della corrente della linea è pari a 141,31 A, si ottiene una DPA alla quota del piano di campagna pari a **2.11 m**.

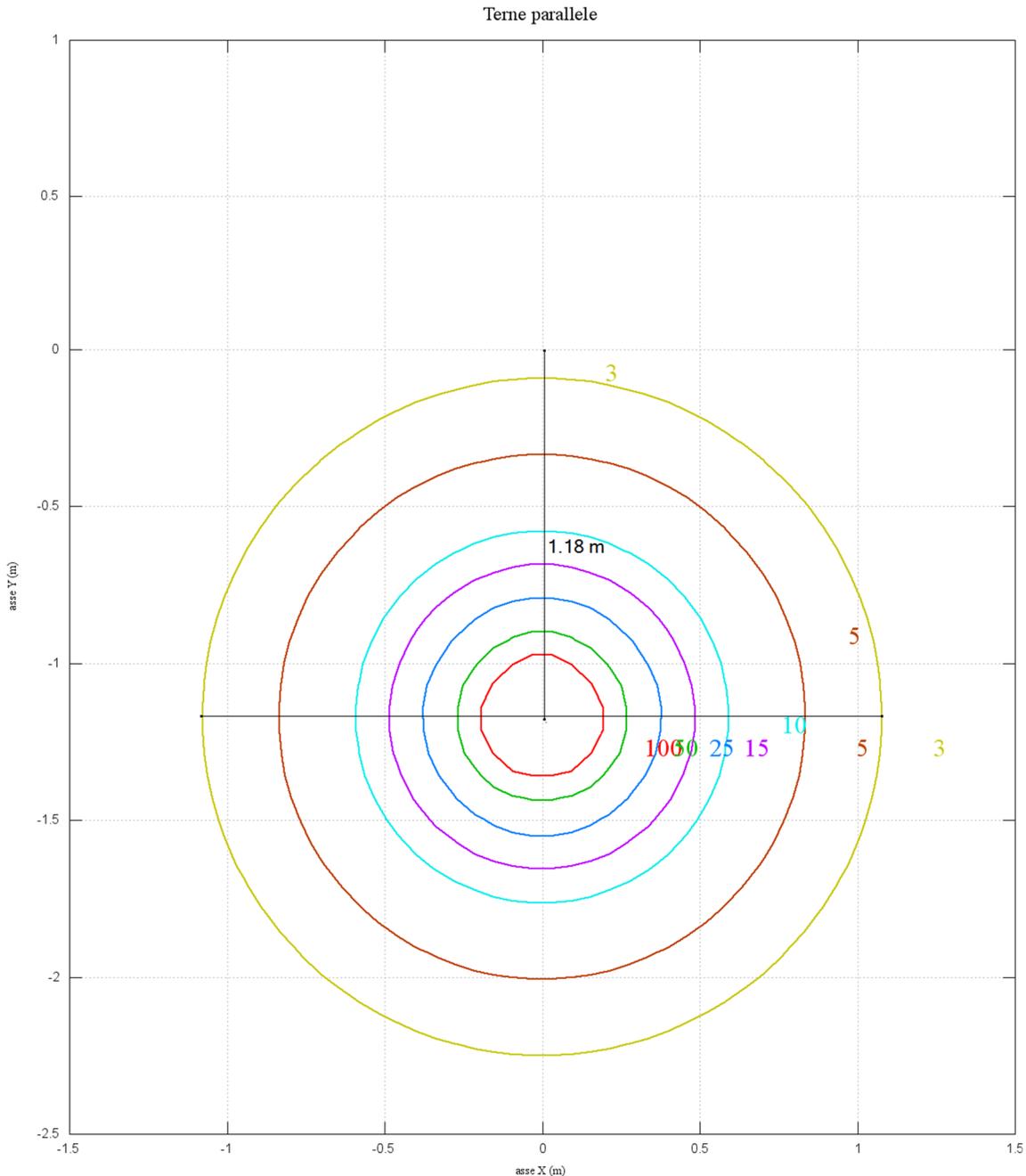


Figura 8: DPA tratto WTG6-WTG2 (valori calcolati con l'ausilio del software Magic)

3.3.5 Tratto cavidotto WTG2-WTG3

Il valore massimo della corrente della linea è pari a 282,13 A, viene assunta una distanza tra i conduttori pari a 0.1 m, ottenendo una DPA alla quota del piano di campagna pari a **1.92 m**.

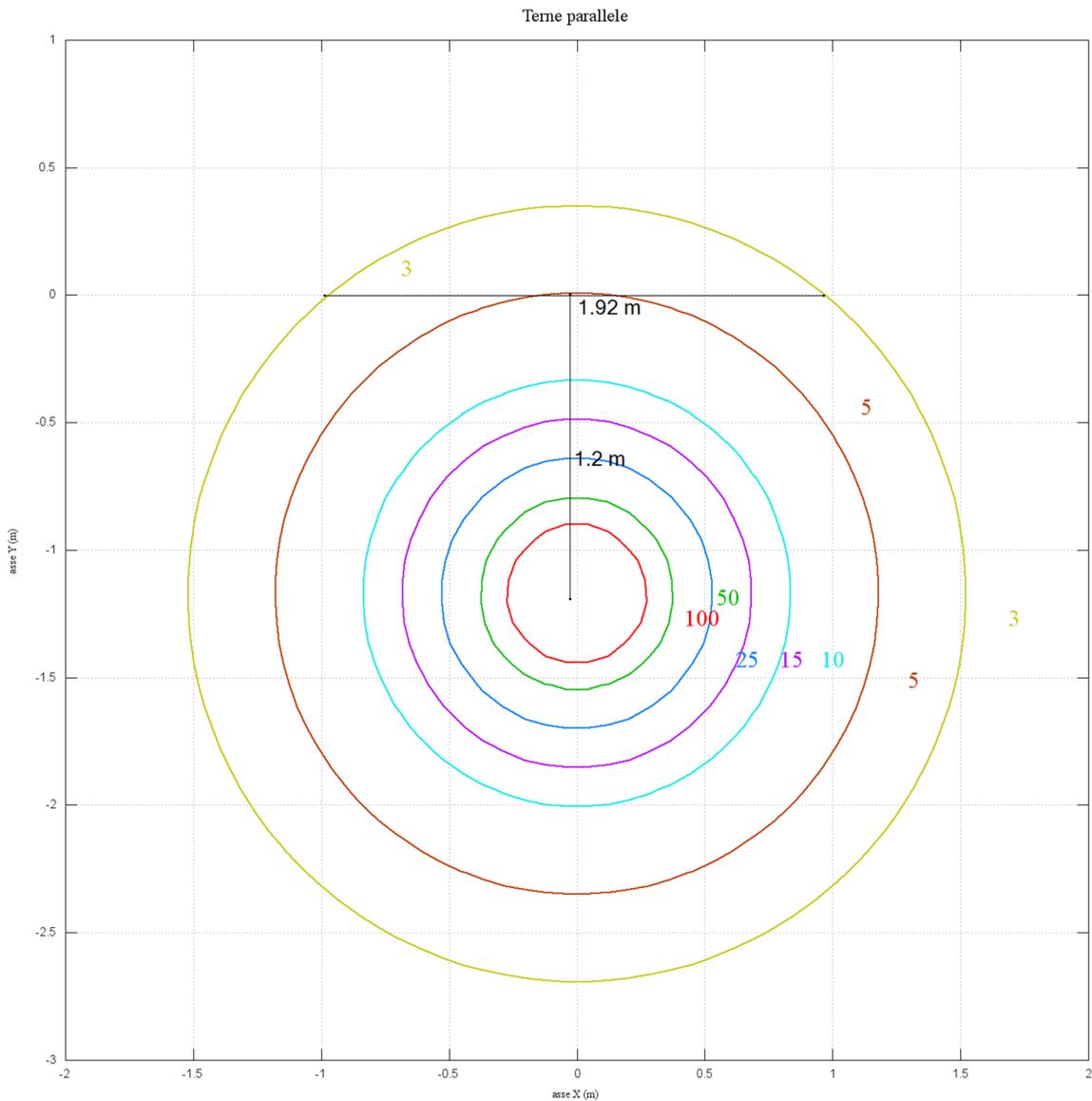


Figura 9: DPA tratto WTG2-WTG3 (valori calcolati con l'ausilio del software Magic)

3.3.6 Tratto cavidotto WTG3-A

Il valore massimo della corrente della linea è pari a 423,39 A, viene assunta una distanza tra i conduttori pari a 0.1 m, ottenendo una DPA alla quota del piano di campagna pari a **2.8 m**.

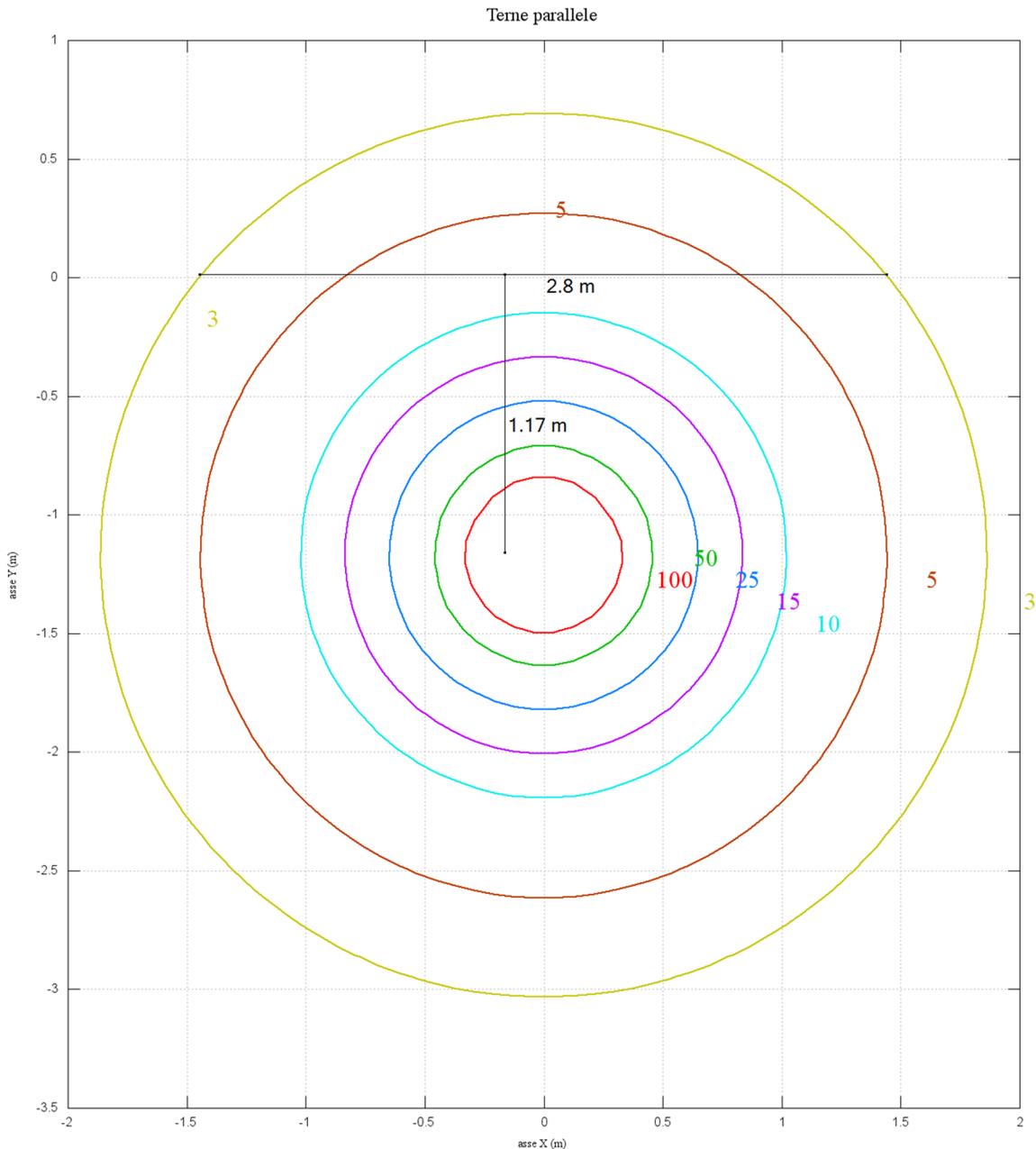


Figura 10: DPA tratto WTG3-A (valori calcolati con l'ausilio del software Magic)

3.3.1 Tratto cavidotto esterno

Il valore massimo della corrente della linea è pari a 423,39 A + 423,39 A, poiché determinata da due terne che corrono in parallelo determinando una DPA alla quota del piano di campagna pari a **3,83 m**.

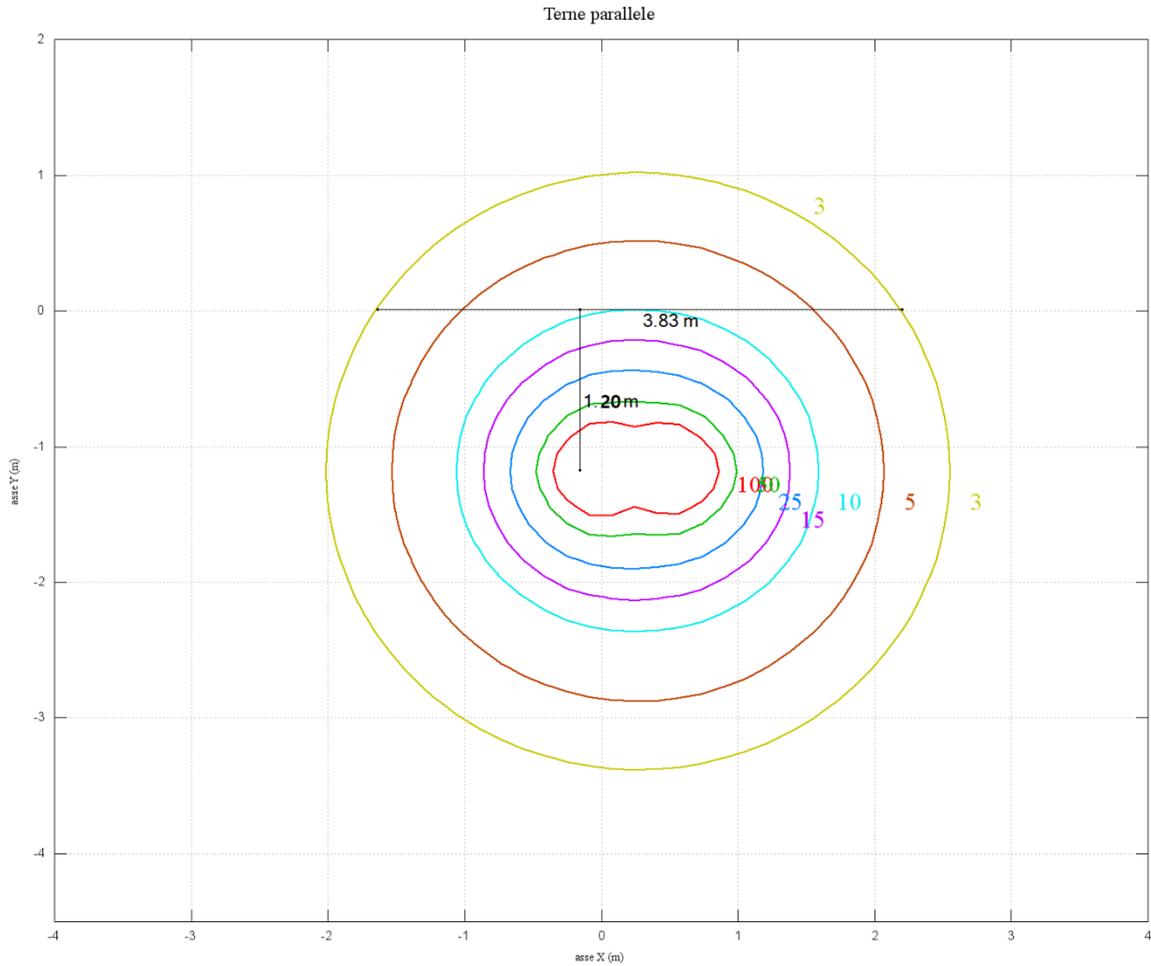


Figura 10: DPA tratto cavidotto esterno (valori calcolati con l'ausilio del software Magic)

4 Ricettori prossimi all'impianto in progetto

Il corpo umano possiede, per sua natura, capacità schermanti nei confronti del campo elettrico, che quindi ha effetti del tutto trascurabili nel caso di qualsiasi installazione elettrica convenzionale (solo in prossimità di linee AT a 400kV si raggiungono valori prossimi al limite di legge per zone frequentate), ma non presenta grandi capacità schermanti contro il campo magnetico.

In prossimità dell'impianto in progetto sono stati individuati 48 ricettori costituiti essenzialmente da edifici abitativi e connessi ad attività agricola, dei quali si riporta di seguito la localizzazione e le distanze rispettivamente dagli aerogeneratori di progetto (Tabella 1) e dal cavidotto (Tabella 1).

Si riporta di seguito il censimento dei ricettori prossimi all'impianto in progetto.

Tabella 1: potenziali Ricettori acustici considerati con relative distanze dagli aerogeneratori in progetto

| Ricettori | Foglio | Particella | Categoria catastale | UTM-WGS 84 fuso 33 | | Comune | Distanza aerogeneratori – ricettori (m) | | | | | |
|-----------|--------|------------|---------------------|--------------------|------------|----------|---|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | | Est [m] | Nord [m] | | WTG1 | WTG2 | WTG3 | WTG4 | WTG5 | WTG6 |
| R01 | 70 | 596 | A4 | 571245.92 | 4532690.43 | Venosa | 2030,4 | 1329,3 | 1179,9 | 2336,5 | 2011,1 | 1285,8 |
| R02 | 70 | 606 | D10 | 570956.34 | 4532767.56 | Venosa | 1796,2 | 1089,0 | 880,2 | 2242,7 | 2006,4 | 1217,2 |
| R03 | 70 | 567 | A3 | 571772.96 | 4532317.46 | Venosa | 2448,6 | 1793,6 | 1795,3 | 2439,1 | 1944,3 | 1433,4 |
| R04 | 70 | 578 | A3-C2 | 571160.59 | 4532434.98 | Venosa | 1870,7 | 1190,2 | 1186,6 | 2082,3 | 1741,8 | 1029,9 |
| R05 | 70 | 569 | A4 | 571484.9 | 4532566.89 | Venosa | 2218,4 | 1531,3 | 1442,5 | 2394,9 | 1995,0 | 1347,2 |
| R06 | 70 | 610 | A4-C2 | 571612.87 | 4532341.98 | Venosa | 2294,2 | 1634,2 | 1637,4 | 2331,0 | 1868,4 | 1308,0 |
| R07 | 70 | 608 | D10 | 571188.75 | 4532647.3 | Venosa | 1961,6 | 1261,9 | 1135,5 | 2267,8 | 1951,3 | 1217,9 |
| R08 | 70 | 608 | D10 | 571183.89 | 4532641.78 | Venosa | 1955,2 | 1255,7 | 1132,4 | 2260,5 | 1944,5 | 1210,6 |
| R09 | 70 | 626 | A2-F3 | 571060.13 | 4532677.71 | Venosa | 1853,1 | 1149,3 | 1003,5 | 2219,8 | 1942,8 | 1178,4 |
| R10 | 14 | 350 | A4 | 571819.4 | 4530009.52 | Maschito | 3149,2 | 2927,2 | 3419,4 | 2128,3 | 1492,3 | 2085,3 |
| R11 | 70 | 636 | A4 | 571405.98 | 4532613.48 | Venosa | 2156,2 | 1463,5 | 1353,9 | 2376,8 | 2001,6 | 1325,4 |
| R12 | 67 | 165 | A3 | 569334.22 | 4533421.19 | Venosa | 1458,5 | 1306,9 | 891,4 | 2655,9 | 2890,7 | 2141,7 |
| R13 | 67 | 6 | A4-C2 | 569816.26 | 4533296.37 | Venosa | 1412,4 | 1024,4 | 437,0 | 2480,5 | 2602,3 | 1803,0 |
| R14 | 67 | 168 | D10 | 569723.38 | 4533228.77 | Venosa | 1319,6 | 977,9 | 459,9 | 2416,0 | 2566,1 | 1780,1 |
| R15 | 67 | 173 | D10 | 569674.36 | 4533109.08 | Venosa | 1191,0 | 878,8 | 448,7 | 2299,7 | 2470,2 | 1697,4 |
| R16 | 70 | 583 | A4 | 571212.5 | 4532472.89 | Venosa | 1930,7 | 1246,9 | 1217,5 | 2144,5 | 1795,7 | 1092,2 |
| R17 | 70 | 608 | D10 | 571198.57 | 4532653.8 | Venosa | 1973,1 | 1273,2 | 1143,2 | 2278,9 | 1960,6 | 1228,8 |
| R18 | 4 | 465 | A4 | 571329.98 | 4530856.45 | Maschito | 2268,3 | 1966,4 | 2440,9 | 1480,0 | 776,5 | 1128,1 |
| R19 | 4 | 453 | A3 | 571433.03 | 4530414.58 | Maschito | 2595,8 | 2369,6 | 2877,6 | 1633,0 | 959,6 | 1528,0 |
| R20 | 1 | 407 | A2 | 569369.08 | 4530374.83 | Maschito | 1589,1 | 2006,8 | 2689,7 | 654,3 | 1261,6 | 1702,2 |
| R21 | 1 | 423 | A2 | 569176.76 | 4530360.47 | Maschito | 1612,8 | 2086,7 | 2761,7 | 814,5 | 1448,4 | 1847,0 |
| R22 | 1 | 424 | A3 | 569068.64 | 4530371.46 | Maschito | 1617,2 | 2120,8 | 2789,4 | 900,6 | 1548,7 | 1919,5 |
| R23 | 1 | 424 | A3 | 569018.72 | 4530368.3 | Maschito | 1629,8 | 2145,6 | 2811,2 | 945,8 | 1597,5 | 1959,4 |
| R24 | 75 | 99 | A4-C2 | 568565.01 | 4532500.66 | Venosa | 952,4 | 1431,9 | 1602,0 | 2119,3 | 2617,6 | 2133,1 |
| R25 | 67 | 168 | D10 | 569758.09 | 4533183.84 | Venosa | 1287,1 | 925,6 | 405,9 | 2369,5 | 2512,4 | 1724,4 |
| R26 | 49 | 34 | A2-A10-C2-D8 | 571085.33 | 4533548.41 | Venosa | 2350,4 | 1678,7 | 1148,0 | 2998,4 | 2797,7 | 1998,4 |
| R27 | 49 | 34 | A2-A10-C2-D8 | 571189.74 | 4533536.19 | Venosa | 2420,6 | 1740,4 | 1233,2 | 3031,9 | 2807,4 | 2019,3 |
| R28 | 49 | 34 | A2-A10-C2-D8 | 571237.69 | 4533572.96 | Venosa | 2480,9 | 1800,2 | 1292,9 | 3086,2 | 2854,4 | 2070,3 |
| R29 | 66 | 216 | A4 | 568199.56 | 4532673.92 | Venosa | 1353,5 | 1823,1 | 1921,3 | 2485,9 | 3010,0 | 2537,5 |

Costruzione ed esercizio di impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica "Venosa" di potenza in massima immissione pari a 39,6 MW e relative opere connesse da realizzarsi nei comuni di Venosa, Maschito e Montemilone (Pz).

A.12 - Relazione tecnica campi elettrici e magnetici

| Ricettori | Foglio | Particella | Categoria catastale | UTM-WGS 84 fuso 33 | | Comune | Distanza aerogeneratori – ricettori (m) | | | | | |
|-----------|--------|------------|---------------------|--------------------|------------|----------|---|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | | Est [m] | Nord [m] | | WTG1 | WTG2 | WTG3 | WTG4 | WTG5 | WTG6 |
| R30 | 49 | 261 | A4-C2-D1-D7 | 569560.56 | 4534163.03 | Venosa | 2210,4 | 1924,4 | 1315,6 | 3359,7 | 3506,2 | 2703,2 |
| R31 | 49 | 390 | D10 | 570926.58 | 4533715.61 | Venosa | 2357,3 | 1715,4 | 1119,6 | 3092,8 | 2937,9 | 2122,7 |
| R32 | 49 | 417 | D10 | 570011.32 | 4533966.84 | Venosa | 2110,3 | 1682,1 | 1008,1 | 3155,0 | 3212,1 | 2386,8 |
| R33 | 12 | 277 | A2 | 568742.01 | 4530087.77 | Maschito | 1972,6 | 2523,5 | 3180,0 | 1327,7 | 1950,0 | 2352,3 |
| R34 | 49 | 383 | A4-C2-C6 | 571052.99 | 4533019.94 | Venosa | 2004,0 | 1300,5 | 956,7 | 2510,4 | 2273,5 | 1487,5 |
| R35 | 12 | 276 | A2 | 568715.26 | 4530051.94 | Maschito | 2015,0 | 2567,8 | 3223,9 | 1369,9 | 1988,1 | 2396,0 |
| R36 | 49 | 383 | A4-C2-C6 | 571035.78 | 4533028.24 | Venosa | 1993,9 | 1291,1 | 940,0 | 2509,5 | 2277,9 | 1489,1 |
| R37 | 12 | 307 | A3 | 569235.51 | 4530337.7 | Maschito | 1630,2 | 2086,1 | 2764,2 | 780,4 | 1400,0 | 1821,1 |
| R38 | 12 | 315 | D10 | 569192.5 | 4530318.79 | Maschito | 1652,7 | 2119,4 | 2795,9 | 826,0 | 1446,8 | 1864,8 |
| R39 | 12 | 315 | D10 | 569236.17 | 4530314.1 | Maschito | 1653,7 | 2107,9 | 2786,5 | 794,6 | 1407,4 | 1837,5 |
| R40 | 49 | 390 | A2 | 570947.34 | 4533739.97 | Venosa | 2389,3 | 1747,2 | 1151,3 | 3122,9 | 2964,7 | 2150,7 |
| R41 | 68 | 227 | D10 | 571419.6 | 4533509.95 | Venosa | 2583,8 | 1890,3 | 1430,5 | 3117,5 | 2843,1 | 2083,8 |
| R42 | 68 | 234 | A4 | 571224.72 | 4533015 | Venosa | 2149,5 | 1443,0 | 1128,0 | 2592,8 | 2312,5 | 1553,7 |
| R43 | 68 | 247 | A4 | 571472.14 | 4533299.11 | Venosa | 2507,6 | 1804,2 | 1414,8 | 2965,6 | 2660,6 | 1921,8 |
| R44 | 68 | 225 | A3 | 571506.7 | 4533375 | Venosa | 2577,7 | 1876,0 | 1467,9 | 3048,1 | 2743,8 | 2004,9 |
| R45 | 67 | 174 | D10 | 569709.73 | 4533123.87 | Venosa | 1215,2 | 881,2 | 420,8 | 2312,0 | 2471,7 | 1693,2 |
| R46 | 24 | 365 | A4 | 571229.6 | 4529589.71 | Maschito | 3028,1 | 2972,3 | 3559,0 | 1846,4 | 1387,7 | 2167,1 |
| R47 | 13 | 402 | A3-C2-F3 | 570117.17 | 4529751.94 | Maschito | 2341,1 | 2538,2 | 3212,1 | 1098,2 | 1138,6 | 1924,2 |
| R48 | 24 | 400 | A3 | 570998.24 | 4529511.24 | Maschito | 2955,0 | 2956,2 | 3568,2 | 1738,7 | 1365,3 | 2178,4 |

Tabella 2: potenziali Ricettori acustici considerati con relative distanze dal cavidotto in progetto

| Ricettori | Foglio | Particella | Categoria catastale | UTM-WGS 84 fuso 33 | | Comune | Distanza cavidotto– ricettori (m) |
|-----------|--------|------------|---------------------|--------------------|----------|----------|-----------------------------------|
| | | | | Est [m] | Nord [m] | | |
| R02 | 70 | 606 | D10 | 570956,3 | 4532768 | Venosa | 275,22 |
| R09 | 70 | 626 | A2-F3 | 571060,1 | 4532678 | Venosa | 412,20 |
| R12 | 67 | 165 | A3 | 569334,2 | 4533421 | Venosa | 301,56 |
| R13 | 67 | 6 | A4-C2 | 569816,3 | 4533296 | Venosa | 249,01 |
| R14 | 67 | 168 | D10 | 569723,4 | 4533229 | Venosa | 350,90 |
| R15 | 67 | 173 | D10 | 569674,4 | 4533109 | Venosa | 428,38 |
| R20 | 1 | 407 | A2 | 569369,1 | 4530375 | Maschito | 248,00 |
| R21 | 1 | 423 | A2 | 569176,8 | 4530360 | Maschito | 393,77 |
| R24 | 75 | 99 | A4-C2 | 568565 | 4532501 | Venosa | 266,89 |
| R25 | 67 | 168 | D10 | 569758,1 | 4533184 | Venosa | 375,67 |
| R30 | 49 | 261 | A4-C2-D1-D7 | 569560,6 | 4534163 | Venosa | 309,21 |
| R32 | 49 | 417 | D10 | 570011,3 | 4533967 | Venosa | 438,16 |
| R34 | 49 | 383 | A4-C2-C6 | 571053 | 4533020 | Venosa | 331,09 |
| R36 | 49 | 383 | A4-C2-C6 | 571035,8 | 4533028 | Venosa | 317,02 |
| R37 | 12 | 307 | A3 | 569235,5 | 4530338 | Maschito | 364,52 |
| R38 | 12 | 315 | D10 | 569192,5 | 4530319 | Maschito | 408,64 |
| R39 | 12 | 315 | D10 | 569236,2 | 4530314 | Maschito | 380,93 |
| R45 | 67 | 174 | D10 | 569709,7 | 4533124 | Venosa | 408,42 |
| R49 | 59 | 1359 | A2/C2/F3 | 568745,2 | 4534068 | Venosa | 314,23 |

Costruzione ed esercizio di impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica "Venosa" di potenza
 in massima immissione pari a 39,6 MW e relative opere connesse da realizzarsi nei comuni di Venosa,
 Maschito e Montemilone (Pz).

A.12 - Relazione tecnica campi elettrici e magnetici

| | | | | | | | |
|-----|----|------|-------------|----------|---------|--------|--------|
| R76 | 59 | 1349 | A4 | 568796,5 | 4533915 | Venosa | 308,05 |
| R50 | 59 | 1267 | A2 | 568867,6 | 4533895 | Venosa | 251,86 |
| R51 | 59 | 1365 | A7/C6 | 568999,8 | 4534010 | Venosa | 87,75 |
| R52 | 49 | 394 | A2 | 569277,1 | 4534262 | Venosa | 56,98 |
| R53 | 49 | 387 | D10 | 570035,7 | 4534610 | | 183,23 |
| R54 | 49 | 388 | D10 | 570049 | 4534592 | | 204,86 |
| R55 | 35 | 437 | A2/C2/C6 | 570589,5 | 4535384 | | 198,30 |
| R58 | 35 | 439 | A2/C2/C6/F3 | 570595,2 | 4535390 | | 199,19 |
| R56 | 35 | 460 | A2/C6 | 570604,3 | 4535403 | | 203,80 |
| R57 | 35 | 455 | A2 | 570609,9 | 4535400 | | 197,93 |
| R59 | 34 | 534 | A4/C2/C6/F3 | 571022,2 | 4536710 | | 283,68 |
| R60 | 34 | 531 | A4/C2 | 571028,8 | 4536717 | | 281,75 |
| R61 | 34 | 524 | A3/C6 | 571115,9 | 4536728 | | 214,98 |
| R62 | 34 | 265 | A3/C3/D7 | 571154,3 | 4536714 | | 176,29 |
| R63 | 34 | 562 | A10/C6/C3 | 571221,2 | 4536716 | | 126,07 |
| R64 | 34 | 562 | A10/C6/C3 | 571256,9 | 4536696 | | 86,66 |
| R65 | 23 | 421 | A2/C2 | 571536,4 | 4536680 | | 29,92 |
| R66 | 34 | 511 | A3/C2 | 570817,1 | 4536414 | | 376,70 |
| R67 | 23 | 512 | A3/D10 | 571923,7 | 4537016 | | 392,60 |
| R68 | 23 | 512 | A3/D10 | 571972,7 | 4537018 | | 379,74 |
| R69 | 24 | 212 | A3/D10 | 572023,7 | 4537025 | | 370,40 |
| R70 | 24 | 212 | A3/D10 | 572043,5 | 4537000 | | 339,49 |
| R71 | 36 | 143 | A4 | 572226,5 | 4536325 | | 358,23 |
| R72 | 36 | 256 | A4 | 572247,4 | 4536326 | | 363,90 |
| R73 | 24 | 205 | D10 | 573500,2 | 4537558 | | 53,78 |
| R74 | 24 | 201 | D10 | 574183,9 | 4538274 | | 197,97 |
| R75 | 59 | 807 | A2/C2/C6 | 568700 | 4534350 | | 444,66 |

Come evidenziato nelle tabelle soprariportate, **nessun ricettore rientra nelle DPA** calcolate ai sensi del DPCM 8 luglio 2003, all'art. 6, in attuazione della Legge 36/2001 (art. 4 c. 1 lettera h), definita nell'Allegato al D.M. 29 maggio 2008 (Approvazione della metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto degli elettrodotti).

5 Conclusioni

In base alle considerazioni ed ai calcoli eseguiti, non si riscontrano problematiche particolari relative all'impatto elettromagnetico dei componenti del parco eolico "Venosa" in oggetto in merito all'esposizione umana ai campi elettrici e magnetici.

Le valutazioni effettuate confermano la rispondenza alle norme vigenti dell'impianto dal punto degli effetti del campo elettromagnetico sulla salute umana.