

# Impianto fotovoltaico 'Cellere 2'

Regione Lazio, Provincia di Viterbo, Comune di Cellere e Comune di Valentano

Titolo elaborato

## VALUTAZIONE DEGLI IMPATTI CUMULATIVI – REVISIONE 01

Proponente



**IBERDROLA RENEWABLES ITALIA S.p.A.**

Piazzale dell'Industria 40/46, Roma

Studio di impatto ambientale e coordinamento prestazioni specialistiche



**ENVIarea snc stp**

Viale XX Settembre 266bis, Carrara (MS)

Progettazione specialistica

**ENVIarea snc stp**

Dott. Ing. Cristina Rabozzi - Ord. Ing. Prov. SP, n. 1324 sez. A  
Dott. Agr. Elena Lanzi - Ord. Agr. e For. Prov. PI-LU-MS, n. 688  
Dott. Agr. Andrea Vatteroni - Ord. Agr. e For. Prov. PI-LU-MS, n. 580

<i>Scala</i>	<i>Formato</i>	<i>Codice elaborato</i>
-	A4/A3	<b>CLE-VIA-REL-10-01</b>
<i>Revisione</i>	<i>Data</i>	<i>Descrizione</i>
00	02/2023	Emissione per VIA art. 23
01	03/2024	Integrazione volontaria per VIA art. 23
02	-	-

## Sommario

---

<b>1</b>	<b>INTRODUZIONE.....</b>	<b>2</b>
1.1	Premessa.....	2
1.2	Sintesi del progetto.....	2
<b>2</b>	<b>IMPATTI CUMULATI CON ALTRI IMPIANTI DA FONTI RINNOVABILI LEGATI ALL'OCCUPAZIONE DI SUOLO AGRICOLO .....</b>	<b>5</b>
2.1	Fonti consultate.....	5
2.2	Metodologia.....	5
2.3	Analisi dell'area ed iniziative presenti.....	6
2.4	Sintesi delle valutazioni.....	10
<b>3</b>	<b>IMPATTI PAESAGGISTICI CUMULATI CON ALTRI IMPIANTI DA FONTI RINNOVABILI .....</b>	<b>12</b>

\* \* \*

## Allegati

---

Allegato I – Tavola degli impatti cumulati con altri impianti fotovoltaici

Allegato II – Tavola degli impatti cumulati con impianti eolici

Allegato III – Tavola degli impatti paesaggistici cumulati delle Aree nord dell'impianto fotovoltaico

Allegato IV – Tavola degli impatti paesaggistici cumulati delle Aree centrali dell'impianto fotovoltaico

Allegato V – Tavola degli impatti paesaggistici cumulati dell'Area sud dell'impianto fotovoltaico

\* \* \*

### Nota

Dove non espressamente indicato, i dati e le fonti utilizzate nel presente documento fanno riferimento a dati di pubblico dominio (conformemente alla Dir. 2006/116/EC) o, in alternativa, a materiale rilasciato sotto licenza Creative Commons (vedi [www.creativecommons.it](http://www.creativecommons.it) per informazioni e per la licenza) nelle versioni CC BY, CC BY-SA, CC BY-ND, CC BY-NC, CC BY-NC-SA e CC BY-NC-ND. In questo secondo caso, come previsto dai termini generali della licenza Creative Commons, viene menzionata la paternità dell'opera e, laddove consentito ed eventualmente eseguite, vengono indicate le modifiche effettuate sul dato originario.

\* \* \*

## 1 INTRODUZIONE

### 1.1 Premessa

Il presente documento costituisce l'analisi degli impatti cumulati che il progetto in valutazione può determinare insieme con altre iniziative da fonti di energia rinnovabile.

In particolare, per *impatti cumulativi* (positivi o negativi, diretti o indiretti, a lungo e a breve termine) s'intendono gli effetti derivanti da una gamma di attività in una determinata area o regione, ciascuno dei quali potrebbe non risultare significativo se considerato separatamente.

In particolare, tenuto conto che nel territorio d'inserimento del progetto fotovoltaico in valutazione sono numerose le iniziative legate all'utilizzo delle fonti solari ed eoliche per la produzione di energia elettrica, all'interno del presente documento si valuta la significatività delle interferenze generate dal cumulo di tali impianti con particolare riferimento a quei progetti che possono concorrere a definire il medesimo impatto sulla matrice ambientale<sup>1</sup>.

### 1.2 Sintesi del progetto

Il progetto per il quale si richiede la connessione in rete è un impianto di produzione di energia elettrica da fonte solare che prevede di installare 40.704 moduli fotovoltaici bifacciali in silicio monocristallino da 650 Wp ciascuno, raggruppati in stringhe da 32 moduli, su strutture fisse in acciaio zincato a caldo mediante infissione nel terreno.

L'impianto fotovoltaico sarà costituito complessivamente da 6 sottocampi fotovoltaici suddivisi come di seguito indicato:

- Sottocampo n.1: costituito da 136 strutture, 2.828,80 kWp, 8 inverter, 2560 kW AC e 3150 kVA;
- Sottocampo n.2: costituito da 286 strutture, 5.948,80 kWp, 16 inverter, 5120 kW AC e 6300 kVA;
- Sottocampo n.3: costituito da 310 strutture, 6.448 kWp, 17 inverter, 5440 kW AC e 6300 kVA;
- Sottocampo n.4: costituito da 171 strutture, 3.556,80 kWp, 9 inverter, 2880 kW AC e 3150 kVA;
- Sottocampo n.5: costituito da 281 strutture, 5.824 kWp, 16 inverter, 5120 kW AC e 6300 kVA;
- Sottocampo n.6: costituito da 87 strutture, 1.809,60 kWp, 5 inverter, 1600 kW AC e 3150 kVA;

Da ciascuna stringa di moduli FV partirà un cavidotto in BT atto a convogliare l'energia elettrica prodotta al corrispondente inverter installato in campo, il quale provvederà a conversione dell'energia elettrica da corrente continua (CC) a corrente alternata (CA). Da ciascun inverter, analogamente, partirà un cavidotto che raggiungerà la relativa Cabina di Sottocampo, nella quale sarà presente un trasformatore per elevare livello di tensione da bassa a media tensione. La tensione MT interna al campo fotovoltaico sarà pari a 30 kV.

I sottocampi saranno collegati tra loro con due reti a 30 kV in configurazione a semplice anello. I due anelli MT saranno realizzati tramite cavidotto interrato con conduttori ad elica visibile. La rete interna terminerà in una cabina di media tensione, denominata Cabina di Centrale, in cui saranno installate le protezioni e da cui partiranno due cavidotti MT a 30 kV a doppia terna di conduttori, anch'essi ad elica visibile, per raggiungere la Cabina di Stazione ubicata all'interno della nuova Sottostazione Elettrica Utente (SSEU).

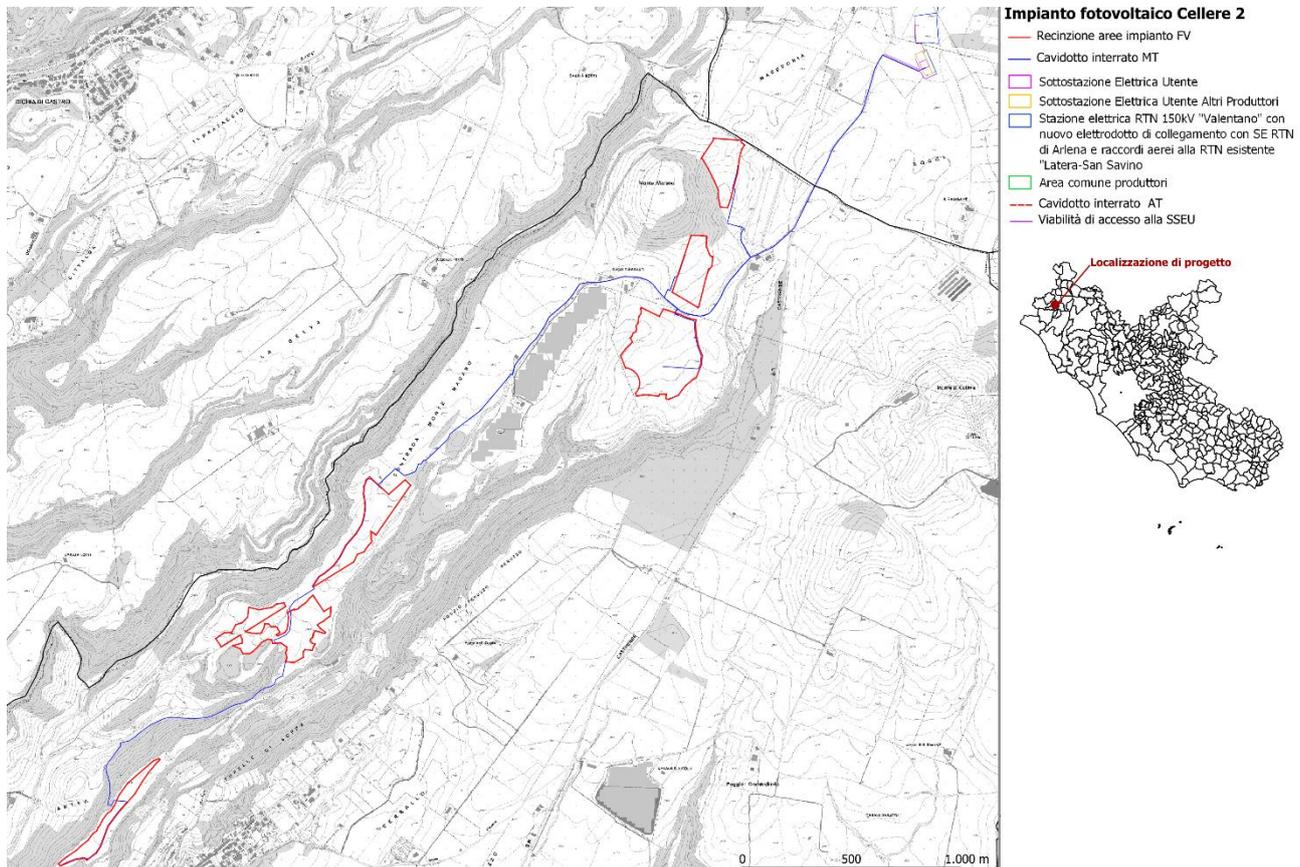
La Cabina di Stazione riceve l'energia elettrica proveniente dall'impianto fotovoltaico ad una tensione pari a 30 kV e mediante un trasformatore elevatore AT/MT eleva la tensione al livello della RTN pari a 150 kV, per poi essere ceduta alla rete RTN. La connessione alla RTN è prevista mediante cavidotto interrato a 150 kV in una nuova Stazione Elettrica (SE) di smistamento della RTN a 150 kV da inserire in entra-esce alla linea a 150 kV RTN "Latera – S. Savino" di cui al Piano di Sviluppo Terna.

---

<sup>1</sup> <https://www.isprambiente.gov.it/files2021/eventi/studi-impatto-ambientale/faq-webinar-1-del-3-marzo-2021.pdf>

Il progetto prevede l'installazione di pannelli fotovoltaici per la produzione di energia da fonte rinnovabile nel comune di Cellere, in provincia di Viterbo, in un'area morfologicamente ondulata posta a nord ovest del centro abitato.

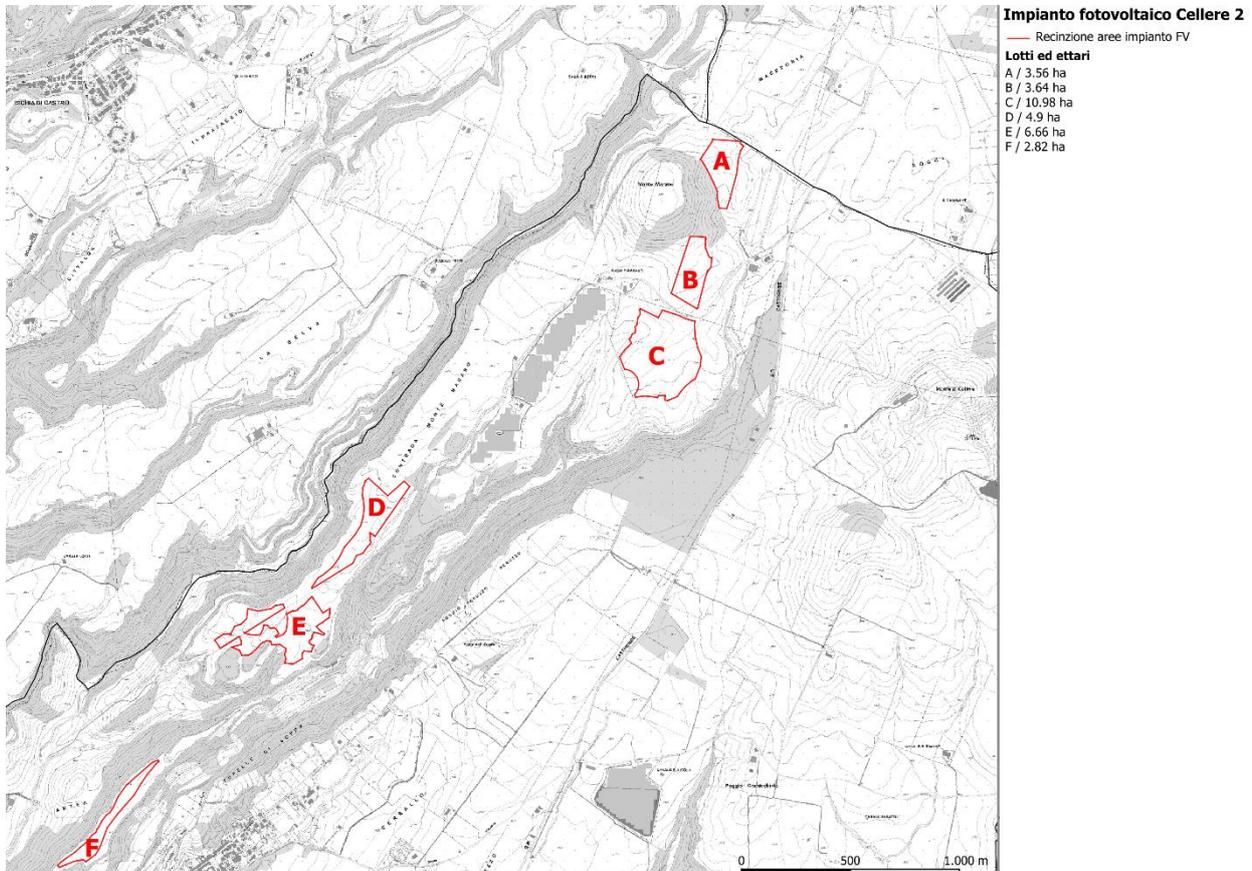
Figura 1: Inquadramento territoriale dell'area di progetto



L'area di impianto si estende per circa 32,56 ettari ed ha geometria fortemente irregolare, per assecondare la morfologia del terreno e non interferire con i vincoli sovraordinati. In particolare, il perimetro dell'impianto si sviluppa in due areali principali (suddivisi a loro volta in tre aree più piccole in modo da non intersecare i corsi d'acqua esistenti) per un totale di 6 lotti; i due areali principali sono posti ad una distanza di circa 1,2 km m l'uno dall'altro. L'areale a nord è posto in prossimità del Monte Marano e il casale Marano, l'areale a sud invece si divide, per le due aree più a nord, in Contrada Marano e, per l'area a sud in località Antea. I perimetri più a nord, invece, si trovano in corrispondenza del toponimo Casale Sabatini.

In Figura 2 sono rappresentati cartograficamente i lotti d'impianto.

Figura 2: Distribuzione delle aree dell'impianto fotovoltaico



I centri abitati più prossimi sono Cellere, Ischia di Castro e Piansano i quali distano rispettivamente dall'area d'impianto nei punti più vicini ca. 400 m est, ca. 1,9 km nord-ovest e ca. 2,5 km est. Ad est dell'area d'impianto si trova la SR312 Castrense.

L'area vasta presenta quote variabili comprese tra i 350 e i 500 m s.l.m. con pendenze tra il 2% e il 10% ed è prevalentemente agricola. L'impianto si sviluppa nelle zone caratterizzate da pendenze inferiori.

Il cavidotto che dall'area di impianto si collega alla RTN, scende verso sud per un'estensione di circa 14,2 km ed interessa sia il comune di Cellere che di Tessennano. Il tracciato del cavidotto si svilupperà prevalentemente su strade vicinali, comunali, terreni agricoli e per brevi tratti sulla SR312 e sulla SP14, mentre il tracciato del cavidotto AT dalla SSEU alla nuova SE attraverserà la strada comunale e i terreni adiacenti ad essa, per una lunghezza pari a circa 100 m.

## 2 IMPATTI CUMULATI CON ALTRI IMPIANTI DA FONTI RINNOVABILI LEGATI ALL'OCCUPAZIONE DI SUOLO AGRICOLO

### 2.1 Fonti consultate

Al fine di valutare gli impatti cumulativi generati dall'impianto fotovoltaico proposto con le altre iniziative che insistono sul medesimo territorio, è stato individuato un areale di studio ritenuto significativo in termini di ricadute ambientali e paesaggistiche di tali progetti compreso in un raggio di 5 km dall'area di intervento.

L'elenco degli impianti (fotovoltaici ed eolici) in progetto è stato ricavato consultando:

- la sezione Valutazione Impatto Ambientale della Regione Lazio<sup>2</sup>: in particolare, sono stati analizzati gli elenchi dei progetti soggetti a VIA nel 2018 (aggiornato al 17/01/2023), 2019 (aggiornato al 01/12/2022), 2020 (aggiornato al 24/01/2023), 2021 (aggiornato al 24/01/2023), 2022 (aggiornato al 03/01/2023) e 2023 (aggiornato al 23/01/2023);
- la sezione VAS-VIA-AIA del Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica (MASE)<sup>3</sup> in data 31/01/2023.

### 2.2 Metodologia

Gli impianti fotovoltaici ed eolici esistenti sono stati individuati attraverso l'analisi delle immagini satellitari di Google Earth® aggiornate ad aprile 2022. Definita l'estensione degli impianti fotovoltaici tramite tali analisi, la potenza è stata stimata dividendo la superficie per il valore indice di 1,81 ha/MW. Questo valore è stato ottenuto mediando i rapporti superficie-potenza degli impianti fotovoltaici in progetto che hanno ottenuto parere "favorevole" dalla Regione Lazio.

Si specifica quanto segue:

- per gli impianti fotovoltaici autorizzati è stata rappresentata la superficie autorizzata;
- per impianti fotovoltaici in corso di autorizzazione è stata indicata la posizione presentata all'avvio del procedimento ma non sono stati considerati nell'analisi degli impatti cumulati in quanto, come indicato nel webinar tenuto da ISPRA nel marzo 2021<sup>4</sup>, *"nello studio di impatto ambientale, in merito agli impatti cumulativi, dovrebbero essere considerati gli interventi realizzati e quelli autorizzati. Per quanto riguarda i progetti in corso di valutazione da parte dell'autorità competente, non ha senso che un proponente, a conoscenza della presentazione dell'istanza e quindi della procedura in corso, ne valuti l'impatto cumulativo ancor prima di essere certo della loro autorizzazione."* Un'ulteriore incertezza che non permette di considerare tali opere nell'analisi è legata al fatto che, durante il procedimento di VIA, l'estensione, la potenza e anche l'ubicazione potrebbero subire variazioni. Nel caso in cui l'impianto venisse autorizzato, la sua posizione e caratteristiche potrebbero quindi differire rispetto alla versione presentata all'avvio del procedimento;
- Le strutture a servizio degli impianti fotovoltaici ed eolici (cabinati, stazioni elettriche utente, etc) non sono state rappresentate in quanto non rappresentabili alla scala di analisi considerata.

Con riferimento agli impianti in esercizio si precisa, inoltre, che le strutture di servizio esterne al perimetro d'impianto non sarebbero comunque rappresentabili in quanto le informazioni relative alla loro ubicazione non sono disponibili. Infine, le informazioni relative ai cabinati esterni alle aree d'impianto eventualmente reperibili mediante analisi aerofotogrammetrica non consentono di associarli alla relativa iniziativa al relativo è possibile sapere a che impianto sono collegate le strutture identificate.

---

<sup>2</sup> <https://www.regione.lazio.it/cittadini/tutela-ambientale-difesa-suolo/valutazione-impatto-ambientale>

<sup>3</sup> <https://va.mite.gov.it/it-IT>

<sup>4</sup> <https://www.isprambiente.gov.it/files2021/eventi/studi-impatto-ambientale/faq-webinar-1-del-3-marzo-2021.pdf>

- I cavidotti di tutti gli impianti fotovoltaici ed eolici non sono stati rappresentati poiché interrati. Con riferimento agli impianti in esercizio si precisa, inoltre, che i cavidotti non sarebbero comunque rappresentabili in quanto non sono disponibili informazioni circa la loro ubicazione.

Si precisa che i cavidotti, in quanto interrati, ricadono tra gli interventi ed opere in aree vincolate esclusi dall'autorizzazione paesaggistica in quanto paesaggisticamente irrilevanti ai sensi dell'Allegato A del DPR 13 febbraio 2017, n. 31 - Regolamento recante individuazione degli interventi esclusi dall'autorizzazione paesaggistica o sottoposti a procedura autorizzatoria semplificata; in particolare, il cavidotto ricade nella fattispecie di cui al punto A.15 "fatte salve le disposizioni di tutela dei beni archeologici [...] la realizzazione e manutenzione di interventi nel sottosuolo che non comportino la modifica permanente della morfologia del terreno e che non incidano sugli assetti vegetazionali, quali [...] tubazioni o cavi interrati per le reti di distribuzione locale di servizi di pubblico interesse [...] l'allaccio alle infrastrutture a rete". Si fa altresì presente che, ai sensi art. 14 del succitato DPR 31/2017, l'esclusione dell'autorizzazione paesaggistica per gli interventi di cui all'Allegato A prevale su eventuali disposizioni contrastanti, quanto al regime abilitativo degli interventi, contenute nei piani paesaggistici o negli strumenti di pianificazione ad essi adeguati.

### 2.3 Analisi dell'area ed iniziative presenti

Nell'area buffer di 5 km dall'area d'intervento sono stati individuati diversi impianti eolici e fotovoltaici in esercizio, autorizzati e con procedimento di VIA in corso (Figura 3). Nello specifico in Tabella 1 si riportano le iniziative presenti e la suddivisione secondo il relativo stato di sviluppo.

**Tabella 1. Impianti eolici e fotovoltaici in esercizio, autorizzati e con procedimento di VIA in corso**

<b>Impianti fotovoltaici</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>n. 6 impianti in esercizio</b> (evidenziati in giallo in Figura 3), aventi un'estensione complessiva stimata pari a circa 46 ha e potenza di circa 24 MW.;</li> <li>• <b>n. 7 impianti autorizzati con "parere favorevole con prescrizioni"</b>, aventi una potenza complessiva di 221 MW e un'estensione di 245 ha;</li> <li>• <b>n. 5 impianti con procedimento di VIA di competenza Statale o Regionale in corso</b> (evidenziati in blu in Figura 3), aventi una potenza complessiva di 222 MW e un'estensione di 376 ha;</li> </ul>
<b>Impianti eolici</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>n. 35 aerogeneratori in esercizio</b> (evidenziati in verde in Figura 3), di cui 23 ubicate nel Comune di Cellere, 10 a Piansano e 2 a Ischia di Castro;</li> <li>• <b>n. 7 impianti con procedimento di VIA di competenza Statale o Regionale in corso</b>, aventi una potenza complessiva di 262.8 MW;</li> <li>• <b>n. 2 impianti con procedimento di verifica di assoggettabilità VIA archiviato</b>, situati nel Comune di Cellere, ciascuno costituito da un solo aerogeneratore da 600 kWp.</li> </ul>

Nelle tabelle seguenti sono riportate le principali informazioni degli impianti fotovoltaici ed eolici rappresentati in Figura 3.

Per maggiori dettagli si rimanda alla "Tavola degli impatti cumulati con altri impianti fotovoltaici" (Allegato I) e alla "Tavola degli impatti cumulati con impianti eolici" (Allegato II).

Figura 3. Impianti eolici e fotovoltaici presenti nel raggio di 5 km dalle aree di intervento

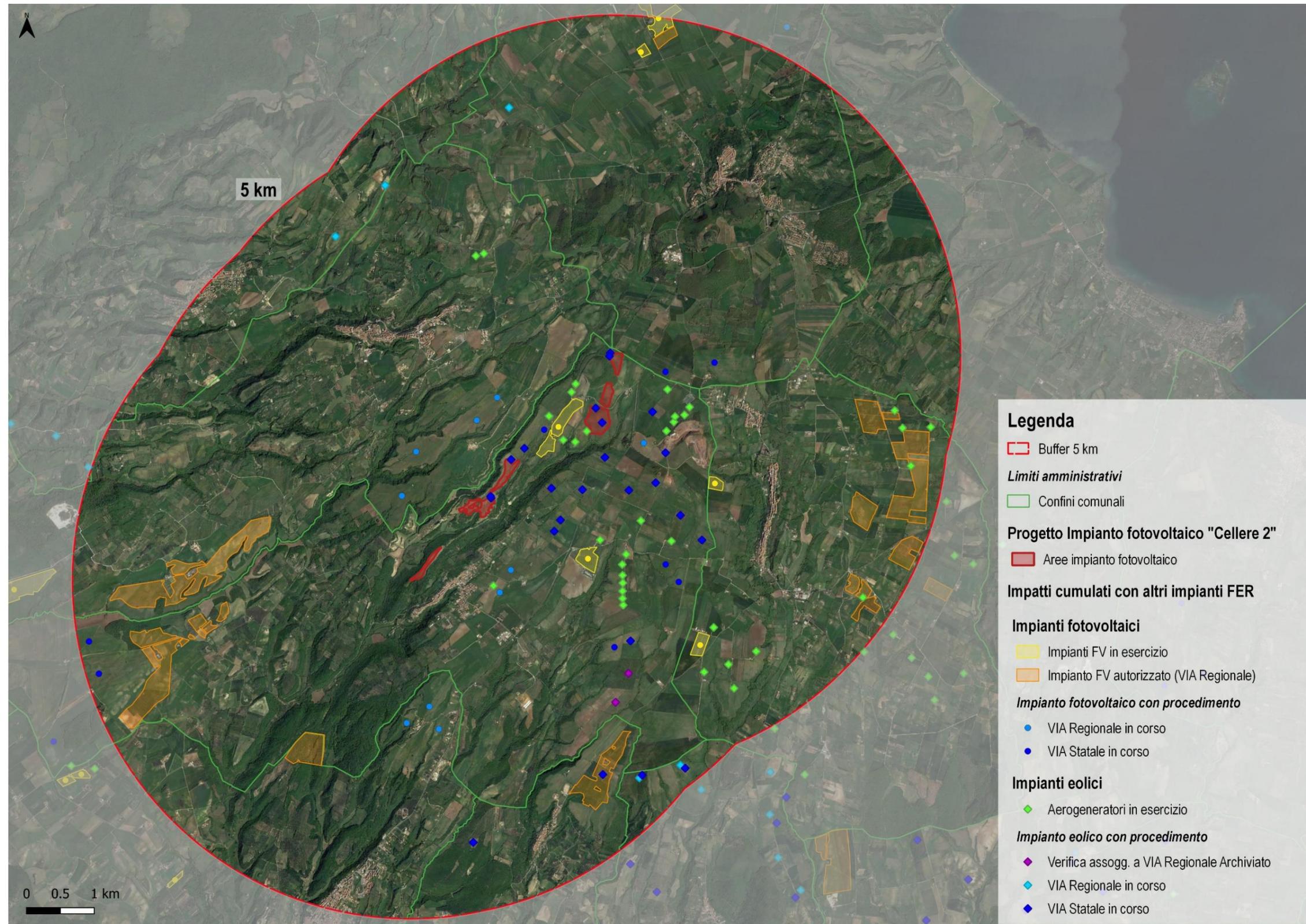


Tabella 2. Informazioni relative ai progetti di impianti fotovoltaici sottoposti a VIA di competenza regionale che sono stati autorizzati nell'intorno di 5 km dall'area d'intervento.

ID	Comune	Proponente	Progetto	Risultanza Parere	Superficie autorizzata (ha)	Potenza autorizzata (MWp)	Link a cartella progettuale	Distanza minima da impianto in esame
19	Tessennano	LIMES 10 SRL	Realizzazione impianto fotovoltaico a terra potenza 20,160 MWp in loc. Macchione	Favorevole con prescrizioni	26.9	18.4	<a href="https://regionelazio.box.com/v/VIA-035-2019">https://regionelazio.box.com/v/VIA-035-2019</a>	3,7 km SE
52	Valentano	RADIANT SRL	Realizzazione impianto FV Valentano 2 da 4 MWp in loc. Poggio Cantinaccio	Favorevole con prescrizioni	6.8	4.0	<a href="https://regionelazio.box.com/v/VIA-123-2020">https://regionelazio.box.com/v/VIA-123-2020</a>	4,5 km N
63	Canino	SANTA LUCIA SRL	Realizzazione di un Impianto Solare Fotovoltaico della Potenza di Picco pari a 13.916,76 kWp e Potenza Massima in Immissione pari a 11.998,00 kW, connesso alla Rete, collegato ad un Piano Agronomico per l'utilizzo a Scopi Agricoli dell'Area, denominato "CANINO 2 – SANTA LUCIA" da realizzarsi nel Comune di Canini, Provincia di Viterbo, in Località "Santa Lucia"	Favorevole con prescrizioni	20.6	13.9	<a href="https://regionelazio.box.com/v/VIA-111-2021">https://regionelazio.box.com/v/VIA-111-2021</a>	2,6 km SO
65	Cellere	SF CELESTE SRL	Impianto fotovoltaico a terra La Banditella Solare della potenza di circa 50MWp connesso alla Rete RTN in località Banditella.	Favorevole con prescrizioni	62,8	50.0	<a href="https://regionelazio.box.com/v/VIA-096-2021">https://regionelazio.box.com/v/VIA-096-2021</a>	2,7 km O
71	Ischia di Castro e Cellere	SOLAR ENERGY SEDICI SRL	Realizzazione ed esercizio di un impianto di produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile fotovoltaica denominato "Castrum 16" di potenza nominale 50'991,92 kWp con storage 23MW e potenza in immissione di 72,73332 MW (AC) in località Prato Stefanaccio	Favorevole con prescrizioni	75.2	51.0	<a href="https://regionelazio.box.com/v/VIA-123-2021">https://regionelazio.box.com/v/VIA-123-2021</a>	2,2 km O
81	Piansano	EG IRIS SRL	Realizzazione impianto FV potenza 41 MWP in loc. Benefizio	Favorevole con prescrizioni	48.4	34.9	<a href="https://regionelazio.box.com/v/VIA-051-2021">https://regionelazio.box.com/v/VIA-051-2021</a>	3,5 km E
82	Piansano	KINGDOM SOLAR 3 SRL	Realizzazione centrale FV Bee Solar potenza 57 MWp	Favorevole con prescrizioni	67.5	49.3	<a href="https://regionelazio.box.com/v/VIA-053-2021">https://regionelazio.box.com/v/VIA-053-2021</a>	4,0 km E

Tabella 3. Informazioni relative ai progetti di impianti fotovoltaici sottoposti a VIA di competenza regionale con procedimento in corso nell'intorno di 5 km dall'area d'intervento.

ID	Comune	Proponente	Progetto	Risultanza Parere	Superficie (ha)	Potenza (MWp)	Link a cartella progettuale
66	Cellere e Canino	CCEN Cellere srl	Realizzazione di un Impianto Solare Fotovoltaico della Potenza di Picco pari a 35.432,15 kWp connesso alla Rete, collegato ad un Piano Agronomico per l'utilizzo a Scopi Agricoli dell'Area, denominato "CELLERE" in Località Strada di Piansano e in Località Strada Regionale Castrense.	in corso di autorizzazione	84.7	35.4	<a href="https://regionelazio.box.com/v/VIA-119-2021">https://regionelazio.box.com/v/VIA-119-2021</a>
70	Ischia di Castro e Cellere	Unicable srl	Impianto fotovoltaico potenza 23,60 MWp in località La Selva	in corso di autorizzazione	59.2	23.6	<a href="https://regionelazio.box.com/v/VIA-063-2021">https://regionelazio.box.com/v/VIA-063-2021</a>

Tabella 4. Informazioni relative ai progetti di impianti fotovoltaici sottoposti a VIA di competenza statale con procedimento in corso nell'intorno di 5 km dall'area d'intervento.

ID	Comune	Proponente	Progetto	Stato procedim.	Superficie (ha)	Potenza (MWp)	Link a cartella progettuale
5	Cellere, Valentano	ByoPro Dev 3 S.r.l.	Progetto di un impianto fotovoltaico della potenza complessiva pari a 23,83 MW e delle opere di connessione alla RTN, da realizzarsi nei Comuni di Cellere (VT), in località Monte Marano, e di Valentano (VT), in località Roggi.	Istruttoria tecnica CTPNRR-PNIEC	33.9	23.8	<a href="https://va.mite.gov.it/it-IT/Oggetti/Documentazione/8185/12043">https://va.mite.gov.it/it-IT/Oggetti/Documentazione/8185/12043</a>
16	Cellere, Tessennano	IBERDROLA RENEVABLES ITALIA SPA	Progetto di un impianto fotovoltaico "Cellere" con potenza nominale pari a 31,67 MW, e delle relative opere di connessione alla RTN, localizzato nel Comune di Cellere (VT) mentre la sottostazione elettrica utente per la connessione alla RTN ricade nel Comune di Tessennano (VT).	Istruttoria tecnica CTPNRR-PNIEC	48.4	31.7	<a href="https://va.mite.gov.it/it-IT/Oggetti/Documentazione/8483/12526">https://va.mite.gov.it/it-IT/Oggetti/Documentazione/8483/12526</a>
23	Cellere, Canino, Tessennano, Tarquinia, Arlena di Castro, Montalto di Castro	Pacifico Berillo S.r.l.	Progetto per la realizzazione di un nuovo impianto agrofotovoltaico, denominato "Energia dell'olio", della potenza di 107,13 MW, unito alle opere di connessione alla RTN, da realizzarsi nei Comuni di Cellere, Canino, Tessennano, Tarquinia, Arlena di Castro, Montalto di Castro, tutti in provincia di Viterbo.	Istruttoria tecnica CTPNRR-PNIEC	150.0	107.1	<a href="https://va.mite.gov.it/it-IT/Oggetti/Documentazione/8427/12438">https://va.mite.gov.it/it-IT/Oggetti/Documentazione/8427/12438</a>

Tabella 5. Informazioni relative agli impianti fotovoltaici in esercizio nell'intorno dell'area d'intervento

ID	Comune	Superficie (ha)	Potenza stimata (MWp)	Proponente	Distanza minima da impianto in esame
----	--------	-----------------	-----------------------	------------	--------------------------------------

8	Valentano	12.2	5.9	RADIANT SRL	4,7 km
14	Cellere	14.3	7.9	n.d.	118 m
15	Cellere	7.7	4.3	n.d.	1,4 km
16	Piansano	5.7	3.1	n.d.	3,5 km
17	Piansano	3.5	1.9	n.d.	1,6 km
18	Valentano	2.3	< 1MW	n.d.	4,3 km

Tabella 6. Informazioni relative ai progetti di impianti eolici sottoposti a VIA di competenza regionale con procedimento in corso nell'intorno di 5 km dall'area d'intervento.

ID	Comune	Proponente	Progetto	Risultanza Parere	N° WTG	Potenza (MWp)	Link a cartella progettuale
3	Arlena di Castro	FRI-EL SPA	Impianto eolico potenza 29,4 MWp in loc. La Banditaccia	in corso di autorizzazione	7	29.4	<a href="https://regionelazio.box.com/v/VIA-137-2021">https://regionelazio.box.com/v/VIA-137-2021</a>
4	Farnese e Valentano	FRI-EL SPA	Impianto per la produzione di energia elettrica da fonte eolica denominato "Vallerosa", avente potenza nominale pari a 29,4 MWp	in corso di autorizzazione	7	29.4	<a href="https://regionelazio.box.com/v/VIA-054-2022">https://regionelazio.box.com/v/VIA-054-2022</a>

Tabella 7. Informazioni relative ai progetti di impianti eolici sottoposti a VIA di competenza statale con procedimento in corso nell'intorno di 5 km dall'area d'intervento.

ID	Comune	Proponente	Progetto	Stato procedim.	N° WTG	Potenza (MWp)	Link a cartella progettuale
1	Cellere, Arlena di Castro, Tuscania, Piansano	Cogein Energy Srl	Progetto per la realizzazione di un impianto eolico costituito da 10 aerogeneratori per una potenza complessiva di 60 MW nel comune di Cellere (VT) e opere connesse nei comuni di Piansano (VT), Arlena di Castro (VT), Tuscania (VT).	Istruttoria tecnica CTPNRR-PNIEC	10	60	<a href="https://va.mite.gov.it/it-IT/Oggetti/Info/9012">https://va.mite.gov.it/it-IT/Oggetti/Info/9012</a>
4	Cellere, Valentano	IBERDROLA RENEVABLES ITALIA S.p.A.	Progetto di un impianto eolico "Cellere" costituito da n. 10 aereogeneratori con potenza unitaria di 6 MW, e potenza complessiva di 60 MW, e dalle relative opere di connessione alla RTN; sito nei Comuni di Cellere (VT) e Valentano (VT).	Istruttoria tecnica CTPNRR-PNIEC	10	60	<a href="https://va.mite.gov.it/it-IT/Oggetti/Info/9001">https://va.mite.gov.it/it-IT/Oggetti/Info/9001</a>
6	Tessennano, Arlena di Castro, Tuscania	Wind Energy 1 S.r.l.	Progetto di un parco eolico denominato "Eolico Arlena", di potenza complessiva pari a 84 MW, costituito da 14 aerogeneratori, situato nei Comuni di Tessennano e Arlena di Castro (VT).	Istruttoria tecnica CTPNRR-PNIEC	14	84	<a href="https://va.mite.gov.it/it-IT/Oggetti/Documentazione/8252/12127">https://va.mite.gov.it/it-IT/Oggetti/Documentazione/8252/12127</a>

Tabella 8. Informazioni relative ai progetti di impianti eolici sottoposti a Verifica di assoggettabilità a VIA di competenza regionale nell'intorno di 5 km dall'area d'intervento.

ID	Comune	Proponente	Progetto	Risultanza Parere	N° WTG	Potenza (MWp)	Link a cartella progettuale
1	Cellere	IFA FINANCIAL SERVICE SRL	Realizzazione impianto eolico IFA con singolo aerogeneratore da 600 KWp in loc. Poggio Grispignano	Archiviato	1	0.6	<a href="https://regionelazio.box.com/v/VIA-079-2021">https://regionelazio.box.com/v/VIA-079-2021</a>
2	Cellere	PURPLE WIND SRL	Realizzazione dell'impianto eolico "Purple Wind" con singolo aerogeneratore da 600 kw e delle opere ed infrastrutture connesse in località Poggio Grispignano	Archiviato	1	0.6	<a href="https://regionelazio.box.com/v/VIA-082-2021">https://regionelazio.box.com/v/VIA-082-2021</a>

Tabella 9. Informazioni relative al numero di aerogeneratori presenti nell'intorno di 5 km dall'area d'intervento

Comune	N° WTG presenti nel raggio di 5 km dall'area di intervento	Note
Cellere	23	-
Piansano	10	Gli aerogeneratori individuati fanno parte di un impianto di proprietà dell'azienda C.V.A. S.p.a. che si sviluppa nei territori dei Comuni di Piansano e Arlena di Castro. L'impianto è composto da 21 aerogeneratori Vestas, modello V90 da 2 MW l'uno. Ogni torre è alta 80 metri e i rotori hanno un diametro di 90 metri. Fonte: C.V.A. S.p.A. <sup>5</sup>
Ischia di Castro	2	-

<sup>5</sup> <https://www.cvaspa.it/impianto-di-piansano-viterbo>

## 2.4 Sintesi delle valutazioni

Ai fini della valutazione dell'impatto cumulativo generato dall'impianto in questione con altre iniziative presenti nell'areale di studio si osserva che, come detto, si dovrà considerare il cumulo con progetti che possono concorrere a definire il medesimo impatto sulla matrice ambientale e pertanto, con riferimento all'occupazione di suolo agricolo, si fa riferimento essenzialmente agli altri impianti fotovoltaici in esercizio e autorizzati nel medesimo areale territoriale.

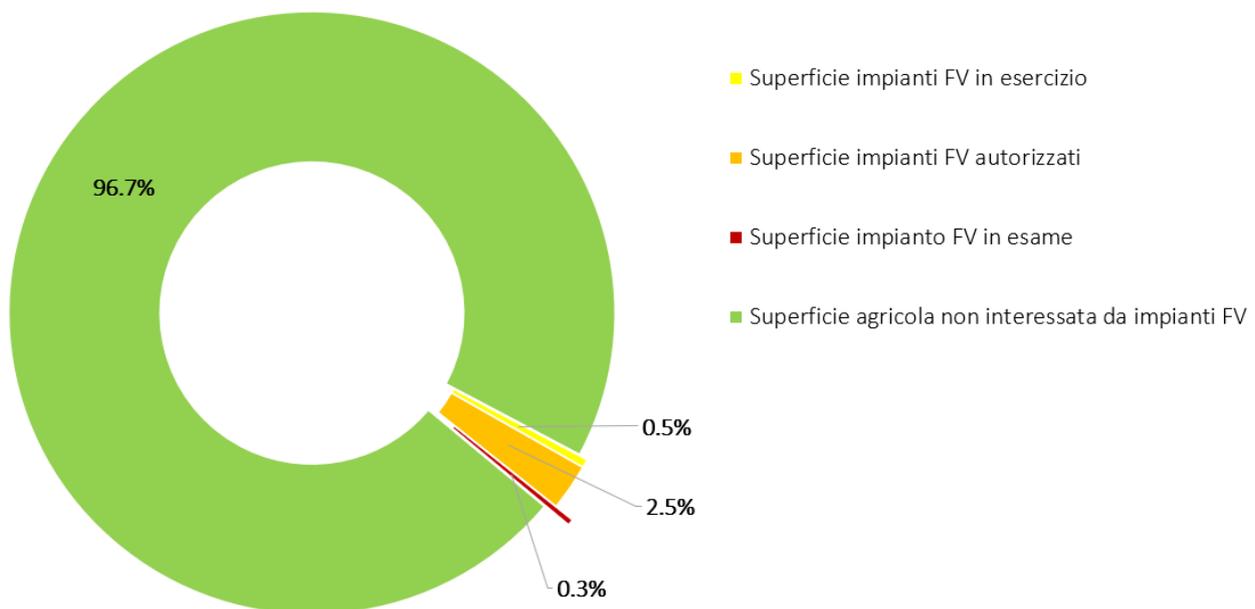
Per l'analisi dell'impatto cumulato è stata considerata un'area compresa nel raggio di 5 km, la quale si estende per una superficie di 12.768 ha.

Sulla base delle informazioni contenute nella Carta d'Uso e Copertura del Suolo della Regione Lazio, la superficie destinata ad uso agricolo compresa nell'areale di indagine ricopre complessivamente circa 9.790 ha (76,7% della superficie indagata), di cui lo 0,5% è interessato dalla presenza di impianti fotovoltaici in esercizio e il 2,5% da impianti fotovoltaici autorizzati.

Dal diagramma riportato in Figura 4 si evince che oltre il 95% della superficie agricola ricadente nell'areale di studio non è interessata dalla presenza di impianti fotovoltaici. In particolare, **l'impianto fotovoltaico in esame occuperebbe circa lo 0,3% della superficie agricola totale.**

Concentrandosi sul territorio comunale di Cellere l'impianto occuperebbe lo **0,88% della superficie comunale**, pari complessivamente a 3.698 ha e l'**1,14% di quella agricola** (ca. 2.858 ha, pari al 77% del totale comunale).

**Figura 4. Suddivisione della superficie agricola ricadente in un raggio di 5 km, con particolare riferimento alle aree interessate dalla presenza di impianti fotovoltaici**



### Area impianto fotovoltaico

L'area dell'impianto fotovoltaico in esame possiede una superficie pari a ca. 32,6 ha e una potenza nominale di circa 26,46 MW. Nella "Tavola degli impatti cumulati con altri impianti fotovoltaici" (Allegato I) è possibile osservare che **nel raggio di 2 km dalle aree d'impianto sono stati individuati 6 impianti fotovoltaici**. Nello specifico, sono stati individuati n. 3 impianti in esercizio (ID 14, 15, 17), n. 2 con procedimento di VIA Regionale in corso (ID 66, 70 in Tabella 3) e un impianto con procedimento di VIA Statale in corso (ID 5 in Tabella 4).

Con riferimento agli impianti eolici, dalla *"Tavola degli impatti cumulati con impianti eolici"* (Allegato II) si evince che **nel raggio di 2 km dall'area di progetto sono presenti:**

- **n. 18 aerogeneratori in esercizio**, tutti ubicati nel Comune di Cellere;
- **n. 2 impianti eolici con procedimento di VIA Statale in corso** (ID 1 e 4 in Tabella 7). Nello specifico, n. 8 aerogeneratori appartengono all'impianto eolico con ID n. 1, proposto da Cogein Energy Srl, mentre n. 10 aerogeneratori fanno parte dell'impianto eolico con ID n. 4 proposto da Iberdrola Renewables Italia S.p.A.

**Dall'analisi effettuata risulta che un aerogeneratore appartenente all'impianto eolico proposto da Cogein Energy Srl, ricade all'interno dell'Area C dell'impianto fotovoltaico oggetto di valutazione. Si specifica la Proponente ha già acquisito i diritti di superficie dei terreni in esame.**

### 3 IMPATTI PAESAGGISTICI CUMULATI CON ALTRI IMPIANTI DA FONTI RINNOVABILI

Ai fini della valutazione dell'impatto cumulativo generato dall'impianto in questione con altre iniziative presenti nell'areale di studio si osserva che, come detto, si dovrà considerare il cumulo con progetti che possono concorrere a definire il medesimo impatto sulla matrice ambientale e pertanto, con riferimento agli aspetti paesistico-percettivi, si fa riferimento essenzialmente agli impianti sia fotovoltaici sia eolici in esercizio e autorizzati nel medesimo areale territoriale.

Nella presente sezione si riporta una sintesi dello studio di intervisibilità contenuto nello "Studio paesaggistico" presentato (cod. CLE-VIA-REL-04-00) al fine di verificare se ed in che modo l'impianto in progetto possa generare impatti cumulativi con gli impianti in esercizio o in progetto sopradescritti muovendo dalle evidenze che questo presenta in termini di percepiibilità.

Il riferimento metodologico utilizzato per la redazione dello studio di intervisibilità è costituito dalle *Linee guida per l'analisi, la tutela e la valorizzazione degli aspetti scenico-percettivi del paesaggio* a cura del MiBACT<sup>6</sup>.

Al fine di verificare l'intervisibilità dell'impianto fotovoltaico in progetto per valutare i punti dai quali esso risulti percepibile determinando alterazione delle visuali e del sistema di valori paesaggistici, è stato costruito uno specifico modello cartografico che ha consentito di tracciare le porzioni del territorio all'interno delle quali si potrà percepire lo stato modificato dei luoghi oggetto d'intervento.

Il modello d'*intervisibilità teorica* è basato sul modello digitale del terreno (DTM, Digital Terrain Model) ed è effettuato sulla base del principio del *ray-tracing* partendo dalla valutazione dello schermo visivo (*viewshed*) generato dalla morfologia del terreno rispetto ad un osservatore posizionato ad un'altezza di 1,60 m da piano campagna e collocato in 4 punti disposti omogeneamente interni al sito, definendo – nel territorio oggetto di analisi – le aree dalle quali è possibile percepire una o più parti dell'areale interessato dal progetto in corso di valutazione. Occorre puntualizzare che tali punti sono stati posizionati diversamente per ciascuna area dell'impianto in quanto esse occupano contesti morfologicamente differenti e quindi sono caratterizzate da diversa intervisibilità.

Tale studio, generalmente, prendendo in analisi soltanto il modello digitale del terreno (DTM), sovrastima l'intervisibilità dei luoghi in quanto non tiene in considerazione la schermatura effettuata rispetto all'osservatore dagli oggetti presenti al suolo (vegetazione, edifici, infrastrutture, etc.).

Per ciascun punto si è proceduto allo studio dell'intervisibilità ottenendo tre carte dell'intervisibilità, in merito alle quali si riportano di seguito tre brevi commenti.

Dalla lettura del modello di cui alla Figura 5 le **aree nord d'impianto** (Aree A, B e C in Figura 2), in considerazione delle morfologie locali, risultano percepibili con percentuali differenti nell'immediato intorno principalmente da aree ubicate a Nord, Nord-Ovest ed Est. L'intervisibilità tra le aree in esame e gli impianti fotovoltaici in esercizio nel raggio di 2 km è nulla, mentre l'area A dell'impianto risulta percepibile dagli impianti in esercizio con ID n. 8 e 18 ubicati a circa 5 km dall'area di intervento. Con riferimento agli impianti autorizzati, l'area A dell'impianto risulta percepibile dall'impianto n. 52, situato a circa 5 km in direzione Nord, e in misura compresa tra lo 0 e il 25% dall'impianto n. 65, ubicato in direzione Sud-Ovest.

Si evidenzia fin da subito che a distanze elevate non risulta possibile percepire le modifiche indotte dai pannelli in quanto aventi altezza inferiore a 3 m e pertanto l'impatto generato risulta scarsamente rilevante. Si precisa, inoltre, che le aree nord d'impianto saranno mitigate mediante una siepe arborata perimetrale

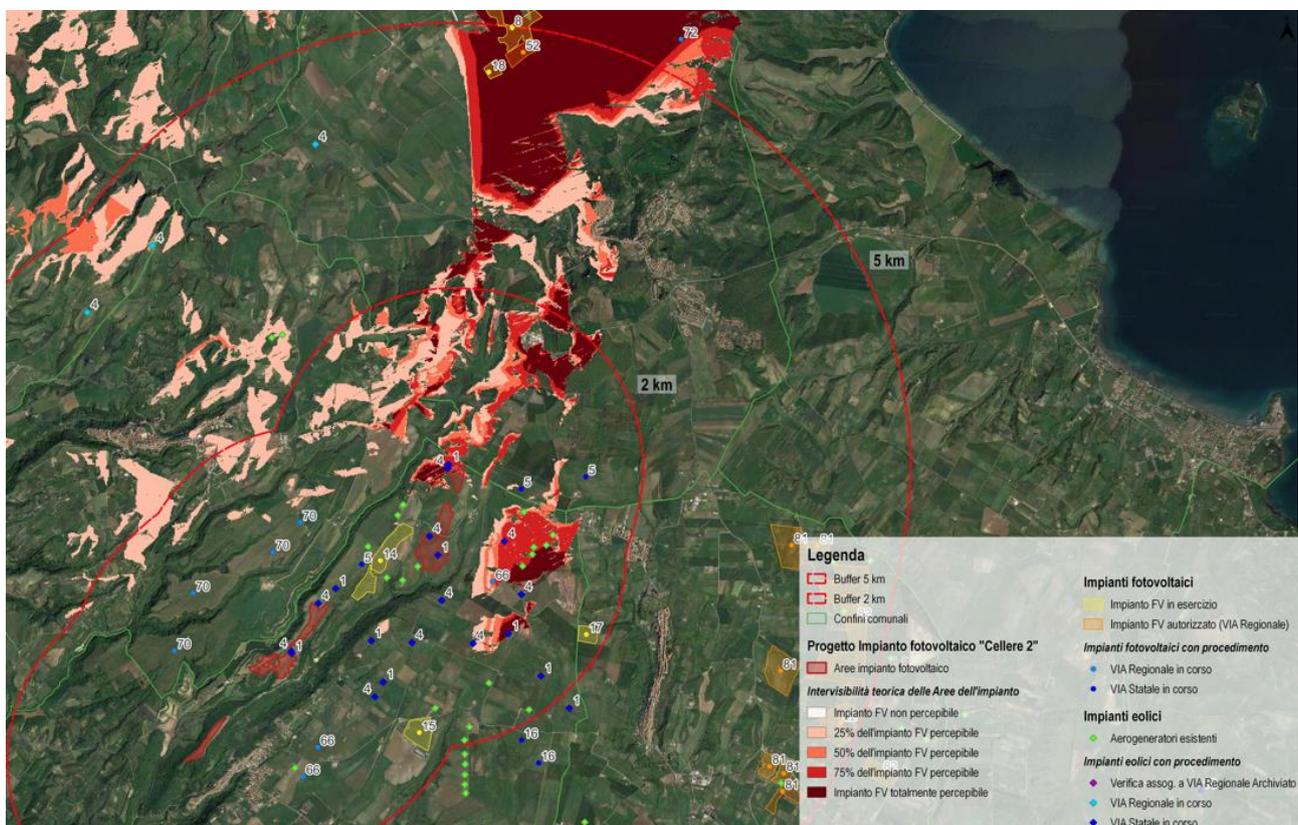
---

<sup>6</sup> Ministero dei Beni e delle Attività Culturali e del Turismo, Direzione Regionale per i beni culturali e paesaggistici del Piemonte, Regione Piemonte – Direzione Programmazione strategica, politiche territoriali ed edilizia, Politecnico e Università degli Studi di Torino – Dipartimento Interateneo di Scienze, Progetto e Politiche del Territorio (DIST) (maggio, 2014).

che annullerà l'intervisibilità dai principali punti di vista limitrofi e quindi eventuali impatti cumulativi generati dalle opere saranno irrilevanti.

Rispetto agli aerogeneratori si osserva localmente che questi si sovrappongono ad ambiti aventi un'intervisibilità superiore al 75%, con particolare riferimento al rilevato collinare della cava Europomice posta ad est della SR312 Castrense. L'impatto cumulativo determinato, tuttavia, si considera non particolarmente rilevante in considerazione del fatto si tratta di un episodio puntuale legato alla morfologia del territorio ed in tutti i casi appartenente ad un contesto già alterato dall'attività di estrazione. Inoltre, tenuto conto che gli aerogeneratori si trovano in un contesto posto dalla parte opposta dell'impianto fotovoltaico in valutazione rispetto alla SR312 Castrense, viabilità caratterizzata da maggiore fruizione, sostanzialmente non ricadono mai nelle medesime visuali e pertanto non determinano impatti di tipo cumulativo.

Figura 5. Estratto della carta dell'intervisibilità teorica delle Aree nord dell'impianto (Allegato III)

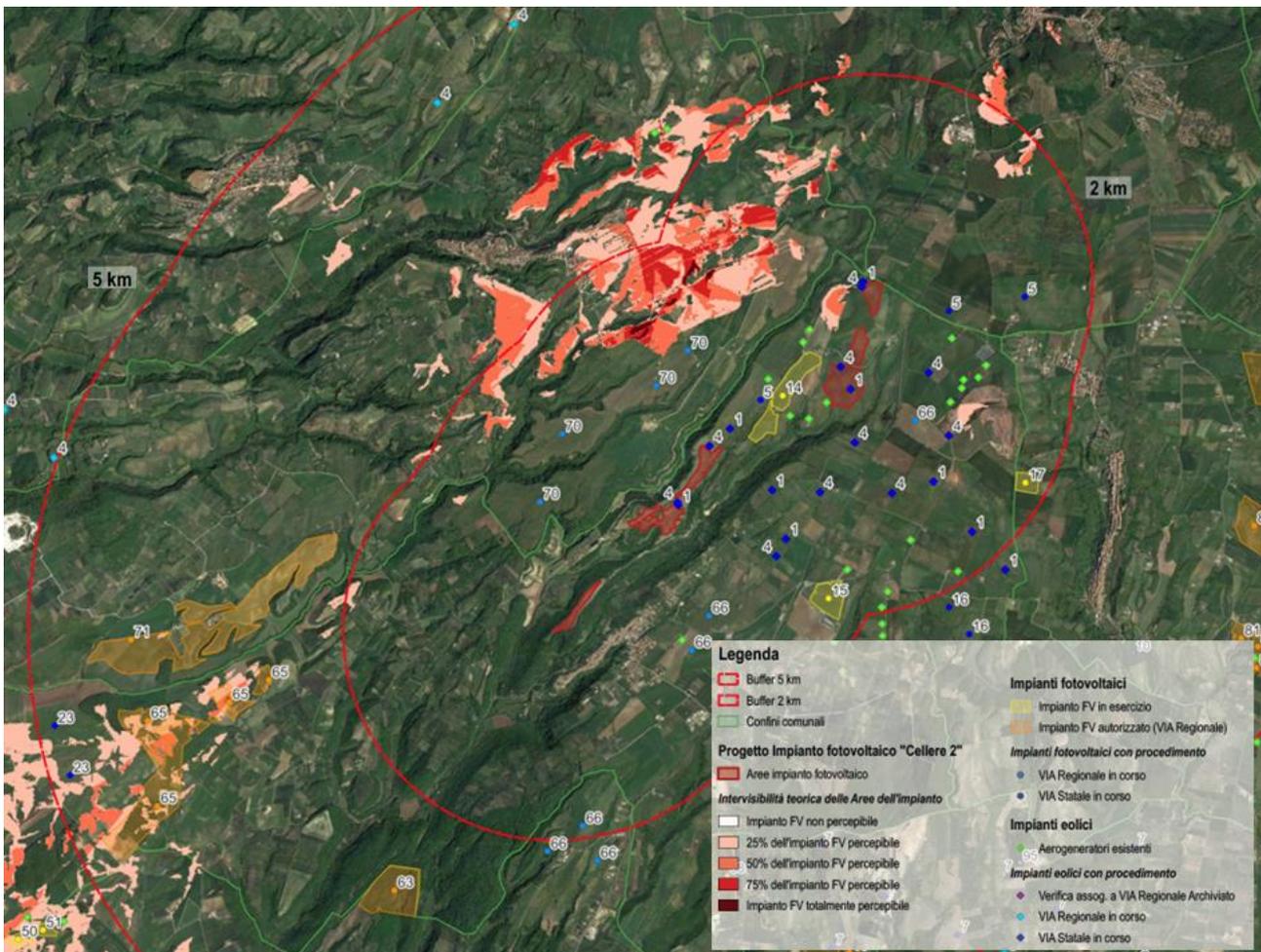


Rispetto agli aerogeneratori si osserva che soltanto due aerogeneratori esistenti si sovrappongono ad un contesto che presenta intervisibilità rispetto ai lotti D ed E d'impianto posto ca. 2,5 km dall'area d'intervento. Pertanto si ritiene che eventuali impatti cumulativi siano da ritenersi non significativi.

Figura 6 è possibile osservare come le **aree centrali d'impianto** (Aree D e E in Figura 2) risultano percepibili nel raggio di 2 km con percentuali differenti principalmente da aree ubicate a Nord-Ovest. L'intervisibilità tra le aree in esame e gli impianti fotovoltaici in esercizio nel raggio di 5 km è nulla, mentre risultano percepibili, in misura compresa tra lo 0 e il 50%, dall'impianto n. 65 situato in direzione Sud-Ovest. Si evidenzia che, come detto per le aree nord d'impianto, le aree centrali saranno interamente mitigate mediante una siepe arborata perimetrale che annullerà l'intervisibilità e quindi eventuali impatti cumulativi generati dalle opere.

Rispetto agli aerogeneratori si osserva che soltanto due aerogeneratori esistenti si sovrappongono ad un contesto che presenta intervisibilità rispetto ai lotti D ed E d'impianto posto ca. 2,5 km dall'area d'intervento. Pertanto si ritiene che eventuali impatti cumulativi siano da ritenersi non significativi.

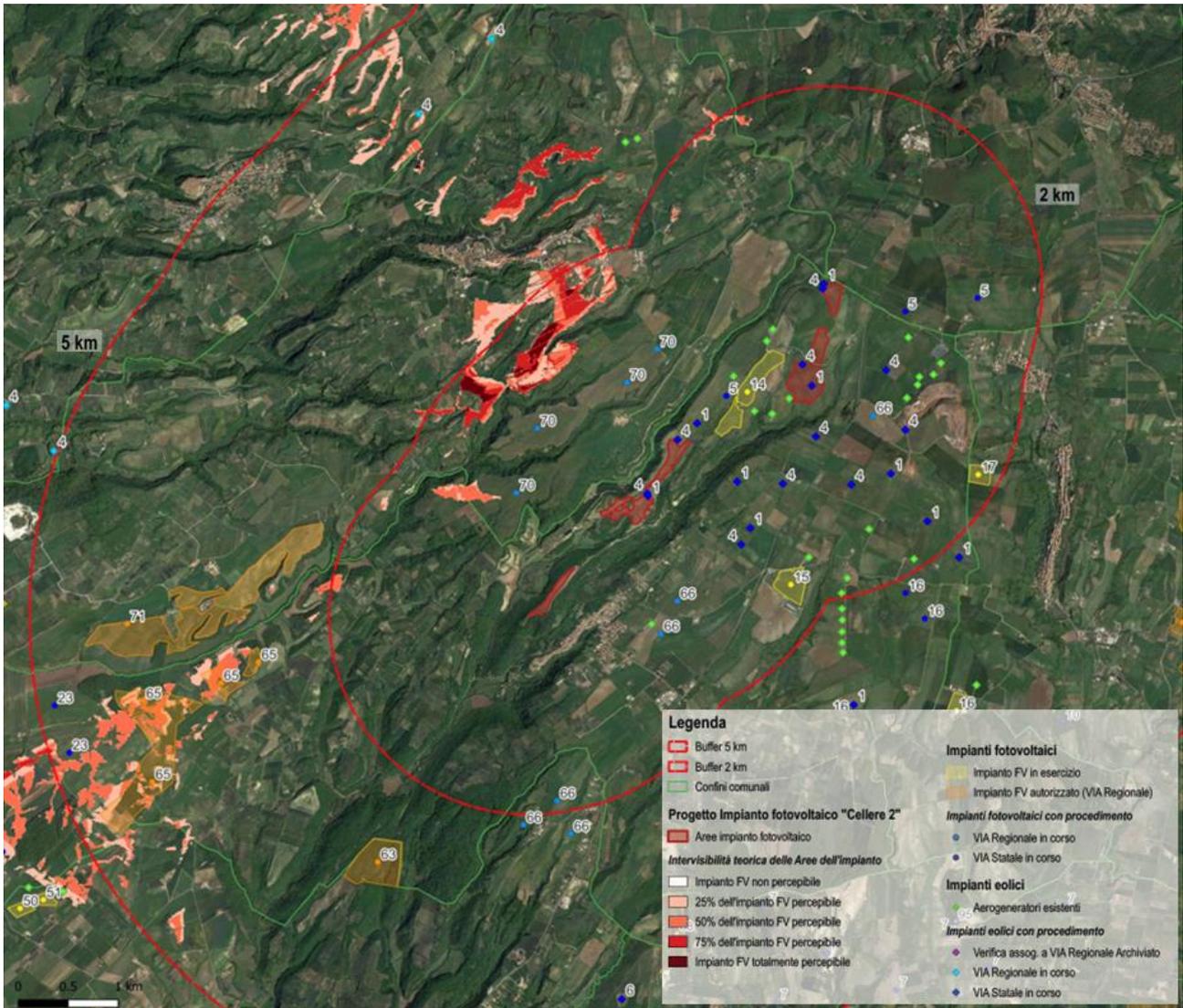
Figura 6. Estratto della carta dell'intervisibilità teorica delle Aree centrali dell'impianto (Allegato IV)



Dalla Figura 7, infine, è possibile osservare come l'area sud dell'impianto (Area in Figura 2), posta ad una quota più elevata rispetto al contesto territoriale ed interamente circondata da aree boscate, risulti scarsamente percepibile nell'immediato intorno, mentre nel raggio di distanza entro i 2000m risulta percepibile da un'area ubicata a Nord, in direzione del centro abitato di Ischia di Castro. Analogamente alle aree centrali, l'intervisibilità tra l'area in esame e gli impianti fotovoltaici in esercizio nel raggio di 5 km è nulla, mentre risulta percepibile, in misura compresa tra lo 0 e il 50%, dall'impianto n. 65 situato a circa 2,7 km in direzione Sud-Ovest, distanza alla quale non si determinano impatti significativi. Si evidenzia che, come detto per le aree nord e centrali d'impianto, l'area sarà mitigata mediante una siepe arborata perimetrale che, impedendo l'intervisibilità, azzererà qualsiasi impatto cumulativo.

Non si rilevano aerogeneratori esistenti o in autorizzazione in corrispondenza delle zone d'intervisibilità teorica di tale lotto d'impianto.

Figura 7: Estratto della carta dell'intervisibilità teorica dell'Area sud dell'impianto (Allegato V)



*Allegato I – Tavola degli impatti cumulati con altri impianti fotovoltaici*



### Legenda

- Buffer 5 km
- Buffer 2,0 km

#### Limiti amministrativi

- Confini comunali

#### Progetto Impianto fotovoltaico "Cellere 2"

- Aree impianto fotovoltaico

#### Impatti cumulati con altri impianti fotovoltaici

- Impianto fotovoltaico in esercizio
- Impianto fotovoltaico autorizzato (VIA Regionale)

#### Impianto fotovoltaico con procedimento

- VIA Regionale in corso
- VIA Statale in corso

IMPIANTI FOTOVOLTAICI							
ID	Comune	Proponente	Progetto	Procedim.	Risultanza Parere	Superficie (ha)	Potenza (MWp)
19	Tessennano	LIMES 10 SRL	Realizzazione impianto fotovoltaico a terra potenza 20,160 MWp in loc. Macchione	VIA Regionale	Favorevole con prescrizioni	26.9 <sup>(1)</sup>	18.4
52	Valentano	RADIANT SRL	Realizzazione impianto FV Valentano 2 da 4 MWp in loc. Poggio Cantinaccio	VIA Regionale	Favorevole con prescrizioni	6.8 <sup>(1)</sup>	4.0
63	Canino	SANTA LUCIA SRL	Realizzazione di un Impianto Solare Fotovoltaico della Potenza di Picco pari a 13.916,76 kWp e Potenza Massima in immissione pari a 11.998,00 kW, connesso alla Rete, collegato ad un Piano Agronomico per l'utilizzo a Scopi Agricoli dell'Area, denominato "CANINO 2 - SANTA LUCIA" da realizzarsi nel Comune di Canino, Provincia di Viterbo, in Località "Santa Lucia"	VIA Regionale	Favorevole con prescrizioni	20.6 <sup>(2)</sup>	13.9
65	Cellere	SF CELESTE SRL	Impianto fotovoltaico a terra La Banditella Solare della potenza di circa 50MWp connesso alla Rete RTN in località Banditella.	VIA Regionale	Favorevole con prescrizioni	62,8 <sup>(1)</sup>	50,0
71	Ischia di Castro e Cellere	SOLAR ENERGY SEDICI SRL	Realizzazione ed esercizio di un impianto di produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile fotovoltaica denominato "Castrum 16" di potenza nominale 50'991,92 kWp con storage 23MW e potenza in immissione di 72,73332 MW (AC) in località Prato Stefanaccio	VIA Regionale	Favorevole con prescrizioni	75.2 <sup>(1)</sup>	51.0
81	Piansano	EG IRIS SRL	Realizzazione impianto FV potenza 41 MWp in loc. Benefizio	VIA Regionale	Favorevole con prescrizioni	48,4 <sup>(1)</sup>	34,9
82	Piansano	KINGDOM SOLAR 3 SRL	Realizzazione centrale FV Bee Solar potenza 57 MWp	VIA Regionale	Favorevole con prescrizioni	67,5 <sup>(1)</sup>	49,3
5	Cellere, Valentano	ByoPro Dev 3 S.r.l.	Progetto di un impianto fotovoltaico della potenza complessiva pari a 23,83 MW e delle opere di connessione alla RTN, da realizzarsi nei Comuni di Cellere (VT), in località Monte Marano, e di Valentano (VT), in località Roggi.	VIA Statale	In corso di autorizzazione	33,9	23,8
16	Cellere, Tessennano	IBERDROLA RENEVABLES ITALIA SPA	Progetto di un impianto fotovoltaico "Cellere" con potenza nominale pari a 31,67 MW, e delle relative opere di connessione alla RTN, localizzato nel Comune di Cellere (VT) mentre la sottostazione elettrica utente per la connessione alla RTN ricade nel Comune di Tessennano (VT).	VIA Statale	In corso di autorizzazione	48,4	31,7
23	Cellere, Canino, Tessennano, Tarquinia, Arlena di Castro, Montalto di Castro	Pacifico Berillo S.r.l.	Progetto per la realizzazione di un nuovo impianto agrofotovoltaico, denominato "Energia dell'olio", della potenza di 107,13 MW, unito alle opere di connessione alla RTN, da realizzarsi nei Comuni di Cellere, Canino, Tessennano, Tarquinia, Arlena di Castro, Montalto di Castro, tutti in provincia di Viterbo.	VIA Statale	In corso di autorizzazione	150,0	107,1
66	Cellere e Canino	CCEN CELLERE SRL	Realizzazione di un Impianto Solare Fotovoltaico della Potenza di Picco pari a 35.432,15 kWp connesso alla Rete, collegato ad un Piano Agronomico per l'utilizzo a Scopi Agricoli dell'Area, denominato "CELLERE" in Località Strada di Piansano e in Località Strada Regionale Castrens.	VIA Regionale	In corso di autorizzazione	85	35
70	Ischia di Castro e Cellere	UNICABLE SRL	Impianto fotovoltaico potenza 23,60 MWp in località La Selva	VIA Regionale	In corso di autorizzazione	59	24
8	Valentano	Radiant S.r.l.	Impianto fotovoltaico esistente			12,2	5,9
14	Cellere	n.d.	Impianto fotovoltaico esistente			14,3 <sup>(2)</sup>	7,9
15	Cellere	n.d.	Impianto fotovoltaico esistente			7,7 <sup>(2)</sup>	4,3
16	Piansano	n.d.	Impianto fotovoltaico esistente			5,7 <sup>(2)</sup>	3,1
17	Piansano	n.d.	Impianto fotovoltaico esistente			3,5 <sup>(2)</sup>	1,9
18	Valentano	n.d.	Impianto fotovoltaico esistente			2,3 <sup>(2)</sup>	0,9

<sup>(1)</sup> Superficie e Potenza autorizzati

<sup>(2)</sup> Superficie e Potenza stimati

#### Proponente



**IBERDROLA RENEVABLES ITALIA S.p.A.**

Piazzale dell'Industria 40/46, Roma

#### Consulenza



**ENVIarea snc stp**

Dott. Ing. Cristina Rabozzi

Dott. Agr. Elena Lanzi

Dott. Agr. Andrea Vatteroni

Viale XX Settembre 266bis, Carrara (MS)

www.enviarea.it

#### Impianto fotovoltaico "Cellere 2"

Allegato I

Tavola degli impatti cumulati con altri impianti fotovoltaici

Febbraio 2023

***Allegato II – Tavola degli impatti cumulati con impianti eolici***



**Legenda**

- Buffer 5 km
- Buffer 2 km

- Limiti amministrativi**
- Confini comunali

- Progetto Impianto fotovoltaico "Cellere 2"**
- Aree impianto fotovoltaico

- Impianti eolici**
- ◆ Aerogeneratori in esercizio
  - ◆ Impianto eolico con procedimento
  - ◆ Verifica assogg. a VIA Regionale Archiviato
  - ◆ VIA Regionale in corso
  - ◆ VIA Statale in corso

IMPIANTI EOLICI							
ID	Comune	Proponente	Progetto	Procedim.	Risultanza Parere	N° WTG	Potenza (MWp)
1	Cellere, Arlena di Castro, Tuscania, Piansano	Cogein Energy Srl	Progetto per la realizzazione di un impianto eolico costituito da 10 aerogeneratori per una potenza complessiva di 60 MW nel comune di Cellere (VT) e opere connesse nei comuni di Piansano (VT), Arlena di Castro (VT), Tuscania (VT).	VIA Statale	in corso di autorizzazione	10	60
4	Cellere, Valentano	IBERDROLA RENEVABLES ITALIA S.p.A.	Progetto di un impianto eolico "Cellere" costituito da n. 10 aerogeneratori con potenza unitaria di 6 MW, e potenza complessiva di 60 MW, e dalle relative opere di connessione alla RTN; sito nei Comuni di Cellere (VT) e Valentano (VT).	VIA Statale	in corso di autorizzazione	10	60
6	Tessennano, Arlena di Castro, Tuscania	Wind Energy 1 S.r.l.	Progetto di un parco eolico denominato "Eolico Arlena", di potenza complessiva pari a 84 MW, costituito da 14 aerogeneratori, situato nei Comuni di Tessennano e Arlena di Castro (VT).	VIA Statale	in corso di autorizzazione	14	84
1	Cellere	IFA FINANCIAL SERVICE SRL	Realizzazione impianto eolico IFA con singolo aerogeneratore da 600 KWp in loc. Poggio Grisignano	Verifica assog. VIA Regionale	Archiviato	1	0,6
2	Cellere	PURPLE WIND SRL	Realizzazione dell'impianto eolico "Purple Wind" con singolo aerogeneratore da 600 kw e delle opere ed infrastrutture connesse in località Poggio Grisignano	Verifica assog. VIA Regionale	Archiviato	1	0,6
3	Arlena di Castro	FRI-EL SPA	Impianto eolico potenza 29,4 MWp in loc. La Banditaccia	VIA Regionale	in corso di autorizzazione	7	29,4
4	Farnese e Valentano	FRI-EL SPA	Impianto per la produzione di energia elettrica da fonte eolica denominato "Vallerosa", avente potenza nominale pari a 29,4 MWp	VIA Regionale	in corso di autorizzazione	7	29,4
-	Cellere	-	Aerogeneratori in esercizio presenti nel territorio comunale nell'arco di 5 km dalle aree d'impianto	-	-	23	-
-	Piansano	-	Aerogeneratori in esercizio presenti nel territorio comunale nell'arco di 5 km dalle aree d'impianto	-	-	10	-
-	Ischia di Castro	-	Aerogeneratori in esercizio presenti nel territorio comunale nell'arco di 5 km dalle aree d'impianto	-	-	2	-

**Proponente**



**IBERDROLA RENEVABLES ITALIA S.p.A.**  
Piazzale dell'Industria 40/46, Roma

**Consulenza**

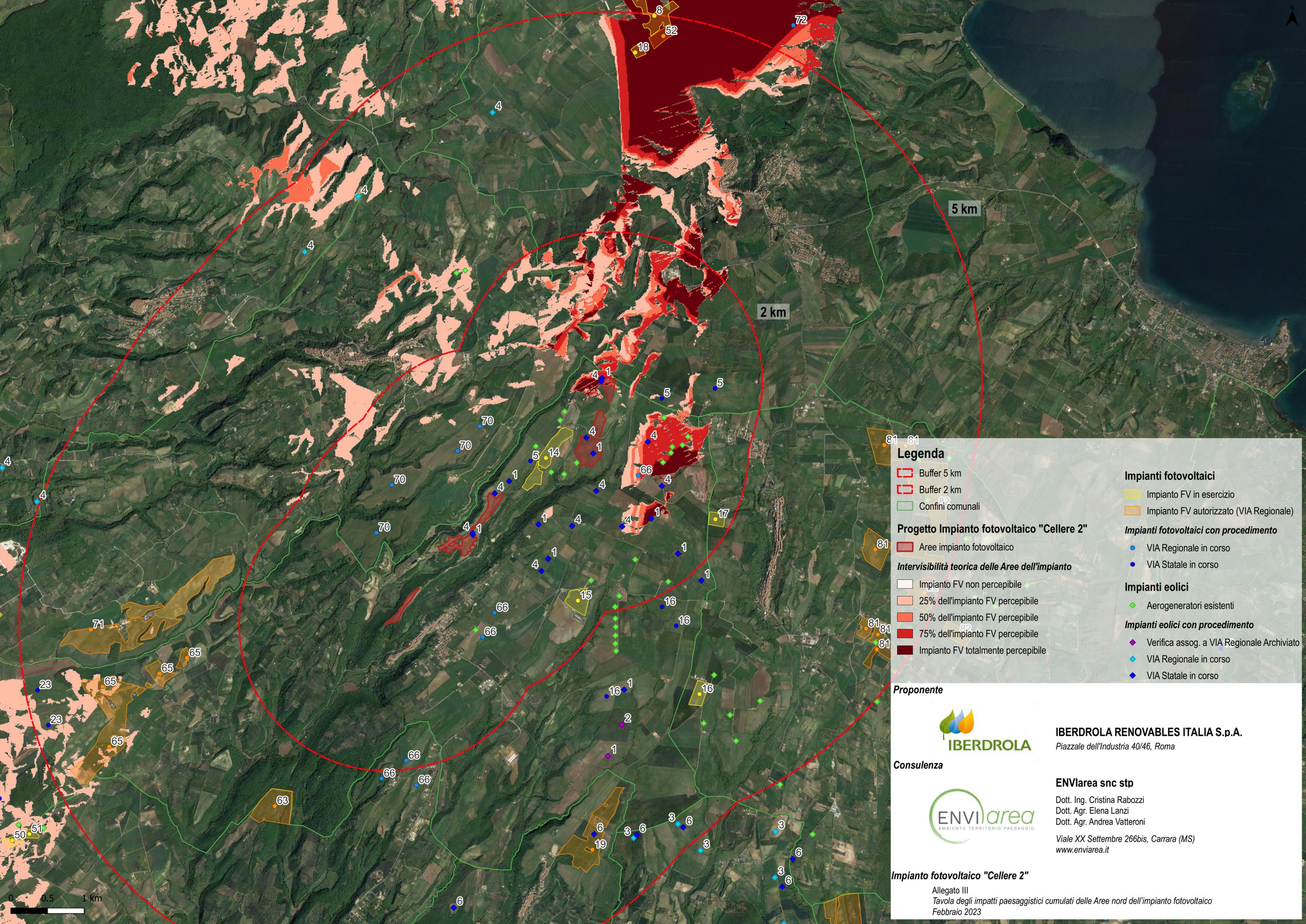


**ENVIarea snc stp**  
Dott. Ing. Cristina Rabozzi  
Dott. Agr. Elena Lanzi  
Dott. Agr. Andrea Vatteroni  
Viale XX Settembre 266bis, Carrara (MS)  
www.enviarea.it

**Impianto fotovoltaico "Cellere 2"**

Allegato II  
Tavola degli impatti cumulati con impianti eolici  
Febbraio 2023

*Allegato III – Tavola degli impatti paesaggistici cumulati-Aree Nord dell’impianto fotovoltaico*



**Legenda**

- Buffer 5 km
- Buffer 2 km
- Confini comunali

**Progetto Impianto fotovoltaico "Cellere 2"**

- Aree impianto fotovoltaico

**Intervisibilità teorica delle Aree dell'impianto**

- Impianto FV non percepibile
- 25% dell'impianto FV percepibile
- 50% dell'impianto FV percepibile
- 75% dell'impianto FV percepibile
- Impianto FV totalmente percepibile

**Impianti fotovoltaici**

- Impianto FV in esercizio
- Impianto FV autorizzato (VIA Regionale)

**Impianti fotovoltaici con procedimento**

- VIA Regionale in corso
- VIA Statale in corso

**Impianti eolici**

- Aerogeneratori esistenti

**Impianti eolici con procedimento**

- Verifica assog. a VIA Regionale Archiviato
- VIA Regionale in corso
- VIA Statale in corso

**Proponente**



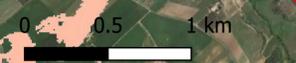
**IBERDROLA RENOVABLES ITALIA S.p.A.**  
Piazzale dell'Industria 40/46, Roma

**Consulenza**

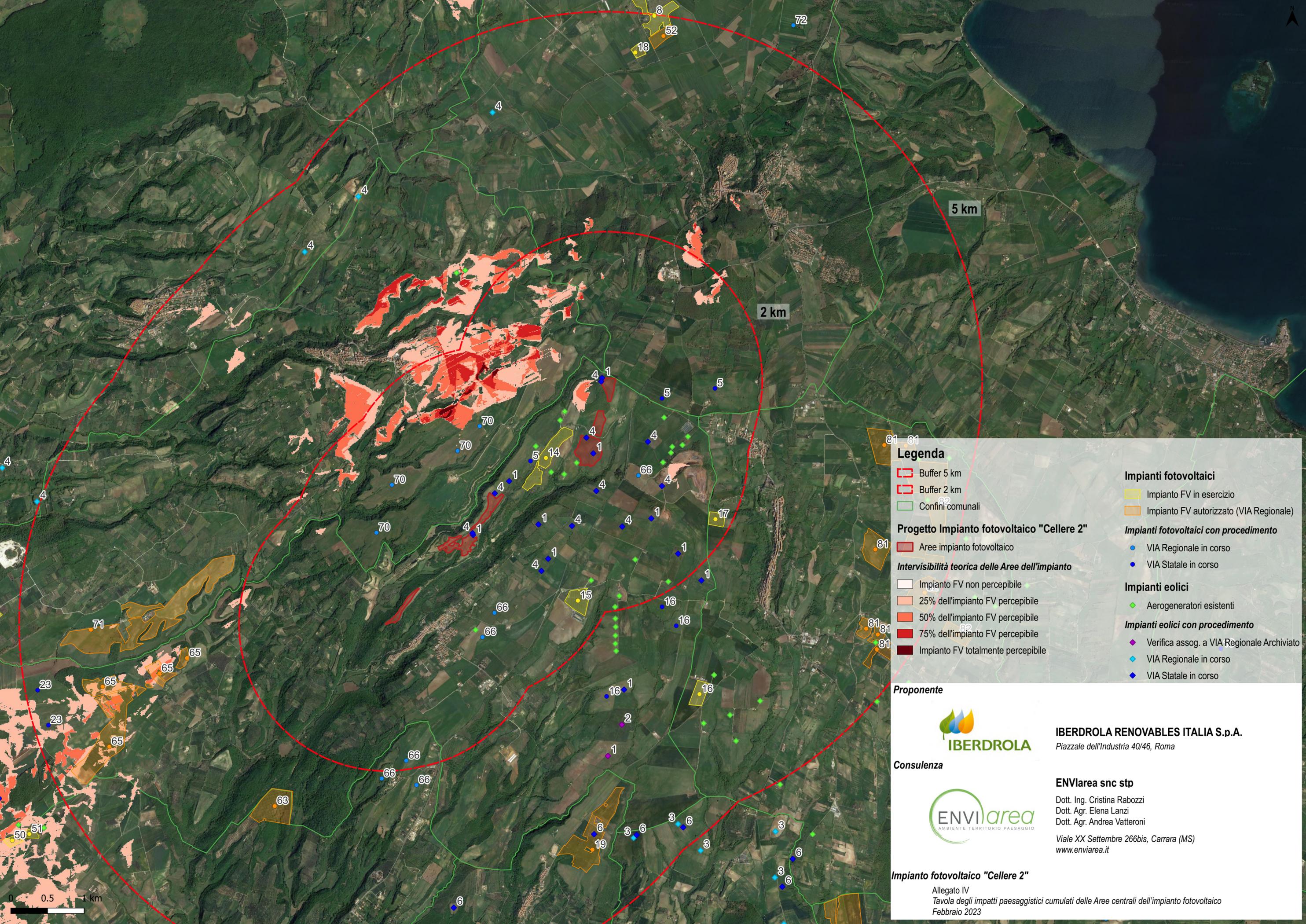


**ENVIarea snc stp**  
Dott. Ing. Cristina Rabozzi  
Dott. Agr. Elena Lanzi  
Dott. Agr. Andrea Vatteroni  
Viale XX Settembre 266bis, Carrara (MS)  
[www.enviarea.it](http://www.enviarea.it)

**Impianto fotovoltaico "Cellere 2"**  
Allegato III  
Tavola degli impatti paesaggistici cumulati delle Aree nord dell'impianto fotovoltaico  
Febbraio 2023



*Allegato IV – Tavola degli impatti paesaggistici cumulati- Aree centrali dell'impianto  
fotovoltaico*



**Legenda**

- Buffer 5 km
- Buffer 2 km
- Confini comunali

**Progetto Impianto fotovoltaico "Cellere 2"**

- Aree impianto fotovoltaico

**Intervisibilità teorica delle Aree dell'impianto**

- Impianto FV non percepibile
- 25% dell'impianto FV percepibile
- 50% dell'impianto FV percepibile
- 75% dell'impianto FV percepibile
- Impianto FV totalmente percepibile

**Impianti fotovoltaici**

- Impianto FV in esercizio
- Impianto FV autorizzato (VIA Regionale)

**Impianti fotovoltaici con procedimento**

- VIA Regionale in corso
- VIA Statale in corso

**Impianti eolici**

- Aerogeneratori esistenti

**Impianti eolici con procedimento**

- Verifica assog. a VIA Regionale Archiviato
- VIA Regionale in corso
- VIA Statale in corso

**Proponente**



**IBERDROLA RENOVABLES ITALIA S.p.A.**  
Piazzale dell'Industria 40/46, Roma

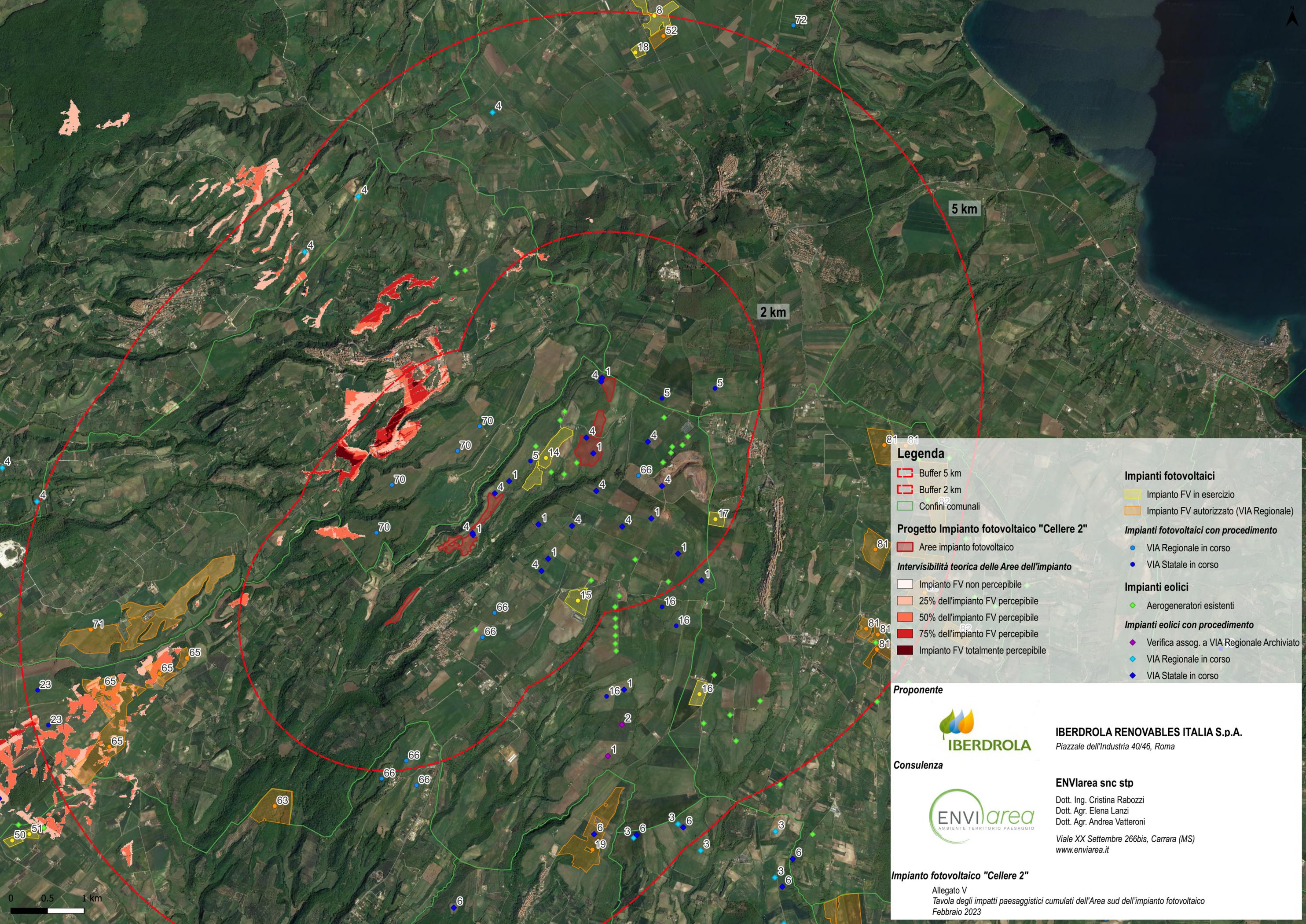
**Consulenza**



**ENVIarea snc stp**  
Dott. Ing. Cristina Rabozzi  
Dott. Agr. Elena Lanzi  
Dott. Agr. Andrea Vatteroni  
Viale XX Settembre 266bis, Carrara (MS)  
[www.enviarea.it](http://www.enviarea.it)

**Impianto fotovoltaico "Cellere 2"**  
Allegato IV  
Tavola degli impatti paesaggistici cumulati delle Aree centrali dell'impianto fotovoltaico  
Febbraio 2023

*Allegato V – Tavola degli impatti paesaggistici cumulati- Area Sud dell'impianto fotovoltaico*



**Legenda**

- Buffer 5 km
- Buffer 2 km
- Confini comunali

**Progetto Impianto fotovoltaico "Cellere 2"**

- Aree impianto fotovoltaico
- Intervisibilità teorica delle Aree dell'impianto**
- Impianto FV non percepibile
- 25% dell'impianto FV percepibile
- 50% dell'impianto FV percepibile
- 75% dell'impianto FV percepibile
- Impianto FV totalmente percepibile

**Impianti fotovoltaici**

- Impianto FV in esercizio
- Impianto FV autorizzato (VIA Regionale)

**Impianti fotovoltaici con procedimento**

- VIA Regionale in corso
- VIA Statale in corso

**Impianti eolici**

- Aerogeneratori esistenti

**Impianti eolici con procedimento**

- Verifica assog. a VIA Regionale Archiviato
- VIA Regionale in corso
- VIA Statale in corso

**Proponente**



**IBERDROLA RENOVABLES ITALIA S.p.A.**  
Piazzale dell'Industria 40/46, Roma

**Consulenza**



**ENVIarea snc stp**

Dott. Ing. Cristina Rabozzi  
Dott. Agr. Elena Lanzi  
Dott. Agr. Andrea Vatteroni

Viale XX Settembre 266bis, Carrara (MS)  
www.enviarea.it

**Impianto fotovoltaico "Cellere 2"**

Allegato V  
Tavola degli impatti paesaggistici cumulati dell'Area sud dell'impianto fotovoltaico  
Febbraio 2023

