



Spettabile
Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica
Direzione Generale Valutazioni Ambientali
Divisione V – Sistemi di valutazione ambientale
va@pec.mite.gov.it

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

Oggetto: ID: 10418 Progetto per la realizzazione di un parco eolico composto da n. 5 aerogeneratori per una potenza complessiva pari a 31 MW, con sistema di accumulo integrato da 7 MW e relative opere di connessione alla RTN, ubicato alle località “Serra del parco”, “Lama” e “Folcaro Cerro secco” rispettivamente nei comuni di Sant’Elia a Pianisi (CB), Monacilioni (CB), Ripabottoni (CB) e Morrone del Sannio (CB).

Controdeduzioni a osservazioni di Sorgenia Renewables Prot. MASE-2023-0189935 del 24/11/2023.

Il sottoscritto Giuseppe De Benedictis, in qualità di amministratore unico della società RINNOVABILI SUD TRE S.r.l. con sede a Potenza in Via della Chimica n. 103, relativamente alle osservazioni come in oggetto riportato, specifica quanto segue:

1) Sulla violazione delle Linee Guida del Ministero del 10 settembre 2010.

Premettendo che le misure compensative proposte dalle Linee Guida del Ministero del 10 Settembre 2010 di cui al capitolo n. 3 comma n. 3.2 di seguito riportato:

3.2. Misure di mitigazione

Si segnalano di seguito alcune possibili misure di mitigazione:

n) una mitigazione dell'impatto sul paesaggio può essere ottenuta con il criterio di assumere una distanza minima tra le macchine di 5-7 diametri sulla direzione prevalente del vento e di 3-5 diametri sulla direzione perpendicolare a quella prevalente del vento;



sono da intendersi come possibili misure mitigative e non prescrittive per legge, da una attenta analisi redatta in fase preliminare di stesura del progetto definitivo in oggetto, è emerso che la società Rinnovabili Sud Tre S.r.l. ha applicato il criterio mitigativo sopra esposto, utilizzando quello meno restrittivo di distanza minima di 5 diametri sulla direzione prevalente del vento e di 3 diametri sulla direzione perpendicolare alla direzione prevalente del vento al progetto in oggetto.

Considerando che il progetto di Sorgenia Renewables S.r.l. prevede l'utilizzo di aerogeneratori con un diametro rotore pari a 170 metri, ne consegue che la distanza minima eventualmente da considerare sarà di 510 metri perpendicolarmente alla direzione del vento prevalente del vento e 850 metri parallelamente alla direzione prevalente del vento.

L'interferenza rilevata da Sorgenia Renewables S.r.l. riguarda gli aerogeneratori denominati A1 e A2 del progetto in oggetto rispetto ai loro aerogeneratori T01 e T02.

Come si può notare nella figura n.1 sotto riportata, nella quale è rappresentata l'ellisse di dimensione 5 x 3D in rosso, si evince come l'unica interferenza rilevata è tra l'aerogeneratore A2 del progetto in oggetto e l'aerogeneratore T01 di Sorgenia Renewables S.r.l., interferenza che è stata rilevata in fase progettuale, considerando che l'aerogeneratore T01 è ubicato a Nord/Ovest dell'aerogeneratore A2 ad una distanza di 535 metri e se da un punto di vista della mitigazione dell'impatto sulla componente paesaggio potrebbe creare impatto per il cosiddetto "effetto selva", dal punto di vista della riduzione della capacità dell'impianto di Sorgenia dovuta alla perdita di produzione per l'effetto scia, non si rileva tale possibilità, in quanto come sopra esplicitato l'aerogeneratore T01 è ubicato a Nord/Ovest rispetto all'aerogeneratore A2, seguendo la direzione prevalente del vento Nord-Nord/Ovest, quindi sarà l'aerogeneratore A2 a poter avere riduzione della produzione per l'effetto scia causato dall'aerogeneratore T01.

Si rimanda agli enti competenti la valutazione dell'eventuale effetto cumulo dovuto all'ubicazione dell'aerogeneratore A2 del progetto in oggetto.

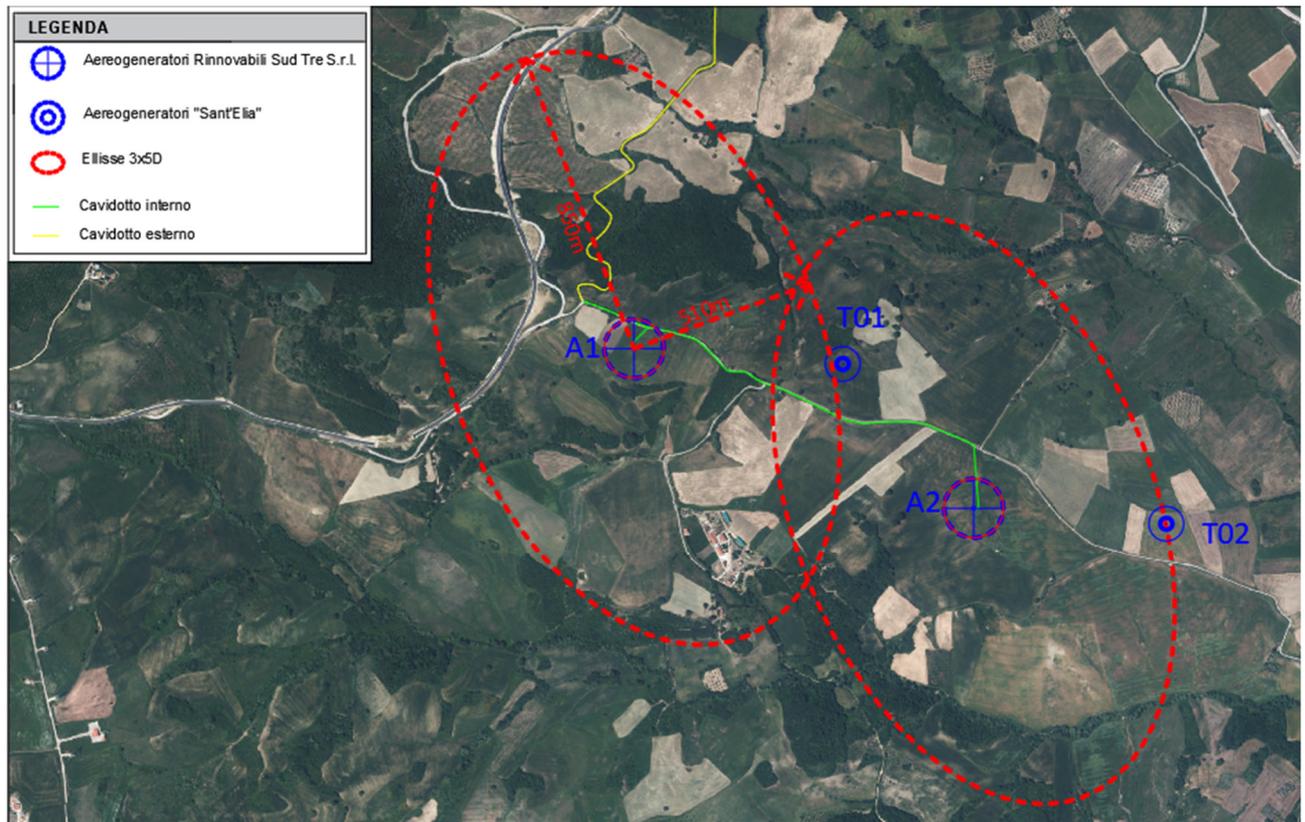


Figura n. 1-Inquadramento degli aerogeneratori A1-A2 della Società Rinnovabili Sud Tre S.r.l., degli aerogeneratori T01-T02 della Società Sorgenia Renewables S.r.l., con rappresentazione grafica dell'ellisse di dimensioni 5x3D come indicato nel DM 10/09/2010.

In riferimento al percorso del cavidotto MT che collega l'impianto della società Rinnovabili Sud Tre S.r.l. alla SE Terna, si precisa che eventuali interferenze con il percorso del cavidotto MT del progetto della società Sorgenia Renewables S.r.l. verranno valutate, concordate e risolte in fase esecutiva, garantendo la piena operatività e manutenibilità di entrambe gli impianti.

2) Il parametro per la risoluzione delle interferenze: il criterio cronologico

Chiarito nel punto precedente come l'unica interferenza rilevata è tra l'aerogeneratore A2 del progetto in oggetto e l'aerogeneratore T01 di Sorgenia Renewables S.r.l., che se da un punto di vista della mitigazione dell'impatto sulla componente paesaggio potrebbe creare impatto per il cosiddetto "effetto selva", dal punto di vista della riduzione della capacità tale ipotesi non è



veritiera in quanto l'aerogeneratore T01 è ubicato a Nord/Ovest rispetto all'aerogeneratore A2, considerando che l'ordine cronologico della procedibilità è un dato di fatto ovvero 05/04/2023 (data di chiusura consultazione al pubblico) per il progetto di Sorgenia Renewables S.r.l. e 22/11/2023 (data di chiusura consultazione al pubblico), si demanda agli enti competenti la valutazione del progetto in oggetto per determinare, in base alla completezza e correttezza della documentazione depositata, se tale progetto ha priorità non cronologica ma documentale.

Potenza, 11/12/2023

RINNOVABILI SUD TRE S.r.l.
Il legale rappresentante
Giuseppe De Benedictis
(documento firmato digitalmente)