



VIA PEC

Spettabile

**REGIONE EMILIA ROMAGNA**

Direzione Generale Cura del Territorio e dell'Ambiente

Area Valutazione Impatto Ambientale e Autorizzazioni

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

e p.c. Spettabile

**OX2 ITALY SPV 2 S.R.L.**

[ox2italy2@legalmail.it](mailto:ox2italy2@legalmail.it)

**OGGETTO: CDS – Codice pratica TERNA 202304779**

**Verifica di completezza, ai sensi dell'art. 15, commi 4 e 5, della L.R. 04/2018.**

**Procedimento autorizzatorio unico di VIA che comprende l'Autorizzazione Unica ai sensi dell'art. 9 del D.Lgs. 190/2024 relativo al "Progetto di un impianto solare agrivoltaico connesso alla rete della potenza nominale pari a 167,06 MWp da realizzarsi nel comune di Conselice (RA), e delle relative opere di connessione da realizzarsi nei comuni di Conselice (RA), Argenta (FE) e Portomaggiore (FE)".**

**Proponente: OX2 ITALY SPV 2 S.r.l.**

**Comune: Conselice (RA)**

Ci riferiamo alla Vs. comunicazione di pari oggetto della presente (ns. prot. TERNA/A20260058982 del 30.04.2026), per rappresentarVi quanto di seguito indicato.

Premesso che:

- in data 11.07.2025 la Società PV ITALY 1 S.r.l. ha richiesto a Terna la connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di produzione energia elettrica da fonte rinnovabile (fotovoltaico) per una potenza totale in immissione pari a 166 MW, nel Comune di Conselice (RA).
- in data 05.09.2025 con lettera prot. TERNA/P20250106258 Terna ha comunicato la Soluzione Tecnica Minima Generale che prevede il collegamento dell'impianto

in antenna a 132 kV su una nuova Stazione Elettrica (SE) della RTN a 380/132/36 kV da inserire in entra – esce alla linea RTN a 380 kV “Ferrara Focomorto – Ravenna Canala” e alla linea RTN a 132 kV “Portomaggiore – Bando”.

Ai sensi dell’art. 21 dell’allegato A alla deliberazione Arg/elt/99/08 e s.m.i. dell’ARERA, si specifica che il nuovo elettrodotto a 132 kV per il collegamento dell’impianto del produttore, in antenna vs la Stazione Elettrica RTN, costituisce impianto di utenza per la connessione, mentre lo stallo arrivo produttore a 132 kV nella suddetta stazione costituisce impianto di rete per la connessione.

- in data 11.11.2025 la Società PV ITALY 1 S.r.l. ha accettato la STMG suddetta.
- in data 12.03.2026 la Società PV ITALY 1 S.r.l. ha trasmesso tramite portale MyTerna la documentazione progettuale relativa alle opere per la connessione dell’impianto alla RTN. Tale documentazione ad oggi è ancora in visione di Terna per il rilascio del proprio parere di rispondenza ai requisiti del Codice di Rete.
- in data 28/04/2026 con lettera prot. TERNA/P20260058419, Terna ha comunicato la conclusione positiva del processo di voltura della pratica di connessione in favore della Società OX2 ITALY SPV 2 S.r.l.

Si rappresenta la necessità che le suddette opere di rete, unitamente alle opere di utenza e in quanto opere connesse e funzionali all’impianto, siano ricomprese e valutate nel procedimento ambientale, al fine di acquisire un progetto completo e conforme a garantire il corretto prosieguo del processo di connessione. Inoltre, si fa presente che, per il Gestore di rete, il progetto delle opere di rete è consolidato solo dopo l’emissione del parere di rispondenza ai requisiti del Codice di Rete (c.d. “benestare”).

Si coglie l’occasione per precisare che il riscontro fornito con la presente comunicazione, non esonera il richiedente dal rispetto degli obblighi assunti con la richiesta di connessione alla RTN ed inerenti agli adempimenti previsti dal TICA e dal Codice di Rete.

A tal proposito il coinvolgimento del Gestore nel procedimento autorizzativo de quo non vale come evento sostitutivo della Comunicazione di avvio procedimento ex art. 21 TICA e dei successivi adempimenti previsti dalla regolazione vigente.

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento in merito.

Cordiali saluti.

**Mauro Caprabanca**

  
Firmato da Mauro  
Caprabanca  
Data: il 26/05/2026  
alle 16:52:24 UTC