



REGIONE
PUGLIA



PROVINCIA
BRINDISI



COMUNE
TORRE SANTA
SUSANNA



COMUNE
ORIA



COMUNE
ERCHIE

Realizzazione di un impianto di produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile eolica da ubicarsi in agro di Torre Santa Susanna (BR) e agro di Oria (BR) e delle relative opere di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale ubicate nei comuni di Torre Santa Susanna ed Erchie (BR).

Potenza nominale: 50,40 MW

ELABORATO

RELAZIONE ILLUSTRATIVA DEI CRITERI DI INSERIMENTO
ex art. 2.1 D.G.R. 35/2007

IDENTIFICAZIONE ELABORATO

Livello progetto	Codice Progetto	Tipo documento	N° Elaborato	N° Foglio	N° Totale fogli	Nome file	Data	Scala
PD		R	2.25	01	12	R_2.25_CRITERI-INS.pdf	03/2022	n.a.

REVISIONI

Rev. n°	Data	Descrizione	Eseguito	Verificato	Approvato
00	10/03/2022	1° Emissione	MILELLA	SPINELLI	AMBRON

PROGETTAZIONE:

MATE System Unipersonale srl

Via Papa Pio XII, n.8 70020 Cassano delle Murge (BA)
tel. +39 080 5746758
mail: info@matesystemsrl.it pec: matesystem@pec.it



DIRITTI Questo elaborato è di proprietà della Land and Wind S.r.l. pertanto non può essere riprodotto né integralmente, né in parte senza l'autorizzazione scritta della stessa. Da non utilizzare per scopi diversi da quelli per cui è stato fornito.

RICHIEDENTE:
LAND AND WIND S.r.l.
Contrada Pezzaviva s.n.c - Torre Santa Susanna
72028 - BRINDISI.

Rappresentante Legale
Dott. Greco Vito Antonio

Committente: LAND AND WIND S.r.l. Contrada Pezzaviva s.n.c. – Torre Santa Susanna 72028 - Brindisi		Progettazione: Mate System srl Via Papa Pio XII n.8, Cassano delle Murge (BA) Ing. Francesco Ambron	
Cod. elab.: R_2.25	Tipo: Relazione illustrativa dei criteri di inserimento ex art. 2.1 D.G.R. 35/2007		Formato: A4
Data: 10/03/2022			Scala: n.a.

REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO EOLICO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE RINNOVABILE EOLICA DA UBICARSI IN AGRO DI TORRE SANTA SUSANNA (BR) E AGRO DI ORIA(BR) E DELLE RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE ALLA RETE DI TRASMISSIONE NAZIONALE UBICATE NEI COMUNI DI TORRE SANTA SUSANNA ED ERCHIE (BR).

Potenza Singolo WTG: 4.2 MW - Potenza complessiva: 50.4 MW

Numero di WTG: 12

**COMMITTENTE:
 LAND AND WIND S.R.L.
 Contrada Pezzaviva
 72028 - Brindisi (BR)**

**PROGETTAZIONE a cura di:
MATE SYSTEM UNIPERSONALE S.r.l.
 Via Papa Pio XII, 8
 70020 – Cassano delle Murge (BA)**

Ing. Francesco Ambron

PIANO TECNICO DELLE OPERE

**RELAZIONE ILLUSTRATIVA DEI CRITERI DI INSERIMENTO ex art 2.1 D.G.R.
 35/2007**

Committente: LAND AND WIND S.r.l. Contrada Pezzaviva s.n.c. – Torre Santa Susanna 72028 - Brindisi		Progettazione: Mate System srl Via Papa Pio XII n.8, Cassano delle Murge (BA) Ing. Francesco Ambron	
Cod. elab.: R_2.25	Tipo: Relazione illustrativa dei criteri di inserimento ex art. 2.1 D.G.R. 35/2007		Formato: A4
Data: 10/03/2022			Scala: n.a.

Sommario

1.	INTRODUZIONE	3
2.	CRITERI DI INSERIMENTO	3
2.1.	Criteri generali.....	3
2.2.	Adeguatezza della collocazione della coerenza territoriale	4
3.	RISPETTO CRITERI GENERALI (A1, A2, A3).....	4
4.	SCENARI ENERGETICI GLOBALI	5
5.	FATTIBILITA' GLOBALE.....	6
6.	COMPATIBILITA' CON GLI STRUMENTI DI PIANIFICAZIONE REGIONALE E LOCALI.....	7
6.1.	Scenari energetici locali.....	7
6.2.	Coerenza con gli strumenti di programmazione locale.....	8
6.3.	Fattibilità territoriale.....	9
7.	RISPETTO DEI CRITERI GENERALI (A4, A5, A6, A7, A8).....	9
7.1.	A4, A5 Grado di innovazione tecnologica.....	9
7.2.	A6	9
7.3.	A7, A8 Economie di scala e connessione in rete	9
7.4.	A9, A10 Rispetto criteri generali.....	10
8.	COERENZA TERRITORIALE (B1, B2, B3).....	10
9.	IMPATTO OCCUPAZIONALE	10

Committente: LAND AND WIND S.r.l. Contrada Pezzaviva s.n.c. – Torre Santa Susanna 72028 - Brindisi		Progettazione: Mate System srl Via Papa Pio XII n.8, Cassano delle Murge (BA) Ing. Francesco Ambron	
Cod. elab.: R_2.25	Tipo: Relazione illustrativa dei criteri di inserimento ex art. 2.1 D.G.R. 35/2007		Formato: A4
Data: 10/03/2022			Scala: n.a.

1. INTRODUZIONE

La presente relazione è parte della documentazione che la LAND AND WIND S.r.l. ha elaborato nell'ambito del procedimento autorizzativo per la realizzazione e l'esercizio di un impianto eolico di potenza pari a 50,4 MW, costituito da 12 aerogeneratori in agro di Torre Santa Susanna e Oria in provincia di Brindisi.

Nel presente documento, con riferimento alle indicazioni riportate al p.to 2.1 della D.G.R. 23/01/2007 n.35 sarà esposto quanto necessario a determinare la compatibilità del progetto proposto con i criteri d'inserimento adottati dalla Regione Puglia.

2. CRITERI DI INSERIMENTO

La relazione illustra i criteri di inserimento del progetto con particolare riferimento ai criteri enunciati nell'allegato 1 punto 2.1 dell'allegato A alla delibera di G.R. n. 35 del 23/01/07 pubblicata sul B.U.R.P. N. 19 del 06/02/07 e di seguito sintetizzati.

2.1. Criteri generali

- A1. Compatibilità con gli strumenti di pianificazione esistenti generali e settoriali d'ambito regionale e locale, anche ai sensi del rispetto del D.Lgs 351/99;
- A2. Coerenza con le esigenze del fabbisogno energetico e di sviluppo produttivo della regione e della zona interessata risultanti dalla pianificazione energetica regionale;
- A3. Coerenza con le esigenze di diversificazione delle fonti primarie e delle tecnologie produttive;
- A4. Grado di innovazione tecnologica, con particolare riferimento al rendimento energetico ed al livello di emissioni dell'impianto proposto;
- A5. Utilizzo delle migliori tecnologie ai fini energetici e ambientali, con riferimento alla minimizzazione delle emissioni di NO_x e CO₂ tenendo conto della specifica dimensione di impianto;
- A6. Massimo utilizzo possibile dell'energia termica cogenerata;
- A7. Minimizzazione dei costi di trasporto dell'energia e dell'impatto ambientale delle nuove infrastrutture di collegamento dell'impianto proposto alle reti esistenti;
- A8. Adozione di scelte rivolte a massimizzare le economie di scala, semplificando anche la ricerca del punto di connessione alla rete elettrica, rivenienti o dallo sfruttamento in un unico sito di potenziali energetici rinnovabili di natura differente oppure dall'accorpamento in un'unica iniziativa di proposte originariamente separate;

Committente: LAND AND WIND S.r.l. Contrada Pezzaviva s.n.c. – Torre Santa Susanna 72028 - Brindisi		Progettazione: Mate System srl Via Papa Pio XII n.8, Cassano delle Murge (BA) Ing. Francesco Ambron	
Cod. elab.: R_2.25	Tipo: Relazione illustrativa dei criteri di inserimento ex art. 2.1 D.G.R. 35/2007		Formato: A4
Data: 10/03/2022			Scala: n.a.

- A9. Riutilizzo prioritario di siti industriali già esistenti, anche nell'ambito dei piani di riconversione di aree industriali;
- A10. Concorso alla valorizzazione e riqualificazione delle aree territoriali interessate compreso il contributo allo sviluppo e all'adeguamento della forestazione ovvero tutte le altre misure di compensazione di criticità ambientali territoriali assunte anche a seguito di eventuali accordi tra il proponente e l'Ente locale, con particolare riferimento, per gli impianti di produzione di energia elettrica di cui all'art. 2 c. 1 lett. B) e c) del D. Lgs 387/2003, alle localizzazioni in zone classificate agricole dai vigenti strumenti urbanistici ai sensi dell'art. 12, c. 7, D.Lgs 387/2003.

2.2. Adeguatezza della collocazione della coerenza territoriale

- B1. L'esistenza di aree individuate come ambientalmente critiche ai sensi della Legge 19 maggio 1997, N. 137, nelle quali è consentito l'insediamento di nuovi impianti, a condizione che i medesimi utilizzino la migliore tecnologia industriale disponibile per l'abbattimento delle emissioni e contribuiscano a migliorare la situazione preesistente, coerentemente con il piano di risanamento previsto per l'area suddetta;
- B2. L'esistenza di eventuali aree individuate da altri strumenti di programmazione come critiche, nelle quali è consentito l'insediamento di nuovi impianti elettrici alimentati con combustibili rinnovabili, a condizione che i medesimi utilizzino le migliori tecnologie disponibili per l'abbattimento delle emissioni e contribuiscano a migliorare la situazione preesistente, coerentemente con il piano previsto per l'area suddetta;
- B3. L'esistenza di centrali termoelettriche suscettibili di risanamento, ammodernamento e innovazione tecnologica, anche attraverso il loro potenziamento e rinnovo tecnologico.

3. RISPETTO CRITERI ENERALI (A1, A2, A3)

Il progetto proposto contribuisce alla realizzazione degli obiettivi Regionale dettati dal PEAR e dalle leggi Regionali vigenti:

- Favorire il perseguimento degli obiettivi nazionali di diffusione della produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili, sostenendo l'impegno assunto dal governo italiano, con l'adesione al protocollo di Kyoto e ad altri protocolli di intesa internazionali che si sono succeduto negli anni, di ridurre l'emissione di gas ad effetto serra;

Committente: LAND AND WIND S.r.l. Contrada Pezzaviva s.n.c. – Torre Santa Susanna 72028 - Brindisi		Progettazione: Mate System srl Via Papa Pio XII n.8, Cassano delle Murge (BA) Ing. Francesco Ambron	
Cod. elab.: R_2.25	Tipo: Relazione illustrativa dei criteri di inserimento ex art. 2.1 D.G.R. 35/2007		Formato: A4
Data: 10/03/2022			Scala: n.a.

- Favorire il corretto inserimento degli impianti alimentati a fonti rinnovabili nel territorio della regione, quale strumento di promozione dello sviluppo sostenibile.

A1 gli impianti eolici possono essere insidiati in zone agricole, purchè sottoposte ad autorizzazione unica e ambientale non siano incompatibili con gli strumenti di pianificazione urbana.

A2, A3 Compatibilità con le politiche energetiche Regionali, nazionali ed internazionali. Coerenza con le esigenze di diversificazione delle fonti primarie.

4. SCENARI ENERGETICI LOCALI

L'impianto proposto consente la trasformazione dell'energia contenuta nell'azione del vento, ovvero di una fonte rinnovabile.

Gli impianti eolici in particolare:

- Contribuiscono alla riduzione della dipendenza energetica;
- Riducono l'incertezza sui costi futuri dell'energia;
- Garantiscono una riduzione dell'impatto ambientale e la sostenibilità dello sviluppo nel lungo periodo;
- Costituiscono una opportunità di sviluppo a livello locale.

Le ragioni dell'importanza delle fonti rinnovabili nel panorama energetico risiedono:

- Nel fabbisogno di energia stimato per i prossimi decenni;
- Nella necessità di uno sviluppo eco-sostenibile e che garantisca il raggiungimento degli obiettivi di Kyoto;
- Risparmio energetico: con una riduzione del 20% rispetto al trend attuale;
- Le emissioni di gas serra devono essere ridotti del 20% rispetto al 1990.

Un obiettivo per l'Italia, non direttamente conseguente alle previsioni del pacchetto europeo, è l'abbandono del carbone per la produzione elettrica. Il raggiungimento di questo obiettivo presuppone la realizzazione di impianti e infrastrutture sufficienti per sostituire la corrispondente produzione energetica e per mantenere in equilibrio il sistema elettrico.

Sul fronte delle fonti rinnovabili, l'obiettivo è stato definito tenendo conto di tre elementi fondamentali:

- Fornire un contributo all'obiettivo europeo coerente con le previsioni del regolamento governance (allegato II);

Committente: LAND AND WIND S.r.l. Contrada Pezzaviva s.n.c. – Torre Santa Susanna 72028 - Brindisi		Progettazione: Mate System srl Via Papa Pio XII n.8, Cassano delle Murge (BA) Ing. Francesco Ambron	
Cod. elab.: R_2.25	Tipo: Relazione illustrativa dei criteri di inserimento ex art. 2.1 D.G.R. 35/2007		Formato: A4
Data: 10/03/2022			Scala: n.a.

- Accrescere la quota dei consumi coperti da fonti rinnovabili nei limiti di quanto possibile, considerando, nel settore elettrico, la natura intermittente delle fonti con maggiore potenziale di sviluppo (eolico e fotovoltaico) e, nel settore termico, i limiti all'uso delle biomasse, conseguenti ai contestuali obiettivi di qualità dell'aria:
- Esigenza di contenere il consumo di suolo: ciò ha condotto a definire un obiettivo di quota dei consumi totali coperti da fonti rinnovabili pari al 30% al 2030.

Si tratta di un obiettivo assai impegnativo, che comporterà, nel settore elettrico, oltre che la salvaguardia e il potenziamento del parco installato, una diffusione rilevante sostanzialmente di eolico e fotovoltaico, con un installato medio annuo dal 2019 al 2030 pari, rispettivamente, a circa 3200MW e circa 3800MW, a fronte di un installato medio degli ultimi anni complessivamente di 700 MW. Questa diffusione di eolico e fotovoltaico richiederà anche molte opere infrastrutturali e il ricorso massivo a sistemi di accumulo distribuiti e centralizzati, sia per esigenze di sicurezza del sistema, sia per evitare di dover fermare gli impianti rinnovabili nei periodi di consumi inferiori alla produzione.

Sussistono diversi obiettivi da raggiungere, tutti derivanti dalle regole europee.

Il primo consiste nella riduzione, al 2030, del fabbisogno di energia primaria europeo del 32,5%, calcolato rispetto alle proiezioni elaborate dalla CE nel 2007 con lo scenario Primes. Si prevede che l'Italia conseguirà una riduzione del 43%, calcolata allo stesso modo.

Molto impegnativo è l'obiettivo di ridurre, in ciascuno degli anni dal 2021 al 2030, i consumi finali di energia di un valore pari allo 0,8% dei consumi annui medi del triennio 2016-2018, mediante politiche attive. Questo obiettivo equivale a una riduzione di 0,93 Mtep/anno, e, confrontato con il consumo finale 2016 di 115,9 Mtep, evidenzia il grande sforzo che richiederà, anche in settori "difficili", tra i quali gli edifici e i trasporti.

Si punta anche a migliorare la sicurezza dell'approvvigionamento, da un lato, incrementando le fonti rinnovabili e l'efficienza energetica e, dall'altro, diversificando le fonti di approvvigionamento, avvalendosi di infrastrutture coerenti con lo scenario di decarbonizzazione profonda al 2050.

5. FATTIBILITA' LOBALE

Lo studio programmatico condotto a livello di strategie globali consente di trarre le seguenti indicazioni:

- 1) OBIETTIVI DI PRODUZIONE DI ENERGIA DA FONTE RINNOVABILE

Il progetto proposto contribuisce al raggiungimento degli obiettivi Italiani di produzione di energia da fonte rinnovabile. Il mancato raggiungimento degli obiettivi ha conseguenze rilevanti sul piano economico (costi

Committente: LAND AND WIND S.r.l. Contrada Pezzaviva s.n.c. – Torre Santa Susanna 72028 - Brindisi		Progettazione: Mate System srl Via Papa Pio XII n.8, Cassano delle Murge (BA) Ing. Francesco Ambron	
Cod. elab.: R_2.25	Tipo: Relazione illustrativa dei criteri di inserimento ex art. 2.1 D.G.R. 35/2007		Formato: A4
Data: 10/03/2022			Scala: n.a.

soportati dai cittadini per il pagamento delle penalità previste dal protocollo di Kyoto), sul piano ambientale (mancata riduzione della CO2 ed effetto serra).

La taglia di impianto è stata scelta al fine di garantire le condizioni di ECO-TECNO-SOSTENIBILITA' dell'iniziativa:

- Sostenibilità: rispetto dei vincoli ambientali;
 - Tecno: utilizzo delle migliori tecnologie esistenti;
 - Eco: sostenibilità economico-finanziaria del progetto proposto.
- 2) OBIETTIVI DI PRODUZIONE DI ENERGIA RINNOVABILE DA EOLICO

La produzione di energia rinnovabile da eolico rappresenta una opzione indispensabile nell'ambito del sistema integrato delle fonti rinnovabili ed il suo utilizzo è indispensabile al raggiungimento degli obiettivi del mix energetico da fonti rinnovabili.

6. COMPATIBILITA' CON LI STRUMENTI DI PIANIFICAZIONE REIONALE E LOCALI

6.1. Scenari energetici locali

L'evoluzione del quadro normativo in materia energetica (D.Lgs 112/98, Legge 3/2001, L. 239/04) ha demandato agli Enti locali molte competenze di materia energetica.

Nell'attuale quadro normativo, gli Enti locali possono incidere notevolmente sul sistema della domanda ed offerta di energia guidando le scelte di investimento al fine del raggiungimento degli obiettivi nazionali e comunitari.

Quindi le fonti rinnovabili, come precedentemente analizzato, sono una occasione per coniugare sviluppo economico, territoriale ed innovazione.

L'attuale ruolo degli Enti locali è il risultato di progressivi processi di decentramento cominciati negli anni 70, con la prima crisi petrolifera, proseguiti negli anni 90 con la legge 10/91 (obbligo di predisposizione del piano energetico regionale) e concretizzatesi nella riforma del Titolo V con il quale l'energia rientra tra le materie a potestà legislativa concorrente tra Stato e Regioni.

Secondo un rapporto dettagliato sulle risorse rinnovabili intitolato "Lo sviluppo delle fonti energetiche rinnovabili nelle regioni del mezzogiorno" la Puglia oggi è tra i primi posti nella produzione di energia da questo tipo di fonti. La regione Puglia da diversi anni segue l'obiettivo di proporsi come baluardo della cultura ecosostenibile, abbracciando non solo gli aspetti tecnici della questione, ma anche la vita sociale, con il rispetto e la valorizzazione delle piccole realtà.

Committente: LAND AND WIND S.r.l. Contrada Pezzaviva s.n.c. – Torre Santa Susanna 72028 - Brindisi		Progettazione: Mate System srl Via Papa Pio XII n.8, Cassano delle Murge (BA) Ing. Francesco Ambron	
Cod. elab.: R_2.25	Tipo: Relazione illustrativa dei criteri di inserimento ex art. 2.1 D.G.R. 35/2007		Formato: A4
Data: 10/03/2022			Scala: n.a.

6.2. Coerenza con gli strumenti di programmazione locale

Il piano energetico regionale assegna la priorità strategica alla produzione di energia da fonte rinnovabile con l'obiettivo di garantire la sostenibilità ambientale dell'approvvigionamento energetico. La politica regionale delineata dal PEAR si concentra sui seguenti obiettivi generali:

- Mantenimento e rafforzamento di una capacità idonea a soddisfare il fabbisogno della regione e di altre aree del Paese, nello spirito di solidarietà;
- Riduzione dell'impatto sull'ambiente, sia a livello locale che globale;
- Stabilizzazione delle emissioni di CO2 nel medio periodo;
- Diversificazione delle risorse primarie utilizzate nello spirito di sicurezza degli approvvigionamenti;
- Sviluppo di un apparato produttivo diffuso e ad alta efficienza energetica.

Al momento una quota importante dell'energia utilizzata in Puglia viaggia sulla rete elettrica Nazionale che è caratterizzata da elevate inefficienze. La situazione attuale non genera maggiori costi per le imprese pugliesi in quanto il prezzo dell'energia elettrica è unico su tutto il territorio nazionale.

In un modello di generazione elettrica distribuita, la rete di trasmissione nazionale evolve verso un modello di "rete delle reti" ovvero di una struttura di interconnessione delle reti locali.

Con il progressivo affermarsi di un modello di generazione elettrica distribuita il costo di acquisto dell'energia potrebbe risentire pesantemente dei costi di trasporto a tutto svantaggio delle imprese meridionali, condizionandone pesantemente la competitività. In un mercato energetico che evolve verso la autosufficienza territoriale, il potenziamento dell'offerta appare strategico anche rispetto alla variabile costituita dai costi di trasporto.

L'introduzione al piano energetico Regionale conferma, tra gli altri, gli obiettivi di seguito riportati:

- Interdipendenza di qualsiasi forma di sviluppo dalla disponibilità energetica;
- Necessità di puntare ad una produzione energetica distribuita che garantisca l'autosufficienza territoriale superando la sindrome Nimby.

Il piano richiama l'importanza della rapida transizione ad un modello di generazione elettrica distribuita ottenuta ricorrendo all'utilizzo delle fonti rinnovabili, anche nell'obiettivo di ridurre la vulnerabilità del sistema energetico.

Gli obiettivi energetici che il piano si pone sono:

- Produrre l'energia il più vicino ai siti di consumo, per minimizzare le infrastrutture e le perdite di trasporto;

Committente: LAND AND WIND S.r.l. Contrada Pezzaviva s.n.c. – Torre Santa Susanna 72028 - Brindisi		Progettazione: Mate System srl Via Papa Pio XII n.8, Cassano delle Murge (BA) Ing. Francesco Ambron	
Cod. elab.: R_2.25	Tipo: Relazione illustrativa dei criteri di inserimento ex art. 2.1 D.G.R. 35/2007		Formato: A4
Data: 10/03/2022			Scala: n.a.

- Produrre solo energia che serve sulla base di analisi e previsione di consumi;
- Produrre la quantità di energia appropriata in relazione all'uso finale cui è destinata.

6.3. Fattibilità territoriale

Si può pertanto concludere in merito alla compatibilità dell'intervento proposto con gli strumenti di pianificazione esistenti:

- L'intervento contribuisce al fabbisogno energetico regionale e locale;
- L'intervento è coerente con le esigenze di diversificazione delle fonti primarie e delle tecnologie produttive.

7. RISPETTO DEI CRITERI ENERALI (A4, A5, A6, A7, A8)

7.1. A4, A5 rado di innovazione tecn ologica

La decisione di investimento da parte di LAND AND WIND S.r.l. nel settore delle energie rinnovabili nasce dalla valutazione di una sempre maggiore domanda di energia necessaria per soddisfare le esigenze della popolazione attuale e delle generazioni future, garantendo contemporaneamente il rispetto dell'ambiente. La produzione di energia da eolico, come definita dalla Comunità Europea, è una "fonte rinnovabile", ovvero è una forma di energia che garantisce la sostenibilità dello sviluppo.

Le tecnologie di impianto proposte con il presente progetto sono state verificate rispetto alle B.A.T. (best available technology).

7.2. A6

Non applicabile.

7.3. A7, A8 Economie di scala e connessione in rete

La localizzazione proposta consente una ottimizzazione ambientale ed economica dell'impianto rispetto all'allacciamento alla rete di trasmissione, minimizzando i percorsi e l'impatto delle opere di connessione alla rete elettrica.

Committente: LAND AND WIND S.r.l. Contrada Pezzaviva s.n.c. – Torre Santa Susanna 72028 - Brindisi		Progettazione: Mate System srl Via Papa Pio XII n.8, Cassano delle Murge (BA) Ing. Francesco Ambron	
Cod. elab.: R_2.25	Tipo: Relazione illustrativa dei criteri di inserimento ex art. 2.1 D.G.R. 35/2007		Formato: A4
Data: 10/03/2022			Scala: n.a.

7.4. A9, A10 Rispetto criteri generali

Le scelte progettuali adottate dal Committente consentono di contribuire all'obiettivo della produzione energetica da fonte rinnovabile, senza incidere sulle altre vocazioni territoriali della Provincia di Brindisi.

8. COERENZA TERRITORIALE (B1, B2, B3)

L'impianto, pur non rientrando in aree critiche ai sensi della L. 19 maggio 1997, N- 137, è stato progettato nel rispetto delle B.A.T. e verrà esercitato nel rispetto di standard ambientali in grado di garantire la minimizzazione degli aspetti ambientali (certificazione ISO 14001 dell'impianto, certificazione di filiera delle materie prime secondo gli standard vigenti e in fase di sviluppo a livello internazionale).

Gli altri aspetti di coerenza territoriali sono già stati analizzati nei paragrafi precedenti.

9. IMPATTO OCCUPAZIONALE

Lo studio condotto ha evidenziato la compatibilità dell'intervento proposto con i documenti programmatici e le strategie di sviluppo regionali e Provinciali. L'intervento si inserisce nell'area vasta della Provincia di Brindisi, ovvero in un "sistema socio-tecnologico" ben definito e stabilizzato.

Il sistema socio-tecnologico si caratterizza per la quasi totale assenza di impianti per la produzione energetica, con conseguenti ritardi culturali e barriere a qualsiasi scelta tecnologica, comprese quelle in grado di garantire la sostenibilità ambientale ed energetica.

I principali passaggi culturali a favore delle scelte sono la visione del territorio di tipo sistemico introdotta dal Piano strategico Provinciale.

Il principale elemento a sfavore è costituito da una cultura della sostenibilità che non incorpora la variabile tecnologica quale elemento essenziale delle scelte necessarie per garantire la sostenibilità. La maggior parte delle attività di comunicazione, eventi, dichiarazioni stampa, iniziative culturali si basano su logiche semplici del tipo ON-OFF e su variabili decisionali settoriali e limitate.

Le conclusioni raggiunte nel corso di tali iniziative sono, nel migliore dei casi, sub-ottimizzanti, non in grado di garantire gli obiettivi sistemici a livello territoriale.

Il territorio non ha ancora realizzato il passaggio culturale fondamentale che sposta dal binomio eco-sostenibile al trinomio eco-tecno-sostenibile le motivazioni scelte.

Committente: LAND AND WIND S.r.l. Contrada Pezzaviva s.n.c. – Torre Santa Susanna 72028 - Brindisi		Progettazione: Mate System srl Via Papa Pio XII n.8, Cassano delle Murge (BA) Ing. Francesco Ambron	
Cod. elab.: R_2.25	Tipo: Relazione illustrativa dei criteri di inserimento ex art. 2.1 D.G.R. 35/2007		Formato: A4
Data: 10/03/2022			Scala: n.a.

Si ritiene pertanto che il progetto possa costituire una “nicchia tecnologica” in grado di contribuire positivamente alla creazione di un indotto a livello locale, consentendo l’introduzione e il successivo consolidamento del Know-how tecnologico e gestionale sui sistemi di produzione di energia rinnovabile.