

21_14_PV_ALF_ES_RE_07_00	LUGLIO 2022	RELAZIONE SUGLI IMPATTI CUMULATIVI	Ing. Pietro Rodia	Arch. Paola Pastore	Ing. Leonardo Filotico
N. ELABORATO	DATA EMISSIONE	DESCRIZIONE	ESEGUITO	CONTROLLATO	APPROVATO

OGGETTO:

Progetto dell'impianto fotovoltaico su cava della potenza di 10.916,92 kWp + 11.148,06 kWp in via Portuense n. 881 nel Comune di Roma.

COMMITTENTE:

CAVA ALFA S.r.l.
Via della Stazione di S. Pietro, 65
00165 Roma (RM)

TITOLO:

E. ELABORATI SPECIALISTICI
Relazione sugli impatti cumulativi

PROJETTO engineering s.r.l.

società d'ingegneria

direttore tecnico

Ph.D. Ing. LEONARDO FILOTICO

Sede Legale: Via dei Mille, 5 74024 Manduria
Sede Operativa: Z.I. Lotto 31 74020 San Marzano di S.G. (TA)
tel. 099 9574694 Fax 099 2222834 cell. 349.1735914
studio@projetto.eu
web site: www.projetto.eu



P.IVA: 02658050733



NOME FILE

21_14_PV_ALF_ES_RE_07_00

SOSTITUISCE:

SOSTITUITO DA:

CARTA:
A4

SCALA:
/

ELAB.
RE.07

INDICE

1	INTRODUZIONE	2
1.1	DATI GENERALI DEL PROGETTO	2
2	DESCRIZIONE SINTETICA DEL PROGETTO	3
2.1	DESCRIZIONE DEL SITO DI INTERVENTO.....	3
3	ANALISI DEL CONTESTO TERRITORIALE	8
4	IMPATTO CUMULATIVO	9
4.1	IMPATTO CUMULATIVO SULLA COMPONENTE SUOLO	9
4.2	IMPATTO CUMULATIVO SULLA COMPONENTE SOTTOSUOLO.....	10
4.3	IMPATTO VISIVO CUMULATIVO	10
4.3.1	Analisi della visibilità.....	11
4.3.2	Indice di visione azimutale.....	11
4.3.3	Fotoinserimenti dai P.S. analizzati	15
4.4	IMPATTO CUMULATIVO SU SICUREZZA E SALUTE UMANA.....	24
4.5	IMPATTO CUMULATIVO SU BIODIVERSITÀ ED ECOSISTEMI	25
5	CONCLUSIONI	26
6	ALLEGATI	27

1 INTRODUZIONE

Lo scopo della presente relazione è quello di valutare gli impatti cumulativi derivanti dal progetto di un impianto fotovoltaico costituito da due rami di impianto denominati "Cava Alfa" e "Cava Beta" rispettivamente della potenza nominale di 10.916,92 kWp + 11.148,06 kWp nel Comune di Roma.

L'impatto cumulativo si manifesta con l'incremento dell'impatto ambientale derivante da un'azione, quando quest'ultima si aggiunge ad altre azioni passate, presenti e future. Impatti dello stesso tipo, quindi, possono sommarsi e concorrere a occupare i valori di soglia previsti dalla normativa, formalmente rispettati singolarmente da ciascun progetto/intervento.

In sostanza, gli impatti ambientali possono risultare da un insieme di interventi minori che, singolarmente, non determinano impatti significativi ma, se vengono valutati collettivamente, possono assumere una maggiore significatività.

Lo studio viene effettuato per valutare la distanza tra gli impianti, le relazioni tra le rispettive zone di influenza visiva oltre che i caratteri generali del paesaggio.

1.1 DATI GENERALI DEL PROGETTO

INQUADRAMENTO	Il sito di installazione ricade nel territorio amministrativo del Comune di Roma (RM), Via Portuense n.881.
PROPONENTE	CAVA ALFA srl Sede Legale: Via della Stazione, 45 – 000165 – Roma (Italy)
DISPONIBILITÀ DEL SITO	Contratto di Diritto di Superficie
POTENZA MASSIMA IMPIANTO	10.916,92 kWp + 11.148,06 kWp

Progetto dell'impianto fotovoltaico su cava della potenza di 10.916,92 kWp + 11.148,06 kWp in via Portuense n.881 nel Comune di Roma.

2 DESCRIZIONE SINTETICA DEL PROGETTO

2.1 DESCRIZIONE DEL SITO DI INTERVENTO

Il sito di installazione ricade nel territorio amministrativo del Comune di Roma (RM) ed è localizzato all'interno dell'area urbana B38 "Muratella" del Municipio Roma XI, in zona Z. XL "Magliana Vecchia".

L'area dell'impianto è ubicata a sud-ovest rispetto all'abitato del Comune di Roma (RM), precisamente in località "Tenuta Somaini" (Magliana - Ponte Galeria) tra via Portuense a Nord, il Fosso della Magliana a Est, il centro direzionale dell'Alitalia (Autostrada Roma – Fiumicino) a Sud e il G.R.A. a Est.

L'impianto risulta facilmente raggiungibile da nord percorrendo Via Portuense ed accedendo alla strada interna di servizio, sino all'area di cava.

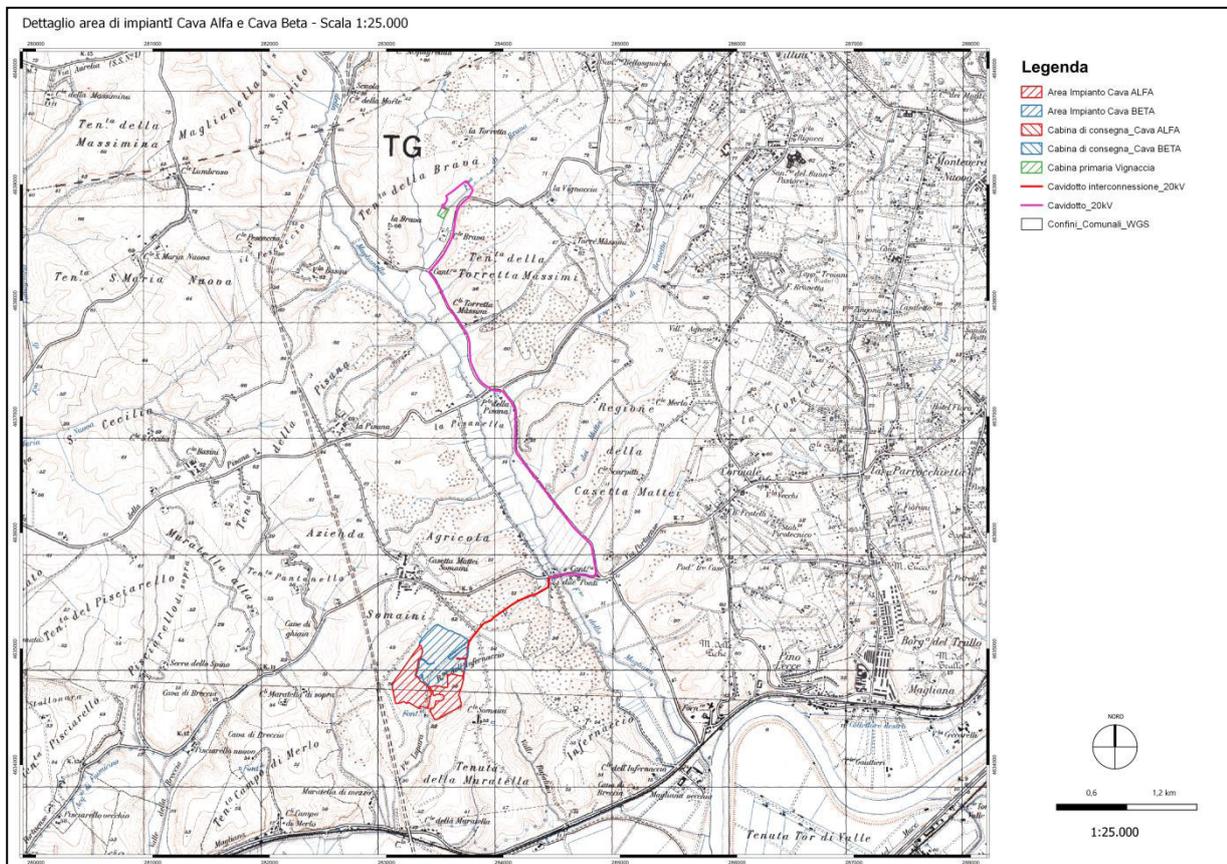


Figura 1 | Inquadramento intervento su base IGM

Progetto dell'impianto fotovoltaico su cava della potenza di 10.916,92 kWp + 11.148,06 kWp in via Portuense n.881 nel Comune di Roma.

Si riportano di seguito le coordinate geografiche dei vertici delle aree secondo il sistema di riferimento UTM WGS84 33N:

Tabella 1 | Coordinate geografiche dei vertici dell'area del ramo di impianto "Cava Alfa"

UTM WGS84 33N		
VERTICI	East [m]	North [m]
1A	283053.90331	4634705.59765
1B	283285.19951	4635036.92418
1C	283249.51449	4634764.88073
1D	283368.63299	4634671.67751
1E	283525.03160	4634669.19309
1F	283520.81407	4634779.69964
1G	283661.88533	4634766.98356
1H	283619.54784	4634603.70442
1I	283639.72919	4634503.34873
1L	283413.22655	4634391.38767
1M	283282.11353	4634482.63014
1N	283077.76242	4634531.11918

Dettaglio su ramo di impianto denominato "Cava Alfa" - Scala 1:5.000



Figura 2 | Inquadramento su base ortofoto | Area 2 della "Cava Alfa"

Progetto dell'impianto fotovoltaico su cava della potenza di 10.916,92 kWp + 11.148,06 kWp in via Portuense n.881 nel Comune di Roma.

Tabella 2 | Coordinate geografiche dei vertici dell'area del ramo di impianto "Cava Beta"

VERTICI	UTM WGS84 33N	
	East [m]	North [m]
2A	283282.56100	4635056.78291
2B	283438.03245	4635210.03188
2C	283556.27357	4635155.14212
2D	283702.07159	4635074.60519
2E	283705.63225	4635008.57910
2F	283670.63597	4634806.29968
2G	283520.81342	4634779.71657
2H	283525.03160	4634669.19309
2I	283368.63299	4634671.67751
2L	283255.08056	4634770.81664

Dettaglio su ramo di impianto denominato "Cava Beta" - Scala 1:5.000



Figura 3 | Inquadramento su base ortofoto | "Cava Beta"

Progetto dell'impianto fotovoltaico su cava della potenza di 10.916,92 kWp + 11.148,06 kWp in via Portuense n.881 nel Comune di Roma.

Nel catasto terreni del comune di Roma (RM), l'area d'intervento è individuata dai seguenti identificativi catastali:

Tabella 3 | Identificativi catastali dell'area di impianto

Comune	FG	P.LLA
Roma	771	31
Roma	771	32
Roma	771	33
Roma	771	34
Roma	771	35
Roma	771	36
Roma	771	37
Roma	771	38
Roma	771	52
Roma	771	214
Roma	771	285
Roma	771	363

L'impianto nella sua interezza sarà costituito dai seguenti componenti principali:

- Opere civili
- Campo fotovoltaico
- Inverters.
- Quadri di parallelo.
- Strutture di supporto moduli.
- Cabina di trasformazione.

Il tratto del cavidotto che connette l'impianto dalle cabine di raccolta, interne all'impianto, alle cabine di consegna ha lunghezza complessiva di 1.318,5 m ed ha gli identificativi catastali presenti in tabella:

COMUNE	FG	P.LLA
Roma	771	19
Roma	771	20
Roma	771	23
Roma	771	24
Roma	771	32
Roma	771	52
Roma	771	89
Roma	771	280
Roma	771	282

Progetto dell'impianto fotovoltaico su cava della potenza di 10.916,92 kWp + 11.148,06 kWp in via Portuense n.881 nel Comune di Roma.

Il cavidotto 20 kV, che collega le cabine di consegna alla cabina primaria Vignaccia, ha una lunghezza complessiva di circa 4836,6 m e sarà posato al di sotto della sede stradale delle strade provinciali SP N.1/a (Via Portuense), Via del Ponte Pisano, via di Brava, Via della Vignaccia e Via dei Cadolingi.

I suoi identificativi catastali sono riassunti nella tabella a seguire:

COMUNE	FG	P.LLA
Roma	417B	36
Roma	417B	233
Roma	417B	239
Roma	417B	249
Roma	417B	620
Roma	417B	665
Roma	417B	666

La Cabina primaria Vignaccia 150/20 kV è individuata nel catasto terreni del comune di Roma al Foglio 417B particella 249.

La cabina di consegna è individuata al NCT del Comune di Roma al Fg. 771 e P.IIa 89, mentre la Cabina Primaria Vignaccia 150/20 kV di proprietà di Areti S.p.A. è accatastata alla Sezione B Fg. 417 P.IIa 249 del medesimo Comune.

3 ANALISI DEL CONTESTO TERRITORIALE



SR EN ISO 9001:2015
Certificate No. 0206



SR EN ISO 14001:2015
Certificate No. E145



SR EN ISO 45001:2018
Certificate No. 09037

Progetto dell'impianto fotovoltaico su cava della potenza di 10.916,92 kWp + 11.148,06 kWp in via Portuense n.881 nel Comune di Roma.

4 IMPATTO CUMULATIVO

Un singolo progetto deve essere considerato anche in riferimento ad altri progetti localizzati nel medesimo contesto ambientale e territoriale. Tale criterio viene definito "cumulo con altri progetti" appartenenti alla stessa categoria progettuale.

4.1 IMPATTO CUMULATIVO SULLA COMPONENTE SUOLO

Il dominio territoriale degli impatti cumulativi analizzato è l'ambito territoriale appartenente ad un'area di buffer avente una distanza $R = 3$ km dal perimetro dell'area di impianto in progetto.

Carta dominio impatto cumulativo al suolo - Scala 1:25.000

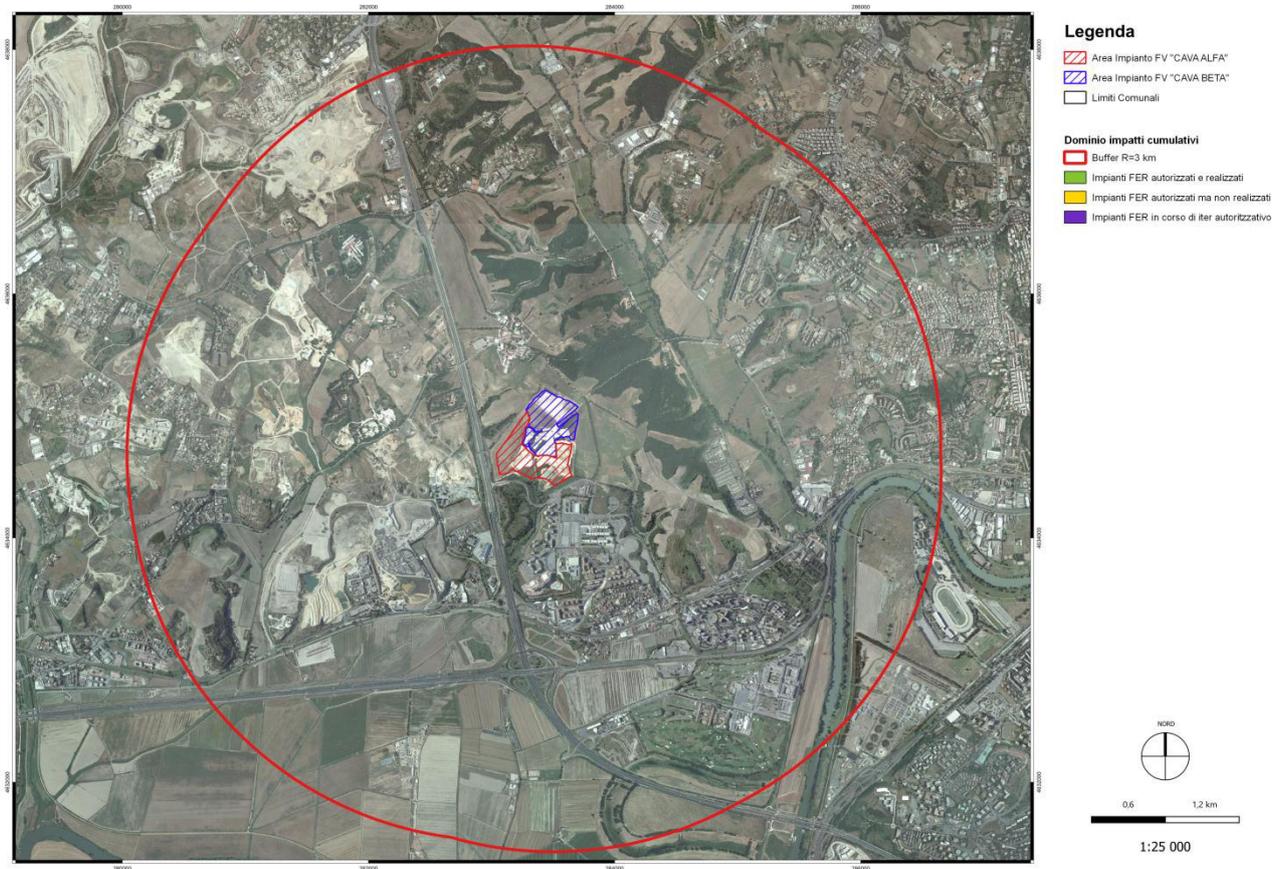


Figura 4 | Carta del dominio di impatto cumulativo al suolo

Come si evince dall'immagine sopra, non vi è la presenza di alcun impianto fotovoltaico realizzato, autorizzato o in corso di iter autorizzativo (fonte: [Procedure in corso - Valutazioni e Autorizzazioni Ambientali - VAS - VIA - AIA \(mite.gov.it\)](#), ultima consultazione 11/08/2022).

Progetto dell'impianto fotovoltaico su cava della potenza di 10.916,92 kWp + 11.148,06 kWp in via Portuense n.881 nel Comune di Roma.

Non vi è alcun incremento di "pressione" cumulativa sulla componente suolo. Inoltre, trattasi di impianto da realizzarsi su area adibita a ex-cava dismessa, intervento classificato, quindi, come recupero di aree senza alcun consumo di suolo agricolo.

Pertanto, si ritiene che l'impatto cumulativo su suolo sia nullo.

4.2 IMPATTO CUMULATIVO SULLA COMPONENTE SOTTOSUOLO

10

L'impatto sul sottosuolo tra l'impianto in progetto e quelli esistenti non può manifestarsi in quanto:

- L'area risulta pianeggiante e quindi non sono previste alterazioni pedologiche del terreno;
- L'area non presenta una pericolosità geomorfologica ai sensi del PAI;
- L'area non presenta una pericolosità idraulica ai sensi del PAI;
- L'area non è interessata dai reticoli idrografici.

Pertanto si ritiene che l'impatto di ciascun impianto sul sottosuolo sia nullo.

4.3 IMPATTO VISIVO CUMULATIVO

La valutazione degli impatti cumulativi visivi, in generale, contiene:

- uno studio paesaggistico contenente l'analisi del contesto territoriale in cui si inserisce il progetto e Le componenti visivo-percettive utili ad una valutazione dell'effetto cumulativo sono: i fondali paesaggistici, le matrici di paesaggio, i punti panoramici, i fulcri visivi naturali e antropici, le strade panoramiche, le strade di interesse paesaggistico;
- la descrizione dell'interferenza visiva dell'impianto consistente in:
 - *interferenze visive* ed alterazione del valore paesaggistico dai punti di osservazione verso l'impianto tenendo anche conto degli altri impianti realizzati nella ZTV;
 - *effetto ingombro* dovuto alla localizzazione degli impianti del dominio nel cono visuale da strade panoramiche, punti panoramici e assi storici verso i beni tutelati
 - la costruzione di scenari alternativi di progetto che mostrano come diversi layout dell'impianto proposto possano esprimere criticità differenti e generare impatti cumulativi più o meno consistenti.

La valutazione degli impatti cumulativi visivi presuppone l'individuazione di una Zona di Visibilità Teorica (ZTV) definita come quell'area in cui il nuovo impianto può essere teoricamente visto e dunque l'area all'interno della quale andranno condotte le analisi; essa è definita da un raggio di 3 km dall'impianto proposto.

4.3.1 Analisi della visibilità

Il potere risolutivo dell'occhio umano ad una distanza di 20 km, pari ad un arco di 1 minuto (1/60 di grado), è di circa 5,80 m, il che significa che sono visibili oggetti delle dimensioni maggiori di circa 6 m. Considerato che l'impianto fotovoltaico ha un'altezza di 4,12 m non risulta essere visibile se non in prossimità di punti particolari detti punti sommitali.

4.3.2 Indice di visione azimutale

Per le mappe di visibilità si è determinato un indice sintetico che esprime il livello di impatto di un impianto fotovoltaico determinato in funzione di un punto di osservazione.

Si tratta di un indice che consente di valutare la presenza dell'impianto fotovoltaico all'interno del campo visivo di un osservatore.

La logica con la quale si è determinato tale indice si riferisce alle seguenti ipotesi:

- se all'interno del campo visivo di un osservatore non è presente l'impianto l'impatto visivo è nullo;
- se all'interno del campo visivo di un osservatore è presente una certa porzione dell'impianto occupando il 50% del campo visivo dell'osservatore, l'impatto è pari ad 1;
- se all'interno del campo visivo di un osservatore è presente tutto l'impianto occupando il 100% del campo visivo dell'osservatore, l'impatto è pari ad 2.

Per le mappe di visibilità si è determinato un indice sintetico che esprime il livello di impatto di un impianto determinato in funzione di un punto di osservazione.

L'indice I_a è definito in base al rapporto tra due angoli azimutali:

- l'angolo azimutale a all'interno del quale ricade la visione dell'impianto visibile da un dato punto di osservazione;
- l'angolo azimutale b , caratteristico dell'occhio umano e assunto pari a 50° , ovvero pari alla metà dell'ampiezza dell'angolo visivo medio dell'occhio umano (considerato pari a 100° con visione di tipo statico).

Quindi per ciascun punto di osservazione si è determinato un indice di visione azimutale I_a pari al rapporto tra il valore di a ed il valore di b ; tale rapporto può variare da un valore minimo pari a zero (impianto non visibile) ed uno massimo pari a 2,00 (caso in cui l'impianto impegna l'intero campo visivo dell'osservatore).

Sono stati attribuiti ulteriori fattori di pesatura in funzione della distanza dall'impianto.

Si è provveduto ad adottare un fattore di peso uguale ad 0,80 per distanze superiori a 2 km dall'impianto, 1,0 per una distanza variabile da 1 km fino a 2 km, mentre per distanze inferiori a 1 km si è stabilito di adottare

Progetto dell'impianto fotovoltaico su cava della potenza di 10.916,92 kWp + 11.148,06 kWp in via Portuense n.881 nel Comune di Roma.

un fattore di peso pari a 1,50, in quanto fino alla distanza di un paio di chilometri la sensazione della presenza di un impianto fotovoltaico è evidente.

Secondo tale criterio si ottiene un valore sintetico unico per i punti di osservazione considerati che fornisce un'informazione media sulla visibilità dell'opera, tuttavia nel processo di valutazione è importante considerare i singoli valori di I_a al fine di verificare che non vi siano impatti elevati dai punti di osservazione significativi da cui è visibile l'opera.

Si riportano di seguito i punti analizzati:

P.S.	Denominazione (PTPR Regione Lazio - Tavola C)	WGS84 UTM33N x [m]	WGS84 UTM33N y [m]
1	Sistema agrario permanente	280774,2020	4633143,6500
2	spm_0503	280275,1202	4633615,9420
3	sp_054	280180,5635	4633975,0380
4	Percorsi panoramici - gid 1248	283189,4246	4633365,4210
5	Villa Bizzarri - spm_0497	281793,0082	4635129,4940
6	Sistema agrario permanente	281032,2845	4635643,1540
7	SAR - pac_0472	281882,5959	4636616,0190
8	SAR - pac_0472	281655,2227	4637109,8860
9	spm_0500	283147,9801	4635593,7510
10	gid 917	284002,3671	4637223,2490
11	Quartiere di Corviale	285134,8352	4635794,0560
12	spm_0,91	285399,8656	4634818,2520
13	Chiesa S. Maria del Rosario	285933,8416	4634996,0840
14	spm_0392	286369,2783	4635401,4100
15	gid 1624	285760,3976	4634101,0300
16	Ist. S. Giovanni Battista	285612,5385	4633993,5490
17	spm_0600	285528,6526	4633861,9240
18	Sede Esso Italia	285345,2804	4633395,9120
19	Isola Sacra - ara_0149	284352,3016	4631961,8780
20	sp_054	281946,1411	4632777,8610

Progetto dell'impianto fotovoltaico su cava della potenza di 10.916,92 kWp + 11.148,06 kWp in via Portuense n.881 nel Comune di Roma.

Da tali punti è stata, inoltre, misurata la distanza dall'impianto in oggetto per ottenere il "Fattore di peso della distanza".

P.S.	Denominazione (PTPR Regione Lazio - Tavola C)	Angolo cono visivo (°)	Indice di visione azimutale	Distanza (km)	Fattore di peso per la distanza	Indice di visione azimutale pesato
1	Sistema agrario permanente	11,65	0,23	2 < d < 4	0,80	0,19
2	spm_0503	11,15	0,22	2 < d < 4	0,80	0,18
3	sp_054	11,52	0,23	2 < d < 4	0,80	0,18
4	Percorsi panoramici - gid 1248	28,35	0,57	1 < d < 2	1,00	0,57
5	Villa Bizzarri - spm_0497	21,43	0,43	1 < d < 2	1,00	0,43
6	Sistema agrario permanente	12,75	0,26	2 < d < 4	0,80	0,20
7	SAR - pac_0472	11,91	0,24	2 < d < 4	0,80	0,19
8	SAR - pac_0472	12,31	0,25	2 < d < 4	0,80	0,20
9	spm_0500	38,82	0,78	1 < d < 2	1,00	0,78
10	gid 917	10,69	0,21	2 < d < 4	0,80	0,17
11	Quartiere di Corviale	18,85	0,38	2 < d < 4	0,80	0,30
12	spm_0,91	20,13	0,40	2 < d < 4	0,80	0,32
13	Chiesa S. Maria del Rosario	13,46	0,27	2 < d < 4	0,80	0,22
14	spm_0392	11,71	0,23	2 < d < 4	0,80	0,19
15	gid 1624	9,29	0,19	2 < d < 4	0,80	0,15
16	Ist. S. Giovanni Battista	10,20	0,20	2 < d < 4	0,80	0,16
17	spm_0600	11,17	0,22	2 < d < 4	0,80	0,18
18	Sede Esso Italia	14,76	0,30	2 < d < 4	0,80	0,24
19	Isola Sacra - ara_0149	11,76	0,24	2 < d < 4	0,80	0,19
20	sp_054	13,75	0,28	2 < d < 4	0,80	0,22

13

I punti sommitali considerati sono quelli a minor distanza dalla zona interessate dall'impianto fotovoltaico.

Il valore medio dell'indice di visione, permette di desumere che l'impianto sia visibile dai punti di osservazione. È necessario considerare inoltre che questo indice non tiene conto di ostacoli visivi presenti nell'area (vegetazione) che mitigano la visione dell'impianto fotovoltaico.

In merito alla tabella in cui sono riassunti gli Indici di Visione Azimutale, si evince **che tutti i punti di osservazione analizzati presentano un indice pesato ben inferiore al valore 2,00** (caso in cui l'impianto impegna l'intero campo visivo dell'osservatore). Pertanto, è possibile assumere che l'impianto in oggetto non sia visibile dai punti di particolare interesse paesaggistico analizzati.

Progetto dell'impianto fotovoltaico su cava della potenza di 10.916,92 kWp + 11.148,06 kWp in via Portuense n.881 nel Comune di Roma.

Carta dominio impatto visivo cumulativo - Scala 1:25.000

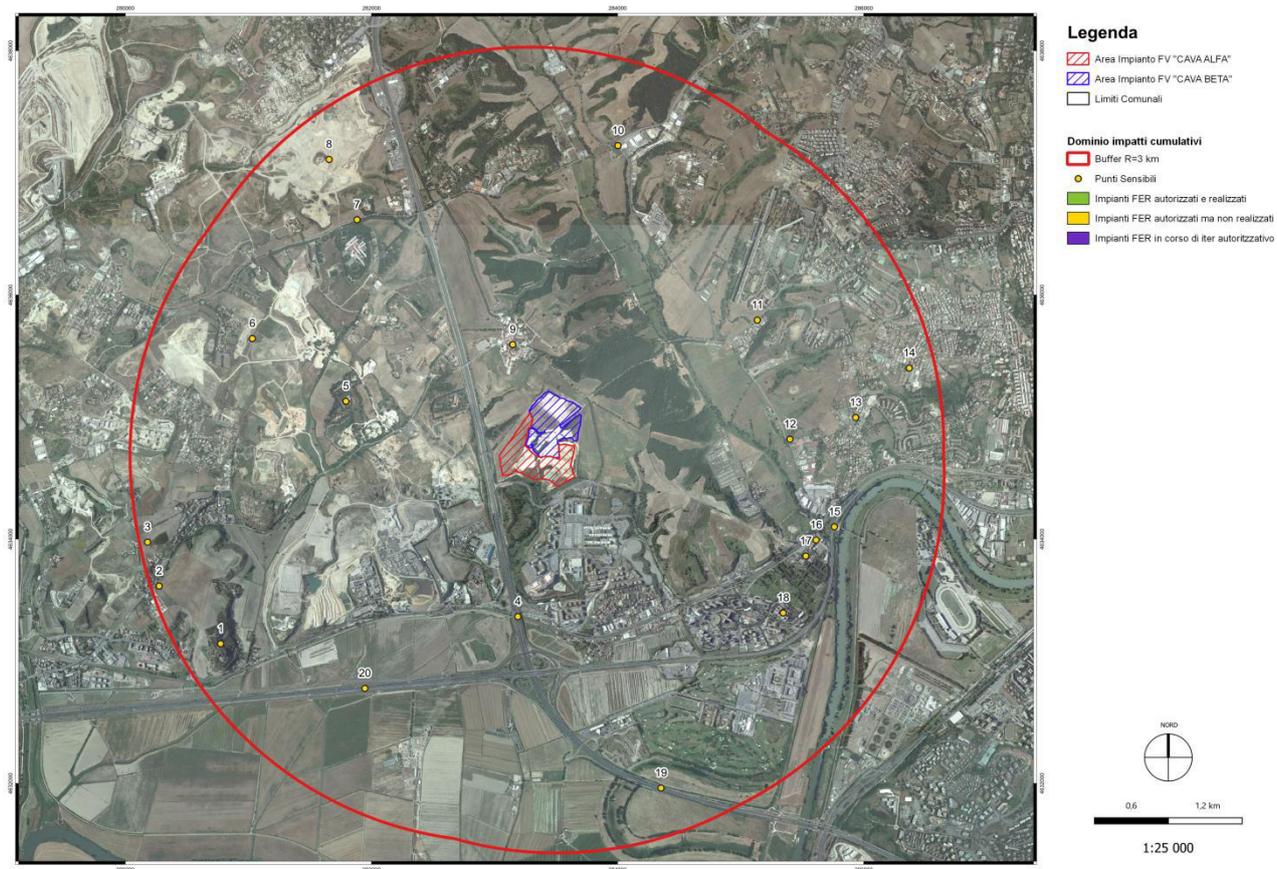


Figura 5 | Carta del dominio di impatto visivo cumulativo

Progetto dell'impianto fotovoltaico su cava della potenza di 10.916,92 kWp + 11.148,06 kWp in via Portuense n.881 nel Comune di Roma.

4.3.3 Fotoinserimenti dai P.S. analizzati

Si riportano di seguito le foto simulazioni dell'impianto per ciascuno dei punti analizzati (la posizione dell'impianto in progetto è stata indicata con una freccia di colore rosso nei casi in cui l'orografia del territorio e/o la presenza di schermatura naturali e/o antropiche non ne permettano l'individuazione.



Figura 6 | Fotoinserimento – P.S. n.1



Figura 7 | Fotoinserimento – P.S. n.2

Progetto dell'impianto fotovoltaico su cava della potenza di 10.916,92 kWp + 11.148,06 kWp in via Portuense n.881 nel Comune di Roma.



Figura 8 | Fotoinserimento – P.S. n.3



Figura 9 | Fotoinserimento – P.S. n.4

Progetto dell'impianto fotovoltaico su cava della potenza di 10.916,92 kWp + 11.148,06 kWp in via Portuense n.881 nel Comune di Roma.



17

Figura 10 | Fotoinserimento – P.S. n.5



Figura 11 | Fotoinserimento – P.S. n.6

PROJETTO engineering s.r.l.
società d'ingegneria

RELAZIONE SUGLI IMPATTI CUMULATIVI

Direttore Tecnico: ING. LEONARDO FILOTICO
Cap. Soc. 119.000,00 € Codice Fiscale: 02658050733
Partita Iva : 02658050733
Sede Legale: Via dei Mille 5, 74024 Manduria - Taranto
Sede Operativa: Z.I. Lotto 31, 74020 San Marzano di San Giuseppe - Taranto
Tel099 9574694 fax 099 2222834 mob. 3491735914



Progetto dell'impianto fotovoltaico su cava della potenza di 10.916,92 kWp + 11.148,06 kWp in via Portuense n.881 nel Comune di Roma.



Figura 12 | Fotoinserimento – P.S. n.7



Figura 13 | Fotoinserimento – P.S. n.8

Progetto dell'impianto fotovoltaico su cava della potenza di 10.916,92 kWp + 11.148,06 kWp in via Portuense n.881 nel Comune di Roma.



Figura 14 | Fotoinserimento – P.S. n.9



Figura 15 | Fotoinserimento – P.S. n.10

Progetto dell'impianto fotovoltaico su cava della potenza di 10.916,92 kWp + 11.148,06 kWp in via Portuense n.881 nel Comune di Roma.



Figura 16 | Fotoinserimento – P.S. n.11



Figura 17 | Fotoinserimento – P.S. n.12

PROJETTO engineering s.r.l.
società d'ingegneria

RELAZIONE SUGLI IMPATTI CUMULATIVI

Direttore Tecnico: ING. LEONARDO FILOTICO
Cap. Soc. 119.000,00 € Codice Fiscale: 02658050733
Partita Iva : 02658050733
Sede Legale: Via dei Mille 5, 74024 Manduria - Taranto
Sede Operativa: Z.I. Lotto 31, 74020 San Marzano di San Giuseppe - Taranto
Tel 099 9574694 fax 099 2222834 mob. 3491735914



Progetto dell'impianto fotovoltaico su cava della potenza di 10.916,92 kWp + 11.148,06 kWp in via Portuense n.881 nel Comune di Roma.



Figura 18 | Fotoinserimento – P.S. n.13



Figura 19 | Fotoinserimento – P.S. n.14

Progetto dell'impianto fotovoltaico su cava della potenza di 10.916,92 kWp + 11.148,06 kWp in via Portuense n.881 nel Comune di Roma.



Figura 20 | Fotoinserimento – P.S. n.15



Figura 21 | Fotoinserimento – P.S. n.16

Progetto dell'impianto fotovoltaico su cava della potenza di 10.916,92 kWp + 11.148,06 kWp in via Portuense n.881 nel Comune di Roma.



Figura 22 | Fotoinserimento – P.S. n.17



Figura 23 | Fotoinserimento – P.S. n.18

Progetto dell'impianto fotovoltaico su cava della potenza di 10.916,92 kWp + 11.148,06 kWp in via Portuense n.881 nel Comune di Roma.



Figura 24 | Fotoinserimento – P.S. n.19



Figura 25 | Fotoinserimento – P.S. n.20

Data l'assenza di ulteriori impianti FER all'interno della ZVT analizzata (Area di Buffer R=3 km dal perimetro dell'area di impianto in progetto) e la non interferenza con la componente visiva-paesaggistica dell'impianto stesso, si può ritenere l'impatto visivo, sia in termini assoluti (il solo impianto) che cumulativi, nullo.

4.4 IMPATTO CUMULATIVO SU SICUREZZA E SALUTE UMANA

Le valutazioni relative alla componente rumore devono essere declinate rispetto alle specifiche di calcolo necessarie alla determinazione del carico acustico complessivo.

L'area oggetto di valutazione coincide con l'area su cui l'esercizio dell'impianto oggetto di valutazione è in grado di comportare un'alterazione del campo sonoro.

Progetto dell'impianto fotovoltaico su cava della potenza di 10.916,92 kWp + 11.148,06 kWp in via Portuense n.881 nel Comune di Roma.

Nel caso degli impianti fotovoltaici l'involuppo è da intendersi tracciato a partire dalla perimetrale esterna della superficie direttamente occupata dai pannelli.

L'emissione acustica di un impianto fotovoltaico è prossima allo zero poiché i moduli fotovoltaici non generano alcun tipo di suono che può essere generato solo dalle cabine elettriche. Sono state quindi eseguite delle simulazioni per verificare quale impatto può avere il rumore generato dalle cabine dell'impianto fotovoltaico in progetto sull'ambiente circostante.

25

Al fine di valutare l'impatto acustico cumulativo si terrà conto dell'impianto fotovoltaico in progetto e degli impianti fotovoltaici ed eolici esistenti, ricadenti nelle vicinanze dell'area in progetto.

Al momento della stesura del presente documento, non si ravvisano impianti FER autorizzati e realizzati e/o in corso di iter.

4.5 IMPATTO CUMULATIVO SU BIODIVERSITÀ ED ECOSISTEMI

L'impatto provocato sulla componente biodiversità ed ecosistemi consiste fondamentalmente in due tipologie di impatto:

- **Diretto**, dovuto alla sottrazione di habitat e di habitat trofico e riproduttivo per specie animali. Esiste inoltre una potenziale mortalità diretta della fauna che si occulta/vive nello strato superficiale del suolo, dovuta agli scavi nella fase di cantiere. Esiste, altresì, la possibilità di impatto diretto sulla biodiversità vegetale, dovuto alla estirpazione ed eliminazione di specie vegetali sia spontanee che coltivate (varietà a rischio di erosione genetica);
- **Indiretto**, dovuto all'aumentato disturbo antropico con conseguente allontanamento e/o scomparsa degli individui nella fase di cantiere che per gli impianti di maggiore potenza può interessare grandi superfici per lungo tempo.

Il sito dove si intende realizzare il campo fotovoltaico si configura come una cava *non suscettibile di ulteriore sfruttamento* poiché l'attività di coltivazione risulta già completata. L'aspetto naturalistico è caratterizzato da grande povertà di essenze.

La vicinanza relativa agli agglomerati urbani contribuisce a chiudere un quadro paesaggisticamente di modesto valore. Questa caratteristica consente di non esasperare le alterazioni e le differenze, anche se, come nel caso in oggetto, si tratta di un prodotto della trasformazione antropica del paesaggio e non una difformità di carattere naturale

Data l'assenza di ulteriori impianti FER all'interno del dominio analizzato (Area di Buffer R=3 km dal perimetro dell'area di impianto in progetto) e la specificità del sito oggetto di intervento, si può ritenere nullo l'impatto cumulativo su biodiversità ed ecosistemi.

5 CONCLUSIONI

Dalle analisi condotte nel presente studio, allineate, si deduce che la pressione ambientale attesa nell'area vasta delineata attorno all'impianto fotovoltaico in progetto non è tale da compromettere i caratteri territoriali esistenti nell'area vasta considerata.

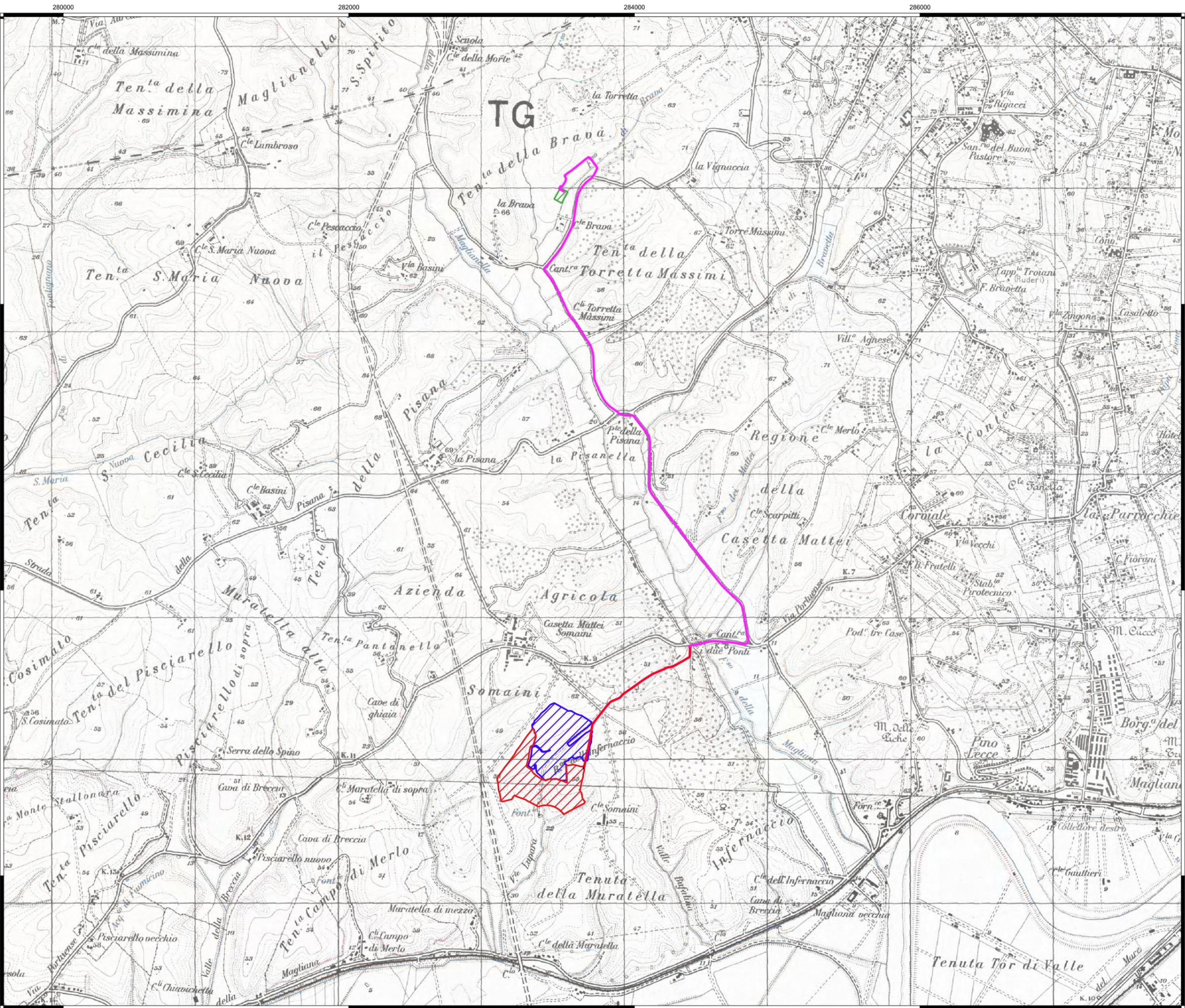
Pertanto, non compromettendo i caratteri visivi, paesaggistici, idro-geomorfologici, ambientali, della biodiversità, della sicurezza e salute, del suolo e sottosuolo, **e data l'assenza di impianti FER realizzati, autorizzati e/o in corso di iter autorizzativo al momento della stesura del presente documento (11/08/2022) si può a buon diritto concludere che l'impatto cumulativo generato dall'impianto fotovoltaico di progetto sulla porzione di territorio è pressoché nullo.**

6 ALLEGATI

Sono parte integrante della presente relazione:

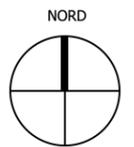
- Inquadramento intervento su base IGM – scala 1:25.000;
- Inquadramento intervento su base ortofoto – scala 1:25.000;
- Individuazione P.O. | Dominio impatto visivo cumulativo – scala 1:25.000;
- Dominio impatto sulla componente suolo – scala 1:25.000.

Inquadramento su IGM - Scala 1:25.000



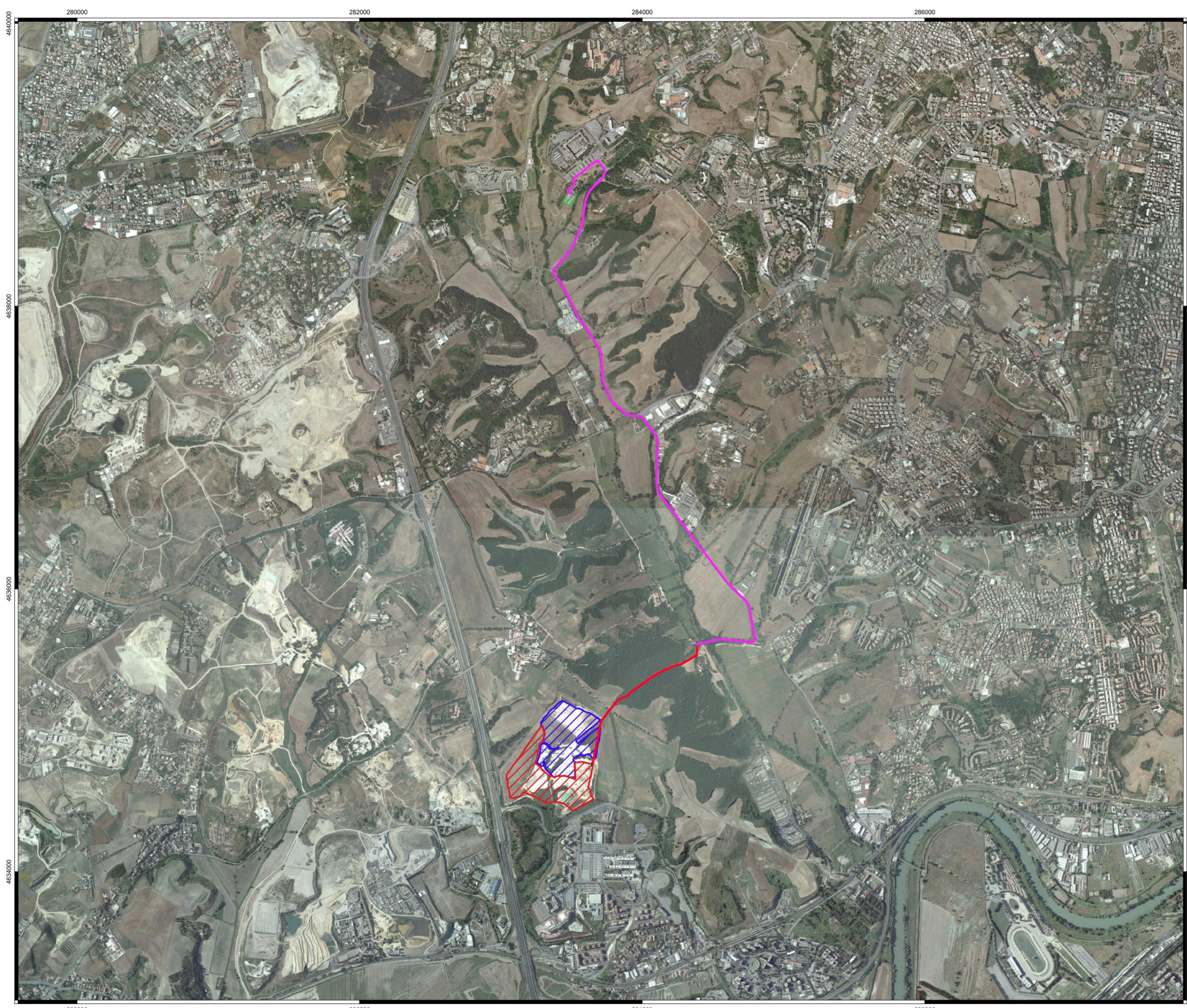
Legenda

-  Area Impianto FV "CAVA ALFA"
-  Area Impianto FV "CAVA BETA"
-  Cabina di consegna 20 kV
-  Cabina di raccolta 20 kV
-  Cabina Primaria 150/20 kV "Vignaccia"
-  Cavidotto 20 kV
-  Cavidotto di interconnessione 20 kV
-  Limiti Comunali



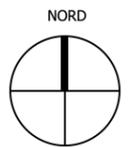
1:25 000

Inquadramento su Ortofoto - Scala 1:25.000



Legenda

-  Area Impianto FV "CAVA ALFA"
-  Area Impianto FV "CAVA BETA"
-  Cabina di consegna 20 kV
-  Cabina di raccolta 20 kV
-  Cabina Primaria 150/20 kV "Vignaccia"
-  Cavidotto 20 kV
-  Cavidotto di interconnessione 20 kV
-  Limiti Comunali



1:25 000

Carta dominio impatto visivo cumulativo - Scala 1:25.000

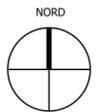


Legenda

- Area Impianto FV "CAVA ALFA"
- Area Impianto FV "CAVA BETA"
- Limiti Comunali

Dominio impatti cumulativi

- Buffer R=3 km
- Punti Sensibili
- Impianti FER autorizzati e realizzati
- Impianti FER autorizzati ma non realizzati
- Impianti FER in corso di iter autorizzativo



1:25 000

Carta dominio impatto cumulativo al suolo - Scala 1:25.000

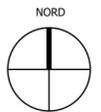


Legenda

- Area Impianto FV "CAVA ALFA"
- Area Impianto FV "CAVA BETA"
- Limiti Comunali

Dominio impatti cumulativi

- Buffer R=3 km
- Impianti FER autorizzati e realizzati
- Impianti FER autorizzati ma non realizzati
- Impianti FER in corso di iter autorizzativo



1:25 000