



ARPA PUGLIA
Agenzia regionale per la prevenzione
e la protezione dell'ambiente

Sede legale
Corso Trieste 27, 70126 Bari
Tel. 080 5460111 Fax 080 5460150
www.arpapuglia.it
C.F. e P.IVA. 05830420724

Dipartimento provinciale di Lecce

Via Miglietta,2 73100 Lecce
Tel./fax 0832/343568 / 342579020
E-mail dap @arpa.puglia.it

Trasmessa via PEC

Spett.le PROVINCIA DI LECCE
Settore Territorio e
Programmazione Strategica
Servizio Ambiente e tutela Venatoria
Via Umberto I n.13,
73100 - Lecce
PEC: ambiente@cert.provincia.le.it

Oggetto: Proponente PV INVEST PROJECT 1 Srl. Verifica di completezza.

Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale (PAUR) ai sensi dell'art. 27bis del D.Lgs. n. 152/2006 inerente progetto per la costruzione ed esercizio di un impianto fotovoltaico, denominato "Mass. Tintore", della potenza di 4,02408 MW e delle infrastrutture ed opere connesse e indispensabili al collegamento alla rete elettrica, in comune di Copertino (LE), alla località Masseria Tintore.

Contributo specialistico in tema di agenti fisici rumore e campi elettromagnetici: richiesta integrazioni AF.

Rif. Provincia di Lecce: prot. n. 01287 del 14.01.2022 - Rif. ARPA Puglia: prot. n. 02725 del 14.01.2022

Seguito e riferimento alla comunicazione di verifica di adeguatezza e completezza della documentazione presentata, acquisita al prot. di questa Agenzia con n. 02725 del 14.01.2022, relativo alla pratica di cui all'oggetto, si trasmette, allegata alla presente, il parere dell'Unita Operativa Agenti Fisici (AF) di ARPA Puglia riguardante il contributo specialistico in tema di rumore e campi elettromagnetici.

Distinti Saluti.

Il Direttore del DAP
(dott. ing. Roberto Bucci)



Comunicazione interna

Al Direttore del Dipartimento di Lecce

e p. c. al Dirigente UOS Agenti Fisici
// dott.ssa Greta Lezzi
// ing. Ettore Però
// ing. Riccardo Iennarelli

Oggetto: Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale (PAUR) ai sensi dell'art. 27 bis del D.Lgs. n. 152/2006 inerente progetto per la costruzione ed esercizio di impianto fotovoltaico, denominato "Mass. Tintore", della potenza di 4,0824 MW, in Comune di Copertino (LE), alla località Masseria Tintore. Proponente PV-INVEST PROJECT 1 Srl. Verifica di completezza. Contributo specialistico in tema di agenti fisici rumore e campi elettromagnetici: **richiesta integrazioni**.

Rif. Provincia di Lecce: prot. n. 2725 del 14.01.2022

Ns. rif.: prot. n. 1287 del 14.01.2022

Riguardo al procedimento riportato nell'oggetto si è esaminata la documentazione pubblicata sul sito web della Provincia di Lecce¹, con particolare considerazione per lo studio previsionale di impatto acustico² e per la relazione sulle emissioni elettromagnetiche³ per i quali si è riscontrata l'incompletezza.

ACUSTICA

La Relazione acustica si perita di assentire che *le emissioni e le immissioni generate dalle sorgenti di rumore (ventole di raffrescamento cabine) sono tali da non essere percepite presso i potenziali ricettori abitativi presenti sul territorio*⁴, senza che il territorio sia stato compiutamente descritto e i ricettori individuati e mostrati.

Altresì, nonostante il Comune di Nardò abbia provveduto alla classificazione acustica del territorio, ragione per la quale sono applicabili anche i limiti di emissione, tale verifica non è poi fatta o comunque non citata.

Inoltre, riguardo al censimento delle sorgenti sonore specifiche e alla quantificazione delle loro potenze si eccepiscono due dettagli che, sebbene secondari, rappresentano comunque aspetti di correttezza tecnica: il primo riguarda la dimostrazione dell'equivalenza tra le cabine di campo in progetto e quella considerata simile nelle emissioni; il secondo inerisce alla tipologia dei pannelli fotovoltaici che essendo a inseguimento hanno motori (sorgenti sonore) preposti al loro orientamento sull'asse nord-sud.

In ultimo, il Tecnico per le emissioni nella fase di realizzazione del cavidotto fa le dovute stime delle emissioni per le fasi più rumorose lasciando inevasa la ricognizione dei ricettori coinvolti, citandoli solo come *posti a distanze nettamente superiori*⁵.

Pertanto sarà necessario completare la Relazione acustica provvedendo: 1) - alla descrizione del territorio potenzialmente interessato alla emissioni sonore in fase d'esercizio e in fase di cantiere

¹ http://www.provincia.le.it/PAUR_PV_PRO_MASS_TINTORE

² F. De Masi, *Valutazione previsionale di impatto acustico*, 5 novembre 2020.

³ P. Assenzio, *Relazione rischio elettromagnetico elettrico*, 25.11.2021.

⁴ Doc Cit. F. De Masi, *Valutazione previsionale di impatto acustico*, p. 11.

⁵ Ibidem, p. 13.

Agenzia Regionale per la Prevenzione e la Protezione dell'Ambiente

Sede legale: Corso Trieste 27, 70126 Bari

Tel. 080 5460111 Fax 080 5460150

www.arpa.puglia.it

C.F. e P. IVA. 05830420724

DAP Lecce - Servizio Territoriale – U.O. Agenti Fisici

Via Miglietta n° 2 – 73100 LECCE

Tel. 0832.1810018-10 Fax. 0832.342579

PEC: dap.le.arpapuglia@pec.rupar.puglia.it

e-mail: dap.le@arpa.puglia.it

f.stefanazzi@arpa.puglia.it



facendo riferimento al paragrafo 4.1 della Norma UNI 11143-1⁶ in merito ai ricettori e alle sorgenti sonore già presenti, che saranno quindi da individuare indicando le distanze dalle sorgenti in progetto con a corredo cartografia adeguata per scala e dimensioni; 2) - all’inserimento nel programma di calcolo delle sorgenti sonore costituite dai motori elettrici per l’orientamento dei tracker; 3) - alla individuazione *ex ante* della presenza di ricettori potenzialmente coinvolti dalle emissioni del cantiere, dando indicazioni esatte e non ipotetiche in merito alla richiesta di deroghe ai sensi dei commi 3 e 4 della legge regionale 03/2002⁷.

CEM

Nell’esame della Relazione elettromagnetica si riscontra la non corretta stima delle distanze di prima approssimazione (Dpa) per tutti i componenti MT del generatore fotovoltaico. Qui di seguito si specificano le inesattezze e si danno le indicazioni per la revisione.

- 1. Linee interrate MT: piuttosto che calcolare la Dpa, la Relazione stima il cem a distanze predefinite con intervalli di 0,5 m considerando anche, in difformità dalla normativa, la profondità di interramento⁸. A tal proposito si rammenta che il DM 08.05.2008⁹ prevede che la stima della Dpa sia fatta proiettando al suolo verticalmente la fascia di rispetto, calcolata sull’asse orizzontale dei cavi e combinando la configurazione dei conduttori con la portata di corrente.
- 2. Cabine di trasformazione: il decreto sopra citato (DM 08.05.2008) indica come parametro di calcolo la corrente nominale di bassa tensione del trasformatore. La Relazione, diversamente da quanto prescritto, computa invece considerando la corrente su una sola delle due busbar in ingresso al trafo¹⁰. Si invita pertanto a ripetere il calcolo coi dati corretti.
- 3. Cabine di consegna e di sezionamento: la stima delle Dpa per esse viene fatta applicando la formula dedicata alle cabine di trasformazione¹¹, mentre corretto sarebbe interpretarla come per il campo concatenato alle sbarre di contatto nel quadro di MT utilizzando la formula propria per i cavi MT posati in piano, ovvero disposti a bandiera, e tendo conto della distanza tra esse, come da Norma CEI 106-11¹².

2/2

Così, nell’ambito della verifica di completezza, ai sensi dell’art. 27-bis, comma 2, del D. Lgs. 152/2006, si configura l’assenza dei contenuti minimi previsti dalle specifiche normative in relazione agli agenti fisici “rumore” e “campi elettromagnetici”, pertanto **si chiede che la Relazione elettromagnetica sia integrata come indicato nel presente parere.**

Lecce, 2 febbraio 2022

Francesco Stefanazzi¹³

⁶ UNI 11143-1, Acustica – Metodo per la stima dell’impatto e del clima acustico per tipologia di sorgenti, Marzo 2005.
⁷ Regione Puglia - Legge Regionale 12 febbraio 2002, n. 3, Norme di indirizzo per il contenimento e la riduzione dell’inquinamento acustico.
⁸ Doc. Cit. P. Assenzio, Relazione rischio elettromagnetico elettrico, p. 12-5.
⁹ Ministero dell’ambiente e della tutela del territorio e del mare, Decreto 29 maggio 2008, Approvazione della metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti.
¹⁰ Doc. Cit. P. Assenzio, Relazione rischio elettromagnetico elettrico, p. 16.
¹¹ Ibidem, p.18-9.
¹² CEI 106-1, Guida per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti secondo le disposizioni del DPCM 8 luglio 2003 (Art. 6) Parte 1: Linee elettriche aeree e in cavo, § - 6.2.4 Linee in cavo interrato a doppia terna.
¹³ Documento informatico firmato digitalmente secondo le norme vigenti.