



*Ministero dell' Ambiente  
e della Sicurezza Energetica*

COMMISSIONE TECNICA PNRR-PNIEC

Alla Land and Wind s.r.l.  
landandwindsrl@pec.it

Alla Direzione Valutazioni Ambientali - SEDE  
VA@pec.mite.gov.it

Al Ministero della Cultura  
Soprintendenza speciale per il Piano  
Nazionale di Ripresa e Resilienza  
ss-pnrr@pec.cultura.gov.it

e. p.c. Al Capo Dipartimento Sviluppo Sostenibile  
Ing. Laura D'Aprile  
DISS@pec.mite.gov.it

Al Referente del Gruppo Istruttore IV  
Ing. Roberto Bardari  
Bardari.roberto@mase.gov.it

Al Ministero della Cultura Direzione Generale  
Archeologia, Belle Arti e Paesaggio Servizio V  
– Tutela del paesaggio  
mbac-dg-abap.servizio5@mailcert.beniculturali.it

Alla Soprintendenza Archeologica Belle Arti e  
Paesaggio per le province di Brindisi e Lecce  
mbac-sabap-br-le@mailcert.beniculturali.it

Alla Regione Puglia Dipartimento mobilità,  
qualità urbana, opere pubbliche, ecologia e  
paesaggio Servizio autorizzazioni ambientali  
[servizio.ecologia@pec.rupar.puglia.it](mailto:servizio.ecologia@pec.rupar.puglia.it)

Alla Regione Puglia Area Politiche per la  
Mobilità e la Qualità Urbana Sezione Tutela e  
Valorizzazione del Paesaggio  
sezione.paesaggio@pec.rupar.puglia.it

Alla Regione Puglia Ufficio Foreste di Brindisi  
Gestione Sostenibile e Tutela delle Risorse  
Forestali Naturali  
protocollo.sezionerisorsesostenibili@pec.rupar.puglia.it

Alla Provincia di Brindisi  
provincia@pec.provincia.brindisi.it

Al Comune di Torre Santa Susanna  
protocollo@comune.torresantasusanna.br.it

Al Comune di Oria  
protocollo.comune.oria@pec.rupar.puglia.it

Al Comune di Erchie  
protocollo.comune.erchie@pec.rupar.puglia.it

**Oggetto: [ID 8233] Progetto di realizzazione di un parco eolico composto da 12 aerogeneratori da 4,2 MW ciascuno, per una potenza complessiva di 50,4 MW, ricadenti nei Comuni di Torre Santa Susanna e di Oria, e opere di connessione ricadenti nei Comuni di Torre Santa Susanna e di Erchie, tutti ricompresi nella Provincia di Brindisi.**

**Proponente: Land and Wind S.r.l.**

### **Richiesta di integrazioni**

Con la presente si comunica che, a seguito delle attività di analisi e valutazione della documentazione tecnica pervenuta, la Commissione, al fine di procedere con le attività istruttorie di competenza, ritiene necessario chiedere al Proponente quanto segue.

## **1 Aspetti progettuali generali**

**1.1** Il progetto in oggetto è relativo ad un parco eolico composto da 12 aerogeneratori di potenza nominale pari a 4,2 MW ciascuno, per una potenza complessiva di 50,4 MW, da realizzarsi nella Provincia di Brindisi, nei territori comunali di Torre Santa Susanna ed Oria, in cui ricadono gli aerogeneratori e parte dell'elettrodotto esterno, la restante parte dell'elettrodotto esterno attraversa il territorio comunale di Erchie, in quest'ultimo comune ricadono anche le opere di connessione alla RTN. Relativamente agli aspetti progettuali si richiede di:

**1.1.a.** in riferimento alla presenza del parco eolico di competenza Regionale (codice E/150/07 nel SIT della regione Puglia), segnalato dal Proponente, che lo dichiara autorizzato, non realizzato e con autorizzazione decaduta, data la valenza dell'eventuale impatto che determinerebbe la realizzazione futura di detto parco eolico, in rapporto con il parco eolico in disamina, si chiede allo stesso di indagare meglio lo "status" del parco eolico Regionale E/150/07, eventualmente interloquendo con la competente Regione, restituendo alla scrivente commissione una documentazione attestante lo "status" dello stesso;

**1.1.b.** integrare la SIA relativamente alla futura SSE di collegamento alla RTN, nel

Comune di Erchie (BR), con la Valutazione degli Impatti su tutte le componenti ambientali connesse con la realizzazione stessa e collegamento alla Rete, producendo rendering e/o fotoinserti in una scala che ne faccia apprezzare dimensioni e contesto post operam;

- 1.1.c.** trasmettere la Soluzione Tecnica Minima Generale (STMG) attuale per la connessione alla RTN dell'impianto di generazione, benestariata da TERNA e formalmente accettata dal proponente, al fine di garantire la concreta fattibilità tecnica in merito al collegamento tra l'impianto proposto e la Rete Elettrica Nazionale;
- 1.1.d.** ad integrazione della tavola grafica D-3.37-01-PLANRECGITT presentata, redigere un elaborato grafico, su recente supporto cartografico, in opportuna scala, in cui siano riportati per ogni aerogeneratore tre cerchi concentrici, con centri nel centroide della base di ognuno di esso, aventi dimensione pari a 3, 5 e 7 diametri del cerchio massimo descritto dal moto della pala dell'aerogeneratore. In tale elaborato grafico, riportare, inoltre, un vettore indicante la direzione prevalente del vento, determinata sulla base degli studi anemometrici presentati.
- 1.1.e.** Integrare la verifica dell'effetto shadow flickering di cui agli elaborati grafici D-3.38-SHADOWFLICK e D-3.37-02-PLANANTINCSEU, indicando per il singolo recettore, la tipologia e la destinazione d'uso, la distanza dall'aerogeneratore più prossimo, esplicitando in maniera chiara l'eventuale superamento o meno dei seguenti limiti di ombreggiamento: 30h/anno e 30min/giorno. Indicare le eventuali misure di mitigazione e/o compensazione da porre in essere;
- 1.1.f.** integrare la caratterizzazione delle componenti ambientali ARIA e CLIMA, SALUTE E POPOLAZIONE, descritto nello Studio di Impatto Ambientale, anche attingendo alle relative banche dati, specificando l'eventuale presenza di elementi sensibili e/o vulnerabili da attenzionare in fase di monitoraggio ante operam, e durante la fase di cantiere e di esercizio;
- 1.1.g.** integrare il piano di monitoraggio ambientale, descritto nello Studio di Impatto Ambientale, specificando in modo esaustivo i monitoraggi che verranno effettuati ante operam, e durante la fase di cantiere e di esercizio relativamente a tutte le componenti ambientali;
- 1.1.h.** presentare un'integrazione della documentazione progettuale in funzione di eventuali cambiamenti dello stato del sito in esame e della più ampia area in cui lo stesso si inserisce avvenuti dopo il deposito dell'istanza di VIA, ivi inclusa la mappa delle aree percorse dal fuoco successivamente. Nel caso in cui non ci siano cambiamenti, presentare dichiarazione asseverata, che attesti che nulla è significativamente cambiato nelle aree interessate dall'impianto (compreso cavidotto e sottostazione) e limitrofe, rispetto allo stato di fatto rappresentato nel progetto depositato;
- 1.1.i.** relativamente alle matrici sottosuolo e ambiente idrico, nell'eventualità di sversamenti accidentali di sostanze inquinanti, ovvero di non corretta gestione dei reflui prodotti durante le fasi di cantiere e di esercizio dell'opera, dovranno essere definite nel dettaglio le necessarie misure di mitigazione degli impatti. In tal senso si chiede, per le componenti in questione, di implementare il Piano di Monitoraggio ambientale in fase ante operam, di cantiere e di esercizio dell'opera da realizzare;

- 1.1.j.** Fornire una Relazione geologica integrativa, estesa a tutte le opere in progetto (Aerogeneratori, stazione elettrica di elevazione, cavidotto interrato e viabilità a servizio del parco eolico) in cui sia valutata e dichiarata la compatibilità ambientale dell'intervento in ordine agli aspetti geologici, geomorfologici, idrogeologici e sismici. L'elaborato specialistico dovrà essere corredato da cartografia tematica in idonea scala di rappresentazione (almeno 1:10000) consistente in Carta geologica, Carta geomorfologica, Carta Idrogeologica e profili litostratigrafici significativi.
- 1.2** Relativamente alle ricadute occupazionali stimate, si richiede di specificare meglio la quantificazione del personale impiegato secondo le seguenti fasi e attività:
- 1.2.a.** in fase di cantiere, suddiviso per tutti gli ambiti (impianto eolico e dorsali MT, impianto di utenza, impianto di rete) e per le seguenti attività: progettazione esecutiva ed analisi in campo; acquisti ed appalti; Project Management, Direzione lavori e supervisione; sicurezza; lavori civili; lavori meccanici; lavori elettrici; lavori agricoli;
- 1.2.b.** in fase di esercizio, suddiviso per tutti gli ambiti (impianto eolico e dorsali MT, impianto di utenza) e per le seguenti attività: monitoraggio impianto da remoto, controlli e manutenzioni opere civili e meccaniche, verifiche elettriche;
- 1.2.c.** in fase di dismissione, suddiviso per tutti gli ambiti (impianto eolico e dorsali MT, impianto di utenza) e per le seguenti attività: appalti, Project Management, Direzione lavori e supervisione; sicurezza; lavori di demolizione civili; lavori di smontaggio strutture metalliche; lavori di rimozione apparecchiature elettriche.

## **2 Impatti cumulativi**

- 2.1** Per consentire una migliore ed immediata identificazione degli elementi cartografici/iconografici necessari a valutare la visibilità e l'impatto complessivo post-operam, si richiede di:
- 2.1.a.** verificare, anche presso uffici Regionali o altri Enti, se siano stati autorizzati o in costruzione ulteriori, rispetto a quelli succitati, impianti eolici in sovrapposizione visiva, anche parziale all'impianto in progetto (es. 10 km dal centroide dell'impianto) e nel caso, provvedere all'aggiornamento degli elaborati progettuali inserendo anche nei fotoinserti gli impianti già autorizzati ma non ancora realizzati o in corso di realizzazione.

## **3 Territorio - Paesaggio**

- 3.1** Con riferimento al cantiere relativo alla realizzazione del nuovo parco eolico, relativamente alla gestione delle terre e rocce da scavo si richiede di:
- 3.1.a.** determinare a mezzo di elaborati grafici e numerici le superfici di suolo che l'impianto impiegherà in modo reversibile nella fase di realizzazione (momentanei ampliamenti della sede stradale, ecc.) e di esercizio (piazzole ecc.) e quelle irreversibilmente sottratte dall'impianto (fondazioni, cabina elettrica, massetti in cemento, ecc.). Indicare quindi gli interventi che il proponente proporrà a compensazione dei consumi definitivi di suolo e la relativa estensione e localizzazione sul territorio;
- 3.1.b.** Fornire fotosimulazioni da punti percettivi sensibili con l'inserimento del

progetto comprensivo della sottostazione elettrica privilegiando punti di maggiore visibilità di impianto, corredate da planimetria con coni ottici, ed infine immagine aerea che rappresenti la totalità degli interventi, specificando la collocazione, le dimensioni, le altezze, i materiali da costruzione, le colorazioni adottate, e le relative opere di mitigazione.

- 3.1.c.** Si chiede di fornire ulteriori immagini Ante operam e post operam attraverso fotosimulazioni che rendano maggiore evidenza dell'inserimento dell'opera nel paesaggio, da punti di osservazione dal mare (dalle maggiori rotte navali turistiche-intervie), da e verso i più importanti recettori sensibili, quali beni culturali e paesaggistici esistenti, includendo anche le relative opere annesse all'impianto (cabine di trasformazione). Le immagini fotografiche e le fotosimulazioni richieste dovranno essere elaborate con un angolo visuale medio, ca. 60°, prossimo a quello di attenzione umana.
- 3.1.d.** Si chiede inoltre di fornire le fotosimulazioni prodotte da punti percettivi sensibili con l'inserimento del progetto e di eventuali altri impianti FER già realizzati e/o autorizzati.
- 3.1.e.** Le foto simulazioni dovranno essere realizzate su immagini fotografiche reali e nitide, riprese in condizioni di piena visibilità, privilegiando punti di maggiore visibilità di impianto, corredate da planimetria con coni ottici, ed infine immagine aerea che rappresenti la totalità degli interventi;
- 3.1.f.** Integrare lo studio di intervisibilità con mappe specifiche che giustifichino la scelta dei punti di vista selezionati per il "Reportage Fotografico e Fotosimulazioni".

#### **4 Rumore, Vibrazioni e CEM**

- 4.1** In relazione ai campi elettromagnetici nella "Relazione tecnica – Campi elettromagnetici" Cod. elab.: R\_2.11 presentata è stato valutato, in maniera qualitativa, il campo elettrico del cavidotto di connessione in MT a 30 kV, mentre non sono state fornite indicazioni in relazione al campo elettrico ed al rispetto dei relativi valori limite per la cabina elettrica di consegna ed al relativo trasformatore MT/AT 30/150 kV. Si ritiene pertanto necessario approfondire tale aspetto.
- 4.2** In riferimento al rumore nell'elaborato "Relazione di compatibilità acustica", codice R2.13.01 è stata effettuata la determinazione dei valori limite pertinenti derivati dalla normativa. I Comuni di Torre Santa Susanna e di Oria (BR) non sono dotati di Classificazione acustica del territorio e pertanto per essi, in linea con i dettami normativi, si è prevista l'applicazione del DPCM 1 marzo 1991, che prevede, in caso di assenza di Piano di classificazione acustica e per la destinazione d'uso delle aree previste per la realizzazione del parco eolico in progetto, i valori limite di 70 dBA per il periodo di riferimento diurno e di 60 dBA per quello notturno. Lo stesso documento però riferisce e dimostra la vocazione prevalentemente agricola dell'area in cui è stata progettata l'installazione del parco eolico proposto e pertanto, in linea con le prescrizioni del DPCM 14 novembre 1997, la classificazione acustica, che dovrà essere comunque attuata da parte dei comuni, dovrà considerare quelle aree almeno in classe III (aree di tipo misto: rientrano in questa classe le aree urbane interessate da traffico veicolare locale o di attraversamento, con media densità di popolazione, con presenza di attività commerciali, uffici con limitata presenza di attività artigianali e con assenza di attività industriali; aree

rurali interessate da attività che impiegano macchine operatrici) con limiti di 60 dBA per il periodo di riferimento diurno e di 50 dBA per quello notturno. Pertanto, la valutazione dei valori limite dovrebbe essere effettuata rispetto ad una presunta classificazione, in quanto, alla adozione delle classi acustiche da parte dei comuni interessati, i valori limite potrebbero essere superati perché più bassi, con la necessità di azioni di mitigazione, compresa l'eventuale modifica della configurazione delle pale con conseguente riduzione della potenza erogata e perdita di energia prodotta.

Inoltre per quanto concerne il PMA, questo non contiene indicazioni di monitoraggio, soprattutto per la fase di cantiere. Pertanto si richiede, con riferimento alle Linee Guida per la valutazione e il monitoraggio dell'impatto acustico degli impianti eolici prodotto da ISPRA, Rapporti 103/2013, di aggiornare ed integrare il PMA con la previsione di determinazioni strumentali del rumore soprattutto della fase di cantiere, prevedendo misure con durate congrua ed in linea con i dettami normativi.

- 4.3** Nella documentazione presente agli atti non si riscontrano considerazioni in merito alle vibrazioni, che invece devono essere, ai sensi del D.Lgs 152/2006, valutate al fine di prevedere possibili impatti su persone ed edifici.

## **5 Compensazione**

- 5.1** Con riferimento alle misure di compensazione, si richiede di dettagliare se per le misure di compensazione proposte sono già intercorsi accordi o impegni con le comunità locali.

## **6 Terre e rocce da scavo**

- 6.1** Con riferimento al cantiere relativo alla realizzazione del nuovo parco eolico, relativamente alla gestione delle terre e rocce da scavo si richiede di:

**6.1.a.** dettagliare il piano dei campionamenti delle terre e rocce da scavo per la caratterizzazione degli stessi nell'area d'impianto, lungo i cavidotti/elettrodotti anche con presentazione di elaborati grafici (planimetrie) riportanti i punti di campionamento con relativi numeri di campioni che si prelevano;

**6.1.b.** chiarire, con dovizia di descrizione, quale sarà:

- il riutilizzo del terreno escavato ovvero se ed in quale percentuale sarà utilizzato allo stato "naturale" così come all'art. 185 comma c del Dlgs 152/06 ss.mm.ii;
- la gestione delle terre e rocce da scavo dalla produzione al destino ultimo (rinterro, riutilizzo in altro sito ecc.) ai sensi del DPR 120/2017;

**6.1.c.** individuare su tavola grafica le aree, con indicazione dei volumi, che verranno scavati e re-interrati riferite a tutte le opere connesse alla realizzazione del progetto (es. adeguamento della viabilità e delle aree d'installazione degli aerogeneratori e relative piazzole, cavidotti, elettrodotti, SE ecc.).

## **7 Ulteriore Documentazione**

- 7.1** Presentare le controdeduzioni alle Osservazioni, anche tardive, pervenute o che potrebbero pervenire nelle successive fasi di consultazione.

\*\*\*

Si chiede infine, ove la risposta alla richiesta di integrazioni porti non già alla consegna di ulteriore documentazione esclusivamente riferita alla medesima o a chiarimento, ma ad una revisione della documentazione già depositata, di evidenziare graficamente in modo idoneo le parti che sono state modificate o revisionate.

Resta ferma la richiesta di un documento unitario contenente le risposte ad ogni singola richiesta di integrazioni e l'esplicazione delle modifiche documentali con il raffronto, ove necessario, con la versione originaria dei documenti emendati. Tale documento deve contenere il richiamo esplicito ai differenti elaborati allegati, ove presenti.

Si richiama, il parere del Comune di Erchie (BR) con nota del 12/08/2022 acquisita al MASE con Prot. 0101270 del 12/08/2022 ed eventuali successive, ed il parere della Regione Puglia con nota r\_puglia/AOO\_145-16/11/2022|9649 acquisita al MASE con Prot. 0143057 del 16/11/2022, la nota della Provincia di Brindisi Prot. 26841 del 24/02/2023 ed eventuali successive, in quanto relative al procedimento di valutazione di impatto ambientale, nonché i Pareri/Richieste d'integrazioni ed ulteriori già emessi o che dovessero pervenire anche da altri Enti, facendo presente che tutta la documentazione oggetto di richiesta di integrazioni va presentata con una comunicazione unica.

La risposta dovrà essere resa indicando specificamente, per ciascuna integrazione o chiarimento, i punti elenco utilizzati nella presente richiesta.

Nel caso le informazioni richieste siano già state fornite in sede di valutazione di altri elementi progettuali della stessa opera o di opere connesse da parte della Commissione VIA VAS, si prega di fornire il numero dell'elaborato o del documento con il relativo protocollo. Per quanto sopra, si chiede di voler provvedere a fornire la documentazione richiesta, entro venti giorni naturali e consecutivi a decorrere dalla data di protocollo della presente nota inviata a mezzo di posta elettronica certificata.

Qualora necessario, prima della scadenza del termine dei giorni sopra indicato, ai sensi dell'art. 24, comma 4, del D.Lgs 152/2006 e ss.mm.ii., codesta Società potrà inoltrare all'Autorità competente richiesta motivata di sospensione dei termini per la trasmissione della documentazione integrativa. Tale richiesta si intende accolta decorsi cinque giorni dalla sua presentazione in mancanza di un esplicito rigetto.

Si precisa che, ai sensi di quanto previsto dal predetto comma 4 dell'art. 24 del D.Lgs 152/2006 e ss.mm.ii., "nel caso in cui il proponente non ottemperi alla richiesta entro il termine perentorio stabilito l'istanza si intende respinta ed è fatto obbligo all'Autorità competente di procedere all'archiviazione della stessa".

Le integrazioni dovranno essere trasmesse alla Direzione Generale Valutazioni Ambientali, utilizzando esclusivamente il "Modulo trasmissione integrazioni di VIA" disponibile sul portale della Direzione nell'area Specifiche tecniche e modulistica, al link <https://va.mite.gov.it/it-IT/ps/DatiEStrumenti/Modulistica>.

La documentazione dovrà essere trasmessa in 4 copie in formato digitale [1 supporto informatico (CD/pendrive) per copia] predisposte conformemente alle "Specifiche tecniche per la predisposizione e la trasmissione della documentazione in formato digitale per le procedure di VAS e VIA ai sensi del D.Lgs 152/2006" del Ministero della Transizione Ecologica: trasmessi n. 2 al Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica (MASE) e n. 2 al Ministero della Cultura (MIC).

La Direzione generale pubblicherà sul Portale delle Valutazioni e Autorizzazioni Ambientali VAS-VIA-AIA (<https://va.mite.gov.it>) la documentazione trasmessa e, ai sensi dell'art. 24, comma 5, del D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii, del deposito della documentazione integrativa sarà dato avviso al pubblico sulla home page del portale, nella sezione "in consultazione pubblica", senza ulteriori comunicazioni ai soggetti in indirizzo. Dalla data di pubblicazione decorre il termine per la presentazione delle osservazioni e la trasmissione dei pareri delle

Amministrazioni e degli Enti pubblici che hanno ricevuto la comunicazione di cui all'articolo 23, comma 4 del D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii..

**Il Coordinatore della Sottocommissione  
PNIEC**

Prof. Fulvio Fontini

(documento informatico firmato digitalmente ai sensi dell'art. 24 D.Lgs. 82/2005 e ss.mm.ii)