

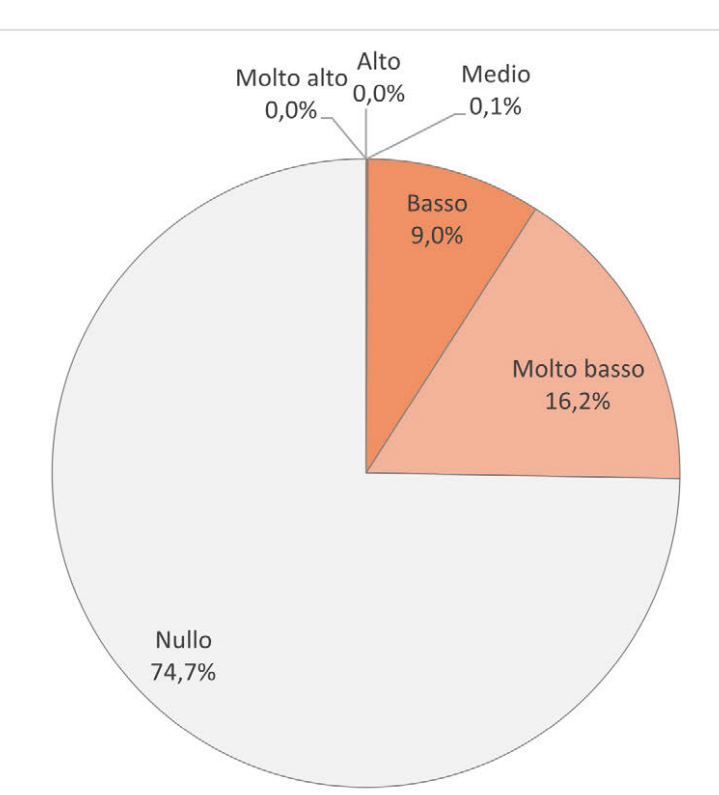
L'elaborazione basa i suoi presupposti sui seguenti punti:  
 L'analisi dell'intervisibilità territoriale dell'area è stata eseguita con il plug-in GIS di visibilità sulla carta DTM (2 m) disponibile per la Regione Siciliana. I "punti emittenti" (cioè i punti da osservare dal territorio circostante) sulla linea di recinzione (posti ogni 90-100 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 2,5 metri dal livello del terreno mentre per le cabine di impianto è risultata di 3,2 metri. Per gli elementi costituenti le stazioni elettriche si sono individuate le strutture che le costituiscono con un'altezza media s.l. del suolo pari a 7 metri, 3,5 metri per le cabine interne e 2,5 m per le recinzioni di impianto.  
 L'altezza dell'osservatore sul tutto il territorio circostante è posta a 1,6 metri sul livello del suolo.  
 La quantità di strutture in progetto visibili è stata graduata in relazione alla quantità di punti emittenti osservabili da ogni area del territorio analizzato secondo la seguente tabella:

DISTANZA DELL'OSSERVATORE	INDICE
entro i 1.200 metri	10
entro i 2.400 metri	8
entro i 3.600 metri	6
entro i 4.800 metri	4
oltre i 4.800 e entro i 6.000 metri	2

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 2,5 metri è visibile da un osservatore posto sulla linea d'orizzonte;  
 — la dimensione maggiormente influenzata dalla visibilità è quella orizzontale;  
 — che oltre una distanza di circa 3.500-4.000 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.

AREE	INDICE
300%	100
80%	0,80
60%	0,60
40%	0,40
20%	0,20
0%	0,00

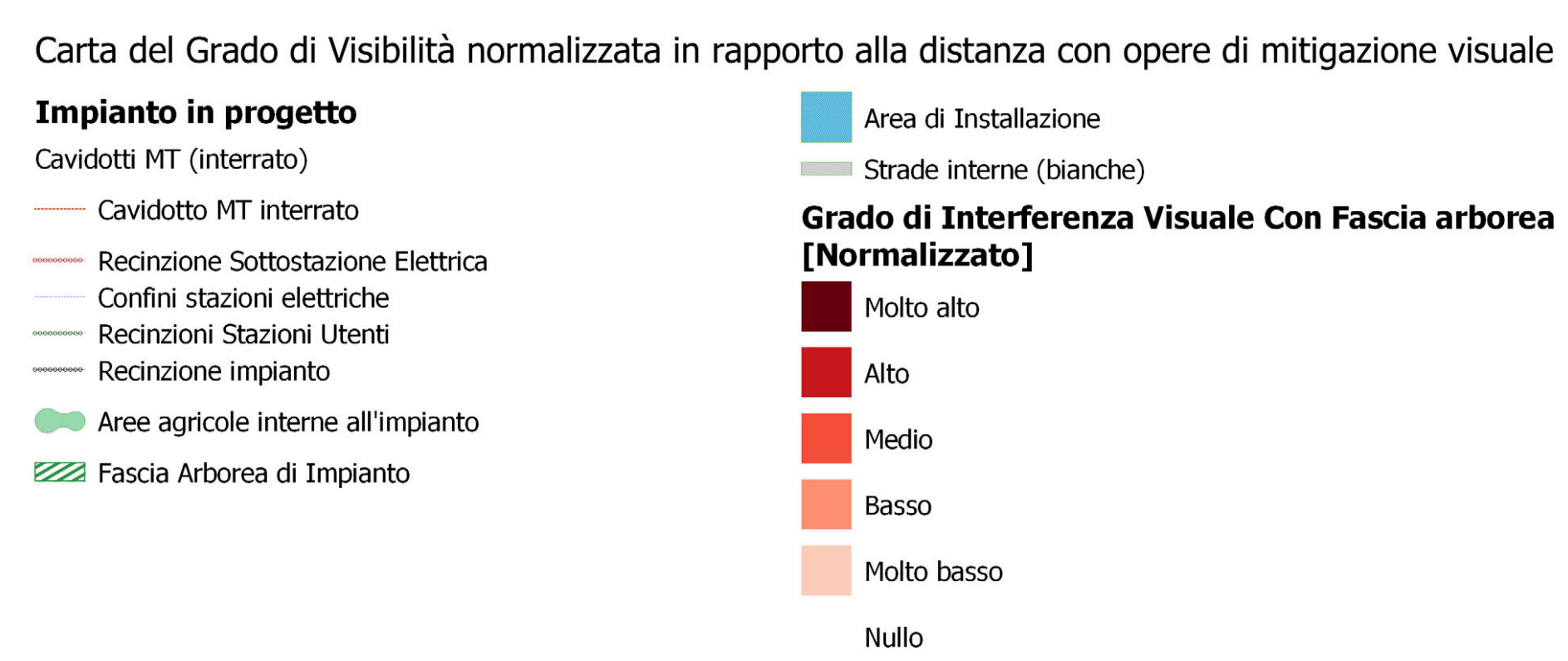
Dall'intersezione delle due distinte valutazioni si è ottenuta la seguente elaborazione qualitativa del grado di interferenza visuale con il territorio di influenza potenziale dell'impianto.



Carta del Grado di Visibilità normalizzata in rapporto alla distanza con opere di mitigazione visuale  
 Cavidotto MT (interatto)  
 Recinzione Sottostazione Elettrica  
 Confini stazioni elettriche  
 Recinzioni Stazioni Utente  
 Recinzione impianto  
 Aree agricole interne all'impianto  
 Fascia Arborea di Impianto

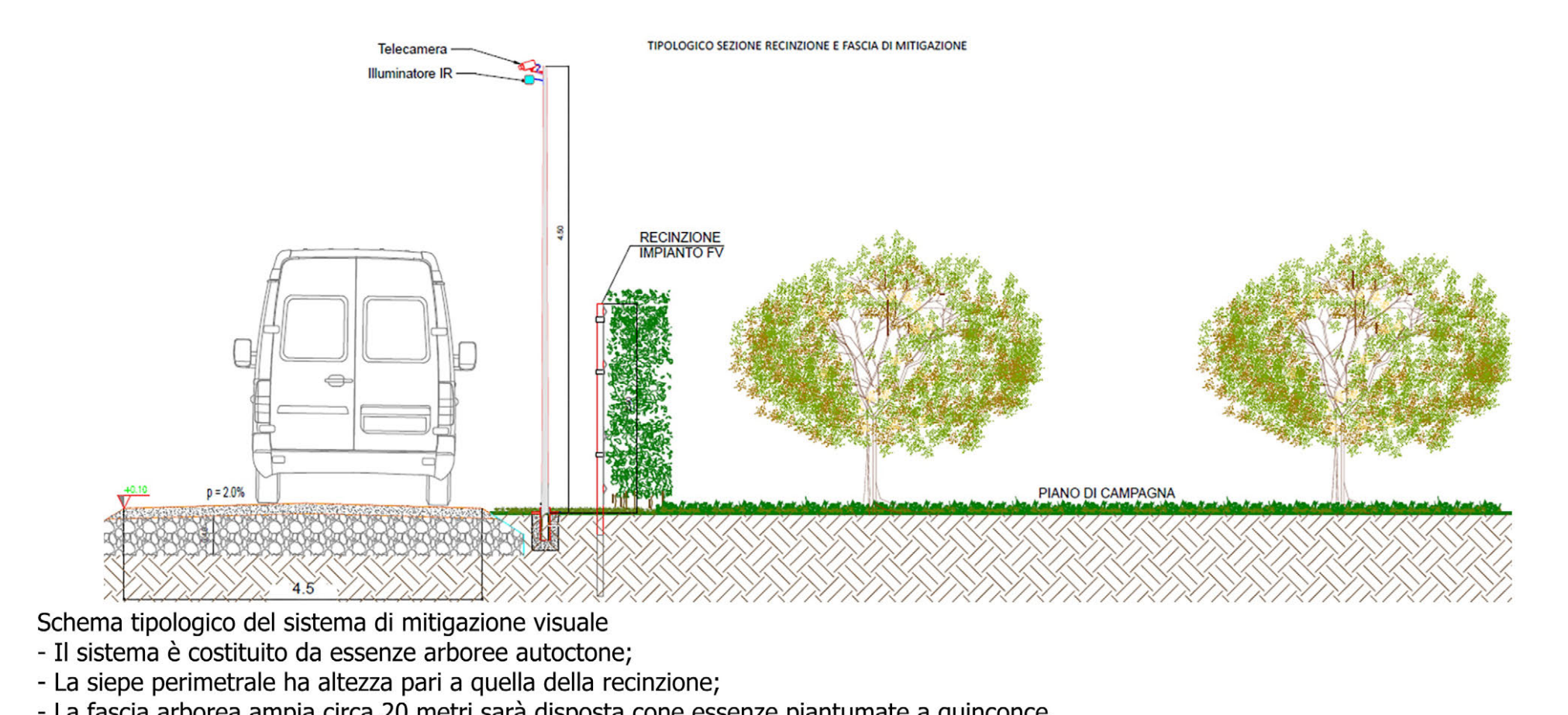
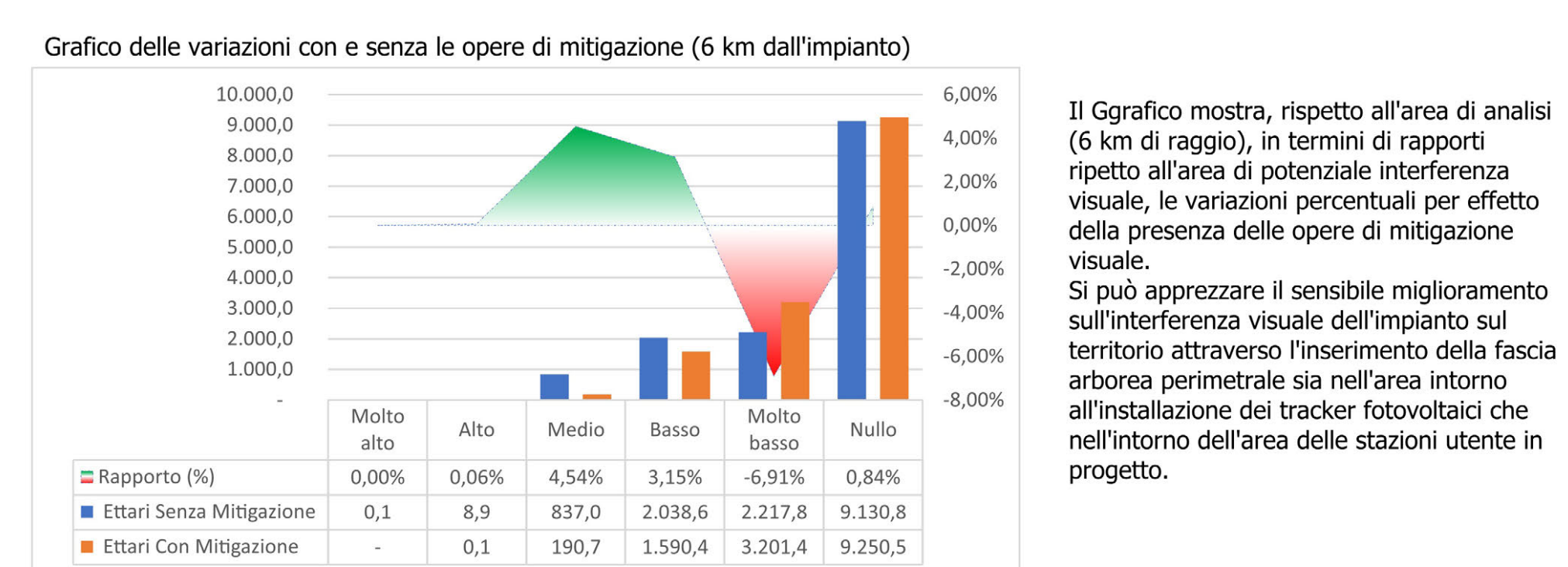
Il tracker fotovoltaico sono strutture che si sviluppano in orizzontale e di conseguenza la loro percezione dal punto di vista visivo, risulta elevata solo a brevi distanze. Il metodo usato per valutare l'andamento della sensibilità visiva in funzione della distanza tiene conto del fatto che:  
 — un corpo alto al più 2,5 metri è visibile da un osservatore posto sulla linea d'orizzonte;  
 — la dimensione maggiormente influenzata dalla visibilità è quella orizzontale;  
 — che oltre una distanza di circa 3.500-4.000 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.

Si sottolinea l'assenza di aree territoriali da cui sarà possibile osservare l'impianto in progetto nella sua interezza oppure in buona parte (tra il 60-80%) assenti le aree valutabili come ad alta influenza visuale.



Carta del grado di visibilità: con e senza fascia arborea e opere di mitigazione e compensazione

Analisi delle opere di mitigazione visuale  
 Carta dell'intervisibilità senza opere (in alto)  
 e con opere di mitigazione (in basso)



PROGETTO DEFINITIVO  
 COMUNE DI MISILISCEMI - c.da Ballottella/Portelli  
 Impianto agro-voltaico di 17,97 MWp denominato PORTELLI

REVISIONI	DATA	DESCRIZIONE	ELABORATO	VERIFICATO	APPROVATO
00	28/05/2023	PRIMA EMISSIONE	Ing. G. S. S. S.	Ing. G. S. S. S.	Ing. G. S. S. S.

COMITENTE: gncr ITALIA HOLDING

PROGETTO ESECUTIVO: Ing. Michele Ogibene, Ing. Ivo Guiso