

N. pratica Sinadoc 20444/2021
Fascicolo RER n. 1317/24/2021 (VIA)

Spett.le **EG Sostenibilità S.r.l.**
egsostenibilita@pec.it

p.c. **Provincia di Ferrara**
Settore Lavori Pubblici, Pianificazione Territoriale e Mobilità
provincia.ferrara@cert.provincia.fe.it

Comune di Codigoro
comune.codigoro@cert.comune.codigoro.fe.it

Ente di Gestione dei Parchi e la Biodiversità – Delta del Po
parcodeltapo@cert.parcodeltapo.it

Consorzio di Bonifica Pianura di Ferrara
posta.certificata@pec.bonificaferrara.it

**Agenzia regionale per la sicurezza territoriale e la protezione civile
sede di Ferrara**
STPC.Ferrara@postacert.regione.emilia-romagna.it

Regione Emilia-Romagna
Servizio V.I.P.S.A.
vipsa@postacert.regione.emilia-romagna.it

ARPAE SAC Ferrara – Unità Energia
protocollo interno

ARPAE APA Centro - SSA - Unità Aria/CEM
protocollo interno

Oggetto: art. 27-bis D.Lgs. 152/2006, art. 15 L.R. 4/2018. **EG Sostenibilità S.r.l.** Istanza di avvio del procedimento unico di Valutazione di Impatto Ambientale per il progetto "Impianto fotovoltaico EG Sostenibilità srl e opere connesse" situato nel comune di Codigoro (FE).

RICHIESTA INTEGRAZIONI (art. 27-bis D. Lgs. 152/06, art. 18 L.R. 4/18).

In riferimento alla procedura in oggetto e a seguito della Conferenza di servizi istruttoria tenutasi in data 20/01/2022, con la presente si richiedono le seguenti integrazioni:

1. Pianificazione territoriale e viabilità provinciale: per una completa lettura e informazione si allega la nota della Provincia di Ferrara (protocollo 3524 del 31/01/2022);
2. polizia e invarianza idraulica: per una completa lettura e informazione si allega la nota del Consorzio di Bonifica Pianura di Ferrara (protocollo 1108 del 19/01/2022);
3. Stazioni del Parco Regionale del Delta del Po dell'Emilia-Romagna e Siti Rete Natura 2000: per una completa lettura e informazione si allega la nota dell'Ente Parco del Delta del Po (ISTANZA 2021/00611), da prendere in considerazione in particolare per la linea di connessione alla cabina "Carpani" in parte in condivisione con altri impianti;
4. nulla osta idraulico: per una completa lettura e informazione si allega la nota dell'Agenzia regionale per la sicurezza territoriale e la protezione civile (protocollo 3744 del 31/01/2022);
5. Comune di Codigoro: per una completa lettura e informazione si allega la nota del Comune di Codigoro datata 27/01/2022;
6. campi elettrici e magnetici: è necessario che in tutta la documentazione presentata si riportino in maniera chiara, univoca e definitiva le medesime scelte progettuali, e siano presenti gli elementi necessari per verificarne eventualmente, anche gli effetti combinati dovuti alla presenza di altri elettrodotti, così come individuato dalla normativa nazionale e regionale. A tal fine, si richiede che vengano riportati i seguenti aspetti:

- per quanto riguarda tutti i componenti l'elettrodotto in MT interno all'area di impianto, deve essere specificato se le relative DPA ricadono interamente nell'area di proprietà. Nel caso in cui tale condizione non sia rispettata, si richiede anche la rappresentazione in planimetria della DPA con i dati per la verifica della stessa e la distanza da eventuali ricettori con la loro destinazione d'uso;

- per quanto concerne l'elettrodotto uguale o superiore ad MT, per la connessione alla rete di distribuzione, devono essere calcolate e rappresentate in planimetria con scala dichiarata le relative DPA, riportando le loro distanze almeno dai ricettori più vicini, con la destinazione d'uso di questi. Nel caso in cui le linee elettriche siano in affiancamento ad altre linee esistenti e/o in progetto, si richiede che venga calcolato l'effetto combinato, calcolando ed indicando in planimetria la DPA complessiva/risultante, con le distanze dalla linea, almeno dei ricettori più vicini e la loro destinazione d'uso. Devono altresì essere forniti tutti i dati necessari per la verifica della stessa;

- in merito agli elettrodotti di connessione, le tavole progettuali devono essere vidimate dall'ente gestore e deve essere riportato il codice di rintracciabilità.

7. presentare il bilancio in termini energetici e di risorse naturali dell'opera in progetto; in particolare, ai fini del bilancio energetico ed emissivo, in relazione alla produzione di energia elettrica stimata, specificare le emissioni annue evitate in termini di CO₂, SOX, NOX e determinare il minor consumo di energia primaria fossile;
8. in relazione al piano preliminare di utilizzo delle terre da scavo, si chiede di specificare la gestione del materiale proveniente dagli scavi delle opere di connessione esterne al sito dell'impianto fotovoltaico;
9. si chiedono indicazioni in merito alla manutenzione e pulizia di tutto il terreno al fine di evitare la proliferazione di

- infestanti, la riproduzione di larve di insetti e parassiti, in particolare della zanzara tigre;
10. va specificato il soggetto attuatore della linea di connessione;
 11. specificare tutte le possibili interferenze con eventuali sottoservizi (acquedotti, rete gas, telefonia, etc.), prendendo preventivamente contatti con i gestori per risolvere tali interferenze;
 12. nell'ambito dell'Autorizzazione Unica, prima dell'inizio dei lavori dovrà essere stipulata polizza fideiussoria (di importo pari a quanto previsto nel piano di dismissione) a garanzia dell'esecuzione dei lavori di dismissione e rimessa in pristino dei luoghi; si chiedono chiarimenti in merito;
 13. i contratti preliminari per la compravendita dei terreni sui quali verrà realizzato l'impianto FTV dovranno essere perfezionati prima del rilascio dell'autorizzazione unica e quindi del provvedimento finale; si chiedono chiarimenti in merito.

Oltre a quanto sopra riportato, si richiede la presentazione di una relazione a firma del funzionario preposto del Comune, nella quale si dia evidenza della coerenza del progetto con la pianificazione di competenza, attraverso un'analisi di confronto con tutti gli strumenti urbanistici vigenti (PSC, POC, RUE, ZAC) con esplicitazione degli eventuali contenuti di Variante del progetto proposto (Relazione di conformità urbanistica). Si anticipa sin d'ora che, in riferimento a quanto emergerà nella Relazione di conformità urbanistica di cui sopra, le valutazioni contenute nel Rapporto Ambientale dovranno essere adeguate di conseguenza.

La documentazione integrativa dovrà essere trasmessa da parte del Proponente entro 30 giorni dal ricevimento della presente nota, in formato elettronico, ad ARPAE-SAC di Ferrara e alla Regione Emilia-Romagna Servizio VIPSA.

Per chiarimenti è possibile rivolgersi a dott. Alessandro Travagli (atravagli@arpae.it, VIA), d.ssa Angela Alvisi (aalvisi@arpae.it, AU), d.ssa Gabriella Dugoni (gdugoni@arpae.it).

Cordiali saluti

La Responsabile
Unità Autorizzazioni complesse ed Energia – SAC Ferrara
Dott. Geol. Gabriella Dugoni
F.to Digitalmente

Allegati:

- nota della Provincia di Ferrara
- nota del Consorzio di Bonifica Pianura di Ferrara
- nota del Parco Delta Po
- nota dell'Agenzia regionale per la sicurezza territoriale e la protezione civile
- nota del Comune di Codigoro