



Spett.le Regione Emilia-Romagna;  
Area Valutazione Impatto Ambientale e Autorizzazioni,  
Direzione Generale Cura Del Territorio E Dell' Ambiente;  
via della Fiera, 8  
40127 – Bologna (BO)

Invio mezzo PEC: [vipsa@postacert.regione.emilia-romagna.it](mailto:vipsa@postacert.regione.emilia-romagna.it)

**OGGETTO: Procedura di Verifica di Assoggettabilità a VIA, ai sensi dell'art. 10 della L.R. 4/2018 e dell'art. 19 del D.lgs. 152/2006, del progetto denominato "impianto di produzione di energia elettrica da fonte fotovoltaica della potenza nominale totale pari a 6,13234 MWp, potenza di immissione pari a 5,985 MWp e relative opere di connessione alla rete elettrica" presentato da CANINO PV SOLAR S.r.l. localizzato nel comune di Valsamoggia (BO) - [Fasc. 1311/38/2023] - Riscontro alla Richiesta integrazioni**

Il sottoscritto Arch. Donato Orlando Cera nato a Castel di Sangro (AQ) il 9 Maggio 1979, amministratore unico della società CANINO PV SOLARS.R.L., con sede legale in Milano (MI), Via Stadera n. 3, CAP 20141, codice fiscale n. 12569070969,

## **PREMESSO CHE**

- In data 01/06/2023 la CANINO PV SOLAR S.R.L. presentava istanza, acquisita al P.G 2023/0537722, ai fini della verifica di assoggettabilità a valutazione d'impatto ambientale del progetto denominato "Impianto di produzione di energia elettrica da fonte fotovoltaica della potenza nominale totale pari a 6,13234 MW, potenza di immissione pari a 5,985 MWp e relative opere di connessione alla rete elettrica" presso l'Area valutazione Impatto Ambientale e Autorizzazioni della Regione Emilia-Romagna.
- In data 09/06/2023 l'Area Valutazione Impatto Ambientale e Autorizzazioni della Regione Emilia-Romagna, in seguito alle verifiche di cui all'art. 19, comma 2 del D.lgs n. 152/2006, richiedeva alla CANINO PV SOLAR S.R.L. le seguenti richieste di chiarimenti e integrazioni:
  - 1) *"Verificare l'idoneità dell'area in cui è previsto l'impianto in applicazione sia della normativa nazionale vigente, ovvero il comma 8 dell'art. 20 del D.Lgs. 199/2021 e smi, sia della normativa regionale quale la DAL 28/2010, così come integrata e modificata dalla DGR n. 214 del 13 febbraio 2023 "Specificazione dei criteri localizzativi per garantire la massima diffusione degli impianti fotovoltaici e per tutelare i suoli agricoli e il valore paesaggistico e ambientale del territorio" approvata con la DAL 125/2023 e pubblicata sul BURER del 08/06/2023. In particolare, si evidenzia che: a) il D.Lgs. 199/2021 ha introdotto significative modifiche circa la disciplina per l'individuazione di aree idonee per l'installazione di impianti fotovoltaici, le cui indicazioni sono da coordinarsi con quanto previsto dalla Delibera di Assemblea Legislativa dell'Emilia-Romagna, DAL 28/2010, per quanto compatibile,*

*b) le disposizioni della DAL 125/2023 si applicano a tutti i procedimenti che alla data del 08/06/2023 non siano stati formalmente avviati per effetto della presentazione dell'istanza di autorizzazione unica ovvero del sostitutivo titolo abilitativo;*

*2) fornire gli stralci delle tavole relative ai vincoli ambientali e territoriali del PSC e del PTM della Città metropolitana (vigente in sostituzione del PTCP), sovrapponendo l'impianto di progetto, al fine di verificare le interferenze. Si chiede di utilizzare una scala adeguata che permetta la lettura delle informazioni presenti e delle relative legende. Una volta individuate le eventuali interferenze, esplicitare la fattibilità degli interventi proposti in relazione alle specifiche norme tecniche;*

*3) premesso che non viene sufficientemente analizzata la componente paesaggio, occorre descrivere in maniera più approfondita le caratteristiche del paesaggio circostante mettendo in evidenza, oltre che gli elementi morfologici del territorio influenzato dalla presenza dell'impianto, eventuali elementi storici architettonici presenti (citati in vari punti dello studio) e gli elementi naturali che caratterizzano il contesto territoriale. Si evidenzia inoltre che nell'analisi della percezione paesaggistica, si considera la visibilità dell'impianto da punti visuali posti sul perimetro del campo fotovoltaico e che questo non permette di valutare la significatività dell'impatto sui recettori sensibili. Per recettori sensibili, che dovranno essere opportunamente individuati, si intendono i punti di percezione visuale fissi e mobili presenti nel contesto territoriale, come ad esempio gli elementi storico-testimoniali richiamati anche nello studio. Si chiede pertanto di analizzare gli impatti sul paesaggio considerando quanto sopra rilevato. Inoltre, poiché si rileva la futura realizzazione di un impianto fotovoltaico confinante, occorrerà considerare e analizzare anche i potenziali impatti cumulativi;*

*4) per quanto riguarda la valutazione dei potenziali impatti elettromagnetici, indicare chiaramente il numero delle cabine elettriche di trasformazione in progetto, il numero e le taglie dei trasformatori che saranno installati all'interno di ogni cabina e la distanza di ogni cabina elettrica dai luoghi con possibile permanenza giornaliera di persone per un tempo superiore alle quattro ore;*

*5) riguardo al tratto di linea in progetto interessato da parallelismo su S.P. 27, che consentirà il collegamento della cabina di consegna in progetto alla cabina primaria AT/MT Monteveglio, esplicitare le valutazioni tecniche e/o i risultati delle simulazioni al fine di valutare se le isolinee a 3 microTesla, determinate dai campi di induzione magnetica generati dalla linea in progetto e dalle linee parallele esistenti, siano contenute al di sotto del piano di calpestio. Se tali isolinee non saranno contenute al di sotto del piano di calpestio, il progettista dovrà calcolare il valore della Distanza di Prima Approssimazione ed escludere che all'interno di tali DPA rientrino luoghi adibiti a permanenza giornaliera di persone per un tempo superiore alle 4 ore giornaliere ".*

## **TUTTO CIO' PREMESSO, SI TRASMETTE QUANTO SEGUE**

1. In merito alla prima richiesta di integrazioni, dalla quale si evince "Verificare l'idoneità dell'area in cui è previsto l'impianto in applicazione sia della normativa nazionale vigente, ovvero il comma 8 dell'art. 20 del D.Lgs. 199/2021 e smi, sia della normativa regionale quale la DAL 28/2010, così come integrata e modificata dalla DGR n. 214 del 13 febbraio 2023 [...], si trasmette quanto segue:

- SEZIONE 7 – 7.1 – ASSEVERAZIONE SULLA DAL 125\_2023

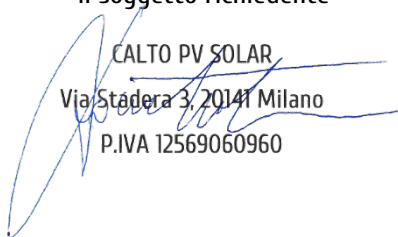
2. In merito alla seconda richiesta di integrazioni, dalla quale si evince *"fornire gli stralci delle tavole relative ai vincoli ambientali e territoriali del PSC e del PTM della Città metropolitana (vigente in sostituzione del PTCP), sovrapponendo l'impianto di progetto, al fine di verificare le interferenze. Si chiede di utilizzare una scala adeguata che permetta la lettura delle informazioni presenti e delle relative legende."* si trasmette quanto segue:
  - **SEZIONE 3 – INQUADRAMENTO URBANISTICO rev.2**
3. In merito alla terza richiesta di integrazioni, dalla quale si evince *"Una volta individuate le eventuali interferenze, esplicitare la fattibilità degli interventi proposti in relazione alle specifiche norme tecniche;"* si comunica che le risposte all'indagine effettuata sulle cartografie sono descritte nell'elaborato
  - **SEZIONE 6 – 6.1 – STUDIO D'IMPATTO AMBIENTALE – INQUADRAMENTO PROGRAMMATICO**
  - **SEZIONE 7 – 7.2 – ISTANZA VALUTAZIONE ENAC**
4. In merito alla quarta richiesta di integrazione, dalla quale si evince *"premesso che non viene sufficientemente analizzata la componente paesaggio, occorre descrivere in maniera più approfondita le caratteristiche del paesaggio circostante mettendo in evidenza, oltre che gli elementi morfologici del territorio influenzato dalla presenza dell'impianto, eventuali elementi storici architettonici presenti (citati in vari punti dello studio) e gli elementi naturali che caratterizzano il contesto territoriale. Si evidenzia inoltre che nell'analisi della percezione paesaggistica, si considera la visibilità dell'impianto da punti visuali posti sul perimetro del campo fotovoltaico e che questo non permette di valutare la significatività dell'impatto sui recettori sensibili. Per recettori sensibili, che dovranno essere opportunamente individuati, si intendono i punti di percezione visuale fissi e mobili presenti nel contesto territoriale, come ad esempio gli elementi storico-testimoniali richiamati anche nello studio. Si chiede pertanto di analizzare gli impatti sul paesaggio considerando quanto sopra rilevato. Inoltre, poiché si rileva la futura realizzazione di un impianto fotovoltaico confinante, occorrerà considerare e analizzare anche i potenziali impatti cumulativi;"* si trasmette quanto segue:
  - **SEZIONE 6 – 6.1 – STUDIO D'IMPATTO AMBIENTALE – INQUADRAMENTO PROGRAMMATICO rev.2**
  - **SEZIONE 6 – 6.2 – STUDIO D'IMPATTO AMBIENTALE – INQUADRAMENTO PROGETTUALE rev.2**
5. In merito alla quinta richiesta di integrazione, dalla quale si evince *"per quanto riguarda la valutazione dei potenziali impatti elettromagnetici, indicare chiaramente il numero delle cabine elettriche di trasformazione in progetto, il numero e le taglie dei trasformatori che saranno installati all'interno di ogni cabina e la distanza di ogni cabina elettrica dai luoghi con possibile permanenza giornaliera di persone per un tempo superiore alle quattro ore"* si trasmette quanto segue:
  - **SEZIONE 6 – 6.4 – RELAZIONE ELETTROMAGNETICA rev.2**
  - **SEZIONE 4 – 4.10 – PLANIMETRIA IMPIANTO ELETTRICO CON DPA – STATO DI PROGETTO**
6. In merito alla sesta richiesta di integrazione, dalla quale si evince *"riguardo al tratto di linea in progetto interessato da parallelismo su S.P. 27, che consentirà il collegamento della cabina di consegna in progetto alla cabina primaria*

*AT/MT Monteveglio, esplicitare le valutazioni tecniche e/o i risultati delle simulazioni al fine di valutare se le isolinee a 3 microTesla, determinate dai campi di induzione magnetica generati dalla linea in progetto e dalle linee parallele esistenti, siano contenute al di sotto del piano di calpestio. Se tali isolinee non saranno contenute al di sotto del piano di calpestio, il progettista dovrà calcolare il valore della Distanza di Prima Approssimazione ed escludere che all'interno di tali DPA rientrino luoghi adibiti a permanenza giornaliera di persone per un tempo superiore alle 4 ore giornaliere" si trasmette quanto segue:*

- **SEZIONE 6 – 6.4 – RELAZIONE ELETTROMAGNETICA rev.2**
- **SEZIONE 4 – 4.10 – PLANIMETRIA IMPIANTO ELETTRICO CON DPA – STATO DI PROGETTO**

Milano, Giugno 2023

Il soggetto richiedente

  
CALTO PV SOLAR  
Via Stadera 3, 20141 Milano  
P.IVA 12569060960