

REGIONE MOLISE

Comune di Sant'Elia a Pianisi (CB)

PROGETTO DEFINITIVO

PROGETTO DEFINITIVO PER LA REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO EOLICO DELLA POTENZA DI 41.4 MW sito nel comune di Sant'Elia a Pianisi (CB) e delle relative opere di connessione da realizzarsi nei comuni di Monacilioni e Ripabottoni (CB)

TITOLO

Sintesi delle integrazioni volontarie e controdeduzioni alle osservazioni pervenute

PROGETTAZIONE	PROPONENTE	
 <p>SR International S.r.l. C.so Vittorio Emanuele II, 282-284 - 00186 Roma Tel. 06 8079555 - Fax 06 80693106 C.F e P.IVA 13457211004</p> 	 <p>Sorgenia Renewables Srl Codice Fiscale e Partita Iva: 10300050969 Indirizzo PEC: sorgenia.renewables@legalmail.it Sede legale: Via Alessandro Algardi 4, 20148 Milano</p>	

Revisione	Data	Elaborato	Verificato	Approvato	Descrizione
00	25/06/2024	-	-	Sorgenia Renewables	-

N° DOCUMENTO

SRG-SLP-IVC

SCALA

--

FORMATO

A4

INDICE

1	INTRODUZIONE.....	4
2	DESCRIZIONE SINTETICA DELLE OPERE DI RETE E DELLE MODIFICHE INTRODOTTE ALLE OPERE DI UTENZA PER LA CONNESSIONE DELL'IMPIANTO EOLICO.....	5
3	RISCONTRO ALLE OSSERVAZIONI PERVENUTE.....	11
3.1	PARERE DELL'AGENZIA REGIONALE PER LO SVILUPPO AGRICOLO, RURALE E DELLA PESCA DEL 5/04/2023	11
3.2	OSSERVAZIONI DELLA PROVINCIA DI CAMPOBASSO DEL 4/04/2023.....	13

INDICE DELLE FIGURE

Figura 1: confronto tra la configurazione presentata in istanza di VIA del 21/12/2022 e la configurazione aggiornata in seguito alla definizione della localizzazione della SE 150/36 kV Casacalenda RTN, oggetto della presente integrazione volontaria..... 6

INDICE DELLE TABELLE

<i>Tabella 1: modifiche introdotte al progetto delle opere di utenza per la connessione del parco eolico denominato "Sant'Elia".....</i>	<i>6</i>
<i>Tabella 2: elaborati già depositati con l'istanza di VIA del 22/12/2022, revisionati in seguito alle modifiche apportate alle opere di utenza per la connessione del parco eolico</i>	<i>7</i>
<i>Tabella 3: elaborati relativi al progetto delle opere di rete</i>	<i>8</i>
<i>Tabella 4: percentuale di consumo di suolo rispetto alla Superficie Agricola Utilizzata (fonte dati 7° Censimento dell'agricoltura ISTAT).....</i>	<i>12</i>

1 INTRODUZIONE

In data 21/12/2022 la società Sorgenia Renewables Srl (di seguito “Sorgenia”) ha presentato istanza per la procedura di Valutazione di Impatto Ambientale (VIA) ex art. 23 del DLgs. 152/2006 (codice VIP_9404), con avvio di consultazione pubblica in data 06/03/2023 e termine delle osservazioni del pubblico in data 05/04/2023, relativa all’impianto eolico denominato “Sant’Elia” nei comuni di Sant’Elia a Pianisi, Monacilioni, Ripabottoni e Morrone del Sannio (Regione Molise – Provincia di Campobasso).

Con la presente istanza di integrazione volontaria, Sorgenia intende integrare il procedimento di VIA ministeriale in corso con il progetto di alcune delle opere di rete necessarie per la connessione dell’impianto eolico alla Rete di Trasmissione Nazionale. Inoltre, in seguito alla definizione della localizzazione della SE 150/36 kV della RTN denominata “Casacalenda” nel comune di Ripabottoni (CB), alla quale l’impianto eolico verrà collegato in antenna a 36 kV, si è reso necessario modificare la localizzazione della SE utente di trasformazione 30/36 kV, inizialmente prevista nel territorio comunale di Morrone del Sannio (CB).

Il presente elaborato, pertanto, illustra brevemente il progetto delle opere di rete di competenza della Società proponente e le principali modifiche introdotte al progetto delle opere di utenza per la connessione del parco eolico, come meglio specificato al Capitolo 2.

Il presente elaborato, infine, fornisce i riscontri della Società proponente ai seguenti pareri e osservazioni pervenuti nell’ambito del procedimento di Valutazione di Impatto Ambientale in corso presso il MASE:

- nota prot. n. 1826/2023 del 05/04/2023 (codice elaborato MASE-2023-0054042 del 19/04/2023) della Agenzia Regionale per lo Sviluppo Agricolo Rurale e della Pesca (ARSARP)
- nota prot. n. 8492/2023 del 03/04/2023 (codice elaborato MASE-2023-0052284 del 17/04/2023) della provincia di Campobasso.

2 DESCRIZIONE SINTETICA DELLE OPERE DI RETE E DELLE MODIFICHE INTRODOTTE ALLE OPERE DI UTENZA PER LA CONNESSIONE DELL'IMPIANTO EOLICO

Per quanto concerne l'immissione dell'energia prodotta dall'impianto in progetto nella Rete di Trasmissione Nazionale (RTN), la Società proponente è titolare di una soluzione tecnica di connessione (Soluzione Tecnica Minima Generale, "STMG") rilasciata dal gestore della RTN TERNA identificata dal codice pratica 202101880, emessa in data 12/11/2021 e accettata in data 10/03/2022.

La STMG prevede che l'impianto venga collegato *"in antenna a 36 kV con una nuova stazione elettrica (SE) di trasformazione a 150/36 kV della RTN, da inserire in entra-esce sulla linea RTN a 150 kV "Morrone – Larino", previa:*

- *realizzazione di un nuovo elettrodotto a 150 kV della RTN di collegamento tra la suddetta SE e la Cabina Primaria di Pietracatella;*
- *potenziamento/rifacimento della linea RTN 150 kV "Morrone – Larino SE".*

Pertanto, la STMG emessa da Terna e accettata da Sorgenia prevede la realizzazione delle seguenti opere:

- a) Nuova Stazione Elettrica 150 kV denominata "Casacalenda";
- b) Linee aeree/cavo a 150 kV che collegano, mediante raccordi in semplice terna, la SE 150 kV "Casacalenda" in entra - esce all'esistente elettrodotto 150 kV RTN CP Larino - CP Morrone;
- c) Linea aerea a 150 kV che collega la SE 150 kV "Casacalenda" alla CP Pietracatella;
- d) Nuova Stazione Elettrica 150/36 kV denominata "Casacalenda";
- e) Linee in cavo a 150 kV che collegano, mediante in doppia antenna, la SE 150/36 kV "Casacalenda" alla SE 150 kV "Casacalenda";
- f) Potenziamento dell'elettrodotto aereo RTN 150 kV "23-918 Larino CP – Morrone".

La società Sorgenia Renewables Srl risulta capofila per la progettazione delle opere di rete sopra elencate alle lettere d), e) ed f) nell'ambito di un tavolo tecnico attivato da TERNA.

Alla data della presente, l'avanzamento delle attività del tavolo tecnico vede conclusa la fase di prefattibilità, ad esito della quale è stata identificata l'area in cui ubicare la nuova SE 150/36 kV "Casacalenda", ricadente nel territorio comunale di Ripabottoni (CB). Successivamente, Sorgenia ha provveduto alla definizione del progetto definitivo della SE Casacalenda 150/36 kV, delle linee in cavo che collegano la suddetta SE 150/36 kV alla SE Casacalenda 150 kV e del potenziamento della linea RTN 150 kV Larino-Morrone secondo gli standard e le indicazioni prescrittive fornite da TERNA, e alla sottoposizione del relativo progetto a TERNA per l'ottenimento del benestare, avvenuta in data 21/12/2023.

Nelle more del rilascio del benestare, stante lo stato di avanzamento delle attività connesse al tavolo tecnico, la Società proponente ritiene opportuno integrare il presente iter di Valutazione di Impatto Ambientale del parco eolico denominato "Sant'Elia" con il progetto delle opere RTN sopra menzionate alle lettere d), e) ed f). A tal proposito, si evidenzia che, tra queste opere RTN, solo il ripotenziamento dell'elettrodotto aereo RTN 150 kV Larino – Morrone rientra tra le opere soggette a Valutazione di Impatto Ambientale o a Verifica di Assoggettabilità di Impatto Ambientale ai sensi del D.Lgs 152/2006 (Allegato II alla parte seconda, punto 4-bis del D.Lgs 152/2006 "Elettrodotti aerei per il trasporto di energia elettrica, con tensione nominale superiore a 100 kV e con tracciato di lunghezza superiore a 10 km").

Si precisa inoltre che la progettazione delle opere sopra elencate alle lettere a), b) e c) è di competenza della società ERG WIND Energy Srl, la quale ha provveduto a presentare relativa istanza di VIA ministeriale, il cui iter risulta attualmente in corso con il codice ID_VIP n. 10738 (consultabile al link <https://va.mite.gov.it/IT/Oggetti/Info/10480>).

L'avanzamento della progettazione delle opere RTN ha portato alla necessità di aggiornare la localizzazione della SE utente 30/36 kV, dalla posizione inizialmente prevista nell'istanza di VIA del 21/12/2022 nel Comune di Morrone del Sannio (CB), alla nuova localizzazione nel territorio comunale di Ripabottoni (CB), in posizione

limitrofa alla nuova Stazione Elettrica RTN 150/36 kV Casacalenda. Nella seguente Figura 1 si riporta il confronto del tracciato originario del cavidotto interrato in media tensione (MT) a 30kV ricadente nei Comuni di Sant’Elia a Pianisi, Monacilioni, Ripabottoni e Morrone del Sannio (CB) e il tracciato aggiornato, ricadente nei Comuni di Sant’Elia a Pianisi, Monacilioni e Ripabottoni (CB).

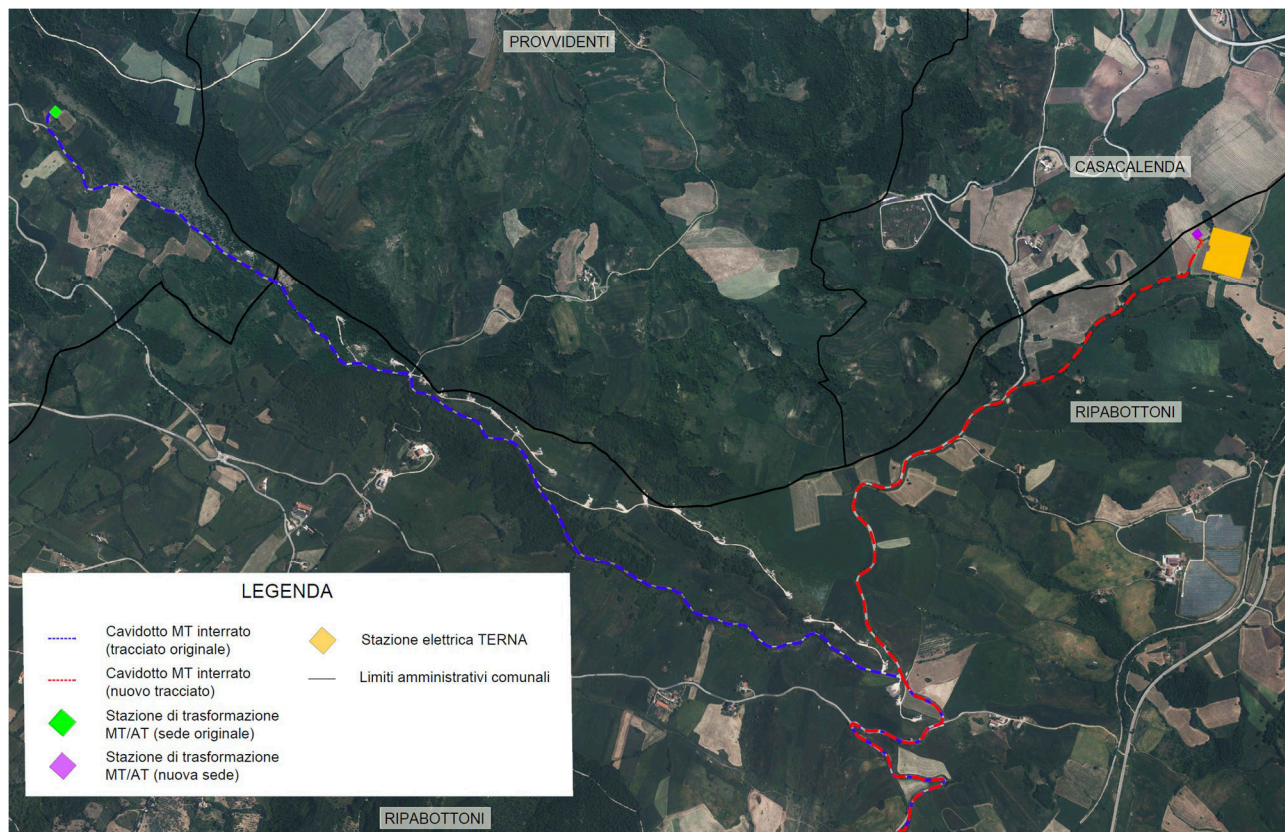


Figura 1: confronto tra la configurazione presentata in istanza di VIA del 21/12/2022 e la configurazione aggiornata in seguito alla definizione della localizzazione della SE 150/36 kV Casacalenda RTN, oggetto della presente integrazione volontaria

La successiva Tabella 1 riporta i dettagli delle modifiche introdotte al progetto delle opere di utenza per la connessione del parco eolico che hanno interessato:

- il cavidotto di connessione MT 30 kV interrato dal parco eolico fino alla SE utente (SSEU) 30/36 kV;
- la SSEU 30/36 kV e relativa strada di accesso;
- il cavidotto di connessione AT 36 kV interrato tra la SSEU 30/36 kV e la SE 150/36 kV della RTN “Casacalenda”.

Tabella 1: modifiche introdotte al progetto delle opere di utenza per la connessione del parco eolico denominato “Sant’Elia”

OPERA	MODIFICHE APPORTATE
Cavidotto interrato MT 30 kV da parco eolico verso SE utente 30/36 kV	Il tracciato è stato accorciato di circa 1670 m conseguentemente alla nuova ubicazione della SSE Utente di trasformazione 30/36 kV nel Comune di Ripabottoni (CB)
SE utente 30/36 kV	Spostata, dal Comune di Morrone del Sannio (CB) da Fig. 34 P.IIa 172 al Comune di Ripabottoni (CB) Fig. 5 P.IIa 9

OPERA	MODIFICHE APPORTATE
Nuova viabilità a servizio della SE utente 30/36 kV	Ridotta da 478 mq circa a 147 mq circa
Cavidotto interrato AT 36 kV	Aggiunto il cavidotto interrato AT 36 kV di collegamento dalla SE utente alla Stazione Elettrica RTN 150/36 kV "Casacalenda", avente una lunghezza di circa 295 m.

Si precisa che, in seguito alle presenti integrazioni volontarie, il progetto dell'impianto eolico "Sant'Elia" e delle relative opere di connessione alla RTN coinvolge i seguenti Comuni:

- Parco eolico, cavidotto di connessione MT 30 kV interrato dal parco eolico fino alla SE utente 30/36 kV, SE utente 30/36 kV, cavidotto di connessione AT 36 kV interrato dalla SE utente 30/36 kV alla Nuova SE RTN 150/36 kV "Casacalenda": Comuni di Sant'Elia a Pianisi, Monacilioni e Ripabottoni (CB)
- Nuova SE RTN 150/36 kV "Casacalenda": Comuni di Ripabottoni e Casacalenda (CB)
- Linee in cavo a 150 kV che collegano, mediante in doppia antenna, la SE RTN 150/36 kV "Casacalenda" alla SE RTN 150 kV "Casacalenda": Comuni di Morrone del Sannio e Ripabottoni (CB)
- Potenziamento dell'elettrodotto aereo RTN 150 kV "23-918 Larino CP – Morrone": Comuni di Larino, Casacalenda, Provvidenti e Morrone del Sannio (CB)

La documentazione trasmessa con la presente integrazione volontaria include:

- gli elaborati che sono stati revisionati rispetto alla versione originaria depositata con l'istanza di VIA del 22/12/2022 in seguito alle modifiche apportate al progetto delle opere di utenza per la connessione del parco eolico (si veda la Tabella 2). Tali documenti devono essere intesi come integralmente sostitutivi delle versioni originariamente elaborate;
- gli elaborati prodotti come prima emissione relativi al progetto delle opere di rete (si veda la Tabella 3).

Tabella 2: elaborati già depositati con l'istanza di VIA del 21/12/2022, revisionati in seguito alle modifiche apportate alle opere di utenza per la connessione del parco eolico

CODICE ELABORATO	DESCRIZIONE
SRG-SLP-ARC_Rev01	Relazione Archeologica_Rev01
SRG-SLP-CME_Rev01	Computo metrico estimativo_Rev01
SRG-SLP-IE.01_Rev01	Schema elettrico unifilare dell'impianto eolico_Rev01
SRG-SLP-IE.02_Rev01	Schema elettrico unifilare di connessione alla rete RTN_Rev01
SRG-SLP-IE.04_Rev01	Planimetria, pianta e prospetti della cabina utente_Rev01
SRG-SLP-IE.05_Rev01	Planimetria elettromeccanica della stazione utente_Rev01
SRG-SLP-IE.07_Rev01	Planimetria reti elettriche_Rev01
SRG-SLP-IE.13_Rev01	Planimetria con individuazione delle interferenze_Rev01
SRG-SLP-LO.01.A_Rev01	Inquadramento territoriale del parco eolico su ortofoto - dettaglio cavidotti_Rev01

SRG-SLP-LO.03.A_Rev01	Inquadramento territoriale del parco eolico su CTR - dettaglio cavidotti_Rev01
SRG-SLP-LO.04_Rev01	Inquadramento urbanistico e vincolistico - PTCP Campobasso_Rev01
SRG-SLP-LO.07.A_Rev01	Inquadramento urbanistico e vincolistico - PAI - dettaglio cavidotti_Rev01
SRG-SLP-LO.08.A_Rev01	Inquadramento urbanistico e vincolistico - Vincolo Idrogeologico - dettaglio cavidotti_Rev01
SRG-SLP-LO.09_Rev01	Inquadramento urbanistico e vincolistico - Aree Naturali Protette_Rev01
SRG-SLP-LO.10.A_Rev01	Planimetria impianto su catastale - dettaglio cavidotti_Rev01
SRG-SLP-LO.12_Rev01	Inquadramento urbanistico e vincolistico - Rete Natura 2000_Rev01
SRG-SLP-LO.13_Rev01	Inquadramento urbanistico e vincolistico - Aree non idonee FER DGR 187_2022_Rev01
SRG-SLP-LO.14.A_Rev01	Analisi di intervisibilità degli aerogeneratori di progetto - altezza mozzo_Rev01
SRG-SLP-LO.14.B_Rev01	Analisi di intervisibilità degli aerogeneratori di progetto - altezza pala_Rev01
SRG-SLP-LO.14.C_Rev01	Analisi di intervisibilità cumulativa degli aerogeneratori di progetto - altezza mozzo_Rev01
SRG-SLP-LO.14.D_Rev01	Analisi di intervisibilità cumulativa degli aerogeneratori di progetto - altezza pala_Rev01
SRG-SLP-LO.15_Rev01	Inquadramento progetti eolici e fotovoltaici in esercizio, autorizzati ed in autorizzazione_Rev01
SRG-SLP-LO.19_Rev01	Inquadramento territoriale del parco eolico su ortofoto - opere permanenti e temporanee - SITAP_Rev01
SRG-SLP-LO.20_Rev01	Inquadramento territoriale del parco eolico su IGM - opere permanenti e temporanee - SITAP_Rev01
SRG-SLP-OC.10_Rev01	Planimetria e profilo strada di progetto con indicazione delle sezioni trasversali - Strada SU_Rev01
SRG-SLP-OC.21_Rev01	Sezioni longitudinali e trasversali delle aree di progetto - Area SU_Rev01
SRG-SLP-OC.31_Rev01	Sezioni stradali dei tronchi di viabilità di nuova realizzazione - Strada SU_Rev01
SRG-SLP-PPA_Rev01	Piano particellare analitico_Rev01
SRG-SLP-PPG_Rev01	Piano particellare grafico_Rev01
SRG-SLP-PPRS_Rev01	Piano preliminare utilizzo terre e rocce da scavo_Rev01
SRG-SLP-QE_Rev01	Quadro economico_Rev01
SRG-SLP-RC_Rev01	Relazione di connessione alla RTN_Rev01
SRG-SLP-RIE_Rev01	Relazione impatto elettromagnetico_Rev01
SRG-SLP-RP_Rev01	Relazione Paesaggistica_Rev01
SRG-SLP-RTC_Rev01	Relazione tecnica cavidotti_Rev01
SRG-SLP-RTCE_Rev01	Relazione tecnica calcoli elettrici_Rev01
SRG-SLP-RTG_Rev01	Relazione Tecnica Generale_Rev01
SRG-SLP-RTI_Rev01	Relazione tecnica impianti elettrici_Rev01
SRG-SLP-SIA_Rev01	Studio di impatto ambientale_Rev01
SRG-SLP-SNT_Rev01	Sintesi Non Tecnica_Rev01
SRG-SLP-VINCA_Rev01	Valutazione d'incidenza_Rev01

Tabella 3: elaborati relativi al progetto delle opere di rete

CODICE ELABORATO	DESCRIZIONE
65102D	SE 150-36 kV Casacalenda e opere connesse RTN_Studio di Impatto Ambientale
65111D	SE 150-36 kV Casacalenda e opere connesse RTN_Valutazione di Incidenza Ambientale

65121E	SE 150-36 kV Casacalenda e opere connesse RTN_Relazione Paesaggistica
65401B	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Relazione Tecnica Illustrativa
65402A	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Cronoprogramma delle attività
65404A	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Relazione campi elettrici e magnetici
65405A	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Relazione scarichi
65406E	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Due diligenze terre e rocce da scavo
65408C	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Relazione Tecnica Generale
65414A	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Dettaglio Spostamento linea MT e BT
65417A	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Relazione geologica preliminare e di compatibilità Idrogeologica
65419A	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Relazione fotografica
65421E	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Planimetria Catastale con interventi
65422E	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Planimetria catastale con Area Potenzialmente Impegnata
65423E	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Planimetria catastale con piste di cantiere
65424D	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Planimetria Catastale con Distanze di Prima Approssimazione
65431B	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Corografia IGM 1 a 25000
65432E	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Planimetria di inquadramento su CTR
65433D	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Planimetria di inquadramento su Ortofoto
65434D	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Planimetria CTR con indicazione delle Opere Attraversate - Elenco Opere Attraversate
65436E	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Corografia PAI
65441C	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Elenco beni soggetti all'opposizione del vincolo preordinato all'esproprio e all'asservimento - Morrone del Sannio
65442D	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Elenco beni soggetti all'opposizione del vincolo preordinato all'esproprio e all'asservimento - Ripabottoni
65443B	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Elenco beni soggetti all'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio e all'asservimento - Casacalenda
65445A	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Elenco beni soggetti ad occupazione temporanea - Morrone del Sannio
65446A	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Elenco beni soggetti ad occupazione temporanea - Ripabottoni
65451A	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Schema Unifilare
65452F	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Planimetria Elettromeccanica
65453A	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Sezione Elettromeccanica
65461F	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Profilo altimetrico
65462A	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Planimetria rete di terra
65463A	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Particolare Recinzione - Particolare Cancellò
65464A	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Torre Faro
65465A	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Chiosco - Piante e prospetti
65466A	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Edificio consegna MT e TLC - Piante e prospetti
65468A	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Architettonico edificio servizi ausiliari
65469A	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Architettonico edificio comandi
65470A	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Architettonico edificio quadri della sezione 36 kV
65471A	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Planimetria e sezioni strada di accesso
65472B	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Planimetria e sezioni variante strada esistente
65473A	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Planimetria generale con indicazione della sistemazione esterna e smaltimento delle acque

65491B	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Planimetria con stralci PRG Inquadramento su pianificazione urbanistica e vincoli - pianificazione sovraordinata
65495B	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Planimetria con stralci PRG -Inquadramento su pianificazione urbanistica e vincoli - pianificazione sovraordinata - Morrone del Sannio
65496B	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Planimetria con stralci PRG - Inquadramento su pianificazione urbanistica e vincoli - pianificazione sovraordinata - Ripabottoni
65601B	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Raccordi 150 kV - Relazione Tecnica Illustrativa
65602A	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Raccordi 150 kV - Cronoprogramma delle attività
65604A	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Raccordi 150 kV - Relazione tecnica di valutazione del campo elettrico e magnetico della fascia di rispetto
65606A	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Raccordi 150 kV - Due diligence terre e rocce da scavo
65671A	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Raccordi 150 kV – Elementi tecnici delle opere
65672A	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Profilo elettrodotto 1
65673A	SE 150-36kV Casacalenda_RTN_Profilo elettrodotto 2
65701B	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Relazione tecnica illustrativa
65702A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Cronoprogramma delle attività
65704A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Relazione campi elettrici e magnetici
65706A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Due diligence terre e rocce da scavo
65711A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Computo metrico
65717A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Relazione geologica preliminare e di compatibilità idrogeologica
65721A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Planimetria catastale con interventi
65722A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Planimetria catastale con area potenzialmente impegnata
65723A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Planimetria catastale con piste di cantiere
65724A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Planimetria catastale con distanze prima approssimazione
65731A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Corografia 1 a 25000
65732A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Inquadramento CTR
65733A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Inquadramento su ortofoto
65734A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Corografia attraversamenti e accessi al cantiere
65736A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Corografia PAI
65741A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Elenco beni soggetti all'opposizione del vincolo preordinato all'esproprio e all'asservimento - Morrone del Sannio
65742A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Elenco beni soggetti all'opposizione del vincolo preordinato all'esproprio e all'asservimento - Providenti

65743A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Elenco beni soggetti all'opposizione del vincolo preordinato all'esproprio e all'asservimento - Casacalenda
65744A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Elenco beni soggetti all'opposizione del vincolo preordinato all'esproprio e all'asservimento - Larino
65745A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Elenco beni soggetti ad occupazione temporanea - Morrone del Sannio
65746A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Elenco beni soggetti ad occupazione temporanea - Provvidenti
65747A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Elenco beni soggetti ad occupazione temporanea - Casacalenda
65748A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Elenco beni soggetti ad occupazione temporanea - Larino
65761A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Relazione tecnica interrimento linee e-distribuzione
65771A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Elementi tecnici delle opere
65772A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Profilo elettrodotto
65791A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Inquadramento su pianificazione urbanistica e vincoli - Pianificazione sovraordinata
65792A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Inquadramento su pianificazione urbanistica e vincoli - Morrone del Sannio
65793A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Inquadramento su pianificazione urbanistica e vincoli - Provvidenti
65794A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Inquadramento su pianificazione urbanistica e vincoli - Casacalenda
65795A	Ripotenziamento Linea 150 kV Larino CP - Morrone_RTN_Inquadramento su pianificazione urbanistica e vincoli - Larino
SRG-SNT-PTO-01	Relazione tecnica delle opere di rete utente
SRG-SNT-PTO-02	Planimetria elettromeccanica della Stazione Utente di Trasformazione 30-36kV
SRG-SNT-PTO-03	Schema elettrico unifilare di connessione alla rete a 36 kV
SRG-SNT-PTO-04	Inquadramento SEU su ortofoto e CTR
SRG-SNT-PTO-05	Inquadramento SEU su catastale

3 RISCONTRO ALLE OSSERVAZIONI PERVENUTE

3.1 PARERE DELL'AGENZIA REGIONALE PER LO SVILUPPO AGRICOLO, RURALE E DELLA PESCA DEL 5/04/2023

Con Protocollo n. 1826/2023 del 05/04/2023 (codice elaborato MASE-2023-0054042 del 19/04/2023) è pervenuto un parere da parte dell'Agenzia Regionale per lo Sviluppo Agricolo, RURALE e della Pesca (ARSARP).

Di seguito si riportano le osservazioni dell'ARSARP e le relative controdeduzioni della Società proponente.

“Le aree agricole interessate dal progetto sono coltivate a produzioni agricolo-alimentari di qualità, in particolare grano che occorre per produzioni tradizionali; risultano essere aree particolarmente vocate alla produzione di vini dop e igt nonché olio dop in coerenza e per le finalità di cui all'art. 12, comma 7, del decreto legislativo n. 387 del 2003 anche con riferimento alle aree, se previste dalla programmazione

regionale, caratterizzate da un'elevata capacità d'uso del suolo, come si può facilmente rilevare dalle seguenti carte dei comprensori assoggettati a marchi di qualità. [...]"

Risposta

Sebbene il comune di Sant'Elia a Pianisi rientri nel bacino di produzione dell'"OLIO DEL MOLISE DOP" e del "VINO DEL MOLISE DOP", si precisa che l'impianto non interferisce con aree coltivate a uliveti o vigneti, come già evidenziato nello Studio di Impatto Ambientale predisposto.

"Nel progetto in esame si perderebbero aree di coltivazioni a grano duro, di cui siamo altamente deficitari. Se la Regione Molise dovesse perdere tutto questo capitale fondiario si realizzerà un danno per il territorio e la produzione agricola, un impatto negativo per il paesaggio rurale, un'alterazione del mercato fondiario, riducendo la presenza dell'imprenditoria agricola. L'effetto cumulo poi deve essere tenuto in considerazione. Urge attenzionare le potenzialità agricole di quell'area, privilegiando siti meno vocati o terreni abbandonati, evitando di andare a danneggiare fette così ampie di territorio causando la perdita di suolo fertile."

Risposta

Si ricorda che la tecnologia eolica risulta pienamente compatibile con qualunque utilizzo dei terreni in quanto l'occupazione delle superfici al suolo è molto contenuta. Infatti, durante la fase di esercizio dell'impianto eolico in progetto, il consumo di suolo derivante dalla realizzazione dell'impianto eolico sarà pari a 68419 mq ca., dovuta alle seguenti componenti:

- piazzole degli aerogeneratori: 35586 mq ca.;
- stazione di trasformazione utente: 1125 mq ca.;
- nuova viabilità: 31707 mq ca..

A tal proposito, un elemento di valutazione particolarmente utile per la tematica agronomica è la Superficie Agricola Utilizzata (SAU).

L'Istituto nazionale di statistica (ISTAT) definisce, nella propria pubblicazione "Annuario Statistico Italiano", la Superficie agricola utilizzata (SAU) come: "L'insieme dei terreni investiti a seminativi, orti familiari, prati permanenti e pascoli, coltivazioni legnose agrarie e castagneti da frutto. Essa costituisce la superficie investita ed effettivamente utilizzata in coltivazioni propriamente agricole. È esclusa la superficie investita a funghi in grotte, sotterranei o appositi edifici."

I dati di cui al Censimento generale dell'Agricoltura a livello comunale sono disponibili per il 7° Censimento dell'agricoltura, la cui raccolta dei dati si è svolta dal 7 gennaio al 30 luglio 2021. I comuni interessati dal presente progetto sono i comuni di Sant'Elia a Pianisi (CB) per gli aerogeneratori e la nuova viabilità ed il comune di Ripabottoni (CB) per la stazione elettrica di trasformazione utente. In Tabella 4 si riportano, suddivisi per comune, il consumo di suolo imputabile all'impianto eolico in progetto e la relativa percentuale rispetto alla SAU.

Tabella 4: percentuale di consumo di suolo rispetto alla Superficie Agricola Utilizzata (fonte dati 7° Censimento dell'agricoltura ISTAT)

Comune	Consumo di suolo (ettari)	SAU (ettari)	Percentuale (%)
Sant'Elia a Pianisi	6,71	4213	0,16
Ripabottoni	0,13	1546	0,01

Come si evince dalla tabella sopra riportata, le percentuali di suolo effettivamente occupato dal presente progetto rispetto alla Superficie Agricola Utilizzata risultano essere estremamente contenute.

Inoltre, per quanto riguarda la localizzazione scelta per il progetto, si ricorda che essa costituisce l'esito di una accurata analisi di fattibilità condotta sulla base dei fattori peculiari legati alle caratteristiche del

territorio quali anemologia, orografia e morfologia, possibilità di sfruttare percorsi di viabilità e sentieri esistenti, distanza da fabbricati e da aree naturali protette ed aree vincolate.

“La difesa di tali suoli andrebbe fatta anche nella consapevolezza che non sono interventi necessari al raggiungimento degli obiettivi di burden sharing, perché già ampiamente raggiunti ...”

Risposta

Si riportano di seguito i target aggiornati fissati in ambito nazionale e regionale nell'ambito di produzione energetica da FER.

Gli obiettivi fissati dal Piano nazionale di ripresa e resilienza (PNRR) prevedono che *“nel 2030 il 70-72% dell'elettricità dovrà essere prodotta prevalentemente da centrali eoliche o fotovoltaiche”*. Il progetto rientra tra gli interventi di riduzione delle emissioni di gas serra, in quanto impianto di produzione energetica da fonte rinnovabile e presenta elementi di totale coerenza con gli obiettivi e gli indirizzi generali previsti dal Piano nazionale di ripresa e resilienza (PNRR).

L'aggiornamento del Piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima 2023, trasmesso alla Commissione Europea, prevede un obiettivo nazionale di nuova capacità di generazione di energia rinnovabile da fonte eolica al 2030 pari a oltre 28 GW cumulativi ovvero 16 GW aggiuntivi rispetto al valore di capacità installata al 2023.

Infine, si rileva che il D.M. “Aree Idonee” recentemente approvato dalla Conferenza Unificata Stato – Regioni e concertato tra i competenti Ministeri, in attuazione del D.Lgs 199/2021, nell'effettuare la ripartizione tra Regioni e Province autonome dell'obiettivo nazionale al 2030 di una potenza aggiuntiva pari a 80 GW da fonti rinnovabili, prevede che la Regione Molise installi una capacità aggiuntiva da fonti rinnovabili pari ad oltre 1000 MW entro il 2030.

Pertanto, il progetto eolico in esame contribuirà significativamente a raggiungere gli obiettivi nazionali e regionali di sviluppo delle energie rinnovabili.

3.2 OSSERVAZIONI DELLA PROVINCIA DI CAMPOBASSO DEL 4/04/2023

Con Protocollo n. 8492/2023 del 03/04/2023 (codice elaborato MASE-2023-0052284 del 17/04/2023) è pervenuta la seguente osservazione della Provincia di Campobasso:

“siano preventivamente comunicati e perfezionati i rapporti di concessione degli attraversamenti stradali sulle SSPP di questo Ente, al fine di definire le condizioni di ripristino degli scavi stessi e dell'intera piattaforma stradale nonché delle opere complementari connesse di segnalazione del cavidotto”

Risposta

Al termine della procedura di VIA, nell'ambito del procedimento per il rilascio dell'Autorizzazione Unica ai sensi del D.Lgs n. 387/2003 e sulla base del livello di progettazione disponibile (progettazione definitiva), verranno perfezionati i rapporti di concessione degli attraversamenti stradali sulle strade di competenza della Provincia. Ulteriori dettagli progettuali potranno essere forniti all'Ente in fase post-autorizzativa, durante la progettazione esecutiva.