

Servizio Sistemi Ambientali
Ferrara 29/03/2024
N. pratica Sinadoc 23711/2023
Fascicolo RER n. 1317/11/2023 (VIA)
Trasmissione: interna

Spett.le
Servizio Autorizzazioni e Concessioni di Ferrara
Unità Autorizzazioni complesse ed Energia
Alla c.a.: Dott. Alessandro Travagli

OGGETTO: art. 27-bis D.Lgs. 152/2006, art. 15 L.R. 4/2018. LIGHTSOURCE RENEWABLE ENERGY ITALY SPV 14 S.R.L. Istanza di avvio del procedimento unico di Valutazione di Impatto Ambientale per il progetto fotovoltaico denominato "CONA" situato nel comune di Ferrara (FE).

RICHIESTA INTEGRAZIONI CAMPI ELETTRICI E MAGNETICI

Facendo seguito alla Vostra comunicazione acquisita da Arpae con PG/2024/18294 del 30/01/2024, al fine di formulare il parere richiesto per l'impianto in oggetto in materia di protezione della popolazione dall'esposizione ai campi elettrici e magnetici alla frequenza di rete (50Hz) generati da linee e cabine elettriche, deve essere prodotta documentazione specifica - comprensiva di relazione e tavole tecniche - contenente tutti gli elementi previsti dalla normativa vigente, coerente in tutte le sue parti, con dati tecnici univoci ed esaustivi. Tale documentazione deve riferirsi all'impianto in oggetto nella sua completezza, costituito sia dall'elettrodotto di connessione, il cui progetto definitivo deve risultare vidimato dall'ente gestore, che da quello interno all'area di impianto. Deve essere data evidenza, anche su cartografia/ortofoto, che non ricadano ricettori e comunque luoghi a permanenza di persone non inferiore alle 4 ore giornaliere, all'interno delle DPA (Distanze di Prima Approssimazione) di tutte le potenziali sorgenti emmissive. Inoltre, devono essere valutati eventuali effetti combinati - calcolando ed indicando in planimetria le DPA complessive/risultanti - dati dall'interazione tra le opere in progetto ed altre potenziali sorgenti emmissive esistenti e/o in progetto.

Visto quanto sopra evidenziato e la documentazione allegata al progetto iniziale e alla nota denominata "Consegna documentazione richiesta ai fini della verifica completezza documentale (art. 27-bis, comma 3 D. Lgs. 152/06)" nella quale si fa riferimento in particolare al documento "PC-R07_0_Relazione_illustrativa_cavidotto" si richiede:

- la rappresentazione in planimetria/ortofoto delle DPA di tutte le potenziali sorgenti emmissive dimostrando che non contengono nemmeno parzialmente luoghi a permanenza prolungata. Dichiarare se eventualmente le DPA dei componenti l'elettrodotto dell'impianto (cabine e linee elettriche) ricadono interamente all'interno dell'area di impianto;
- di chiarire per quale motivo la DPA adottata per le cabine di trasformazione sia pari a 4m mentre quella calcolata risulta di 4.3 m. A tal proposito si evidenzia che ai sensi del DM 29/05/2008 deve essere arrotondata al mezzo metro superiore;
- valutare eventuali effetti combinati - calcolando ed indicando in planimetria le DPA complessive/risultanti - dati dall'interazione tra le opere in progetto ed altre

potenziali sorgenti emissive esistenti e/o in progetto; in particolare per quanto riguarda la linea di connessione che risulta affiancata ad altre linee esistenti; deve quindi essere data evidenza di tutte le DPA calcolate/adottate e rappresentate in planimetria/ortofoto - anche di quelle relative a situazioni particolari come parallelismi, incroci ecc... - e dell'assenza al loro interno di luoghi a permanenza prolungata;

- chiarire se sono previsti anche nuovi tratti aerei visto che per esempio a pag 21 del documento *"PC-R07_0_Relazione_illustrativa_cavidotto"* (come anche in altri documenti presentati in occasione del progetto iniziale) si riporta *"...Anche per il tratto aereo...."*;
- chiarire per quale motivo per le linee in MT si adotta una DPA pari a 0.7 m mentre si calcola con modello una fascia di rispetto per lato cavo pari a 1.6 m, visto che i diametri ed il numero di terne presenti risulta diverso dai vari casi menzionati nella documentazione prodotta (*"PC-R07_0_Relazione_illustrativa_cavidotto"* e *"Relaz compatibilità elettromagnetica"*); per tali linee deve essere calcolato anche l'effetto combinato con la relativa DPA rappresentata in cartografia/ortofoto al fine di evidenziare che al suo interno non ricadano luoghi a permanenza prolungata;
- dichiarare se nel locale enel della cabina di consegna si prevede di installare solo un trasformatore da 630 KVA come dichiarato a pag 19 del documento *"PC-R07_0_Relazione_illustrativa_cavidotto"* o anche un trasformatore da 160 kVA come evidenziato a pag 21; se sono presenti due trasformatori si deve calcolare/rappresentare la DPA complessiva.
- chiarire quale sarà la tipologia di cavo utilizzato sia per la connessione che per le linee interne all'area di impianto, visto che nella documentazione presentata si riportano tipologie diverse (per esempio a pag 12 del documento *"PC-R07_0_Relazione_illustrativa_cavidotto"* si dichiara la presenza di cavi elicordati di tipo RE4H1RX – 12/20 kV, mentre a pag 20 del medesimo documento si evidenzia l'adozione di cavo cordato ad elica di tipo RG7H1R o RE4H1R 12/20 kV);
- esplicitare la lunghezza dei vari tratti di linea elettrica in quanto risultano incongruenze tra quanto dichiarato a pag 9 (secondo tratto pari a 1250 m) e quanto riportato in planimetria/ortofoto a pag 10 del medesimo documento (stessa incongruenza riportata anche nella documentazione allegata al progetto iniziale);
- definire la profondità di posa visto che per esempio a pag 8 si dichiarano 120 cm minimo, mentre a pag 20 e 21 1m, come anche per il calcolo della DPA con il modello previsionale (stessa incongruenza riportata anche nella documentazione allegata al progetto iniziale);
- presentare il progetto definitivo per le opere di connessione vidimato dall'ente gestore.

Il Tecnico
 Ing. Marco Tosi

La Responsabile SSA APA Centro
 Ing. Tiziana Melfi

Firmata elettronicamente secondo le norme vigenti.