

***Elettrodotto a 380 kV in semplice terna***

***“S.E. Dolo - S.E. Camin”***

***PIANO TECNICO DELLE OPERE – “PARTE PRIMA”***

***RELAZIONE TECNICA ILLUSTRATIVA***

***Storia delle revisioni***

Rev.00	del 07/12/2007	Prima emissione
--------	----------------	-----------------

Elaborato		Verificato			Approvato
M. Longobardi ING-GPL	S. Bisignano ING-GPL	D Sperti ING-GPL			Paternò P. ING-GPL

m010CI-LG001-r02

**INDICE**

<b>1</b>	<b>PREMESSA.....</b>	<b>3</b>
<b>2</b>	<b>MOTIVAZIONI DELL'OPERA .....</b>	<b>3</b>
<b>3</b>	<b>UBICAZIONE DELL'INTERVENTO E OPERE ATTRAVERSAE .....</b>	<b>3</b>
<b>4</b>	<b>DESCRIZIONE DELLE OPERE .....</b>	<b>4</b>
4.1	VINCOLI AEROPORTUALI .....	6
<b>5</b>	<b>CRONOPROGRAMMA .....</b>	<b>6</b>
<b>6</b>	<b>CARATTERISTICHE TECNICHE DELL'OPERA.....</b>	<b>6</b>
6.1	PREMESSA.....	6
6.2	CARATTERISTICHE ELETTRICHE DELL'ELETTRODOTTO .....	7
6.3	DISTANZA TRA I SOSTEGNI .....	7
6.4	CONDUTTORI E CORDE DI GUARDIA .....	7
6.4.1	Stato di tensione meccanica .....	8
6.5	CAPACITÀ DI TRASPORTO.....	9
6.6	SOSTEGNI .....	9
6.7	ISOLAMENTO .....	11
6.7.1	Caratteristiche geometriche .....	11
6.7.2	Caratteristiche elettriche .....	12
6.8	MORSETTERIA ED ARMAMENTI .....	14
6.9	FONDAZIONI.....	14
6.10	MESSE A TERRA DEI SOSTEGNI.....	16
6.11	CARATTERISTICHE DEI COMPONENTI.....	16
6.12	TERRE E ROCCE DA SCAVO .....	16
<b>7</b>	<b>RUMORE.....</b>	<b>19</b>
<b>8</b>	<b>INQUADRAMENTO GEOLOGICO PRELIMINARE .....</b>	<b>19</b>
<b>9</b>	<b>CAMPI ELETTRICI E MAGNETICI .....</b>	<b>19</b>
9.1	RICHIAMI NORMATIVI .....	19
9.2	CALCOLO DEI CAMPI ELETTRICI E MAGNETICI .....	19
9.3	APPROFONDIMENTO DELLO STUDIO SUI CAMPI ELETTRICI E MAGNETICI.....	23
<b>10</b>	<b>NORMATIVA DI RIFERIMENTO .....</b>	<b>28</b>
<b>11</b>	<b>AREE IMPEGNATE.....</b>	<b>28</b>
<b>12</b>	<b>FASCE DI RISPETTO .....</b>	<b>28</b>
<b>13</b>	<b>SICUREZZA NEI CANTIERI .....</b>	<b>28</b>

## 1 PREMESSA

Oggetto della presente relazione tecnica è la descrizione degli aspetti specifici, non contenuti nella Relazione Tecnica Generale, del nuovo collegamento a 380 kV da realizzarsi tra le esistenti Stazioni Elettriche di Dolo e Camin, nonché delle opere necessarie a risolvere le interferenze con le linee elettriche esistenti.

## 2 MOTIVAZIONI DELL'OPERA

Tale intervento rientra nel più ampio piano di razionalizzazione della rete elettrica AT nelle aree di Venezia e Padova per le cui motivazioni si rimanda al par. 2 della Relazione Tecnica Generale (doc. n. RGCR06002BGL00010); più in particolare l'intervento in oggetto, associato all'area "Dolo - Camin" di cui al par. 4.1 della sopra citata Relazione Tecnica Generale, è individuato col codice identificativo "A1".

## 3 UBICAZIONE DELL'INTERVENTO E OPERE ATTRAVERSADE

Stante la presenza di edificato diffuso, il tracciato dell'elettrodotto aereo è stato scelto cercando di ridurre al minimo l'interferenza con fabbricati e adottando soluzioni tecniche che consentano la riduzione dell'emissione di campi elettrici e magnetici.

In particolare, in accordo alla Delibera della Giunta Regionale Veneto n. 3407 del 27.10.2000, si è adottata la tipologia di linea aerea in semplice terna sdoppiata ed ottimizzata, che prevede una distanza minima di 45 m dall'asse linea, in condizioni di minimo franco al suolo, degli edifici adibiti a permanenze prolungate.

In corrispondenza di franchi al suolo maggiori, sono state adottate distanze di rispetto in accordo a quanto previsto dalla citata D.G.R.

La suddetta tipologia di linea (semplice terna sdoppiata ed ottimizzata) consiste nella realizzazione di una linea in doppia terna con disposizione delle fasi ottimizzate per la riduzione dell'emissione di campi magnetici ed ammassate (elettricamente risulta una semplice terna). Inoltre, al fine di contenere ulteriormente l'impatto, è stata scelta, ove possibile, la tipologia di sostegni unificati TERNA in doppia terna a mensole isolanti, che garantisce emissioni di campo magnetico inferiori a quelle dei sostegni tradizionali.

I Comuni interessati dal passaggio dell'elettrodotto sono elencati nella seguente tabella:

REGIONE	PROVINCIA	COMUNE	PERCORRENZA
VENETO	VENEZIA	DOLO	4.9 km
		CAMPONOGARA	0.2 km
		STRA'	2.0 km
		FOSSO'	0.4 km
		VIGONOV	2.6 km
	PADOVA	SAONARA	3.5 km
		PADOVA	1.3 km

L'elenco delle opere attraversate con il nominativo delle Amministrazioni competenti è riportato nell'elaborato Doc. n. EECR06002BGL00022 (Elenco delle opere attraversate). Gli attraversamenti principali sono evidenziati anche nella corografia in scala 1:10.000 Doc. n. DECR06002BGL00023 allegata.

#### **4 DESCRIZIONE DELLE OPERE**

L'opera oggetto della presente relazione tecnica consiste nella realizzazione di un novo collegamento a 380 kV in semplice terna tra le esistenti Stazioni Elettriche di Dolo e Camin.

Per meglio comprendere la presente descrizione si fa specifico riferimento alla corografia allegata Doc. n. DECR06002BGL00023.

Il tracciato evita, per quanto possibile, l'interessamento di aeree destinate allo sviluppo urbanistico ricalcando per buona parte un corridoio destinato ad opere infrastrutturali quale l'idrovia Venezia-Padova. Lo stesso è stato progettato in modo tale da recare minor sacrificio possibile alle proprietà interessate, avendo cura di vagliare le situazioni esistenti sui fondi da asservire rispetto anche alle condizioni dei terreni limitrofi.

Con riferimento alla corografia allegata, il tracciato dell'elettrodotto parte dallo stallo di futura realizzazione identificato con il vertice PA e localizzato nella esistente stazione elettrica di Dolo sita nel comune di Dolo.

Il tracciato parte in direzione Nord-Ovest per circa 1 km, attraversa la Ferrovia Adria – Mestre, per raggiungere il vertice "C" in prossimità della S.P. n°. 13 "Antico Alveo del Brenta" a Sud della località Sambruson.

Proseguendo in direzione Ovest superata la S.P e raggiunto il vertice "E", il tracciato interessa una vasta area destinata allo sfruttamento agricolo, ricalcando il percorso dello scolo Brentoncino che delimita il confine comunale tra Dolo e Campoganara, fino a raggiungere il vertice "H" localizzato nel comune di Strà. Su tale tratta in prossimità del vertice "F", la linea a 132 kV in doppia terna n° 28.564 e 28.580 sarà oggetto di modifica per meglio consentire il suo attraversamento.

Proseguendo sempre in direzione Ovest tra il vertice "H" ed "L" si interessano marginalmente i territori a Nord dei comuni di Fossò (circa 400 metri) e Vigonovo (circa 500 metri), per poi raggiungere nuovamente il comune di Strà.

All'interno del comune di Strà il tracciato piega in direzione Sud-Ovest per interessare in località Via Sassara, tra il vertice "M" ed "O", un nucleo di edifici residenziali-industriali che saranno oggetto di valutazione specifica.

Raggiunto il vertice "R", il tracciato rientra nel territorio comunale di Vigonovo a Nord dell'area artigianale in località Galta di Vigonovo. Dopo aver percorso circa 600 metri, il tracciato attraversa il Fiume Brenta e successivamente, sfruttando il corridoio infrastrutturale formato dall'idrovia Padova – Venezia, ancora in fase di realizzazione, prosegue in direzione Sud-Ovest, attestandosi sulla sponda Nord della stessa.

Da questo punto il tracciato prosegue parallelamente alla sopraccitata idrovia, attraversando la S.P. n. 20 "Strà – Vigonovo" e successivamente, portandosi sulla sponda Sud della stessa in prossimità dell'attraversamento della S.P. n. 17 "Prezzolo – Vigonovo" sino al raggiungimento del vertice Y, oltre il quale, abbandona la percorrenza nella Provincia di Venezia per portarsi nel comune di Saonara in Provincia di Padova.

Sempre in direzione Sud-Ovest, il tracciato attraversa l'idrovia portandosi nella sponda Nord in prossimità della località Villanova, per poi riportarsi sulla sponda Sud in località Villatora attraversando la S.P. "Dei Viva".

Attraversata Via Frassanedo il tracciato devia in direzione Ovest percorrendo sempre la sponda sud dell'idrovia in prossimità della zona industriale "ZIP" di Saonara. In prossimità del vertice "AI" sarà eseguita una modifica sull'altezza dei conduttori e della fune di guardia della Linea 220 kV d.t. n° 22.227/22.298, per meglio consentire il suo attraversamento.

Successivamente il tracciato attraversa il confine comunale di Saonara ed entra quindi nel territorio comunale di Padova. Dopo aver attraversato l'autostrada A13 "Bologna – Padova", e raggiunto il vertice "AO" il tracciato devia in direzione Nord, ricalcando per un tratto di circa 600 metri, il corridoio tra l'area industriale "Acciaierie Venete" e Autostrada.

Raggiunto il vertice "AR" il tracciato devia in direzione Ovest e dopo aver attraversato la linea 220 kV S.E. Camin – Acciaierie Venete, oggetto di modifica, raggiunge il vertice "AS" all'interno della S.E. di Camin, identificato come capolinea.

Per meglio raggiungere lo stallo dedicato all'interno della S.E. di Camin, identificato con il vertice "PB", si proseguirà su palificata in semplice terna, con disposizione delle mensole a bandiera.

Lo sviluppo complessivo del tracciato dalla S.E. di Dolo alla S.E. di Camin è di circa 15 km.

Per la realizzazione del suddetto elettrodotto sarà necessario apportare le seguenti modifiche su alcuni degli elettrodotti interferenti; in particolare:

- relativamente all'attraversamento 2a fra il vertice A ed il vertice B (sovrappasso della palificata in doppia terna costituita dalle linee a 132 kV "Dolo – C.P. Piove di Sacco" n. 28.580 e " Dolo – C.P. Dolo" n. 28.564), si provvederà a traslare i conduttori della linea 28.580 sul vertice 3C della linea 132 kV "Dolo – C.P. Rovigo P.A." (n. 23.227), mentre i conduttori della linea 28.564 verranno posizionati sulle mensole inferiori che risulteranno liberate dai conduttori a seguito del completamento dell'intervento precedente;
- relativamente all'attraversamento 17a fra il vertice F ed il vertice G (sovrappasso della palificata in doppia terna costituita dalle linee a 132 kV "Dolo – C.P. Piove di Sacco" n. 28.580 e " Dolo – C.P. Dolo" n. 28.564), si provvederà a sdoppiare la linea a 132 kV infiggendo fuori asse linea, due nuovi sostegni in semplice terna e lungo l'asse linea, un nuovo sostegno in doppia terna;
- relativamente all'attraversamento 23a fra il vertice G ed il vertice H (sovrappasso della palificazione in semplice terna costituita dalla linea a 132 kV "Dolo – C.P. Piove di Sacco" n.

28.580), si provvederà a sostituire l'attuale sostegno interferente di tipo troncopiramidale con uno di tipo a delta;

- relativamente all'attraversamento 51a fra il vertice AR ed il vertice AS (sovrappasso della palificazione in semplice terna costituita dalla linea a 220 kV "Camin – Acciaierie Venete" n. 22.187), si provvederà ad infiggere un nuovo sostegno 2C fuori l'asse linea della campata 2A-2B.

#### **4.1 VINCOLI AEROPORTUALI**

Per i vincoli aeroportuali si rimanda a quanto riportato nel par. 4.6 della Relazione Tecnica Generale (Doc. n. RGCR06002BGL00010).

### **5 CRONOPROGRAMMA**

Il programma di massima dei lavori è illustrato nel par. 5 della Relazione Tecnica Generale (Doc. n. RGCR06002BGL00010) alla voce "Area di intervento Dolo - Camin".

### **6 CARATTERISTICHE TECNICHE DELL'OPERA**

#### **6.1 PREMESSA**

I calcoli delle frecce e delle sollecitazioni dei conduttori di energia, delle corde di guardia, dell'armamento, dei sostegni e delle fondazioni, sono rispondenti alla Legge n. 339 del 28/06/1986 ed alle norme contenute nei Decreti del Ministero dei LL.PP. del 21/03/1988 e del 16/01/1991 con particolare riguardo agli elettrodotti di classe terza, così come definiti dall'art. 1.2.07 del Decreto del 21/03/1988 suddetto; per quanto concerne le distanze tra conduttori di energia e fabbricati adibiti ad abitazione o ad altra attività che comporta tempi di permanenza prolungati, queste sono conformi anche al dettato del D.P.C.M. 08/07/2003.

Il progetto dell'opera è conforme al Progetto Unificato per gli elettrodotti elaborato fin dalla prima metà degli anni '70 a cura della Direzione delle Costruzioni di ENEL, aggiornato nel pieno rispetto della normativa prevista dal DM 21-10-2003 (Presidenza del Consiglio di Ministri Dipartimento Protezione Civile) e tenendo conto delle Norme Tecniche per le Costruzioni, Decreto 14/09/2005.

Per quanto attiene gli elettrodotti, nel Progetto Unificato ENEL, sono inseriti tutti i componenti (sostegni e fondazioni, conduttori, morsetteria, isolatori, ecc.) con le relative modalità di impiego.

Le tavole grafiche dei componenti impiegati con le loro caratteristiche è riportato nel Doc. n°EECR06002BGL00065 "Componenti elettrodotti aerei a 380 kV ST e DT" allegato.

Relativamente alla risoluzione delle interferenze con elettrodotti a 220 e 132 kV descritte al par. 4 della presente relazione si utilizzeranno componenti aventi le caratteristiche riportate nei Doc. n° EECR06002BGL00066 "Componenti elettrodotti aerei a 220 kV ST e DT" e n° EECR06002BGL00067 "Componenti elettrodotti aerei a 132 kV ST e DT" allegati.

L'elettrodotto a 380 kV sarà costituito, trattandosi di un elettrodotto in semplice terna sdoppiata ed ottimizzata, da una palificazione a doppia terna ciascuna armata con tre fasi composte da un fascio di tre conduttori, per un totale di 18 conduttori di energia e con una corda di guardia, fino al raggiungimento

dei sostegni capolinea, mentre da essi fino ai portali di ingresso in stazione, saranno impiegati 6 conduttori di energia e 2 corde di guardia, come meglio illustrato di seguito.

## 6.2 CARATTERISTICHE ELETTRICHE DELL'ELETTRODOTTO

Per le caratteristiche principali dell'elettrodotto a 380 kV si faccia riferimento alle relative voci del par. 6 della Relazione Tecnica Generale (Doc. n. RGCR06002BGL00010).

La portata in corrente in servizio normale del conduttore sarà conforme a quanto prescritto dalla norma CEI 11-60, per elettrodotti a 380 kV in zona B.

Per i tratti di elettrodotto a 220 e 132 kV da realizzare ai fini della risoluzione delle interferenze di cui al par. 4 della presente relazione le caratteristiche principali sono riportate nella Relazione Tecnica Generale citata.

## 6.3 DISTANZA TRA I SOSTEGNI

La distanza tra due sostegni consecutivi dipende dall'orografia del terreno e dall'altezza utile dei sostegni impiegati; mediamente in condizioni normali, si ritiene possa essere pari a 400 m.

## 6.4 CONDUTTORI E CORDE DI GUARDIA

Fino al raggiungimento dei sostegni capolinea, ciascuna fase elettrica sarà costituita da un fascio di 3 conduttori (trinato) collegati fra loro da distanziatori. Ciascun conduttore di energia sarà costituito da una corda di alluminio-acciaio della sezione complessiva di 585,3 mm<sup>2</sup> composta da n. 19 fili di acciaio del diametro 2,10 mm e da n. 54 fili di alluminio del diametro di 3,50 mm, con un diametro complessivo di 31,50 mm.

Il carico di rottura teorico del conduttore sarà di 16852 daN.

Per zone ad alto inquinamento salino può essere impiegato in alternativa il conduttore con l'anima a "zincatura maggiorata" ed ingrassato fino al secondo mantello di alluminio. Le caratteristiche tecniche del conduttore sono riportate nella tavola RQUT0000C2 rev. 01 allegata.

Per le zone di alta montagna, a quote considerevoli è possibile anche l'impiego del conduttore in alluminio-acciaio, del diametro di 40,5 mm, in fascio binato, di portata equivalente al fascio trinato da 31,5 mm, che riduce la formazione del manicotto di ghiaccio.

È altresì possibile l'impiego del conduttore singolo in alluminio-acciaio del diametro di 56,26 mm, di portata equivalente al fascio trinato da 31,5 mm, che risponde ancora meglio dal punto di vista della formazione del manicotto di ghiaccio. L'impiego di questa alternativa ha, però, come riflesso negativo, una ricaduta maggiore sull'effetto corona, fatto che ne sconsiglia l'uso in zone antropizzate.

Per l'elettrodotto in oggetto si è preferito, considerata la moderata quota dei terreni interessati, l'utilizzo del fascio trinato, proprio per ridurre al minimo le conseguenze negative determinate dall'effetto corona.

Nelle campate comprese tra i sostegni capolinea ed i portali della stazione elettrica ciascuna fase sarà costituita da un fascio di 2 conduttori collegati fra loro da distanziatori (fascio binato). I conduttori di energia saranno in corda di alluminio di sezione complessiva di 999,70 mm<sup>2</sup>, con un diametro complessivo di 41,1 mm (tavola LC 8) allegata.

Il carico di rottura teorico di tale conduttore sarà di 14486 daN.

I conduttori avranno un'altezza da terra non inferiore a metri 12.0, arrotondamento per eccesso di quella massima prevista dall'art. 2.1.05 del D.M. 16/01/1991.

La corda di guardia, in acciaio zincato del diametro di 11,50 mm e sezione di 80,65 mm<sup>2</sup>, sarà costituita da n. 19 fili del diametro di 2,30 mm (tavola LC 23).

Il carico di rottura teorico della corda di guardia sarà di 9000 daN.

In alternativa è possibile l'impiego di una corda di guardia in alluminio-acciaio con fibre ottiche, del diametro di 17,9 mm (tavola LC 50), da utilizzarsi per il sistema di protezione, controllo e conduzione degli impianti.

#### **6.4.1 Stato di tensione meccanica**

Il tiro dei conduttori e delle corde di guardia è stato fissato in modo che risulti costante, in funzione della campata equivalente, nella condizione "normale" di esercizio linea, cioè alla temperatura di 15°C ed in assenza di sovraccarichi (EDS - "every day stress"). Ciò assicura una uniformità di comportamento nei riguardi delle sollecitazioni prodotte dal fenomeno delle vibrazioni.

Nelle altre condizioni o "stati" il tiro varia in funzione della campata equivalente di ciascuna tratta e delle condizioni atmosferiche (vento, temperatura ed eventuale presenza di ghiaccio). La norma vigente divide il territorio italiano in due zone, A e B, in relazione alla quota e alla disposizione geografica.

Gli "stati" che interessano, da diversi punti di vista, il progetto delle linee sono riportati nello schema seguente:

- **EDS** – Condizione di tutti i giorni: +15°C, in assenza di vento e ghiaccio
- **MSA** – Condizione di massima sollecitazione (zona A): -5°C, vento a 130 km/h
- **MSB** – Condizione di massima sollecitazione (zona B): -20°C, manicotto di ghiaccio di 12 mm, vento a 65 km/h
- **MPA** – Condizione di massimo parametro (zona A): -5°C, in assenza di vento e ghiaccio
- **MPB** – Condizione di massimo parametro (zona B): -20°C, in assenza di vento e ghiaccio
- **MFA** – Condizione di massima freccia (Zona A): +55°C, in assenza di vento e ghiaccio
- **MFB** – Condizione di massima freccia (Zona B): +40°C, in assenza di vento e ghiaccio
- **CVS2** – Condizione di verifica sbandamento catene: +15°C, vento a 130 km/h
- **CVS3** – Condizione di verifica sbandamento catene: 0°C (Zona A) -10°C (Zona B), vento a 65 km/h
- **CVS4** – Condizione di verifica sbandamento catene: +20°C, vento a 65 km/h

Nel seguente prospetto sono riportati i valori dei tiri in EDS per i conduttori, in valore percentuale rispetto al carico di rottura:

- **ZONA A** EDS=21% per il conduttore tipo RQUT0000C2 conduttore alluminio-acciaio
- **ZONA B** EDS=20% per il conduttore tipo RQUT0000C2 conduttore alluminio-acciaio

Il corrispondente valore di EDS per la corda di guardia è stato fissato con il criterio di avere un parametro del 15% più elevato, rispetto a quello del conduttore, nella stessa condizione di EDS, come riportato di seguito:

<b>ZONA A</b>	EDS=12.75%	per corda di guardia tipo LC 51
	EDS=15 %	per corda di guardia tipo LC 50
<b>ZONA B</b>	EDS=11.82%	per corda di guardia tipo LC 51
	EDS=13,96 %	per corda di guardia tipo LC 50

Per fronteggiare le conseguenze dell'assestamento dei conduttori, si rende necessario maggiorare il tiro all'atto della posa. Ciò si ottiene introducendo un decremento fittizio di temperatura ( $\Delta\theta$ ) nel calcolo delle tabelle di tesatura:

- -16°C in zona A
- -25°C in zona B.

La linea in oggetto è situata in "**ZONA B**"

### **6.5 CAPACITÀ DI TRASPORTO**

La capacità di trasporto dell'elettrodotto è funzione lineare della corrente di fase. Il conduttore in oggetto corrisponde al "conduttore standard" preso in considerazione dalla Norma CEI 11-60, nella quale sono definite anche le portate nei periodi caldo e freddo.

Il progetto dell'elettrodotto in oggetto è stato sviluppato nell'osservanza delle distanze di rispetto previste dalle Norme vigenti, sopra richiamate, pertanto le portate in corrente da considerare sono le stesse indicate nella Norma CEI 11-60.

### **6.6 SOSTEGNI**

I sostegni saranno del tipo a doppia terna con mensole isolanti, di varie altezze secondo le caratteristiche altimetriche del terreno, in angolari di acciaio ad elementi zincati a caldo e bullonati ed ove le prestazioni meccaniche richieste risultino non idonee al loro impiego si utilizzeranno sostegni a doppia terna a basi strette di tipo tradizionale. Gli angolari di acciaio sono raggruppati in elementi strutturali. Il calcolo delle sollecitazioni meccaniche ed il dimensionamento delle membrature è stato eseguito conformemente a quanto disposto dal D.M. 21/03/1988 e le verifiche sono state effettuate per l'impiego sia in zona "A" che in zona "B".

Essi avranno un'altezza tale da garantire, anche in caso di massima freccia del conduttore, il franco minimo prescritto dalle vigenti norme. Nei casi in cui ci sia l'esigenza tecnica di superare tale limite, si provvederà, in conformità alla normativa sulla segnalazione degli ostacoli per il volo a bassa quota, alla verniciatura del terzo superiore dei sostegni e all'installazione delle sfere di segnalazione sulle corde di guardia. I sostegni saranno provvisti di difese parasalita.

Per quanto concerne detti sostegni, fondazioni e relativi calcoli di verifica, TERNA si riserva di apportare nel progetto esecutivo modifiche di dettaglio dettate da esigenze tecniche ed economiche, ricorrendo, se necessario, all'impiego di opere di sottofondazione.

Ciascun sostegno si può considerare composto dai piedi, dalla base, da un tronco e dalla testa, della quale fanno parte le mensole. Ad esse sono applicati gli armamenti (cioè l'insieme di elementi che consente di ancorare meccanicamente i conduttori al sostegno pur mantenendoli elettricamente isolati

da esso) che possono essere di sospensione o di amarro. Vi sono infine i cimini, atti a sorreggere le corde di guardia.

I piedi del sostegno, che sono l'elemento di congiunzione con il terreno, possono essere di lunghezza diversa, consentendo un migliore adattamento, in caso di terreni acclivi.

L'elettrodotto a 380 kV doppia terna e' realizzato utilizzando una serie unificata di tipi di sostegno, tutti diversi tra loro (a seconda delle sollecitazioni meccaniche per le quali sono progettati) e tutti disponibili in varie altezze (H), denominate 'altezze utili (di norma vanno da 15 a 54 m).

I tipi di sostegno basi strette a mensole isolanti utilizzati e le loro prestazioni nominali, con riferimento al conduttore utilizzato alluminio-acciaio  $\Phi$  31,5 mm, in termini di campata media (Cm), angolo di deviazione ( $\delta$ ) e costante altimetrica (K) sono i seguenti:

**SOSTEGNI 380 kV Doppia Terna BASI STRETTE, ZONA B - EDS 20 %**

TIPO	ALTEZZA	CAMPATA MEDIA	ANGOLO DEVIAZIONE	COSTANTE ALTIMETRICA
"N" Normale	18 ÷ 54 m	400 m	4°10'	0,2276
"M" Medio	18 ÷ 54 m	400 m	8°22'	0,2895
"V"Vertice	18 ÷ 54 m	400 m	32°	0,3825
"C"Capolinea	18 ÷ 54 m	400 m	60°	0,3825
"E" Eccezionale	18 ÷ 54 m	400 m	75°	0,3825

**SOSTEGNI 380 kV Doppia Terna MENSOLE ISOLANTI ZONA B EDS 20 %**

TIPO	ALTEZZA	CAMPATA MEDIA	ANGOLO DEVIAZIONE	COSTANTE ALTIMETRICA
"NI"	15 ÷ 42 m	350 m	0°	0,1048
"MI"	15 ÷ 42 m	350 m	6°17'	0,1572
"PI"	15 ÷ 42 m	350 m	12°35'	0,2096

**SOSTEGNI 380 kV Doppia Terna TUBOLARI, ZONA B - EDS 20 %**

TIPO	ALTEZZA	CAMPATA MEDIA	ANGOLO DEVIAZIONE	COSTANTE ALTIMETRICA
"NDT" Tubolare Monostelo	18 ÷ 30 m	300 m	0°	0,10
"MDT" Tubolare Monostelo	18 ÷ 30 m	300 m	6°	0,15
"PDT" Tubolare Monostelo	18 ÷ 30 m	300 m	12°	0,20

**SOSTEGNI 380 kV Semplice Terna TUBOLARI, ZONA B - EDS 20 %**

TIPO	ALTEZZA	CAMPATA MEDIA	ANGOLO DEVIAZIONE	COSTANTE ALTIMETRICA
"PB" Tubolare Monostelo	18 ÷ 30 m	300 m	18°	0,10

Ogni tipo di sostegno ha un campo di impiego rappresentato da un diagramma di utilizzazione nel quale sono rappresentate le prestazioni lineari (campate media), trasversali (angolo di deviazione) e verticali (costante altimetrica K).

Il diagramma di utilizzazione di ciascun sostegno è costruito secondo il seguente criterio:

Partendo dai valori di  $C_m$ ,  $\delta$  e  $K$  relativi alle prestazioni nominali, si calcolano le forze (azione trasversale e azione verticale) che i conduttori trasferiscono all'armamento.

Successivamente con i valori delle azioni così calcolate, per ogni valore di campata media, si vanno a determinare i valori di  $\delta$  e  $K$  che determinano azioni di pari intensità.

In ragione di tale criterio, all'aumentare della campata media diminuisce sia il valore dell'angolo di deviazione sia la costante altimetrica con cui è possibile impiegare il sostegno.

La disponibilità dei diagrammi di utilizzazione agevola la progettazione, in quanto consente di individuare rapidamente se il punto di lavoro di un sostegno, di cui si siano determinate la posizione lungo il profilo della linea e l'altezza utile, e quindi i valori a picchetto di  $C_m$ ,  $\delta$  e  $K$ , ricade o meno all'interno dell'area delimitata dal diagramma di utilizzazione stesso.

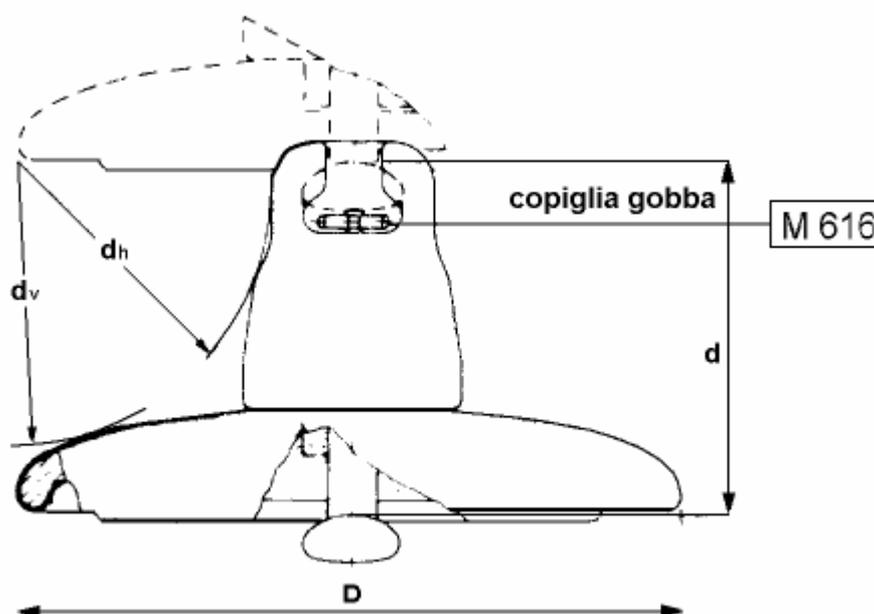
## 6.7 ISOLAMENTO

L'isolamento degli elettrodotti, previsto per una tensione massima di esercizio di 420 kV, sarà realizzato con isolatori a cappa e perno in vetro temprato, con carico di rottura di 160 e 210 kN nei due tipi "normale" e "antisale", connessi tra loro a formare catene di almeno 19 elementi negli amarri e 21 nelle sospensioni, come indicato nel grafico riportato al successivo paragrafo 9.7.2. Le catene di sospensione saranno del tipo a V o ad L (semplici o doppie per ciascuno dei rami) mentre le catene in amarro saranno tre in parallelo. Inoltre per i sostegni tubolari monostelo e per i sostegni mensole isolanti saranno utilizzati anche isolatori a bastone in porcellana (tav. LJ 21).

Le caratteristiche degli isolatori rispondono a quanto previsto dalle norme CEI.

### 6.7.1 Caratteristiche geometriche

Nelle tabelle LJ1 e LJ2 allegate sono riportate le caratteristiche geometriche tradizionali ed inoltre le due distanze " $d_h$ " e " $d_v$ " (vedi figura) atte a caratterizzare il comportamento a sovratensione di manovra sotto pioggia.

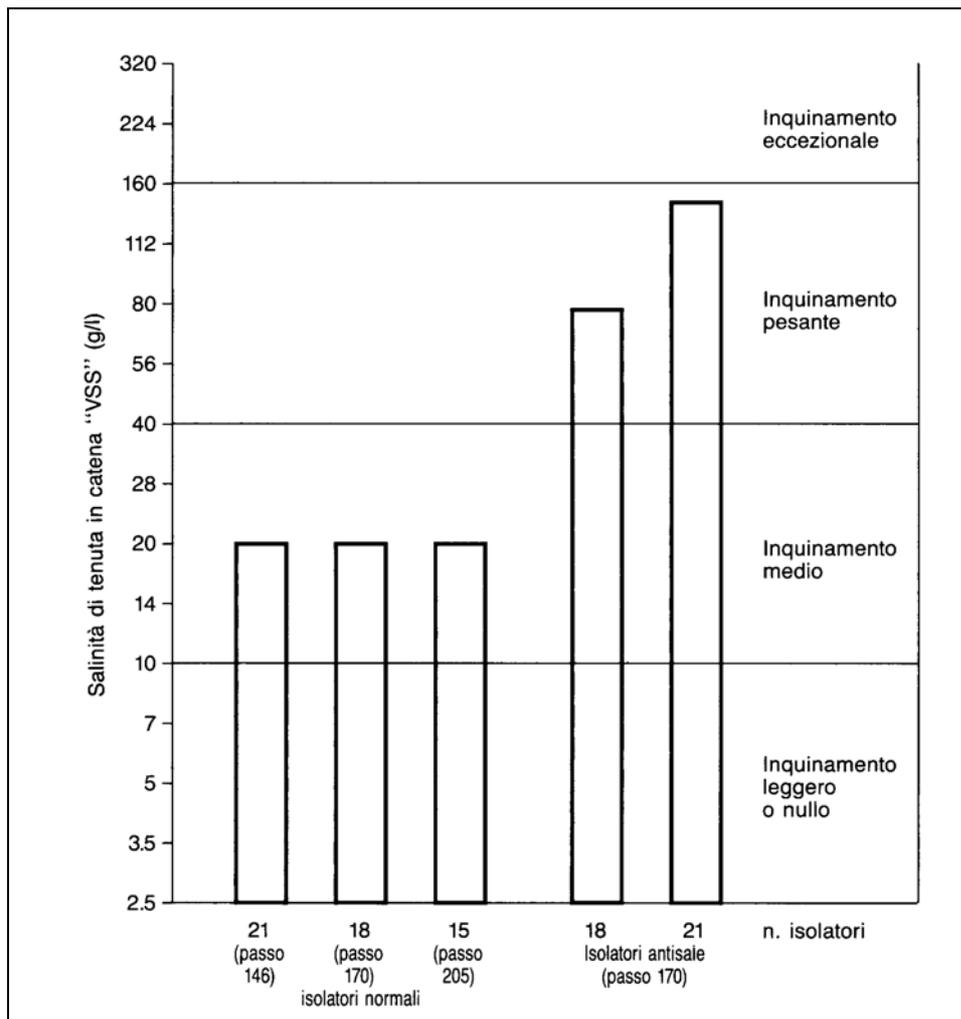


### 6.7.2 Caratteristiche elettriche

Le caratteristiche geometriche di cui sopra sono sufficienti a garantire il corretto comportamento delle catene di isolatori a sollecitazioni impulsive dovute a fulminazione o a sovratensioni di manovra. Per quanto riguarda il comportamento degli isolatori in presenza di inquinamento superficiale, nelle tabelle LJ1 e LJ2 allegate sono riportate, per ciascun tipo di isolatore, le condizioni di prova in nebbia salina, scelte in modo da porre ciascuno di essi in una situazione il più possibile vicina a quella di effettivo impiego. Nella tabella che segue è poi indicato il criterio per individuare il tipo di isolatore ed il numero di elementi da impiegare con riferimento ad una scala empirica dei livelli di inquinamento.

LIVELLO DI INQUINAMENTO	DEFINIZIONE	MINIMA SALINITA' DI TENUTA (kg/m <sup>2</sup> )
I – Nullo o leggero (1)	<ul style="list-style-type: none"> <li>Zone prive di industrie e con scarsa densità di abitazioni dotate di impianto di riscaldamento</li> <li>Zone con scarsa densità di industrie e abitazioni, ma frequentemente soggette a piogge e/o venti.</li> <li>Zone agricole (2)</li> <li>Zone montagnose</li> </ul> <p>Occorre che tali zone distino almeno 10-20 km dal mare e non siano direttamente esposte a venti marini (3)</p>	10
II – Medio	<ul style="list-style-type: none"> <li>Zone con industrie non particolarmente inquinanti e con media densità di abitazioni dotate di impianto di riscaldamento</li> <li>Zone ad alta densità di industrie e/o abitazioni, ma frequentemente soggette a piogge e/o venti.</li> <li>Zone esposte ai venti marini, ma non troppo vicine alla costa (distanti almeno alcuni chilometri) (3)</li> </ul>	40
III - Pesante	<ul style="list-style-type: none"> <li>Zone ad alta densità industriale e periferie di grandi agglomerati urbani ad alta densità di impianti di riscaldamento producenti sostanze inquinanti</li> <li>Zone prossime al mare e comunque esposte a venti marini di entità relativamente forte</li> </ul>	160
IV – Eccezionale	<ul style="list-style-type: none"> <li>Zone di estensione relativamente modesta, soggette a polveri o fumi industriali che causano depositi particolarmente conduttivi</li> <li>Zone di estensione relativamente modesta molto vicine a coste marine e battute da venti inquinanti molto forti</li> <li>Zone desertiche, caratterizzate da assenza di pioggia per lunghi periodi, esposte a tempeste di sabbia e sali, e soggette a intensi fenomeni di condensazione</li> </ul>	(*)

- (1) Nelle zone con inquinamento nullo o leggero una prestazione dell'isolamento inferiore a quella indicata può essere utilizzata in funzione dell'esperienza acquisita in servizio.
- (2) Alcune pratiche agricole quali la fertirrigazione o la combustione dei residui, possono produrre un incremento del livello di inquinamento a causa della dispersione via vento delle particelle inquinanti.
- (3) Le distanze dal mare sono strettamente legate alle caratteristiche topografiche della zona ed alle condizioni di vento più severe.
- (4) (\*) per tale livello di inquinamento non viene dato un livello di salinità di tenuta, in quanto risulterebbe più elevato del massimo valore ottenibile in prove di salinità in laboratorio. Si rammenta inoltre che l'utilizzo di catene di isolatori antisale di lunghezze superiori a quelle indicate nelle tabelle di unificazione (criteri per la scelta del numero e del tipo degli isolatori) implicherebbe una linea di fuga specifica superiore a 33 mm/kV fase-fase oltre la quale interviene una non linearità nel comportamento in ambiente inquinato.



Il numero degli elementi può essere aumentato fino a 21 (sempre per ciò che riguarda gli armamenti VSS) coprendo così quasi completamente le zone ad inquinamento "pesante". In casi eccezionali si potranno adottare soluzioni che permettono l'impiego fino a 25 isolatori "antisale" da montare su speciali sostegni detti a "isolamento rinforzato". Con tale soluzione, se adottata in zona ad inquinamento eccezionale, si dovrà comunque ricorrere ad accorgimenti particolari quali lavaggi periodici, ingrassaggio, ecc.

Le considerazioni fin qui esposte vanno pertanto integrate con l'osservazione che gli armamenti di sospensione diversi da VSS hanno prestazioni minori a parità di isolatori. E precisamente:

- gli armamenti VDD, LSS, LDS presentano prestazioni inferiori di mezzo gradino della scala di salinità
- gli armamenti LSD, LDD (di impiego molto eccezionale) presentano prestazioni inferiori di 1 gradino della scala di salinità.
- gli armamenti di amarro, invece, presentano le stesse prestazioni dei VSS.

Tenendo presente, d'altra parte, il carattere probabilistico del fenomeno della scarica superficiale, la riduzione complessiva dei margini di sicurezza sull'intera linea potrà essere trascurata se gli armamenti indicati sono relativamente pochi rispetto ai VSS (per esempio 1 su 10). Diversamente se ne terrà conto nello stabilire la soluzione prescelta (ad esempio si passerà agli "antisale" prima di quanto si sarebbe fatto in presenza dei soli armamenti VSS).

Le caratteristiche della zona interessata dall'elettrodotto in esame sono di inquinamento atmosferico medio e quindi si è scelta la soluzione dei 21 isolatori (passo 146) tipo J1/3 (normale) per tutti gli armamenti in sospensione e quella dei 18 isolatori (passo 170) tipo J1/4 (normale) per gli armamenti in amarro. Per i tratti di linea che verranno realizzati con sostegni a mensole isolanti, si è scelta la soluzione dei 18 isolatori (passo 170) tipo J1/4 (normale) e 2 isolatori (2x1650) tipo J21/1 (normale).

## 6.8 MORSETTERIA ED ARMAMENTI

Gli elementi di morsetteria per linee a 380 kV sono stati dimensionati in modo da poter sopportare gli sforzi massimi trasmessi dai conduttori al sostegno.

A seconda dell'impiego previsto sono stati individuati diversi carichi di rottura per gli elementi di morsetteria che compongono gli armamenti in sospensione:

- 120 kN utilizzato per le morse di sospensione.
- 210 kN utilizzato per i rami semplici degli armamenti di sospensione e dispositivo di amarro di un singolo conduttore.
- 360 kN utilizzato nei rami doppi degli armamenti di sospensione.

Le morse di amarro sono invece state dimensionate in base al carico di rottura del conduttore.

Per equipaggiamento si intende il complesso degli elementi di morsetteria che collegano le morse di sospensione o di amarro agli isolatori e questi ultimi al sostegno.

Per le linee a 380 kV si distinguono i tipi di equipaggiamento riportati nella tabella seguente.

EQUIPAGGIAMENTO	TIPO	CARICO DI ROTTURA (kN)		SIGLA
		Ramo 1	Ramo 2	
a "V" semplice	380/1	210	210	VSS
a "V" doppio	380/2	360	360	VDD
a "L" semplice-	380/3	210	210	LSS
a "L" semplice-doppio	380/4	210	360	LSD
a "L" doppio-semplce	380/5	360	210	LDS
a "L" doppio	380/6	360	360	LDD
a mensole isolanti	LM90	2x210	300	MI
triplo per amarro	385/1	3 x 210		TA
doppio per amarro	387/2	2 x 120		DA
ad "I" per richiamo collo morto	392/1	30		IR

La scelta degli equipaggiamenti viene effettuata, per ogni singolo sostegno, fra quelli disponibili nel progetto unificato, in funzione delle azioni (trasversale, verticale e longitudinale) determinate dal tiro dei conduttori e dalle caratteristiche di impiego del sostegno esaminato (campata media, dislivello a monte e a valle, ed angolo di deviazione).

## 6.9 FONDAZIONI

Ciascun sostegno è dotato di quattro piedi e delle relative fondazioni.

La fondazione è la struttura interrata atta a trasferire i carichi strutturali (compressione e trazione) dal sostegno al sottosuolo.

Le fondazioni unificate sono utilizzabili su terreni normali, di buona o media consistenza.

Ciascun piedino di fondazione è composto di tre parti:

- a) un blocco di calcestruzzo armato costituito da una base, che appoggia sul fondo dello scavo, formata da una serie di platee (parallelepipedi a pianta quadrata) sovrapposte; detta base è simmetrica rispetto al proprio asse verticale;
- b) un colonnino a sezione circolare, inclinato secondo la pendenza del montante del sostegno;
- c) un “moncone” annegato nel calcestruzzo al momento del getto, collegato al montante del “piede” del sostegno. Il moncone è costituito da un angolare, completo di squadrette di ritenuta, che si collega con il montante del piede del sostegno mediante un giunto a sovrapposizione. I monconi sono raggruppati in tipi, caratterizzati dalla dimensione dell’angolare, ciascuno articolato in un certo numero di lunghezze.

Dal punto di vista del calcolo dimensionale è stata seguita la normativa di riferimento per le opere in cemento armato di seguito elencata:

- D.M. 9 gennaio 1996, “Norme tecniche per il calcolo, l’esecuzione ed il collaudo delle strutture in cemento armato, normale e precompresso e per le strutture metalliche”;
- D.M. 14 febbraio 1992: “Norme tecniche per l’esecuzione delle opere in cemento armato normale e precompresso e per le strutture metalliche”;
- D.M. 16 Gennaio 1996: Norme tecniche relative ai "Criteri generali per la verifica di sicurezza delle costruzioni e dei carichi e sovraccarichi”;
- Circolare Ministero LL.PP. 14 Febbraio 1974 n.11951: Applicazione delle norme sul cemento armato L. 5/11/71 n. 1086;
- Circolare Min. LL.PP. 4 Luglio 1996 n.156AA.GG./STC.: Istruzioni per l’applicazione delle “Norme tecniche relative ai criteri generali per la verifica di sicurezza delle costruzioni e dei carichi e sovraccarichi” di cui al Decreto Ministeriale 16 gennaio 1996.

Sono inoltre osservate le prescrizioni della normativa specifica per elettrodotti, costituita dal D.M. 21/3/1988; in particolare per la verifica a strappamento delle fondazioni, viene considerato anche il contributo del terreno circostante come previsto dall’articolo 2.5.06 dello stesso D.M. 21/3/1988.

L’articolo 2.5.08 dello stesso D.M., prescrive che le fondazioni verificate sulla base degli articoli sopramenzionati, siano idonee ad essere impiegate anche nelle zone sismiche per qualunque grado di sismicità.

I sostegni utilizzati sono tuttavia stati verificati anche secondo le disposizioni date dal D.M. 9/01/96 (Norme tecniche per le costruzioni in zone sismiche)

L’abbinamento tra ciascun sostegno e la relativa fondazione è determinato nel progetto unificato mediante le “Tabelle delle corrispondenze” che sono le seguenti:

- Tabella delle corrispondenze tra sostegni, monconi e fondazioni;
- Tabella delle corrispondenze tra fondazioni ed armature colonnino

Con la prima tabella si definisce il tipo di fondazione corrispondente al sostegno impiegato mentre con la seconda si individua la dimensione ed armatura del colonnino corrispondente.

Come già detto le fondazioni unificate sono utilizzabili solo su terreni normali di buona e media consistenza, pertanto le fondazioni per sostegni posizionati su terreni con scarse caratteristiche geomeccaniche, su terreni instabili o su terreni allagabili sono oggetto di indagini geologiche e sondaggi mirati, sulla base dei quali vengono, di volta in volta, progettate ad hoc.

### **6.10 MESSE A TERRA DEI SOSTEGNI**

Per ogni sostegno, in funzione della resistività del terreno misurata in sito, viene scelto, in base alle indicazioni riportate nel Progetto Unificato, anche il tipo di messa a terra da utilizzare.

Il Progetto Unificato ne prevede di 6 tipi, adatti ad ogni tipo di terreno.

### **6.11 CARATTERISTICHE DEI COMPONENTI**

Si rimanda alla consultazione dell'elaborato Doc. n. EECR06002BGL00065 "Componenti Elettrodotto aereo 380 kV ST e DT".

Relativamente alla risoluzione delle interferenze con elettrodotti a 220 e 132 kV descritte al par. 4 della presente relazione si rimanda alla consultazione:

- elaborato Doc. n° EECR06002BGL00066 "Componenti elettrodotti aerei a 220 kV ST e DT"
- elaborato Doc. n° EECR06002BGL00067 "Componenti elettrodotti aerei a 132 kV ST e DT".

### **6.12 TERRE E ROCCE DA SCAVO**

La realizzazione di un elettrodotto è suddivisibile in tre fasi principali:

1. esecuzione delle fondazioni dei sostegni;
2. montaggio dei sostegni;
3. messa in opera dei conduttori e delle corde di guardia.

Solo la prima fase comporta movimenti di terra, come descritto nel seguito.

Ciascun sostegno è dotato di quattro piedini separati e delle relative fondazioni, strutture interrato atte a trasferire i carichi strutturali (compressione e trazione) dal sostegno al sottosuolo.

Ciascun piedino di fondazione è composto di tre parti:

- un blocco di calcestruzzo armato costituito da una base, che appoggia sul fondo dello scavo, formata da una serie di platee (parallelepipedi a pianta quadrata) sovrapposte; detta base è simmetrica rispetto al proprio asse verticale;
- un colonnino a sezione circolare, inclinato secondo la pendenza del montante del sostegno;
- un "moncone" annegato nel calcestruzzo al momento del getto, collegato al montante del "piede" del sostegno. Il moncone è costituito da un angolare, completo di squadrette di ritenuta, che si collega con il montante del piede del sostegno mediante un giunto a sovrapposizione. I monconi sono raggruppati in tipi, caratterizzati dalla dimensione dell'angolare, ciascuno articolato in un certo numero di lunghezze.

Saranno inoltre realizzati dei piccoli scavi in prossimità del sostegno per la posa dei dispersori di terra con successivo reinterro e costipamento.

L'abbinamento tra ciascun sostegno e la relativa fondazione è determinato nel Progetto Unificato Terna mediante apposite "tabelle delle corrispondenze" tra sostegni, monconi e fondazioni.

Poiché le fondazioni unificate sono utilizzabili solo su terreni normali di buona e media consistenza, per sostegni posizionati su terreni con scarse caratteristiche geomeccaniche, su terreni instabili o su terreni allagabili, sono progettate fondazioni speciali (pali trivellati, micropali, tiranti in roccia), sulla base di apposite indagini geotecniche.

La realizzazione delle fondazioni di un sostegno prende avvio con l'allestimento dei cosiddetti "microcantieri" relativi alle zone localizzate da ciascun sostegno. Essi sono destinati alle operazioni di scavo, getto in cemento armato delle fondazioni, reinterro ed infine all'assemblaggio degli elementi costituenti la tralicciatura del sostegno. Mediamente interessano un'area circostante delle dimensioni di circa 30x30 m e sono immuni da ogni emissione dannosa.

Durante la realizzazione delle opere, il criterio di gestione del materiale scavato prevede il suo deposito temporaneo presso ciascun "microcantiere" e successivamente il suo utilizzo per il reinterro degli scavi, previo accertamento, durante la fase esecutiva, dell'idoneità di detto materiale per il riutilizzo in sito. In caso contrario, saranno eseguiti appositi campionamenti e il materiale scavato sarà destinato ad idonea discarica, con le modalità previste dalla normativa vigente.

In particolare, poiché per l'esecuzione dei lavori non sono utilizzate tecnologie di scavo con impiego di prodotti tali da contaminare le rocce e terre, nelle aree a verde, boschive, agricole, residenziali, aste fluviali o canali in cui sono assenti scarichi, vale a dire nelle aree in cui non sia accertata e non si sospetti potenziale contaminazione, nemmeno dovuto a fonti inquinanti diffuse, il materiale scavato sarà considerato idoneo al riutilizzo in sito.

Per tutte le tipologie di fondazioni, l'operazione successiva consiste nel montaggio dei sostegni, ove possibile sollevando con una gru elementi premontati a terra a tronchi, a fiancate o anche ad aste sciolte.

Ove richiesto, si procede alla verniciatura dei sostegni.

Infine una volta realizzato il sostegno si procederà alla risistemazione dei "microcantieri", previo minuzioso sgombero da ogni materiale di risulta, rimessa in pristino delle pendenze del terreno costipato ed idonea piantumazione e ripristino del manto erboso.

In complesso i tempi necessari per la realizzazione di un sostegno non superano il mese e mezzo, tenuto conto anche della sosta necessaria per la stagionatura dei getti.

Di seguito sono descritte le principali attività delle varie di tipologie di fondazione utilizzate.

#### Fondazioni a plinto con riseghe

Predisposti gli accessi alle piazzole per la realizzazione dei sostegni, si procede alla pulizia del terreno e allo scavo delle fondazioni. Queste saranno in genere di tipo diretto e dunque si limitano alla realizzazione di 4 plinti agli angoli dei tralici (fondazioni a piedini separati).

Ognuna delle quattro buche di alloggiamento della fondazione è realizzata utilizzando un escavatore e avrà dimensioni di circa 3x3 m con una profondità non superiore a 4 m, per un volume medio di scavo pari a circa 30 mc; una volta realizzata l'opera, la parte che resterà in vista sarà costituita dalla parte fuori terra dei colonnini di diametro di circa 1 m.

Pulita la superficie di fondo scavo si getta, se ritenuto necessario per un migliore livellamento, un sottile strato di "magrone". Nel caso di terreni con falda superficiale, si procederà all'aggettamento della fossa con una pompa di esaurimento.

In seguito si procede con il montaggio dei raccordi di fondazione e dei piedi, il loro accurato livellamento, la posa dell'armatura di ferro e delle casserature, il getto del calcestruzzo.

Trascorso il periodo di stagionatura dei getti, si procede al disarmo delle casserature. Si esegue quindi il reinterro con il materiale proveniente dagli scavi, se ritenuto idoneo, ripristinando il preesistente andamento naturale del terreno. Il materiale di risulta, mediamente meno del 10% di quello scavato, può essere utilizzato in loco per la successiva sistemazione del sito o allocato in discarica.

### Pali trivellati

La realizzazione delle fondazioni con pali trivellati avviene come segue.

- Pulizia del terreno; posizionamento della macchina operatrice; realizzazione di un fittone per ogni piedino mediante trivellazione fino alla quota prevista in funzione della litologia del terreno desunta dalle prove geognostiche eseguite in fase esecutiva (mediamente 15 m) con diametri che variano da 1,5 a 1,0 m, per complessivi 15 mc circa per ogni fondazione; posa dell'armatura; getto del calcestruzzo fino alla quota di imposta del traliccio.
- A fine stagionatura del calcestruzzo del trivellato si procederà al montaggio e posizionamento della base del traliccio; alla posa dei ferri d'armatura ed al getto di calcestruzzo per realizzare il raccordo di fondazione al trivellato; ed infine al ripristino del piano campagna ed all'eventuale rinverdimento.

Durante la realizzazione dei trivellati, per limitare gli inconvenienti dovuti alla presenza di falda, verrà utilizzata, in alternativa al tubo forma metallico, della bentonite che a fine operazioni dovrà essere recuperata e smaltita secondo le vigenti disposizioni di legge. Anche in questo caso il materiale di risulta può essere riutilizzato per la sistemazione del sito o smaltito in discarica autorizzata.

### Micropali

La realizzazione delle fondazioni con micropali avviene come segue.

- Pulizia del terreno; posizionamento della macchina operatrice; realizzazione di una serie di micropali per ogni piedino con trivellazione fino alla quota prevista; posa dell'armatura; iniezione malta cementizia.
- Scavo per la realizzazione dei dadi di raccordo micropali-traliccio; messa a nudo e pulizia delle armature dei micropali; montaggio e posizionamento della base del traliccio; posa in opera delle armature del dado di collegamento; getto del calcestruzzo.

Il volume di scavo complessivo per ogni piedino è circa 4 mc.

A fine stagionatura del calcestruzzo si procederà al disarmo dei dadi di collegamento; al ripristino del piano campagna ed all'eventuale rinverdimento.

Durante la realizzazione dei micropali, per limitare gli inconvenienti dovuti alla presenza di falda, verrà utilizzato un tubo forma metallico, per contenere le pareti di scavo, che contemporaneamente alla fase di

getto sarà recuperato. Anche in questo caso il materiale di risulta può essere riutilizzato per la sistemazione del sito o smaltito in discarica autorizzata.

### Tiranti in roccia

La realizzazione delle fondazioni con tiranti in roccia avviene come segue.

- Pulizia del banco di roccia con asportazione del “cappellaccio” superficiale degradato (circa 30 cm) nella posizione del piedino, fino a trovare la parte di roccia più consistente; posizionamento della macchina operatrice per realizzare una serie di ancoraggi per ogni piedino; trivellazione fino alla quota prevista; posa delle barre in acciaio; iniezione di resina sigillante (biacca) fino alla quota prevista;
- Scavo, tramite demolitore, di un dado di collegamento tiranti-traliccio delle dimensioni 1,5 x 1,5 x 1 m; montaggio e posizionamento della base del traliccio; posa in opera dei ferri d'armatura del dado di collegamento; getto del calcestruzzo.

Trascorso il periodo di stagionatura dei getti, si procede al disarmo delle cassature. Si esegue quindi il reinterro con il materiale proveniente dagli scavi, se ritenuto idoneo. Il materiale di risulta, mediamente meno del 10% di quello scavato, può essere utilizzato in loco per la successiva sistemazione del sito o allocato in discarica.

## **7 RUMORE**

Si faccia riferimento al par. 7 della Relazione Tecnica Generale (Doc. n. RGCR06002BGL00010).

## **8 INQUADRAMENTO GEOLOGICO PRELIMINARE**

Si faccia riferimento al par. 8 della Relazione Tecnica Generale (Doc. n. RGCR06002BGL00010).

## **9 CAMPI ELETTRICI E MAGNETICI**

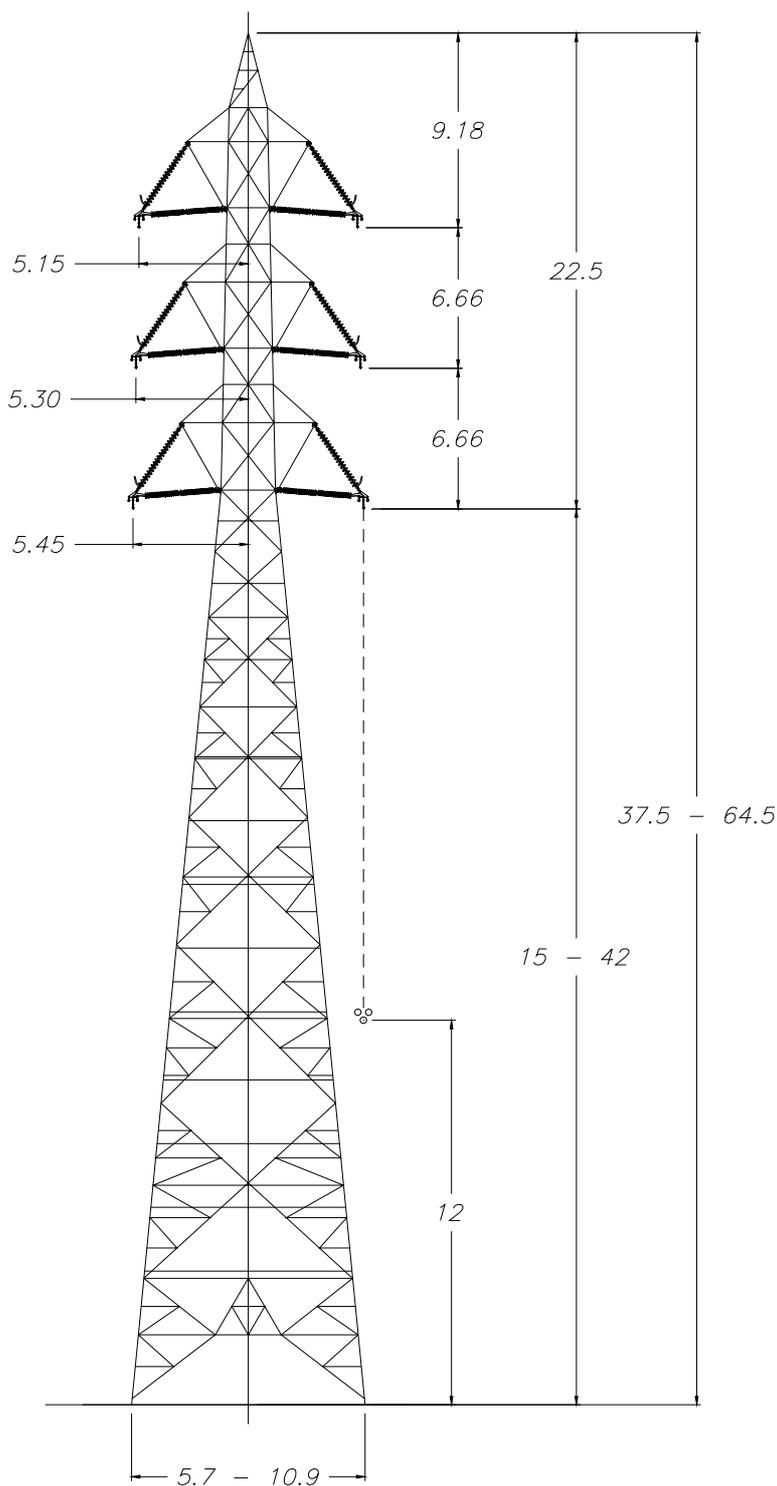
### **9.1 RICHIAMI NORMATIVI**

Si faccia riferimento al par. 9.1 della Relazione Tecnica Generale (Doc. n. RGCR06002BGL00010).

### **9.2 CALCOLO DEI CAMPI ELETTRICI E MAGNETICI**

La linea elettrica durante il suo normale funzionamento genera un campo elettrico ed un campo magnetico. Il primo è proporzionale alla tensione della linea stessa, mentre il secondo è proporzionale alla corrente che vi circola. Entrambi decrescono molto rapidamente con la distanza, come riportato nei grafici seguenti.

A titolo di esempio si riporta l'andamento dell'induzione magnetica lungo il tracciato generata da una linea a 380 kV semplice terna sdoppiata ed ottimizzata con le caratteristiche indicate di seguito.



Le condizioni di carico che sono presentate sono quelle imposte dalla Norma CEI 11-60, per la zona B nel periodo freddo e nel periodo caldo, come indicato nella seguente tabella

TENSIONE NOMINALE	PORTATA IN CORRENTE (A) DEL CONDUTTORE SECONDO CEI 11-60	
	ZONA B	
	PERIODO C	PERIODO F
380 kV	680	770

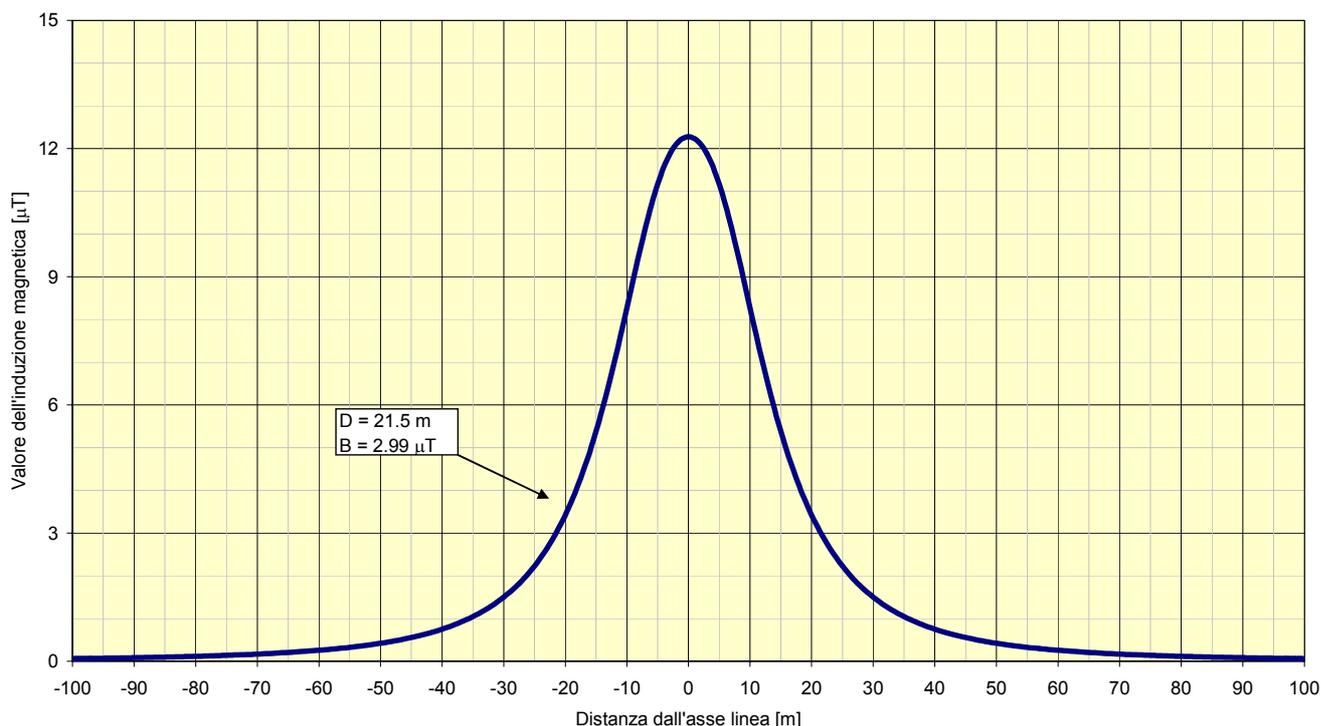
Come si nota le condizioni utilizzate per i calcoli sono conservativi rispetto al valore di corrente di normale utilizzo.

Per il calcolo è stato utilizzato il programma "EMF Vers 4.0" sviluppato per T.E.R.N.A. da CESI in aderenza alla norma CEI 11-60, inoltre i calcoli dei campi elettrico e magnetico sono stati eseguiti in conformità a quanto disposto dal D.P.C.M. 08/07/2003.

I valori esposti si intendono calcolati ad una distanza di 1,5 metri dal suolo.

Per il calcolo delle intensità dei campi elettrico e magnetico si è considerata un'altezza dei conduttori dal suolo pari a 12 m, corrispondente cioè all'approssimazione per eccesso del valore indicato dal D.M. 1991 per le aree ove è prevista la presenza prolungata di persone sotto la linea. Tale ipotesi è conservativa, in quanto la loro altezza è, per scelta progettuale, sempre maggiore di tale valore. I conduttori sono ancorati ai sostegni, come da disegno schematico riportato in figura. Tra due sostegni consecutivi il conduttore si dispone secondo una catenaria, per cui la sua altezza dal suolo è sempre maggiore del valore preso a riferimento, tranne che nel punto di vertice della catenaria stessa. Anche per tale ragione l'ipotesi di calcolo assunta risulta conservativa.

### Induzione Magnetica

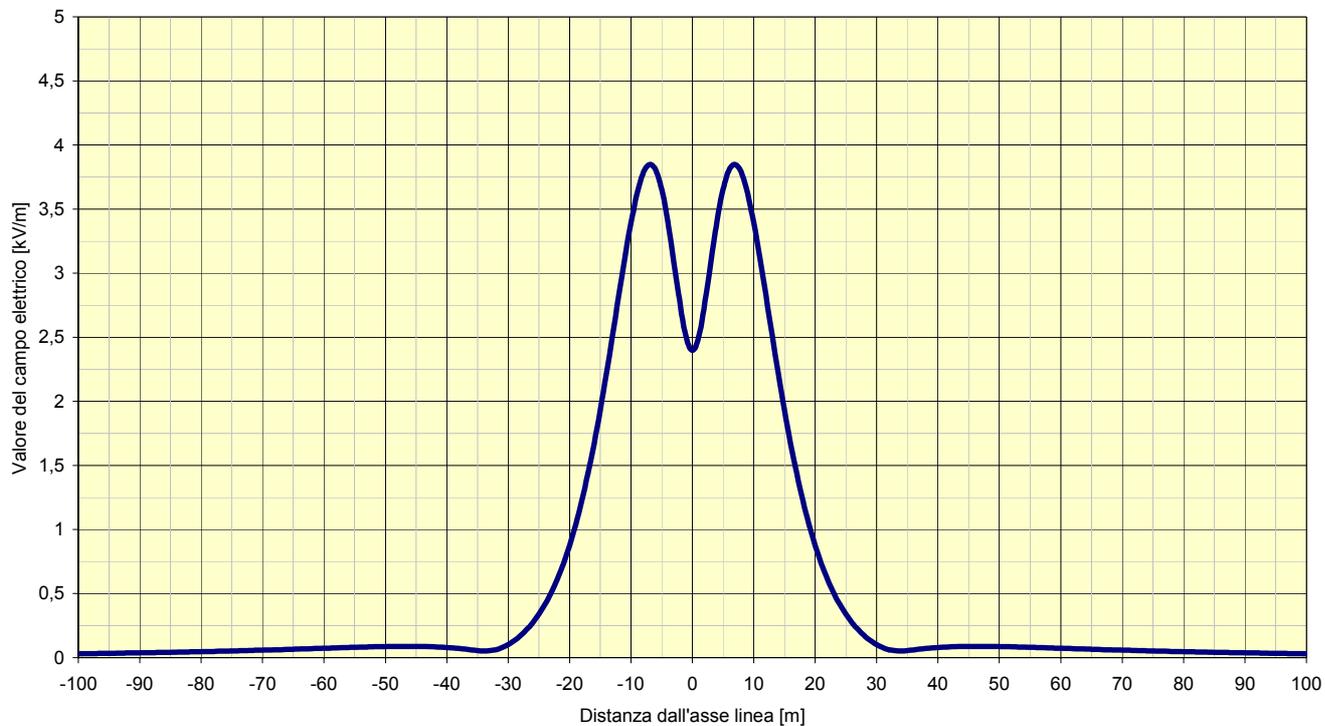


Come si vede dal grafico nei casi di carico previsti dalla norma CEI 11-60 si raggiunge l'obiettivo di qualità di 3 µT già intorno ai 21,50 metri dall'asse linea (2,99 µT).

Dalle valutazioni su esposte, considerate le distanze delle abitazioni e dei luoghi destinati a permanenza prolungata della popolazione dell'elettrodotto in progetto, si dimostra ovunque il rispetto con margine dei limiti di esposizione stabiliti dalla normativa vigente.

Di seguito è riportato il calcolo del campo elettrico generato dalla linea 380 kV semplice terna sdoppiata ottimizzata presa in considerazione:

**Campo Elettrico**



Come si vede i valori di campo elettrico massimo sono sempre inferiori al limite di 5 kV/m imposto dalla normativa.

### 9.3 APPROFONDIMENTO DELLO STUDIO SUI CAMPI ELETTRICI E MAGNETICI

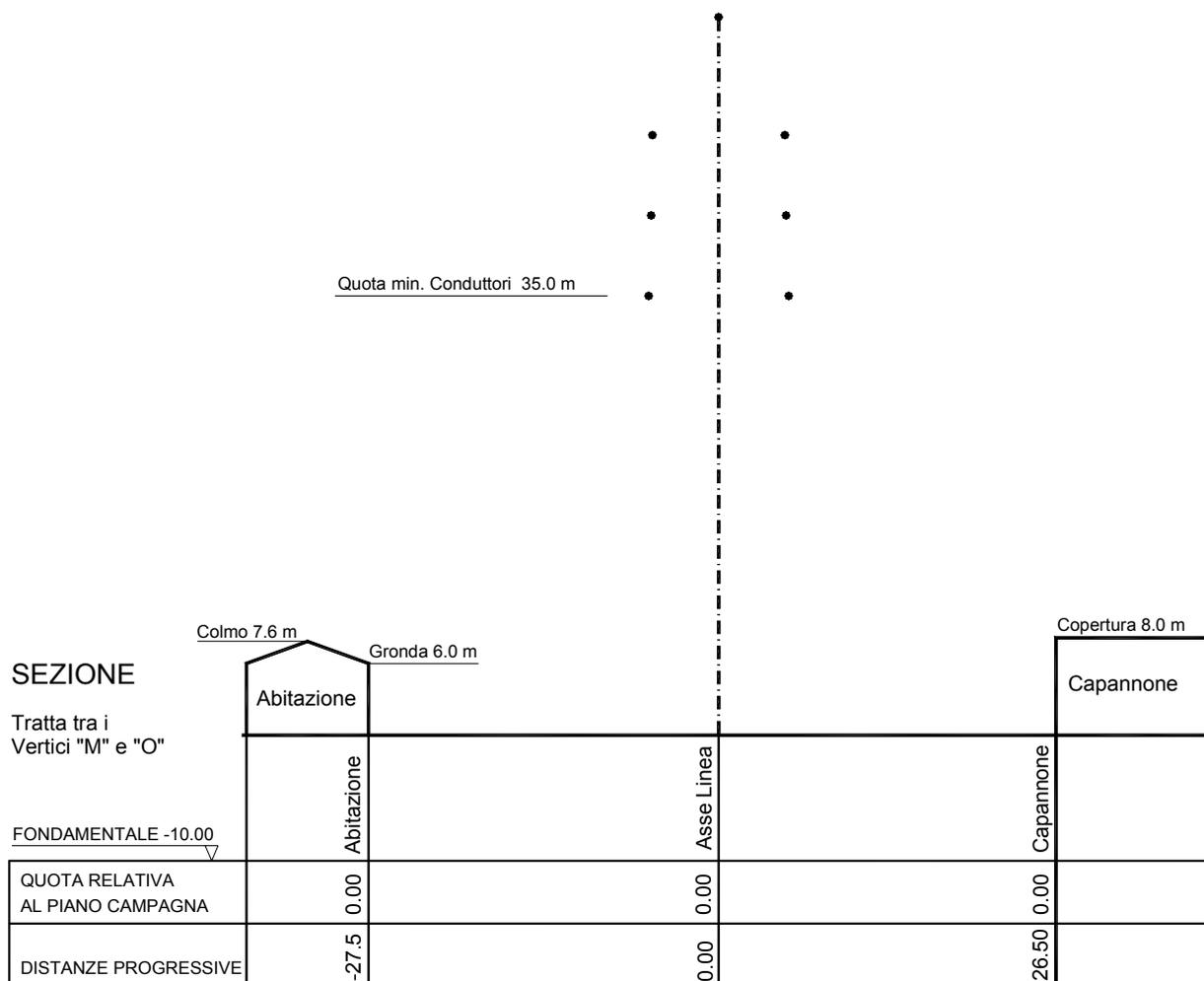
Al fine di evidenziare la compatibilità dell'elettrodotto con fabbricati esistenti, per ciò che concerne i valori limite dell'Induzione Magnetica e del Campo Elettrico da esso generato, risulta necessario prendere in considerazione la eventuale presenza di piani calpestabili, la cui altezza sia superiore ad un 1.5 metri dal piano di campagna.

A tale scopo è stato studiato il passaggio dell'elettrodotto a 380 kV, in semplice terna sdoppiata ottimizzata, Dolo – Camin, in corrispondenza di un varco tra dei fabbricati esistenti, individuati tra il vertice "M" ed "O" nella corografia riportata di seguito:



Nel varco sopra citato sono stati individuati, uno o più luoghi, che presentano piani calpestabili, nei quali si possa riscontrare una presenza continuativa di esseri umani, ad un'altezza superiore ad 1.5 metri dal piano di campagna, altezza di riferimento secondo CEI 211-6 considerata per il calcolo dell'Induzione Magnetica e del Campo Elettrico.

Si riporta di seguito una sezione non in scala dell'interferenza nella tratta tra i Vertici "M e "O" Vista da Est verso Ovest



Ripresa fotografica Vista da Ovest verso Est



Punto sensibile  
del Capannone  
ad altezza 8.0 m

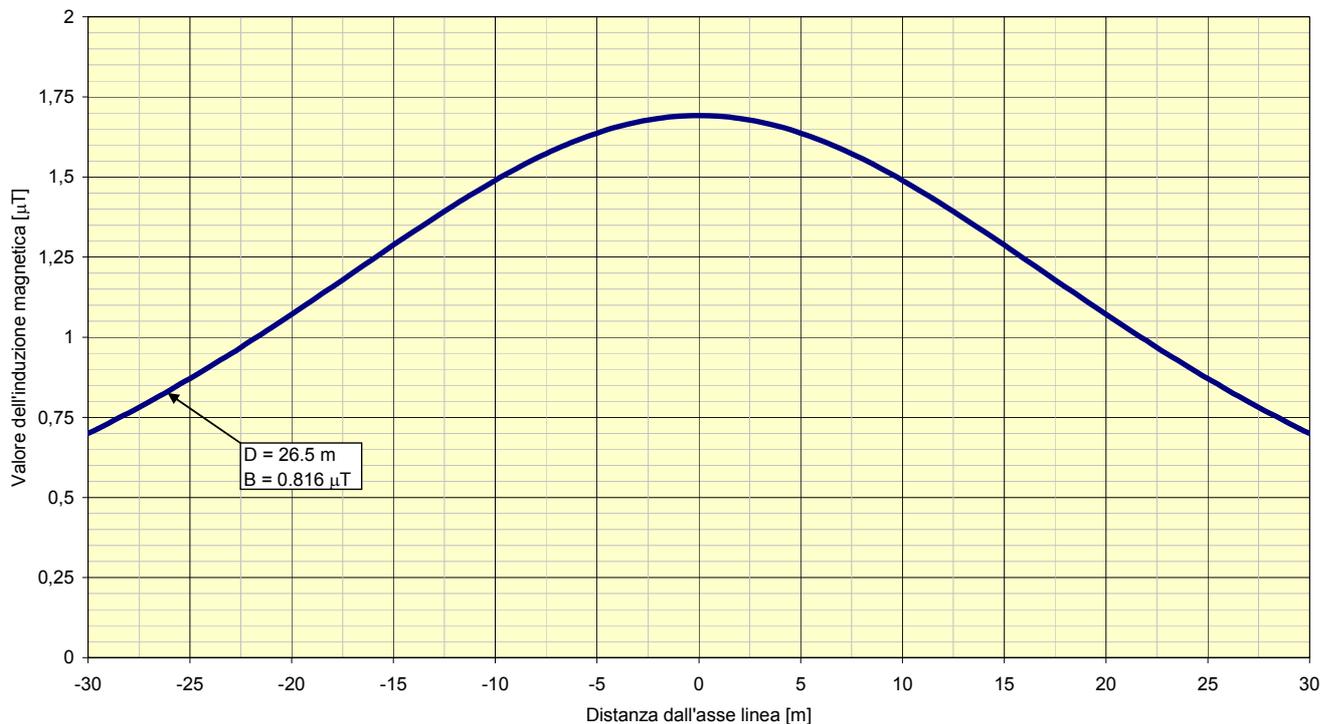
Punto sensibile  
dell'abitazione  
ad altezza 6.0 m

Dall'analisi della sezione si evince che la situazione peggiore si ha in corrispondenza del capannone, esso si trova ad una distanza di 26.5 metri dall'asse linea e presenta un'altezza dal piano di campagna pari a 8,0 metri.

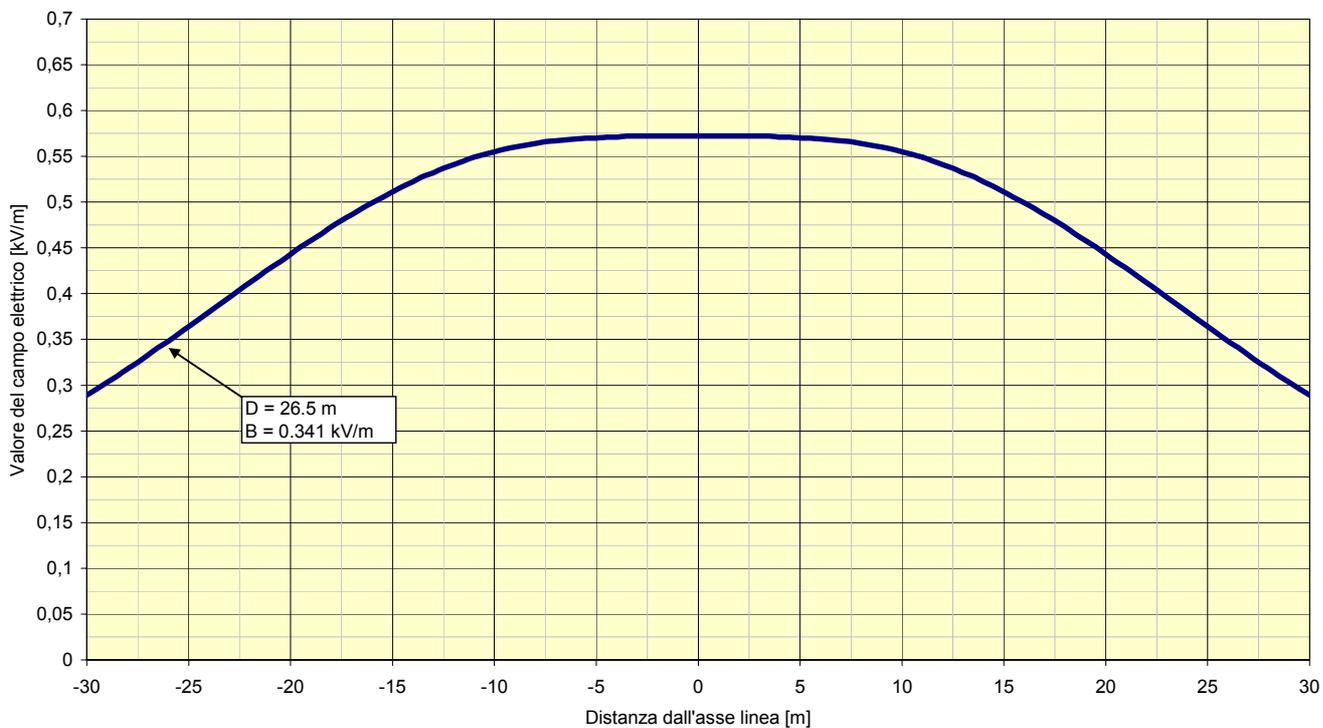
Per il calcolo dell'induzione magnetica si è considerata un'altezza dei conduttori bassi pari a 35 metri sul piano di campagna e si è tenuto conto della presenza di un recettore sensibile posto ad un'altezza massima di 8 metri, sicuramente cautelativa rispetto la quota dell'ultimo piano calpestabile.

Eseguendo il calcolo dei valori di induzione magnetica e di campo elettrico in corrispondenza di tale sezione, ipotizzando di avere una corrente di fase circolante nella linea pari a 2310 A (secondo CEI 11-60 – Elettrodotti a 380 kV zona B) si ottengo i diagrammi riportati di seguito.

### Induzione Magnetica

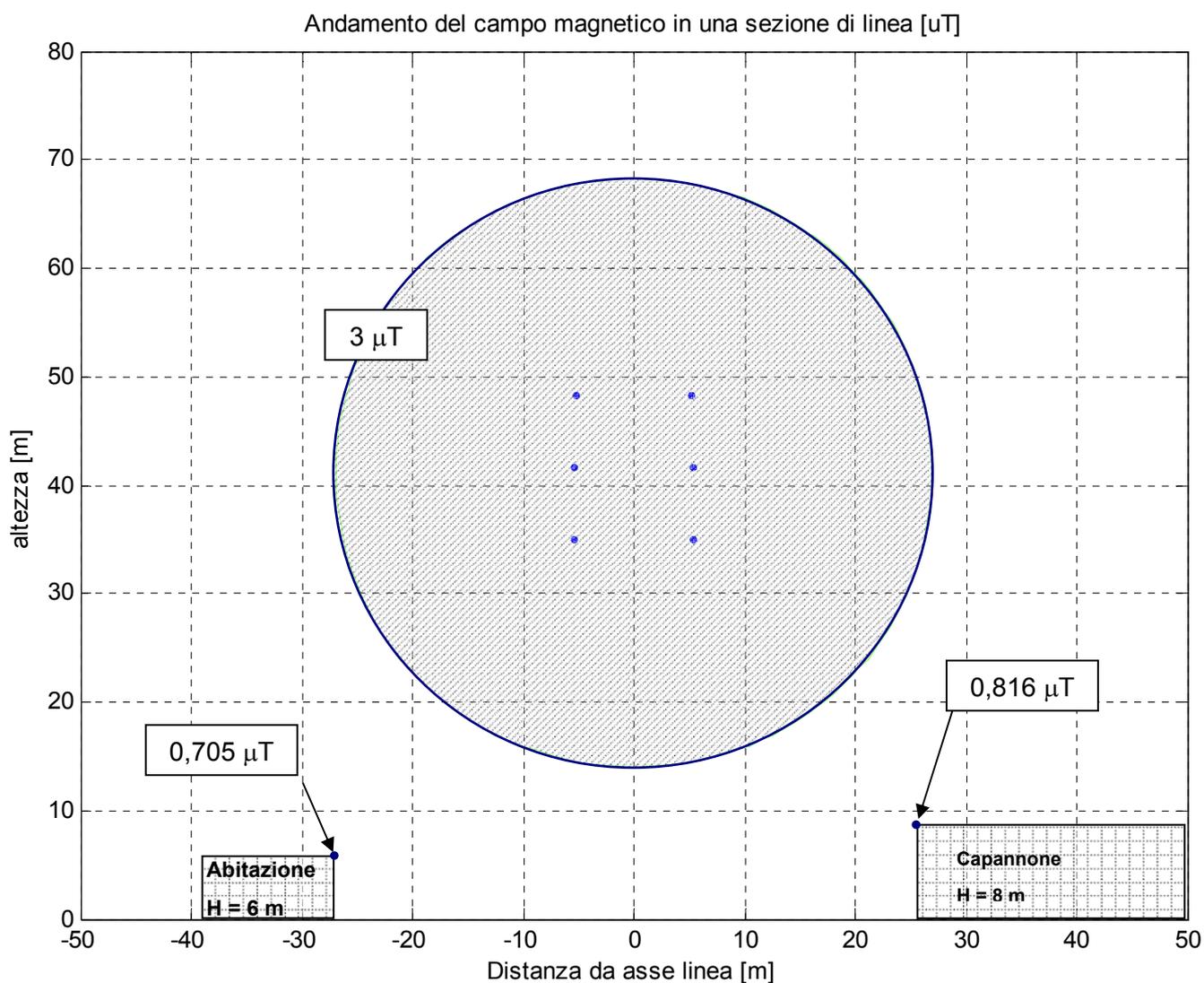


### Campo Elettrico



Come mostrato dai grafici, i valori dell'Induzione Magnetica e del Campo Elettrico in corrispondenza dei punti sensibili del fabbricato, ad una quota di 8 m e ad una distanza di 26.5 m dall'asse della linea, sono pari rispettivamente a 0.816  $\mu\text{T}$  e 0.341 kV/m, valori molto inferiori ai limiti di 3  $\mu\text{T}$  e 5 kV/m imposti dal D.P.C.M. 08.07.2003.

Per meglio interpretare la valutazione di campo magnetico, nella sezione in parola, il grafico sottostante, riporta la curva isocampo relativa ai valori di 3  $\mu\text{T}$ .



Sia il capannone localizzato a destra linea, analizzato con le simulazioni specifiche nei grafici precedenti, sia l'abitazione a sinistra linea soddisfano i valori minimi di legge in materia.

## **10 NORMATIVA DI RIFERIMENTO**

Si faccia riferimento al par. 10 della Relazione Tecnica Generale (Doc. n. RGCR06002BGL00010).

## **11 AREE IMPEGNATE**

Si faccia riferimento al par. 11 della Relazione Tecnica Generale (Doc. n. RGCR06002BGL00010).

## **12 FASCE DI RISPETTO**

Si faccia riferimento al par. 12 della Relazione Tecnica Generale (Doc. n. RGCR06002BGL00010).

## **13 SICUREZZA NEI CANTIERI**

Si faccia riferimento al par. 13 della Relazione Tecnica Generale (Doc. n. RGCR06002BGL00010).