

L'EOLICO IN ITALIA

DOSSIER ISTRUTTORIO SULLA REALE DINAMICA DELLA PROLIFERAZIONE DI IMPIANTI EOLICI IN ITALIA

*a cura di Altura, CNP, Italia Nostra, Mountain Wilderness, LIPU Puglia, OLA,
con il contributo e il sostegno di Comitati e di Associazioni ambientaliste territoriali
(rev. 12 APRILE 2007 - coordinamento raccolta dati: Enzo Cripezzi)
Adesioni in aggiornamento*

INTRODUZIONE

L'approssimazione, e la mancanza delle più elementari regole di pianificazione e programmazione stanno caratterizzando la proliferazione degli impianti di produzione energetica da fonte eolica in Italia. Assistiamo alla progressiva perdita di grandi "valori" territoriali legati al Paesaggio ed alla tutela delle aree ancora incontaminate, nonché alla decadenza delle regole democratiche nelle piccole comunità, sotto la spinta di interessi economici soverchianti.

Manca un Piano Energetico Nazionale, mancano norme serie a cui assoggettare la scelta delle aree, mancano i limiti di sostenibilità territoriale degli impianti insediabili e soprattutto mancano prescrizioni cogenti a cui assoggettare la scelta delle aree di insediamento.

Anche là dove esistano, tali norme sono troppo spesso aggirate con valutazioni ambientali inqualificabili o del tutto disattese o, nel peggiore dei casi, rimosse, a suon di discutibili ricorsi al TAR. In altre occasioni sono create ad uso e misura dei desiderata delle società, grazie al lavoro di lobby esercitato sulle istituzioni a tutti i livelli.

Ne emerge un quadro desolante caratterizzato da innumerevoli esempi di malagestione territoriale e di offesa dello spirito delle procedure di VIA, che non risparmiano le ultime aree di integrità paesaggistica e di biodiversità.

In forza dell'errato insediamento delle grandi centrali eoliche industriali, si sono già verificati: l'aborto di aree protette in fase di istituzione, il degrado di siti Natura2000, la scomparsa di intere comunità faunistiche di rilievo europeo, lo scempio di paesaggi incontaminati e plurivincolati, il degrado di valori storici e archeologici e culturali prima inalienabili, il decadimento di valori economici legati al turismo ed alla valorizzazione della ruralità. Al danno si aggiunge la beffa di possibili procedure di infrazione della Comunità Europea.

Quanto accennato sta assumendo ulteriori, drammatici caratteri con il precipitare delle situazioni regionali dove gli enti deputati al governo del territorio non sono in grado di arginare un fenomeno incontrollato, con migliaia di proposte progettuali disseminate sul territorio.

In tale contesto si rivolge un appello ai Ministri dei beni culturali, dello sviluppo economico e dell'ambiente, oltre al Governo nel suo complesso, affinché si prenda atto della situazione in esame e siano adottati, con immediatezza, provvedimenti ormai improcrastinabili, al fine di sottoporre le autorizzazioni delle centrali eoliche a regole certe e generalizzate.

A tal proposito si vuole offrire con questo documento una analisi sintetica del fenomeno nazionale e dei principali aspetti che lo caratterizzano, all'interno dei quali si ravvisano le principali criticità e alcune proposte di correttivo.

Seguono una disamina su:

- Aspetti Procedurali
- Aspetti di Programmazione Energetica e di Incentivazione Economica
- Aspetti di Programmazione Territoriale e di Tutela dei Valori Ambientali
- L'Eolico in Italia: Sintesi e Prospettive della Dinamica Nazionale, con uno spaccato sulle Regioni principalmente interessate, corredato da allegati.

ASPETTI PROCEDURALI

Allo stato attuale l'iter autorizzativo prevede sostanzialmente un percorso di conferenze di servizi con una tempistica di 180 gg., in cui sono espressi i pareri di competenza richiesti a seconda dell'area interessata e al netto dei tempi richiesti dal parere ambientale, che rappresenta il più importante atto endoprocedimentale.

L'autorità competente a valutare ed esprimere il parere ambientale è in genere la Regione ma, in seguito alla ingestibilità della mole di progetti presentati, si riscontra una insistente previsione a delegare le province, integrando così un ulteriore elemento di parcellizzazione dei procedimenti e di degrado della qualità delle valutazioni.

Si ravvisano le seguenti criticità:

1) **Assenza dell'obbligo della V.I.A. (Valutazione di impatto Ambientale).**

Questo produce una grave assenza di evidenza pubblica commisurata alle dimensioni del progetto, con scarsissime possibilità di venire a conoscenza del progetto e di presentare osservazioni, (anche se tale aspetto varia di regione in regione), valutazioni inadeguate e discrezionalità su progetti di enorme valore economico nelle mani del dirigente preposto a valutarne l'assoggettabilità a VIA, ecc.

Il DPR 12.04.1996 disciplinava l'attuazione della procedura di VIA.

Attraverso la modifica introdotta con DPCM del **03.09.1999** venivano contemplati anche gli *impianti industriali per la produzione di energia mediante lo sfruttamento del vento* **ma solo** con l'obbligo del cosiddetto *screening* : verifica di assoggettabilità a VIA, con cui viene valutato l'impianto ed eventualmente, quasi mai di fatto, assoggettato alla procedura di VIA con tutti i passaggi previsti dalla normativa.

Tale impostazione riduttiva, introdotta nel 1999 (cioè quando l'eolico presentava un consuntivo sperimentale e con torri eoliche alte poche decine di metri), è stata mantenuta anche con il sopraggiunto D. Lgs. 152 del 03.04.2006, cosiddetto *Codice dell'Ambiente*, art.23 comma *b* ed elenco B dell'Allegato III alla parte seconda del Decreto.

CORRETTIVO : VIA obbligatoria per tutti i progetti eolici industriali (o almeno oltre una certa soglia dimensionale, anche in cumulo con altri impianti), trasferendo tale tipologia di opere dall'elenco B all'elenco A dell'Allegato III alla parte seconda del D. Lgs. 152 del 03.04.2006.

2) **Deregulation urbanistica** determinata da interpretazione permissiva del D.Lgs 387/03: aprioristica compatibilità dell'eolico industriale nelle aree tipizzate agricole >> art.12, comma 7 come da estratto in allegato

CORRETTIVO: subordinare tale possibilità all'esistenza di una pianificazione energetica ed urbanistica regionale e alla coerenza con tali previsioni **vincolanti**.

3) **Deregulation in materia di espropri e valutazioni comunali**, generalizzate e sommarie, determinate da interpretazione permissiva del D.Lgs 387/03 come *opere di pubblica utilità, indifferibili ed urgenti* >> art. 12 comma 1, come da estratto in allegato

CORRETTIVO: rimuovere tale "arma" giuridica tipica delle opere promosse da enti pubblici e fuori luogo per opere promosse da privati.

4) **Mancanza di trasparenza e notevoli difficoltà nell'accessibilità agli iter istruttori** e autorizzativi, dei progetti eolici . Mancanza di coinvolgimento degli altri enti territoriali soggetti agli impatti e delle popolazioni secondo scala territoriale adeguata alle dimensioni dell'impianto.

CORRETTIVO: sancire formalità procedurali in ordine alla partecipazione di tutti gli enti territoriali interessati alle Conferenze di servizi, nonché alle modalità di accesso e di divulgazione al pubblico dei contenuti progettuali ma anche e soprattutto dei provvedimenti dirigenziali con cui sono adottate decisioni in merito alle valutazioni e autorizzazioni di tali impianti.

ASPETTI di PROGRAMMAZIONE ENERGETICA e di INCENTIVAZIONE ECONOMICA

In relazione a tali aspetti è da considerare:

- L'assenza della pianificazione energetica nazionale, la mancanza di una strategia complessiva, che tenga conto di obiettivi di insediamento eolici su scala nazionale, unitamente alla spinta generata dai sovvenzionamenti, con quello che ne consegue sul piano ambientale, urbanistico e sociale.
- Il potere di condizionamento dell'industria eolica si autoalimenta con i ricavi finanziari e di fatto il "monopolio" economico di questa produzione energetica nelle mani di grosse figure economiche è a scapito di una produzione diffusa e incentivata democraticamente.
- L'unico riferimento programmatico, per quanto da alcuni ritenuto superato, è *Il Libro Bianco nazionale*, con cui l'Italia detta la sua strategia energetica e prevede che la potenza eolica installata giunga, entro il 2010, a 2500-3000 MW
- L'obiettivo di cui prima è stato ufficialmente fatto proprio dai Verdi (oltre che da Legambiente mentre Sinistra Ecologista e DS/Margherita premono per superare il muro dei 10.000 MW!) e da questi ribadito all'ultima campagna elettorale: vedi anche *Notizie Verdi* del 03.02.2006 in cui si afferma nelle proposte dei Verdi il **"Raggiungimento degli obiettivi del Libro Bianco ottenuto attraverso una attenta valutazione nella localizzazione degli impianti"**, ovvero del raggiungimento di 2500 MW al 2008-2012.
- L'approssimarsi della prima scadenza del protocollo di Kyoto induce valutare l'evidente rischio di fallimento della politica nazionale in merito alla riduzione di gas serra.
- l'opzione solare e quella del risparmio energetico (quest'ultima rappresenta una opzione di più immediata applicazione) sono rimaste da anni al palo a differenza della diffusione plurisovvenzionata dell'eolico.
- La potenza elettrica da eolico installata a fine 2006 è pari a 2123 MW con 2575 torri eoliche industriali da cui deriverà una produzione pari a circa 1-1,5 % del

fabbisogno elettrico nazionale, a sua volta pari una frazione ancor più infinitesimale, 0,3-0,5%, del fabbisogno energetico complessivo nazionale.

- Come si evincerebbe da un rapido screening nazionale (in particolare per le regioni Molise, Puglia, Campania, Basilicata, Calabria e Sicilia) su tutti i procedimenti regionali di progetti approdati già a pareri positivi (tra realizzati, in attesa di realizzazione e con parere ambientale già positivo e in attesa di cosiddetta Autorizzazione Unica), la potenza eolica, complessivamente tra installata e autorizzata si potrebbe stimare in circa 8.400 MW, di gran lunga superiore ai 2500-3000 MW fissati dal Libro Bianco nazionale e che tutti gli impianti eolici industriali accennati sono di tipo on – shore e realizzati/autorizzati senza serie regolamentazioni, in buona parte anche in aree di estrema pericolosità per la biodiversità o di estremo impatto per il paesaggio.
- I numerosissimi, ulteriori impianti in fase di istruttoria ammontano complessivamente ad una cifra non inferiore ai 22.000 MW rendendo palese quanto sia emergenziale la situazione.

Da tali considerazioni, è deduttivo come l'eolico stia autonomamente occupando gli spazi delle rinnovabili senza che lo Stato abbia esercitato una funzione pianificatoria e senza che le Regioni abbiano assunto programmi consapevoli, scevri da forti condizionamenti.

Nelle more di una pianificazione energetica nazionale, appare improcrastinabile dirottare, o quanto meno, condizionare alla fonte le risorse economiche e gli enormi incentivi per l'eolico, ovvero:

- agevolazioni fiscali e contributi nazionali in conto capitale di cui alla “*legge 488*” per la realizzazione degli impianti;
- contributi regionali in conto capitale di cui ai POR (Piani Operativi plurifondo Regionali), per la realizzazione degli impianti, con rischio di replicare nei piani 2007-2013 quanto accaduta nel 2000-2006;
- *certificati verdi* alla produzione;

indirizzandole maggiormente verso il solare (fotovoltaico, termico, termodinamico) rimasto inspiegabilmente al palo, e verso il risparmio e l'efficienza energetica (canali più immediatamente percorribili per il perseguimento degli obiettivi del protocollo di Kyoto).

Altresì è opportuno valutare la possibilità di differenziare l'incentivazione finanziaria alla produzione, e quindi la remuneratività, tra l'eolico on-shore e quello off-shore, nonché di favorire la remuneratività di nuovi progetti che assorbano, in un'ottica di risanamento, la rimozione di potenza già installata in altri ambiti territoriali fortemente critici e contrastanti con le nuove regole.

E' importante evidenziare come i **Piani Energetici Regionali esistenti** siano fortemente bypassati, superando le soglie di potenza eolica con la approvazione di nuovi progetti, di fatto modificando implicitamente tali Piani senza alcuna analisi preventiva in ordine alle conseguenze sul sistema elettrico nazionale, sull'economia delle aree interessate, sul Paesaggio e sulle aree protette.

L'aggressione alla struttura della Rete Natura 2000 si traduce in una palese violazione alle Direttive Comunitarie e relative norme italiane di attuazione che sanciscono l'obbligo di “*Valutazione di Incidenza*” in relazione non solo a singoli progetti ma anche a piani o programmi (art.5, DPR 357/97 e s.m.i.).

ASPETTI DI PROGRAMMAZIONE TERRITORIALE E DI TUTELA DEI VALORI AMBIENTALI (vincolistica previa sospensiva delle procedure)

Vi sono stati alcuni tentativi su scala regionale di individuare elementi di pianificazione territoriale e di vincolistica a tutela degli elementi più importanti su area vasta.

Poche Regioni si sono distinte su questo aspetto (es. la Basilicata), adottando pur tardivamente dei parametri di tutela, incompleti, per alcune delle aree "sensibili". Tuttavia si tratta di iniziative sporadiche, inadeguate a garantire una soluzione omogenea su scala nazionale, per di più vulnerabili e perennemente messe in discussione da ricorsi giuridici mossi dalle società.

Troppo spesso tali disposti normativi regionali sono abbondantemente disattesi o aggirati da procedure di valutazione che non possono nemmeno definirsi tali sul piano tecnico - scientifico.

Risulta pertanto **indiscutibile la necessità e l'urgenza di un impegno governativo volto a:**

- sancire e codificare una vincolistica di base,
- unitamente ad una trasparenza e cogenza delle procedure,
- con riduzione dei margini di discrezionalità di dirigenti e funzionari preposti,
- contemplando una pianificazione di aree omogenee a cura delle Regioni in cui salvaguardare i principali contesti paesaggistici su area vasta da tramandare alle future generazioni,
- in vista di una più ampia pianificazione energetica nazionale.

L'aspetto maggiormente condizionante nell'approccio del Governo deve partire da un **dato macroscopico di eccezionale pericolosità** rispetto alle procedure in atto.

Una moltitudine di torri eoliche ha ottenuto GIA' pareri ambientali positivi dai preposti uffici regionali.

Il parere ambientale rappresenta la "dote" principale e sostanziale con cui i progetti stanno approdando alle conferenze di servizio previste dalla procedura per il raggiungimento della cosiddetta **Autorizzazione Unica di cui al D. Lgs. 387/03.**

Deriva quindi una drammatica **conclusione di fondo: se si vuole effettivamente recuperare il grave deficit pianificatorio** esistente in materia, **ed evitare il collasso di molte aree di importanza strategica per la biodiversità e il paesaggio nel Paese, l'azione dello Stato deve assoggettare ALMENO anche tali impianti, anticipando le Autorizzazioni Uniche in dirittura d'arrivo.**

E' ragionevole immaginare l'impossibilità di approdare all'adozione di uno o più provvedimenti normativi in tempi brevissimi e funzionali all'emergenza in parola.

Appare quindi d'obbligo **adottare una sospensiva** dei procedimenti in atto, ovvero **delle procedure di VIA** (atto endoprocedimentale con tempi autonomi rispetto all'iter della Autorizzazione Unica) **ma anche e soprattutto delle procedure delle Autorizzazioni Uniche**, per un tempo minimo che permetta di raggiungere una regolamentazione di base.

In ogni caso, su quest'ultimo aspetto, appare evidente il rischio di una dilatazione dei tempi derivante da una **concertazione con il Ministero dello Sviluppo Economico**.

In definitiva, **le azioni da adottare si riassumono in :**

- adozione di un **provvedimento di sospensiva delle procedure di Autorizzazioni Uniche** ai sensi del D.Lgs. 387/03 **nonchè delle procedure di VIA per un arco temporale di 6 mesi**.
- adozione di un **provvedimento normativo di carattere cogente con cui siano garantiti gli elementi MINIMI di tutela del territorio** a cui assoggettare l'insediamento degli impianti eolici.
- **L'avvio di una Valutazione Ambientale Strategica** che analizzi la situazione regressa, attuale e le prospettive sul territorio, **propedeutica ad una più ampia Pianificazione Energetica** che stabilisca, quanto meno, le quote energetiche riservate all'opzione eolica (on-shore e off-shore).

Per completezza si riporta uno **STRALCIO Decreto Legislativo 387/2003 :**

Art. 12 Razionalizzazione e semplificazione delle procedure autorizzative

1. Le opere per la realizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili, nonché le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione e all'esercizio degli stessi impianti, autorizzate ai sensi del comma 3, **sono di pubblica utilità ed indifferibili ed urgenti**.

2.

3. La costruzione e l'esercizio degli impianti di produzione di energia elettrica alimentati da fonti rinnovabili, gli interventi di modifica, potenziamento, rifacimento totale o parziale e riattivazione, come definiti dalla normativa vigente, nonché le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione e all'esercizio degli impianti stessi, sono soggetti ad una autorizzazione unica, rilasciata dalla regione o altro soggetto istituzionale delegato dalla regione, nel rispetto delle normative vigenti in materia di tutela dell'ambiente, di tutela del paesaggio e del patrimonio storico-artistico. A tal fine la Conferenza dei servizi è convocata dalla regione entro trenta giorni dal ricevimento della domanda di autorizzazione. Resta fermo il pagamento del diritto annuale di cui all'articolo 63, commi 3 e 4, del testo unico delle disposizioni legislative concernenti le imposte sulla produzione e sui consumi e relative sanzioni penali e amministrative, di cui al decreto legislativo 26 ottobre 1995, n. 504, e successive modificazioni.

4.

5.

6. L'autorizzazione non può essere subordinata né prevedere misure di compensazione a favore delle regioni e delle province. ***(nessun vincolo per i comuni? ndr)***

7. **Gli impianti di produzione di energia elettrica, di cui** all'articolo 2, comma 1, lettere b) e c), **possono essere ubicati anche in zone classificate agricole dai vigenti piani urbanistici**. Nell'ubicazione si dovrà tenere conto delle disposizioni in materia di sostegno nel settore agricolo, con particolare riferimento alla valorizzazione delle tradizioni agroalimentari locali, alla tutela della biodiversità, così come del patrimonio culturale e del paesaggio rurale di cui alla legge 5 marzo 2001, n. 57, articoli 7 e 8, nonché del decreto legislativo 18 maggio 2001, n. 228, articolo 14.

8.

9.

10. In Conferenza unificata, **su proposta del Ministro delle attività produttive, di concerto con il Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del Ministro per i beni e le attività culturali, si approvano le linee guida per lo svolgimento del procedimento** di cui al comma 3. **Tali linee guida sono volte, in particolare, ad assicurare un corretto inserimento degli impianti, con specifico riguardo agli impianti eolici, nel paesaggio**. In attuazione di tali linee guida, le regioni possono procedere alla indicazione di aree e siti non idonei alla installazione di specifiche tipologie di impianti.

.....

EOLICO IN ITALIA :
SINTESI E PROSPETTIVE DELLA DINAMICA NAZIONALE

Al 31 dicembre 2006 l'eolico presenta un consuntivo ufficiale di **2123 MW** installati per un **numero di torri eoliche pari a 2575** distribuite in massima parte in diverse regioni del centro – sud (elaborazione Aper su fonte Enea, in allegato).

In realtà una situazione più precisa, grazie a verifiche condotte negli ambiti regionali più "caldi", è sintetizzabile come segue:

Regione	Centrali realizzate a dic 2006 – MW di pot. max	Centrali con parere amb.le positivo (realizzate o in fase di realizzazione + con parere amb.le positivo e in attesa di Autor. Unica) - MW di pot.	Ulteriori progetti in istruttoria - MW di pot.	Dati su istruttoria e pareri ai progetti aggiornati a:
Puglia	460	1686	6400 - 7500	15.03.2007
Sicilia	452	circa 2900 (1813 MW solo quelli che incidono su aree sensibili !!!)	4500 - 7000	28.02.2007
Campania	420	non quantificabili ma stimabili 1500 MW, di cui 276 MW hanno già ottenuto anche Aut. Unica	5444	15.02.2007
Sardegna	346	Non meno di 346 (realizzati)	3000 (sospesi)	31.12.2006
Basilicata	224	343	2000	31.12.2006
Molise	70	270	477 (in fase avanzata)	15.02.2007
Calabria	7	1115 di cui un quantitativo imprecisato ha già ottenuto anche Aut. Unica	2000	Ago. 2006
Abruzzo	155	220	50-80	31.12.2006
Toscana	28	Non meno di 28 (realizzati)	100-120	31.12.2006
Altre regioni	30	Non meno di 30 (realizzati)	250	
TOTALI	2192	non meno di 8.400 MW !!!!	Non meno di 22.000 MW !!!!	

Numerosi impianti sono in fase di realizzazione e non ancora allacciati alla rete e quindi censiti dal GRTN (Gestore della Rete di Trasmissione Nazionale). Questo spiega lievi scostamenti tra i dati dell'eolico realizzato e consuntivati da Enea e quelli effettivamente rilevati. Nel solo 2006 i "nuovi" MW collegati sono stati 417.

La **quantità di progetti presentati** nell'ultimo periodo agli organi regionali competenti è impressionante, **non meno di 22.000 MW**. Questo dato basta a tradurre simbolicamente la situazione di totale fuori controllo e della disinvoltura con cui ormai è affrontato il fenomeno.

Di tali, ulteriori progetti una grossa quantità è in fase avanzata nelle procedure di valutazione ambientale. Ovvero il parere più importante tra quelli che vengono poi raccolti in sede di Autorizzazione Unica Regionale ai sensi del Decreto Lgs 387/03, ultimo atto (che disciplina l'iter dei progetti presentati, solo dal 2004 in poi) che consente il via libera alla realizzazione della centrale.

Per l'eolico esiste un **regime di incentivazione** basato su contributi in conto capitale – **POR** - adottati in alcune regioni (Sicilia, Calabria, Campania...) e su agevolazioni o contributi in conto capitale - **legge 488** - a livello nazionale con riconoscimenti al beneficio economico prima ancora che il progetto abbia un qualche parere istruttorio, con immaginabili esasperazioni della pressione di tali società !

Con la sola legge 488 e per le sole graduatorie 2003 e 2004 le "agevolazioni" riconosciute concedibili sono state pari a circa **211 milioni di euro**.

L'incentivazione maggiore deriva tuttavia dai cosiddetti **Certificati Verdi** che ad oggi, sul mercato dell'energia, hanno un valore fissato in **125 euro/MWh, che si aggiungono** al prezzo di vendita dell'energia di circa **80-90 euro/MWh** portando il **valore del MWh prodotto a non meno di 200 euro/MWh** prodotto.

Questo parametro lascia intuire come **per 1 MW di potenza installata**, là dove producesse ottimisticamente 2000 h annue (sulle 8760) equivalenti a piena potenza, **deriverebbero 2000 MWh di energia prodotta pari a 400.000 euro di fatturato annuo**. Un impianto da **20 MW** "produrrebbe" quindi **8 milioni di euro annui**.

Si intuisce il **rischio che un simile impatto economico genera** nell'ambito di **procedimenti autorizzativi** e di valutazione, estremamente carenti sul piano delle regole e delle procedure, e che purtroppo **ricadono nella sfera delle discrezionalità** di tecnici comunali e dirigenti regionali.

E' significativo come nelle regioni "calde" **i progetti siano ormai presentati e "seguiti" dagli avvocati al servizio delle società**, per far valere le proprie istanze, con la minaccia dei ricorsi al TAR. Molti ricorsi sono promossi da aziende aderenti all'ANEV (Associazione Nazionale Energie del Vento) o direttamente dalla stessa. Non v'è taciuto il grave conflitto di interessi insito nell'ANEV che al tempo stesso è una associazione di categoria, rappresentando molte imprese eoliche aderenti, ma anche una Associazione Ambientalista "riconosciuta" (!) con decreto Min. Ambiente, al pari di altre Associazioni che si reggono sul volontariato.

Anche se alcune Regioni hanno posto per legge dei tetti massimi di produzione da fonte eolica (Lazio, Liguria, Sardegna, Toscana, Marche, Molise, Umbria, Abruzzo), ed altre hanno inserito prescrizioni o vincoli su alcune aree (Sicilia, Basilicata, Liguria, Toscana) ciò non ha impedito sia che venissero approvati numerosi impianti in aree di

elevata vulnerabilità ambientale (Siti Natura 2000 con rapaci migratori e nidificanti, rotte migratorie molto importanti, ecc), sia che fossero autorizzati impianti per ben sei volte la capacità di distribuzione della rete elettrica (Sicilia).

Da un rapido screening nazionale su tutti i procedimenti autorizzativi regionali approdati a pareri, si evince che la **potenza eolica complessivamente installata e/o approvata ai pareri ambientali si potrebbe stimare in non meno 8.400 MW.**

Se poi si considerasse il dato degli **ulteriori progetti presentati, solo al sud e nelle isole** avremmo progetti **per non meno di 22.000 MW !**

Si evince **una scandalosa costante sulle procedure di VIA** che caratterizza la quasi totalità delle proposte progettuali di centrali eoliche e ancor più la qualità delle valutazioni intraprese dagli organi regionali preposte.

A fronte di **sommarie relazioni ambientali con valutazioni degli impatti paesaggistici e faunistici banalizzati e privi di conforto scientifico**, fanno gravemente seguito atteggiamenti valutativi di dirigenti e responsabili regionali che vanno dalla sommaria accondiscendenza e scarso approfondimento fino al palese, mancato rispetto delle prescrizioni normative anche là dove assumono un carattere imperativo.

Giova ricordare che **la stragrande maggioranza delle pronunce di compatibilità ambientale è stata adottata escludendo il progetto dalle procedure di VIA**, con gravi conseguenze sulla valutazione degli impatti attesi ma soprattutto sull'effetto cumulativo di questi su paesaggio e biodiversità. Si ribadisce come **l'esclusione dalle procedure di VIA consente al proponente di limitare l'evidenza pubblica del progetto** al solo albo pretorio comunale (a meno di norme regionali restrittive), con evidenti conseguenze sul piano del coinvolgimento popolare su area vasta.

Tuttavia i dati evidenziano che **anche i progetti assoggettati a VIA sono stati valutati impropriamente anche per effetto di Commissioni VIA prive di esperti competenti** nelle specificità di tali progettualità.

Inoltre stanno facendo la comparsa le prime proposte di impianti off-shore che, per intuibili ragioni, andrebbero valutate in sede ministeriale e non solo regionale.

A fronte di tale scenario, si intuisce come le rare progettualità che cercano di elevare gli standard qualitativi (ad es. auto assoggettandosi a VIA, avviando studi approfonditi e procedure di concertazione con il territorio) non sono concorrenziali rispetto a progetti sommariamente redatti e approvati dalle autorità preposte.

Tutte o quasi le regioni italiane, quindi, non sono esenti dal rischio di crescita incontrollata di vere e proprie "piantagioni" di piloni eolici.

In **Umbria** il Piano Energetico prevede 300 MW, decisamente sovradimensionati rispetto alle aree effettivamente disponibili che si ottengono escludendo quelle sottoposte ai vincoli previsti dalla Regione Umbria. Nella Provincia di Perugia - che comprende la maggior parte dei siti con idonee condizioni anemometriche - sulla base della proposta di variante al PTCP potrebbero essere installati al massimo 49 aerogeneratori, per una potenza massima compresa tra 73,14 MW e 97,52 MW. Tutti i siti interessano aree montane di rilevante interesse paesistico-ambientale e storico-culturale o aree ad esse limitrofe.

4 centrali sono in fase di istruttoria. Tra i Comuni di **Cascia e Norcia** potrebbero essere installati 11 aerogeneratori, in prossimità dei confini del **Parco Naz. dei Monti Sibillini** (dominando il Piano di Santa Scolastica) e, quindi, l'eventuale realizzazione dell'impianto eolico comporterebbe un significativo impatto nei confronti dei valori

paesaggistici e dell'avifauna dell'area protetta. Altri siti interessati sono quelli di S. Giustino, Gubbio, Città di Castello, Nocera Umbra.

Le **Marche** prevedono 160 MW nell'ambito del Piano Energetico e sono già in corso di **istruttoria** 4 impianti con **47 torri per complessivi 77 MW**. I livelli di tutela previsti appaiono del tutto insufficienti con quello che ne consegue come rischio per le aree più sensibili ed integre. **Le proposte progettuali – M. Letegge, Piano della Lattara, M. Tolagna, M. Arastretta - ricadono in SIC e ZPS, a ridosso di siti di nidificazione dell'Aquila reale, sul confine di Aree Protette nazionali e regionali e, come per l'Umbria, interessano aree altissimo pregio paesistico-ambientale, sottoposte a vincoli paesaggistici** del PPAR, per i quali è prevista la deroga per gli impianti eolici.

Tali elementi di criticità sono stati più volte evidenziati da numerose associazioni quali CAI, WWF, Italia Nostra, Mountain Wilderness, Pro Natura e Comitato "Liberi Orizzonti", nonché dal Parco Naz. dei Monti Sibillini, dall'INFS e dalle Province di Macerata e di Ascoli Piceno, senza tuttavia aver trovato riscontro nella programmazione finora operata dalla Regione Marche.

In **Toscana** sono 92 i siti individuati dal PER del 2000 che prevede 300 MW di potenza eolica. Sono ubicati in gran parte in prossimità del crinale appenninico, troppo spesso in luoghi unici per la bellezza del loro paesaggio e a volte in cumulo con altre proposte del versante Emiliano (Monterenzio e Castel del Rio – BO).

Risultano presentati vari progetti agli organi regionali tra cui: *La Doganaccia* (Cutigliano -PT), *M.te Asinara* (Sillano -LU), *M.te Canda* (Firenzuola), *La Montagna* (Badia Tedalda -AR), *La Calvana* (Prato -PO) e *Poggio della Risala*, ampliamento impianto esistente (Montemignaio -AR) – fonte CAI su dati regionali.

Alcuni di questi impianti, pesantemente contestati, sarebbero notevolmente impattanti sul piano paesaggistico nonché ubicati in aree "critiche" o prossimi alle stesse, come individuate dalle Linee Guida regionali, che all'atto pratico si rivelano uno strumento tutt'altro che garantista.

Il crinale emiliano così come altre importanti zone di interesse paesaggistico e faunistico, fino a vere e proprie aree wilderness, del Lazio (es. *Monti della Tolfa*), della Liguria, con alcune zone alpine del Bergamasco, sono interessate da progetti eolici.

E' evidente come **una siffatta situazione non può essere fronteggiata semplicemente a livello regionale, senza una pianificazione e una regolamentazione nazionale del settore** anche perché le Regioni stanno ampiamente dimostrando di non essere all'altezza di arginare il fenomeno con migliaia di proposte progettuali incontrollate.

Ci si vuole ora soffermare su alcune regioni "calde", per via dei caratteri assolutamente emergenziali in cui le situazioni stanno precipitando in maniera irreversibile.

A B R U Z Z O

In Abruzzo sono **attivi 155 MW**. Al momento vi è un atteggiamento politico prudentiale.

Il dato della potenza installata non deve trarre in inganno in quanto pur essendo l'Abruzzo la quinta regione italiana per potenza eolica installata risulta terza per potenza specifica in rapporto all'estensione territoriale.

Ulteriori 50 torri eoliche per una potenza stimata di 50-80 MW, hanno ottenuto un parere positivo all'esame di VIA ed attualmente stanno seguendo l'iter di approvazione per la Autorizzazione Unica regionale, elevando il dato iniziale a circa **220 MW**.

Un forte interesse sta suscitando l'opzione del repowering (potenziamento) che è contestuale alla sostituzione delle macchine con nuove e più efficienti che incrementerebbero la produttività energetica anche a fronte di un potenziamento nominale del solo 10 % (dati Univ. "G. D'Annunzio" di Pescara).

Tuttavia progetti inaccettabili sono stati proposti **sulla Serralunga** nell'areale di specie come **l'Orso e il Lupo**, e a ridosso e all'interno del **Parco Regionale del Velino Sirente**, nell'ambito di zone interessate dalla presenza di **Aquila reale** e di **colonie di avvoltoi Grifoni**, reintrodotti dal Corpo Forestale in molti anni di sacrificio.

Alcuni progetti di estremo impatto sulle risorse faunistiche ed in aree sensibili sono stati recentemente bocciati al parere di VIA.

La vocazione regionale inclinata alle aree naturali protette e la presenza di numerose specie di estremo interesse conservazionistico pongono serie preoccupazioni per questa macro area regionale.

In proposito, emblematico di una situazione nazionale, risulta la sconcertante qualità delle valutazioni ambientali, dove le varie componenti sono scarsamente o per nulla analizzate (vedasi tabelle allegate).

Allegati: tabella degli impianti, relazionati alle criticità ambientali e territoriali (WWF Abruzzo su dati regionali)

M O L I S E

Sebbene risultino **realizzati ad oggi 70 MW**, in Molise, gli impianti complessivamente **approdati a parere ambientale positivo** ammontano ormai a **270 MW** ma erano **in istruttoria** ulteriori **477 MW** (più **162-300 MW off shore**).

Si registrano le **proposte progettuali di due impianti Off-shore** a 5 km dalla costa molisana in vista di Petacciato di cui uno della società *Effe20* con 54 torri eoliche da 3 MW per un totale di 162 MW di potenza nominale.

Un altro impianto che ha suscitato opposizioni e proteste è quello **a ridosso dell'area archeologica di Sepino**.

Molti impianti ricadono all'interno o sul confine di SIC, ZPS e IBA, replicando il grave trend di degrado di tali aree strategiche che ormai caratterizza vaste aree del Mezzogiorno, mettendo a repentaglio le ultime popolazioni di **Lanario, Nibbio reale** e altre specie minacciate.

La **IVPC** (aderente all'ANEV) **ha impugnato al TAR la norma regionale di moratoria**, che era funzionale ad una pianificazione in atto sull'eolico, **ottenendo l'annullamento** della stessa e **aprendo un gravissimo varco nelle procedure regionali**.

Anche in Molise **quasi tutti i pareri positivi** sono stati espressi **con esclusione dalle procedure di VIA**.

Allegati: tabella degli impianti trattati dalla procedura di parere ambientale in Molise, (LIPU e WWF Molise su dati regionali).

CAMPANIA

In Campania si registra quella che probabilmente è **la proliferazione più disordinata di centrali eoliche industriali a fronte di scarse informazioni regionali** sul numero di torri eoliche installate e sulla dislocazione delle stesse, per una **potenza equivalente di 417 MW al 31 dicembre 2006** (elaborazione Aper su fonte Enea).

Impianti sono stati realizzati in maniera diffusa e in particolare nell'area del Sannio confinante con la Puglia, nel **Beneventano**, nell'**Avellinese** e in parte nel **Casertano**.

L'area Irpina in sinistra idrografica dell'Ofanto (Monteverde, Aquilonia, Lacedonia, ed altri piccoli paesi), malgrado la presenza di impianti di vecchia generazione (torri da 0,6 MW), è stata oggetto di ulteriori istanze progettuali, in parte già assentite ed in fase di realizzazione, con grave impatto per le specie di rapaci che frequentano l'area e in particolare per i dormitori invernali di **Nibbio reale**: per uno in particolare si registra una costante diminuzione degli effettivi, con un crollo a pochi esemplari rispetto al centinaio di alcuni anni fa, contestualmente alla realizzazione di tali impianti.

Molto grave risulta un impianto in fase di realizzazione al confine del **SIC-ZPS-Riserva Naturale "Monte eremita" tra paesaggi wilderness** e a breve distanza dal SIC-ZPS di "*Monte Paratiello*" (in Basilicata, anch'esso sede di un pesante progetto; vedasi situazione lucana), tra i pochissimi siti di nidificazione dell'Aquila reale nell'Italia meridionale.

Sotto assedio anche le aree protette regionali e SIC, compromessi diversi siti chiave per il sostentamento di rapaci minacciati (es. Biancone) e il versante campano dell'IBA 126.

Sul piano normativo esistono **Linee Guida totalmente insufficienti** ad esprimere qualsivoglia garanzie di tutela per le emergenze faunistiche e paesaggistiche: l'unico aspetto cogente è costituito dall'interdizione entro una fascia di 10 Km dalla costa. Per il resto si limitano ad indicare alcuni aspetti procedurali, di scarso rilievo e per altro già sanciti dalla vigente normativa.

In relazione a tale deregulation normativa risulta ancor più **sconcertante e preoccupante la mole di ulteriori, recenti progetti proposti e in fase di valutazione** presso gli organi regionali **al febbraio 2007: 180 centrali per 5750 MW di potenza**; non è dato conoscere il **numero di torri eoliche relative**, comunque **stimabile tra le 4000 e le 5000**. Di tali nuovi impianti **solo 2 (30 MW)** hanno avuto Autorizzazione Unica negativa mentre **15 impianti per 276 MW sono stati già autorizzati con Autorizzazione Unica regionale**. Non è dato conoscere se il relativo parere ambientale sia stato espresso, come consuetudine in tutti questi anni, escludendo i progetti dalle procedure di VIA.

Allegati: prospetto autorizzativo aggiornato a febbraio 2007, fonte Regione Campania, limitatamente alla sola, nuova procedura di Autorizzazione Unica (decreto 387/03). Non sono contemplati i numerosi impianti autorizzati e/o realizzati in precedenza.

BASILICATA

Il Piano Energetico Regionale della Basilicata è attualmente in revisione. Il Piano prevedeva, anche se puntualmente disatteso, al 2010 per la fonte eolica, una potenza nominale di 108 MW. Attualmente i dati mostrano che si è ampiamente superato tale limite

con un trend di crescita in base alle **domande di installazione presentate ed in istruttoria presso la Regione Basilicata pari a 2000 MW e 70 richieste.**

Il quadro attuale degli impianti eolici, aggiornato a **dicembre 2006**, mostra come siano attualmente **realizzati 10 impianti** eolici con una potenza installata di **224,45 MW e con 211 torri eoliche** (l'Enea al 31 dic 2006 limita erroneamente questi dati a 153 MW) quasi tutti con parere ambientale espresso escludendo dalle procedure di VIA.

Nel breve periodo sono in attesa di Autorizzazione Unica ai sensi del D.lgs 387/2003 **altri 9 impianti per 343,1 MW**, già con parere ambientale positivo, dislocati anche **in situazioni ambientali pericolosissime per la biodiversità**, che **porterebbero a 567 i MW installati per un totale di 475 torri** eoliche complessive nella piccola regione.

Alcune società hanno **recentissimamente** ottenuto **una sentenza del TAR in cui la Regione viene obbligata a pronunciarsi sul decreto di Autorizzazione Unica** per gli impianti in attesa di tale esito, come prima accennati. Il rischio è che la regione si pronunci positivamente (come già accaduto per due impianti) con totale incoerenza rispetto alle previsioni al 2010 del vigente P.E.R.

Contestualmente è in discussione un disegno di L.R. in materia di energia che eleverebbe (illegittimamente, poiché senza una Valutazione di Incidenza ex DPR 357/97 e smi) il tetto di potenza eolica attualmente previsto.

Il quadro potenziale a medio termine prevede **complessivamente 29 impianti** con una potenza totale di **860 MW** che costituiscono meno di 1/3 delle richieste ad oggi pervenute di installazione - ben **2.000 MW** - presso gli uffici regionali.

La normativa di indirizzo è tra le più restrittive del settore e per questo è stata oggetto di ricorsi al TAR che l'ha sospesa, per poi essere riaffermata da una sentenza del Consiglio di Stato.

Va precisato tuttavia che tale normativa non contempla le IBA e, a differenza di SIC e ZPS, non prevede una fascia di rispetto dai Parchi (regionali o nazionali).

Purtroppo diversi impianti al momento in attesa della sola Autorizzazione Unica e che rischiano di impattare siti di enorme importanza, godono di giudizio di compatibilità ambientale già emesso in assenza della normativa accennata.

La regione rappresenta forse tra quelle a più elevata **responsabilità nazionale e forse comunitaria per la tutela di alcune specie a rischio come il Nibbio reale**, ospitando infatti una significativa percentuale della intera popolazione svernante europea della specie con numerosi "dormitori" costituiti ognuno da decine e centinaia di esemplari. Ne derivano conseguenze imprevedibili dalla diffusione incontrollata di impianti sul territorio.

Va ricordato che la stessa regione è probabilmente la più importante per la tutela della popolazione di **Lontra**. Uno dei rischi maggiori per la specie è costituito proprio dalla deriva genetica determinata dall'isolamento delle popolazioni. Un fattore di rilievo assume la antropizzazione ad opera di tali impianti sui crinali spartiacque che costituiscono aree di scambio genetico tra i bacini idrici.

Un devastante progetto da 40 torri per totali 56 MW, già con sconcertante parere ambientale positivo, investe il territorio di Muro Lucano (PZ) a ridosso del **SIC-ZPS del Monte Paratiello**, uno dei pochissimi siti regionali, forse unico, di **nidificazione dell'Aquila reale**.

Ulteriormente minacciate (in parte già degradate) sono anche l'**IBA 141 del Lagonegrese** e l'**IBA 196 dei Calanchi lucani** oltre a quella **195 del Pollino** e **137 Dolomiti di Pietrapertosa** solo in parte tutelate da aree protette.

Il **Parco Nazionale del Pollino** è oggetto di costanti ed insistenti pressioni per una riduzione dei suoi confini allo scopo di consentire ulteriori impianti eolici, oltre ai **grossi progetti già proposti a ridosso della attuale perimetrazione, da tempo in istruttoria**.

Un altro impianto, scandalosamente autorizzato e in fase di inizio lavori, sta per sorgere in agro di **Campomaggiore** (Pz), sebbene all'interno dell'**IBA 137** (Dolomiti di Pietrapertosa), **baricentricamente fra 3 SIC di cui uno anche ZPS e Parco Reg. delle Dolomiti lucane**, oltre che **sovrapposto ad un dormitorio invernale di un centinaio di Nibbi reali**. Anche in questo caso, il parere ambientale positivo ha **sommariamente escluso il progetto dalle procedure di VIA e non è stata effettuata nemmeno la Valutazione di Incidenza** malgrado la vicinanza ai siti natura 2000 e all'interno dell'IBA citata.

Tra le molte specie a rischio vanno ricordati il **falco Lanario**, il **Biancone**, le pochissime coppie di **Cicogna nera** e i **Nibbi bruni**.

Rischiano una **seria ipoteca** aree con **paesaggi straordinari come, ad esempio, i calanchi** di Craco e Aliano e il **Parco letterario "Carlo Levi"**, creato grazie alla fondazione **Ippolito Nievo** e finanziamenti pubblici, anche per ricordare la memoria dei luoghi, o, ancora, i pianori del Pollino dominati dal Pino loricato, endemico di queste aree.

Allegati: tabelle A-B-C-D sulla situazione degli impianti eolici in Basilicata, fonte OLA (Organizzazione Lucana Ambientalista) su dati regionali.

PUGLIA

Alle **377 torri eoliche realizzate al 2002 senza alcuna procedura di valutazione e/o norma di riferimento** si sono aggiunti molti impianti per un totale realizzato di quasi **460 MW e circa 500 torri eoliche al dic. 2006**.

Si è raggiunta in realtà la soglia di **complessivi 1232 aereogeneratori** (in gran parte di grossa taglia) **per 1686 MW di potenza**, con parere ambientale già positivo.

Di queste, **ben 1116 torri per 1456 MW NON ASSOGGETTATE alle procedure di VIA** e pertanto anche prive di vera e propria evidenza pubblica e della possibilità di effettuare le "osservazioni".

Su ben 76 impianti eolici industriali già valutati sul piano ambientale dagli organi regionali solo 1 aveva concluso le procedure con esito negativo, poi **incredibilmente revisionato con parere positivo** su istanza della società. Ad oggi, quindi, tranne qualche riduzione di numero di torri, **NESSUN PROGETTO HA AVUTO PARERE NEGATIVO**.

Anche il comitato VIA è privo di esperti nel campo della biodiversità e nel complesso le istruttorie degli elaborati progettuali e i relativi pareri ambientali emessi dagli organi regionali risultano pesantemente carenti e deprecabili sul piano scientifico, in gran parte irrispettosi delle **Direttive comunitarie in materia: "Uccelli", "Habitat", "V.I.A."**.

Gli **impatti cumulativi** sono stati del tutto trascurati e il confine appulo campano risulta pesantemente compromesso in tutti i suoi valori da centinaia di macchine industriali, a causa di tale improvvisazione autorizzativa. Ha destato scalpore la disinvoltura del comune di Troia (Fg), che ha approvato 280 torri eoliche di grossa taglia, sulle quali la regione ha limitato il parere ambientale positivo a "sole" 120 macchine.

Nella sola Capitanata 500 torri eoliche realizzate al 2006 hanno assoggettato, secondo parametri scientifici sulla frammentazione e sottrazione degli habitat, una estensione territoriale **tra i quasi 10.000 Ha** (influenza di 250 m dalla torre) **e i quasi 40.000 Ha** (influenza di 500 m dalla torre). Notevolmente superiore l'estensione derivante dall'assoggettamento sul piano paesaggistico e sulle componenti storiche ed archeologiche (tratturi regi, tombe daune, ecc) molte delle quali, memoria storica della presenza di Federico II, paesaggisticamente compromesse per la vicinanza di tali impianti.

L'I.B.A. "Monti Dauni" risulta interessata, direttamente (ma anche indirettamente sulle aree di confine), ormai da oltre 400 torri eoliche pugliesi (soprattutto sul versante sud), a cui vanno aggiunte quelle sul versante campano e molisano, stimabili in un ulteriore centinaio di torri già realizzate. Risulta quindi estremamente grave il pregiudizio per molte componenti faunistiche di rilievo e per la frammentazione delle aree trofiche interessate (scomparsi i dormitori invernali di Nibbio reale e le colonie di Nibbio bruno, ad elevatissimo rischio, invece, i migratori).

Malgrado l'insediamento di alcune decine di torri eoliche avvenute già in passato all'interno di alcuni **SIC**, alcuni di questi sono stati **ulteriormente degradati con pessime e disinvolute applicazioni delle Valutazioni di Incidenza** assolutamente non rispondenti ai criteri e alle procedure previste dalle Direttive comunitarie di riferimento.

E' il caso del **SIC "Accadia – Deliceto"**, compromesso da nuove torri eoliche sui preziosi pianori sommitali e da una intera stazione elettrica con annessi cavidotti aerei e non, **privi di Valutazione di Incidenza**.

Il **SIC "Monte Cornacchia"** è ormai assediato e in parte occupato da circa **250 torri eoliche** tra quelle realizzate, quelle con parere positivo e quelle in avanzata fase di istruttoria autorizzativa. In tali aree si registra ormai una presenza del Nibbio reale del tutto sporadica rispetto alla popolazione di alcuni anni fa.

La ZPS, nonché SIC, nonché IBA dell'"Alta Murgia" risulta interessata da **55 torri eoliche da 2 MW**, già autorizzate e in fase di realizzazione, **a ridosso del neonato Parco Naz. dell'Alta Murgia**. Questi ha potuto esprimere il diniego solo per le torri proposte nell'ambito del suo perimetro. Risultano a forte rischio le aree di caccia del Grillaio e di altre specie di rapaci a rischio come il raro Capovaccaio e il Lanario. Gli impianti sorgeranno sui pianori **in vista di Castel del Monte**, grande patrimonio storico della Nazione e dell'*Unesco*, simboleggiato anche sulle monete da 1 cc di euro.

Gravissima è la situazione dell'**area di Laterza e Castellaneta** che si inframmezza tra l'area SIC-ZPS-IBA-Parco Naz. dell'*Alta Murgia*, l'area SIC-ZPS-IBA- Parco Reg. *delle Gravine* e l'area SIC-ZPS-IBA-Parco regionale delle *Gravine di Matera* (nonché patrimonio *Unesco*, paradossalmente in area lucana): ben **450 torri eoliche in gran parte da 3 MW** ! Di estrema gravità i rischi per avvoltoio Capovaccaio, Lanario, Grillaio, Gufo reale, Biancone, Nibbio reale ed altre specie rare. Estesi paesaggi rurali ancora privi di antropizzazione diffusa verrebbero irrimediabilmente sconvolti.

Situazioni del tutto analoghe si presentano a ridosso del Parco Naz. del **Gargano**, dell'IBA-ZPS-SIC delle **Zone umide del Golfo di Manfredonia**, del SIC della **Murgia di Sud-Est**, della ZPS **Promontorio del Gargano** e della ZPS-SIC-IBA **Zone umide di Lesina e Varano** con rischi smisurati per contingenti di decine di migliaia di uccelli che frequentano le zone umide.

Stante la situazione di ingolfamento degli uffici regionali, per effetto di valanghe di istanze progettuali, è in fase di istituzione una norma regionale che decentra le funzioni istruttorie e di valutazione alle Province, con una prevedibile, ulteriore dequalificazione di tali procedimenti anche in relazione ad una maggiore possibilità di condizionamento di tali enti, del tutto impreparati.

Si registrano le ipotesi di progettualità di **impianti eolici off-shore**: uno è stato pubblicamente presentato dalla *Gamesa*, che propone una centrale al largo delle coste garganiche, nel golfo di Manfredonia con 60 torri eoliche da 5 MW per 300 MW complessivi a 10 Km da Manfredonia e dalla costa garganica di Mattinata.

Dalla stampa si apprendono altre idee progettuali off-shore lungo le coste del Salento.

L'istituzione in dirittura d'arrivo **di tre Parchi Regionali** in provincia di Foggia (da tempo individuati con L.R. del 97, due sui *monti della Daunia* più quello di *Ramitelli-Torre fantine*) è stata **abortita** per la pressione esponenziale della lobby eolica (società, Anev, Aper, Confindustria, ecc) che ha fortemente condizionato gli enti locali abbagliati dalle royalties economiche (la Comunità Montana dei Monti Dauni Sett.li, tra gli enti chiamati alla concertazione sull'istituzione delle aree protette, detiene il 25% del capitale di una delle società eoliche).

Per le stesse ragioni il **Parco Regionale delle Gravine** Tarantine è oggetto di istanze di ripermetroazione al ribasso mentre l'iter istitutivo del **Parco della valle dell'Ofanto** rischia anch'esso di arenarsi per l'ostruzionismo da parte di amministrazioni interessate a realizzare numerosi impianti.

Al TAR sono in discussione i ricorsi presentati da varie società eoliche per abbattere la già blanda e inadeguata normativa regionale, là dove sancisce l'interdizione di tali impianti all'interno delle aree protette, inducendo un drammatico quanto sconcertante appello dell'Assessore Regionale all'Ambiente alle forze ambientaliste per contrastare tale virulenza.

Le precedenti Linee Guida di riferimento hanno rappresentato **uno strumento tanto importante quanto puntualmente disatteso, persino nelle prescrizioni di carattere imperativo.**

Anche il **PEAR** (Piano Energetico Ambientale Regionale) in dirittura d'arrivo è oggetto di fortissimi condizionamenti e si prevede che non assumerà alcuna soglia di contenimento in ordine alla programmazione di tali impianti, malgrado le Osservazioni presentate da Associazioni e Comitati.

Tutte le Osservazioni ai progetti (di cui si è venuti a conoscenza) a cura delle associazioni ambientaliste sono state reiteratamente trattate in maniera impropria sul piano normativo o del tutto trascurate dagli organi regionali, adducendo considerazioni del tutto illegittime e senza alcuna base scientifica, rivendicata invece dagli estensori delle osservazioni.

Ad aggravare la situazione consuntivata, presso gli uffici regionali risultano presentati ed in istruttoria (con quello che comporta la famigerata normativa nazionale vigente) vi sono ormai **centinaia di proposte progettuali, per non meno di 6400 MW, in costante incremento !**

Allegati: Report complessivo di impianti eolici industriali in Puglia (Fonte LIPU Puglia, non comprende la moltitudine di progetti "presentati" e in istruttoria ma solo quelli per cui si ha una conoscenza diretta determinata da tracce ufficiali su Bur o atti amministrativi).

CALABRIA

La Calabria, importantissima per l'avifauna migratoria e stanziale e per estesi paesaggi ancora integri, sta subendo un impressionante escalation di progetti eolici pressoché ovunque e senza alcun criterio.

Secondo le indicazioni contenute nel Piano energetico regionale, all'**aprile 2006** vi erano **progetti presentati per oltre 2000 MW**, di cui **con parere ambientale positivo 729,95 MW**, 50 progetti **anche in IBA-ZPS** e quasi la metà – **485,5 MW nel solo Crotonese**, area determinante per la sopravvivenza di specie faunistiche ad elevatissimo rischio.

Già al 03.08.06 risultavano **25 centrali eoliche, per 632 torri e 1.115,6 MW** di potenza, **con parere ambientale positivo** emesso e altre 20 centrali, per 372 torri e 886,85 MW di potenza, in istruttoria. Numerosi gli impianti da 3 MW.

Ad oggi **nessuno dei numerosi progetti** valutati sul piano ambientale dai competenti uffici **ha avuto parere negativo**.

Presso il Dipartimento Regionale Ambiente vengono **presentati in media 4/5 progetti al giorno** per una potenza complessiva **al giugno 2006**, nel caso venissero tutti approvati, **di oltre 2.000 MW**.

La **scarsa qualità delle relazioni ambientali e paesaggistiche** dei progetti presentati, unitamente alle inadeguate valutazioni degli organi regionali preposti, reitera, anche in questa regione, una gestione del tutto insufficiente delle procedure di valutazione ambientale e un **mancato rispetto delle Direttive e delle sentenze Comunitarie** in materia di gestione dei siti Natura 2000 e di quelli prossimi a diventarlo (IBA) con evidente esposizione all'apertura di una procedura di infrazione comunitaria.

Si rilevano anche l'**assenza di studi di impatto ambientale** nonché **Valutazioni di Incidenza autoreferenziali** della bontà dei progetti.

Naturalmente anche i criteri contemplati dal documento regionale di indirizzo per l'inserimento degli impianti eolici (DGR Calabria 55 del 30.01.06) sono risultati praticamente carta straccia ai fini delle valutazioni ambientali.

Il versante Calabrese prospiciente lo stretto di Messina (tra il Golfo di Sant'Eufemia sul Mar Tirreno e quello di Squillace sullo Jonio), rappresenta un'area di enorme importanza per la migrazione dei rapaci diurni, senza considerare altri milioni di uccelli che transitano in quest'area, anche di notte.

Grandi contingenti di rapaci (e non solo) che migrano lungo il nostro Paese sono costretti a concentrarsi in questo punto, il più stretto dell'intera penisola italiana (appena 30 chilometri).

Proprio **lungo il corridoio di maggiore concentrazione dei migratori**, nel comune di Cortale, la Regione Calabria ha autorizzato la realizzazione di un primo impianto eolico, **7 torri oggi in funzione**, senza alcuna valutazione delle conseguenze negative (dirette e indirette) sugli uccelli.

Sono già stati emessi pareri ambientali per altri impianti eolici contigui: nei Comuni di **S. Pietro a Maida-Jacurso** (Piano di Corda; **31 aerogeneratori**); **Jacurso-Polia** (Serra Pelata, **33 aerogeneratori**); **Gasperina, Vallefiorita e Palermiti**, (Fossa del Lupo, **44 aerogeneratori**); **Marcellinara** (**19 aerogeneratori**); **Pianopoli** (Pianolago, **40 aerogeneratori**); **Caraffa** (**11 aerogeneratori**).

Sono inoltre stati proposti, nello stesso territorio, le centrali eoliche di Filadelfia (**28 aerogeneratori**); **Girifalco**, Stringilovo, Piano del Bello, Passo delle Fate e Fiego (**22**

aerogeneratori); San Vito sullo Ionio (6 aerogeneratori); Borgia (4 aerogeneratori); San Floro, Loc. Sermonti e il Maricello (6 aerogeneratori).

Come se non bastasse è in fase di istruttoria la richiesta di ampliamento del primo impianto realizzato, a **Cortale** Serra del Gelo !

E' quindi inconfutabile un vero e proprio sbarramento, una trappola che avrà conseguenze devastanti per gli uccelli veleggiatori, pur volendo ingiustamente prescindere dai pesanti effetti sul paesaggio di una delle aree più significative d'Italia.

La situazione descritta per questo ambito territoriale, inevitabile base per una potenziale procedura di infrazione comunitaria (Dir. 79/409/CE *Uccelli*), **risale a settembre 2006** (fonte LIPU Calabria) ed è presumibile un ulteriore peggioramento alla data odierna, come conferma una **recentissima pronuncia di compatibilità ambientale** emessa dalla Regione per la devastante **centrale di Girifalco**.

Gravemente ipotecate da progetti sconsiderati, con pareri ambientali positivi, risultano aree strategiche per elevata concentrazione di specie minacciate, come la **ZPS/IBA 149 del Marchesato** in cui sono **messi a repentaglio siti di nidificazione di avvoltoio Capovaccaio, Lanario, Biancone, Cicogna nera, Cicogna bianca, Gufo reale e in cui**, con il più ampio comprensorio, **sono presenti esemplari della rarissima Aquila del Bonelli**. Ripetutamente contestato dalle associazioni Ambientaliste ha ottenuto un decreto di approvazione nell'agosto 2006 (progetto *Melissa – Strongoli*, Società *Edison*, 33 MW).

Pericolosi **insediamenti eolici** hanno ottenuto la compatibilità ambientale **anche in aree wilderness come l'Aspromonte** dove andrebbero a compromettere anche qui le dense rotte migratorie per molte specie, a cominciare dal falco Pecchiaiolo. Rotte migratorie presenti come per il resto della evidente conformazione geografica di tutta la Calabria.

Emblematico è il **“caso” di S. Sostene** dove un progetto eolico è stato autorizzato ed è in corso di realizzazione **con ampi disboscamenti** per consentire le opere.

Risultano approvati molti **impianti a ridosso di Aree protette**, (Mucone, Spezzano della Sila). **Altri, numerosi, nel corridoio migratorio della piana di Catanzaro**, percorsa da milioni di uccelli.

Diversi impianti sono **approvati nel Crotonese**, tanto da avere dovuto sospendere i lavori perché due ditte si sono trovate autorizzate nel medesimo luogo (oltre 440 MW - da notizie di stampa).

Moltissimi poi gli **impianti a sud di Crotone, a ridosso di SIC e ZPS-IBA**, e un nuovo impianto, non ancora formalizzato nel suo iter, presso il Parco regionale delle Serre, in zona B, C e a ridosso di SIC importantissimi (Comune di Bivongi, RC).

Anche in questa regione le **Autorizzazioni** sono **concesse in chiave del tutto incoerente rispetto alle previsioni del Piano Energetico Regionale**, senza che questi venga aggiornato e quindi sottoposto esso stesso a preventiva Valutazione di Incidenza con un evidente mancato rispetto delle norme di riferimento.

Si riporta testualmente quanto affermato nel PER Calabria (marzo 2005): *“in conclusione – anche se appaiono poco realistiche le previsioni di realizzazione di impianti eolici nella regione per 2000 MW in una sessantina di comuni come risulta dalle richieste di connessione pervenute al Gestore dalla Rete di Trasmissione Nazionale (GRTN) – in uno scenario prudenziale è lecito definire un indirizzo di realizzazione di numero 10 parchi di tipo wind farm con gruppo di aerogeneratori di media taglia (di tecnologia avanzata) in modo da raggiungere almeno i 5 – 10 MW per sito e una potenza totale installata nella regione non inferiore a 70 MW (...)*

Tale obiettivo risulta coerente anche con le indicazioni del libro Bianco sull'Energia della Comunità Europea che quantizza il contributo della fonte eolica alla copertura del fabbisogno energetico in 40.000 MW per l'intera Unione (..)"

Allegati: tabella sintetica sugli impianti approvati (fonte LIPU e WWF Calabria, su dati regionali)

SICILIA

La Sicilia è una delle Regioni ormai con un trend drammatico che precipita di settimana in settimana.

In Sicilia una cartografia degli impianti attivi pubblicata nel corso del 2006 conteggia 345 MW allacciati alla rete, mentre Anev su fonte Enea conteggia **452 MW al dicembre 2006** anche se bisogna tenere conto di quelli effettivamente realizzati pur in fase di collegamento alla rete per un totale di **circa 500 MW realizzati ad oggi con 16 impianti**.

Secondo una sintesi di studio presentato a **marzo 2006** dall'Università di Palermo, preliminare alla concertazione sul PER regionale, esistevano **già ulteriori 25 impianti approvati per 805 MW**, nonostante lo stesso gestore della rete elettrica TERNA abbia dichiarato pubblicamente che la potenza eolica (di carattere poco prevedibile) che può essere allacciata alla rete siciliana **non può superare i 500 MW !**

In assenza di piano energetico regionale (recentemente ridenominato Piano energetico ambientale, e che dovrebbe esso stesso essere ancora sottoposto a Valutazione di Incidenza), gli uffici dell'Assessorato Regionale Territorio e Ambiente hanno espresso **compatibilità ambientale per 80 progetti** (rif. 2002 – febbraio 2007), **per un totale complessivo di circa 2.900 MW**.

Ciò significa che allo stato attuale, rispetto ai circa 500 MW realizzati, i restanti **2.400 MW con parere ambientale positivo** sono in eccesso ma **procedono il loro iter verso l'Autorizzazione Unica**, preludio all'avvio dei lavori.

Precisamente **gli impianti in attesa della sola Autorizzazione Unica sono 2361 MW per 1730 torri eoliche di grossa taglia** ma bisogna tenere conto che **per circa 15** pronunce positive su altrettanti progetti **mancano** elementi minimi di trasparenza, quali l'identificazione del **numero di torri e la potenza max**, e quindi il dato citato andrebbe incrementato di almeno 300 MW.

A ciò si aggiunga che **altri 177 progetti** sono **allo screening ambientale, per un totale stimato tra i 4.500 e i 7.000 MW**, ovviamente in costante crescita.

Anche in Sicilia, come in Puglia e Calabria, stanno per fare la loro comparsa le torri eoliche da 3 MW.

A dispetto delle circolari regionali, che pure escludono gli impianti delle aree SIC e ZPS, parchi naturali e aree soggette a vincolo archeologico e paesaggistico, la situazione siciliana è decisamente inaccettabile.

Ben **16 impianti** sono stati gravemente **approvati nell'IBA 215 Monti Sicani**, nonostante la presenza dell' unica popolazione italiana dell' **Aquila del Bonelli** (insieme alle coppie superstiti dell'IBA di *Monte Cofano*), e dove ancora vivono le superstiti coppie della popolazione nazionale di avvoltoio **Capovaccaio**, oltre a **Nibbio Reale** e a **colonie di Grillaio**.

Numerosi gli **impianti approvati lungo rotte migratorie** molto importanti e a **ridosso del Parco dei Nebrodi** dove si sta introducendo faticosamente il **Grifone**, tra le specie più a rischio di collisione.

Costituiscono gravissimo impatto ambientale i **progetti approvati nei tre SIC dei Monti Peloritani**: inizialmente due progetti della API Holding poi accorpati in uno, per **63 turbine**, dove migrano i **rapaci** e le **cicogne** e nidificano l'**Aquila Reale**, il **Falco Lanario** e molte altre specie rare di uccelli.

Decisamente pericolosi anche gli impianti autorizzati nell'**importantissimo corridoio migratorio del Trapanese, uno dei punti più importanti per i migratori che giungono dall'Africa**.

Essendo **la Sicilia una rotta migratoria importantissima** (è il punto di arrivo per tutti i migratori che poi si distribuiscono sulla Penisola italiana per proseguire verso le numerosissime mete finali), **ogni impianto oltre a quelli già realizzati, può comportare gravissimi effetti negativi sul contingente migratorio**, anche se distanti da ZPS, SIC, IBA e altre aree protette.

Su oltre 100 progetti complessivamente trattati alle procedure di valutazione ambientale **solo 9** hanno avuto un **parere negativo**.

Come di consuetudine, anche in Sicilia le procedure di valutazione si caratterizzano per gravi superficialità con numerosi casi di **palese mancato rispetto delle Direttive Comunitarie di riferimento**, a cominciare da assenza o pessime (anche post realizzazione!) Valutazioni di Incidenza nelle IBA e nei siti Natura 2000.

Malgrado tutto Anev e Aper hanno duramente reagito riservandosi di adire le vie legali di fronte ad un'ultima circolare regionale restrittiva in relazione alla salvaguardia di beni paesistici dalla proliferazione di centrali eoliche.

Allegati: tabella complessiva degli impianti approvati (fonte WWF Sicilia su dati regionali)

SARDEGNA

In Sardegna sono stati **presentati impianti per 3000 MW** (dato al 2003, non aggiornato), provvidenzialmente arginate dalla normativa della Regione Sarda che ha sospeso gli iter in attesa del completamento del piano energetico regionale e delle prescrizioni con il piano paesistico regionale.

La previsione energetica consentirebbe una opinabile soglia di 2000 MW.

Attualmente si sta procedendo ad installare impianti con autorizzazioni residuali ma non mancano dissensi e risvolti di carattere penale con situazioni estreme di sequestri dei cantieri.

Alcune aree di pregio sono state comunque compromesse dai **346 MW installati ad oggi** e il rischio derivante da una forte pressione stimolata dalle royalties da eolico è notevole.

Allegati: Report complessivo di richieste di impianti eolici industriali presentati in Sardegna dal 2001 al 2003 (Fonte servizio VIA della Regione Sardegna).

Potenza eolica in Italia al 31 dicembre 2006 (in MW)

Tra parentesi la nuova potenza collegata alla rete nel 2006



Report eolico in ABRUZZO (al 10.03.07 a cura di Piero Angelini e A. De Sanctis)						
	Comune	Società	n. torri	Potenza in MW	Stadio iter	Siti naturalistici interessati
	Castiglione Messer Marino e altri		188	151,3	realizzate - in costruz	IBA
	Cocullo	Gamesa	37	31	realizzate - in costruz	home-range Grifone e Aquila
	Palena		5		realizzate - in costruz	
	Torre de' Passeri		2 n.f.	0,5	realizzate - in costruz	
	Collarmele	Enel	5		realizzate - in costruz	ZPS + Parco Reg.le
	Collarmele	Forte	14	9	VIA positiva in attesa di Autorizz. Unica	ZPS + Parco Reg.le
	Pescina	8.2 Energia e Wind Turbines Engineering	18	27-18	VIA positiva in attesa di Autorizz. Unica	ZPS + Parco Reg.le + SIC
	S. Benedetto in Perillis	Gamesa	18	15,3	VIA positiva in attesa di Autorizz. Unica	
	Barisciano		18		sospeso	
	Cocullo, Anversa, Ortona de Marsi	Gamesa	105	89,25	sospeso	SIC + Riserva Nat. + corridoio ecol. Orso bruno
	Collelongo - Civita d'Antino (serralunga)	Gamesa	50	42,5	VIA negativa almeno in parte	SIC + corridoio ecol. Orso bruno
	Cerchio	VCC	22	16-18	in attesa di esame al VIA	ZPS + Parco Reg.le
	Gagliano Aterno	Toto spa	25	50	VIA negativa	ZPS + Parco Reg.le + corridoio ecol. Orso bruno
	Cerchio	Seiwind	8	16	VIA positiva	ZPS + Parco Reg.le
	Aielli	Toto spa	9		VIA negativa	ZPS + Parco Reg.le
	Aielli	Toto spa	11	22	VIA negativa	ZPS + Parco Reg.le
	Gagliano Aterno	Toto spa	7	14	VIA negativa	ZPS + Parco Reg.le + corridoio ecol. Orso bruno
	TOTALI complessivi: 237 torri realizzate o in costruzione, 50 con VIA positiva e in attesa di Autorizz. Unica, 82 in progetto o con VIA negativa					

Report centrali eoliche industriali MOLISE
>>> al Marzo 2007 <<<

proponente	comune	località	descrizione progetto	pali	n. provv.	esito procedura ambientale	Pot. MW
S. Marco Bioenergia Spa	Capracotta (IS)	Conicella	campo eolico di 16 aerog. da 68 Kw cadauno per una potenza complessiva di punta di 10560 Kw	16	Del. Dir. n. 59 del 15.5.2000	esclusione dell'opera dalla procedura completa VIA	10,56
ERGA-Gruppo Enel	Vastogirardi (IS)	Montarone	campo eolico di 18 aerog. da 750 Kw cadauno per una potenza complessiva di punta di 13500 Kw	16	Del. Dir. n. 18 del 02.03.2001	esclusione dell'opera dalla procedura completa VIA	13,5
ERGA-Gruppo Enel	Roccamandolfi (IS)	Serra Chiapponi	campo eolico di 12 aerog. da 750 Kw cadauno per una potenza complessiva di punta di 9000 Kw	12	Del. Dir. n. 45 del 05.04.2001 area IBA 124 "Matese"	esclusione dell'opera dalla procedura completa VIA	9
ERGA-Gruppo Enel	Frosolone (IS)	Acqua Spruzza1	campo eolico di 19 aerog. da 750 Kw cadauno per una potenza complessiva di punta di 14250 Kw	19	Del. Dir. n. 52 del 16.05.2001	esclusione dell'opera dalla procedura completa VIA	14,25
ERGA-Gruppo Enel	Macchiagodena (IS)	Piana dell'Agnello	campo eolico di 19 aerog. da 750 Kw cadauno per una potenza complessiva di punta di 14250 Kw	19	Del. Dir. n. 51 del 16.05.2001	esclusione dell'opera dalla procedura completa VIA	14,25
Ammin. Comun. di Castellino del Biferno	Castellino del Biferno	Colle Castagna	campo eolico di 1 aerog. da 25 Kw	1	Del. Dir. n. 6 del 15.01.2002	esclusione dell'opera dalla procedura completa VIA	0,025
Tisol Srl	Longano (IS)	Monte Cavuti	campo eolico di 18 aerog. da 500 Kw cadauno per una potenza complessiva di punta di 10 MW	18	Del. Dir. n. 171 del 19.12.2001 area IBA 124 "Matese"	esclusione dell'opera dalla procedura completa VIA	10
Tisol Srl	Monteroduni (IS)	Monte Caruso	campo eolico di 20 aerog. da 800 Kw cadauno per una potenza complessiva di punta di 20 MW	20	Del. Dir. n. 173 del 19.12.2001 area IBA 124 "Matese"	esclusione dell'opera dalla procedura completa VIA	12
Tisol Srl	Monteroduni - Sant'Agapito	Monte Altone	campo eolico di 22 aerog. da 800 Kw cadauno per una potenza complessiva di punta di 15-22 MW	22	Del. Dir. n. 173 del 19.12.2001 area IBA 124 "Matese"	esclusione dell'opera dalla procedura completa VIA	15
Edison Energie Speciali Spa	Castelpizzuto (IS)	Monte Patalecchia	campo eolico di 51 aerog. per una potenza complessiva di 30,5 MW	51	Del. Dir. n. 186 del 21.10.2003 area IBA 124 "Matese"	esclusione dell'opera dalla procedura completa VIA	30,5
Edison Energie Speciali Spa	Colletorto (CB)	Colle Crocella	campo eolico di 28 aerog. per una potenza complessiva di 16,5 MW	28	screening sospeso 15/5/02	sospeso ad libitum	16,5
Anemon Spa	Morrone del Sannio (CB)	Le Serre	campo eolico di 7 aerog. da 950 Kw cadauno per una potenza complessiva di punta di 6,55 MW	7	Del. Dir. n. 120 del 15.10.2002 IBA 125 "f. Biferno"	esclusione dell'opera dalla procedura completa VIA	6,55

Edison Energie Speciali Spa	Ripabottoni (CB)	Colle Guardiola	campo eolico di 30 aerog. tripala per una potenza complessiva di 30,5 MW	30	Del. Dir. n. 28 del 26.02.2003	esclusione dell'opera dalla procedura completa VIA	30,5
..... Engineering Srl	Pietrabbondante	Lo Stretto Monte Caracano	campo eolico di 13 aerog. tripala per potenza nominale di 850 Kw (14 MW)	13	Del. Dir. n. 165 del 21.10.2003	esclusione dell'opera dalla procedura completa VIA	14
..... Engineering Srl	Montaquila (IS)	Monte Acerone	campo eolico di 15 aerog. tripala per una potenza nominale di 850 Kw (14 MW)	15	Del. Dir. n. 137 del 3.09.2003	esclusione dell'opera dalla procedura completa VIA	14
IPVC	Macchia Val Fortore (CB)	Colle Pietra Murata Il Cesone	campo eolico di 12 aerog.	12	Del. Dir. n. 251 del 19.12.2003	esclusione dell'opera dalla procedura completa VIA	10,4
Energy Isernia Sas KG	Filignano (IS)	Colle Alto	campo eolico di 8 aerog. tripala per una potenza complessiva di 12 MW	8	Del. Dir. n. 88 del 25.5.2004	assoggettamento a VIA sospensione iter 12/8/04	12
Energy Pulita Sas KG	Conca Casale (IS)	Colle Fratta Colle Ferro	campo eolico di 11 aerog. tripala per una potenza complessiva di 18,5 MW	11	Del. Dir. n. 57 del 25.5.2004	assoggettamento a VIA sospensione iter 12/8/04	16,5
Energy Campobasso Sas KG	Campochiaro (CB) Degli abeti Piano della Corte	campo eolico di 12 aerog. tripala per una potenza nominale di 18 MW	12	Del. Dir. n. 68 del 25.5.2004	assoggettamento a VIA	18
ICQ Srl - Istituto per il controllo qualità	S. Giovanni in Galdo (CB)	Croce Vecchia	campo eolico di 13 aerog. tripala per una potenza complessiva di 15,3 MW	13	Del. Dir. n. 2 del 3.2.2005	esclusione dell'opera dalla procedura completa VIA	15,3
Essebiesse power Srl	Cercepiccola, S. Giuliano, Vinchiatiuro	varie	campo eolico di 16 aerog. tripala per una potenza nominale di 32 MW	16	Del. Dir. n. 12 del 18.2.2005	assoggettamento a VIA-istruttoria VIA conclusa manca del. G.R.	32
FRENTUM Srl	S. Biase, Sant'Angelo Limosano, Lucito Fossalto, Limosano	varie	campo eolico del Medio Biferno e relat. elettrodotto- 151 aerog. per una potenza complessiva di 193,5 MW	151	Del. Dir. n. 15 del 17.2.2005	assoggettamento a VIA- parere comitato VIA 17/2/05	196,5
ENEL Spa	S. Pietro Avellana (IS)	Serra tre	campo eolico di 12 aerog. per una potenza complessiva di 10,2 MW	12		esclusione dell'opera dalla procedura completa VIA	10,2
ENEL Spa	Frosolone (IS)	Acqua Spruzza	refacimento del campo eolico 8 aer. da 1 MW	8	Del. Dir. 134 del 8/6/05	esclusione dell'opera dalla procedura completa VIA	8
FRENTUM Srl	Sant'Elena Sannita (IS)	varie	campo eolico di 38 aerog. per una potenza complessiva di 57 MW	38	Del. Dir. n. 139 del 20.6.2005	assoggettamento a VIA- sospensione 7/7/06	57
POWER Calabria Srl	Montelongo, Montorio dei Frentani e Rotello	varie	campo eolico di 21 aerog. per una potenza complessiva di 42 MW	21	Del. Dir. n. 165 del 04/11/2005 IBA 125 "f. Biferno"	esclusione dalla VIA	42
Servizi industriali Srl	Sant'Elia a Pianisi	varie	campo eolico di 12 aerog. per una potenza complessiva di 24 MW	12		istruttoria sospesa per integrazioni	24
APER Srl	Montelongo (CB)	varie	campo eolico di 7 aerog. per una potenza complessiva di 14MW	7	confine IBA 125 "f. Biferno"	istruttoria sospesa per integrazioni	14
Edison Energie Speciali Spa	Lucito (CB)	Colle Marasca La Serra	17 aerogeneratori	17		esclusione dalla VIA	34

Enel Divisione Generazione ed Energy Management	Civitacampomarano (CB)	Monte Rosso- Monte Andrea	5 aerog. - 7,5 MW	5		istruttoria in corso	7,5
DE.DI Srl	Roccamandolfi (IS)	Serra	campo eolico di 20 aerog. per una potenza complessiva di 17 MW	20	area IBA 124 "Matese"	istruttoria in corso	17
DE.DI Srl RIPRESENTATA	Cantalupo del Sannio (IS)	La Montagnola Casa	campo eolico di 11 aerog. per una potenza complessiva di 22 MW	11	area IBA 124 "Matese"		22
ENEL Spa	Civitacampomarano	Monte Rosso					7,5
CEIT Impianti Srl							
ERG CESA EOLICA Srl							
SORGENIA Spa	Casacalenda	loc. Difea					
SORGENIA Spa	Bonefro	Colle Totaro					
SORGENIA Spa	Gambatesa - Riccia	Cese-Piano Paolina					
Effeventi Srl	Termoli		impianto off-shore 54 torri da 3 MW	54			162
SORGENIA Spa							
ACCORNERO Spa	Riccia	Piana Battaglia					30
Solcesi Impresa Costruzioni Spa	Carpinone						
Solcesi Impresa Costruzioni Spa	Miranda						
New Green Energy Srl	Gambatesa Pietracatella						
Sorgenia Spa	S.Martino in Pensilis Ururi			31			
Inergia Spa	S. Giuliano di Puglia						
ENECO Srl	Bonefro						27

Totale 661

747,04

già approvati alla compatibilità ambientale 320

270,04

Elenco richieste di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili

COD. PROG	PROPONENTE	POTENZA	FONTE	COMUNE SEDE IMPIANTO	PV.	LOCALITA'	AUTORIZZAZIONI
387-001	MARCOPOLO ENGINEERING SRL	6,39	BIOGAS da discarica	GIUGLIANO	NA		AUTORIZZATO CON DD N° 144 DEL 11/04/2005
387-002	ROSA DEI VENTI s.r.l.	6,8	EOLICO	AQUILONIA	AV		AUTORIZZATO CON DD N° 121 DEL 09/03/2005
387-003	DOTTO SRL	23,8	EOLICO	CIORLANO	CE		AUTORIZZATO CON DD n° 246 DEL 16/06/2005
387-004	TISOL SRL	15	EOLICO	GALLO MATESE	CE		NON AUTORIZZATO DECRETO DI DIEGO N° 472 DEL 23/10/2006
387-005	E.C.C. ENERGY COST CONTROL S.r.l	10	BIOMASSA (Colture Energetiche)	PONTELATONE	CE		
387-006	ECOENERGIA s.r.l.	10	EOLICO	LACEDONIA	AV		AUTORIZZATO CON DD n° 290 DEL 20/07/2006
387-007	SFERA s.r.l. SERVIZI ECOLOGICI	7,5	BIOGAS da scarti agroindustriali	POSTIGLIONE	Sa		
387-008	EMAP SRL - ENERGETICA MONTI ALBURNI PICENTINI	10	EOLICO	CONZA DELLA CAMPANIA	AV		
387-009	ROSA DEI VENTI s.r.l.	9,3	EOLICO	AQUILONIA	AV		
387-010	PARCO EOLICO DI MORCONE (ex DOTTO SRL - ENERGIA EOLICA SUD SRL)	64	EOLICO	MORCONE	BN	FOCARONI- CHIUSARA-MONTAGNA	
387-011	DE.DI srl	15	EOLICO	FALCIANO DEL MASSICO	CE		NON AUTORIZZATO
387-012	DE.DI srl	14,4	EOLICO	CASTEL DI SASSO	CE		

Elenco richieste di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili

COD. PROG	PROPONENTE	POTENZA	FONTE	COMUNE SEDE IMPIANTO	PV.	LOCALITA'	AUTORIZZAZIONI
387-013	DE.DI srl	14,4	EOLICO	GIANO VETUSTO	CE		
387-014	DE.DI srl	14,4	EOLICO	PONTELATONE	CE		
387-015	DE.DI srl	12,8	EOLICO	PIANA DI MONTE VERNA	CE		
387-016	DE.DI srl	5,6	EOLICO	CAMIGLIANO	CE		
387-017	CO.MA.SA s..s	1,6	BIOMASSA scarti del legno	CASALNUOVO	NA		AUTORIZZATO CON D.D. N.4 DEL 25 GENNAIO 2006
387-018	ECOENERGIA s.r.l.	8	EOLICO	SANTOMENNA	SA		AUTORIZZATO CON PROCEDURA ANTE D.LGS 387/03
387-019	COMUNE DI MONTEFALCONE DI VALFORTORE (BN)	5,1	EOLICO	MONTEFALCONE DI VAL FORTORE	BN	Monte fagotto	AUTORIZZATO CON D.D. N.169 DEL 11 MAGGIO 2006
387-020	ICQ HOLDING S.p.A.	23,8	EOLICO	SANTOMENNA	SA	Masseria Di Maio e Masseria Di Nicola	
387-021	WORLD WIND ENERGY HOLDING s.r.l.	40	EOLICO	GINESTRA DEGLI SCHIAVONI	BN		AUTORIZZATO
387-022	SORGENIA S.p.A.	10	EOLICO	CASTELNUOVO DI CONZA	SA		AUTORIZZATO CON D.D. N.249 del 02/08/2006
387-023	DAUNIA WIND S.R.L.	76	EOLICO	SAVIGNANO IRPINO	AV	Monti Grugnale, Castello, casella vecchia....	
387-024	ECOENERGIA s.r.l.	50	EOLICO	ARIANO IRPINO	AV	LA SPRINIA, PIANO DEL NUZZO, STARZA E MASSERIA STAMBONE	

Elenco richieste di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili

COD. PROG	PROPONENTE	POTENZA	FONTE	COMUNE SEDE IMPIANTO	PV.	LOCALITA'	AUTORIZZAZIONI
387-025	GONGOLO s.r.l.	10	EOLICO	ARIANO IRPINO	AV	LODIFESA GRANDE	
387-026	MONTEDIL FRAGNITO MICHELE	2	EOLICO	MONTEFALCONE DI VAL FORTORE	BN		AUTORIZZATO con dd 548 del 20/11/2006
387-027	ENERGIA & SERVIZI s.r.l.	16,5	EOLICO	FOIANO DI VALFORTORE	BN	Frassineta	
387-028	IVPC power 3	18	EOLICO	FOIANO DI VALFORTORE	BN		AUTORIZZATO con DD. n° 398 DEL 25/09/06
387-029	IVPC power 3	25,2	EOLICO	MOLINARA	BN		AUTORIZZATO
387-030	IVPC power 3	11,05	EOLICO	GRECI	AV		AUTORIZZATO CON DD 364 DEL 31/08/2006
387-031	IVPC power 3	23,6	EOLICO	BISACCIA	AV	PEDURZA	AUTORIZZATO
387-032	IVPC power 3	28	EOLICO	AQUILONIA	AV		
387-033	IVPC power 3	27	EOLICO	BASELICE	BN		AUTORIZZATO con DD.399 DEL 27/09/06
387-034	IVPC power 3	14,8	EOLICO	SAN MARCO DEI CAVOTI	BN		AUTORIZZATO
387-035	SA.IN s.r.l.	48	EOLICO	CARIFE	AV		
387-036	ENERMAN.it s.r.l.	0,3269	MINIIDRO	TRAMONTI	SA		

Elenco richieste di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili

COD. PROG	PROPONENTE	POTENZA	FONTE	COMUNE SEDE IMPIANTO	PV.	LOCALITA'	AUTORIZZAZIONI
387-037	SBS POWER SRL	38	EOLICO	LAVIANO	SA		
387-038	GENCO ENERGIA SRL	38	EOLICO	MONTEVERDE	AV	Le chiancate - Fontanelle - Le Pietre lunghe - Masseria Freda - La serra Bianca - Padula	
387-039	GENCO ENERGIA SRL	10	EOLICO	TEORA	AV	Cresta del Gallo	
387-040	GENCO ENERGIA SRL	22	EOLICO	MORRA DE SANCTIS	AV		
387-041	SORGENIA S.p.A.	42,5	EOLICO	SAN GREGORIO MAGNO	SA	MONTE CASOLARE-CUCUZZONE MONTE MOIO	AUTORIZZATO CON DECRETO DIRIGENZIALE n° 661 del 12/12/2006 il decreto annulla i decreti dirigenziale n. 552 del 21/11/2006 e il n. 537 del 14/11/2006 per errori materiali in esse contenuti
387-042	SORGENIA S.p.A.	8	EOLICO	SAN MARCO DEI CAVOTI	BN	MONTE MUCIANO - TOPPO SAN SILVESTRO	
387-043	SORGENIA S.p.A.	17	EOLICO	LAVIANO	SA	CESINE - MONTE MEDIATORE	
387-044	ECOENERGIA s.r.l.	45	EOLICO	CALITRI	AV	SERRO LA SPECA MONTE MATTINA	
387-045	IVPC power 3	18	EOLICO	LACEDONIA	AV	SERRALONGA E PIANO DELL'ALBERO	AUTORIZZATO CON DD 385 DEL 20/09/06
387-046	SBS POWER SRL	40	EOLICO	CASALBUONO E MONTESANO SULLA MARCELLANA	SA	CASALBUONO E MONTESANO SULLA MARCELLANA	
387-047	ECOENERGIA s.r.l.	18	EOLICO	BISACCIA	AV	PEDURZA	
387-048	ECOENERGIA s.r.l.	51	EOLICO	LACEDONIA	AV	MACCHIAFOCACCIA - MONTEVACCARO - SAN MAURO - RIPA DEL BOSCO	

Elenco richieste di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili

COD. PROG	PROPONENTE	POTENZA	FONTE	COMUNE SEDE IMPIANTO	PV.	LOCALITA'	AUTORIZZAZIONI
387-049	FABBRICA ENERGIE RINNOVABILI ALTERNATIVE	6	EOLICO	BISACCIA	AV	LA TOPPA	
387-049B	ECOENERGIA s.r.l.	30	EOLICO	BISACCIA	AV	CALAGGIO - SERRO LA SPECA	
387-050	IVPC power 5	6	EOLICO	MORRA DE SANCTIS	AV	MATTINA E SERRO TOCONE	
387-051	IVPC power 5	22	EOLICO	ANDRETTA	AV	PIANI DEL CONTE E FONTANA DEI ZINGARI	
387-052	IVPC power 3	36	EOLICO	SAN GIORGIO LA MOLARA	BN	MONTE CAPEZZUTO - MONTE FAITELLO - MONTAGNA DI SAN GIORGIO - MONTE GOLIA	
387-053	ECOENERGIA s.r.l.	48	EOLICO	SAN MARCO DEI CAVOTI	BN	MONTE MUCIANO - FRANZESE	
387-054	SORGENIA S.p.A.	105	EOLICO	CERRETO SANNITA	BN	MONTE COPPE- COLLE SPIONE- PARATA UNGARA	
387-055	SOLUXIA - GRUPPO ENERGIA	0,998	FOTOVOLTAICO	BENEVENTO	BN	AGGLOMERATO INDUSTRIALE DI PONTE VALENTINO	AUTORIZZATO con DD 493 DEL 30/10/06
387-056	SORGENIA S.p.A.	12	EOLICO	BASELICE	BN	PIANA CARBONIERE	
387-057	SORGENIA S.p.A.	26	EOLICO	SAVIGNANO IRPINO	AV	TRIGGIANA - FERRARA	
387-058	SORGENIA S.p.A.	150	EOLICO	ARIANO IRPINO	AV	DIFESA GRANDE - MEZZANA DI FORTE - COSTA VACCARA	
387-059	IVPC power 5	8	EOLICO	GUARDIA DEI LOMBARDI	AV	PAPALOIA E MANCUSO	

Elenco richieste di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili

COD. PROG	PROPONENTE	POTENZA	FONTE	COMUNE SEDE IMPIANTO	PV.	LOCALITA'	AUTORIZZAZIONI
387-060	SA.IN s.r.l.	0,17	MINIIDRO	MOIANO	BN		
387-061	CASONE ENERGIA s.r.l.	14	EOLICO	MONTEFALCONE DI VAL FORTORE	BN	SERRA CROCE	
387-062	ENERGIA & SERVIZI ENGINEERING	30	EOLICO	LACEDONIA	AV	COSTA GRANDE	
387-063	CAMPO EOLICO ARIANO - CEA SRL (già TEN TRICOLLE ENERGIA)	240	EOLICO	ARIANO IRPINO	AV	MEZZANA FORTE - CORSANO - COSTA VACCARA	
387-064	FINVEST srl	0,999	FOTOVOLTAICO	TELESE	BN	CONTRADA PIANA	AUTORIZZATO DECRETO DIRIGENZIALE n° 536 DEL 14/11/2006
387-065	GAIA S.r.l. - Energie Rinnovabili	60	EOLICO	CASTELFRANCO IN MISCANO	BN	T.PO CORALLO - T.PO DI CRISTO - BOTOLONGO -POD.E S. ANDREA - ACQUA LA RAME - LAMA MARIA - C/DA PESCEA	
387-066	GAIA S.r.l. - Energie Rinnovabili	52	EOLICO	SAN GIORGIO LA MOLARA	BN	MONTAGNA DI SAN GIORGIO - MONTE LIPI - MONTE FAITILLO	
387-075	DAUNIA WIND S.R.L.	24	EOLICO	MONTAGUTO	AV	MONTAGNA SPACCATA	
387-076	SORGENIA S.p.A.	22	EOLICO	SAN BARTOLOMEO IN GALDO	BN	MONTE TAGLIANASO - POGGIO DELLA FAIOLA - TOPPO TITOLO	
387-078	EDISON ENERGIE SPECIALI S.p.A.	18	EOLICO	FOIANO DI VALFORTORE	BN	PIANO DEL CASINO - MORGIA MARINA	
387-079	EDISON ENERGIE SPECIALI S.p.A.	8,1	EOLICO	FOIANO DI VALFORTORE	BN	BRECCIA - BARBETTA	
387-080	SORGENIA S.p.A.	75	EOLICO	MONTESANO SULLA MARCELLANA	SA	VARRICELLA	

Elenco richieste di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili

COD. PROG	PROPONENTE	POTENZA	FONTE	COMUNE SEDE IMPIANTO	PV.	LOCALITA'	AUTORIZZAZIONI
387-081	GAIA S.r.l. - Energie Rinnovabili	20	EOLICO	BUONALBERGO	BN	ACQUEBIANCHE - MACCHIE	
387-082	GAIA S.r.l. - Energie Rinnovabili	32	EOLICO	SAN BARTOLOMEO IN GALDO	BN	POGGIO DELLA FAIOLA - MONTE TAGIANASO	
387-083	GAIA S.r.l. - Energie Rinnovabili	50	EOLICO	MORCONE	BN	IL MORRONE - I PIZZI - SERRA DEL PRINCIPE - RIPA MALEPORTELLE - PIANO DI MOIA - M. RICCI	
387-084	GAIA S.r.l. - Energie Rinnovabili	20	EOLICO	MONTEFALCONE DI VAL FORTORE	BN	VALLEBONA	
387-085	SANGRO WIND ENERGY	76,75	EOLICO	GALLO MATESE	CE	MONTE CASELLE IANNITTI - CIAVORRE DI COLA	
387-086	EDISON ENERGIE SPECIALI S.p.A.	63	EOLICO	SAN GIORGIO LA MOLARA	BN	MONTAGNA NOCEVERDE- MONTE LIPI - ED ALTRE	
387-087	ECOENERGIA s.r.l.	60	EOLICO	SAN BARTOLOMEO IN GALDO	BN	TOPPO CAPOROSSO - SOLAFATARA - ACQUA DEI CERRI - MASSERIA CIRCELLI - PIANO DELLA MACINA E SAN SALVATORE	
387-088	ECOENERGIA s.r.l.	54	EOLICO	SAN MARCO DEI CAVOTI	BN	IELARDI - MACCHIONI - MONTAGNA -RICCETTO -FRANZESE	
387-089	MONSUD S.p.A.	30	EOLICO	CONZA DELLA CAMPANIA	AV	FONTANA FIGURINELLO -SELLA DI CONZA	
387-090	GAIA S.r.l. - Energie Rinnovabili	20	EOLICO	CASTELVETERE DI VALFORTORE	BN	MURGIA REMUTELLO - MURGIA GIUNTATORE - TOPPO DELLA RENA	
387-091	GAIA S.r.l. - Energie Rinnovabili	10	EOLICO	FOIANO DI VALFORTORE	BN	MONTE LA TEGLIA - C/DA MIRABELLA	

Elenco richieste di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili

COD. PROG	PROPONENTE	POTENZA	FONTE	COMUNE SEDE IMPIANTO	PV.	LOCALITA'	AUTORIZZAZIONI
387-092	GAIA S.r.l. - Energie Rinnovabili	28	EOLICO	MONTEFALCONE DI VAL FORTORE	BN	LAGO MIGNATTA - LAGO LA SERRA - MONTE PAURUSO	
387-093	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	78	EOLICO	MONTEFALCONE DI VAL FORTORE	BN	TRIVOLICCHIO	
387-094	SORGENIA S.p.A.	27	EOLICO	CASTELVETERE DI VALFORTORE	BN	MURGIA GIUNTATORE - SCAMPATO	
387-095	GAIA S.r.l. - Energie Rinnovabili	10	EOLICO	MONTECALVO	AV	CAGGIANELLO	
387-096	SA.IN s.r.l.	66	EOLICO	FOIANO DI VALFORTORE	BN	SAN GIOVANNI	
387-097	ECOENERGIA s.r.l.	27	EOLICO	FOIANO DI VALFORTORE	BN	CASONE PETRUCCELLI - PONTE DELL'ACQUA PERDUTA - TOPPO SAN FIRMIANO	
387-098	ECOENERGIA s.r.l.	75	EOLICO	CASTELPAGANO	BN	RICAFURCHI - TOPPO DEL MISCIO - SANTA MARIA - PIANA DELLA BATTAGLIA - GUADO MISTONGO - TOPPO DEI TIGLI	
387-099	ECOENERGIA s.r.l.	30	EOLICO	ZUNGOLI	AV	CERVARO - PIANO DELL'OLMO	
387-100	IDROPADANA srl	50	EOLICO	GRECI	AV	MASSERIA MONTAGNA - MONTE DEL NIGLIO - FRASCERO	
387-101	EDISON ENERGIE SPECIALI S.p.A.	24	EOLICO	BASELICE	BN	MAZZOCCA - TOPPO IMPISO	
387-102	ECOENERGIA s.r.l.	21	EOLICO	FOIANO DI VALFORTORE	BN	CASONE PETRUCCELLI - PONTE DELL'ACQUA PERDUTA	
387-103	FORTORE ENERGIA S.p.A.	13,8	EOLICO	AQUILONIA	AV	TERRA BIANCA	

Elenco richieste di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili

COD. PROG	PROPONENTE	POTENZA	FORTE	COMUNE SEDE IMPIANTO	PV.	LOCALITA'	AUTORIZZAZIONI
387-104	FRI-EL S.p.A.	39	EOLICO	VALLATA	AV	SERRO DELL'ORSO - PIANO CALCATO - TERZO DI MEZZO	
387-105	EOLICA BISACCIA	16	EOLICO	BISACCIA e AQUILONIA	AV	DUE COMUNE DI AQUILONIA	
387-106	FOSTER WHEELER ITALIA SPA	30	EOLICO	VALLATA	AV	MEZZANA - PERAZZE - CAROSINA	
387-107	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	52	EOLICO	REINO	BN	TOPPA STREPPARE - MONTEDINO - SAUDE - COPERCHIATA	
387-108	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	42	EOLICO	GRECI	AV	TRE FONTANE - MAZZUNCOLLO - BABOLA - COLLE FALCETTA	
387-109	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	130	EOLICO	VALLATA	AV	CASTELLO VECCHIO - CASTELLO NUOVOV - MEZZANA VALLEDONNA - CALCATO - SERO PIGNATARO - TERZO DI MEZZO - MEZZANA PERASSI - CAROSINA - PESCO PERRONE	
387-110	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	96	EOLICO	CASTELFRANCO IN MISCANO	BN	TRE FONTANE - PESCHETA	
387-111	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	22	EOLICO	CASTELFRANCO IN MISCANO	BN	BOSCO DEL PADRONE	
387-112	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	54	EOLICO	CASTELFRANCO IN MISCANO	BN	TOPPO DI CRISTO	
387-113	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	10	EOLICO	CIRCELLO	BN	STREPPARA	
387-114	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	20	EOLICO	SAN MARCO DEI CAVOTI	BN	FRANCISI - S. MARIA LA MACCHIA	

Elenco richieste di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili

COD. PROG	PROPONENTE	POTENZA	FONTE	COMUNE SEDE IMPIANTO	PV.	LOCALITA'	AUTORIZZAZIONI
387-115	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	26	EOLICO	MORRA DE SANCTIS	AV	MATTINE E SERRO TORONE	
387-116	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	22	EOLICO	ARIANO IRPINO	AV	LOCALITA' COLLE FALCETTA - SERRO MONTEFALCO - SPRINIA	
387-117	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	8	EOLICO	GUARDIA DEI LOMBARDI	AV	PAPALOIA E VARDORINO	
387-118	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	18	EOLICO	FOIANO DI VALFORTORE	BN	TOPPO S.FIRMANO	
387-119	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	14	EOLICO	ANDRETTA	AV	PIANI DEL CONTE-VARCELLONE	
387-120	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	12	EOLICO	CASALDUNI	BN	TOPPA INFUOCATA - COLLE MOTTOLA	
387-121	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	14	EOLICO	BASELICE	BN	MONTE VENDEMMIA	
387-122	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	18	EOLICO	FRAGNETO MONFORTE	BN	TOPPA INFUOCATA-COLLE MOTTOLA	
387-126	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	66	EOLICO	SAVIGNANO IRPINO	AV	DIFESA GRANDE - FONTANA DI MARCO - CASELLA VECCHIA - FONTANA CAVALLARO - MONTEGRUGNALE - ORTICHELLA	
387-124	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	70	EOLICO	SAN BARTOLOMEO IN GALDO	BN	PESCONO S.ANGELO - FONTANELLE - S.SALVATORE - FONTANA CERASELA - CUPANELLO	
387-125	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	20	EOLICO	MELITO IRPINO	AV	CONTRADA STUOCCO-SERRA COZZA	

Elenco richieste di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili

COD. PROG	PROPONENTE	POTENZA	FONTE	COMUNE SEDE IMPIANTO	PV.	LOCALITA'	AUTORIZZAZIONI
387-127	ECOENERGIA s.r.l.	45	EOLICO	BISACCIA	AV	SPECA - FONTANA DEL TORO - PIANI SAN PIETRO	
387-128	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	42	EOLICO	SAN GIORGIO LA MOLARA	BN	Monte Morrone - M. La Guardia - Serra Vesigli	
387-129	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	20	EOLICO	BUONALBERGO	BN	Monte Morrone - M. La Guardia - Serra Vesigli	
387-130	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	28	EOLICO	FRAGNETO L'ABATE	BN	Botticella	
387-131	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	24	EOLICO	PONTE	BN	Staglio - Toppa Infuocata e Tuosto	
387-132	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	40	EOLICO	CALITRI	BN	Difesa di Luzzano-Serro La Speca	
387-133	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	14	EOLICO	STURNO	AV	Limpari - Molognana	
387-134	GAIA S.r.l. - Energie Rinnovabili	10	EOLICO	GRECI	AV	T.po Limpise - Contrada Tre Sportelli	
387-135	ENERGIA EMISSIONI ZERO S.R.L.	48	EOLICO	AQUILONIA	AV	Monte Mattina	
387-136	IVPC power 4	46	EOLICO	CALITRI	AV		
387-137	WORLD WIND ENERGY HOLDING s.r.l.	38	EOLICO	CASALDUNI	BN	DIRUGGIO- MASTARZO-PIP- COLLEMARINO-FORTUNATO-ZINGOLELLA- ACQUARO	
387-138	WORLD WIND ENERGY HOLDING s.r.l.	42	EOLICO	SANTA CROCE DEL SANNIO	BN	FRATTA DEL SORBO - LA MONTAGNA- CESCO S.MARTINO - MACCHERONI - TOMMASOTTO - CAMPO DEL MONACO	

Elenco richieste di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili

COD. PROG	PROPONENTE	POTENZA	FONTE	COMUNE SEDE IMPIANTO	PV.	LOCALITA'	AUTORIZZAZIONI
387-139	WORLD WIND ENERGY HOUSE s.r.l.	24	EOLICO	APOLLOSA	BN	La Ruina - dei cerri - Prato - MonteMauro - Castellone - Genziano - Vagnola	
387-140	WORLD WIND ENERGY HOUSE s.r.l.	38	EOLICO	CASTELFRANCO IN MISCANO	BN	San Lorenzo - Toppo di Cristo - Toppo Vaccaro	
387-141	GRUPPO D'AMATO HOLDING SRL	24	EOLICO	CAMPOLI DEL MONTE TABURNO	BN	Cesco Malandrino - La torre - Costa Leggia - greci - Le valli - Cava di pietra	
387-142	ATI VP SERVICE - C.M.M. COSTRUZIONI GENERALI - PAPUZZA T.A.M. SRL	36	EOLICO	MONTEFALCONE DI VAL FORTORE	BN	Difesa - Piscone	
387-143	EUROWIND SRL	42,5	EOLICO	AQUILONIA	AV	Arilendine - MonteArcangelo	
387-144	EUROWIND SRL	32,5	EOLICO	LACEDONIA	AV	Curci - Trizzetto	
387-145	VP SERVICE SRL	16	EOLICO	MONTEFALCONE DI VAL FORTORE	BN	Monticelli	
387-146	VP SERVICE SRL	20	EOLICO	MONTEFALCONE DI VAL FORTORE	BN	Monteleardo - Serracroce	
387-147	ACCORNERO S.P.A.	16	EOLICO	CASTELPAGANO	BN	Piana della Battaglia	
387-148	WORLD WIND ENERGY HOUSE s.r.l.	30	EOLICO	SAN BARTOLOMEO IN GALDO	BN	Toppo Titolo	
387-150	REENERGY S.R.L.	14,4	EOLICO	SAN BARTOLOMEO IN GALDO	BN	Toppo Titolo	
387-151	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	30	EOLICO	SASSINORO	BN	Coste della fragola - Caporumore	

Elenco richieste di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili

COD. PROG	PROPONENTE	POTENZA	FONTE	COMUNE SEDE IMPIANTO	PV.	LOCALITA'	AUTORIZZAZIONI
387-152	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	20	EOLICO	ARIANO IRPINO	AV	Campo Reale - San Giovanni - Fontanelle	
387-153	ENERGIA EMISSIONI ZERO S.R.L.	18	EOLICO	LACEDONIA e BISACCIA	AV	Salaco	
387-154	ENERGIA EMISSIONI ZERO S.R.L.	21	EOLICO	LACEDONIA E AQUILONIA località	AV	Origlio	
387-155	ENERGIA & SERVIZI ENGINEERING	20	EOLICO	SAN BARTOLOMEO IN GALDO	BN	Taglianaso	
387-159	TEN TRICOLLE ENERGIA		EOLICO	MONTECALVO	AV	Malvizza	
387-160	SORGENIA S.p.A.	12	EOLICO	CAMPAGNA	SA	Serra lunga	
387-161	ENERGIA & SERVIZI ENGINEERING	22,5	EOLICO	SAN GIORGIO LA MOLARA	BN	Monte la Guardia - Serra Vescigli	
387-162	SORGENIA S.p.A.	40	EOLICO	CAMPAGNA	SA	Piano del Cornale	
387-163	IMMOBILIARE SAN FRUTTUOSO '91 S.r.l.	0,99	FOTOVOLTAICO	CASTELNUOVO CILENTO	SA	casalvelino Scalo	
387-164	FUHLANDER ITALIA SRL	22,5	EOLICO	TORELLA DEI LOMBARDI	AV	Candriano	
387-165	FUHLANDER ITALIA SRL	50	EOLICO	LACEDONIA	AV	Serralonga	
387-166	GLOBAL COSTRUZIONI PAGLIARULO SRL	15	EOLICO	ANDRETTA	AV	Varcellone	

Elenco richieste di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili

COD. PROG	PROPONENTE	POTENZA	FONTE	COMUNE SEDE IMPIANTO	PV.	LOCALITA'	AUTORIZZAZIONI
387-167	GLOBAL COSTRUZIONI PAGLIARULO SRL	15	EOLICO	MORRA DE SANCTIS	AV		
387-168	GLOBAL COSTRUZIONI PAGLIARULO SRL	15	EOLICO	GUARDIA DEI LOMBARDI	AV		
387-169	ENERGIA EMISSIONI ZERO S.R.L.	21	EOLICO	BISACCIA	AV	LA FORMA	
387-170	SOLVI GROUP SRL	32,5	EOLICO	LACEDONIA	AV	VALLE SAN GIORGIO-SAN MAURO	
387-181	SMEA SRL	0,36	BIOGAS da reflui zootecnici e scarti vegetali	ARIANO IRPINO	AV	Difesa Grande	
387-183	COENERGY S.R.L.	6,8	EOLICO	LETINO	CE		
387-184	COENERGY S.R.L.	8,5	EOLICO	FONTEGRECA	CE		
387-185	COENERGY S.R.L.	36	EOLICO	ALIFE	CE		
387-186	COENERGY S.R.L.	29,75	EOLICO	GALLO MATESE	CE		
387-187	COENERGY S.R.L.	18	EOLICO	GIOIA SANNITICA	BN		
387-188	SOLUXIA - GRUPPO ENERGIA	0,998	FOTOVOLTAICO	NUSCO	AV	Asi Avellino	
387-189	COENERGY S.R.L.	18,7	EOLICO	CAPRIATI A VOLTURNO	CE		

Elenco richieste di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili

COD. PROG	PROPONENTE	POTENZA	FONTE	COMUNE SEDE IMPIANTO	PV.	LOCALITA'	AUTORIZZAZIONI
387-190	FUHLANDER ITALIA SRL	27	EOLICO	VALLE AGRICOLA	CE	Costa della Prece	
387-191	FUHLANDER ITALIA SRL	40	EOLICO	LACEDONIA	AV	Macchialupo	
387-192	GRIMALDI S.R.L.		MINIIDRO	OLEVANO SUL TUSCIANO	SA		
387-193	SORGENIA S.p.A.	6	EOLICO	POSTIGLIONE	SA	Acqua del Fico	
387-194	ENERGIA EOLICA SUD SRL	2,38	MINIIDRO	CIORLANO	CE	Spinuccia	
387-195	ENERGIA EOLICA SUD SRL	1,51	MINIIDRO	AILANO	CE	Mortine	
387-196	ENERGIA EOLICA SUD SRL	0,664	MINIIDRO	AILANO	CE	Parata	
387-197	ENERGIA EOLICA SUD SRL	0,24	MINIIDRO	VALLE AGRICOLA	CE	Capo Lete	
387-199	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	34	EOLICO	CASTELFRANCO IN MISCANO	BN	tre fontane- Contrada Pescheta	
387-200	CER - CONSORZIO ENERGIE RINNOVABILI	26	EOLICO	BISACCIA	AV	La Toppa	
387-201	NEW ENERGY E SERVIZI srl (ora BENFIL s.r.l.)	63	EOLICO	Arpaia, Airola, Forchia, Moiano	BN	Arpaia, Airola, Forchia, Moiano	
387-201B	COMUNE DI OLEVANO SUL TUSCIANO	0,99	FOTOVOLTAICO	OLEVANO SUL TUSCIANO	SA	Ferriere	

Elenco richieste di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili

COD. PROG	PROPONENTE	POTENZA	FONTE	COMUNE SEDE IMPIANTO	PV.	LOCALITA'	AUTORIZZAZIONI
387-202	ENERGETHIC SRL	10	BIOMASSA combustibile solida	REINO	BN	Taverna del Ponte	
387-203	GESEN - GESTIONI ENERGETICHE SPA	4	BIOGAS da discarica	GIUGLIANO	NA	Masseria del Pozzo	
387-204	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	22	EOLICO	CASTELFRANCO IN MISCANO	BN	TOPPO DI CRISTO	
387-205a	3A ENERGIA srl	0,103	MINIIDRO (Riattivazione vecchio impianto)	S. ANGELO	SA	A FASANELLA	
387-205b	3A ENERGIA srl	0,28	MINIIDRO (Nuovo impianto)	S. ANGELO	SA	A FASANELLA	
387-206	A.T. PROFESSIONISTI MOTTOLA-GUERRERA-BORZILLO	8,5	EOLICO	SAN LUPO	BN	Monte Criesco	
387-207	TECNOGRUPPO SRL	37,5	EOLICO	ZUNGOLI	AV	Monticelli- Monte Molara	
387-208	TECNOGRUPPO SRL	10	EOLICO	SAN SOSSIO BARONIA	AV	Monte Le Felci - C.da Tore	
387-209	TECNOGRUPPO SRL	17,5	EOLICO	FLUMERI	AV	Scarcata	
387-210	I&S - INVESTIMENTI & SVILUPPO	22	EOLICO	CASTELFRANCO IN MISCANO	BN	TOPPO DI CRISTO	
387-212	BENFIL SRL	45	EOLICO	GALLO MATESE	CE	GALLO MATESE	
387-213	FRI-EL ACERRA SRL	74,6	BIOMASSA (oli vegetali)	ACERRA	NA	contrada pagliarone	AUTORIZZATO CON DD N° 416 DEL 09/10/2006

Elenco richieste di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili

COD. PROG	PROPONENTE	POTENZA	FONTE	COMUNE SEDE IMPIANTO	PV.	LOCALITA'	AUTORIZZAZIONI
387-214	PROTEG SPA	5,6	BIOMASSA (oli vegetali e grassi animali)	CAIVANO	NA	ASI Pascarola	
387-219	GAMESA ENERGIA ITALIA SPA	22	EOLICO	EBOLI - BATTIPAGLIA	SA		
387-220	IC SERVICE SRL	2	EOLICO	CASTELNUOVO DI CONZA	SA	Cresta della Cesina	
387-227	BIOENERGIA INVESTIMENTI S.P.A.	0,999	FOTOVOLTAICO	VITULAZIO	CE	Pezzagrande	
387-247	ETS - ENERGY & TECHNICAL SERVICES SRL	6	EOLICO	CASTELFRANCO IN MISCANO	BN	Setolara	
387-250	SORGENIA S.p.A.	50	EOLICO	CAGGIANO	BN	Pietra dei Monaci, Serra Cardone, Toppa del Vento, Monte Moschiolone, Toppa dell'Arpa	
387-252a	GORI spa	0,63	FOTOVOLTAICO	PLURISTAZIONE	Sa-Na	PLURISTAZIONE TELECONTROLLATA	Impossibile avviare procedura per la Pluristazione: si avvieranno 11 procedure, 8 minori di 50 kW dai Comuni ai sensi delle Linee Guida, 3 superiori a 50 kW ai sensi dell'art.12/387
387-253	NATURAL ENERGY srl	10	BIOMASSA combustibile solida	Atena Lucana	Sa		
387-254	ENERGIE RINNOVABILI MATESE srl	10	BIOMASSA combustibile solida	Prata Sannita	CE		
387-255	IRPINIA GREEN POWER srl	4	BIOMASSA (oli vegetali)	Flumeri	AV	Zona industriale	
387-256	PROGEN srl	18,8	BIOMASSA (scarti ORGANICI ED INORGANICI)	Atena Lucana	SA	Contrada FIEGO	
387-257	ECOENERGIA s.r.l.	36	EOLICO	AQUILONIA	Av	Toppo Aquilonia, Topo La Rena, Casal Vetere, Fontana Mastantonio	

Elenco richieste di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili

COD. PROG	PROPONENTE	POTENZA	FONTE	COMUNE SEDE IMPIANTO	PV.	LOCALITA'	AUTORIZZAZIONI
387-258	PROGEN srl	0,99	FOTOVOLTAICO	Piaggine	SA		
387-259	FINENERGY spa	13,8	EOLICO	LACEDONIA	Av	Casone Pauroso	
387-260	DOUBLE S snc	2,3	EOLICO	LACEDONIA	Av	Casone Pauroso	
387-261	3A ENERGIA srl	0,522	MINIIDRO	Rofrano	SA	Fiume Faraone	
387-270	TEN TRICOLLE ENERGIA		EOLICO	ARIANO IRPINO	AV		
387-271	3A ENERGIA srl	0,451	MINIIDRO	Felitto	SA	Fiume Calore Lucano	
387-273	GERMANO IULIANO - CENTRALE MAIDA	0,17	MINIIDRO (RISTRUTTURAZIONE EX CENTRALE IDROELETTRICA MAIDA)	CAPACCIO	SA	MOLINO DI MARE	
387-278	BIOPOWER S.R.L.	10	BIOMASSA combustibile solida	PIGNATARO MAGGIORE	CE		
387-279	NEW ENERGY E SERVIZI srl	90	EOLICO	ARIANO IRPINO	AN	TORRE DELLE CIAVOLE - COSTA VACCARA - MASSERIA DEL GUARDAPORTE - MASSERIA GRANDE	
387-280	I.GI. S.R.L.	7,794	BIOMASSA (oli vegetali)	PALOMONTE	SA	ZONA INDUSTRIALE 4° LOTTO	
387-281	C.E.A. S.C. a R.L. CONSORZIO ENERGIE ALTERNATIVE	1,1	BIOGAS da reflui zootecnici e scarti vegetali	CAIVANO	NA		
387-282	ECOENERGIA s.r.l.	36	EOLICO	CONZA DELLA CAMPANIA	Av	RIOFREDDO MASS. CRISCITO	

Elenco richieste di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili

COD. PROG	PROPONENTE	POTENZA	FONTE	COMUNE SEDE IMPIANTO	PV.	LOCALITA'	AUTORIZZAZIONI
387-283	MONTECORVINO BIOGAS S.C.A.R.L.	0,225	BIOGAS da reflui zootecnici e reridui caseari	MONTECORVINO ROVELLA	SA	PEZZE	
387-284	CO.GEN.BIO S.C.A.R.L.	0,15	BIOGAS da reflui zootecnici e reridui caseari	OLIVETO CITRA	SA	PIEDE DELLA COSTA	
387-285	IDROCALABRA S.R.L.	0,19	MINIIDRO	AGRO DI SCALA	SA	FERRIERA	
387-286	PERGES S.R.L.	17	BIOMASSA (oli vegetali)	GESUALDO	AV	CATAURO	
387-287	MACRO ENERGY POWER S.R.L.	17	BIOMASSA (oli vegetali)	POSTIGLIONE	SA		
387-288	LE VALLI S.R.L.	0,342	MINIIDRO	CASALBUONO	SA	PONTE DEL RE	
387-289	LE VALLI S.R.L.	0,482	MINIIDRO	SANZA	SA	PONTE DEI FARNITANI	
387-290	PAPA S.R.L.	5,6	BIOMASSA (oli vegetali e grassi animali)	CAIVANO	NA	ASI PASCAROLA	
387-291	ECOENERGIA s.r.l.	36	EOLICO	CAIRANO	Av	MASSERIA MAZZEO E SUDDITTOLA	
387-292	GAMESA ENERGIA ITALIA SPA	30	EOLICO	ALTAVILLA SILENTINA, ALBANELLA, CASTELCIVITA	SA	ALTAVILLA SILENTINA, ALBANELLA, CASTELCIVITA	
387-293	FB POWER WORKSHOP SRL	70	EOLICO	MONTEVERDE	AV	SIRICCIARDI - CASONETTO	
387-294	VP SERVICE SRL	28	EOLICO	CASALBORE	AV		

Elenco richieste di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili

COD. PROG	PROPONENTE	POTENZA	FONTE	COMUNE SEDE IMPIANTO	PV.	LOCALITA'	AUTORIZZAZIONI
387-297	La Marchesa Bio energy s.r.l.	0,526	BIOGAS da reflui zootecnici e scarti vegetali	CANCELLO ARNONE	CE	VIA ALFANO CHIAPPARI, 21	
387-298	BIONOLA ENERGIA SCARL	1,052	BIOGAS da reflui zootecnici e scarti vegetali	MARIGLIANO	NA	VIA COMUNALE BOSCO DI MARIGLIANO	
387-299	SMS AGRO ENERGY S.r.l.	22	BIOMASSA (oli vegetali)	PIETRAVAIRANO	CE	LOC. TORRICELLE	
387-300	GLOBAL ENERGY S.r.l.	22	BIOMASSA (oli vegetali)	PIETRAVAIRANO	CE	LOC. PONTE DELLA PETROSA	
387-301	ENERAGRO S.r.l.	22	BIOMASSA (oli vegetali)	SAN VITALIANO	NA	LOC. QUARANTA MOGGIA	
387-307	GORI spa	0,13	FOTOVOLTAICO	Castello di Cisterna	Na	Serbatoio di via papa giovanni xXIII	
387-309	GORI spa	0,15	FOTOVOLTAICO	cercola	NA	Serbatoio murata	
387-312	GORI spa	0,15	FOTOVOLTAICO	Scisciano	Na	Serbatoio Spartimento	
387-315	ELETTROMENA S.r.l.	4	EOLICO	Foiano di Valfortore	Bn	Piano del Casino	
387-316	CONSORZIO DI BONIFICA DELL'UFITA	0,1	FOTOVOLTAICO	Ariano Irpino	Av	Foglio mappale 82, part. n° 230, 73, 288	
387-317	MC Service S.r.l.	12	EOLICO	Castelnuovo di conza	Sa	Redeta - Monte Petrella	
387-318	ELETTROMENA S.r.l.	4	EOLICO	Mercato San Severino	Sa	Fraz. Corani, loc. cerreto	

Elenco richieste di autorizzazione alla costruzione e all'esercizio di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili

COD. PROG	PROPONENTE	POTENZA	FONTE	COMUNE SEDE IMPIANTO	PV.	LOCALITA'	AUTORIZZAZIONI
387-319	GAIA S.r.l. - Energie Rinnovabili	14	EOLICO	CASTELFRANCO IN MISCANO	BN	Vaccara, Le partite, Falceta	
387-320	GAIA S.r.l. - Energie Rinnovabili	20	EOLICO	Castelpagano	BN	Toppo dei Tegli	
387-321	V.E.R.O. Energia S.r.l	0,999	FOTOVOLTAICO	MONTESARCHIO	BN	Via Badia Area PIP	
387-322	BALTIC WIND INTERNATIONAL APS	12	EOLICO	Bisaccia	Av	costa dei porci	
387-323	BALTIC WIND INTERNATIONAL APS	12	EOLICO	Bisaccia	Av	santa sofia	
387-324	BALTIC WIND INTERNATIONAL APS	29	EOLICO	Bisaccia	Av	calaggio	
387-325	WIND ENERGY S.r.l.	9,2	EOLICO	LACEDONIA	AV	SARRA MEZZANA	

IMPIANTI EOLICI IN BASILICATA – SITUAZIONE AL 9 dicembre 2006

TABELLA A: IMPIANTI IN ESERCIZIO O IN FASE DI REALIZZAZIONE (*)

Fonte: elaborazione OLA (Organizzazione Lucana Ambientalista) su dati regionali

N.	COMUNE/I DI LOCALIZZAZIONE	SOCIETA' E SEDE	N. PALE EOLICHE	POTENZA UNITARIA Mwe	POTENZA TOTALE Mwe	NOTE
1	Forenza- Maschito	IVCP 4 srl Avellino	50	0,65	32,5	Screening favorevole 1999
2	Avigliano	IVCP 4 srl Avellino	20	0,65	13,0	Screening favorevole 1999
3	Vaglio Basilicata	P.E. Vaglio srl - Vaglio	20	0,65	13,0	Screening favorevole 1999
4	Colobrano	Enel Green Power – Pisa	3	0,65	1,95	Screening favorevole 2001
5	Corleto Perticara	Energia Sud - Napoli	11	0,85	9,25	Screening favorevole 2002
6	Brindisi di Montagna (*)	Soc. Monte Cute Roma (Gamesa Italia SpA Roma)	30	2,00	60,0	Giudizio di Compatibilità Ambientale rilasciato ai sensi della LR 47/98 (VIA) con delib. G.R. n. 1790 del 7.10.2003. Progetto approvato con Delib G.R Basilicata n. 1630 del 26/7/2005 ai sensi art.12 D.LGS 387/2003- Localizzazione: Monte Cute. In fase di ultimazione
7	Gorgoglione	FRI-EL Bolzano sede Potenza	5	0,65	3,25	Screening favorevole nel 2000
8	Montemurro	FRI-EL Bolzano Sede di Potenza	53	8 da 0,65 Mw, 28 da 0,85 e 17 da 2,00 Mw	63,0	Il campo eolico è attualmente funzionante con 36 Mw. Entro l'anno la potenza complessiva raggiungerà 63 Mw. Il giudizio di compatibilità Ambientale ai sensi della VIA (LR 47/98) è stato rilasciato con Delib. G.R. 123 del 24.1.2003. Con Delib. N. 1008 del 28.4.2004 è stato approvato e successivamente sottoscritto lo schema di atto negoziale tra Regione e Società. Localizzazione: Masseria Robilotta, Coste lo Fruscio, serra del Mancuso, Coste della Difesa e serra Monache. Sulla questione c'è da evidenziare una convenzione tra Legambiente e Fri EL che provocò notevoli polemiche anche a livello nazionale
9	Rotondella	C.R.E. Project – Nova Siri	12	1,5	18	Autorizzazione Unica rilasciata con Delib. G.R. Basilicata n.1247 del 10/8/2006. In fase di realizzazione
10	Campomaggiore	C.R.E. Project – Nova Siri	7	1,5	10,5	L'area è situata in prossimità del P.R. Gallipoli Cognato Piccole Dolomiti Lucane da cui dista pochi chilometri in linea d'aria. E' limitrofa a 3 SIC/ZPS e all'interno di un'IBA. Autorizzazione Unica rilasciata con Delib. G.R. Basilicata n.1248 del 10/8/2006. Il sito interferisce con un importante sito – dormitorio per il Nibbio reale (80-100 esemplari – specie tutelata dalla Direttiva Europea di Protezione degli Uccelli). In fase di realizzazione
		TOTALE	211	-	224,45	

IMPIANTI EOLICI IN BASILICATA – SITUAZIONE AL 9 DICEMBRE 2006

TABELLA B: IMPIANTI CON SCREENING EFFETTUATO, PARERE V.I.A. POSITIVO (L.R.47/98) ED IN ATTESA DI AUTORIZZAZIONE UNICA AI SENSI DEL D.LGS 387/2003.

Fonte: elaborazione OLA (Organizzazione Lucana Ambientalista) su dati regionali

N.	COMUNE/I DI LOCALIZZAZIONE	SOCIETA' E SEDE	N. PALE EOLICHE	POTENZA UNITARIA Mwe	POTENZA TOTALE Mwe	NOTE
1	Grottole	FRI-EL Bolzano – Sede di Potenza	32	2,00	64,0	Screening effettuato e giudizio di compatibilità VIA positivo rilasciato con Delib G.R. n. 2096 del 07.11.2003. Localizzazione: C.da Verga, Masseria Lagonegro, C.da Lamagna, C.da Di Giacomo
2	Tursi - Colobraro	World Wind Energy Holding srl - Melfi	87	0,85	73,95	Screening effettuato e giudizio di compatibilità VIA positivo rilasciato con Delib G.R. n. 2223 del 11.11.2005. Localizzazione: Cozzo Monachelle, Monte Coppa-Cozzo Pisone-Cozzo Comparata-Le Serre del Comune di Tursi; Masseria Giordanelli-Monte Sant'Arcangelo-Cozzo Niviera-Cozzo della Croce del Comune di Colobraro. L'area è vicina al P.N. del Pollino
3	Muro Lucano	Società Monte Raitiello srl – Muro Lucano	40	15 da 0,85 Mw e 25 da 1,75 Mw	56,50	Screening effettuato e giudizio di compatibilità VIA positiva rilasciato con Delib G.R. n.2220 del 11.11.2005. Localizzazione in stretto contatto con ZPS Monte Paratiello. Ricorsi presentati al TAR Basilicata da Privati, Associazioni Locali e da Italia Nostra. Il ricorso dei privati sarebbe stato rigettato dal TAR mentre si è in attesa di conoscere gli esiti di quello prodotto da Italia Nostra. Con Determina Dirigenziale n.75.AB/2006/D/933 del 14/7/2006 gli aereogeneratori sono stati ridotti da 55 a 40
4	Abriola	Tecno Wind srl – Potenza	10	0,85	8,5	Screening effettuato e giudizio di compatibilità VIA positiva rilasciato con Delib G.R. n.2220 del 11.11.2005. Localizzazione in C.da Seta nel perimetro dell'istituendo parco nazionale Val d'Agri Lagonegrese Appennino Lucano o immediatamente adiacente.
5	Gorgoglione-Guardia Perticara	FRI-EL Spa – Sede di Potenza	14	2,0	28	Screening effettuato e giudizio di compatibilità VIA positiva rilasciato con Delib G.R. n.2220 del 11.11.2005. Il giudizio di compatibilità è un ampliamento del progetto eolico del Comune di Gorgoglione già funzionante per una potenza di 3,25 Mw
6	Barile-Venosa	Enel Green Power - Pisa	29	0,85	24,65	Screening effettuato e giudizio di compatibilità VIA positiva rilasciato con Delib G.R. n.2220 del 11.11.2005.
7	Anzi-Trivigno	FRI-EL Bolzano Sede di Potenza	19	2,0	38,00	Approvazione Progetto Esecutivo (?) dato non disponibile
8	Lauria	Eos Energia Sala Consilina	6	1,5	9,0	Approvazione Progetto esecutivo (?) dato non disponibile.
9	Ripacandida	Agrituristica del Vulture di Ripacandida	27	1,5	40,5	Approvazione Progetto Esecutivo (art.4 L.r. 47/98)Determinazione Dirigenziale 75F/2004/D/ del 10/12/2004. L'impianto ricadrebbe nell'area dell'istituendo parco regionale del Vulture
		TOTALE	264		343,1	

IMPIANTI EOLICI IN BASILICATA – SITUAZIONE AL 9/12/2006

TABELLA C: IMPIANTI CON SCREENING EFFETTUATO FAVOREVOLE, PARERE DEL C.T.R.A. RESO OPPURE IN CORSO, COMPATIBILITA' AMBIENTALE VIA NON RESA E PROGETTO ANCORA DA APPROVARE AI SENSI DEL D.LGS 387/2003. -- Fonte: OLA (Organizzaz. Lucana Ambientalista) su dati regionali

N.	COMUNE/I DI LOCALIZZAZIONE	SOCIETA' E SEDE	N. PALE EOLICHE	POTENZA UNITARIA Mwe	POTENZA TOTALE Mwe	NOTE
1	Potenza- Pietragalla	Enel Green Power Pisa	23	0,65	14,95	
3	Picerno	Gamesa Energia - Roma	18	0,85	15,3	L'intervento ricade e/o è adiacente al SIC Monte Foy di Picerno.
3	Latronico-Carbone	DE.DI Caserta	97	0,8	77,60	L'intervento ricade nel perimetro del P.N. del Pollino in adiacenze di SIC e ZPS Monte Alpi-Malboschetto, Bosco Vaccarizzo di Carbone, Monte Raparo, Serra La Spina.
4	Craco	Eolica Craco Srl	50	0,85	42,50	
5	Pietragalla	Tecno Wind Potenza	36	0,75	26	
6	Albano di Lucania	Tisol Roma	34	2,0	68	L'area è situata in prossimità del P.R. Gallipoli Cognato Piccole Dolomiti Lucane da cui dista pochi chilometri in linea d'aria.
7	Pietragalla-Potenza	Bluvento - Potenza	17	1,5	25,50	
8	Montemilone	D'Amato Holding	64	1,5	96	
		TOTALE	339		365,85	

IMPIANTI EOLICI IN BASILICATA – SITUAZIONE AL 9/12/2006

TABELLA D: IMPIANTI BOCCIATI (COMUNI E REGIONE). ELENCO IN AGGIORNAMENTO -- Fonte: elaborazione OLA (Organizzaz. Lucana Ambientalista) su dati regionali

N.	COMUNE/I DI LOCALIZZAZIONE	SOCIETA' E SEDE	N. PALE EOLICHE	POTENZA UNITARIA Mwe	POTENZA TOTALE Mwe	NOTE
1	Laurenzana	Nexwind Bolzano	52	0,85	44,2	Il comune di Laurenzana con Delibera della Giunta Comunale n. 122 del 22.11.2005 ai sensi della LR 47/98 ha restituito il progetto della Nexwind con osservazioni. L'intervento della Nexwind ricadrebbe in contrada Serra La Mattina. In precedenza il Comune di Laurenzana aveva rigettato il progetto analogo presentato dalla Friel-di Bolzano Sede di Potenza perché incompatibile con la programmazione comunale e rispetto agli strumenti urbanistici e con l'importanza dell'area dal punto di vista naturalistico.
2	Satriano di Lucania	ABB Sare Energy Srl - Milano	9	0,85	7,50	Giudizio di compatibilità ambientale negativo (Delib G.R. n.2222 del 11.11.2005) ai sensi della LR 47/98 poiché "incompatibile con l'atto d'indirizzo teso al corretto inserimento nel paesaggio degli impianti eolici approvato con DGR n.1138/2002 e richiamati in quello adottato con D.G.R. n.2920 del 13.12.2004 e dato l'elevato impatto percettivo e paesaggistico dovuto alla forte visibilità dell'impianto ed alla interazione con lo storico monumento della "Torre di Satriano".
3	Sant'Angelo Le Fratte	FRI-EL Bolzano Sede di Potenza	26	0,85	22,1	Diniego dell'autorizzazione paesaggistica Dip. Ambiente Reg. - Uff. Urbanistica e tutela del Paesaggio (Det. Dirig. 1319 del 07.11.2005 su BURB 77 del 01.12.2005)
		TOTALE	87		73,8	

ULTERIORI IMPIANTI PRESENTATI AGLI ORGANI REGIONALI PER L'ITER AUTORIZZATIVO: OLTRE 70 PROGETTI PER 2000 MW

-- Fonte: elaborazione OLA (Organizzaz. Lucana Ambientalista) su dati regionali

REPORT impianti eolici industriali PUGLIA

aggiornato al 15 **marzo 2007**

elaborazione LIPU Puglia - E. Cripezzi

R	N. aereog en.	Società proponente	Comune	Località/Nome della Centrale	esito procedura regionale di Screening ambientale - VIA - VI	Potenza totale in Mw	note	
R	18	Lucky Wind	Accadia	12 a Murge del Cuculo + 6 a Monte Tre Titoli	NESSUNA PROCEDURA	10,8		
R	60	IVPC srl	Alberona		NESSUNA PROCEDURA	36		
R	12	IVPC srl	Anzano di Puglia		NESSUNA PROCEDURA	7,2		
R	10	Edison Energie speciali	Castelnuovo della D.		NESSUNA PROCEDURA	2,6	monopala	
R	2	NCD divisione eolica	Castelnuovo della D.		NESSUNA PROCEDURA	1,2		
R	4	NCD divisione eolica	Castelnuovo della D.		NESSUNA PROCEDURA	2,64		
R	7	P. Eolico S. Giorgio (ex Edison Energie speciali)	Celle S. Vito		NESSUNA PROCEDURA	4,2		
R	9	Edison Energie speciali	Celle S. Vito		NESSUNA PROCEDURA	3,15	monopala	
R	12	IVPC 4 srl	Celle S. Vito		NESSUNA PROCEDURA	7,92		
R	24	Edison Energie speciali	Faeto		NESSUNA PROCEDURA	14,4		
R	28	IVPC srl	Monteleone di P.		NESSUNA PROCEDURA	16,8		
R	18	IVPC srl	Motta Monte Corvino		NESSUNA PROCEDURA	10,8		
R	30	P. Eolico S. Giorgio (ex Edison Energie speciali)	Orsara di Puglia		NESSUNA PROCEDURA	18		
R	30	IVPC 4 srl	Panni		NESSUNA PROCEDURA	19,8		
R	15	Edison Energie speciali	Rocchetta S. Antonio		NESSUNA PROCEDURA	5,25	monopala	
R	30	IVPC 4 srl	Roseto Valfortore		NESSUNA PROCEDURA	18		
R	42	IVPC srl	S. Agata di Puglia		NESSUNA PROCEDURA	25,2		
R	7	IVPC 4 srl	Volturara Appula		NESSUNA PROCEDURA	4,2		
R	19	P. Eolico S. Giorgio (ex Edison Energie speciali)	Volturara Appula-Motta		NESSUNA PROCEDURA	11,4		
	377	TOTALI AL 2002 (fonte Apeac - Prov. di Foggia) SENZA ALCUNA VERIFICA AMBIENTALE / NORMA DI RIFERIMENTO					219,56	
	1?	Amm. Comunale	Specchia (Le)	Cardigliano	?	0,68		
	15	WorldWideWind Energy	Castelnuovo della D.		screening favorevole	30		
R	11	IVPC 6	Celle S. Vito	Le Serre-La Montagna	screening favorevole	9,35		
R	25>11	Parco Eolico srl (100% Edison)	Faeto	S.Vito - Ciuccia	screening favorevole	6	riallocazione 5 torri ?	
R	23	Eolica Pietramontecorvino	Pietramontecorvino	Serra Caprara Terrato	screening favorevole	19,55		

	19	IVPC 6	Poggioimperiale		screening favorevole	38	
	6	ditta Del Mastro Alessandro	Roseto Valfortore	Parco Saraceno	V.I. NEGAT.- assoggettato a VIA	3,5	?
R	17	FRI-EL	S. Agata	Ciommarino, Viticone, Palino	screening favorevole	34	
	51	Api Holding spa	S. Agata	Taverna la storta-Serra del Vento	screening favorevole	70	
	5	Vento Energia (ex Sistemi Energetici srl)	Troia	Troia 1 - Pozzorsogno	screening favorevole	7,5	?
	20>18	Daunia Wind (ex Martino/Pericolosa ing. Carosielli)	Troia	Troia Monte Calvello	screening favorevole + modifiche approvate x incompatibilita altro impianto	24>22	?
	12	Sistemi Energetici srl	Troia	Troia Monte Calvello	screening favorevole	13,1	?
R	48	WorldWind Energy Holding srl	Troia	Troia S. Cireo- S. Vincenzo	screening favorevole	84	
	10	Sistemi Energetici srl	Troia	Troia 2 - S. Paolo	screening favorevole	15	
	17>15	Eolo Puglia	Troia	Troia 4 - La Casina	screening favorevole	16,4	?
R?	4	Amm. Comunale	Volturino	Toppo S. Croce	screening favorevole	3,2	
R?	22	P. Eolico S. Bartolomeo	Volturino	Piano Galli- Toppo S. Croce	screening favorevole	17,6	
	34	Windstrom- En. Eolica	Rocchetta S. Antonio	Macchialupo-Serrodiluca	VIA NEGAT.	68	
	27	Windstrom- En. Eolica	Rocchetta S. Antonio	Macchialupo-Serrodiluca	VIA riesaminata favorevole	54	!!!!!!!!!!!!!!!!!!!!
R	15	Fortore Energia	Roseto Valfortore	loc. S. Chirico	screening + VI favorevole	11	autorizzati 11 MW ma realizz. 12 !
	23>18	Fortore Energia	Roseto Valfortore	Monticelli (10) e Spina (8) (complementari S.Chirico)	screening favorevole	23>18	
	107	P & T Technology Italia srl	Gravina, Altamura, Ruvo, Minervino (Ba)		V.I. NEGAT.	187	
	71	P & T Technology Italia srl	Gravina, Spinazzola (Ba)		V.I. NEGAT.	106,5	
	10>4	Metani Air & Elettrogas srl	Minervino Murge (Ba)	Goglia	VIA favorevole - Autor. Unica favorevole	8,5 >6,5	n. torri modificate dalla società
	60>27 >20	Murgeolica srl	Minervino Murge (Ba)	S. Figlia - Lambreggi	VIA + VI favorevole - Autor. Unica favorevole	120>54>40	
	58>38 >26	ICQ srl >> Eolo 3W	Minervino Murge (Ba)	Lambreggi	VIA + VI favorevole - Autor. Unica favorevole	120>76 >52	
	60>25 >9	Energia Minervino spa	Minervino Murge (Ba)	Piana Padula	VIA + VI favorevole - Autor. Unica favorevole	120>50>18	

	2	Taras Wind Energy	Taranto	Faggiano	screening favorevole	4	
	17>15 >9	P.E.Salentino S.Maria d'Aurio srl	Lecce	Lecce 3 nord	screening favorevole - Autor. Unica favorevole	28,5> 24,75> 18	unico impianto da 18 torri x 36 MW
	7>15> 9	P.E.Salentino S.Maria d'Aurio srl	Lecce	Lecce 3 sud - Mass. Zingarello	screening favorevole - Autor. Unica favorevole	11,55>1 8	
	43	Ditta Nuova Energia	Torre S.Susanna (Br)	Pezzaviva	screening favorevole	75,25	
	19>17	Ditta Nuova Energia	Torre S.Susanna (Br)	Canali	screening favorevole	33,25> 30	
	3	SPES srl	Palmariggi (Le)		screening favorevole	6	
	6	Lucky Wind	Accadia	Monte Tre Titoli	screening + VI favorevole	5,1	"cosidetto" complemento (!) imp. Esistente
	18>13	Fortore Energia	Alberona	toppo Seggio - coppa Mezzanelle	screening favorevole con prescrizioni	36>26	
	54>37 >31	IVPC Sardegna 2	Ascoli Satriano	Piano delle rose- Piano di sepa- loc. Benedittis- Mass. Pandisci - Mass. Leone - Serra La Spina	screening favorevole con prescrizioni	108>74> 62	
	30>23 >15>2 2	Fortore Energia	Biccari	Serra di Cristo - Ripe di Suonno	screening favorevole - (riesame attest. Compat. paesagg.)	60>46>3 0>44	ridotto a 22 torri x 44 Mw da attest. Compat. paesagg. poi revisionata
	36>27	Zephiros srl	Pietramontecorvino	coppa Civitamare -altopiano S.Michele	screening favorevole - Autor. Unica favorevole	72>54	
	15>12	WWEH	Faeto	Niola Frassinelle	screening favorevole - Autor. Unica favorevole	30>22	
	10>6> 9	Fortore Energia	Rocchetta S. Antonio	Buglia	screening + VI favorevole + attestaz. Comp. Paesaggistica revisionata	20>12>1 8	ridotto a 9 torri x 18 Mw da attest. compatibilità paesagg. poi revisionata
	10>7	Eolica Energia Calimera	Carpignano Sal. (Le)	Contrade Colavecchi - Colovè	screening favorevole - Autor. Unica favorevole	23>16,1	

	19>9	P. Eolico Lecce L'Uliveto srl	Lecce	mass.Trapana e mass. Coccioli	screening favorevole	43,7> 20,7
	21>12 >11	FRI-EL	Ruffano - Lecce	Cardigliano - Occhiazzi	screening favorevole	42>24>2 2
	12>11	Antonio srl	Ruffano - Lecce	Mascarane - Occhiazzi	screening favorevole - Autor. Unica favorevole	22
	18>17	Tecnologie Industriali srl	Ordona	Valle Scodella	screening favorevole - Autor. Unica favorevole	36>34
	9>6	NCD divisione eolica	Castelnuovo della D.	ampliam. "Casone romano"	screening favorevole	7,65>5,1
	19	IVPC	Foggia		screening in corso	38
	22>15	Toto	Foggia	Ponte Albanito	screening favorevole	29>30
	8	Rosa dei venti	Rocchetta S. Antonio	Macchialupo - Serro di Luca	confer. Servizi - assoggettato a VIA	6,5
	26>12	FRI-EL	S. Paolo di Civitate	S. Paolo di C. - 2da istanza	screening in corso	52>24
	1	Eolica energia Lucera	Alberona		confer. Servizi -screening in corso	1,5
	3	Eolica energia Lucera	Alberona	zona S. Giacomo	confer. Servizi -screening in corso	3
	12>11	Renegy	Alberona	Toppo S. Croce	assoggettato a VIA > VIA in corso	24>22
	25	WWEH	Alberona		screening in corso ?	50
	73	Daunia Wind	Ascoli Satriano	Camerelle-Bisceglieto- Spavento- Spaventicchio- Corleto- Salvetero- Farelli- Belmonte	confer. Servizi -screening in corso	146
	23>15	Daunia Wind	Candela	Scalandroni- Coste- Pietralunga- Bascianelli- Pisciole	confer. Servizi in corso - screening favorevole	46>30
	25	Api Holding	Castelluccio dei sauri		screening in corso	50
	14>11	Siper	Castelluccio Valmaggiore	Serra Santilla - Zappatore	VIA in corso	28> 22/27,5
	8	Fortore Energia	Castelluccio Valmaggiore	Serra S. Caterina - monte San Martino	confer. Servizi - VIA in corso	16 - 20
	12>10	Fortore Energia	Deliceto	Serrolungo - Serro Montecalvo	confer. Servizi -screening favorevole	24>20

1 torre ridotta
dalla società

ridotto a 11 torri
dalla società
con
presentazione
a VIA

23>22	Sistemi Energetici srl	Deliceto	Chiarluzzi- Risega- Catenaccio- Piano di Castro- Cavallerizza	screening favorevole	46>44
24>23	Elce Energia Srl	Deliceto	Risega- Catenaccio- Piano di Castro- Quercia- Pascucci	screening favorevole	48>46
30	Zephiros srl	San Severo		screening in corso	69
9>7	Daunia Wind	Faeto	M. Pescara-Scavo- Vadovico	confer. Servizi in corso - screening favorevole	18>14
15	Edison Energie Speciali	Faeto	Monte Difesa	screening in corso	9,6
17	Energia Ambiente	Faeto	Monte Difesa	confer. Servizi -screening in corso	34
25	Toto	Lucera	Cancarro	assoggettato a VIA	25
17>9	Fortore Energia	Rocchetta S. Antonio	mass. Franciosa	confer. Servizi in corso - screening favorevole	34>18
2	Società Idroelettrica del Carpino	Rocchetta S. Antonio	loc. Giannina	screening in corso	1,32
10	Del Grosso - Sanseverino	Roseto Valfortore		screening in corso	20
3	Comune di Roseto Valfortore	Roseto Valfortore	Aria Diana	screening favorevole	6
12	Ecoenergia	Troia	Calvello e Perazzone	assoggettato a VIA	30
27	Api Holding Spa	Troia	Cancarro	screening in corso	54
33	Toto	Troia	S. Vincenzo - Posta nuova - Pozzorsogno - Pozzo d'albero	assoggettato a VIA	52
20	ICQ srl	Troia	Cancarro	VIA in corso	40
19	WWEH	Troia	S. Vincenzo	screening in corso	38
60	Scrocco Donato	Troia	?	screening in corso	120
15>7	S.A.D.D. Energy Wind (ex Albano, Del Grosso, Sanseverino)	Volturara Appula	Toppo del Titolo (8 + 7 verso vallone del pezzente)	confer. Servizi in corso - assoggettato a VIA	30>14
13>12	Renergy	Volturara Appula	Toppo Bonavalle	screening in corso - VIA in corso	26>24
12	Ferrovie del Gargano	Volturino	Montorsi	VIA favorevole	24
10	Wind Service srl	Martignano (Le)		screening favorevole - Autor. Unica favorevole	20
10>9	Eolica Energia Calimera	Nociglia (Le)	Nociglia	screening favorevole	23>20,7
10	Nuova Energia	Oria (Br)	loc. Monteverde	assoggettato a VIA	17,5
5	Azienda Agr. Carestia	Ostuni (Br)		screening in corso	10
14	Wind Service srl	Giuggianello (Le)	Giuggianello	confer. Servizi in corso - screening favorevole	28
22	Nuova Energia	Caprarica di Lecce (Le)		screening in corso	19

	37	Nuova Energia	Carmiano (Le)		screening in corso	38	
	20	Eolo Salento srl	Nardò (Le)		screening in corso	0,4	0,02 x torre
	14	P. Eolico Nardò srl	Nardò (Le)	Nardò 1 est	screening in corso	25,2	
	8	P. Eolico Nardò srl	Nardò (Le)	Nardò 1 west	screening in corso	14,4	
	24	P. Eolico Nardò srl	Nardò (Le)	Nardò 2 west	screening in corso	43,2	
	6	Anemon	Salice Salentino (Le)	mass. Palombaro	VIA in corso (presentata autonomamente dopo screening)	5,1	
	10	Eolo Salento srl	S. Donato di Lecce (Le)	Galugnano	assoggettato a VIA	0,2	
	3	Eolo Salento srl	S. Donato di Lecce (Le)	Flaminiche	screening favorevole	0,06	0,02 x torre
	6	Anemon	Avetrana (Ta)		screening in corso	12	
	3	Rienergia	Fragagnano (Ta)	il Casino	screening favorevole	0,06	0,02 x torre
	30	E.S.CO. Solar	Taranto		assoggettato a VIA	0,6	0,02 x torre
	?	Fortore Energia	Celenza Valfortore		screening in corso ?	11	
	31	Avalon Assets	Bovino	Tegole - Carsogni - Livagni	screening in corso	62	
	26>21	Daunia Wind	Serracapriola	Vastaioli- Cesine- Inforchia- Chiantinelle	screening favorevole - Autor. Unica favorevole	52>42	
	21	Progetto Energia- Livorno	Laterza (Ta)	difesa Melodia- corte Matera - difesa Murgia	VIA in corso	48 - 63	torri da 2,3 - 3 MW !
	24	Energia Spa	Laterza (Ta)	?	screening in corso	66	rotore 100 m
	21	Energy 3k GmbH	Laterza (Ta)	Pozzo Società - Il Pantano - Fontana Imperatore	VIA in corso	48 - 63	torri da 2,3 - 3 MW ! Rotore da 90-94 m
	20	Asja Ambiente Italia Spa	Laterza (Ta)	?	screening in corso	40	rotore 90 m
	21	Energy Assets Management Unipersonale	Laterza (Ta)	Lamia di Clemente - Fontana di S.Pietro -	VIA in corso	48 - 63	torri da 2,3 - 3 MW ! Rotore da 90 m
	18	De Biasi Giuseppe	Laterza (Ta)	?	screening in corso	54	torri da 3 MW ! Rotore da 90 m
	28	Costr. Gener. De Biasi Srl	Laterza (Ta)	?	screening in corso	84	rotore 90-94 m
	32	Energia In Natura Srl	Laterza (Ta)	?	screening in corso	96	torri da 3 MW ! Rotore da 90 m

32	Green Engineering & Consulting Srl	Castellaneta (Ta)	Tafuri - Pezzo del dragone - Givone S. Maria - ctr Canale Lummo - ctr Filippo	screening (o VIA?) in corso	73 -96	torri da 2,3 - 3 MW ! Rotore da 90-94 m
43	Green Engineering & Consulting Srl	Castellaneta (Ta)	?	screening in corso	129	torri da 3 MW ! rotore 90 m
73	Green Engineering & Consulting Srl	Castellaneta (Ta)	?	screening in corso	219	torri da 3 MW ! rotore 90 m
44	Soc. Energia In Natura Srl	Castellaneta (Ta)	?	screening in corso	132	torri da 3 MW ! rotore 90 m
13	De Biasi Giuseppe	Castellaneta (Ta)	?	screening in corso	39	torri da 3 MW ! rotore 90 m
18	Costr. Gener. De Biasi Srl	Castellaneta (Ta)	?	screening in corso	54	torri da 3 MW ! rotore 90 m
39	Inergia Spa	Castellaneta (Ta)	?	screening in corso	107	torri da 2,3 - 3 MW ! Rotore da 100 m
56	Nuova Energia srl	Gravina (Ba) - Poggiorsini (Ba)	50 Gravina + 6 Poggiorsini	screening in corso	112	
34	Fri- El spa	Gravina (Ba)		screening in corso	112	torri da 3 MW
40	Babcock & Brown srl	Gravina (Ba)		screening in corso	120	torri da 3 MW
3	Energia Viva	Castrignano del Capo (Le)	Martine	screening favorevole	0,06	0,02 x torre
?		Chieti	?	screening in corso ?		
?		Apricena	?	screening in corso ?		
200?		Torremaggiore	?	screening in corso ?		
15	Gierret	Cerignola	?	screening in corso ?	34,5	
?	Eurowind Srl	Ortona	loc. Marchitto	confer. Servizi -screening in corso	?	
15	Inergia Spa	Ortona	?	screening in corso	40	rotore 80 m
5	Inergia Spa	Ortona	?	screening in corso	10	rotore 90 m
20	Elce Energia Spa	Ortona	?	screening in corso	50	rotore 88 m
2	Società idroelettrica del Carpino	Rocchetta S. A.	?	screening in corso	1,32	2do progetto?
2	Nicola Santellani	S. Agata di Puglia	?	screening in corso	4	
57	Eurowind Srl	Ascoli Satriano	?	screening in corso	114	
53	Lomagri Srl	Ascoli Satriano	?	screening in corso	106	

74	Farpower Srl	Candela - Ascoli Satriano	?	screening in corso	185	rotore 90-100 m
5	Ge.Co. Italia Srl	Candela	?	screening in corso	10	
4	Tecnowind	Candela	?	screening in corso	3,4	
8	Daunia Wind Srl	Candela	?	screening in corso	16	
27	Eurowind Srl	Ortanova	?	screening in corso	54	
44	Energia In Natura Srl	Lucera	?	screening in corso	132	rotore 90 m
35	SEA Spa	Lucera	?	screening in corso	70	rotore 90 m
34	Sostemi Energetici Srl	Lucera	?	screening in corso	85	torri da 2,5 MW ! rotore 80-100 m
15	Soc. Catola Wind	S. Marco la Catola	?	screening in corso	30	rotore 90 m
32	Daunia Wind Srl	Deliceto	?	screening in corso	90	torri da 3 MW ! rotore 90-100 m
35	Develop Srl	Manfredonia	?	screening in corso	87,5	torri da 2,5 MW ! rotore 88 m
20	Elce Energia Spa	Manfredonia	?	screening in corso	50	
30	Fuhrlander Srl	Sannicandro Garganico	?	screening in corso	75	torri da 2,5 MW ! rotore 90-100 m
30	Fuhrlander Srl	Cagnano Varano	?	screening in corso	75	torri da 2,5 MW ! rotore 90-100 m
19	Repano Wind	Casalnuovo Monterotaro	?	screening in corso	38	rotore 90 m
22	Ge.Co. Italia Srl	Torremaggiore	?	screening in corso	44	rotore 71 m
10	Elce Energia Spa	Biccari	?	screening in corso	25	torri da 2-3 MW! rotore 80-100 m
27	WWEH	Cerignola	?	screening in corso	81	torri da 3 MW! rotore 100 m
10	Edison Energie Speciali Spa	Bovino	?	screening in corso	20	rotori da 90-100 m
70	Greenco	Brindisi Mesagne (Br)	Paticchi- Albanesi - Maffei Muro - Le Macchie - Aquila	screening (o VIA?) in corso	140	

		S. Donaci (Br)	Ponticello - Verardi - Pizi		
?	Spes	Soletto (Le)	Spalungano ed altre	confer. Servizi -screening in corso	?
23	Enertec Srl	Erchie (Br)	?	screening in corso	46 rotore 90 m
6	Anemon Spa	Salice salentino (Le)	?	screening in corso	5,1
34	Puglia Wind Energy Srl	Brindisi		screening in corso	93,5 rotore 100 m
2	Invest Srl	Minervino di Lecce (Le)	?	screening in corso	4 rotore 80 m
3	Alfawind Srl	Minervino di Lecce (Le)	?	screening in corso	6 rotore 80 m
12	Energia Rinnovabile Italia	Martano (Le)	?	screening in corso	30 torri da 3 MW ! rotore 100 m
23	Enel produzione Spa	Brindisi	Cerano	screening in corso	69 torri da 3 MW ! rotore 90 m
12	Soc. Energia In Natura Srl	Villa Castelli (Br)	?	screening in corso	24
8	Energia Rinnovabile Italia	Zollino (Le)	?	screening in corso	20 torri da 2,5 MW ! ! rotore 100 m
16	Gruppo D'Amato Holding Srl	Erchie (Br)	?	screening in corso	48 torri da 3 MW ! rotore 100 m
5	Co.Re.P. Srl	Manduria (Ta)	?	screening in corso	10 rotore 90 m
1232	TOTALI realizzati e/o con parere ambientale (screening o V.I.A.) emesso favorevole, di cui ben 1116 torri per 1456,33 MW NON ASSOGGETTATI ALLE PROCEDURE DI V.I.A.. Su 76 impianti valutati dagli organi regionali solo 1 ha avuto il parere ambientale negativo ma poi incredibilmente revisionato positivamente su istanza della società. Ad oggi nessun progetto ha avuto parere ambientale negativo dall'ufficio regionale competente.				1686,83

NB - i campi e le cifre contrassegnati da "?" evidenziano l'assenza o la deduzione- approssimazione del valore, a causa dell'ostruzionismo informativo delle Amministrazioni interessate dalle richieste di chiarimento, ovvero dall'assenza di tali informazioni su Burp o, ancora, dall'assenza di propaganda pubblica del deposito del progetto ---- E' importante sottolineare che i progetti presentati e ancora in fase di screening ambientale sono in numero enorme e non quantizzabile ma stimabile in non meno di ulteriori 6400 MW ---- i comuni sono in provincia di Fg salvo diversa indicazione - **TUTTI gli impianti sono stati realizzati senza alcuna programmazione e in assenza di un Piano Energetico**

REPORT impianti eolici industriali CALABRIA

aggiornato ad >>> 3 agosto 2006 <<<<

elaborazione LIPU - WWF Calabria su dati regionali

N. aereogen.: di progetto e approvati		Società proponente	Comune	Nome della Centrale / località	esito procedura regionale di Screening ambientale - VIA - VI	Potenza totale in MW: di progetto e approvata		note / siti impattati
97	97	Partenio Advice	Capo Rizzuto (Kr)		2003 - favorevole	120	120	limitrofo -interno a 3 SIC
3	3	Fas srl	Catanzaro	Colle S. Maria	2004 - favorevole	2,5	2,5	vicino a 3 SIC
19	15	Eolo 21 spa	Mammola (Rc)	Piano di Canolo	2004 - favorevole		12,75	
16	16	Gamesa Energia Italia spa	Tarsia (Cs)	M. A. Severino	2004 - favorevole		32	vicino IBA 144 f. Crati, rotta migratoria
33	33	Gamesa Energia Italia spa	Melissa (Kr)	S. Francesco	2004 - favorevole		66	IBA
39	33	Gamesa	Jacursio (Cz) - Polia (Vv)	Serra Pelata	2004 - favorevole		66	vicino 4 SIC e lago Angitola, rotta migratoria
137	91	Eolo 21 spa	Cardeto, Bagaladi, montebello j., M.S. Giov. di Cittanova	Piano di Lopa	2005 - favorevole		77,35	
12	10	Eolo 21 spa	Cittanova (Rc)	Fontana Morreale	2005 - favorevole		8,5	
60	35	Eolica Sud srl	S. Sostene (Cz)		2005 - favorevole		70	
6	6	Gamesa Energia Italia spa	Terranova da Sibari (Cs)	M. A. Severino 2	2005 - favorevole		12	
8	8	Micropower srl	Cortale (Cz)	Serra del Gelo	2005 - favorevole		7,7	vicino 4 SIC e lago Angitola, rotta migratoria
25	25	Edison Energie Speciali	Strongoli (Kr)	Serra del Petrarò e Melissa	2005 - favorevole con esclusione da procedura di VIA		50	
32	31	Gamesa Energia Italia spa	Jacurso, S.Pietro a Maida (Cz)	Piano di Corda	2005 - favorevole		62	vicino 4 SIC e lago Angitola, rotta migratoria
4	4	Elettro Sannio snc	Torre Ruggiero (Vv)	Poggio Carrà	2005 - ?		8	

	32	19	Power Calabria srl	Marcellinara, Settingiano, Caraffa (Cz)		2005 - favorevole con esclusione da procedura di VIA		16,15	vicino 4 SIC e lago Angitola, rotta migratoria tra 2 SIC
	6 da 2,5 MW	6 da 2,5 MW	Cesp Calabria srl	Terravecchia (Cs)	Serra Verri	10.02.06 - favorevole con esclusione da procedura di VIA	15	15	
	14 da 2,5 MW	14 da 2,5 MW	Cesp Calabria srl	Nocera (Cs)	Armi S. Angelo	10.02.06 - favorevole con esclusione da procedura di VIA	35	35	prob.in IBA 144, a ridosso bosco di Policoro
	23 da 3 MW	23 da 3 MW	Cesp Calabria srl	S. Fili (Cs)	Crocetta in Cozzo Pompone	16.03.06 - favorevole con esclusione da procedura di VIA	69	69	vicino a 2 SIC + altri
	36 da 3 MW	36 da 3 MW	Cesp Calabria srl	Spezzano della Sila (Cs)	Mucone	05.05.06 - favorevole con esclusione da procedura di VIA	108	108	a ridosso di molti SIC e del PN Sila e prob in IBA 149
	18 da 2,2	18 da 2,2	Fonte Verde Soc. Energie Rinnovabili	Joppolo - Spilinga (Vv)	Joppolo e Spilinga	12.06.06 - favorevole	40	40	
	9 da 0,85 MW	9 da 0,85 MW	Micropower srl	Olivadi (Cz)	Vernà	10.07.06 - favorevole	7,65	7,65	
	4 da 3 MW	4 da 3 MW	SAV Energy srl	S. Floro (Cs)	Battagliana	10.07.06 - favorevole	12	12	
	12 da 2,5 MW	12 da 2,5 MW	CEA srl	Crotone (Kr)	Piano S. Biagio	03.08.06 - favorevole	30	30	SIC
	64 da 2 MW	44 da 2 MW	ERG CESA Calabria srl	Gasperina - Palermiti - Vallefiorita (Cz)	"Fossa del Lupo" - piani di Liga, Acqua bianca, Monte Monella e altre	03.08.06 - favorevole	120	88	
	40 da 2,5 MW	40 da 2,5 MW	Eolica Meridionale srl	Pianopoli (Cz)	"P.E. dei due mari" - Piano Lago	03.08.06 - favorevole con esclusione da procedura di VIA	100	100	
	6 da 2,5 MW		Parco Eolico di S. Vito srl	S. Vito dello Ionio (Cz)		in istruttoria	15		
	18 da 2 MW		S.T.E. srl	Cirò Marina (Kr)	Timpa Muzzunetti	in istruttoria	36		vicino IBA 149

28 da 3 MW	G. Rossetti procuratore ERG CESA Calabria srl	Mesoraca (Kr)		in istruttoria	84	vicino PN Sila e probab entro IBA 149 e vicino molti SIC
9 da 3 MW	G. Rossetti procuratore ERG CESA Calabria srl	Andali Cropani (Cz)		in istruttoria	27	vicino P.N. Sila e probab entro IBA 149 e vicino molti SIC
16 da 3 MW	G. Rossetti procuratore ERG CESA Calabria srl	Belcastro Marcedusa (Cz)		in istruttoria	48	vicino P.N. Sila e probab entro IBA 149 e vicino molti SIC tra cui nidificaz Lanario
44	G. Rossetti procuratore Pitagora srl	Isola Capo Rizzuto e Cutro (Kr)		in istruttoria	80	svernamento acquatici
48 da 2,5 MW	M. J. Frik amm. Unico della Vent1 Capo Rizzuto srl	Isola Capo Rizzuto (Kr)	Le Cannelle	in istruttoria	110,4	
11 da 0,85 MW	IVPC 3 power srl	Caraffa (Cz)	Monte Cetta, Monte Cresta, Monte Napoli	in istruttoria	9,35	rotta migratoria
2 da 0,85 MW	Clean Energy srl	Scandale (Kr)	"il fortino" - Lustra	in istruttoria	1,7	
22 da 2 MW	Parco Eolico Girifalco srl	Girifalco (Cz)	Stringilovo, Piano del Bello, Passo delle Fate, Fiego	in istruttoria	44	
15 da 2 MW	E-Vento srl	Cirò (Kr)	Crociminuti, Malocritazzo, Irto Scuro	in istruttoria	30	
7 da 3 MW	G. Rossetti procuratore ERG CESA Calabria srl	Altomonte (Cs)	Farneto del Principe	in istruttoria	21	?
21 da 3 MW	G. Rossetti procuratore ERG CESA Calabria srl	Aprigliano (Cs)		in istruttoria	63	
58 da 3 MW	G. Rossetti procuratore ERG CESA Calabria 2 srl	Acri (Cs)		in istruttoria	174	
7 da 3 MW	G. Rossetti procuratore ERG CESA Calabria srl	Altomonte (Cs)	Farneto del Principe	in istruttoria	21	?
18 da 3 MW	G. Rossetti procuratore ERG CESA Calabria 2 srl	Casabona e Pallagorio (Cs)	La Gradia	in istruttoria	54	

	2 da 4 MW	N. C. Cirillo rappr. BV Energy srl	Borgia (Cz)	Rotondone	in istruttoria	8		
	?	D. Ruscigno amm. Unico Micropower srl	Cortale (Cz)	Serra del Gelo	in istruttoria	?	?	
	28 da 1,6 MW	L. Tornello rappr. Italian Green Power srl	Filadelfia (Vv)	Fossa del Lupo	in istruttoria	45		
	4 da 0,85 MW	SAV Energy srl	Catanzaro	Colle S. Maria	in istruttoria	3,4		
	6 da 2 MW	IVPC Power 5 srl	S. Floro (Cz)	Sermoni, il Maricello	in istruttoria	12		
		Trazzani Energy srl	Tiriolo (Cz)		in istruttoria			
		632	TOTALI realizzati e/o con parere ambientale positivo emesso					1115,6

rotta migratoria

EOLICI APPROVATI IN SICILIA TRA GENNAIO 2002 E FEBBRAIO 2007 (elaborazione WWF Sicilia su dati regionali)

N	Comune	Ditta	Località	Potenza	Turbine	Compatibilità ambientale	Decreto approvazione	Pareri rilasciati	Ulteriori decreti	Aree protette
	AGRIGENTO									
1	Agrigento e Naro	Moncada costruzioni s.r.l. Via pastore 6 Villaggio Mosè Agrigento	Monte Petراسي SI UNISCE A QUELLO DI MONTE NARBONE	37,50 MW (In decreto precedente la potenza è indicata in 46,50 MW)	62	Decreto n. 634 del 3 giugno su GURS n. 30 4 luglio 2003	8 maggio 2003 in GURS 20 GIUGNO 2003 - N. 28, successivamente 8 maggio 2003 modificato con DA 4 marzo 2004 su GURS n. 17 del 16 aprile 2004	REALIZZATO		
2	Agrigento	Moncada costruzioni s.r.l.	Contrada Monte Narbone	17,25 (potenza complessiva Monte Narbone e Monte Petراسي 62,05) ????	32	In GURS 27 AGOSTO 2004 - N. 36	20 gennaio in GURS 18 FEBBRAIO 2005 - N. 7 a modifica di precedente decreto. Ulteriore modifica a precedente decreto GURS 2 SETTEMBRE 2005 - N. 37	REALIZZATO		
3	Agrigento e Naro	Moncada costruzioni s.r.l.	Monte Malvizzo	18 MW (per decreto 2003 invece 29 turbine da 750 kW, per un totale non dichiarato di 21 MW)		GURS 20 FEBBRAIO 2004 - N. 8 Modifica in GURS 28 MAGGIO 2004 - N. 23	8 MAGGIO 2003 IN GURS 20 GIUGNO 2003 - N. 28 Altro decreto 26 marzo in GURS 14 MAGGIO 2004 - N. 21 di modifica a precedente parere	REALIZZATO		
4	Agrigento e Realmonte (AG)	Moncada costruzioni (dato in cartina ass industria)	Monte Mele	8,25	11	GURS n. 8 febbraio 2003	11 OTTOBRE in GURS 22 Novembre 2002 n., 53	REALIZZATO		
5	Sambuca di Sicilia (AG)	A.P.I. Holding S.p.a.	Lago Arancio	46 MW	23 parlano di	GURS 30 GENNAIO 2004 - N. 5		prot. n. 5588 del 25 giugno 2003, Soprintendenza		In IBA cod. 215

					diametro di 70/80 m.			per i beni culturali ed ambientali di Agrigento		
6	Caltabellotta	A.P.I. Holding S.p.A.	Rocca Ficuzza		10		DA 4 giugno 2003 su GURS 1 AGOSTO 2003 - N. 34			ITA 040006 e IBA cod. 215
7	Caltabellotta, Menfi, Sciacca e Sambuca di Sicilia (AG)	Api Holding S.p.A		31,5 MW	35	GURS 4 FEBBRAIO 2005 - N. 5				IN IBA COD 215
8	Cattolica Eraclea (AG)		Monte Aquilea e Dell'Alvano (Punta Disi, Pizzo del Corvo, Monte Banco Marchesa, Cozzo Rigido)	42,75 MW	57 da 750 kW	11 LUGLIO 2003 - N. 31	4 giugno 2003 in GURS 4 LUGLIO 2003 - N. 30			
9	Licata (AG)	Moncada Costruzioni s.r.l.	Monte Durrà	28,5 MW	38 da 750 kw Altezza 50 m	GURS 22 AGOSTO 2003 - N. 37	DA del 18 giugno 2003 su GURS di agosto manca il numero			
10	Bivona (AG)	Eolo Energie s.a.s	Pizzo Ferrara, in prossimità del confine con il comune di Alessandria della Rocca, prosegue verso sud in direzione di Pizzo Alto e quindi in direzione nord-est sud-ovest toccando la località Pizzo Raiata	23,8 MW	26	GURS 25 FEBBRAIO 2005 - N. 8	24 febbraio 2005 in GURS 1 APRILE 2005 - N. 14			In parte dentro IBA cod. 215

	Comune	Ditta	Località	Potenza	Turbine	Compatibilità ambientale	Decreto approvazione	Pareri rilasciati	Ulteriori decreti	Aree protette
	TRAPANI									
1	Busetto Palizzolo (TP)	Asja Ambiente Italia s.p.a	Monte Mola	6,8 MW.	8	n. 1317 del 13 novembre 2003 su GURS n 55 del 19 dicembre 2003	DA 12 dicembre 2003 su GURS 30 GENNAIO 2004 - N. 5	Genio Civile		Tra IBA saline di Trapani, IBA Monte Cofano e diversi SIC
2	Marsala	Asja Ambiente Italia s.p.a	Baglio Nasco	9,5 MW (realizzato per 9,35)		SU GURS 19 DICEMBRE 2003 - N. 55	2 marzo 2004 in GURS 16 APRILE 2004 - N. 17		REALIZZATO	Tra due ZPS/IBS e un SIC
3	Marsala	Asja Ambiente Italia s.p.	contrada Rassallemi Musciuleo	11,9	17	Su GURS 13 MAGGIO 2005 - N. 20				
4	Mazara del Vallo	Enerprò s.r.l	Passo Cucuzza	50 MW	25	GURS 3 DICEMBRE 2004 - N. 52	<i>3 febbraio 2006 in GURS 24 MARZO 2006 - N. 15</i>	Parere negativo comune di Ma zara del Vallo		
5	Mazara del Vallo	Enerprò s.r.l.		Ampliamento a 75 MW del progetto di cui sopra		<i>GURS 25 AGOSTO 2006 - N. 40 ampliamento del precedente progetto !!</i>				
6	Mazara del Vallo	F.E.R.A. s.r.l		24 MW	8 da 3.000 kW	<i>GURS 25 AGOSTO 2006 - N. 40</i>				
7	Santa Ninfa	I.da.s. srl		10,2 MW	12	GURS 5 MARZO 2004 - N. 10			REALIZZATO	
8	Trapani	Asja Ambiente Italia S.p.A.	contrada Fumosa	8,5 MW	10 di 50 m	GURS 2 LUGLIO 2004 - N. 28	9 marzo 2005 in GURS 1 APRILE 2005 - N. 14			Tra due ZPS/IBS e un SIC

	Comune	Ditta	Località	Potenza	Turbine	Compatibilità ambientale	Decreto approvazione	Pareri rilasciati	Ulteriori decreti	Aree protette
9	Trapani	Ghezzi Holding	contrada Coniglia	19,5 MW (diminuito a 17,55 ?? NO)	10	In GURS 28 GENNAIO 2005 - N. 4 Modifica decreto in GURS 23 DICEMBRE 2005 - N. 56. Presa d'atto e cambiamento potenza GURS 30 SETTEMBRE 2005 - N. 41 <i>Nuovo decreto il 23 GIUGNO 2006 - N. 31</i>				
10	Trapani e Salemi	Windco s.r.l. in Empoli (FI), via Carducci n. 8	Zafferana e Celso Fardella; Ranchibile, Ranchibilotto, Celso Genna, Giummarella e Giardino Grande	68,60	38 (molte turbine da 2.000 kW, altezza da 64 a 90 m)	GURS 10 SETTEMBRE 2004 - N. 38				Tra due ZPS/IBS e un SIC
11	Trapani e Salemi	Asja Ambiente S.p.A., con sede in Torino, corso Stati Uniti n. 39.	Contrada Celso - Fardella - Guarine	5,95 MW	7	GURS 10 SETTEMBRE 2004 - N. 38	17 GIUGNO 2005 - N. 26			Vicino invaso interessato da uccelli migratori citato nel decreto
12	Trapani	P & T Technology Italia s.r.l.		29,75 MW	17	<i>GURS 25 AGOSTO 2006 - N. 40</i>				

	Comune	Ditta	Località	Potenza	Turbine	Compatibilità ambientale	Decreto approvazione	Pareri rilasciati	Ulteriori decreti	Aree protette
14	Alcamo	Mer. Wind s.r.l.	contrade Ferricini, Montelungo, Piratino, Scalilla, Valdibella-Casale	36 MW ridotto a 30 MW	18 ridotto a 15	GURS 4 FEBBRAIO 2005 - N. 5	<i>22 dicembre 2005 in GURS 17 FEBBRAIO 2006 - N. 9</i>	Parere negativo comune di Alcamo		
15	Castelvetrano, Salemi, Vita, Gibellina, Salaparuta			70,55 MW		GURS 11 APRILE 2003 - N. 16				

	Comune	Ditta	Località	Potenza	Turbine	Compatibilità ambientale	Decreto approvazione	Pareri rilasciati	Ulteriori decreti	Aree protette
	PALERMO									
1	Campofelice di Fitalia, Villafrati e Ciminna	I.V.C.P Sicilia 5 s.r.l		34 MW		decreto n. 642 del 6 giugno 2003 su GURS 11 LUGLIO 2003 - N. 31				
2	Campofelice di Fitalia (ampliamento di quello sopra)	I.D.A.S s.r.l che subentra alla I.V.C.P.		9,35 MW	11	Su GURS 2 LUGLIO 2004 - N. 28; modifiche a decreto in GURS 11 FEBBRAIO 2005 - N. 6	DA 21 luglio 2004 su GURS 27 AGOSTO 2004 - N. 36			Vicino IBA 215
3	Ciminna, Corleone, Chiusa Sclafani, Prizzi, Campofelice di Fitalia e Villafrati	I.D.A.S s.r.l che subentra alla I.V.C.P		34 MW secondo il calcolo a fianco	8 turbine da 6,80 MW 9 turbine da 7,65; 11 turbine da 9,35; 12 turbine da 10,20		18 novembre 2003 su GURS 19 DICEMBRE 2003 - N. 55	Senza valutazione di incidenza		In IBA cod. 215
4	Caccamo	Eolo Energie s.a.s alla quale subentra in data 15 marzo la C.E.Si - Cesa Eolo Energie	Monte Misciotto, Cozzo Casale e Cozzo Balatelli	20,4 MW	24	GURS 10 DICEMBRE 2004 - N. 53	<i>15 DICEMBRE 2006 - N. 57 APPROVATO CON SILENZIO ASSENSO DELL'UFFICIO VIA VAS</i>			

	Comune	Ditta	Località	Potenza	Turbine	Compatibilità ambientale	Decreto approvazione	Pareri rilasciati	Ulteriori decreti	Aree protette
5	Caltavuturo	Erga Gruppo Enel in dipendenza della modifica della ragione sociale comunicata con foglio n. 5183 del 28 gennaio 2001, società Enel Green Power S.p.A.;	contrada "Corvo", in località contrada Gangitani nel comune di Caltavuturo;	30 MW	36	26 LUGLIO 2002 - N. 34	7 giugno 2002 in GURS 30 AGOSTO 2002 - N. 41			
6	Caltavuturo	Enel Green Power S.p.A	contrada Colla	22 MW	24	GURS 12 MARZO 2004 - N. 11	DA 13 aprile 21 MAGGIO 2004 - N. 22			
7	Caltavuturo (PA)	ENEL S.p.A.	contrada Colla	17 MW		GURS 2 DICEMBRE 2005 - N. 52				
8	Castellana Sicula (PA)	Enel Green Power S.p.A		9,35 MW	11	GURS 10 DICEMBRE 2004 - N. 53				
9	Castronovo di Sicilia, Palazzo Adriano e Prizzi	Api Holding S.p.A		45 MW		GURS 27 AGOSTO 2004 - N. 36				IN IBA cod. 215
10	Castronovo di Sicilia (PA)	Green Engineering & Consulting s.r.l.		31 MW		GURS 20 MAGGIO 2005 - N. 21				In IBA cod. 215
11	Castronovo e Lercara Friddi (PA)	Moncada Costruzioni		17 MW	20	2 SETTEMBRE 2005 - N. 37 <i>GURS 2 SETTEMBRE 2005 - N. 3727 GURS GENNAIO 2006 - N. 4</i> Revoca in autotutela riconferma approvazione con GURS 24 MARZO 2006 - N. 15 Modifica a decreto precedente del 2004, con nuovo decreto del 1 dicembre pubblicato su GURS n. 6 del 2 febbraio 2007				In IBA cod. 215

	Comune	Ditta	Località	Potenza	Turbine	Compatibilità ambientale	Decreto approvazione	Pareri rilasciati	Ulteriori decreti	Aree protette
12	Cefalà Diana e Marineo	Enerpro s.r.l.		31,45 poi diventati 22,5 MW, poi diventati 27, 2 !! (GURS n.25 del 11 giugno 2004)	37	GURS 11 GIUGNO 2004 - N. 25	21 settembre 2004 in GURS 22 OTTOBRE 2004 - N. 44			Tra 5 SIC compreso Rocca Busambra, serre di Ciminna ecc più limitrofo ad IBA cod. 215
13	Cerda (PA)	Enel Produzioni, già Enel Green Power S.p.A		5,95 MW	7	GURS 26 MAGGIO 2006 - N. 26				
14	Corleone e Prizzi	Energia Fiore s.r.l Wind energie viale Europa, n. 235/3 - codice fiscale 021232290815		64,50 MW ampliato a 86 MW Successivo decreto compatibilità ambientale, riporta 60 MW MODIFICATO A 60 MW	43 RIDOTTE A 30	In GURS 10 SETTEMBRE 2004 - N. 38, poi ampliamento in GURS3 DICEMBRE 2004 - N. 52; successivo decreto comp amb. GURS 17 GIUGNO 2005 - N. 26	22 ottobre in GURS 26 NOVEMBRE 2004 - N. 51 DECRETO DEFINITIVO 28 settembre in GURS 4 NOVEMBRE 2005 - N. 47	Decreto ass. industria 12 MAGGIO 2006 - N. 24		IN IBA cod. 215 Limitrofo a SIC cod. ITA 020037

	Comune	Ditta	Località	Potenza	Turbine	Compatibilità ambientale	Decreto approvazione	Pareri rilasciati	Ulteriori decreti	Aree protette
15	Corleone e Prizzi	Energia Fiore s.r.l Wind energie		Ampliamento Potenza precedente impianto per 90 MW (calcolati 30 MW)		GURS 31 MARZO 2006 - N. 16				IN IBA cod. 215
16	Campofiorito e Corleone	Eolo Energie s.a.s		22,1 MW	26	GURS 25 FEBBRAIO 2005 - N. 8	23 maggio 2005 in GURS 8 LUGLIO 2005 - N. 29	REVOCATO 5 gennaio 2007 GURS		IN IBA cod. 215
17	Contessa Entellina (PA)	Eolo Energie s.a.s		31,45 MW		GURS 13 MAGGIO 2005 - N. 20				
18	Sclafani Bagni e Montemaggiore Belsito	Erga-gruppo Enel modificata in in Enel Green Power S.p.A	"Cozzo Vallefondi" in località Portella Coscacino e Portella Carpinello; Fase II Succhiecchi e Coscacino nella contrada Cugno	22 MW (in decreto comp. Ambientale citato 20, 4 MW); la fase II prevede una potenza di 14 MW Risulta SCLAFANI BAGNI 1 E 2 DI POTENZA 7,26 MW	24 compresa tra 660 e 900 kw per una potenza minima installabile di 15,8 mw e massima di 21,6 mw Superficie di 1,6 quadrati	GURS 9 MAGGIO 2003 - N. 21	la prima parte degli impianti è stata autorizzata dall'Assessorato regionale del territorio e dell'ambiente con decreto n. 633/D.R.U. del 17 dicembre 1998. Nuovo decreto per fase 2 il 9 maggio 2002 in GURS 19 LUGLIO 2002 - N. 33 Ulteriore decreto 25 luglio 2003 in GURS 12 SETTEMBRE 2003 - N. 40	REALIZZATO		

	Comune	Ditta	Località	Potenza	Turbine	Compatibilità ambientale	Decreto approvazione	Pareri rilasciati	Ulteriori decreti	Aree protette
19	Sclafani Bagni e Alia	Asja Ambiente Italia s.p.a	località Serra Caverò e comune di Sclafani Bagni (PA) località Portella Legnaioli, Cozzo Caverò e Serra Tignino,	25,5 MW	30	GURS 10 SETTEMBRE 2004 - N. 38	18 gennaio 2005 in GURS 18 FEBBRAIO 2005 - N. 7			
20	Gangi (PA) ITA020040 "Monte Zimarra"	Erga - Gruppo Enel	.	27,2 (citato solo nella mappa ass industria) In comp. Amb. Si riporta 32 MW	38 turbine e uno sviluppo di 7 km. Ad un'altitudine di 1.250 m. s.l.m	20 SETTEMBRE 2002 - N. 44 GURS 2 APRILE 2004 - N. 15 su <u>valutazione di incidenza postuma alle opere</u>	decreto n. 451 del 4 giugno 2002 DA CERCARE poi 12 settembre 2002 in GURS di ottobre 2002		REALIZZATO	ITA020040 "Monte Zimarra (Gangi)
21	Petralia sottana (PA)	Eolo 3W Sicilia s.r.l	Serre di Recattivo	39,1 MW	46	GURS 6 AGOSTO 2004 - N. 33			circa 350 ettari	
22	Bolognetta e Villafrati (PA)	MER Wind s.r.l.		16 MW	30 ridotte a 15 (16 nel decreto di comp. Amb. Del 21 gennaio 2005		21 GENNAIO 2005 - N. 3 poi 26 aprile 2005 in GURS 3 GIUGNO 2005 - N. 24			

	Comune	Ditta	Località	Potenza	Turbine	Compatibilità ambientale	Decreto approvazione	Pareri rilasciati	Ulteriori decreti	Aree protette
23	Vicari (PA) e vicino Lercara Friddi (ma fuori dai confini amministrativi)	Green Engineering & Consulting s.r.l. poi passata a Green Vicari (sede a Livorno) con finanziamento POR2000/2006 identificato dal codice 1999.IT. 16.1.PO.011/1.17/5.2.10/0043	"La Montagnola", "Pizzo Cattiveo" e "Pizzo Lanzone	66,25 MW	30 (inizialmente 35) di cui alcune da 2.750 kw Con decreto sett 2004, le turbine sono quindi 13 di cui sei a potenza 2,750	GURS 16 APRILE 2004 - N. 17	26 marzo 2004 in GURS 14 MAGGIO 2004 - N. 21 Successivo decreto di modifica del progetto GURS 10 SETTEMBRE 2004 - N. 38	<i>Disposizione comunicati Assessorato Industria GURS 3 NOVEMBRE 2006 - N. 51</i>		
24	Caccamo (PA)	Eolo Energie s.a.s.	contrada Cozzo Balatelli-Musciotto	20,4 MW	24		24 febbraio 2005 in GURS 8 APRILE 2005 - N. 15			
25	Camporeale, Monreale e Partitico	Vento In s.r.l poi a I.V.P.C. 2000 e poi ancora in I.V.P.C. Sicilia 4 s.r.l.;		48,45 poi citato nel medesimo decreto, da 19,55 con 23 turbine da 850 kW) SI da 36,55 MW secondo cartina ass industria ma potrebbe essere altro impianto	23	20 SETTEMBRE 2002 - N. 44	13 gennaio 2003 in GURS 14 FEBBRAIO 2003 - N. 8	REALIZZATO		
26	San Mauro Castelverde (PA)	Api Holding S.p.A.		58,5 MW		GURS 28 GENNAIO 2005 - N. 4				
27	Valledolmo (PA)	ENEL Green Power S.p.A	Cozzo Miturro	8 MW	9	GURS n. 8 2003	17 febbraio in GURS 21 MARZO 2003 - N. 13	REALIZZATO		

	Comune	Ditta	Località	Potenza	Turbine	Compatibilità ambientale	Decreto approvazione	Pareri rilasciati	Ulteriori decreti	Aree protette
	SIRACUSA									
1	Carlentini (SR)	Enel Green Power	Monte Santa Venera fase II	15 MW		GURS 8 AGOSTO 2003 - N. 35			REALIZZATO	
2	Carlentini e Sortino (SR)	9,35 MW della società I.V.P.C. 2000 s.r.l., 12,75 MW della I.V.P.C. Sicilia s.r.l.; 29,75 MW della I.V.P.C. Sicilia 3 s.r.l.; 22,95 MW della I.V.P.C. Sicilia 4 s.r.l		74,80 già denominato Parco eolico da 125,8 MW (!!!!!!!) SONO 4 IMPIANTI DIVERSI realizzato Ma di 48,45 MW (57 turbine)	88	GURS n. 8 febbraio 2003	GURS 14 FEBBRAIO 2003 - N. 8		REALIZZATO	
3	Francofonte (SR)	Aero – Sol s.r.l.		70 MW ampliato a 72 MW (da 52 originari)	35 da 78 m di altezza	Su GURS 5 DICEMBRE 2003 - N. 53 Nuovo decreto che annulla il precedente, su GURS 21 MAGGIO 2004 - N. 22	21 luglio 2003 su GURS 12 SETTEMBRE 2003 - N. 40			

	Comune	Ditta	Località	Potenza	Turbine	Compatibilità ambientale	Decreto approvazione	Pareri rilasciati	Ulteriori decreti	Aree protette
1	CATANIA									
2	Licodia Eubea (CT)	Minerva s.r.l.		28,5 MW	41	GURS 21 NOVEMBRE 2003 n. 50	4 giugno 2003 in GURS 11 LUGLIO 2003 - N. 31			
3	Mineo (CT)	Minerva s.r.l.	contrada Angarello Sottana		7 + 10 + 33 (decreto precedente)	GURS 2 LUGLIO 2004 - N. 28 (7 turbine)	33 turbine 17 marzo 2003 in GURS 9 MAGGIO 2003 - N. 21 7 turbine il 12 luglio 2004 in GURS 13 AGOSTO 2004 - N. 34 (ad integrazione di provvedimento precedente) 10 turbine 4 marzo 2004 in GURS 23 APRILE 2004 - N. 18	Soprintendenza per i beni culturali ed ambientali di Catania con nota prot. n. 5259/03 del 13 agosto 2003		
3 bis ?	Mineo	Stesso sopra ???	Stesso sopra ???	36,55 MW		GURS 16 MAGGIO 2003 - N. 22				
4	Vizzini (CT)	Euroagredil s.r.l.		22,9 MW	34 da 850 kw	GURS 5 DICEMBRE 2003 - N. 53	4 giugno 2003 su GURS 1 AGOSTO 2003 - N. 34, modifica su GURS 12 SETTEMBRE 2003 - N. 40			
5	Vizzini (CT)	I.V.P.C. Sicilia 5 s.r.l a cui subentra la I.D.A.S. s.r.l		26,35 MW	31 da 850/52 altezza 50 m	GURS 20 FEBBRAIO 2004 - N. 8	DA 8 settembre 2003 in GURS 3 OTTOBRE 2003 - N. 43			
6	Vizzini (CT)	Callari s.r.l., con sede legale in Militello in Val di Catania (CT)		22,95 MW				<i>GURS 3 NOVEMBRE</i>	Decreto Ass. Industria 12	

		P.O.R. 2000/2006 identificato dal codice 1999.IT. 16.1.PO.011/1.17/5.2.10/0079 nel decreto ass. industria, Callari s.r.l., con sede legale in Militello Val di Catania (CT), viale delle Rimembranze, n. 2 - codice fiscale 04115360879						2006 - N. 51	MAGGIO 2006 - N. 24	
7	Militello Val di Catania, Mineo e Vizzini	IVPC Sicilia 5 (dato contenuto solo nella mappa ass industria)	67,15 MW	79	GURS n. 8 febbraio 2003			17 ottobre 2002 in GURS 22 NOVEMBRE 2002 - N. 53	REALIZZATO	

	Comune	Ditta	Località	Potenza	Turbine	Compatibilità ambientale	Decreto approvazione	Pareri rilasciati	Ulteriori decreti	Aree protette
	MESSINA									
1	Basicò, Montalbano Elicona, Roccella Valdemone, San Piero Patti, Patti Santa Domenica Vittoria e Librizzi; (ME)	Minerva s.r.l.		46,75 MW,	55	GURS 6 AGOSTO 2004 - N. 33	DA 11 novembre in GURS 17 DICEMBRE 2004 - N. 54			
2	Floresta, Ucria, Montalbano Elicona, Raccuja e San Piero Patti	API Holding S.p.A., con sede legale in Roma, corso Italia n. 6		68,4 MW	76	GURS 15 OTTOBRE 2004 - N. 43 Ulteriore decreto in GURS 11 NOVEMBRE 2005 - N. 48				
3	Castell'Umberto, Sinagra e Tortrici (ME)	Eolo Energie s.a.s		20,4 MW	24	GURS 17 GIUGNO 2005 - N. 26 ulteriore decreto il 28 APRILE 2006 - N. 22		Revocato In GURS n.11 del 9 marzo 2007		
4	Fondachelli Fantina, Antillo e Francavilla di Sicilia	Api Holding S.p.A		57,6 MW	63	GURS 9 LUGLIO 2004 - N. 29	8 settembre 2004 in GURS 15 OTTOBRE 2004 - N. 43			In tre SIC
6	Castel di Lucio (ME)	Minerva s.r.l.	Contrada Calagioie	25,5 MW ma in decreto approvazione 28,9 MW		GURS 10 SETTEMBRE 2004 - N. 38	15 novembre 2004 in GURS 17 DICEMBRE 2004 - N. 54	prot. n. 2042/03/cc del 10 ottobre 2003 Sopr. Messina		Vicino o dentro Cod. ITA 060008
7	Mistretta (ME)	Edison Energie Speciali S.p.A		30 MW	15	<i>GURS 10 MARZO 2006 - N. 12</i>	GURS 9 FEBBRAIO 2007 - N. 7			

	Comune	Ditta	Località	Potenza	Turbine	Compatibilità ambientale	Decreto approvazione	Pareri rilasciati	Ulteriori decreti	Aree protette
	CALTANISSETTA									
1	Butera (CL)	Comune di Butera	monte Gricuzzo				DA 12 luglio in GURS 13 AGOSTO 2004 - N. 34		Decreto ass. industria di proroga nov. 2004	
2	Butera (CL)	Energia pulita s.r.l.	contrada Costa del Pidocchio	22 MW	11	<i>GURS 24 NOVEMBRE 2006 - N. 54</i>				

	Comune	Ditta	Località	Potenza	Turbine	Compatibilità ambientale	Decreto approvazione	Pareri rilasciati	Ulteriori decreti	Aree protette
	ENNA									
1	Nicosia, Leonforte e Nisoria (EN)	Aerosol s.r.l		29,75 MW	39	Dicembre 2004 (?) il decreto di approvazione citato è del 9 novembre 2004				
2	Leonforte, Nicosia e Nisoria (EN)	Aero-sol s.r.l.	si estende tra la contrada S. Venere, Monte La Guardia e prosegue verso est fino a lambire la contrada Rovolo del comune di Nicosia per una lunghezza di circa 10 km "Roccascino - Canale - Fontana di Piazza - S. Venere" Giucchitello, contrada Casuto	29,75 MW	35		24 febbraio 2005 in GURS 29 MARZO 2005 - N. 13			
3	****Nicosia		Serra Marrocco contrada Grassa	48 MW	55 turbine Serra Marrocco, Monte Ferrante, Monte Quattro Finaite e località Portella Palumba lunghezza di circa 6 km.; lungo i due crinali delle dorsali ad andamento sud-nord, per una lunghezza di circa 1 km. e tra Monte delle Grasse e Monte Quattro Finaite per una lunghezza di circa 3 km. Complessivamente ha uno sviluppo di 10 km. ed è ubicato ad una altitudine media di circa 1.100 m.l.m.	GURS 30 AGOSTO 2002 - N. 41	30 settembre 2002 in GURS 8 NOVEMBRE 2002 - N. 51			

4	Regalbuto (EN)	Anemos s.r.l. Barcellona Pozzo di Gotto (ME), via G. Carducci, 28	Serro Castagna - Molera - Piano dei Fossi - M. Pellegrino - Bazzana - M. Salici - Pioppo - Lupacchione	36 MW ampliato poi a 72 MW Per decreto ass. industria, è pari a 60 MW	27 passato a 20 da 3.000 kW	GURS 6 AGOSTO 2004 - N. 33 Ampliato a 72 MW con GURS 22 APRILE 2005 - N. 17		<i>GURS 1 DICEMBRE 2006 - N. 55 Assessorato industria STRANA PROROGA</i>		
5	Cerami (EN)	Moncada Costruzioni s.r.l.		17,25 MW	23	GURS 22 APRILE 2005 - N. 17				
6	Enna e Assoro (EN)	Asja Ambiente Italia S.p.A		31,45,MW		GURS 29 APRILE 2005 - N. 18				
7	Piazza Armerina (EN)	Green Engineering & Consulting s.r.l		11,55 MW	13	GURS 6 MAGGIO 2005 - N. 19				
8	Gagliano Castelferrato (EN)	Moncada Costruzioni s.r.l (Wind Power Resouce)e si cita poi la . Anemos s.r.l.	Rocca del Corvo" - Monte S. Pietro - "Bonfiglio	19,5 MW che diventa poi da 24, 65	26 che diventano, nonostante lo stralcio di molte turbine, 29	28 GENNAIO 2005 - N. 4	6 OTTOBRE 2006 - N. 47			

	Comune	Ditta	Località	Potenza	Turbine	Compatibilità ambientale	Decreto approvazione	Pareri rilasciati	Ulteriori decreti	Aree protette
	RAGUSA									
1	Ragusa (RG), Monterosso Almo (RG) e Chiaramonte Gulfi (RG)	SES s.r.l (società eolica per la Sicilia)		168 MW poi ridotto a 124 ?	84 DA 2.000 Kw successivamente ridotto a 62 TOLTE 19 TURBINE ? TOT 43 ??	GURS 3 SETTEMBRE 2004 - N. 37	17 NOVEMBRE 2006 - N. 53			Parco Iblei, Rete ecologica, 12 SIC
	PIU' PROVINCE									
1	Cammarata (AG), Castronovo di Sicilia (PA) e Valledlunga (CL)	AERO-SOL s.r.l		87 MW,		GURS 20 GENNAIO 2006 - N. 3				In IBA cod. 215
2	Giarratana (RG), Licodia Eubea (CT), Buccheri (SR), Vizzini (CT);	ENERFERA s.r.l. ha acquistato dalla società IVPCV Power 2 s.r.l., prima IVPC Sicilia 5, i diritti per precedente impianto eolico a Giarratana presentato dalla IVPCV nel 2002		46 MW	23 probabilmente da 2.000 kW	10 MARZO 2006 - N. 12	9 maggio 2006 in GURS 23 GIUGNO 2006 - N. 31			
3	Ramacca, Raddusa, Castel di Judica ed Assoro (EN e CT)	Enerpro s.r.l.		88,50 MW poi ridotto a 70,5 MW	47 approvati su 59	GURS 3 SETTEMBRE 2004 - N. 37	16 settembre in GURS 22 OTTOBRE 2004 - N. 44			Vicinissimo SIC 060001 (Lago Ogliastro)

Richieste di procedura di verifica per la realizzazione di parchi eolici in Sardegna. Luglio 2001- aprile 2003

N.	Committente	Comune	Provincia	N. macchine	Potenza di targa del parco (MW)
1	Asja Ambiente Italia S.p.A.	Dualchi	NU	25	50
2	Asja Ambiente Italia S.p.A.	Allai e Ruinas	OR	35	29,75
3	Asja Ambiente Italia S.p.A.	Zerfaliu	OR	14	28
4	Asja Ambiente Italia S.p.A.	Erula	SS	40	34
5	Cepheus S.r.l.	Uri	SS	11	22
6	Consorzio di Bonifica della Nurra	Sassari	SS	24	48
7	Consorzio di Bonifica della Nurra	Olmedo	SS	8	16
8	Coron -Energia Verde-Energia Alternativa	Uta-Assemini	CA	41	62
9	Edison Energie Speciali S.p.A.	S.Vito, Villaputzu, Villasalto	CA	66	125,4
10	Edison Energie Speciali S.p.A.	Bitti	NU	23	23
11	Edison Energie Speciali	Portoscuso	CA	44	79,2
12	Enel Green Power	Seui-Esterzili	NU	42	37,8
13	Enel Green Power	Sedini	SS	38	57
14	Enel Green Power	Oschiri	SS	22	22
15	Enel Green Power	Sinnai-Dolianova	CA	64	54
16	Enel Green Power	Villamassargia-Narcao	CA	38	38
17	Enel Green Power	Villasalto - San Vito - Sinnai - Burcei	CA	65	65
18	Enel Green Power	Villasalto - San Vito - Villaputzu	CA	51	76,5
19	Enel Green Power	Ussassai	NU	21	18,9
20	Enel Green Power	Macomer	NU	18	27
21	ENERPROG	Alà dei Sardi e Buddusò	SS	198	396
22	Eolo Energie sas	Romana	SS	25	21,25
23	Eolo Energie sas	Ballao	CA	30	25,5
24	Eolo Energie sas	Gesico e Selegas	CA	30	25,5
25	Eolo Energie sas	Goni	CA	30	25,5
26	Eolo Energie sas	Sant'Andreas Frius	CA	30	25,5
27	Eolo Energie sas	Guasila	CA	12	10,2
28	Eolo Energie sas	Mamoiada	NU	26	22,1
29	Eolo Energie sas	Fonni	NU	20	17
30	Eolo Energie sas	Oliena	NU	36	30,6
31	Eolo Energie sas	Macomer	NU	55	46,75
32	Eolo Energie sas	Escalaplano	NU	60	51

33	Eolo Tempio Pausania	Tempio	SS	66	56,1
34	ERGA	Tula	SS	28	25,2
35	ERGA	Alta Nurra	SS	7	12,25
36	ERGA	Aritzo	NU	23	20,7
37	FRI-EL	Guspini	CA	21	42
38	FRI-EL	Sanluri, S. Gavino, Gonnosfanadiga, Pabillonis	CA	77	154
39	FRI-EL	San Basilio, Siurgus Donigala	CA	38	32,3
40	FRI-EL	Nurri	NU	26	22,1
41	FRI-EL	Nulvi-Tergu	SS	45	38,25
42	FRI-EL	Dolianova-Villasalto-S.Nicolò gerrei	CA	99	84,15
43	FRI-EL	Bortigali	NU	55	46,75
44	Gamesa Energia Italia	Florinas	SS	10	20
45	Gamesa Energia Italia	Sassari	SS	10	15
46	Gamesa Energia Italia	Sassari	SS	13	19,5
47	Ghibli S.r.l.	Nuoro	NU	12	24
48	Ghibli S.r.l.	Arborea	OR	20	36
49	Greentech Energy Systems A/S	Siamanna	OR	14	25,5
50	Greentech Energy Systems A/S	Villaurbana	OR	17	25,5
51	IGP S.r.l.	Sassari	SS	25	50
52	IGP S.r.l.	Sassari	SS	25	50
53	IGP S.r.l.	Portotorres	SS	25	50
54	IGP S.r.l.	Sassari	SS	25	50
55	IGP S.r.l.	Portotorres	SS	25	50
56	IVPC Sardegna S.r.l.	Tratalias-Perdaxius	CA	50	100
57	IVPC Sardegna S.r.l.	Santa Giusta	OR	20	40
58	IVPC Sardegna S.r.l.	Villanova Monteleone-Lotto B	SS	25	50
59	IVPC Sardegna S.r.l.	Padru	SS	35	70
60	IVPC Sardegna S.r.l.	Villanova Monteleone-Lotto A	SS	7	14
61	IVPC Sardegna S.r.l.	Aggius	SS	17	34
62	IVPC Sardegna S.r.l.	Ploaghe	SS	10	20
63	IVPC Sardegna S.r.l.	Bortigiadas	SS	10	20
64	IVPC Sardegna S.r.l.	Luogosanto	SS	44	88
65	IVPC Sardegna S.r.l.	Aggius	SS	16	32
66	IVPC Sardegna	Nulvi-Ploaghe	SS	44	37,4
67	IVPC4 Sardegna	Osilo	SS	19	19,55
68	IVPC4 Sardegna	Erula, Ozieri, Chiaramonti	SS	40	34
69	IVPC4	Viddalba-Aggius	SS	36	30,6
70	Levante S.r.l.	Talana	NU	20	30
71	Levante S.r.l.	Sarule e Olzai	NU	18	36

72	Levante S.r.l.	Nuoro	NU	10	20
73	Maestrale S.r.l.	Vallermosa	CA	26	39
74	Maestrale S.r.l.	Guspini	CA	n.d.	n.d.
75	Maestrale S.r.l.	Birori	NU	10	20
76	Maestrale S.r.l.	Morgongiori	OR	n.d.	n.d.
77	Maestrale S.r.l.	Bultei	SS	20	30
78	PMB Engineering	Teulada	CA	10	15
79	PMB Engineering	Teulada	CA	20	30
80	SARDINIA WIND POWER S.r.l.	Santa Giusta	OR	7	7
81	SARVENT S.r.l.	Ulassai	NU	96	81,6
82	Suntec Italia	Pattada	SS	70	105
83	Umwelt kontor	Santulussurgiu	OR	38	32,3
84	Umwelt kontor	Villasor	CA	16	28
85	Umwelt kontor	Iglesias	CA	28	23,8
86	Umwelt kontor	Aritzo	NU	15	12,75
87	VCC Energia	Scano Montiferro	OR	50	75
Totale				2775	3734,75

Fonte: Assessorato regionale Difesa Ambiente - Servizio Sistema Informativo e Valutazione di Impatto Ambientale (SIVIA)-Settore verifica ambientale

Richieste di procedura di "Valutazione di Impatto Ambientale" per la realizzazione di parchi eolici in Sardegna - Anno 2003

N.	Committente	Comune	Provincia	N. macchine	Potenza di targa del parco (MW)
1	Enel Green Power S.p.A.	Aritzo	NU	23	20,7
2	Enel Green Power S.p.A.	Sinnai e Dolianova	CA	60	54
3	IVPC4	Nulvi-Ploaghe	SS	46	39,1
4	Società parco eolico Campeda-Bonorva S.r.l.	Bonorva	SS	42	115
TOTALI				171	228,8

Fonte: Assessorato regionale Difesa Ambiente - Servizio Sistema Informativo e Valutazione di Impatto Ambientale (SIVIA)-Settore valutazione impatto ambientale