

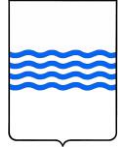


COMUNE DI IRSINA

PROVINCIA DI MATERA



REGIONE BASILICATA



REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N. DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW

Denominazione Impianto:

IRSINA

Ubicazione:

Contrada Bradano – 75022 Irsina (MT)

ELABORATO  
020809

STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA

Cod. Doc.: IRS-020809-R\_Intervisibilità-Teorica

Sviluppatore:



**Project - Commissioning – Consulting**  
ENGINEERING ENERGY TERRA PROJECTS S.R.L.  
Str. Grigore Ionescu, 63, Bl. T73, sc. 2,  
Sect 2, Jud. Municipiul Bucuresti, Romania  
RO43492950

Scala: --

PROGETTO

Data:

29/12/2023

PRELIMINARE



DEFINITIVO



AS BUILT



Proponente:



**CCEN IRSINA S.R.L.**  
Piazza Walther Von Vogelweide, 8  
39100 BOLZANO BZ  
P.IVA 03210100214  
REA BZ - 241235  
PEC ccen\_irsina@legalmail.it

Tecnici e Professionisti:

**Ing. Luca Ferracuti Pompa**  
Iscritto al n. A344 dell'Albo dell'Ordine degli  
Ingegneri della Provincia di Fermo

Versione	Data	Descrizione	Redatto	Approvato	Autorizzato
00	29/12/2023	Prima emissione	L.F.P.	L.F.P.	L.F.P.
01					
02					
03					


Il Tecnico:

Dott. Ing. Luca Ferracuti Pompa



Il Proponente:

CCEN IRSINA S.R.L.

ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
 <b>ENGINEERING ENERGY TERRA</b>	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.  DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW  E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	Pag. 2 di 47

## SOMMARIO

1. OGGETTO .....	3
2. FINALITÀ E DESCRIZIONE DEL METODO DI STUDIO .....	3
3. RICERCA E SELEZIONE DEI PUNTI DI VISTA CRITICI .....	5
3.1 PUNTI CRITICI STATICI .....	5
3.2 PUNTI CRITICI DINAMICI .....	8
4. ANALISI DI INTERVISIBILITA' TEORICA .....	10
4.1 ELABORAZIONE DEI DATI IN AMBIENTE GIS .....	10
4.2 RISULTATI DELL'ANALISI STATICA .....	11
4.3 RISULTATI DELL'ANALISI DINAMICA .....	23
5. CONCLUSIONI .....	31
5.1 RASSEGNA DEI RISULTATI DEGLI APPROFONDIMENTI .....	31
5.2 CONSIDERAZIONI FINALI .....	47

ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
 <b>ENGINEERING ENERGY TERRA</b>	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N. DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	Pag. 3 di 47

## 1. OGGETTO

Il presente documento è parte della documentazione relativa al progetto per la costruzione e l'esercizio in conformità alle vigenti disposizioni di legge di un **IMPIANTO AGROVOLTAICO** costituito da:

- un generatore di energia elettrica da fonte rinnovabile solare di potenza di picco pari a **61.226,88 kW** e potenza massima in immissione pari 57.905 kW
- un sistema agro-zootecnico diversificato che prevede la coltivazione di foraggio e pascolo per ovini

da realizzare nel **Comune di Irsina (MT)**.

L'impianto sarà del tipo *grid connected* e l'energia elettrica prodotta sarà riversata completamente in rete con collegamento in antenna alla futura sezione a 36 kV dell'ampliamento della Stazione Elettrica "Oppido", ubicata nel Comune di Oppido Lucano (PZ), come da STMG avente **codice di rintracciabilità n. 202204301**, che include anche la realizzazione di una nuova stazione elettrica di smistamento 150 kV di Terna S.p.A, denominata "Avigliano" e di 3 nuove linee aeree da 150 kV.


Il progetto prevede le seguenti opere da autorizzare:

- Generatore fotovoltaico da 61.226,88 kWp
- Elettrodotto interrato 36 kV di lunghezza circa 11,5 km
- Ampliamento della sezione a 36 kV della Stazione Elettrica esistente 150 kV di Terna S.p.A. "Oppido"
- Nuova Stazione Elettrica di smistamento 150 kV di Terna S.p.A. "Avigliano"
- n. 2 elettrodotti aerei 150 kV di lunghezza circa 11 km per il collegamento della nuova Stazione Elettrica "Avigliano" alla Stazione Elettrica esistente di Terna S.p.A. "Vaglio (Linea Avigliano-Vaglio)
- n. 1 elettrodotto aereo 150 kV di lunghezza circa 19,5 km per il collegamento della Cabina Primaria esistente di e-Distribuzione S.p.A. "Tricarico" alla Stazione Elettrica esistente di Terna S.p.A. "Campomaggiore" (Linea Campomaggiore-Tricarico CP).

Il proponente e soggetto responsabile è la società **CCEN IRSINA S.R.L.** corrente in Bolzano (BZ) – Piazza Walther Von Vogelweide, 8 – n. iscrizione REA BZ - 241235 – P.IVA 03210100214 – PEC: ccen\_irsina@legalmail.it – Legale Rappresentante sig. Menyesch Joerg.

## 2. FINALITÀ E DESCRIZIONE DEL METODO DI STUDIO

Lo studio di intervisibilità teorica ha lo scopo di selezionare i punti di vista critici rispetto ai quali la valutazione dell'impatto visivo delle opere in progetto rivesta un reale senso di minima importanza. Infatti, ben sapendo che inevitabilmente l'intervento apporterà una trasformazione nel contesto territoriale di inserimento, risulterebbe inapplicabile e priva di significato un'analisi di impatto visivo che prenda in considerazione ogni singolo punto circostante interessato dalla trasformazione in fieri. È indispensabile operare una scrematura delle porzioni di territorio realmente coinvolte dalla visibilità della trasformazione e

ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N. DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	Pag. 4 di 47

scegliere presso quali punti di interesse appartenenti a tali porzioni di territorio sia realmente significativo studiare gli effetti della percezione di tale trasformazione.

Le conclusioni alle quali si perverrà tramite lo studio di intervisibilità teorica costituiranno la base di partenza per l'applicazione delle ulteriori metodologie di analisi finalizzate alla stima dell'impatto visivo e paesaggistico dell'impianto agrovoltaico in esame. La prima considerazione riguarda il criterio di scelta dei punti di osservazione, che si basa sulla definizione del bacino visivo all'interno del quale effettuare lo studio di intervisibilità teorica.

Il bacino visivo considerato nel presente studio coincide con l'AREA VASTA, definita nel Quadro di Riferimento Ambientale del SIA in funzione della magnitudo degli impatti generati e della sensibilità delle componenti ambientali interessate. L'area vasta corrisponde all'estensione massima di territorio entro cui, allontanandosi gradualmente dall'opera progettata, gli effetti sull'ambiente si affievoliscono fino a diventare, via via, meno percettibili. Nel caso di specie l'area vasta è stata considerata come la superficie ottenuta applicando un buffer di **3 km** dal perimetro dell'area di progetto. Si è ritenuto congruo porre come parametro di massima ampiezza il valore di 3 km quale misura mediamente valida della massima distanza dalla quale è possibile percepire la linea dell'orizzonte da parte di un osservatore di altezza 1,80 m posto al livello del mare in condizioni ottimali di visibilità.

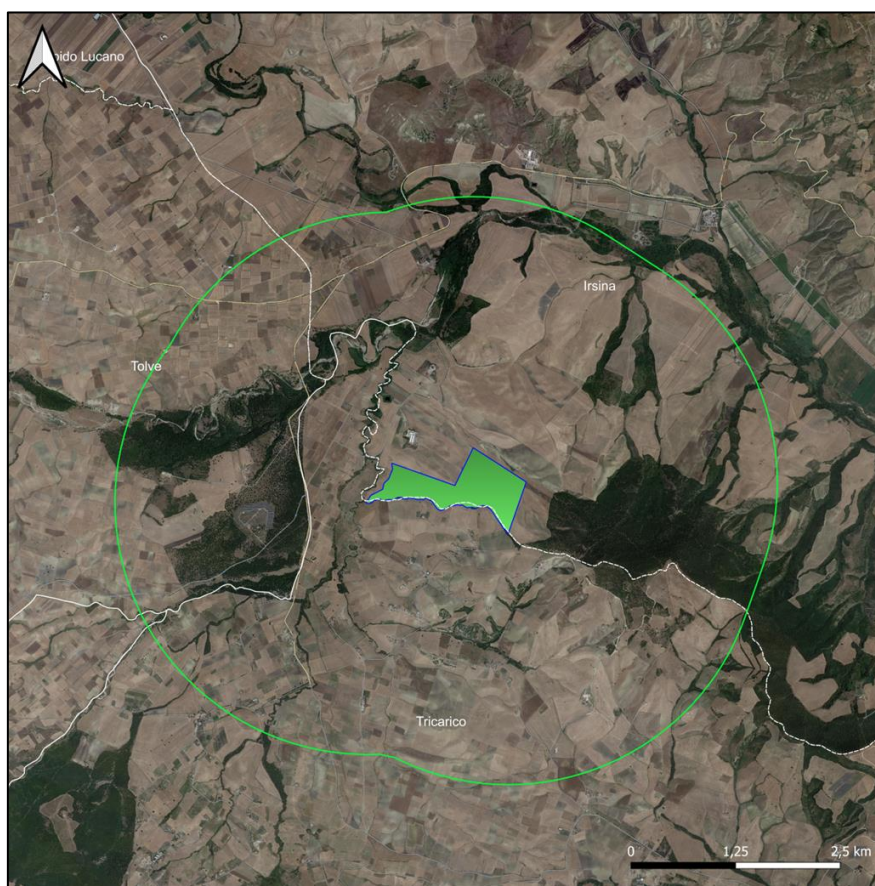



Figura 1: Rappresentazione dell'area vasta di riferimento dello studio dell'intervisibilità teorica

ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
 <b>ENGINEERING ENERGY TERRA</b>	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.</b> <b>DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW</b> <b>E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	

All'interno dell'area vasta sono stati definiti i **punti di vista critici** per i quali effettuare l'analisi di intervisibilità teorica. Questa si svolge tramite un'elaborazione matematica in ambiente GIS che calcola la visibilità/non visibilità, a partire dal punto di vista analizzato, di porzioni di territorio circostante entro una determinata distanza. Il calcolo utilizza come base un raster DEM (modello digitale di elevazione) e come parametri variabili di impostazione l'altezza dell'osservatore, l'altezza dell'oggetto osservato, le coordinate geografiche del punto di osservazione e la quota altimetrica dello stesso.

Il risultato in uscita è a sua volta un raster in cui i pixel aventi valore uguali a 0 corrispondono alle aree di non visibilità, i pixel con valori uguali a 1 corrispondono alle aree di visibilità. Sovrapponendo tale raster ad una foto satellitare con la rappresentazione dell'area di progetto ed applicando una opportuna simbologia ad ognuno dei suoi pixel (0 = rosso bordeaux scuro, 1 = trasparente) è possibile osservare quali siano le porzioni di territorio visibili o meno dal punto esaminato. Se all'interno delle porzioni di territorio classificate come visibili si riscontra la presenza dell'area di progetto in esame si dirà che per il punto di vista considerato è opportuno approfondire l'analisi di percezione visiva con sopralluoghi in sito, realizzazione di riprese fotografiche in direzione dell'area di progetto, realizzazione di fotoinserimenti, progettazione di opportune opere di mitigazione.

Viceversa se per un punto critico si riscontra la non visibilità dell'area di progetto poiché appartenente alle aree con pixel di valore uguale a 0 si perviene alla conclusione certa che per il dato punto di osservazione non sussiste alcun impatto visivo e di conseguenza paesaggistico, essendo stata dimostrata matematicamente l'assenza di percettibilità visiva dell'area di progetto da quel dato punto di vista. Pertanto si potrà escludere con ragionevole certezza tale punto critico da ogni successiva valutazione.

### 3. RICERCA E SELEZIONE DEI PUNTI DI VISTA CRITICI


I punti di vista critici selezionati all'interno dell'area vasta sono stati suddivisi in due categorie: punti di vista statici e punti di vista dinamici.

Nel primo caso si tratta di punti riferiti a specifici siti aventi una determinata connotazione di rappresentatività; l'analisi di intervisibilità teorica basata su di essi verrà definita "statica".

Nel secondo caso si tratta di punti di vista posti lungo il tracciato di strade pubbliche ad una distanza di 500 m l'uno dall'altro; l'analisi di intervisibilità teorica basata su di essi verrà definita "dinamica".

#### 3.1 Punti critici statici

La scelta dei punti di vista per l'analisi di intervisibilità teorica statica è stata effettuata innanzitutto ricercando all'interno dell'area vasta i siti ai quali viene attribuita un'importanza storica, culturale, archeologica, paesaggistica o monumentale da strumenti di catalogazione ufficiali, quali il PPR della Regione Basilicata e il sito dell'Istituto Superiore per la Conservazione ed il Restauro - MiBACT "Vincoli in Rete".

ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N. DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	Pag. 6 di 47

Si tratta di un modo di procedere che tende a limitare gli errori di soggettività e di mancata rilevazione di punti importanti esistenti che potrebbero sfuggire tramite altri metodi di ricerca.

La tavola "IRS-020414-D\_Carta-dei-Beni" riporta l'elaborazione cartografica che individua tali punti di interesse all'interno dell'area vasta, all'interno della quale risultano presenti:

- n. 1 sito rilevato da ViR (elemento puntuale)
- n. 1 sito catalogato dal PPR (elemento lineare)

A questi punti di interesse catalogati ne vanno aggiunti altri, quali fulcri visivi naturali ed antropici, ossia dei punti che nella percezione di un paesaggio assumono particolare rilevanza come filari o gruppi di alberi o alberature storiche, il campanile di una chiesa, un castello, una torre, ecc.; in sostanza tutti i punti che costituiscono nell'analisi della struttura visivo-percettiva di un paesaggio, sia punti di osservazione che luoghi la cui percezione va tutelata. Oppure luoghi che possono ritenersi critici per la potenziale presenza ed assiduità di un cospicuo numero di osservatori, quali strutture ricettive, strade ad elevato flusso di circolazione, punti panoramici, ecc.

Dalla successiva scrematura emergono pertanto un totale di n. 10 punti critici che sono stati designati quali VP (Visual Point) che verranno presi in considerazione nello studio di intervisibilità teorica. Ogni VP viene descritto tramite un numero progressivo (VP01, VP02, VP03, ecc.), la tipologia/classe di appartenenza che lo caratterizza e la coppia di coordinate geografiche (LON, LAT in gradi sessadecimali – WGS84 / EPSG 4326) che lo individua nello spazio bidimensionale:

VPxx	DENOMINAZIONE	COMUNE	PROV	CLASSE	TIPO BENE	LON	LAT	ID_BENE	Fonte
VP01	CASA COLONICA	Tricarico	MT	Architettonici di non interesse culturale	casa	16,164125	40,694265	433867	ViR
VP02	MASSERIA SAN FELICE	Irsina	MT	Architettonici di interesse culturale dichiarato	masseria	16,145481	40,741767	3785300	ViR
VP03	CHIESA DI S. MARIA DI CALLE	Tricarico	MT	Architettonici di interesse culturale non verificato	chiesa	16,132957	40,68335	139726	ViR
VP04	SERRA AMENDOLA	Irsina	MT	-	-	16,170263	40,702985	-	cartografica
VP05	CASA COLONICA	Irsina	MT	-	-	16,166542	40,718629	-	cartografica
VP06	PIANA DEI CARRI	Irsina	MT	-	-	16,165774	40,731409	-	cartografica
VP07	MASSERIA SANTOMAURO	Tolve	PZ	-	-	16,133432	40,726342	-	cartografica
VP08	MASSERIA MONTELEONE	Tricarico	MT	Architettonici di interesse culturale dichiarato	masseria	16,195883	40,667489	3772534	ViR
VP09	CITTA' DI IRSINA	Irsina	MT	-	-	16,235637	40,747019	-	cartografica
VP10	SP96	Irsina	MT	-	-	16,219268	40,738351	-	cartografica

Tabella 1: Elenco dei punti critici statici

I seguenti VP: VP02 – VP03 – VP09 – VP10 ricadono esternamente all'area vasta; sono stati inclusi nell'analisi di intervisibilità teorica in quanto potenzialmente rappresentativi in senso culturale e paesaggistico.

In fig. 2 è rappresentata la distribuzione dei punti di vista critici sopra elencati nei dintorni dell'area di progetto.

ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.          DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW          E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	

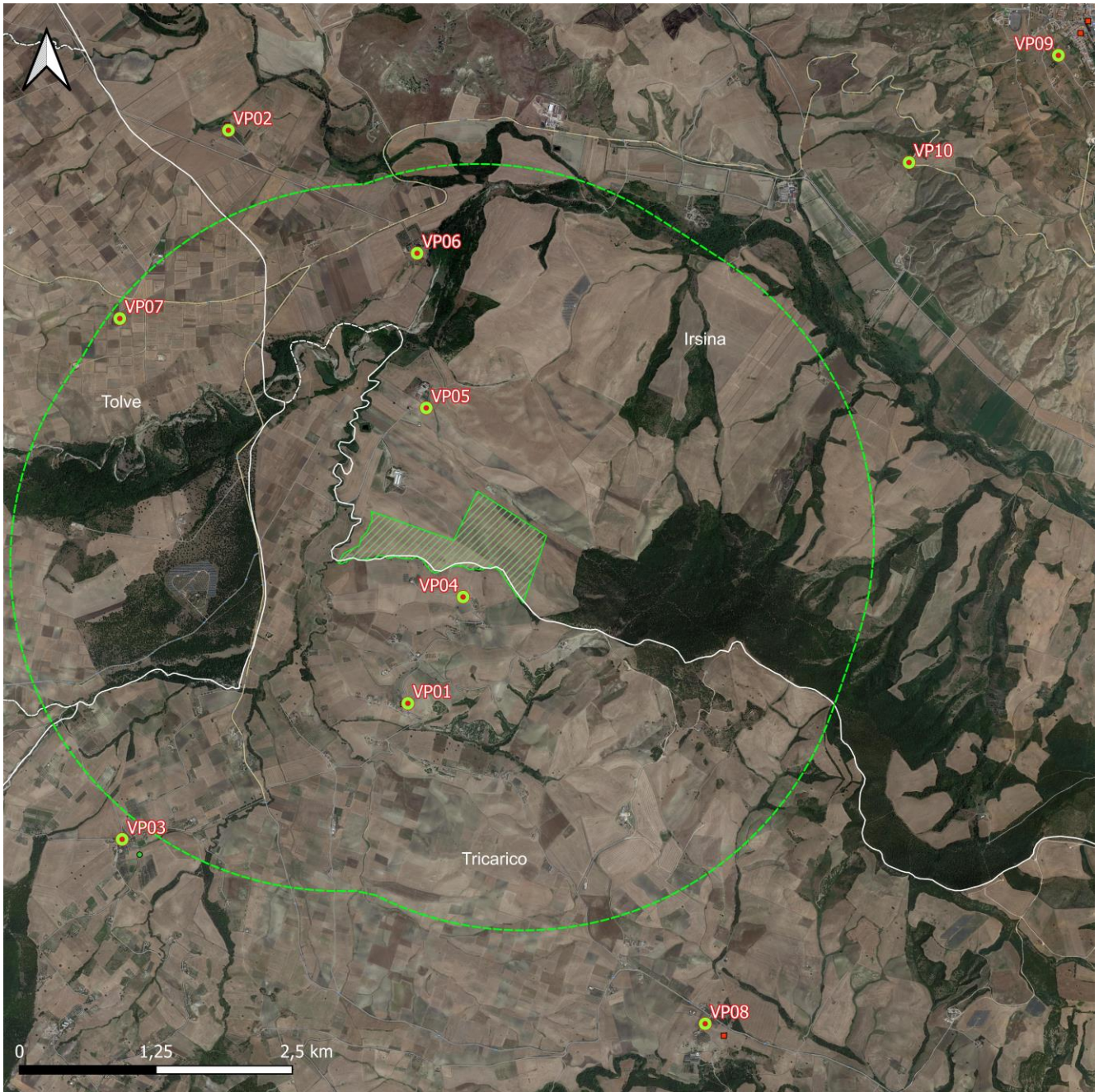


Figura 2: Distribuzione dei punti di vista statici elencati nella tabella sopra riportata

ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
 <b>ENGINEERING ENERGY TERRA</b>	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N. DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	Pag. 8 di 47

### 3.2 Punti critici dinamici

La scelta dei punti di vista per l'analisi di intervisibilità teorica dinamica è stata effettuata ricercando all'interno dell'area vasta le strade pubbliche che potenzialmente potrebbero avere una rilevanza panoramica. Presso i tratti di strada individuati sono stati apposti, per mezzo del plug-in di QGis "QChainage", punti di riferimento ogni 500 m.

Le strade pubbliche individuate e i punti di riferimento selezionati presso ciascuna di esse sono riepilogati nella tabella seguente:

TIPO STRADA	DENOMINAZIONE	LUNGHEZZA [m]	PUNTI DI VISTA ANALIZZATI	NOTE
Comunale	-	2.683	6	Il tratto rettilineo iniziale coincide con il Tratturo Comunale di Montepiano
Provinciale	SP ex-SS 277	6.207	13	-
Provinciale	SP 96 Barese	4.379	9	-
<b>TOTALE</b>			<b>28</b>	

La fig. 3 mostra lo sviluppo dei tratti di strada pubblica considerati e l'ubicazione dei punti di riferimento analizzati.



ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.          DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW          E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	

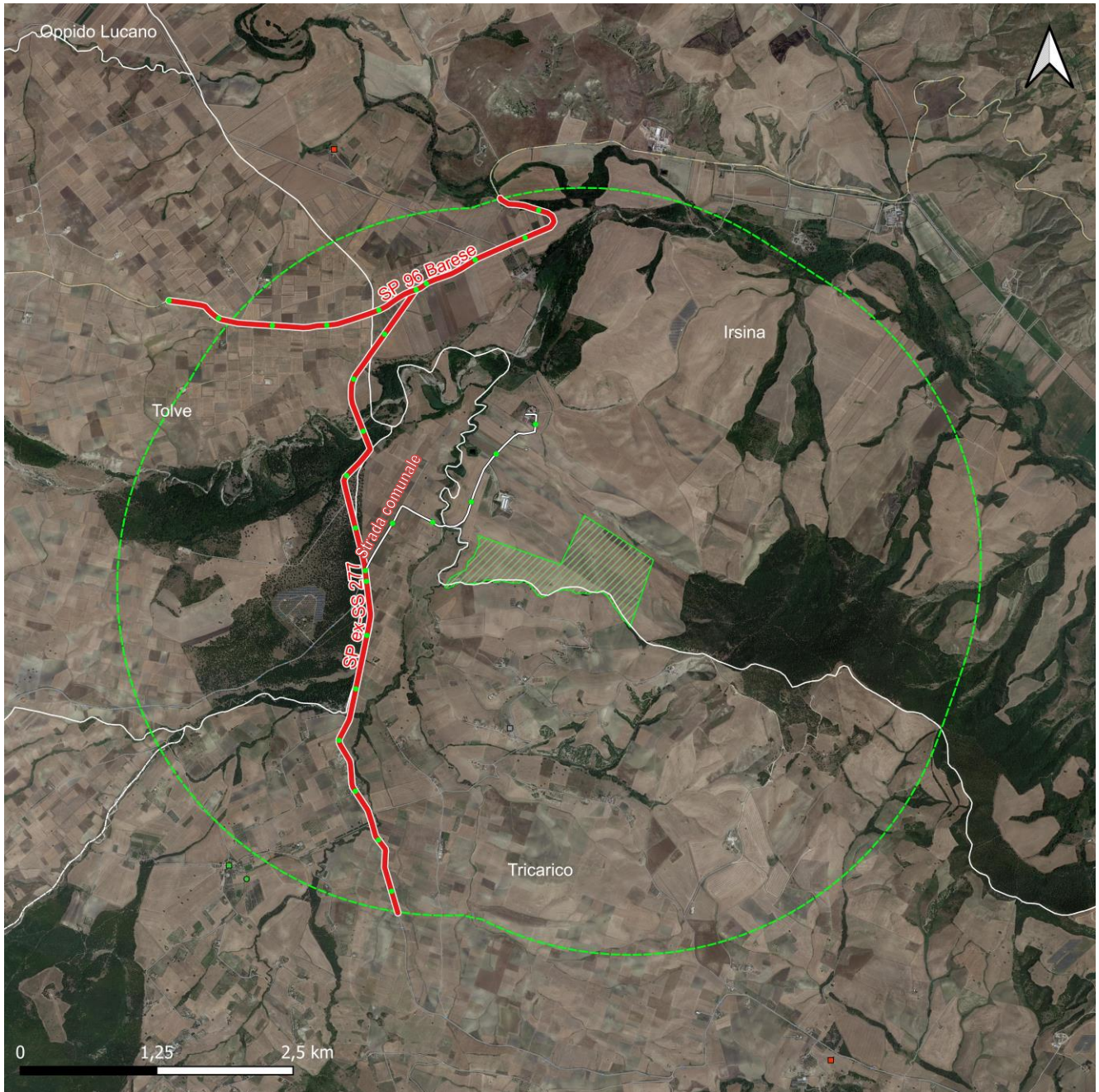


Figura 3: Tratti stradali considerati per l'analisi di intervisibilità teorica dinamica

ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
 <b>ENGINEERING ENERGY TERRA</b>	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.  DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW  E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	Pag. 10 di 47

#### 4. ANALISI DI INTERVISIBILITA' TEORICA

Come anticipato nel capitolo 2 lo scopo dell'analisi di intervisibilità è fornire una quantificazione della potenziale visibilità dell'opera da punti di vista prestabiliti che fungono da campione nell'ambito di una porzione di territorio presa come riferimento, all'interno della quale non sarebbe realistico pensare di poter effettuare un'indagine a tappeto senza soluzione di continuità. Pertanto, posto che in linea di massima l'impatto visivo dell'impianto è sicuramente diverso da zero, il criterio della selezione dei VP precedentemente descritto ha l'obiettivo di assegnare un ordine di importanza alla tipologia di punti di vista il più possibile oggettivamente determinato prendendo innanzitutto come riferimento istituzionale il Piano Paesaggistico Regionale, il sito Vincoli in Rete e le informazioni geografiche da essi derivate. Con l'aggiunta degli altri punti selezionati secondo il criterio cartografico si ritiene che l'individuazione di n. 10 punti critici statici più altri n. 28 punti critici dinamici, per un totale di n. 38 punti critici analizzati, sia più che sufficiente per fornire le informazioni desiderate.

##### 4.1 Elaborazione dei dati in ambiente GIS

La base numerica per lo svolgimento dell'analisi è il modello tridimensionale del terreno che restituisce i dati quantitativi che descrivono l'andamento della morfologia della porzione di territorio indagata. Dal Geoportale della Basilicata è possibile scaricare i DEM con risoluzione a terra pari a 5 metri sulla base dei quali è stata effettuata una simulazione tramite l'algoritmo *Viewshed* di GDAL implementato su QGIS che restituisce un modello raster che evidenzia le porzioni di territorio visibili dal punto di osservazione prescelto. Il DEM utilizzato è un DTM, ossia un Modello Digitale del Terreno che esclude ogni elemento di carattere naturale e/o artificiale (vegetazione, manufatti, edifici, ecc.) presente al di sopra della superficie rilevata. Pertanto l'algoritmo tiene conto della morfologia del terreno al netto di ogni eventuale ostacolo di carattere naturale e/o artificiale (vegetazione, manufatti, edifici, ecc.).

Per ognuno dei VP sopra elencati è stata svolta l'analisi di intervisibilità con l'algoritmo *Viewshed* configurato con i seguenti parametri:

- Modello di elevazione: DTM 5 m SR: WGS84 UTM 33N EPSG:25833
- Altezza dell'oggetto osservato dal terreno: 4 m (altezza massima della stringa di pannelli fotovoltaici) pari a 0,8 unità DEM
- Altezza del punto di osservazione: 1,80 m (altezza media ipotetica di un potenziale osservatore) pari a 0,36 unità DEM
- Raggio di indagine: 10000 m

I risultati dell'elaborazione per ognuno dei punti di vista considerati sono rappresentati nelle seguenti immagini, presso le quali sono rappresentate:

- in campitura di colore rosso bordeaux le porzioni di territorio non visibili dal punto di vista considerato; l'esito di non visibilità può essere considerato certo in quanto determinato dalla morfologia del territorio analizzato.

ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
 <b>ENGINEERING ENERGY TERRA</b>	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.  DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW  E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	Pag. 11 di 47

- senza alcuna campitura le porzioni di territorio teoricamente visibili dal punto di vista considerato; l'esito di visibilità deve essere ritenuto teorico in quanto il modello digitale utilizzato non tiene conto degli ostacoli presenti sopra la superficie.

Qualora l'area di progetto ricada in corrispondenza delle porzioni di territorio rappresentate con campitura di colore rosso viene indicato sotto l'immagine presentata: IMPIANTO NON VISIBILE

Qualora l'area di progetto ricada in corrispondenza delle porzioni di territorio rappresentate senza alcuna campitura viene indicato sotto l'immagine presentata: IMPIANTO TEORICAMENTE VISIBILE.

Per i punti di vista dai quali l'impianto è classificato non visibile l'analisi termina con tale risultato, rispetto al quale si può considerare la certezza dell'esito.

Per i punti di vista dai quali l'impianto risulta teoricamente visibile l'analisi prosegue con ulteriori considerazioni ed approfondimenti quali, in ordine di dettaglio crescente:

- valutazione della distanza effettiva: se l'impianto o sue porzioni teoricamente visibili distano oltre 3 km in linea d'aria si ritiene superfluo procedere con ulteriori approfondimenti;


- verifica in sito della reale visibilità: a distanze inferiori di 3 km se l'impianto o sue porzioni risultano teoricamente visibili si procede con una ripresa fotografica dello stato di fatto per valutare la presenza di eventuali ostacoli;

- fotorendering: in caso di assenza di ostacoli, laddove si possa presupporre una effettiva visibilità dell'impianto, si elaborano fotosimulazioni realistiche per la verifica dell'impatto visivo dell'opera.

Al termine della rassegna di tutti i risultati dell'analisi di intervisibilità teorica, consistente pertanto in n. 10 immagini per la versione statica e n. 28 immagini per la versione dinamica, è riportata una tabella riepilogativa che determina per quali punti di vista è necessario l'approfondimento e per quali l'analisi può ritenersi conclusa con esito negativo.

## 4.2 Risultati dell'analisi statica

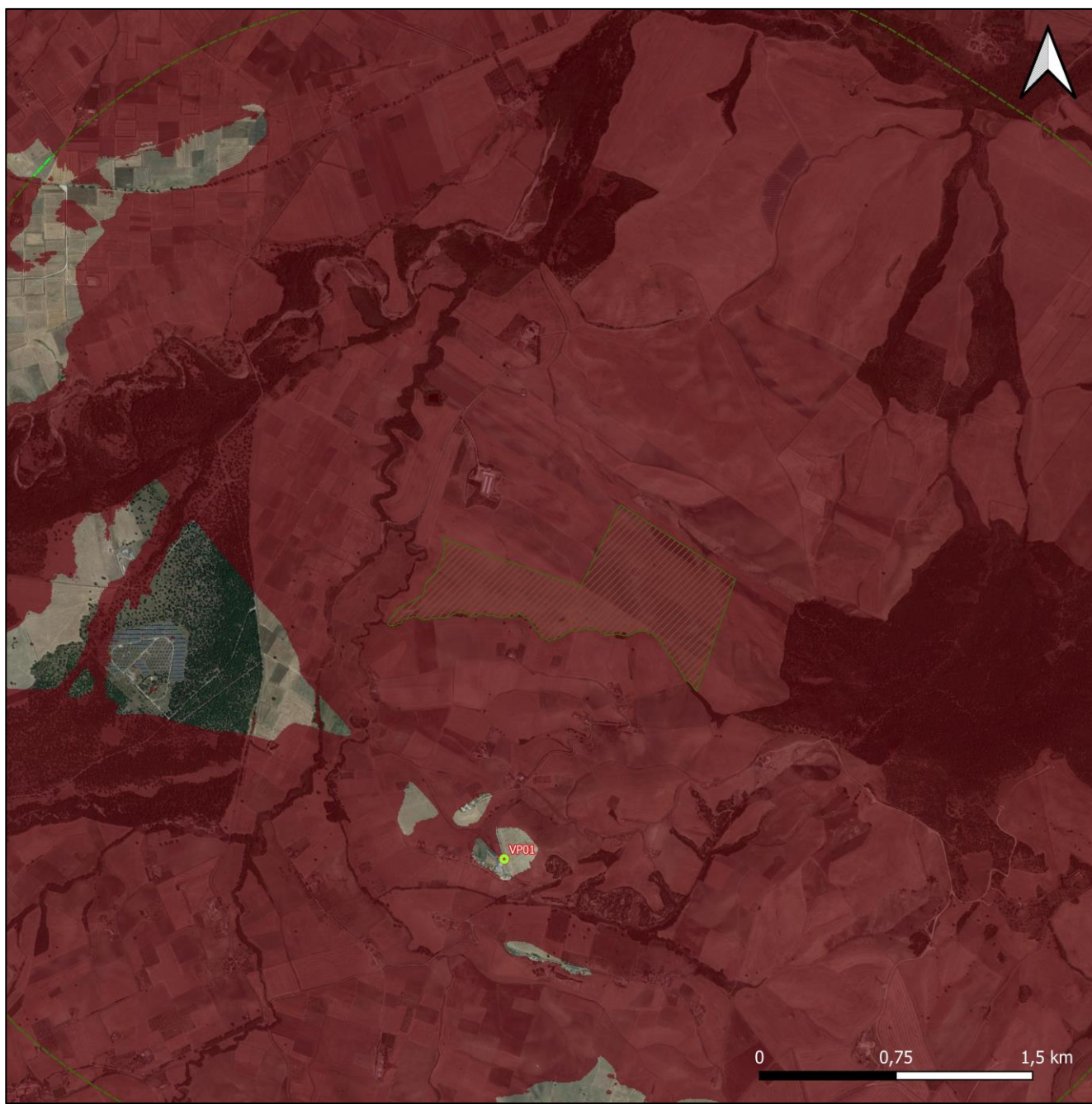
Per ognuno dei punti critici statici considerati vengono riportate le immagini che rappresentano il punto stesso, il raster risultante dall'elaborazione eseguita tramite l'algoritmo "Viewshed" e l'area di progetto su base satellitare. Viene indicato se l'impianto potrà risultare teoricamente visibile, ed in tal caso occorrerà procedere con gli approfondimenti in sito per stabilire se la teorizzata visibilità possa persistere anche all'atto pratico, oppure se l'impianto sarà certamente non visibile, pertanto l'analisi può concludersi con esito negativo.

ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.          DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW          E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	Pag. 12 di 47

**VP01**

**CASA COLONICA**

Bene catalogato su ViR – ID 433687 (Architettonici di non interesse culturale)



**IMPIANTO NON VISIBILE**

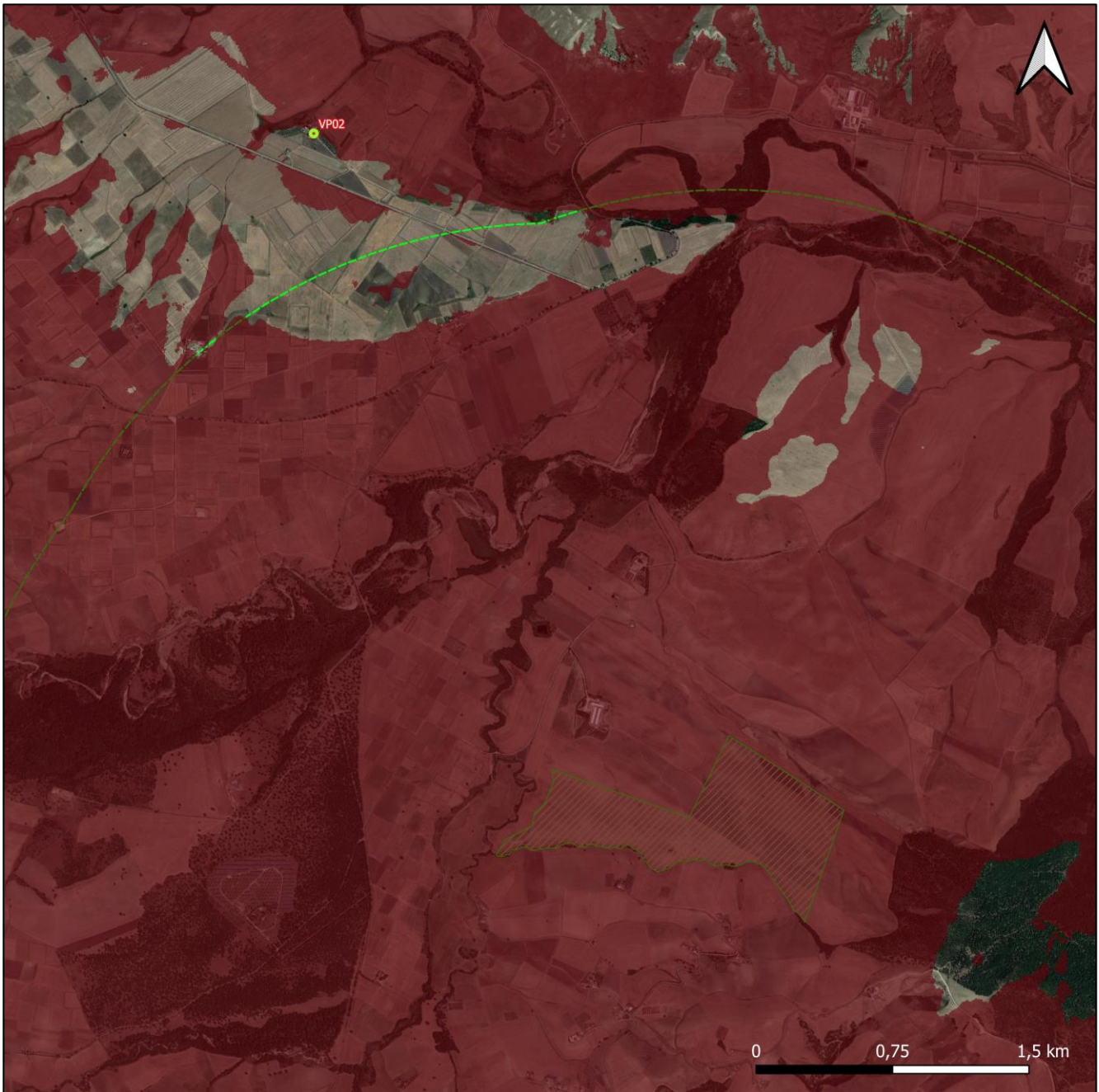
ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.          DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW          E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	

**VP02**


**MASSERIA SAN FELICE**

Bene catalogato su ViR ID 3785300 (Architettonici di interesse culturale dichiarato)

ESTERNO ALL'AREA VASTA



**IMPIANTO NON VISIBILE**

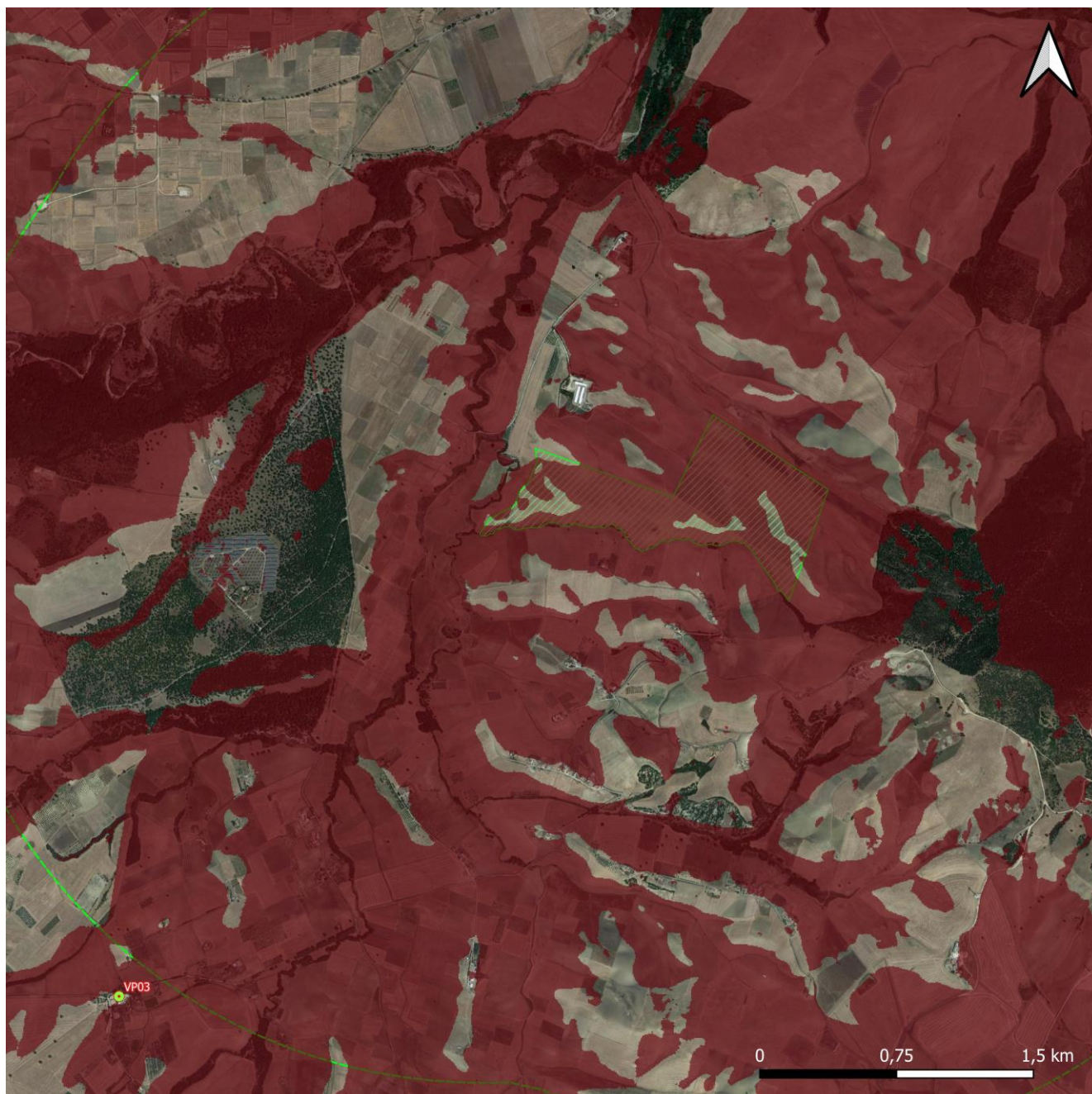
ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.          DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW          E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	

**VP03**

**CHIESA DI SANTA MARIA DI CALLE**

Bene catalogato su ViR ID 139726 (Architettonici di interesse culturale dichiarato)

ESTERNO ALL'AREA VASTA



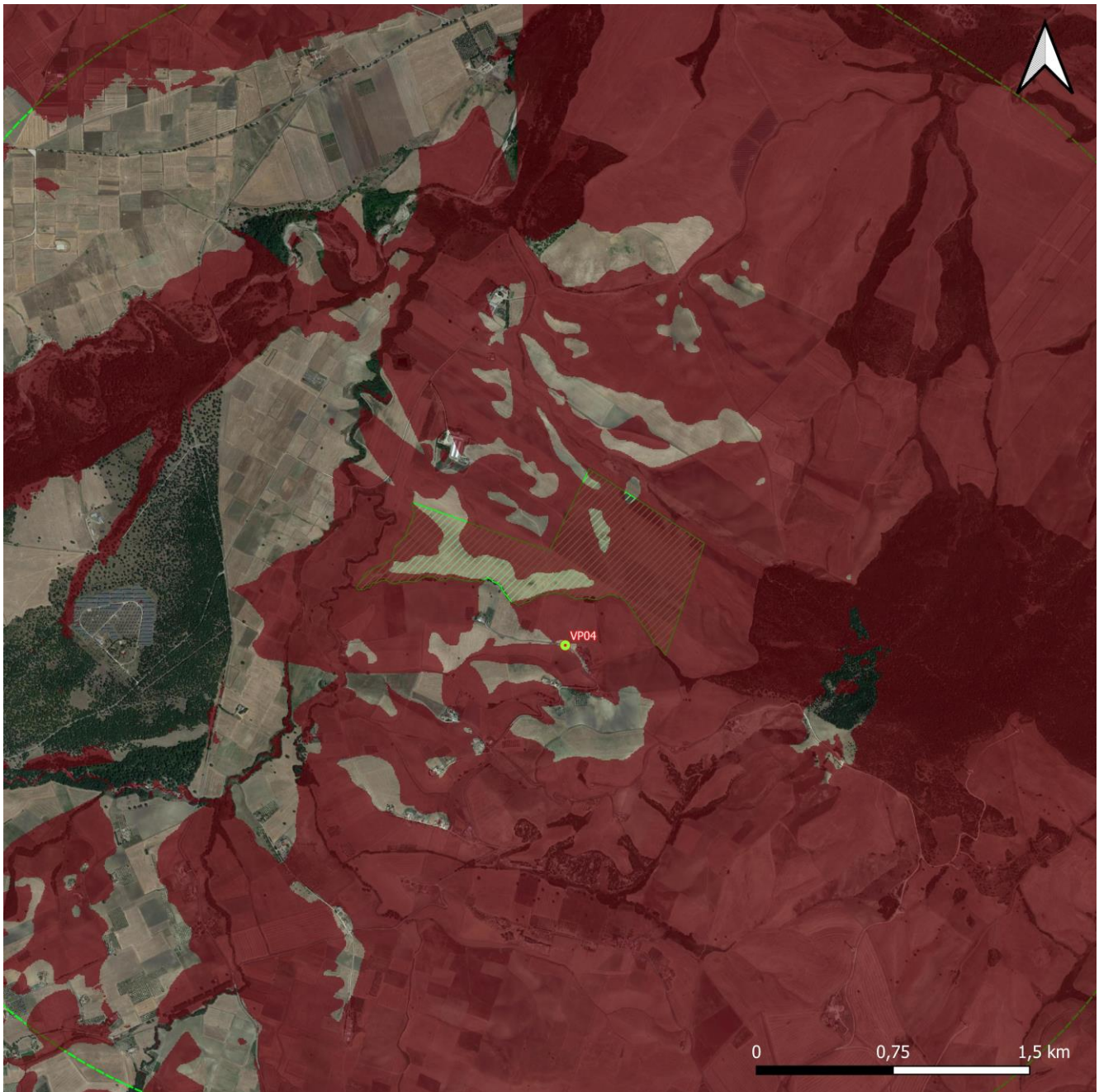
**IMPIANTO NON VISIBILE**

ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.          DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW          E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	


**VP04**

**SERRA AMENDOLA**

Località individuata cartograficamente distante circa 280 m dall'area di progetto



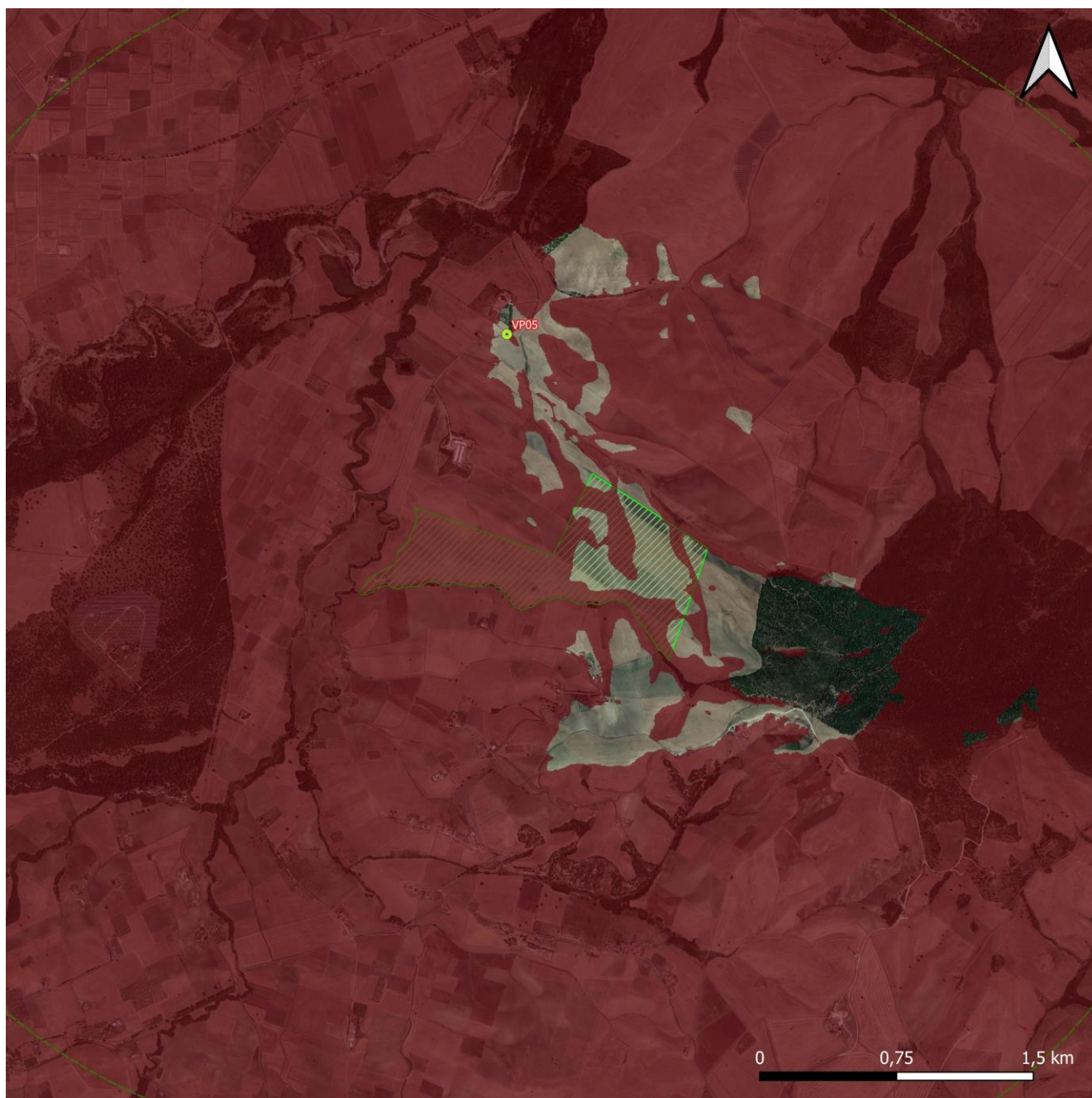
**IMPIANTO TEORICAMENTE VISIBILE – DISTANZA < 3 km (approfondimento necessario)**

ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
 <b>ENGINEERING ENERGY TERRA</b>	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.  DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW  E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	Pag. 16 di 47

**VP05**

**CASA COLONICA**

Località individuata cartograficamente distante circa 900 m dall'area di progetto



**IMPIANTO TEORICAMENTE VISIBILE – DISTANZA < 3 km (approfondimento necessario)**

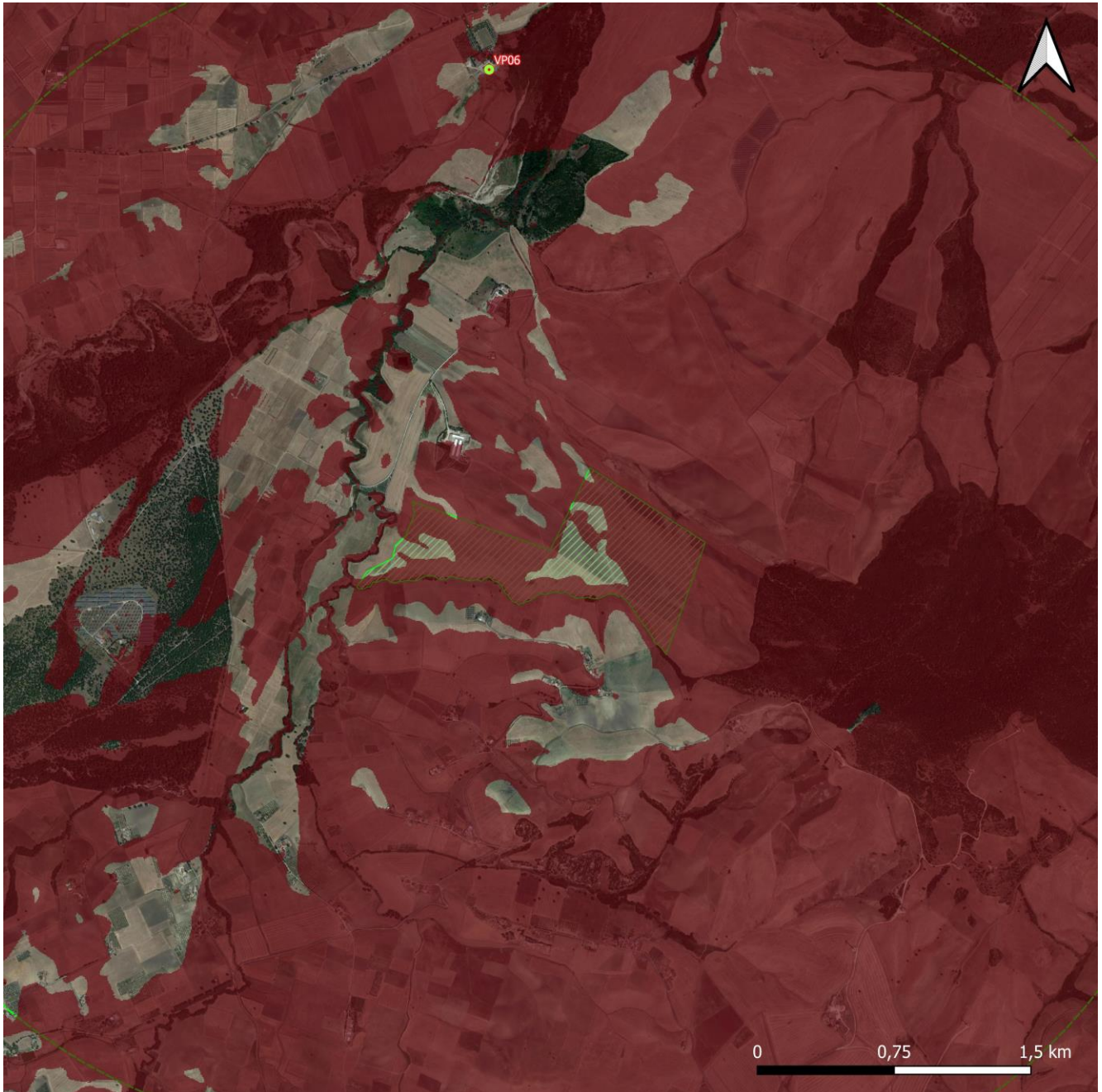


ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.          DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW          E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	

**VP06**

**PIANA DEI CARRI**

Località individuata cartograficamente distante circa 2.250 m dall'area di progetto



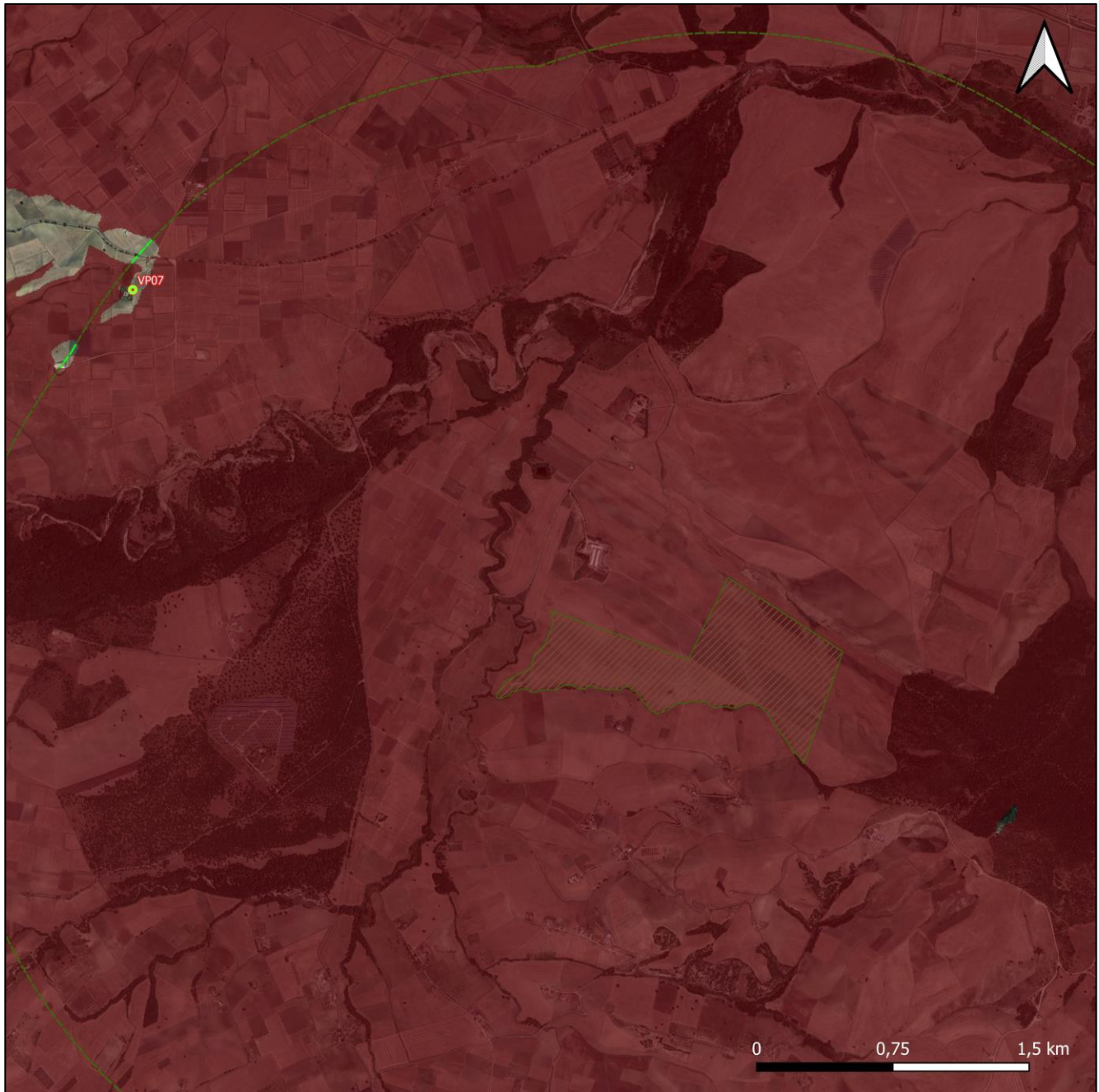
**IMPIANTO NON VISIBILE**

ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N. DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	Pag. 18 di 47


VP07

MASSERIA SANTOMAURO

Località individuata cartograficamente distante circa 2.900 m dall'area di progetto



**IMPIANTO NON VISIBILE**

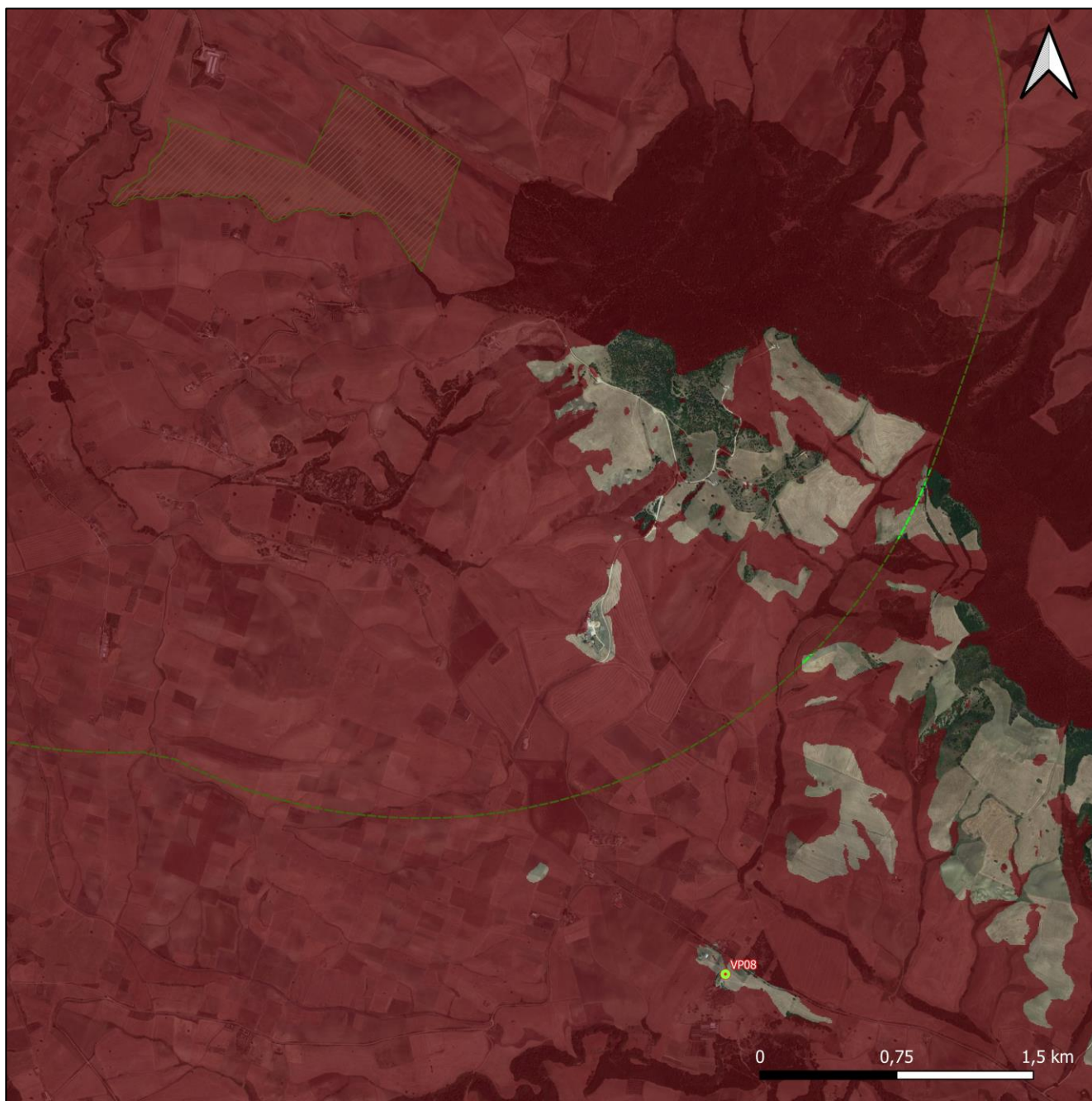
ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
 <b>ENGINEERING ENERGY TERRA</b>	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.          DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW          E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>		Pag. 19 di 47

**VP08**


**MASSERIA MONTELEONE**

Bene catalogato su ViR ID 3772534 (Architettonici di interesse culturale dichiarato)

ESTERNO ALL'AREA VASTA



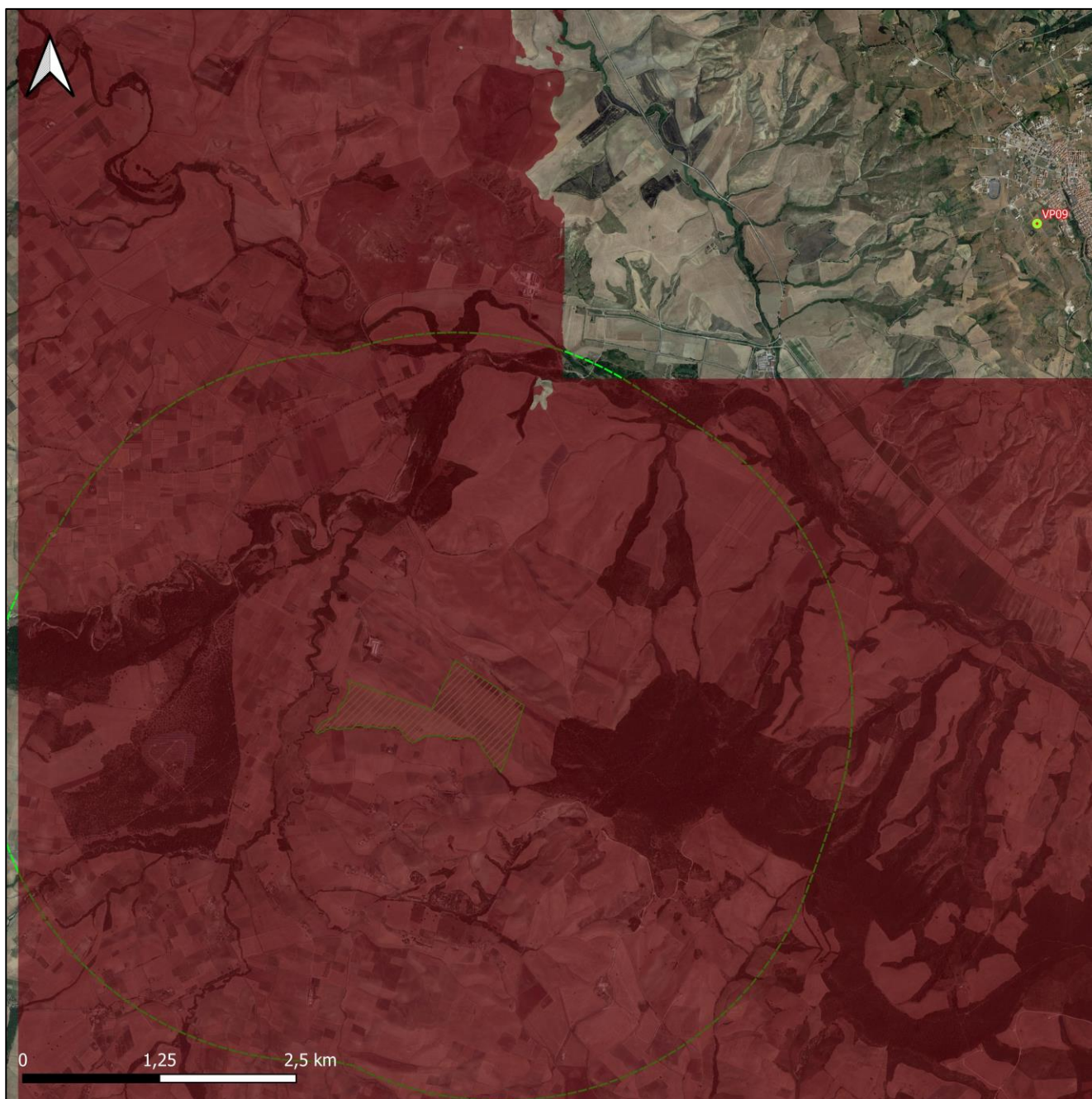
**IMPIANTO NON VISIBILE**

ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.          DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW          E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	


**VP09**

**CITTA' DI IRSINA**

ESTERNO ALL'AREA VASTA



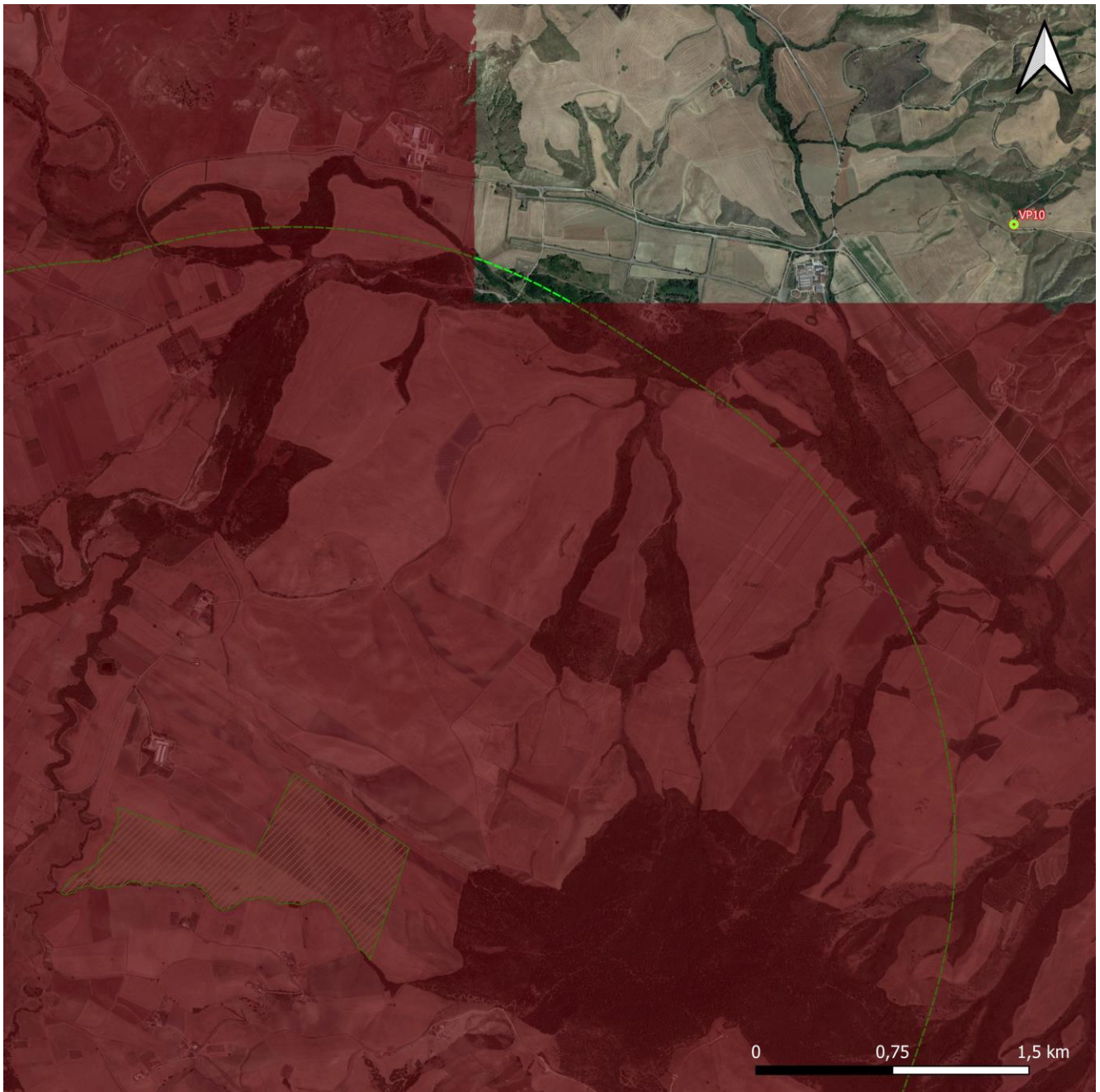
**IMPIANTO NON VISIBILE**

ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
 ENGINEERING ENERGY TERRA	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N. DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	Pag. 21 di 47

VP10

SP96

ESTERNO ALL'AREA VASTA



**IMPIANTO NON VISIBILE**

ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
 <b>ENGINEERING ENERGY TERRA</b>	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.  DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW  E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	Pag. 22 di 47

La tabella seguente riporta un riepilogo dei risultati dell'analisi *Viewshed* con evidenza in colore arancio i VP dai quali l'impianto è teoricamente visibile secondo le simulazioni e i parametri di calcolo inseriti.

#### Riepilogo esiti analisi intervisibilità teorica statica

VPxx	IMPIANTO
VP01	NON VISIBILE
VP02	NON VISIBILE
VP03	NON VISIBILE
VP04	TEORICAMENTE VISIBILE
VP05	TEORICAMENTE VISIBILE
VP06	NON VISIBILE
VP07	NON VISIBILE
VP08	NON VISIBILE
VP09	NON VISIBILE
VP10	NON VISIBILE


**Rapporto di visibilità teorica = 2 / 10**

ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
 <b>ENGINEERING ENERGY TERRA</b>	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.  DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW  E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	

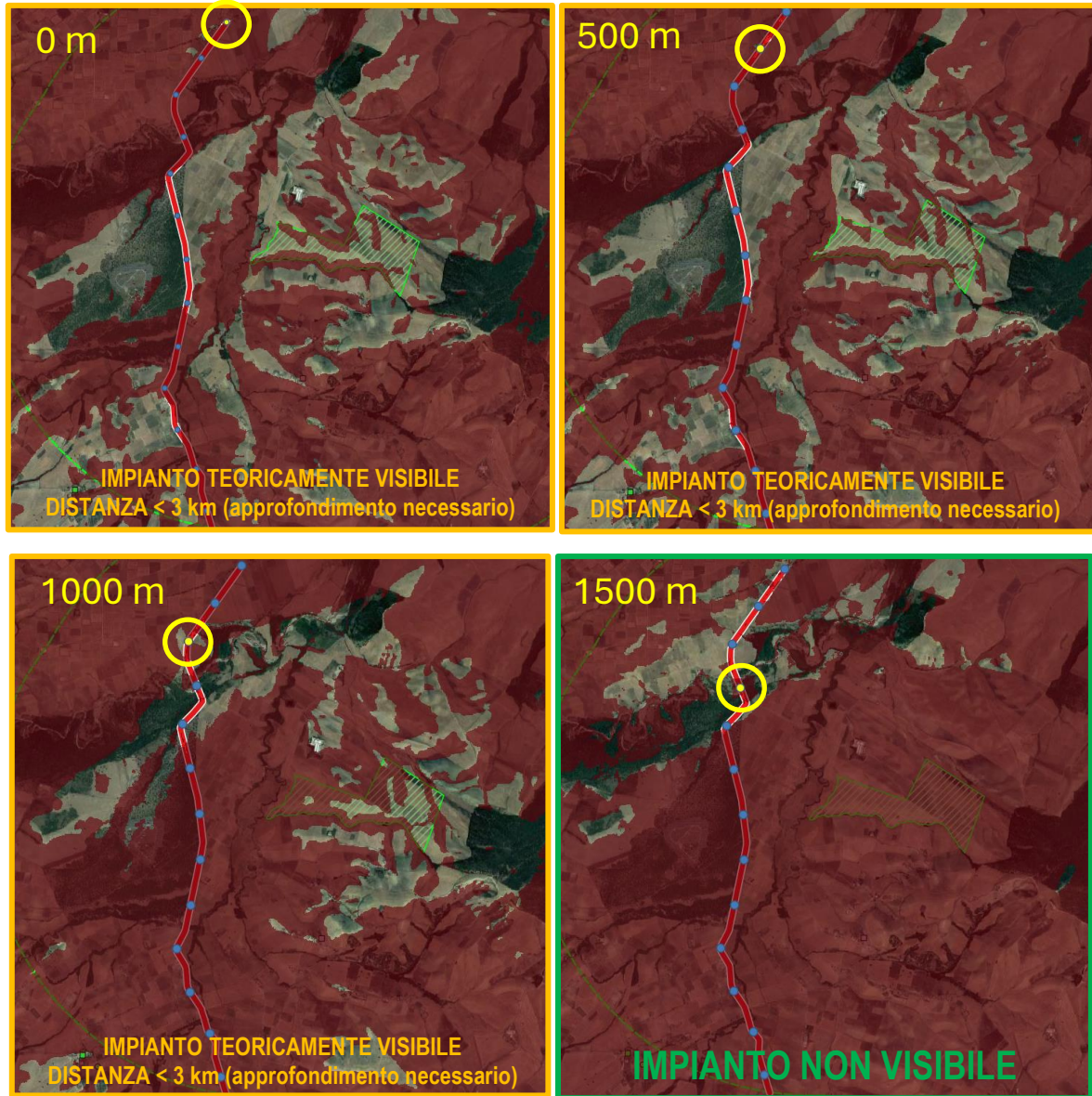
### 4.3 Risultati dell'analisi dinamica

#### STRADA COMUNALE




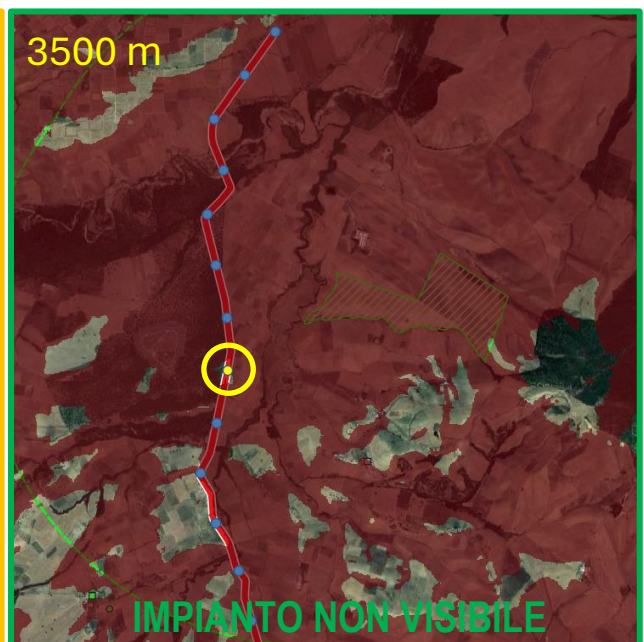
ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.          DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW          E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	


**SP ex-SS277**

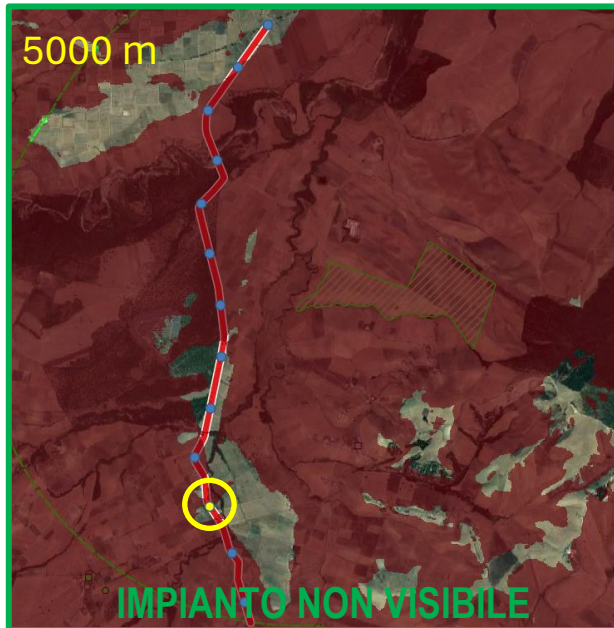
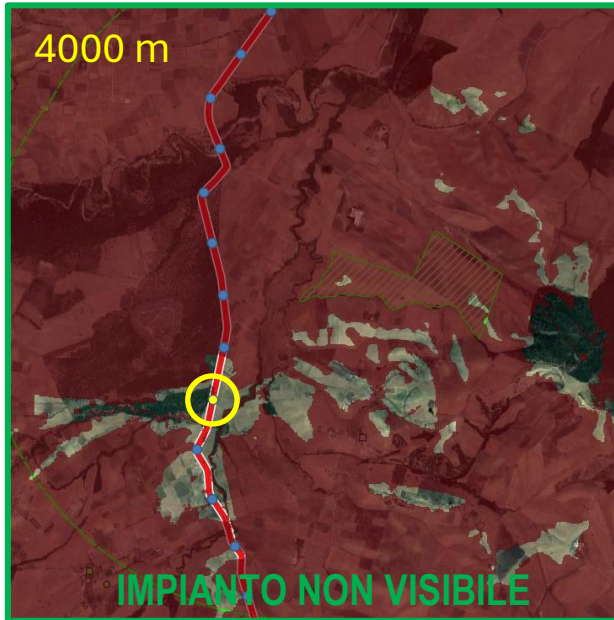





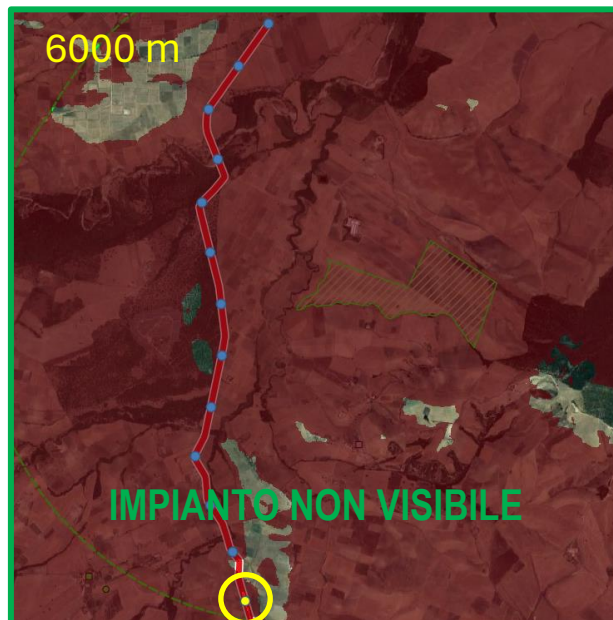
<p>ELABORATO <b>020809</b></p>	<p><b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA</p>	<p>Ver.: 00</p>
	<p><b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N. DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b></p>	<p>Data: 29/12/23</p>
<p><b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b></p>		<p>Pag. 25 di 47</p>




ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.          DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW          E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	

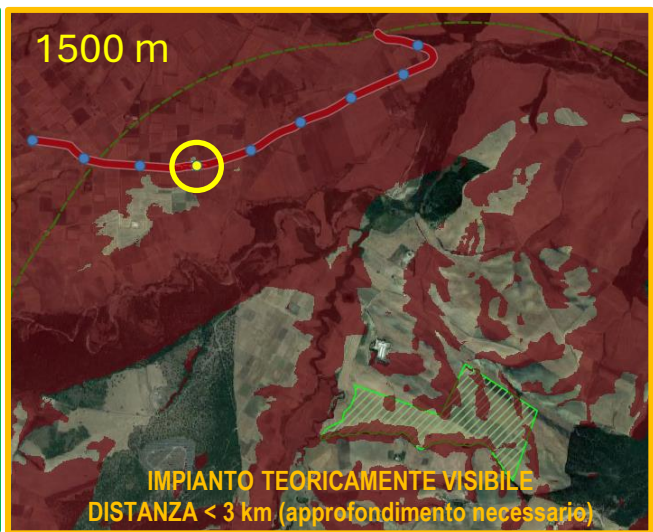


ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N. DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	Pag. 27 di 47

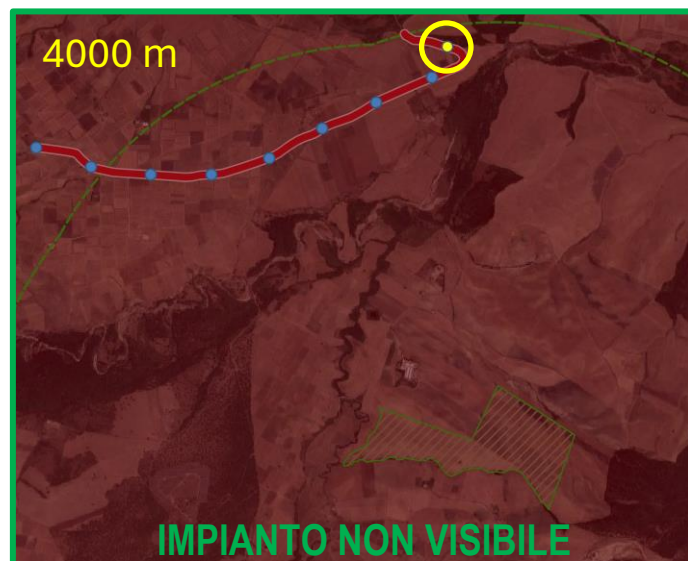


ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.          DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW          E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	

**SP 96 Barese**



ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.          DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW          E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	



ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
 <b>ENGINEERING ENERGY TERRA</b>	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N. DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	Pag. 30 di 47

Le tabelle seguenti riportano un riepilogo dei risultati dell'analisi *Viewshed* con evidenza in colore arancio i km dai quali l'impianto è teoricamente visibile secondo le simulazioni e i parametri di calcolo inseriti.

### Riepilogo esiti analisi intervisibilità teorica dinamica

STRADA COMUNALE	IMPIANTO
0 m	TEORICAMENTE VISIBILE
500 m	TEORICAMENTE VISIBILE
1000 m	TEORICAMENTE VISIBILE
1500 m	TEORICAMENTE VISIBILE
2000 m	NON VISIBILE
2500 m	TEORICAMENTE VISIBILE

SP ex-SS277	IMPIANTO
0 m	TEORICAMENTE VISIBILE
500 m	TEORICAMENTE VISIBILE
1000 m	TEORICAMENTE VISIBILE
1500 m	NON VISIBILE
2000 m	NON VISIBILE
2500 m	TEORICAMENTE VISIBILE
3000 m	TEORICAMENTE VISIBILE
3500 m	NON VISIBILE
4000 m	NON VISIBILE
4500 m	NON VISIBILE
5000 m	NON VISIBILE
5500 m	NON VISIBILE
6000 m	NON VISIBILE

SP96 Barese	IMPIANTO
0 m	NON VISIBILE
500 m	NON VISIBILE
1000 m	NON VISIBILE
1500 m	TEORICAMENTE VISIBILE
2000 m	TEORICAMENTE VISIBILE
2500 m	TEORICAMENTE VISIBILE
3000 m	TEORICAMENTE VISIBILE
3500 m	NON VISIBILE
4000 m	NON VISIBILE

**Rapporto di visibilità teorica:14 / 28**

ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
 <b>ENGINEERING ENERGY TERRA</b>	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N. DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	Pag. 31 di 47

## 5. CONCLUSIONI

### Intervisibilità statica:

Dai **VP: 01 – 02 – 03 – 06 – 07 – 08 – 09 – 10** si ha la certezza che l'impianto non possa essere intravisto neanche scrutando attentamente l'orizzonte. Si tratta di n. 8 punti su 10 che possono essere esclusi da ogni altro approfondimento o valutazione.

Dai **VP: 04 – 05** risulta teoricamente visibile l'intero impianto o alcune porzioni di esso. In questi casi verranno effettuati ulteriori approfondimenti per valutare la reale consistenza dell'impatto visivo su tali punti critici.

### Intervisibilità dinamica:

Dalla **Strada Comunale** si riscontra una visibilità parziale verso l'area di progetto per un tratto di circa 1.500 m, seguito da un tratto di copertura di circa 1.000 m fino a trovare nuovamente la visibilità a circa 2.500 m.

Dalla **SP ex-SS 277**, dopo un primo tratto di circa 1.000 m in cui si ha visibilità verso l'area di progetto, si rileva un successivo segmento di altri 1.000 m circa di totale copertura. Seguono altri 500 m circa in cui si potrebbe avere una visibilità intermittente per poi concludere con i restanti 2.500 m in condizioni di totale non visibilità.

Dalla **SP 96 Barese** l'impianto risulta teoricamente visibile per un tratto centrale che va dai 1.500 m ai 3.000 m, mentre per i 1.500 m iniziali e i 1.000 m finali non è risultata possibile la visibilità verso l'area di progetto.

### 5.1 Rassegna dei risultati degli approfondimenti

Per i **VP** e i **tratti stradali** dai quali l'area di progetto è risultata teoricamente visibile è stato eseguito un approfondimento tramite la realizzazione di riprese fotografiche verso l'area di progetto.

ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.          DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW          E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	

**VP04 - SERRA AMENDOLA**

**Vista NW**






ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.          DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW          E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>		Pag. 33 di 47

**VP04 - SERRA AMENDOLA**


**Vista NE**



ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
 <b>ENGINEERING ENERGY TERRA</b>	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.          DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW          E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	Pag. 34 di 47


**VP05 - CASA COLONICA**



ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
 <b>ENGINEERING ENERGY TERRA</b>	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.          DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW          E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	


**STRADA COMUNALE – 0 m (Tratturo Comunale Montepiano)**



ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
 <b>ENGINEERING ENERGY TERRA</b>	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.          DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW          E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	Pag. 36 di 47

**STRADA COMUNALE – 500 m (Tratturo Comunale Montepiano)**



ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
 <b>ENGINEERING ENERGY TERRA</b>	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.          DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW          E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>		Pag. 37 di 47

**STRADA COMUNALE – 1000 m**



ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
 <b>ENGINEERING ENERGY TERRA</b>	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.          DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW          E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	Pag. 38 di 47


**STRADA COMUNALE – 1500 m**



ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
 <b>ENGINEERING ENERGY TERRA</b>	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.          DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW          E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	Pag. 39 di 47

**STRADA COMUNALE – 2500 m**




ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
 <b>ENGINEERING ENERGY TERRA</b>	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.          DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW          E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	Pag. 40 di 47

**SP ex-SS277 – 0 m**






ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
 <b>ENGINEERING ENERGY TERRA</b>	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.          DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW          E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	Pag. 41 di 47


**SP ex-SS277 – 500 m**



ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
 <b>ENGINEERING ENERGY TERRA</b>	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.          DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW          E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>		Pag. 42 di 47

**SP ex-SS277 – 1000 m**



ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
 <b>ENGINEERING ENERGY TERRA</b>	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.          DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW          E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	Pag. 43 di 47

**SP ex-SS277 – 2500 m**



ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
 <b>ENGINEERING ENERGY TERRA</b>	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.          DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW          E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	Pag. 44 di 47

**SP ex-SS277 – 3000 m**




<p>ELABORATO <b>020809</b></p>	<p><b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA</p>	<p>Ver.: 00</p>
	<p><b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N. DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b></p>	<p>Data: 29/12/23</p>
<p><b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b></p>		<p>Pag. 45 di 47</p>

**SP 96 Barese**



ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.          DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW          E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	Pag. 46 di 47



ELABORATO <b>020809</b>	<b>COMUNE DI IRSINA</b> PROVINCIA di MATERA	Ver.: 00
 <b>ENGINEERING ENERGY TERRA</b>	<b>REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CONNESSO ALLA R.T.N.  DI POTENZA DI PICCO PARI A 61.226,88 kW  E POTENZA IN IMMISSIONE PARI A 57.905,00 kW</b>	Data: 29/12/23
	<b>STUDIO DI INTERVISIBILITA' TEORICA</b>	Pag. 47 di 47

## 5.2 Considerazioni finali

Dalla simulazione in ambiente GIS combinata con l'analisi visiva risulta pertanto che:

- presso la maggior parte dei punti critici aventi una valenza riconosciuta istituzionalmente l'impianto risulta **matematicamente non visibile**;
- solo per un primo tratto di poco più di 500 m della Strada Comunale che coincide con il Tratturo Comunale di Montepiano (presso il territorio comunale di Tricarico) l'impianto sarà parzialmente visibile;
- gli altri punti di vista (VP04 e VP05) dai quali l'impianto sarà visibile non rivestono alcuna particolare rilevanza culturale e/o paesaggistica né sono sottoposti a provvedimenti di tutela;
- presso la SP ex-SS 277, su un totale di circa 6 km, è stato riscontrato un tratto di circa 1 km lungo il quale si potrà percepire visivamente la presenza dell'impianto, e un punto, prossimo all'inizio della strada comunale, in cui l'impianto risulterà visibile;
- dagli oltre 4000 m analizzati della SP96 Barese non sarà possibile scorgere l'impianto neanche dopo un'attenta osservazione.

Riportando tali osservazioni oggettive all'intero bacino visivo considerato, laddove non si riscontri la presenza di una schermatura dovuta ai manufatti e alla vegetazione esistenti, la gran distanza e/o il contesto di inserimento rendono l'impianto scarsamente/affatto rilevabile da tutti gli osservatori che non siano nelle immediate vicinanze dello stesso, risultando pertanto un'azione impattante sul fattore "sistema paesaggistico" ragionevolmente trascurabile. Gli scarsi tratti stradali di visibilità saranno inoltre caratterizzati da una lettura visiva fuggevole tale da rendere la presenza dell'impianto di secondaria importanza.

La fascia di mitigazione perimetrale prevista consentirà di abbattere notevolmente l'impatto visivo anche da distanze ravvicinate.

Pertanto lo studio di intervisibilità condotto per la realizzazione dell'impianto agrovoltico "IRSINA" ha rivelato come la visibilità diretta, rispetto alla totalità dei punti critici scelti per la valutazione, sia sempre impedita da fattori quali morfologia del terreno ed ostacoli naturali e/o artificiali.

Porto San Giorgio, li 29/12/2023

Il Tecnico  
Dott. Ing. Luca Ferracuti Pompa

