

- Valutazione Ambientale Strategica (VAS) – art.14 co.3 D.Lgs.152/2006 e s.m.i.  
 Valutazione di Impatto Ambientale (VIA) – art.24 co.3 D.Lgs.152/2006 e s.m.i.  
 Verifica di Assoggettabilità alla VIA – art.19 co.4 D.Lgs.152/2006 e s.m.i.

Il/La Sottoscritto/a Giuliano Michele Carmine

### PRESENTA

ai sensi del D.Lgs.152/2006, le **seguenti osservazioni** al

- Piano/Programma, sotto indicato  
 Progetto, sotto indicato.

REALIZZAZIONE DEL PARCO EOLICO "SAN PAOLO" COMUNE DI SAN PAOLO DI CIVITATE – COD. 3905 del 23 Gennaio 2018

### OGGETTO DELLE OSSERVAZIONI

- Aspetti di carattere generale (es. struttura e contenuti della documentazione, finalità, aspetti procedurali)  
 Aspetti programmatici (coerenza tra piano/programma/progetto e gli atti di pianificazione/programmazione territoriale/settoriale)  
 Aspetti progettuali (proposte progettuali o proposte di azioni del Piano/Programma in funzione delle probabili ricadute ambientali)  
 Aspetti ambientali (relazioni/impatti tra il piano/programma/progetto e fattori/componenti ambientali)  
 Altro (specificare) \_\_\_\_\_

### ASPETTI AMBIENTALI OGGETTO DELLE OSSERVAZIONI

- Atmosfera  
 Ambiente idrico  
 Suolo e sottosuolo  
 Rumore, vibrazioni, radiazioni  
 Biodiversità (vegetazione, flora, fauna, ecosistemi)  
 Salute pubblica  
 Beni culturali e paesaggio  
 Monitoraggio ambientale  
 Altro Territorio già saturo di simili strutture

### TESTO DELL' OSSERVAZIONE

**"Il proliferare di impianti eolici, infatti, potrebbe, se non correttamente e rigorosamente regimentato, compromettere in modo irreversibile il profilo del paesaggio regionale inteso come bene primario del più complesso bene "ambiente" che è alla base di uno sviluppo ecosostenibile" (R01 – RELAZIONE ILLUSTRATIVA pag 4).**

Nella nostra regione, risultano realizzate circa 1720 torri (2793 MW). La maggior parte degli impianti sono

installati nella provincia di Foggia. Solo una infinitesima parte degli impianti è stata realizzata valutando l'impatto ambientale (V.I.A.) che le centrali eoliche industriali hanno sul territorio e addirittura 377 torri (220MW) che sono state realizzate prima del 2002 non sono state sottoposte ad alcuna procedura. Ulteriori nuovi impianti sono in corso di realizzazione o di entrata in funzione. Si può tranquillamente affermare che circa il 90% degli impianti eolici esistenti gravita sul territorio provinciale foggiano. Un impianto simile a quello del richiedente, composto da ventuno aereogeneratori è già in esercizio in territorio limitrofo in comune di Serracapriola. Vi sono impianti già in esercizio nel territorio di Poggio Imperiale; un altro è di prossima entrata in funzione in territorio di Apricena in località Scivolaturo. Altri due sono in attesa di autorizzazione in territorio di San Severo, uno in località "La Penna" ed un altro in località "Bastiola Palombi". La Stessa Renvico Srl ha in corso di autorizzazione un ulteriore impianto eolico di otto pale in territorio di Bovino. Legambiente, a riguardo, già da qualche anno pone l'accento su una sempre più allarmante "ipotesi di stravolgimento della vocazione naturale del nostro territorio e del consumo scriteriato di suolo", che, sempre secondo Legambiente, "non tenendo in nessun conto che quello che oggi sembra essere sviluppo, nei prossimi anni potrebbe essere degrado, anche perché questi impianti non portano occupazione duratura ma solo occupazione molto temporanea". Continuando con il cambio di destinazione d'uso per 20-25 anni da terreni agricoli in suoli industriali, sottoposto all'Ici/Imu, si arrecano ai "nuovi e temporanei introiti ai comuni", ma il rischio sarebbe quello della "perdita di aree pregiate da un punto di vista agricolo, archeologico, naturalistico e paesaggistico, compromettendo, così, in maniera irreversibile il territorio e il futuro delle nuove generazioni, se non è già stato compromesso". Prima quindi di installare ulteriori impianti eolici nel territorio della Capitanata, bisognerebbe dimostrare ai cittadini quali sono i vantaggi che questo tipo di sviluppo comporta. Che queste torri producano energia o girino a vuoto poco importa, i finanziamenti in conto capitale corrono lo stesso. Nel 2006 il Mezzogiorno ha speso 468 milioni di euro per torri in gran parte inutili. A tutto questo si aggiunge la beffa finale: il costo dei certificati verdi viene ribaltato dagli acquirenti sulla bolletta elettrica (componente A3). Questo, mentre una nuova tendenza va affermandosi che tende a aggiornare con le nuove tecnologie gli impianti già esistenti (repowering) anziché progettare nuovi insediamenti. Pertanto questo ulteriore impianto eolico previsto in agro di San Paolo di Civitate, andrebbe soltanto ad aumentare la quantità di pale presenti sul territorio senza garantire minimamente un aumento della quantità di energia prodotta in zona. Nessun dato in merito risulta mai reso pubblico. Bisogna infatti calcolare che per trasportare turbine e pali occorrono strade e ove inesistenti eseguire sbancamenti di terra per realizzarli. Occorrono scavi per gli elettrodotti, nuove linee elettriche, cabine, piazzole, installazioni di illuminazione delle turbine per la sicurezza aerea, migliaia di metri cubi di cemento. Questi impianti non portano alcuno sviluppo locale, danneggiano pesantemente l'ambiente, allontanano il turismo, svalutano le proprietà immobiliari e falcidiano quei pochi volatili che caparbiamente frequentano ancora i nostri territori.

### **Chiedo la sospensione del progetto per palese e manifesta inutilità dello stesso.**

Il/La Sottoscritto/a dichiara di essere consapevole che, ai sensi dell'art. 24, comma 7 e dell'art.19 comma 13, del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., le presenti osservazioni e gli eventuali allegati tecnici saranno pubblicati sul Portale delle valutazioni ambientali VAS-VIA del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare ([www.va.minambiente.it](http://www.va.minambiente.it)).

### **ELENCO ALLEGATI**

Allegato 1 - Dati personali del soggetto che presenta l'osservazione

Allegato 2 - Copia del documento di riconoscimento in corso

Allegato 3 - File Excel degli impianti eolici attualmente in esercizio nella provincia di Foggia e di quelli in attesa di autorizzazione estratto dal PTCP della Provincia di Foggia

Allegato 4 - Immagine Jpeg tratta dal PTCP della Provincia di Foggia.

[http://territorio.provincia.foggia.it/sites/default/files/QC\\_2\\_indagine\\_energia.pdf](http://territorio.provincia.foggia.it/sites/default/files/QC_2_indagine_energia.pdf) Impianti nel Foggiano.

Segrate 09/03/2017

Il dichiarante  
Giuliano Michele Carmine

## IMPIANTI EOLICI OPERANTI IN PROV. FG

Località / Nome Impianto	Provincia	MW Installati
Ordonà	FG	34
Faeto	FG	14
Castelnuovo della Daunia - Casone Romano	FG	2,6
Faeto	FG	26,4
Orsara la Montagna	FG	18
Rocchetta S. Antonio	FG	5,25
Volturara Appula e Motta Montecorvino	FG	11,4
Volturino	FG	13,08
Pietramontecorvino 2	FG	4,25
Candela	FG	34,5
Faeto	FG	24
San Ciro-TROIA	FG	30
San Vincenzo	FG	42
Alberona	FG	26
Biccari	FG	12
Roseto Valfortore	FG	12
Pietramontecorvino	FG	48
S. Agata - Olivola	FG	16
S. Agata - Palino	FG	20
S. Agata - Pezza del Tesoro	FG	16
S. Agata - Piano della Capria	FG	8
Ordonà	FG	26
Motta M.	FG	11,88
Panni	FG	19,8
Poggio Imperiale	FG	30
Alberona	FG	39
Alberona I	FG	28,8
Alberona II	FG	7,2
Rocchetta S. Antonio	FG	49,9
Anzano di Puglia	FG	7,2
Monteleone	FG	16,8
S. Agata	FG	12,6
Accadia	FG	15,9
Montaguto	FG	34,5
Serracapriola	FG	42
Troia	FG	7,5
Casone Romano	FG	52,66
Celle San Vito	FG	7,92

## PROGETTI DI IMPIANTI EOLICI PRESENTATI NEL TERRITORIO COMUNALE

Tipologia impianto	Territorio Comunale	MW installati
Impianto Eolico On Shore la Penna	San Severo	47,6
Parco Eolico Borgo della Libertà	Cerignola	40,8
Parco Eolico On Shore	Bovino	33,6
Parco Eolico Marino Gargano Sud	Zapponeta/Manfredonia	340
Centrale eolica Off Shore	Manfredonia	195
Centrale eolica Off Shore	Chieuti	150
Parco Eolico On Shore	San Paolo di Civitate	42
Impianto Eolico Bastiola Palombi	San Severo	50
Impianto Eolico Tre Santi - Posta Crusca	Cerignola	9,9

<b>Impainto Eolico Panetteria del Conte</b>	<b>Manfredonia</b>	<b>18</b>
<b>Impianto eolico Scivolaturo</b>	<b>Apricena</b>	<b>6</b>
<b>Impainto Eolico San Lorenzo - Serra Ripa</b>	<b>Castelnuovo Monterotaro</b>	<b>7,5</b>
<b>Impianti eolici ubicati in provincia di Foggia: Progetti sottoposti a VIA pubb</b>		

**NCIA DI FOGGIA**

Numero Turbine	Installatore	data
17	Alerion	
7	Daunia Wind	
10	Edison Energie Speciali	
44	Edison Energie Speciali	
30	Edison Energie Speciali	
15	Edison Energie Speciali	
19	Edison Energie Speciali	
20	Edison Energie Speciali	
5	Eneco	
15	Tozzi Sud	
	Erg Renew	
	Erg Renew	
	Erg Renew	
13	Fortore Energia	
6	Fortore Energia	
6	Fortore Energia	
24	Foster Wheeler	
8	Fri-EI/EDF	
10	Fri-EI/EDF	
8	Fri-EI/EDF	
4	Fri-EI/EDF	
13	Inergia	
18	IP Maestrone (ERG/GDF Suez)	
30	IP Maestrone (ERG/GDF Suez)	
15	IP Maestrone (ERG/GDF Suez)	
65	IVPC	
48	IVPC	
12	IVPC	
23	Fortore Energia	
12	IVPC	
28	IVPC	
21	IVPC	
24	Lucky Wind	
15	Tozzi Sud	
21	Tozzi Sud	
5	Vento Energia	
94		
12	International Power	

**LA PROVINCIA DI FOGGIA**

N° Aereogenerato	Azienda	Data Via
14	Tozzi Green Spa	20/12/2017
12	Tozzi Green Spa	26/07/2017
8	Renvico Italy Srl	17/11/2017
85	WPD Parco Eolico Marino Garg	11/04/2012
65	Trevi Energy S.p.A	24/01/2008
50	Trevi Energy S.p.A	13/02/2008
10	Renvico Italy Srl	23/01/2018
25	Lucky Wind 4 Srl	28/03/2017
4	Naonis Wind S.r.l.,	13/07/2017

9	Lucky Wind 4 Srl	23/05/2017
2	Lucky Wind 4 Srl	13/07/2017
3	Monterotaro Eolica Srl	28/11/2008
<b>licati sul Sito del Ministero dell'Ambiente</b>		

## ➤ ALLEGATI

### *ALLEGATO 1: Principali caratteristiche costruttive di tutti i parchi eolici della provincia di Foggia in esercizio a settembre 2011.*

SITO	OPERATORE	CONNESSIONE ALLA RETE	NUMERO AEROGENERATORI	MODELLO TURBINE	POTENZA AEROGENERATORI (kW)	DIAMETRO ROTORE (m)	ALTEZZA DELLA TORRE (m)	POTENZA IMPIANTO (MW)
Catelnuovo della Daunia	Edison Energie Speciali	Dicembre 94	9	M30A	250	33	33	2,25
			1	M30-S2	350			0,35
Alberona	IVPC	Aprile 96	5	Vestas V42	600	42	40	3
S. Agata di Puglia	IVPC	Ottobre 97	42	Vestas V42/V44	600	42/44	40/50	25,2
Monteleone di Puglia	IVPC	Dicembre 96	28	Vestas V42	600	42	40	16,8
Anzano di Puglia	IVPC	Dicembre 96	12	Vestas V42	600	42	40	7,2
Celle S. Vito	Edison Energie Speciali	Maggio 99	9	M30-S2	350	33	40	3,15
Accadia	Lucky Wind	Luglio 99	18	Vestas V42	600	42	40	10,8
Casone Romano	NCD	Settembre 99	2	Vestas V44	600	44	45	1,2
Alberona	IVPC	Dicembre 99	55	Vestas V42/V44	600	42/44	40/50	33
Rocchetta S. Ant.	Edison Energie Speciali	Dicembre 99	15	M30-S2	350	33	40	5,25
Volturara Appula	Edison Energie Speciali	ottobre 00	19	Enercon E40	600	44	46	11,4
Roseto Valfortore	IVPC Power 4	Dicembre 00	30	Vestas V47	660	47	50	19,8
Casone Romano	NCD	Marzo 01	4	Vestas V47	660	47	50	2,64
Motta	IVPC Power 4	Marzo 01	18	Vestas V47	660	47	50	11,88
Celle S. Vito	Edison Energie Speciali	Marzo 01	7	Enercon E40	600	44	46	4,2
Faeto	Edison Energie Speciali	Marzo 01	24	Enercon E40	600	44	46	14,4
Orsara di Puglia	Edison Energie Speciali	Marzo 01	30	Enercon E40	600	44	46	18
Volturara Appula	International Power	Aprile 01	7	Vestas V47	660	47	50	4,62
Panni	IVPC Power 4	Maggio01	30	Vestas V47	660	47	50	19,8
Celle S. Vito	International Power	Giugno 03	12	Vestas V47	660	47	50	7,92
Volturino	Edison Energie Speciali	Ottobre 04	18	Vestas V47	660	47	50	11,88

<b>SITO</b>	<b>OPERATORE</b>	<b>CONNESSIONE ALLA RETE</b>	<b>NUMERO AEROGENERATORI</b>	<b>MODELLO TURBINE</b>	<b>POTENZA AEROGENERATORI (kW)</b>	<b>DIAMETRO ROTORE (m)</b>	<b>ALTEZZA DELLA TORRE (m)</b>	<b>POTENZA IMPIANTO (MW)</b>
Troia	ERG Renew	Dicembre 04	10	RePower MM42	2000	82	78	20
Faeto	Edison Energie Speciali	Gennaio 05	9	Enercon E40	600	44	46	5,4
Troia	ERG Renew	Aprile 05	9	RePower MM42	2000	82	78	18
Pietramontecorvino	CO-VER Energia	Giugno 05	17	Vestas V52	850	52	55	14,45
Troia	Vento Energia	Luglio 05	5	General Electric GE1.5s1	1.500	77	61	7,5
Roseto Valfortore	Fortore Energia	Settembre 05	11	Enercon E70	2000	70	n.d.	22
Troia	ERG Renew	Dicembre 05	10	VESTAS V90	2.000	90	80	20
Troia	ERG Renew	Gennaio 06	5	Vestas V90	2000	90	80	10
Volturino	Edison Energie Speciali	Marzo 06	2	Enercon E40	600	44	46	1,2
Roseto Valfortore	Fortore Energia	Giugno 06	9	Enercon E70	2000	70	64	18
Faeto	Edison Energie Speciali	Marzo 06	11	Enercon E40	600	44	46	6,6
Troia	Mistral spa	Luglio 06	10	GE 1.5 SL	1500	77	61	15
Foggia	Fortore Energia	Dicembre 06	1	Enercon E33	330	33	50	0,33
S. Agata di Puglia	FRI-EL S.Agata	Dicembre 06	36	Vestas V80	2000	80	67	72
Pietramontecorvino	CO-VER Energia	Ottobre 06	3	Vestas V52	850	52	55	2,55
Troia	Daunia WIND	Giugno 07	18	Enercon E70	2300	70	85	41,4
Accadia	Lucky Wind	Luglio 07	4	Vestas V52	850	52	55	3,4
Poggio Imperiale	IVPC	Agosto 07	15	Vestas V80	2000	80	78	30
Roseto Valfortore	Fortore Energia	Agosto 07	6	RePower MM82	2000	82	79	12
Accadia	Lucky Wind	Ottobre 07	2	Vestas V52	850	52	55	1,7
Rocchetta S. Ant.	Fortore Energia	Novembre 07	10	Enercon E70	2000	70	64	20
Rocchetta S. Ant.	Fortore Energia	Novembre 07	13	Enercon E70	2300	70	64	29,9
Troia	Daneco spa	Dicembre 07	24	GE 1.5 SL	1500	77	61	36
Pietramontecorvino	Foster Wheeler	Luglio 08	24	RePower MM82	2000	82	78	48



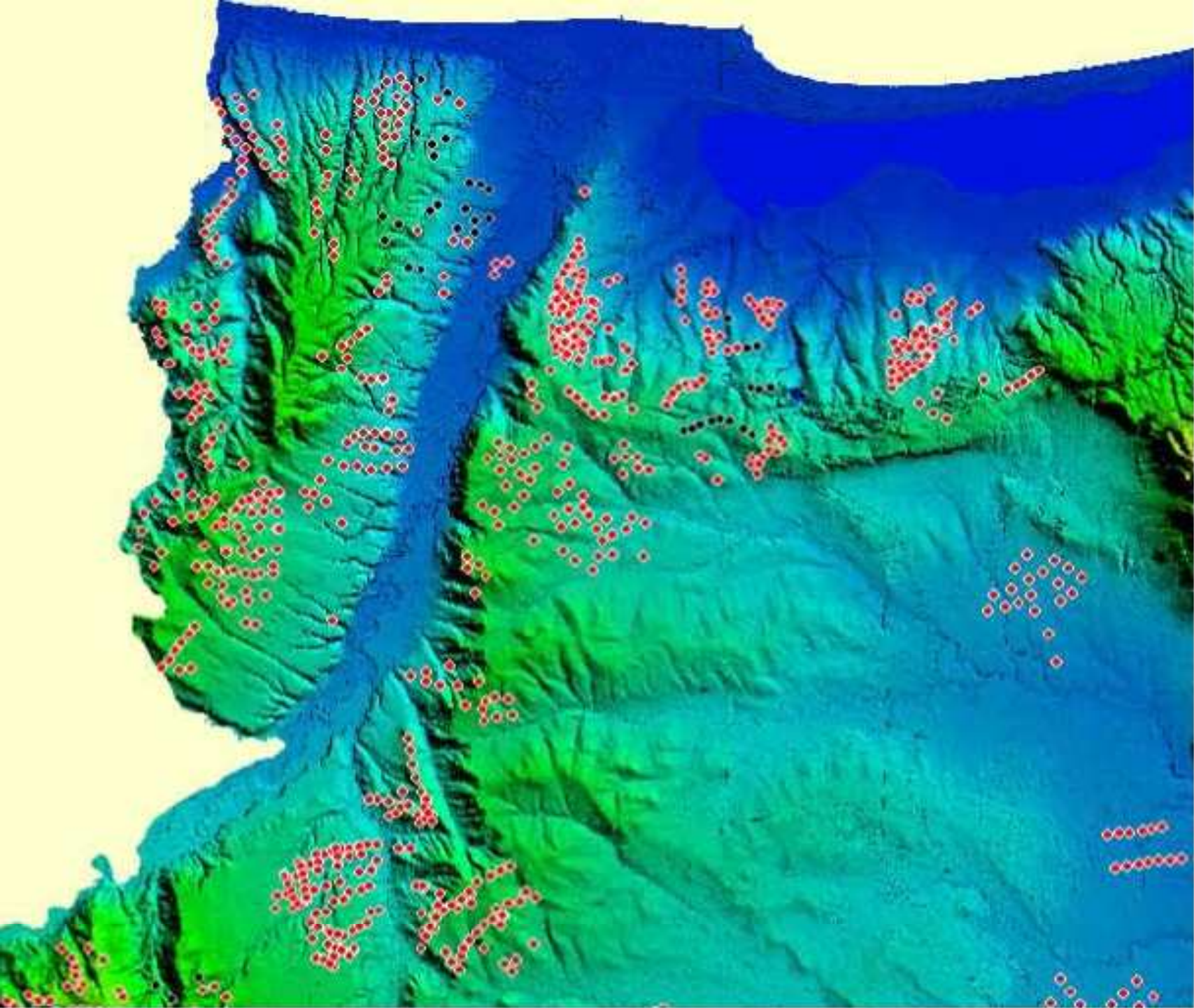
<b>SITO</b>	<b>OPERATORE</b>	<b>CONNESSIONE ALLA RETE</b>	<b>NUMERO AEROGENERATORI</b>	<b>MODELLO TURBINE</b>	<b>POTENZA AEROGENERATORI (kW)</b>	<b>DIAMETRO ROTORE (m)</b>	<b>ALTEZZA DELLA TORRE (m)</b>	<b>POTENZA IMPIANTO (MW)</b>
	ICQ							
Candela	Tozzi SUD	Dicembre 08	15	Enercon E70	2300	71	64	34,5
Serracapriola	Tozzi SUD	Dicembre 08	21	Enercon E82	2000	82	85	42
Troia	ERG Renew	Gennaio 09	2	RePower MM82	2000	82	78	4
Faeto	Daunia Wind	Marzo 09	7	Enercon E82	2000	82	85	14
Ordonia	Alerion	Marzo 09	17	RePower MM92	2000	92	80	34
Faeto	ERG Renew	Aprile 09	12	Vestas V90	2000	90	80	24
Biccari	Fortore Energia	Agosto 09	6	Enercon E82	2000	82	85	12
S. Agata di Puglia	SER	Ottobre 09	9	Gamesa G80	2000	80	67	18
S. Agata di Puglia	SER	Ottobre 09	11	Gamesa G87	2000	87	67	22
S. Agata di Puglia	SER	Ottobre 09	12	Gamesa G52	850	52	65	10,2
Ordonia	Inergia	Novembre 09	13	Vestas V90	2000	90	80	26
Foggia	Umberto srl	Novembre 09	1	Leitwind LTW77	1000	77	65	1
Foggia	Jackson srl	Novembre 09	1	Leitwind LTW77	1000	77	65	1
S. Agata di Puglia	SER	Dicembre 09	19	Gamesa G52	850	52	44	16,15
Castelnuovo della Daunia	ICQ	Dicembre 09	15	Enercon E48	800	48	55	12
Ascoli Satriano	IVPC	Marzo 10	26	Vestas V90	1800	90	80	46,8
Ascoli Satriano	IVPC	Marzo 10	5	Vestas V90	3000	90	80	15
Lucera	Fortore Energia	Marzo 10	1	Enercon E53	800	53	73	0,8
Pietramontecorvino	Fortore Energia	Marzo 10	1	Enercon E53	800	53	73	0,8
Lucera	Fortore Energia	Marzo 10	1	Enercon E53	800	53	73	0,8
S. Marco in Lamis	Fortore Energia	Marzo 10	1	Enercon E53	800	53	73	0,8
Rocchetta S. Ant.	Fortore Energia	Maggio 10	20	Enercon E82	2000	82	84	40
Lucera	DCF Energy srl	Giugno 10	1	Power Wind 56	900	56	71	0,9
Lucera	Pitta Energia spa	Giugno 10	1	Power Wind 56	900	56	71	0,9
Bovino	Michele	Novembre	1	Enercon	800	48	65	0,8

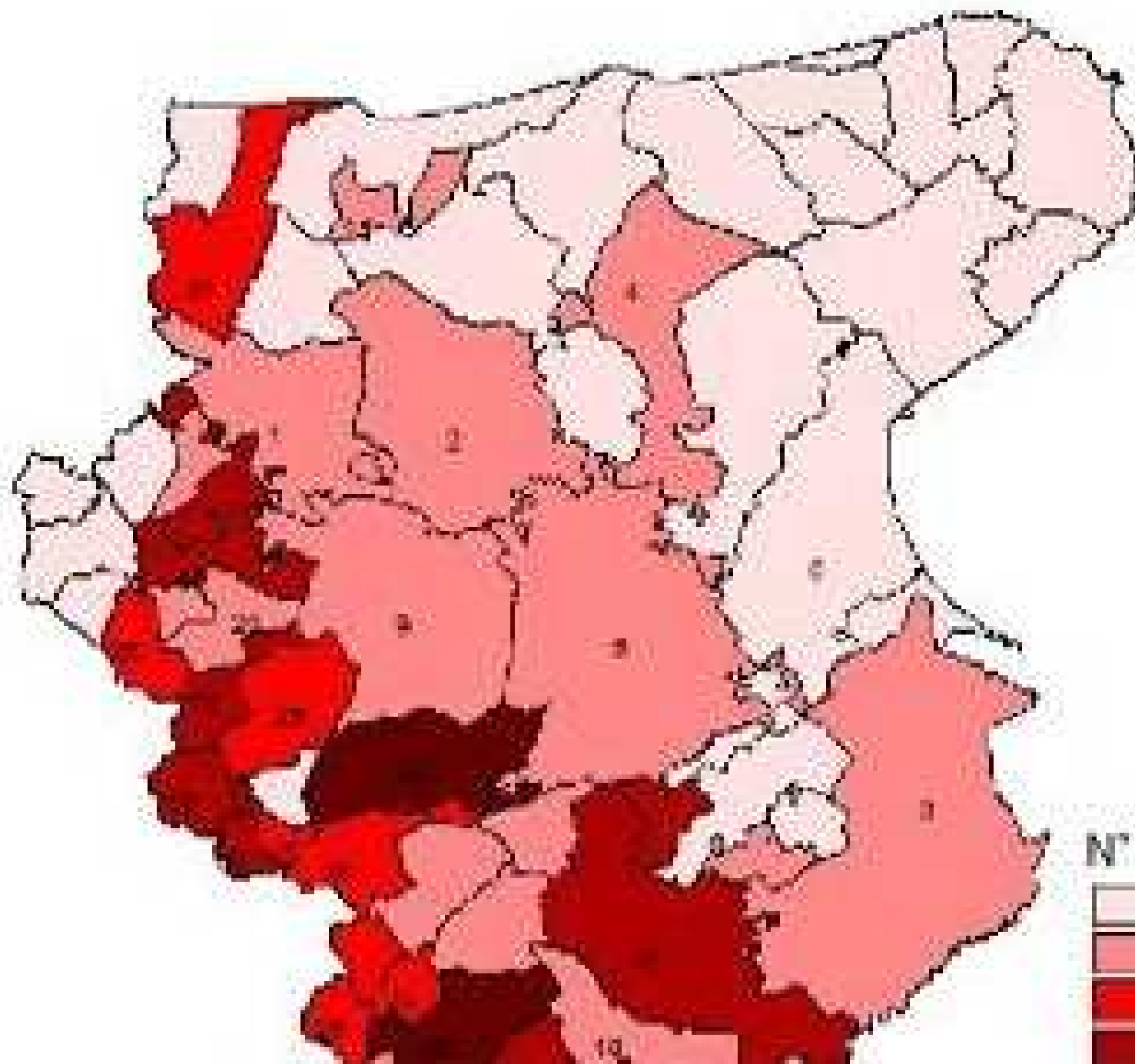
<b>SITO</b>	<b>OPERATORE</b>	<b>CONNESSIONE ALLA RETE</b>	<b>NUMERO AEROGENERATORI</b>	<b>MODELLO TURBINE</b>	<b>POTENZA AEROGENERATORI (kW)</b>	<b>DIAMETRO ROTORE (m)</b>	<b>ALTEZZA DELLA TORRE (m)</b>	<b>POTENZA IMPIANTO (MW)</b>
	Franzese srl	10		E48				
Lucera	Diomedea srl (fortore)	Novembre 10	1	Enercon E53	800	53	73	0,8
Creta Bianca	Noesis srl	Novembre 10	1	Enercon E53	800	53	73	0,8
Creta Bia	Ebrezza latina	Novembre 10	1	Enercon E53	800	53	73	0,8
Rocchetta S. Ant.	Tekno sigma	Novembre 10	1	Enercon E53	800	53	73	0,8
Cerignola	Cleanpower spa	Novembre 10	1	Leitwind LTW77	1000	77	65	1
Cerignola	Cleanpower spa	Novembre 10	1	Leitwind LTW77	1000	77	65	1
Foggia	Marcopolo engineering spa	Dicembre 10	2	Power Wind 56	900	56	71	1,8
Lucera	Pitta Energia spa	Dicembre 10	1	Power Wind 56	900	56	71	0,9
Ascoli Satriano	Libeccio srl	Dicembre 10	2	Power Wind 56	900	56	71	1,8
San Severo	Libeccio srl	Dicembre 10	1	Power Wind 56	900	56	71	0,9
Castelluccio dei Sauri	Wind SA	Gennaio 11	1	Enercon E53	800	53	73	0,8
Castelnuovo della Daunia	Edison Energie Speciali	1994	10	M30A	250	33	33	2,6
Castelnuovo della Daunia	NCD Divisione eolica	1999	2	VESTAS V44	600	44	45	1,2
Castelnuovo della Daunia	NCD Divisione eolica	2001	4	VESTAS V47	660	47	50	2,64
Alberona	Fortore Energia	2008	13	Enercon E 82	2000	82	84	26
Biccari	Fortore Energia	2008	23	Enercon E82	2000	82	84	46
ROCCHETTA GIANNINA	SNIE	GENNAIO 2011	1	ENERCON E53	800	53	73	0,8
Ascoli Satriano	Fortore Energia	FEBBRAIO 2011	1	ENERCON E53	800	53	73	0,8
Candela	ALBA SRL	FEBBRAIO 2011	1	ENERCON E53	800	53	73	0,8
STORNARELLA	GREEN WATER	MARZO 2011	1	ENERCON E53	800	53	73	0,8
FOGGIA	PIM SRL	LUGLIO 2011	1	Leitwind LTW77	1000	77	65	1
ORDONA	ALBA SRL	LUGLIO	1	ENERCON	800	53	73	0,8

SITO	OPERATORE	CONNESSIONE ALLA RETE	NUMERO AEROGENERATORI	MODELLO TURBINE	POTENZA AEROGENERATORI (kW)	DIAMETRO ROTORE (m)	ALTEZZA DELLA TORRE (m)	POTENZA IMPIANTO (MW)
		2011		E53				
MULINO D'ASCOLI	MULINO D'ASCOLI SRL	LUGLIO 2011	1	ENERCON E53	800	53	73	0,8
CASALVECHIO DI PUGLIA	Cleanpower spa	LUGLIO 2011	1	Leitwind LTW77	1000	77	65	1
Pietramontecorvino	MICHELANGELO SRL	AGOSTO 2011	1	Leitwind LTW77	1000	77	65	1
TORREMAGGIORE	MICHELANGELO SRL	AGOSTO 2011	1	Leitwind LTW77	1000	77	65	1
ORDONA	EUROWIND SRL	AGOSTO 2011	15	GE 2,5-100	2500	100	100	37,5
Lucera	DCF Energy srl	AGOSTO 2011	1	POWERWIND 56	900	56	71	0,9
Cerignola	Fortore Agroenergie	AGOSTO 2011	1	ENERCON E53	800	53	73	0,8
San Severo	Spiavento Srl	OTTOBRE 2011	1	ENERCON E53	800	53	73	0,8
Lucera	Pitta Energia spa	DICEMBRE 2011	1	Power Wind 56	900	56	71	0,9
Lucera	Pitta Energia spa	DICEMBRE 2011	1	Power Wind 56	900	56	71	0,9
San Marco in Lamis	Alerion	DICEMBRE 2011	3	RePower 3.4M 104	3370	104	78,5	10,11
Deliceto	Whysol	DICEMBRE 2011	1	Repower MM82	2050	92,5	98,5	2,05
Ascoli Satriano	Whysol	DICEMBRE 2011	6	Repower MM82	2050	92,5	98,5	12,3

**ALLEGATO 2: Elenco degli impianti eolici autorizzati in Provincia di Foggia nel 2009 – 2010 e 2011.**

<b>COMUNE</b>	<b>POTENZA [MW]</b>	<b>DATA AUTORIZZAZIONE</b>	<b>NUMERO WTG AUTORIZZATI</b>	<b>POTENZA AEROGENERATORE [MW]</b>
Ordona	26	19-gen-09	13	2
RosetoValfortore	4	23-nov-09	2	2
Ordona	37,5	19-gen-09	15	2,5
Bovino	50	02-apr-09	25	2
Volturino	25,2	24-feb-09	14	1,8
Deliceto	20	04-nov-09	10	2
Stornara	12	24-nov-10	6	2
Rignano Garganico	38,95	04-nov-10	19	2,05
Faeto	16	06-ott-10	8	2
Deliceto e Ascoli Satriano	24	29-apr-10	12	2
San Marco in Lamis	72,6	07-gen-10	22	3,3
Carapelle	22,5	29-nov-11	n.d.	n.d.
Manfredonia	17,5	02-mar-11	n.d.	n.d.
Deliceto	72	15-nov-11	24	3
Orta Nova	35	18-ott-11	14	2,5
Ascoli Satriano	47,5	18-ott-11	19	2,5
Ascoli Satriano	5	11-lug-11	n.d.	n.d.
Orta Nova	57,75	19-mag-11	21	2,75
Monteleone	28	02-mag-11	14	2
Carapelle	22,5	04-mag-11	9	2,5
Lucera	26	21-mar-11	13	2
Deliceto	18	09-mar-11	6	3
Candela	52	04-feb-11	26	2
Deliceto	36,8	21-gen-11	16	2,3





N° AEROGENERATORI

