

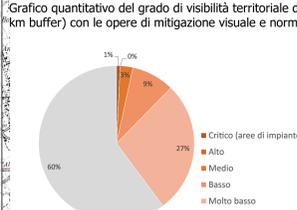
L'elaborazione basa i suoi presupposti sui seguenti punti. L'analisi dell'intervisibilità territoriale dell'area è stata eseguita con il plug-in GIS di visibilità sulla carta DTM (2 m) disponibile per la Regione Siciliana. I "punti emittenti" (cioè i punti da osservare dal territorio circostante) sulla 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 fino a circa 5 km di distanza; — 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
100%	1,00
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.



Rispetto all'area di potenziale influenza visuale si evince che la massima parte del territorio (6 km di raggio circa dall'impianto) analizzato non subirà affatto l'interferenza visuale dal progetto e dalla stazione utente (circa il 60%) e che solo il 3% ne subirà in maniera al più media l'influenza visuale potenziale. Rispetto ai 48.000 ha dell'area di influenza solo il 9% risentiranno in maniera valutata come bassa la presenza degli impianti mentre circa il 27% del territorio entro i 6 km dagli stessi risentiranno in maniera molto bassa. 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. Riguardo alle aree di intervisibilità cumulativa dei due impianti si fa notare che le aree risultano in gran parte nelle aree comprese tra i due impianti per cui si escludono fenomeni di effetto cumulo. Le uniche aree da cui sarà possibile vedere (eppure parzialmente) entrambi gli impianti riguardano ridottissime aree territoriali a scarsa frequentazione disposte a circa 2.000 metri dagli stessi.

Impianti in progetto

- Cavidotti MT (interrato)
- Confini di Proprietà
- Recinzione Sottostazione Elettrica
- Confini stazioni elettriche
- Recinzioni Stazioni Utenti
- Recinzione impianto
- Area agricole interne all'impianto
- Fascia Arborea di Impianto
- Area di Installazione
- Strade interne (bianche)
- Cabine di Impianto

Grado di Interferenza Visuale Con Fascia arborea [Normalizzato]

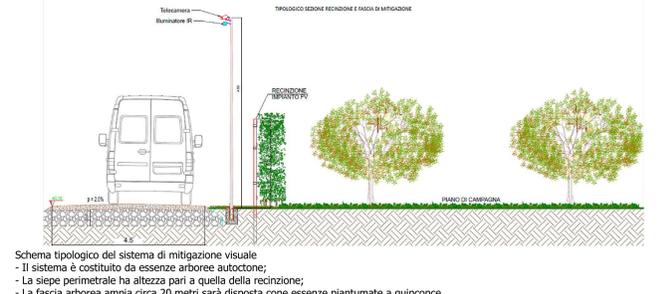
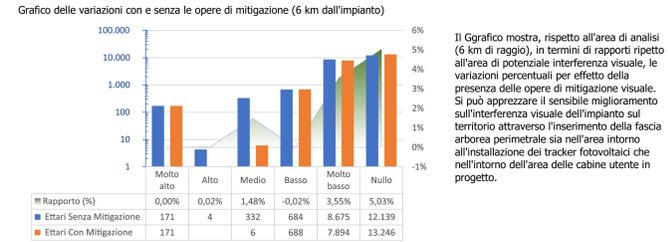
- Critico
- Alto
- Medio
- Basso
- Molto basso
- Nulla/Ininfluente

1:30.000

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

Analisi delle opere di mitigazione visuale e con opere di mitigazione (in basso)

- Medio
- Molto alto
- Alta
- Molto Basso
- Massima
- Basso
- Media



STAV SIA 09.1

REVISIONI	DATA	DESCRIZIONE	ELABORATO	VERIFICATO	APPROVATO
00	11/2020	PRIMA EMISSIONE	Ingegneria	SSM	Profilo S.R.L.

PROGETTO DEFINITIVO

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

SCALA 1:50.000 - 1:25.000
FORMATO A0
ANALISI DI INTERVISIBILITÀ TERRITORIALE
VALUTAZIONE OPERE DI MITIGAZIONE VISUALE

COMITENTE
gncr ITALIA HOLDING

Questo documento contiene informazioni di proprietà Profili s.r.l. e deve essere utilizzato solo per il progetto di cui è destinatario. È vietata qualsiasi forma di riproduzione o di divulgazione senza l'esplicito consenso di Profili s.r.l.

PROGETTISTI
geol. Michele Ognibene
ing. Ivo Guille

TECNICI
geol. Ivo Guille
ing. Ivo Guille

PROGETTO EXECUTION
SCM