



Engineering & Construction



Via Napoli, 363/l - 70132 Bari - Italy  
www.bfpgroup.net - info@bfpgroup.net  
tel. (+39) 0805046361 - fax (+39) 0805619384  
Azienda con Sistema di Gestione Certificato  
UNI EN ISO 9001:2015  
UNI EN ISO 14001:2015  
UNI EN 45001:2018

GRE CODE

GRE.EEC.R.26.IT.W.15000.00.014.01

PAGE

1 di/of 11

TITLE: RELAZIONE ANALISI AREE NON IDONEE

AVAILABLE LANGUAGE: IT

# RELAZIONE ANALISI AREE NON IDONEE

## SALICE SALENTINO – VEGLIE

File: GRE.EEC.R.26.IT.W.15000.00.014.01 RELAZIONE ANALISI AREE NON IDONEE.docx

REV.	DATE	DESCRIPTION	PREPARED	VERIFIED	APPROVED
01	16 / 03 / 21	Modifica cavo AT	CARELLA BFP	MIGLIONICO BFP	BISCOTTI BFP
00	18/12/2020	Emissione	COCCIA BFP	MIGLIONICO BFP	BISCOTTI BFP

### GRE VALIDATION

CICCARELLI	TEDESCHI	TAMMA
COLLABORATORS	VERIFIED BY	VALIDATED BY

PROJECT / PLANT

Salice-Veglie

### GRE CODE

GROUP	FUNCTION	TYPE	ISSUER	COUNTRY	TEC	PLANT	SYSTEM	PROGRESSIVE	REVISION										
GRE	EEC	R	2	6	I	T	W	1	5	0	0	0	0	0	0	1	4	0	1

CLASSIFICATION

UTILIZATION SCOPE

This document is property of Enel Green Power S.p.A. It is strictly forbidden to reproduce this document, in whole or in part, and to provide to others any related information without the previous written consent by Enel Green Power S.p.A.



Green Power

Engineering & Construction



Via Napoli, 363/l – 70132 Bari – Italy  
[www.bfgroup.net](http://www.bfgroup.net) – [info@bfgroup.net](mailto:info@bfgroup.net)  
tel. (+39) 0805046361 – fax (+39) 0805619384  
Azienda con Sistema di Gestione Certificato  
UNI EN ISO 9001:2015  
UNI EN ISO 14001:2015  
UNI EN 45001:2018

GRE CODE

**GRE.EEC.R.26.IT.W.15000.00.014.01**

PAGE

2 di/of 11

## INDICE

1. PREMESSA .....	3
2. DESCRIZIONE DELL'INTERVENTO .....	3
3. ANALISI COMPATIBILITA' CON LE LINEE GUIDA DEL D.M. 10/09/2010 .....	6
4. ANALISI AREE NON IDONEE FER R.R. N. 24/2010 .....	8
5. CONCLUSIONI .....	11



Green Power

Engineering & Construction



Via Napoli, 363/l – 70132 Bari – Italy  
[www.bfpgroup.net](http://www.bfpgroup.net) – [info@bfpgroup.net](mailto:info@bfpgroup.net)  
tel. (+39) 0805046361 – fax (+39) 0805619384  
Azienda con Sistema di Gestione Certificato  
UNI EN ISO 9001:2015  
UNI EN ISO 14001:2015  
UNI EN 45001:2018

GRE CODE

**GRE.EEC.R.26.IT.W.15000.00.014.01**

PAGE

3 di/of 11

## 1. PREMESSA

La presente relazione ha il fine di verificare la compatibilità del progetto per la realizzazione di un impianto per la produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile eolica proposto dalla società ENEL GREEN POWER ITALIA S.r.l., con sede legale in viale Regina Margherita n. 125, Roma, con le prescrizioni del D.M. 10 settembre 2010 e del R.R. 24/2010 della Regione Puglia.

La proposta progettuale è finalizzata alla realizzazione di n° 14 aerogeneratori montanti turbine del tipo Siemens Gamesa SG 6.0 -170, ciascuna di potenza nominale pari a 6.0 MW, per una potenza complessiva pari a 84.0 MW, da realizzarsi nei territori comunali di Salice Salentino e Veglie, in provincia di Lecce, in cui saranno ubicati gli aerogeneratori di progetto, i cavidotti di interconnessione interna, e parte del cavidotto esterno, mentre nei territori comunali di Avetrana in provincia di Taranto e di San Pancrazio Salentino ed Erchie, entrambi in provincia di Brindisi, ricadrà la restante parte del cavidotto esterno.

La Sottostazione Utente di trasformazione AT/MT, in posizione adiacente alla Stazione Elettrica di Trasformazione 380/150kV Terna "ERCHIE", sarà ubicata nel territorio comunale di Erchie (BR).

Il cavo AT di collegamento tra Sottostazione Utente AT/MT e la Stazione Elettrica di Trasformazione sarà interrato e di lunghezza pari a circa 300 m.

## 2. DESCRIZIONE DELL'INTERVENTO

L'impianto di progetto sarà localizzato in un'area situata rispettivamente a Ovest dell'abitato di Salice Salentino, a una distanza dal centro abitato di circa 7,7 km, a Nord-Ovest dell'abitato di Veglie, a una distanza dal centro abitato di circa 7,0 km, a Sud dell'abitato di San Pancrazio Salentino, a una distanza dal centro abitato di circa 1,6 km, e a Nord-Est dell'abitato di Avetrana, a una distanza dal centro abitato di circa 5,5 km.

Le WTGs SV01, SV02, SV03, SV04, SV05, SV06, SV07, SV08, SV11, e SV12 saranno ubicate nel territorio comunale di Salice Salentino, nelle località riportanti i seguenti toponimi di riferimento: "Iacorizzo", "Contrada Grassi", "Contrada Mazzetta", "Masseria Morigine Piccolo", "Masseria Grassi", "Masseria Mazzetta", "Masseria Fontanelle"; le WTGs SV09, SV10, SV13, e SV14 saranno ubicate nel territorio comunale di Veglie, nelle località "Cantalupi" e "Masseria Nova".

I terreni interessati dall'impianto di progetto hanno una superficie complessiva di circa 1.040 ettari, anche se la quantità di suolo effettivamente occupato sarà significativamente inferiore e limitato alle aree di piazzole dove verranno installati gli aerogeneratori, come visibile sugli elaborati planimetrici allegati al progetto.

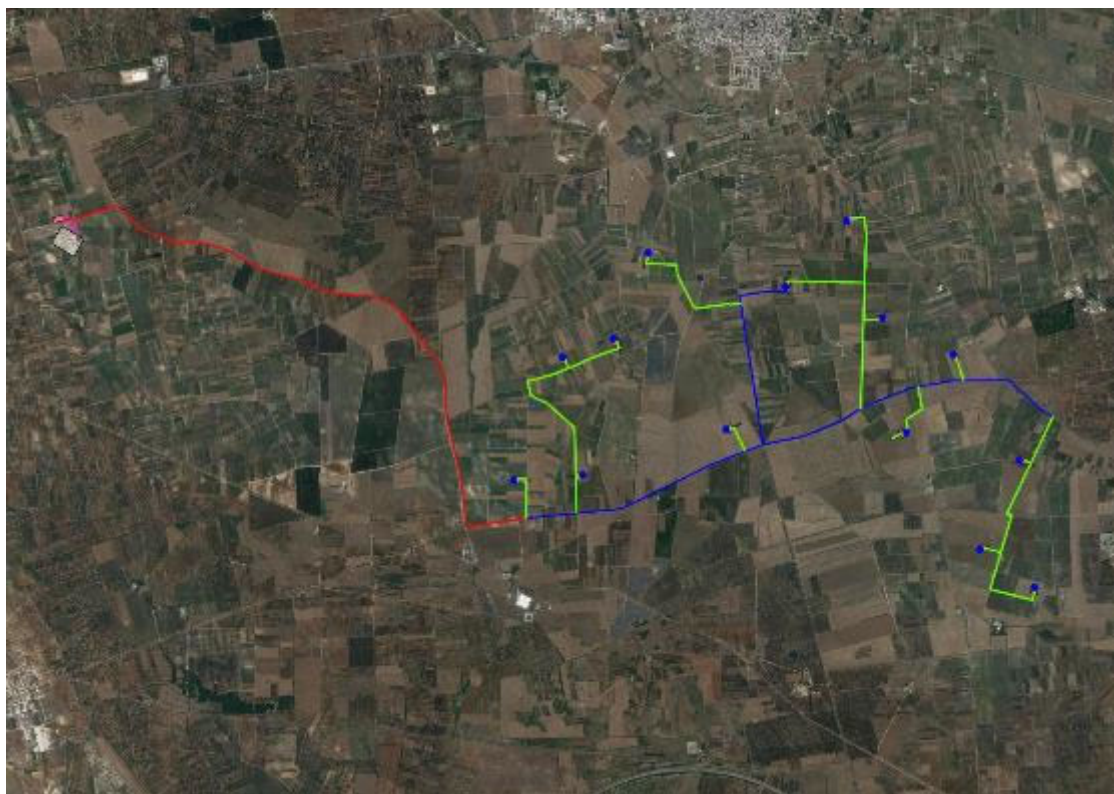
L'area di progetto, intesa come l'area occupata dagli aerogeneratori con annesse piazzole, viabilità di accesso di nuova costruzione, relativi cavidotti di interconnessione interna, e parte del cavidotto esterno, cioè l'elettrodotta che collega il parco eolico alla Sottostazione Elettrica di trasformazione e consegna, interessa il territorio comunale di Salice Salentino, censito al NCT ai fogli di mappa nn. 1, 2, 6, 7, 9, 10, 12, e 13, e il territorio comunale di Veglie, censito al NCT ai fogli di mappa nn. 1 e 2; la restante parte del cavidotto esterno di connessione elettrica ricade nei territori comunali di Avetrana, censito al NCT ai fogli di mappa nn. 20 e 30, San Pancrazio Salentino, censito al NCT ai fogli di mappa nn. 44, 45, 46, e 49, ed Erchie dove sarà ubicata anche la sottostazione utente di trasformazione AT/MT e consegna, in

posizione adiacente alla sottostazione elettrica HV 380/150kv Terna Substation "ERCHIE", quest'ultima censita ai fogli di mappa nn. 33, 37, 38, e 39.

La Sottostazione Utente AT/MT interesserà le p.lle 198-200-120 (parte) del foglio 33 del Comune di Erchie.

Il cavo AT di collegamento tra la Sottostazione Utente AT/MT e la Stazione di Trasformazione, infine, interesserà i fogli 33 e 37 del medesimo Comune di Erchie.

Nella seguente immagine, si riporta uno stralcio aerofotogrammetrico dell'area del parco eolico oggetto del presente studio.



**Figura 2.1: Area "WF Salice Salentino-Veglie" (elaborazione: QGis).**

Di seguito si riporta la tabella riepilogativa in cui sono indicate, per ciascun aerogeneratore, le relative coordinate (WGS84 – UTM zone 33N) e le particelle catastali, con riferimento al NCT dei Comuni interessati dalle opere di progetto.

**Tabella 2.1: Dati geografici e catastali degli aerogeneratori.**

WTG	COORDINATE GEOGRAFICHE UTM33 WGS84		COORDINATE PLANIMETRICHE UTM33 WGS 84		DATI CATASTALI		
	LATITUDINE	LONGITUDINE	EST (X)	NORD (Y)	Comune	foglio n.	part. n.
SV01	40°22'24.64"	17°48'22.80"	738253	4472996	Salice Salentino	7	153
SV02	40°22'25.73"	17°48'54.18"	738992	4473053	Salice Salentino	9	161
SV03	40°23'6.51"	17°48'46.59"	738773	4474305	Salice Salentino	6	124
SV04	40°23'41.59"	17°49'26.90"	739689	4475417	Salice Salentino	1	185
SV05	40°22'39.90"	17°49'59.39"	740516	4473539	Salice Salentino	10	13
SV06	40°23'28.41"	17°50'28.39"	741152	4475057	Salice Salentino	12	463
SV07	40°23'16.45"	17°51'11.53"	742181	4474721	Salice Salentino	12	365
SV08	40°23'3.15"	17°51'43.07"	742938	4474335	Salice Salentino	13	165



Green Power

Engineering & Construction



Via Napoli, 363/I – 70132 Bari – Italy  
[www.bfgroup.net](http://www.bfgroup.net) – [info@bfgroup.net](mailto:info@bfgroup.net)  
tel. (+39) 0805046361 – fax (+39) 0805619384  
Azienda con Sistema di Gestione Certificato  
UNI EN ISO 9001:2015  
UNI EN ISO 14001:2015  
UNI EN 45001:2018

GRE CODE

**GRE.EEC.R.26.IT.W.15000.00.014.01**

PAGE

5 di/of 11

SV09	40°22'26.04"	17°52'11.34"	743642	4473212	Veglie	1	14
SV10	40°22'36.82"	17°51'20.71"	742437	4473506	Veglie	1	202
SV11	40° 23' 12.49"	17°49'9.99"	739319	4474507	Salice Salentino	6	525, 528
SV12	40°23'50.44"	17°50'56.85"	741801	4475758	Salice Salentino	2	52
SV13	40°21'55.74"	17°51'52.25"	743222	4472263	Veglie	2	109
SV14	40°21'42.04"	17°52'16.17"	743800	4471859	Veglie	2	58

### 3. ANALISI COMPATIBILITA' CON LE LINEE GUIDA DEL D.M. 10/09/2010

Il 10 settembre 2010, con Decreto del Ministero dello Sviluppo Economico, sono state pubblicate in Gazzetta Ufficiale le Linee Guida nazionali in materia di autorizzazione di impianti alimentati da fonti rinnovabili, tra cui gli impianti eolici.

Il Decreto disciplina il procedimento di autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili, per assicurarne un corretto inserimento nel paesaggio, con particolare attenzione per gli impianti eolici.

Le Linee Guida Nazionali contengono le procedure per la costruzione, l'esercizio e la modifica degli impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili che richiedono un'Autorizzazione Unica, rilasciata dalla Regione o dalla Provincia delegata, e che dovrà essere conforme alle normative in materia di tutela dell'ambiente, del paesaggio e del patrimonio storico artistico, e costituirà, ove occorra, variante allo strumento urbanistico.

Relativamente alla tutela dell'ambiente e del paesaggio, le scelte progettuali hanno seguito quanto previsto nel R.R. n. 24/2010, esso stesso recepimento a livello regionale delle Linee Guida nazionali; l'analisi della verifica delle aree non idonee è stata sviluppata in un elaborato grafico a cui si rimanda per ulteriori approfondimenti.

Particolare attenzione è stata riservata nelle LG all'inserimento degli impianti nel paesaggio e sul territorio: elementi per la valutazione positiva dei progetti sono, ad esempio, la buona progettazione degli impianti, il minore consumo possibile di territorio, ecc.

Nella definizione del layout di progetto sono stati presi come parametri di controllo le distanze riportate nell'Allegato 4 delle Linee Guida Nazionali (D.M. 10/09/2010), individuate come possibili misure di mitigazione.

Nelle tabelle che seguono vengono riportate le distanze che sono state rispettate nella scelta della collocazione dei nuovi aerogeneratori.

Analisi delle componenti progettuali	Proposta di progetto
n. WTGs	14
Diametro del rotore	170 m
Altezza al mozzo	135 m

#### **Impatto visivo - Effetto selva**

Al fine di mitigare l'impatto visivo sul paesaggio in cui si collocherà l'impianto eolico di progetto, alla lett. n) del Par. 3.2. "Misure di mitigazione", Cap. 3 "Impatto visivo ed impatto sui beni culturali e sul paesaggio" dell'Allegato 4 "Impianti eolici: elementi per il corretto inserimento nel paesaggio e sul territorio", le Linee Guida nazionali stabiliscono che: «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».

Gli aerogeneratori di progetto sono disposti secondo 4 file di aerogeneratori, di 2 o 5 turbine ciascuna, rispetto alla direzione principale del vento che risulta essere Nord. Rispetto a tale direzione principale, il layout è stato ipotizzato con mutue distanze di almeno 5 diametri sulla direzione prevalente del vento e di almeno 3 diametri lungo la direzione perpendicolare a quella prevalente, in conformità con quanto previsto dalle Linee Guida.

### **Impatto sul territorio – Interferenza con le componenti antropiche**

Al fine di ridurre l'impatto sul territorio e con le componenti antropiche presenti sull'ambiente in cui si collocherà l'impianto, alla lett. a) del Par. 5.3. "Misure di mitigazione", Cap. 5 "Geomorfologia e territorio" dell'Allegato 4 "Impianti eolici: elementi per il corretto inserimento nel paesaggio e sul territorio" Le Linee Guida stabiliscono la: «*minima distanza di ciascun aerogeneratore da unità abitative munite di abitabilità, regolarmente censite e stabilmente abitate, non inferiore ai 200 m*».

In tal caso lo studio ha previsto a livello cautelativo il censimento dei fabbricati presenti nel raggio di 1 km attorno all'impianto. Tale area di censimento è stata ampliata per verificare il rispetto dei parametri sia nello studio di impatto acustico previsionale che nello studio dell'ombra, a cui si rimanda per gli approfondimenti.

Il censimento dei fabbricati ha verificato che non vi sono edifici adibiti a civile abitazione nel raggio dei 200 m dagli aerogeneratori di progetto. La prima civile abitazione presente è a circa 545 m dall'aerogeneratore di progetto più prossimo.

Dal calcolo della gittata, è risultato che la gittata massima del frammento della pala è pari a 210 m, per cui tutti i fabbricati esistenti si trovano sempre oltre tale distanza minima di sicurezza.

Sempre al Par. 5.3. delle Linee Guida, alla lett. b) viene individuata la «*minima distanza di ciascun aerogeneratore dai centri abitati individuati dagli strumenti urbanistici vigenti non inferiore a 6 volte l'altezza massima dell'aerogeneratore*».

In tal caso la distanza minima è pari a 1.320 m (220 m di Htip\*6). Tutti gli aerogeneratori di progetto sono ad oltre 1.320 m sia dai centri abitati più vicini che dai nuclei isolati costruiti presenti sul territorio. Nella tabella seguente sono riportate le distanze minime, sempre rispettate, dai centri abitati più vicini:

ID. WTG	Centro abitato più vicino	Distanza minima	Parametro
SV12	San Pancrazio Salentino (BR)	1,6 km ca.	rispettato
SV01	Avetrana (TA)	5,5 km ca.	rispettato
SV14	Veglie (LE)	7,0 km ca.	rispettato
SV08	Salice Salentino (LE)	7,7 km ca.	rispettato

### **Rischio incidenti**

Al fine di ridurre il rischio incidenti, alla lett. a) del Par. 7.2. "Misure di mitigazione", Cap. 7 "Incidenti" dell'Allegato 4 le Linee Guida definiscono: «*La distanza di ogni turbina eolica da una strada provinciale o nazionale deve essere superiore all'altezza massima dell'elica comprensiva del rotore e comunque non inferiore a 150 m dalla base della torre*».

In tal caso la distanza minima è pari a 220 m (Htip). Nella tabella seguente sono riportate le distanze minime, sempre rispettate, dalle strade provinciali e nazionali più vicine:

ID. WTG	Denominazione strada	Distanza minima	Parametro
SV08	SP 107 (Salice Salentino - Confine provinciale presso Avetrana)	272 m ca.	rispettato
SV05	SP 109 (Torre Lapillo - Confine provinciale presso San Pancrazio Salentino)	365 m ca.	rispettato
SV01	SP 144 (Caprarica di Lecce - SP 25)	545 m ca.	rispettato



Green Power

Engineering &amp; Construction



Via Napoli, 363/I – 70132 Bari – Italy  
[www.bfpgroup.net](http://www.bfpgroup.net) – [info@bfpgroup.net](mailto:info@bfpgroup.net)  
 tel. (+39) 0805046361 – fax (+39) 0805619384  
 Azienda con Sistema di Gestione Certificato  
 UNI EN ISO 9001:2015  
 UNI EN ISO 14001:2015  
 UNI EN 45001:2018

GRE CODE

GRE.EEC.R.26.IT.W.15000.00.014.01

PAGE

8 di/of 11

SV14	SP 111 (Veglie - SP 109)	613 m ca.	rispettato
SV12	SS 7 ter Salentina	1.935 m ca.	rispettato

#### 4. ANALISI AREE NON IDONEE FER R.R. N. 24/2010

L'area di progetto, intesa come l'area occupata dai n. 14 aerogeneratori di progetto con annesse piazzole, viabilità di accesso di nuova costruzione, relativi cavidotti di interconnessione interna, e cavidotto esterno, cioè l'elettrodotta che collega il parco eolico alla Sottostazione Elettrica di trasformazione e consegna, interessa complessivamente i territori comunali di Salice Salentino (LE), Veglie (LE), Avetrana (TA), San Pancrazio Salentino (BR), ed Erchie (BR).

Di seguito, verrà analizzato l'intervento progettuale rispetto alle componenti a valenza ambientale, tra quelle definite AREE NON IDONEE FER nell'ALLEGATO 3 - "ELENCO DI AREE E SITI NON IDONEI ALL'INSEDIAMENTO DI SPECIFICHE TIPOLOGIE DI IMPIANTI DA FONTI RINNOVABILI (punto 17 e ALLEGATO 3, LETTERA F)" al R.R. n. 24/2010.

Si ricorda ad ogni buon conto che relativamente al Regolamento n. 24 la sentenza del TAR Lecce n. 2156 del 14 settembre 2011 dichiara illegittime le Linee Guida pugliesi (R.R. n. 24/2010) laddove prevedono un divieto assoluto di realizzare impianti a fonti rinnovabili nelle aree individuate come non idonee.

L'analisi ha evidenziato che l'impianto eolico:

- **non ricade** nelle perimetrazioni e/o nei relativi buffer di 200 m di Aree Naturali Protette Nazionali e Regionali, Zone Umide Ramsar, Siti d'importanza Comunitaria (SIC), e Zone di Protezione Speciale (ZPS);
- **non ricade** nella perimetrazione e/o nel relativo buffer di 5 km di alcuna Important Birds Area (I.B.A.);
- **non ricade** nelle perimetrazioni di Sistema di naturalità, Connessioni, Aree tampone, Nuclei naturali isolati, e Ulteriori siti delle "Altre Aree ai fini della conservazione della biodiversità" individuate tra le aree appartenenti alla Rete ecologica Regionale per la conservazione della Biodiversità (REB) come individuate nel PPTR, DGR n. 1/10.
- **non ricade** in siti UNESCO (il sito UNESCO più prossimo all'impianto è a circa 14,6 km, nel territorio comunale di Andria (BAT));
- **non ricade** in aree classificate ad alta pericolosità idraulica (AP) e a media pericolosità idraulica (MP) del PAI dell'AdB Puglia, fatta eccezione per un tratto del cavidotto di collegamento alla SSE che attraversa aree a media pericolosità idraulica (MP) e bassa pericolosità idraulica (BP) in località "Mass.<sup>a</sup> Tre Torri", nel territorio comunale di Erchie (BR). Si Segnala che in località "Cantalupi", tra i territori comunali di Salice Salentino e Veglie, un tratto del cavidotto interno compreso tra le WTGs SV08 e SV09 lambisce leggermente, senza mai attraversarle, delle aree a media (MP) e bassa pericolosità (BP). Ai sensi del R.R. n. 24/2010 la realizzazione di cavidotti e opere interrato nelle suddette aree è potenzialmente ammissibile, previa valutazione dei risultati di idonei studi di compatibilità idrologico-idraulica redatti secondo le disposizioni del PAI. Si rimanda alle relazioni idraulico-idrologiche allegate al SIA per approfondimenti.
- **non ricade** in aree classificate a pericolosità geomorfologica molto elevata (P.G.3) ed elevata (P.G.2) del PAI dell'AdB Puglia;



- **non ricade** nell'area edificabile urbana e/o nel relativo buffer di 1 km, ai sensi delle L.G. D.M. 10/2010 art. 16 Allegato 4 "Impianti eolici: elementi per il corretto inserimento nel paesaggio e sul territorio"
- **non ricade** nelle Segnalazioni della Carta dei Beni e/o nel relativo buffer di 100 m, riconosciute dal PUTT/P nelle componenti storico culturali;
- **non ricade** nel raggio dei 10 km dai Coni visuali;
- **non ricade** in Grotte e/o nel relativo buffer di 100 m, individuate attraverso il PUTT/P e il Catasto Grotte in applicazione della L.R. 32/86;
- **non ricade** in Lame e gravine, riconosciute dal PUTT/P negli elementi geomorfologici;
- **non ricade** nei Versanti, riconosciuti dal PUTT/P negli elementi geomorfologici;
- **non ricade** nelle Aree agricole interessate da produzioni agro-alimentari di qualità (Biologico; D.O.P.; I.G.P.; S.T.G.; D.O.C.; D.O.C.G.).

Una considerazione specifica meritano i beni tutelati dal D.Lgs. n. 42/04: alcuni beni perimetrati nel sito "AREE NON IDONEE FER della Regione Puglia" erano aree di tutela individuate nel PUTT/p, in vigore all'epoca dell'entrata in vigore del R.R. n. 24/2010. La disciplina di tutela di dette aree è stata oggi superata in seguito all'adozione e alla successiva approvazione del PPTR della Regione Puglia.

Tuttavia nell'ambito delle aree non idonee del R.R. 24/2010, solo le perimetrazioni degli ambiti PUTT/p – ATE A e B continuano ad essere applicate ed in merito a ciò si precisa che l'area dell'impianto eolico è esterna dalle perimetrazioni degli ambiti ATE A e B. Tutto ciò premesso, è stata eseguita la compatibilità sulla base dei beni paesaggistici tutelati dal D. Lgs. n. 42/04.

L'analisi ha evidenziato che l'impianto eolico:

- **non ricade** in Beni culturali e/o nel relativo buffer di 100 m (parte II D.Lgs. n. 42/04) (vincolo L.1089/1939);
- **non ricade** in Immobili e aree dichiarate di notevole interesse pubblico (art. 136 D.Lgs. n. 42/04, vincolo L. 1497/1939);
- **non ricade** in Territori costieri e Laghi e territori contermini e/o nel relativo buffer di 300 m;
- **non ricade** in Fiumi Torrenti e corsi d'acqua e/o nel relativo buffer di 150 m;
- **ricade** in Boschi e nel relativo buffer di 100 m esclusivamente per quel che attiene un breve tratto del cavidotto interno al parco, da realizzarsi interrato sotto strada esistente (tipologia di opera ammessa ai sensi degli artt. 62, comma 2, lett. a9) e 63, comma 2, lett. a6) del PPTR Puglia);
- **non ricade** in Zone archeologiche e/o nel relativo buffer di 100 m;
- **non ricade** in Tratturi e/o nel relativo buffer di 100 m.

**Aree Protette Nazionali-Regionali**

- Riserva Statale
- Parco Nazionale
- Parco Naturale Regionale
- Riserva Naturale Regionale Orientata
- Area Naturale Marina Protetta
- Riserva Naturale Marina

**Zone S.I.C. e Zone Z.PS**

- Zone I.B.A.
- <all other values>

**Zone Ramsar**

**Siti UNESCO**

- ALBEROBELLO
- ANDRIA
- MONTE

**Segnalazioni Carta dei Beni con buffer di 100 m.**

**Beni Culturali con 100 m. (parte II D.Lgs.42/'04)**

**Lame e gravine**

**Immobili e aree dichiarate di notevole interesse pubblico**

**Grotte con buffer di 100 m.**

**Versanti**

**Interazioni con P/P - I Paduli**

**Putt**

**Ate A**

**Ate B**

**Aree tutelate per legge (art. 142 D.Lgs. 42/04)**

**Boschi con buffer di 100 m.**

**Fiumi Torrenti e corsi d'acqua fino a 150 m.**

**Territori contermini ai laghi fino a 300 m.**

**Territori costieri fino a 300 m.**

**Tratturi con buffer di 100 m.**

**Zone archeologiche con buffer di 100 m.**

**Coni visuali**

**Coni visuali (4 Km)**

**Zone interne ai coni (4 Km)**

**Coni visuali (6 Km)**

**Zone interne ai coni (6 Km)**

**Coni visuali (10 Km)**

**Zone interne ai coni (10 Km)**

**Altre aree ai fini della conservazione della biodiversità**

**Aree tampone Zone SIC e Zone ZPS**

**Connessioni**

**Tutela residuale corso d'acqua episodico**

**Nuclei naturali isolati**

**Sistema di naturalità**

**principale**

**secondario**

**Ulteriori siti**

**Area Pedemurgiana - Fossa Bradanica**

**Area frappona tra SIC-ZPS-IBA nei territori di Laterza e Castellana**

**Area ricadente nell'agro di Chianci**

**PAI Puglia**

**Pericolosità Inondazione**

**AP**

**MP**

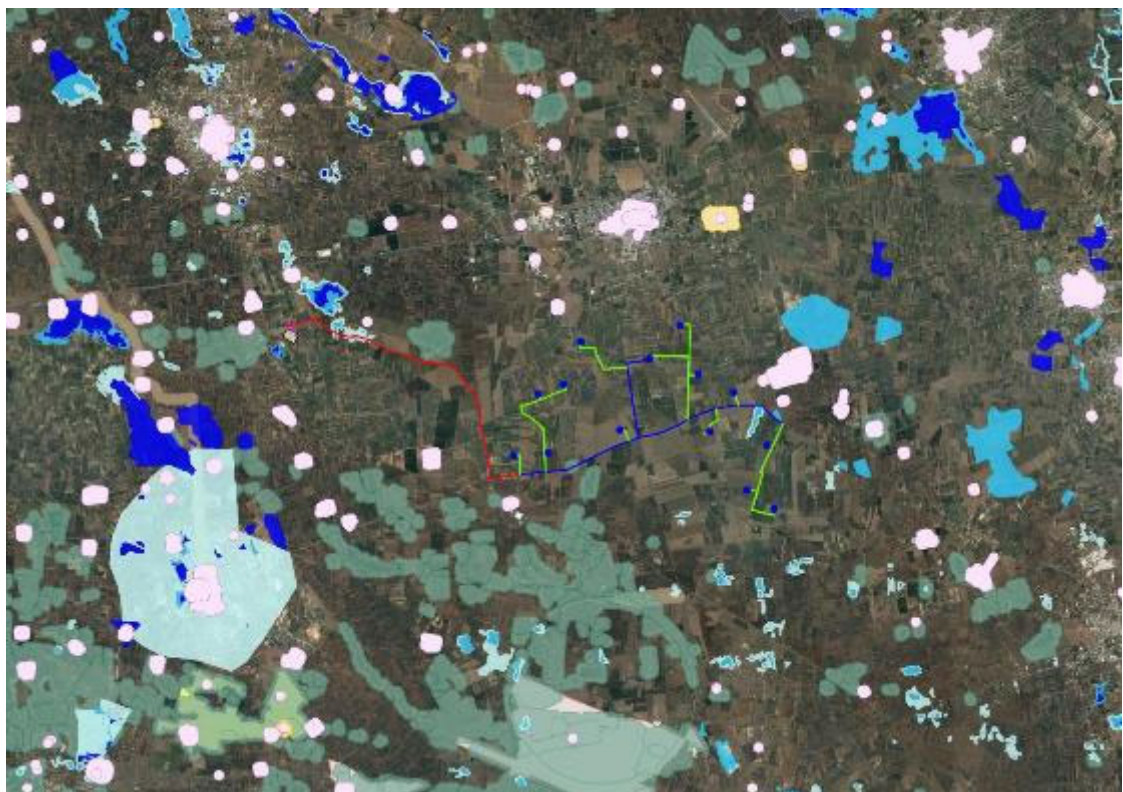
**BP**

**pericolosità frane**

**FG3**

**FG2**

**FG1**



**Figura 4.1: Inquadramento su Aree non idonee FER (R.R. n. 24/2010) (Scala 1:100.000).**



Green Power

Engineering & Construction



Via Napoli, 363/I – 70132 Bari – Italy  
[www.bfgroup.net](http://www.bfgroup.net) – [info@bfgroup.net](mailto:info@bfgroup.net)  
tel. (+39) 0805046361 – fax (+39) 0805619384  
Azienda con Sistema di Gestione Certificato  
UNI EN ISO 9001:2015  
UNI EN ISO 14001:2015  
UNI EN 45001:2018

GRE CODE

**GRE.EEC.R.26.IT.W.15000.00.014.01**

PAGE

11 di/of 11

## 5. CONCLUSIONI

L'analisi della compatibilità del progetto del parco eolico con le Linee Guida Nazionali introdotte dal D.M. 10/09/2010 non ha messo in evidenza alcuna diretta interferenza con le scelte progettuali di localizzazione dei singoli aerogeneratori. Tutti i parametri progettuali sono stati pienamente rispettati.

L'analisi delle aree non idonee FER del R.R. Puglia n. 24/2010, relativamente all'area di inserimento del parco eolico di progetto, non ha messo in evidenza alcuna diretta interferenza con gli aerogeneratori di progetto.

Fanno eccezione un breve tratto del cavidotto interno al parco che attraverserà l'area di un bosco e del relativo buffer di 100 m, da realizzarsi interrato sotto strada esistente (tipologia di opera ammessa ai sensi degli artt. 62, comma 2, lett. a9) e 63, comma 2, lett. a6) del PPTR Puglia), e il cavidotto di collegamento alla SSE che attraversa per un breve tratto aree a media pericolosità idraulica (MP) e bassa pericolosità idraulica (BP) in località "Mass.<sup>a</sup> Tre Torri", nel territorio comunale di Erchie (BR). Ai sensi del R.R. n. 24/2010 la realizzazione di cavidotti e opere interrate nelle suddette aree è potenzialmente ammissibile, previa valutazione dei risultati di idonei studi di compatibilità idrologico-idraulica redatti secondo le disposizioni del PAI. Dallo studio di compatibilità idraulico-idrologica risulta la compatibilità dell'intervento con le aree perimetrate dal PAI. Si rimanda al SIA e alle relazioni idraulico-idrologiche a esso allegate per maggiori approfondimenti.

Si può concludere che l'intervento in progetto risulta compatibile con le prescrizioni e misure del D.M. 10 settembre 2010 e del R.R. Puglia n. 24/2010.