

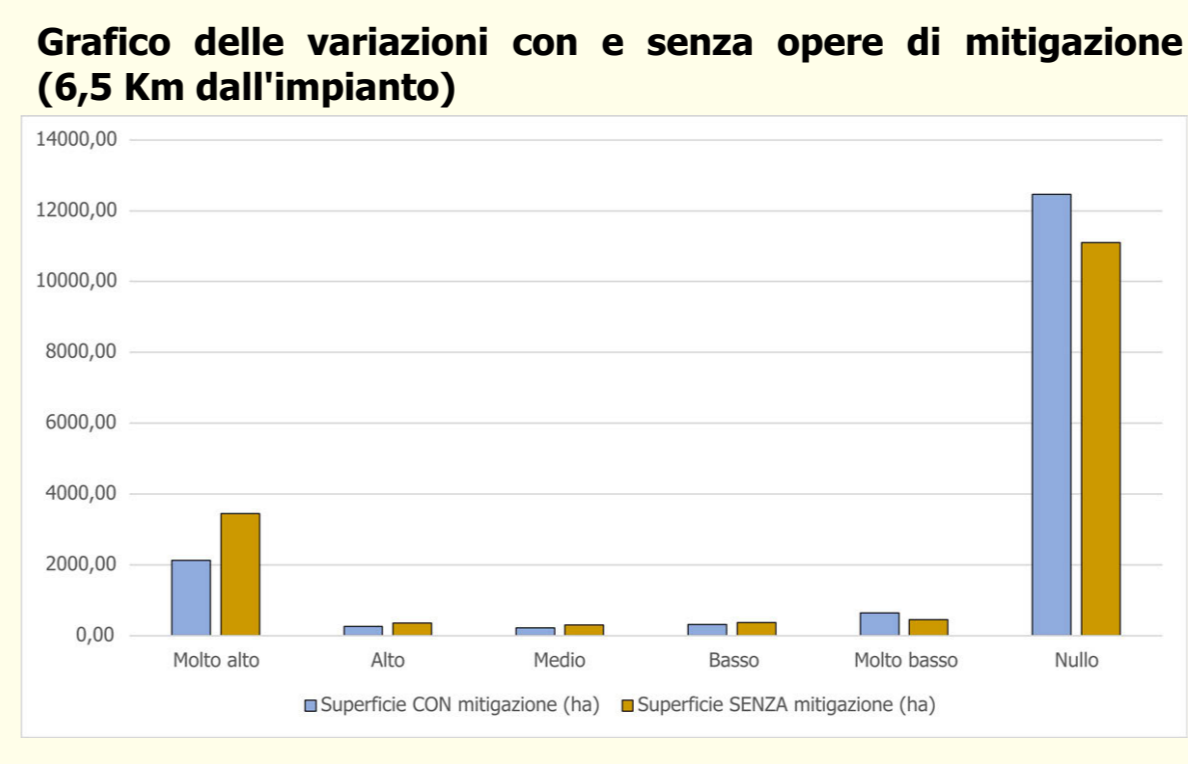
Carta del Grado di Visibilità: con e senza fascia arborea e opere di mitigazione e compensazione

Layout di Impianto

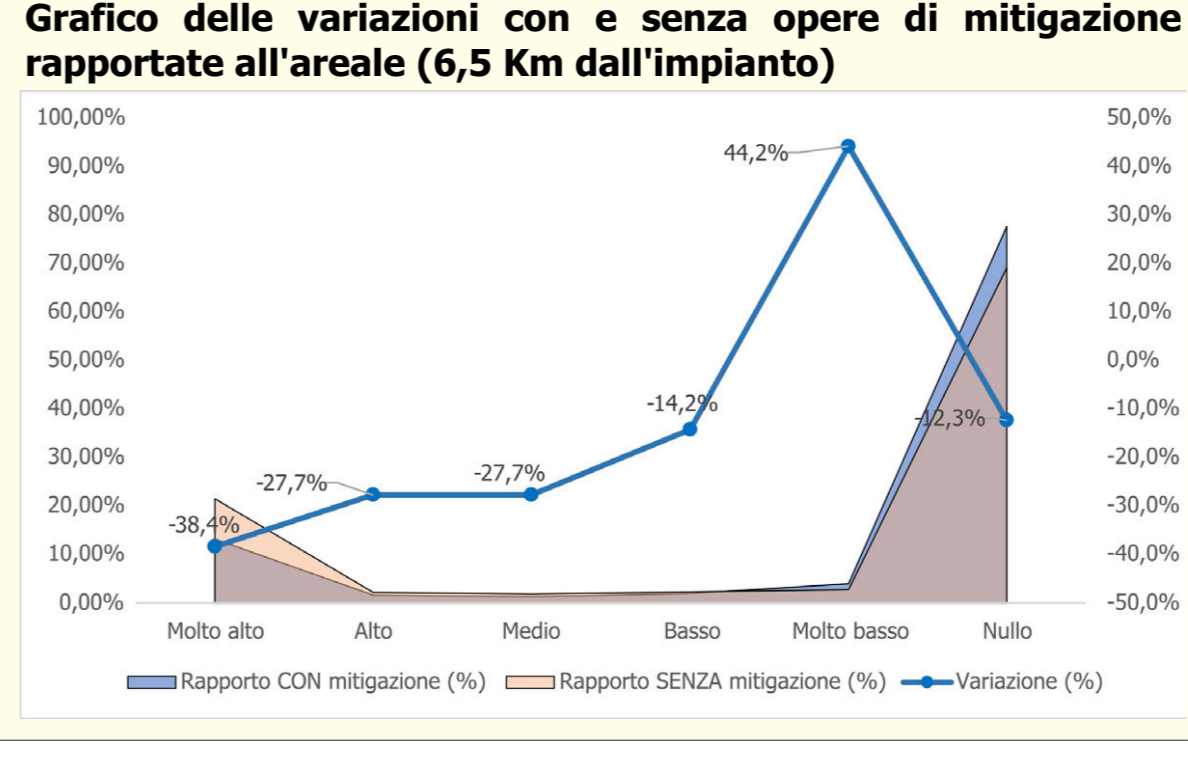
- Area di Impianto
- Cavidotti interrati
- Cavidotto AT 36 kV esterno al campo
- Buffer 6.500 m dai confini di installazione

Grado di Intervisibilità senza fascia arborea di mitigazione (sx) e con fascia arborea di mitigazione (dx)

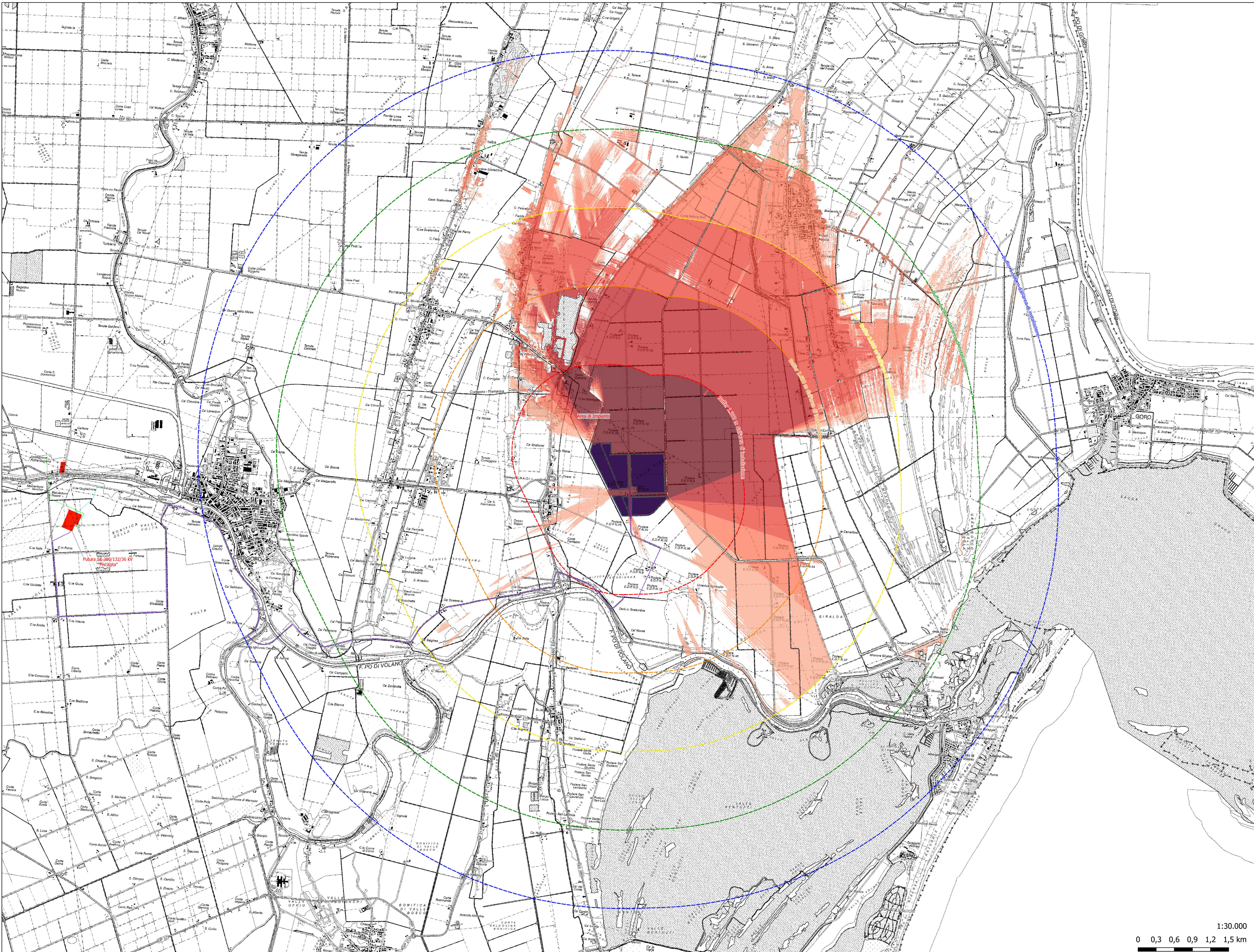
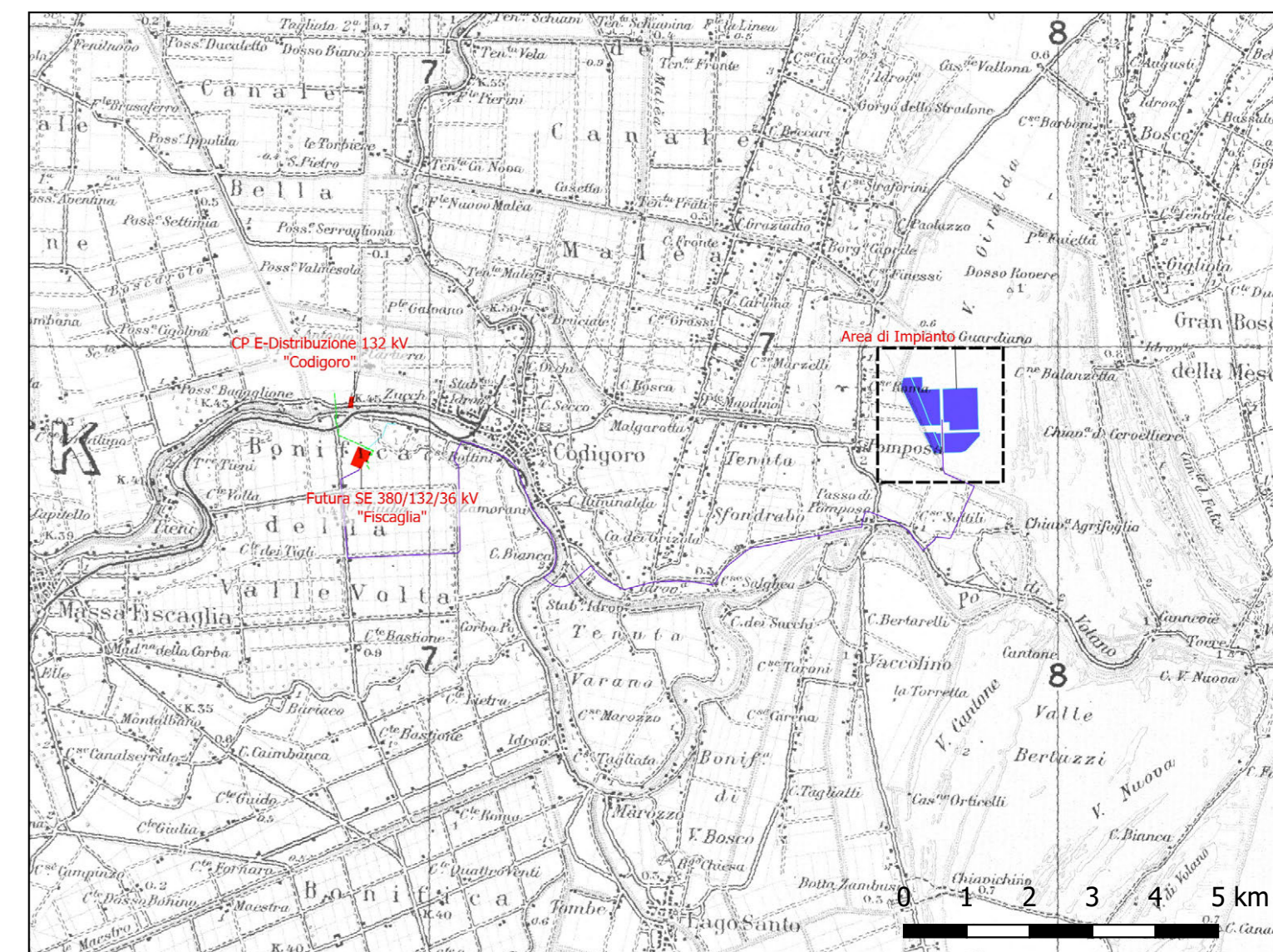
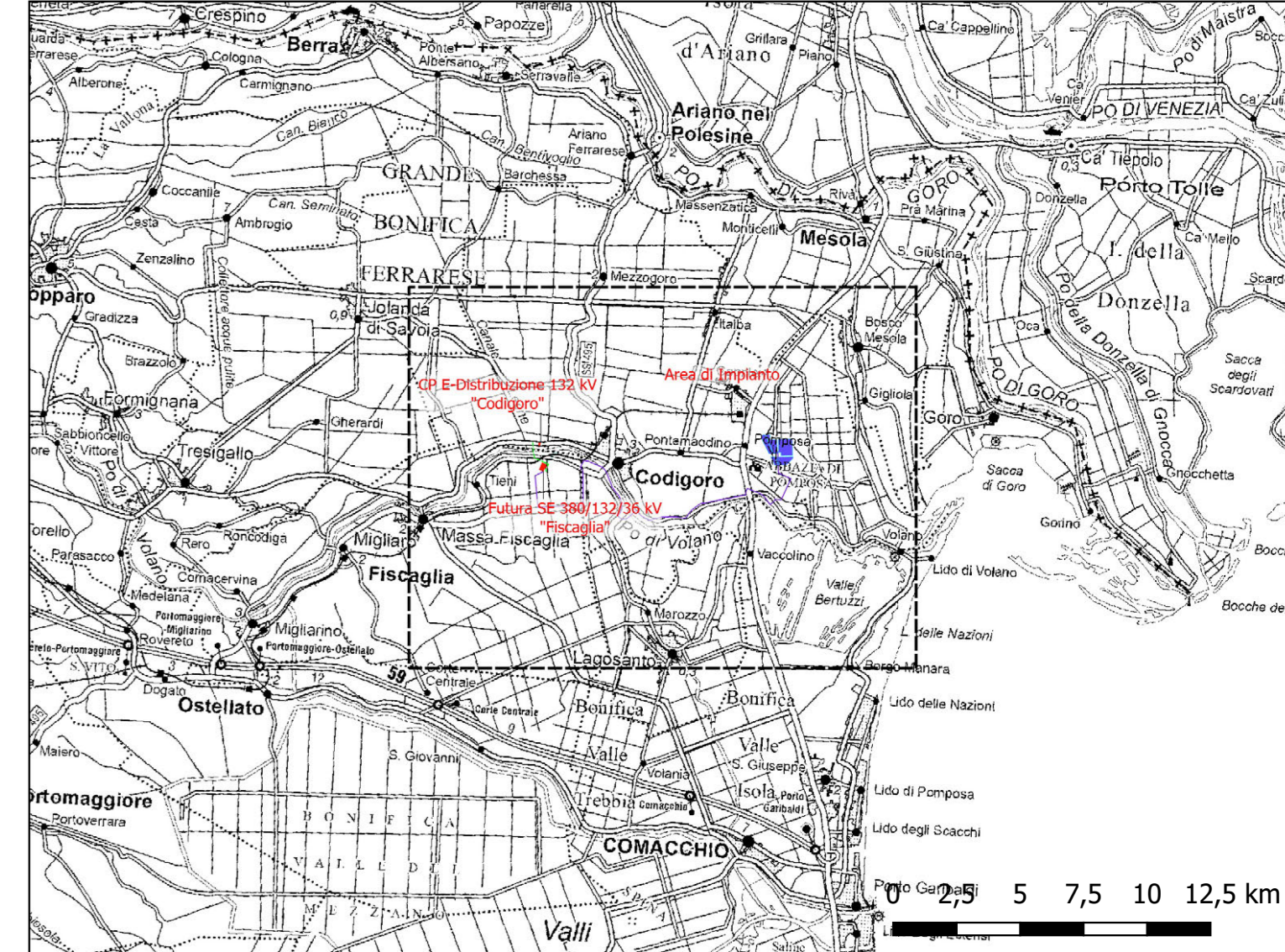
- Molto Alto
- Alto
- Medio
- Basso
- Molto Basso
- Nullo



In termini assoluti il grafico a fianco evidenzia una consistente riduzione delle superfici di intervisibilità delle aree dovute all'effetto mitigante della fascia arborea. Dalle elaborazioni si conferma una riduzione delle superfici a molto alto ed alto grado di visibilità che subiscono una consistente riduzione delle superfici ad Alta e Molto alta interferenza con scarti dell'ordine del -38,4% e -27,7%, a scapito delle aree a interferenza visuale bassa e molto bassa. Il trend migliorativo di interferenza visuale è evidenziato oltre che dalla riduzione delle aree di interferenza visuale Alta e Molto alta anche dall'aumento delle aree in cui non sarà percepibile la presenza dell'impianto (+12%).



Il grafico a fianco mostra, rispetto all'area di analisi (6,5 km di raggio), in termini di rapporti rispetto all'area di potenziale interferenza visuale, le variazioni percentuali per effetto della presenza delle opere di mitigazione visuale. Si può apprezzare il sensibile miglioramento sull'interferenza visuale dell'impianto sul territorio attraverso l'inserimento della fascia arborea perimetrale nell'area intorno all'installazione dei tracker fotovoltaici in progetto.



Carta del Grado di Visibilità Normalizzato in relazione alla distanza dall'Impianto

Layout di Impianto

- Recinzione
- Area di Installazione
- CP E-Distribuzione 132 kV "Codigoro"
- Futura SE 380/132/36 kV "Fiscaglia"
- Strada di Accesso alla futura SE RTN 360/180/36 kV

Cavidotti interrati

- Cavidotto AT 36 kV esterno al campo
- Linee in Cavo AT RTN 132 kV

Distanze di Valutazione di Visibilità

- Buffer 6.500 m dai confini di installazione
- Buffer 5.200 m dai confini di installazione
- Buffer 3.900 m dai confini di installazione
- Buffer 2.600 m dai confini di installazione
- Buffer 1.300 m dai confini di installazione

Grado di Intervisibilità Normalizzato

- Molto Alto
- Alto
- Medio
- Basso
- Molto Basso
- Nullo

L'elaborazione basa i suoi presupposti sui seguenti punti. L'analisi dell'intervisibilità territoriale dell'area è stata eseguita con il plug-in GIS di visibilità sulla carta DTM (5 m) disponibile per la Regione Emiliana. I "punti emittenti" (cioè i punti da osservare dal territorio circostante) vengono individuati sulla linea di recinzione (posti ogni 75-100 metri circa) e un punto baricentrico ogni 2 ettari circa delle parti costituenti l'impianto. L'altezza del "punto di emissione" è stata definita dall'altezza media prevista dalle strutture installate ed è risultata di circa 3,50 metri dal livello del terreno. L'altezza dell'osservatore sul tutto il territorio circostante è posta a 1,6 metri sul livello del suolo. La quantità di impianto visibile è stata graduata in relazione alla quantità di punti emittenti visibili da ogni area del territorio analizzato secondo la seguente tabella. I tracker fotovoltaici sono strutture che si sviluppano in orizzontale e di conseguenza la loro percezione dal punto di vista visivo, risulta elevata solo a brevi distanze. Il metodo usato per valutare l'andamento della sensibilità visiva in funzione della distanza tiene conto del fatto che: — un corpo alto al più 3,5 metri è visibile da un osservatore posto sulla linea d'orizzonte fino a circa 6,5 km di distanza; — la dimensione maggiormente influenzata dalla visibilità è quella orizzontale; — che oltre una distanza di circa 3.500 metri l'impianto si confonde con gli altri elementi esistenti nel territorio. Per l'individuazione delle fasce di visibilità si è valutata la dimensione orizzontale dell'opera graduando il dimezzamento della sua ampiezza in rapporto alla distanza di osservazione considerando come dimensione di dimezzamento l'ampiezza maggiore dell'impianto.

DISTANZA DELL'OSSERVATORE	INDICE
Entro i 1.300 metri	10
Entro i 2.600 metri	8
Entro i 3.900 metri	6
Entro i 5.200 metri	4
Entro i 6.500 metri	2

Dall'intersezione delle due distinte valutazioni si è ottenuta la seguente elaborazione qualitativa del grado di interferenza visuale con il territorio di influenza potenziale dell'impianto.

AREE	INDICE
100%	1,00
80%	0,80
60%	0,60
40%	0,40
20%	0,20
0%	0,00

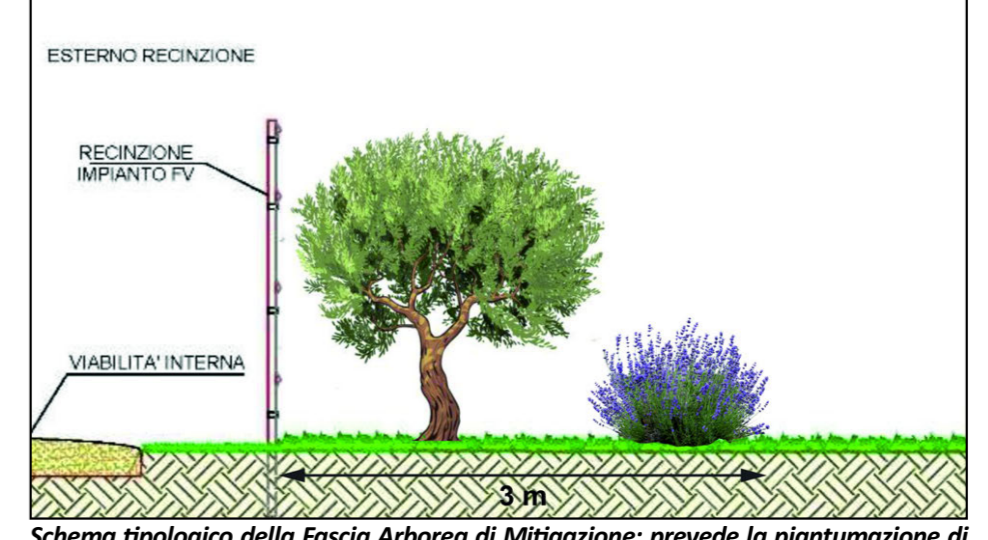
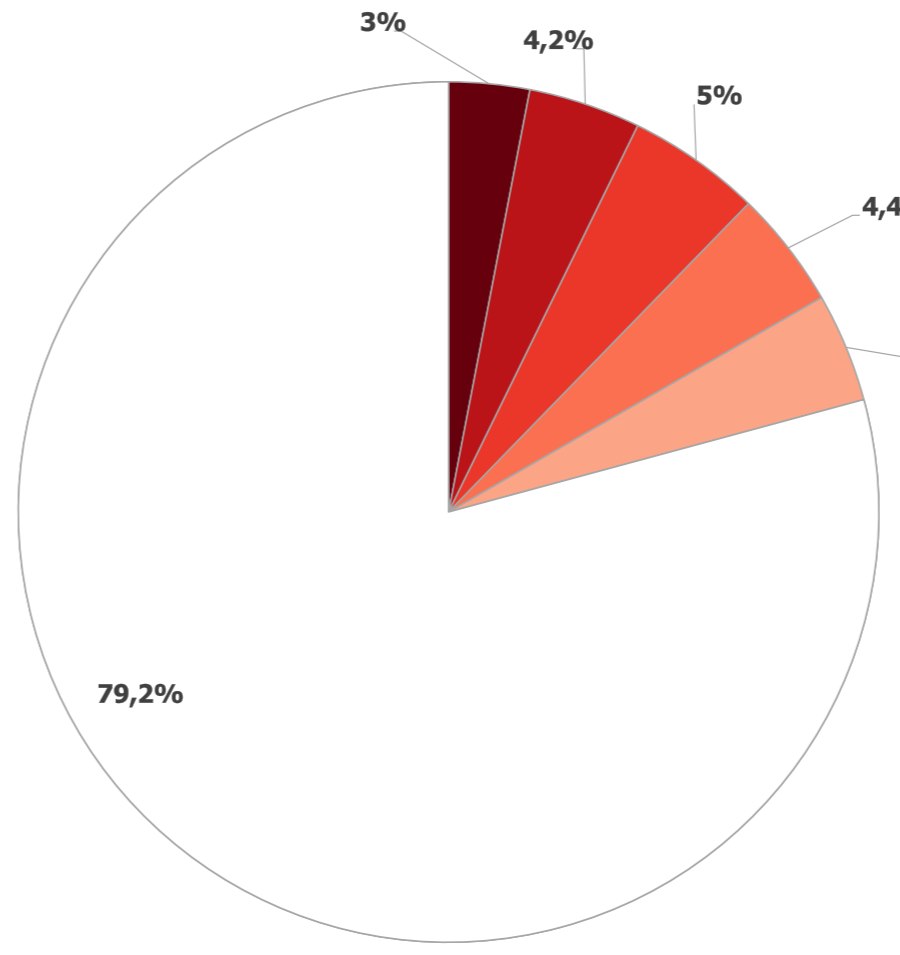


Grafico quantitativo del grado di visibilità territoriale dell'impianto con indicazione del rapporto rispetto all'area di influenza diretta (6,5 km buffer) con le opere di mitigazione visuale e normalizzato dalla distanza dallo stesso.



Rispetto all'area di potenziale influenza visuale si evince come la maggior parte del territorio (6,5 km di raggio circa dall'impianto) analizzato, non subirà interferenze visuali dal progetto (circa il 79%). Rispetto al totale dei 16.046,80 ha dell'area di influenza solo 1.163,03 ha (il 7,2%) risentiranno in maniera sensibile (Molto Alta e Alta) della presenza dell'impianto sul territorio, entro i 6,5 km dallo stesso. Si sottolinea che le aree territoriali da cui sarà possibile osservare l'impianto in progetto nella sua interezza sono saltuari e occasionali e rilevabili entro i 1.300 metri dai suoi confini. Infatti la maggior parte delle aree di visibilità valutata come alta o molto alta riguardano parti di territorio entro i 2.600 metri dai suoi confini di installazione.



REGIONE EMILIA-ROMAGNA
PROVINCIA DI FERRARA
Comuni di Codigoro e Fiscaglia (FE)
LOCALITÀ -Valle Giraola-

PROGETTO DEFINITIVO PER LA REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGRIVOLTAICO E RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE ALLA RTN AVENTE POTENZA NOMINALE PARI A 71 MWp

Sezione 8:
RELAZIONI SPECIALISTICHE

Titolo elaborato:
Relazione Paesaggistica; Allegato 09 - Analisi percettiva; Carta di intervisibilità dell'impianto di progetto e cumulativa
N. Elaborazione: 8.1.T03.1
Autore: Vario

Proponente
VIRGO ALPHA S.r.l.
Via Pieve, 7
C.P. 40131 - 40014 (RN)
Sede operativa
Via A. La Cava 114 - 41030 Lucre (FG)
P.IVA 0148940623
Azienda con sistema gestione qualità Certificato N. 90 100 11873

Progettazione
TENPROJECT
Sede legale e operativa
Loc. Chiaravalle snc Area Industriale - 40010 San Martino Santea (BN)
Sede operativa
Via A. La Cava 114 - 41030 Lucre (FG)
P.IVA 0148940623
Azienda con sistema gestione qualità Certificato N. 90 100 11873

Procuratore
Dott. Ing. Ivo Giulino
Dott. Geol. Michele Ognibene

Rev.	Data	Elaborazione	Approvazione	Emissione	DESCRIZIONE
00	MAGGIO 2024	I.G. - M.G.	M.G.		Emissione progetto definitivo

Nome file sorgente: Progetto: FV_Codigoro.gxd Nome file stampa: FVCD001.PD.8.1.T03.1.001.pdf Formato di stampa: 1189x841