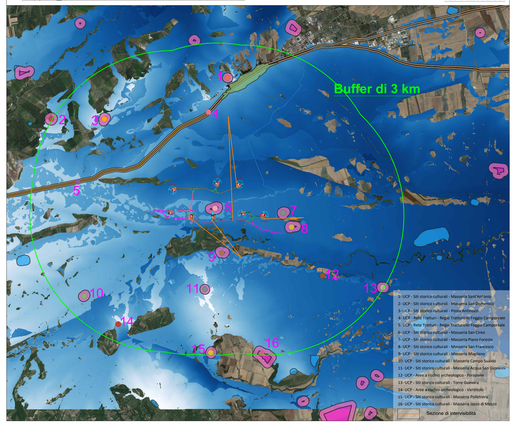
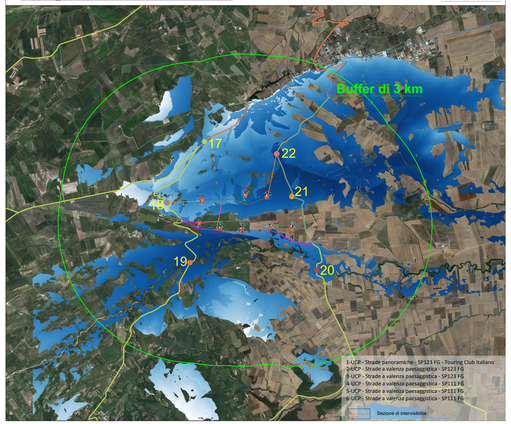
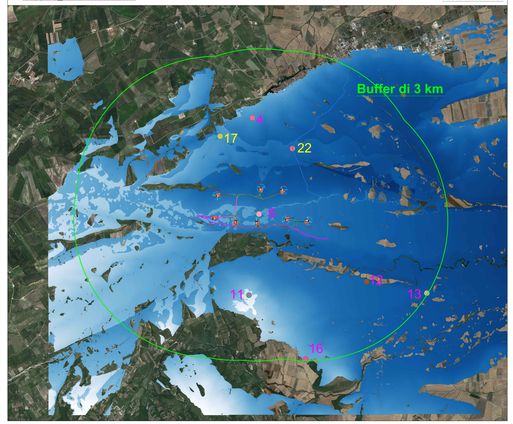
Mappa 1_COMPONENTI CULTURALI E INSEDIATIVE — Scala 1:50.000



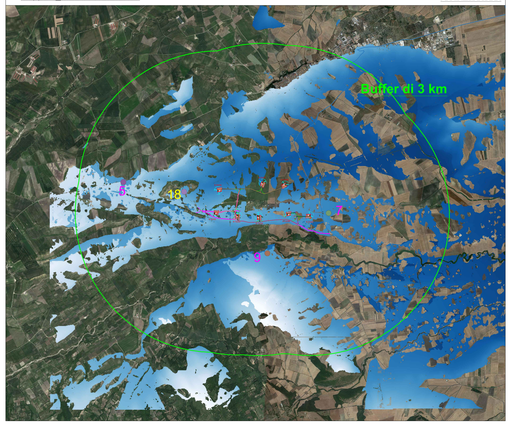
Mappa 2_COMPONENTI DEI VALORI PERCETTIVI — Scala 1:50.000



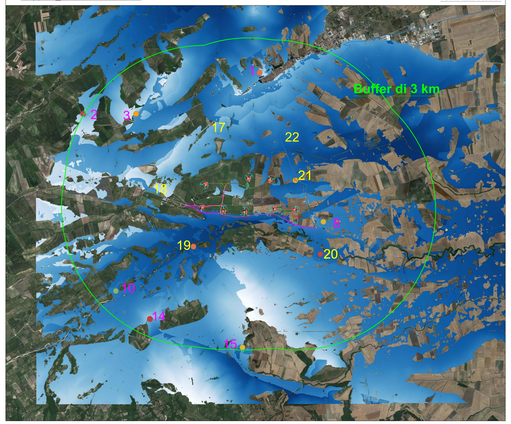
Mappa 3_ALTA VISIBILITA' — Scala 1:50.000



Mappa 4_MEDIA VISIBILITA' — Scala 1:50.000



Mappa 5_BASSA VISIBILITA' — Scala 1:50.000

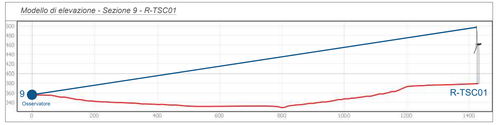


Impatto visivo dell'impianto fotovoltaico

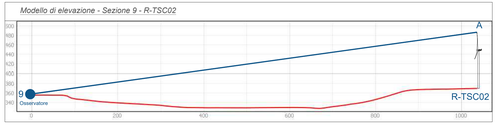
L'elaborazione è stata effettuata attraverso l'utilizzo del QGIS ovvero, tramite il geoalgoriltmo r.viewshed di GRASS GIS. Per prima cosa, è stata individuata la zona di visibilità compresa nell'area sottesa dal buffer di 3 km da ogni aerogeneratore, nello specifico l'analisi è stata condotta con raggio di analisi di 3000 m e altezza dell'osservatore pari a 1.75 m. Sono stati individuati i punti che rivestono un'importanza particolare dal punto di vista paesaggistico: nella mappa 1 sono identificate le componenti culturali e insediative (punti 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14,); nella mappa 2 sono indicati i punti lungo le strade a valenza paesaggistica e strade culturali nelle vicinanze dell'impianto (punti 17, 18, 19, 20, 21 e 22). L'analisi, eseguita ponendo l'osservatore su ciascun punto sensibile individuato, ha restituito una mappa di visibilità che per una migliore visualizzazione è stata divisa in altre tre mappe di visibilità. Nella mappa 3 di alta visibilità è indentificata l'area visibile dai punti 4, 6, 11, 12, 13, 16, 17 e 22; nella mappa 4 di media visibilità è indentificata l'area visibile dai punti 5, 7, 9 e 18; infine nella mappa 5 di bassa visibilità è indentificata l'area visibile dai punti 1, 2, 3, 8, 10, 14, 15, 19, 20 e 21. Per ottenere le mappe di visibilità è stato utilizzato un DTM (Digital terrein Model) che da informazioni relativamente alla quota del terreno e non permette di individuare ostacoli visivi presenti tra l'osservatore e il punto di osservazione. Pertanto l'analisi di visibilità è un'analisi teorica che deve necessariamente essere confrontata con lo stato dei luoghi. Le mappe di visibilità riportano una macchia caratterizzata da diverse nuance di blu dalla più chiara alla più scura. Ogni gradazione di blu rappresenta una maggiore o minore visibilità della zona dall'osservatore. I toni più scuri rappresentano i punti più visibili dall'observer points, i toni più chiari i punti meno visibili. Tutto ciò che non è coperto dalla mappa rappresenta la zona non visibile dai punti di osservazione. Gli osservatori posti ad una distanza molto grande dall'area di impianto, ad esempio, avranno una bassissima percezione visiva dello stesso all'interno del paesaggio che è indicata nella mappa con una tonalità di blu più chiara. Come si evince dalle mappe di visibilità, dai punti indicati nelle mappe 3 e 4, gli aerogeneratori risultano teoricamente visibili, mentre dai punti della mappa 5 l'impianto eolico non risulta teoricamente visibile. Tali elaborazioni digitali affrontano il tema partendo da un principio quantitativo che tiene conto semplicemente dell'orografia del territorio, tralasciando gli ostacoli determinati dalla copertura vegetazionale e dai manufatti o l'altezza effettiva degli aerogeneratori. Per completezza dell'analisi e per dare un'idea che si avvicini maggiormente alle relazioni visive reali, sono stati ricavati anche dei modelli di elevazione.

Modelli di elevazione

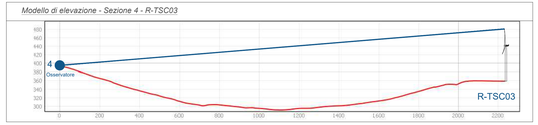
Modello di elevazione - Sezione 9 - R-TSC01



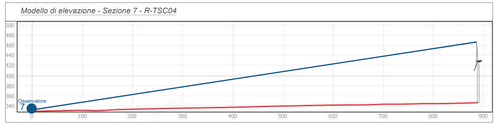
Modello di elevazione - Sezione 9 - R-TSC02



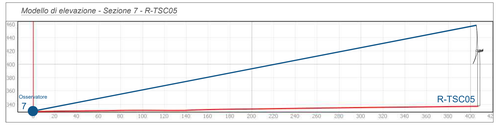
Modello di elevazione - Sezione 4 - R-TSC03



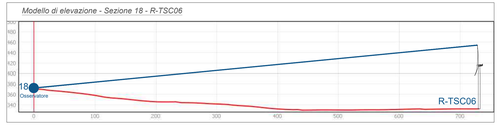
Modello di elevazione - Sezione 7 - R-TSC04



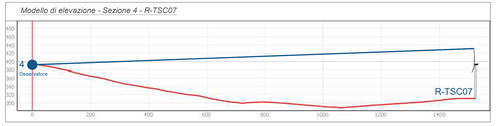
Modello di elevazione - Sezione 7 - R-TSC05



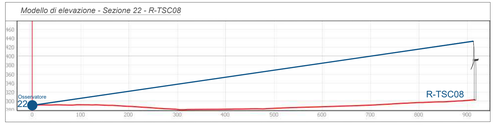
Modello di elevazione - Sezione 18 - R-TSC06



Modello di elevazione - Sezione 4 - R-TSC07



Modello di elevazione - Sezione 22 - R-TSC08



Dalle mappe di visibilità, ottenute dalla Viewshed Analysis, sono stati ricavati i modelli di elevazione, di cui per semplificazione, se ne riportano alcuni rappresentativi. Tali modelli ci permettono di distinguere le aree depresse e i rilievi, ovvero come si modifica la geomorfologia del terreno in quell'area, rispetto all'observer points. Inoltre viene riportato in scala l'aerogeneratore di altezza massima pari a 180 m. In particolare, sono stati rappresentati i modelli di elevazione del terreno da punti di osservazione significativi (nello specifico di punti 4, 7, 9, 18 e 22) verso ogni aerogeneratore (R-TSC), dai quali si evince che gli questi ultimi risultano visibili data anche la morfologia pianeggiante del territorio.

REGIONE PUGLIA — PROVINCIA DI FOGGIA — COMUNE DI TROIA

POTENZIAMENTO DEL PARCO EOLICO DI TROIA SAN CIREO

"REPOWERING" di un impianto di produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile eolica da ubicarsi nel comune di Troia (FG) e delle relative opere di connessione alla Stazione Elettrica SE RTN

POTENZA NOMINALE IMPIANTO: 57.6 MW

ELABORATO

CARTA DI INTERVISIBILITA'

IDENTIFICAZIONE ELABORATO

Livello progetto	Codice Pratica ALI	Documento	Codice elaborato	n° foglio	n° tot. fogli	Nome file	Data	Scala
PD		D	3.40	1	1	D_3.40_INTEVISIBILITA.pdf	Agosto 2023	1:50.000

REVISIONI

Rev. n°	Data	Descrizione	Redatto	Verificato	Approvato
00	01/08/2023	I Emissione	LANZOLLA	ADORNO	AMBRON

PROGETTAZIONE:
MATE System S.r.l.
70020 Cassano delle Murge (BA)
Via Goffredo Mameli, n.5
tel. +39 080 5746758
mail: info@matesystemsrl.it
pec: matesystem@pec.it

IL PROGETTISTA:
Dott.Ing. Francesco Ambron
ORDINE DEGLI INGEGNERI PROVINCIA DI BARI
FRANCESCO AMBRON
Sez. A - 6904

DIRITTI: Questo elaborato è di proprietà della ERG EOLICA SAN VINCENZO S.r.l. pertanto non può essere riprodotto né integralmente, né in parte senza l'autorizzazione scritta della stessa. Da non utilizzare per scopi diversi da quelli per cui è stato fornito.

PROPONENTE:

ERG EOLICA SAN VINCENZO S.r.l.
Via DE MARINI n° 1
16149 GENOVA

ERG Eolica San Vincenzo — ERG

Questo documento contiene informazioni di proprietà della società MATE System S.r.l. e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario e relazione alla finalità per le quali è stato inviato. È vietata qualsiasi forma di riproduzione e di divulgazione senza l'esplicito consenso della MATE System S.r.l.