



Via Ippolito Nievo 62, 00153 Roma
Tel. +39 06 687 53 08 / Fax +39 06 687 13 33
P. IVA: 02141761003 – C.F. 80425370584
www.amicidellaterra.it
amicidellaterra@pec.it – segreteria@amicidellaterra.it

Alla Dirigente della Divisione V della Direzione Generale valutazioni Ambientali VIA e VAS del MASE
Dott.ssa Orsola Renata Maria Reillo
va-5@mase.gov.it

Alla Responsabile del Procedimento Dott. Arch. Claudia Pieri
va-5@mase.gov.it

per conoscenza

Al Capo del Dipartimento sviluppo sostenibile (DISS) del MASE
Ing. Laura D'Aprile
diss@pec.mase.gov.it

Al Direttore generale della Direzione valutazioni ambientali del MASE
Arch. Gianluigi Nocco
va@pec.mase.gov.it

OGGETTO: Procedimento di VIA avente ad oggetto un Impianto eolico costituito da 12 aerogeneratori connesso alla rete elettrica di distribuzione ubicato entro i territori comunali di Monte Cavallo, Pieve Torina e Serravalle di Chienti (MC) della potenza totale di 49,4 MW. Proponente: Wind Energy Montecavallo s.r.l. con sede in Pescara.

Codice Procedura 12498. Avvio della Consultazione pubblica 10 giugno 2024. Responsabile del Procedimento Dott. Arch. Claudia Pieri.

In data 14 maggio 2024 è stata depositata presso codesta Direzione generale, una Istanza per l'avvio del procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale riguardante il progetto in oggetto indicato. Dal fascicolo telematico della Procedura stessa, pubblicato a seguito dell'avvio della Consultazione pubblica, risulta (Scheda "Dettagli della Procedura", allegato doc. 1) che il progetto in esame, al pari di tutti gli altri progetti appartenenti alla medesima tipologia, è stato considerato da codesta Div. V tra quelli ricompresi nel PNIEC, con la conseguente sua assegnazione alla Commissione tecnica PNRR-PNIEC, quantunque la ditta proponente avesse erroneamente depennato tale indicazione nel format dell'Avviso al pubblico (allegato doc. 2).

Facciamo notare con la presente che l'area investita dal Progetto, come documentato dalla proponente nella Relazione paesaggistica, è per intero ricompresa all'interno del Vincolo Paesaggistico approvato con D.M. 31 Luglio 1985 (in G.U. 11 settembre 1985, n. 214, S.O.), ex art. 1, nn. 3 e 4 della legge 29 giugno 1939, n. 1497 (ora art. 136, comma 1, lett. c) e d) del Codice del Paesaggio – D. Lgs. 42/2004). E' altresì gravata dal vincolo *ope legis* ex art. 142 del medesimo D. Lgs. 42/2004 in quanto area appenninica posta ad una quota altimetrica superiore ai 1200 m s.l.m.

Ne consegue che, giusta la disciplina transitoria contenuta all'art. 20, comma 8, lett. c-quater), del D. Lgs. 8 novembre 2021, n. 199, trattandosi di area ricompresa nel perimetro di beni sottoposti a tutela ai sensi del Codice del paesaggio e dei beni culturali - e non ricorrendo alcuna delle previsioni contenute alle lett. a), b), c), c-bis) e c-ter) dello stesso comma 8 – la stessa NON può essere ricompresa nel novero



ASSOCIAZIONE AMICI DELLA TERRA ONLUS

Via Ippolito Nievo 62, 00153 Roma
Tel. +39 06 687 53 08 / Fax +39 06 687 13 33

P. IVA: 02141761003 – C.F. 80425370584

www.amicidellaterra.it

amicidellaterra@pec.it – segreteria@amicidellaterra.it

delle aree considerate in via transitoria come idonee in via automatica. Ne discende la improponibilità dell'area proposta quale sito di realizzazione del progetto in esame, in quanto in contrasto con la norma dell'art. 20, comma 1, del D. Lgs. 199/2021 la quale, nello statuire che le aree idonee sono destinatarie di impianti a fonti rinnovabili di potenza complessiva almeno pari a quella indicata dal PNIEC, qualifica le stesse come uniche aree all'interno delle quali vanno realizzati gli impianti ad energia rinnovabile.

Per completezza va detto che di nessuna rilevanza è il fatto (affacciato in qualche elaborato di progetto dalla Proponente) che il vigente PEAR 2020 approvato dalla Regione Marche (nel 2016) ricomprenda il sito ove si intende realizzare l'Impianto eolico nel novero delle "Aree Idonee" (regionali): e difatti si tratterebbe comunque di individuazione fatta sulla base di presupposti e requisiti che prescindono dai principi e criteri contenuti nel recente decreto interministeriale ex art. 20, comma 1, e segg. del Decreto legislativo 2021/199, e quindi inconferenti.

Per i motivi sopra esposti questa Associazione chiede che venga dichiarata la improcedibilità dell'istanza per l'avvio del procedimento di VIA di cui all'oggetto.

Si allegano i seguenti documenti ed atti:

1. Scheda "Dettagli della Procedura;
2. Avviso di avvio del procedimento, prelevato dal Fascicolo telematico, codice elaborato "MASE-2024-0106300.

Roma, 24 Giugno 2024

La Presidente

Ing. Monica Tommasi

Valutazione Impatto Ambientale (PNIEC-PNRR)



Codice istanza online WEB-VIA FER-VIAVIAF00000063

Codice procedura
(ID_VIP/ID_MATTM): 12498

Oggetto: Progetto per la realizzazione di un impianto eolico costituito da n.12 aerogeneratori connesso alla rete elettrica di distribuzione ubicato entro i territori comunali di Monte Cavallo, Pieve Torina e Serravalle di Chienti (MC) della potenza totale di 49,4 MW.

Data presentazione istanza: 14/05/2024

Data avvio consultazione
pubblica: 10/06/2024

Termine presentazione
Osservazioni del Pubblico: 10/07/2024

Responsabile del
procedimento: Claudia Pieri - tel. 0657225071 - 0657225070 - va-5@mite.gov.it

Stato procedura: Istruttoria tecnica CTPNRR-PNIEC

AVVISO AL PUBBLICO



PRESENTAZIONE DELL'ISTANZA PER L'AVVIO DEL PROCEDIMENTO DI VALUTAZIONE DI IMPATTO AMBIENTALE

La Società **WIND ENERGY MONTE CAVALLO S.R.L.** con sede legale in PESCARA (PE) Via CARAVAGGIO N° 125 comunica di aver presentato in data 13/05/2024 al Ministero della transizione ecologica

ai sensi dell'art.23 del D.Lgs.152/2006, istanza per l'avvio del procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale del progetto

Impianto eolico costituito da 12 aerogeneratori connesso alla rete elettrica di distribuzione ubicato entro i territori comunali di Monte Cavallo, Pieve Torina e Serravalle di Chienti (MC) della potenza totale di 49,4 MW

compreso nella tipologia elencata nell'Allegato II alla Parte Seconda del D.Lgs. 152/2006 al punto 2, denominata "impianti eolici per la produzione di energia elettrica con potenza complessiva superiore a 30 MW calcolata sulla base del solo progetto sottoposto a valutazione ed escludendo eventuali impianti o progetti localizzati in aree contigue o che abbiano il medesimo centro di interesse ovvero il medesimo punto di connessione e per i quali sia già in corso una valutazione di impatto ambientale o sia già stato rilasciato un provvedimento di compatibilità ambientale".

(tipologia come indicata nell'Allegato II del D.Lgs.152/2006)

~~(oppure)~~

~~compreso nella tipologia elencata nell'Allegato II-bis alla Parte Seconda del D.Lgs.152/2006, al punto _____, denominata "_____".~~

~~(tipologia come indicata nell'Allegato II bis del D.Lgs.152/2006), di nuova realizzazione NON ricadente parzialmente/completamente all'interno di aree naturali protette nazionali (L.394/1991) e/o comunitarie (siti della Rete Natura 2000).~~

~~(e) (Paragrafo da compilare se pertinente)~~

~~tra quelli ricompresi nel Piano Nazionale Integrato Energia e Clima (PNIEC), nella tipologia elencata nell'Allegato I-bis alla Parte Seconda del D.Lgs.152/2006, al punto _____ denominata "_____" ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata.~~

~~(oppure)~~

~~tra quelli ricompresi e finanziati in tutto o in parte nel Piano Nazionale Ripresa e Resilienza (PNRR) ed anche nella tipologia, elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata.~~

~~(oppure)~~

~~tra quelli ricompresi nel PNRR ed inseriti nell'Allegato IV al DL 77/2021, al punto _____ denominata "_____" ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata e attesta che è stata presentata istanza ex art. 44 c.1, DL 77/2021, al Cons.Sup.LL.PP. - Comitato speciale in data gg/mm/aaaa~~

~~(oppure)~~

~~tra quelli ricompresi nel PNRR ed inseriti nell'Allegato IV al DL 77/2021, al punto _____ denominata "_____" ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata e attesta che è stata presentata istanza ex art. 44 c.1, DL 77/2021, al Cons.Sup.LL.PP. - Comitato speciale in data gg/mm/aaaa e, altresì, con provvedimento N. _____ del gg/mm/aaaa, è stato nominato il Commissario straordinario, ai sensi del D.L. 32/2019, convertito dalla L. 55/2019. Pertanto, per l'opera in esame si applica~~

~~quanto previsto dal comma 3, secondo periodo, art. 6 del D.L. 152/2021, che stabilisce l'ulteriore riduzione dei termini.~~

~~(oppure)~~

~~tra quelli finanziati a valere sul fondo complementare ed anche nella tipologia elencata nell'Allegato II oppure nell'Allegato II-bis, sopra dichiarata.~~

Inserire un testo libero adeguate informazioni che consentono di inserire il progetto nella categoria indicata

La tipologia di procedura autorizzativa necessaria ai fini della realizzazione del progetto è *la Autorizzazione Unica alla costruzione ed esercizio ai sensi del D.Lgs 387/2003* e l'Autorità competente al rilascio è *la Regione Marche*;

Il progetto è localizzato **entro i territori comunali di Monte Cavallo, Pieve Torina e Serravalle di Chienti**

e prevede

la realizzazione di un nuovo impianto eolico della potenza massima di immissione in rete di 49,4 MW, costituito da 12 aerogeneratori. Il sito individuato per l'installazione dell'impianto ricade nella provincia di Macerata, in agro dei comuni di **Monte Cavallo, Pieve Torina e Serravalle di Chienti**. Trattasi nel dettaglio di una **Zona agricola montana** con altitudine compresa tra i 1200 m slm e i 1400 m slm posta a ridosso del confine con l'Umbria a circa 6 km dalla piana di Colfiorito (PG).

Il sito dell'impianto eolico, costituito in totale da n. 12 aerogeneratori, può essere suddiviso in tre settori:

- Un settore **NORD** dove saranno collocati i tre aerogeneratori denominati **T1, T2 e T3** situato in loc. **Monte Colastrello** ad una quota media di circa 1200 m;
- Un settore **CENTRALE** ubicato in loc. **Monte Miglioni** ad una quota che si aggira intorno ai 1200 metri dove sono ubicate le macchine **T4, T5 e T6**;
- Un settore **SUD** a sua volta distinto in due zone: la prima, posta in località **Monte Tolagna** ad una altitudine di 1400 metri, vede il posizionamento dei due aerogeneratori **T7 e T8** mentre la seconda in Loc. **Tre Termini** quello del gruppo **T9, T10, T11 e T12** ad una quota media di circa 1350 metri slm.

Le opere ed infrastrutture connesse (rete elettrica interrata, strade di servizio, cabina elettrica di raccolta e smistamento, sottostazione MT/AT per la connessione alla rete pubblica, gli impianti della rete pubblica ad AT necessarie alla connessione della nuova sottostazione MT/AT) saranno entro i confini comunali di Monte Cavallo, Pieve Torina e Serravalle di Chienti.

In particolare, la centrale eolica verrà collegata in antenna a 132 kV con una nuova stazione elettrica (SE) di smistamento a 132 kV della RTN denominata "Serravalle" da inserire in entra-esci sulla **linea 132 kV "Camerino-Cappuccini"**. La nuova SSE sarà ubicata in loc. Fonte delle Mattinate sul territorio comunale di Serravalle di Chienti con accesso diretto dalla Strada Provinciale 50 Fonte delle Mattinate - Taverne.

La scelta progettuale relativa alla tecnologia degli aerogeneratori è ricaduta nell'utilizzo di macchine di potenza nominale di c.ca 4260 kW. La potenza massima di immissione in rete dell'impianto, a seguito delle normali perdite di sistema e delle regolazioni dei livelli di immissione della corrente elettrica, sarà pari a 49,4 MW conformemente alla Soluzione Tecnica Minima Generale (STMG) di Terna avente Codice pratica MYTERNA n. 202200965.

Le torri tubolari avranno un'altezza di **92 metri** e il diametro del rotore sarà di **115,71 metri** per una altezza complessiva degli aerogeneratori di **149,86 m** da terra.

Con riferimento alle caratteristiche del suolo, le **fondazioni** verranno realizzate con plinto in cemento armato, realizzato in opera fondato direttamente sul terreno imposto. Ogni aerogeneratore sarà ubicato in una **piazzola di servizio** a cui si accederà attraverso la realizzazione di tronchi di **viabilità di servizio** che si attestano alla **viabilità principale** esistente. Gli imbocchi di accesso carrabili saranno realizzati con adeguato raggio di curvatura e la strada sarà adatta al transito di mezzi pesanti.

La nuova **viabilità di servizio**, interna alle zone di impianto, data la consistenza del terreno, verrà realizzata con materiale arido stabilizzato senza fondazione. La viabilità in tal modo risulta pienamente permeabile. Ai lati saranno realizzate canalette per il corretto deflusso delle acque meteoriche.

L'energia prodotta da ciascun aerogeneratore in BT viene trasformata nelle singole **cabine di trasformazione** poste all'interno della navicella in MT. Dopo la trasformazione l'energia viene trasportata fino alla **cabina di raccolta e smistamento** ubicata lungo la SP 30 in prossimità della macchina T4 e poi da qui fino alla **sottostazione MT/AT** per mezzo di un **elettrodoto MT** 30 kV (posato in carreggiata o banchina lungo la viabilità esistente). La lunghezza complessiva del cavidotto interrato sarà di circa 14,5 km.

L'energia prodotta dall'impianto viene dunque immessa nella Rete di Distribuzione tramite la costruzione della **nuova Sottostazione Elettrica denominata "Serravalle"**.

~~(Paragrafo da compilare se pertinente)~~

~~Il progetto può avere impatti transfrontalieri sui seguenti Stati e pertanto è soggetto alle procedure di cui all'art.32 D.Lgs.152/2006.~~

~~(Paragrafo da compilare se pertinente)~~

~~Ai sensi dell'art.10, comma 3 del D.Lgs.152/2006 e s.m.i. il procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale comprende lo Screening di valutazione di incidenza ai sensi del D.P.R. 357/1997 in quanto il progetto si colloca in prossimità dei seguenti siti Natura 2000:~~

1	Boschetto a Tasso di Monte Cavallo	Z.S.C. IT5330021
2	Valnerina, Montagna di Torricchio, Monte Fema e Monte Cavallo	Z.P.S. IT5330030
3	Monti Sibillini	IBA 095

~~(indicare la tipologia di area afferente alla Rete Natura 2000: SIC, ZSC, ZPS, e la relativa denominazione completa di codice identificativo; ripetere le informazioni nel caso di più aree interferite)~~

~~(Paragrafo da compilare se pertinente)~~

~~Il progetto è soggetto a procedura di sicurezza per il controllo dei pericoli di incidenti rilevanti connessi con determinate sostanze pericolose di cui al D.Lgs.105/2015.~~

La documentazione è disponibile per la pubblica consultazione sul Portale delle Valutazioni e Autorizzazioni Ambientali VAS-VIA-AIA <https://va.mite.gov.it/> del Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica.

Ai sensi dell'art.24 comma 3 del D.Lgs.152/2006 entro il termine di 60 (sessanta) giorni ~~(30 giorni per i progetti di cui all'articolo 8, comma 2-bis del D.Lgs. 152/2006- PNIEC-PNRR)~~ dalla data di pubblicazione del presente avviso, chiunque abbia interesse può prendere visione del progetto e del relativo studio ambientale, presentare in forma scritta proprie osservazioni, anche fornendo nuovi o ulteriori elementi conoscitivi e valutativi, indirizzandoli al Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica, Direzione Generale Valutazioni Ambientali, via C.Colombo 44, 00147 Roma.

L'invio delle osservazioni può essere effettuato attraverso l'applicativo web per la presentazione on-line delle osservazioni per le Procedure di VAS, VIA e AIA, accessibile dal Portale delle Valutazioni e Autorizzazioni ambientali al link <https://va.mite.gov.it/it-IT/ps/Procedure/InvioOsservazioni> e anche mediante posta elettronica certificata al seguente indirizzo: va@pec.mite.gov.it .

~~(Paragrafo da compilare se pertinente)~~

~~Le osservazioni relative agli aspetti della sicurezza disciplinati dal D.Lgs.105/2015 dovranno essere inviate esclusivamente al Comitato Tecnico Regionale della Regione ~~(inserire Regione e indirizzo completo e PEC)~~ entro il termine 60 (sessanta) giorni dalla data di pubblicazione del presente avviso.~~

Firmato digitalmente da:
FALCONIO STEFANO
Data: 13/05/2024 16:53:56

Il legale rappresentante
Stefano Falconio
(documento informatico firmato digitalmente
ai sensi dell'art. 24 D.Lgs. 82/2005 e ss.mm.ii)¹

¹ Applicare la firma digitale in formato PAdES (PDF Advanced Electronic Signatures) su file PDF.