

Modifiche o nuovi inserimenti rispetto a lista precedente

**S.E.I. WIND
POWER ENERGY**

Siti dove è consentita la P.A.S. fino a 200KW (se il proprietario del fondo è agricoltore IAP)

SITI DOVE SI PUO' PROCEDERE IN PAS
Per la Basilicata: fino ad 1MW (limite di 250 metri tra aerogeneratore)
Per la Calabria: fino ad 1MW
Per la Puglia: fino a 200KW in Puglia (limite di 4 macchine contigue)
Per la Liguria: fino a 200KW

I Siti si dividono in 4 classi principali:
-Siti in sviluppo
-Siti parzialmente autorizzati (ad esempio con la sola TICA)*
-Siti autorizzati e cantierabili (si possono immediatamente iniziare i lavori)*
-Siti autorizzati e connettabili (si possono immediatamente iniziare e terminare i lavori, connettendo in rete l'impianto)*
I siti che hanno il preventivo Enel in stato che non sia "DA ATTIVARE" hanno necessità di stipulare le servitù per l'elettrodotto di rete e il regolamento di esercizio.
Per info sulle autorizzazioni già ottenute scrivere a commerciale@societaelettricaitaliana.it indicando il codice sito.

Tutti i preventivi inviati in provincia critica o comune critico a partire al 01/03/2014 saranno presi in carico solo dopo il 01/06/2014, pertanto il preventivo sarà ricevuto dopo 20gg lavorativi per pot <=100Kw o dopo 45gg lavorativi per potenze >100KW.

[Per avere informazioni sull'analisi anemologica della ventosità cliccare qui.](#)

ELENCO SITI PER COSTRUZIONE IMPIANTI 25/01/2015

MINIEOLICI, LISTA AGGIORNATA AL (PER AVERE INFORMAZIONI SUI SITI AUTORIZZATI, PARZIALMENTE AUTORIZZATI, CANTIERABILI E CONNETTIBILI CLICCARE QUI)

Per visionare gli studi di fattibilità e per riservate temporaneamente un sito fino alla conferma è necessario accettare l'offerta MWF fase 1, per riservare il sito definitivamente è invece necessario accettare l'offerta MWF fase 2.
Per i siti da sviluppare l'acconto impianto è quello indicato nell'offerta fase2, mentre per i siti con autorizzazioni concesse, TICA ottenute o immediatamente cantierabili all'acconto impianto dovrà essere aggiunto il corrispettivo contenuto nella colonna "Maggior costo per avanzamento iter autorizzativo". Per ricevere le offerte MWF fase1 e fase2 compilare il form cliccando [qui](#).

Da questa distanza dipende il costo delle servitù di elettrodotto e di progetto di elettrodotto. La distanza indicata in tabella si riferisce in condizioni di rete non satura. Tale distanza può aumentare se il distributore di rete non concede la connessione sulla rete più vicina

Codice Sito	Regione	Provincia	Altezza del sito sul livello del mare [m]	Ventosità media annua a 50 m s.l.t.	N. Torri da 50-100KW che possono essere installate	N. Torri da 200-300KW che possono essere installate	N. Torri da 500-1000KW che possono essere installate	Assegnato ad eventuale committente	Iscrizione al registro	*Vincoli ("Nessuno" significa l'assenza di vincoli ostativi come i SIC-ZPS-PARCHI-OASI,SIR,IBA . Ove i vincoli indicati sono "Nessuno" è stata verificata ma non è certa al 100% l'assenza di vincoli archeologici, paesaggistici o idrogeologici che comunque non sono ostativi ma richiedono solo particolari nulla osta) (LE AREE DI RISPETTO NON SONO VINCOLI OSTATIVI)	Orografia	Stato dell' autorizzazione dell' impianto di produzione	Stato della domanda di connessione ad ENEL	Note (attenzione sono considerazioni probabili)	Tipo di analisi di ventosità	Incertezza max. nell' analisi della ventosità
MWF10034	ABRUZZO	Chieti	218	5,17	-	1	1	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W13119)		Nessuno*	Poggio di collina	PROGETTAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO ACCETTATO		REANLISI WRF BASE	9,86%
MWF11055-A1	ABRUZZO	L'Aquila	922	5,32	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11128)		Nessuno*	Crinale	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT + REANALISI REWIND LIGHT	5,64%
MWF11055-A2	ABRUZZO	L'Aquila	920	5,586	-	1	1	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12032)		Nessuno*	Crinale	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO ACCETTATO	(una sola servitù di elettrodotto da acquisire)	SPOT + REANALISI REWIND LIGHT	8,95%
MWF11055-A3	ABRUZZO	L'Aquila	999	6,1446	-	1	1	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12044)		Nessuno*	Crinale	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT + REANALISI REWIND LIGHT	8,14%
MWF11440	ABRUZZO	L'Aquila	806	6,2	-	1	-	NO		Nessuno*	Pendio		PREVENTIVO SCADUTO	(rete molto satura)	SPOT	17,74%
MWF11443	ABRUZZO	L'Aquila	868	5,56	-	1	-	NO		Nessuno*	Pendio		PREVENTIVO SCADUTO	(rete molto satura)	REANALISI WRF PLUS	4,68%
MWF11563	ABRUZZO	L'Aquila	688	6	2	2	-	NO		Nessuno*	Pianura			(poche servitù di elettrodotto da acquisire)	SPOT	16,67%
MWF11564	ABRUZZO	L'Aquila	866	7,2	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12053)		Nessuno*	Pendio		PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	15,28%
MWF11001-A1	BASILICATA	Potenza	995	7,4	1	1	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W13117)	TABELLA C EOLN_RG2014	AREA DI RISPETTO SIC	Collina	AUTORIZZAZIONE INVALIDATA	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	14,86%
MWF11001-A2	BASILICATA	Potenza	984	7,4	2	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W14094)		AREA DI RISPETTO SIC	Crinale		DA INVIARE		SPOT	14,86%
MWF11016-A1	BASILICATA	Potenza	709	7,3	-	1	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12197)	TABELLA A EOLN_RG2012	Nessuno*	Pendio	AUTORIZZAZIONE IN ULTIMAZIONE	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	15,07%
MWF11016-A2	BASILICATA	Potenza	716	7,3	1	1	-	NO		Nessuno*	Pendio			(rete molto satura)	SPOT	15,07%
MWF11016-A3	BASILICATA	Potenza	732	7,3	1	1	-	NO		Nessuno*	Pendio			(rete molto satura)	SPOT	15,07%
MWF11016-A4	BASILICATA	Potenza	737	7,3	1	1	-	NO		Nessuno*	Pendio				SPOT	15,07%
MWF11017	BASILICATA	Potenza	1097	6,7	4	3	-	NO		AREA DI RISPETTO SIC	Pendio				SPOT	17,91%
MWF11019-A1	BASILICATA	Potenza	813	7,3	-	1	-	NO		Nessuno*	Pendio				SPOT	15,07%
MWF11019-A2	BASILICATA	Potenza	811	7,3	-	1	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12196)	TABELLA A EOLN_RG2012	Nessuno*	Pendio	AUTORIZZAZIONE IN ULTIMAZIONE	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	15,07%
MWF11019-A3	BASILICATA	Potenza	813	7,3	-	1	-	NO		Nessuno*	Pendio				SPOT	15,07%

Modifiche o nuovi inserimenti rispetto a lista precedente

**S.E.I. WIND
POWER ENERGY**

Siti dove è consentita la P.A.S. fino a 200KW (se il proprietario del fondo è agricoltore IAP)

SITI DOVE SI PUO' PROCEDERE IN PAS
Per la Basilicata: fino ad 1MW (limite di 250 metri tra aerogeneratore)
Per la Calabria: fino ad 1MW
Per la Puglia: fino a 200KW in Puglia (limite di 4 macchine contigue)
Per la Liguria: fino a 200KW

I Siti si dividono in 4 classi principali:
-Siti in sviluppo
-Siti parzialmente autorizzati (ad esempio con la sola TICA)*
-Siti autorizzati e cantierabili (si possono immediatamente iniziare i lavori)*
-Siti autorizzati e connettibili (si possono immediatamente iniziare e terminare i lavori, connettendo in rete l'impianto)*
I siti che hanno il preventivo Enel in stato che non sia "DA ATTIVARE" hanno necessità di stipulare le servitù per l'elettrodotto di rete e il regolamento di esercizio.
Per info sulle autorizzazioni già ottenute scrivere a commerciale@societaelettricaitaliana.it indicando il codice sito.

Tutti i preventivi inviati in provincia critica o comune critico a partire al 01/03/2014 saranno presi in carico solo dopo il 01/06/2014, pertanto il preventivo sarà ricevuto dopo 20gg lavorativi per pot <=100Kw o dopo 45gg lavorativi per potenze >100KW.

[Per avere informazioni sull'analisi anemologica della ventosità cliccare qui.](#)

ELENCO SITI PER COSTRUZIONE IMPIANTI 25/01/2015

MINIEOLICI, LISTA AGGIORNATA AL (PER AVERE INFORMAZIONI SUI SITI AUTORIZZATI, PARZIALMENTE AUTORIZZATI, CANTIERABILI E CONNETTIBILI CLICCARE QUI)

Per visionare gli studi di fattibilità e per riservate temporaneamente un sito fino alla conferma è necessario accettare l'offerta MWF fase 1, per riservare il sito definitivamente è invece necessario accettare l'offerta MWF fase 2.
Per i siti da sviluppare l'acconto impianto è quello indicato nell'offerta fase2, mentre per i siti con autorizzazioni concesse, TICA ottenute o immediatamente cantierabili all'acconto impianto dovrà essere aggiunto il corrispettivo contenuto nella colonna "Maggior costo per avanzamento iter autorizzativo". Per ricevere le offerte MWF fase1 e fase2 compilare il form cliccando [qui](#).

Da questa distanza dipende il costo delle servitù di elettrodotto e di progetto di elettrodotto. La distanza indicata in tabella si riferisce in condizioni di rete non satura. Tale distanza può aumentare se il distributore di rete non concede la connessione sulla rete più vicina

Codice Sito	Regione	Provincia	Altezza del sito sul livello del mare [m]	Ventosità media annua a 50 m s.l.t.	N. Torri da 50-100KW che possono essere installate	N. Torri da 200-300KW che possono essere installate	N. Torri da 500-1000KW che possono essere installate	Assegnato ad eventuale committente	Iscrizione al registro	*Vincoli ("Nessuno" significa l'assenza di vincoli ostativi come i SIC-ZPS-PARCHI-OASI,SIR,IBA . Ove i vincoli indicati sono "Nessuno" è stata verificata ma non è certa al 100% l'assenza di vincoli archeologici, paesaggistici o idrogeologici che comunque non sono ostativi ma richiedono solo particolari nulla osta) (LE AREE DI RISPETTO NON SONO VINCOLI OSTATIVI)	Orografia	Stato dell' autorizzazione dell' impianto di produzione	Stato della domanda di connessione ad ENEL	Note (attenzione sono considerazioni probabili)	Tipo di analisi di ventosità	Incertezza max. nell' analisi della ventosità
MWF11029	BASILICATA	Potenza	895	7,3	1	1	-	NO		Nessuno*	Pendio	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	15,07%
MWF11031	BASILICATA	Potenza	1263	6,8	-	5	1	NO		SIC ZPS (CI SONO MOLTI ALTRI IMPIANTI EOLICI NELLA STESSA AREA SOGGETTA A VINCOLO)	Crinale				SPOT	16,18%
MWF11032-A1	BASILICATA	Potenza	710	7,1	-	1	-	NO		AREA DI RISPETTO ZPS (CI SONO MOLTI ALTRI IMPIANTI EOLICI NELLA STESSA AREA SOGGETTA A VINCOLO)	Crinale	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	15,49%
MWF11032-A2	BASILICATA	Potenza	710	7,1	-	1	-	NO		AREA DI RISPETTO ZPS (CI SONO MOLTI ALTRI IMPIANTI EOLICI NELLA STESSA AREA SOGGETTA A VINCOLO)	Crinale				SPOT	15,49%
MWF11033	BASILICATA	Potenza	824	7,3	1	-	-	NO		Nessuno*	Crinale		PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	15,07%
MWF11049-A1	BASILICATA	Potenza	444	6,5	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W13116)	TABELLA C EOLN_RG2014	Nessuno*	Pendio	AUTORIZZAZIONE IN ULTIMAZIONE	PREVENTIVO SCADUTO	Connessione interrata	SPOT	15,38%
MWF11049-A2	BASILICATA	Potenza	444	6,5	2	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W14093)		Nessuno*	Pendio		DA INVIARE		SPOT	15,38%
MWF11050-A1	BASILICATA	Potenza	834	6,45	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11099)		Nessuno*	Crinale	AUTORIZZAZIONE IN ULTIMAZIONE	PREVENTIVO SCADUTO		REANALISI REWIND LIGHT	5,89%
MWF11050-A2	BASILICATA	Potenza	837	6,45	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11099)		Nessuno*	Crinale	AUTORIZZAZIONE IN ULTIMAZIONE	PREVENTIVO SCADUTO		REANALISI REWIND LIGHT	5,89%
MWF11050-A3	BASILICATA	Potenza	864	6,45	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11099)		Nessuno*	Crinale	AUTORIZZAZIONE IN ULTIMAZIONE	PREVENTIVO SCADUTO		REANALISI REWIND LIGHT	5,89%
MWF11052	BASILICATA	Potenza	895	6,10	1	-	-	NO		Nessuno*	Pendio				SPOT	18,03%
MWF11053	BASILICATA	Matera	400	5,60	-	1	-	NO		AREA DI RISPETTO ZPS	Valle				SPOT	12,50%
MWF11075	BASILICATA	Matera	335	6,00	-	4	-	NO		AREA DI RISPETTO SIC-ZPS	Pianura			(poche servitù di elettrodotto da acquisire)	SPOT	13,33%
MWF11077	BASILICATA	Matera	135	5,30	-	2	-	NO		Nessuno*	Crinale				SPOT	13,21%
MWF11081-A1	BASILICATA	Potenza	740	7,3	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11024)	TABELLA C EOLN_RG2014	Nessuno*	Pendio	AUTORIZZAZIONE IN ULTIMAZIONE	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	15,07%
MWF11081-A4	BASILICATA	Potenza	777	7,3	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11024)	TABELLA A EOLN_RG2012	Nessuno*	Pendio	AUTORIZZAZIONE IN ULTIMAZIONE	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	15,07%
MWF11082	BASILICATA	Matera	271	5,50	-	5	-	NO		AREA DI RISPETTO ZPS	Pendio			(poche servitù di elettrodotto da acquisire)	SPOT	12,73%
MWF11085-A1	BASILICATA	Potenza	915	7,5	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W13022)		Nessuno*	Crinale	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	13,33%

Modifiche o nuovi inserimenti rispetto a lista precedente

**S.E.I. WIND
POWER ENERGY**

Siti dove è consentita la P.A.S. fino a 200KW (se il proprietario del fondo è agricoltore IAP)

SITI DOVE SI PUO' PROCEDERE IN PAS
Per la Basilicata: fino ad 1MW (limite di 250 metri tra aerogeneratore)
Per la Calabria: fino ad 1MW
Per la Puglia: fino a 200KW in Puglia (limite di 4 macchine contigue)
Per la Liguria: fino a 200KW

I Siti si dividono in 4 classi principali:
-Siti in sviluppo
-Siti parzialmente autorizzati (ad esempio con la sola TICA)*
-Siti autorizzati e cantierabili (si possono immediatamente iniziare i lavori)*
-Siti autorizzati e connettibili (si possono immediatamente iniziare e terminare i lavori, connettendo in rete l'impianto)*
I siti che hanno il preventivo Enel in stato che non sia "DA ATTIVARE" hanno necessità di stipulare le servitù per l'elettrodotto di rete e il regolamento di esercizio.
Per info sulle autorizzazioni già ottenute scrivere a commerciale@societaelettricaitaliana.it indicando il codice sito.

Tutti i preventivi inviati in provincia critica o comune critico a partire al 01/03/2014 saranno presi in carico solo dopo il 01/06/2014, pertanto il preventivo sarà ricevuto dopo 20gg lavorativi per pot <=100Kw o dopo 45gg lavorativi per potenze >100KW.

[Per avere informazioni sull'analisi anemologica della ventosità cliccare qui.](#)

ELENCO SITI PER COSTRUZIONE IMPIANTI 25/01/2015
MINIEOLICI, LISTA AGGIORNATA AL
(PER AVERE INFORMAZIONI SUI SITI AUTORIZZATI, PARZIALMENTE AUTORIZZATI, CANTIERABILI E CONNETTIBILI CLICCARE QUI)

Per visionare gli studi di fattibilità e per riservate temporaneamente un sito fino alla conferma è necessario accettare l'offerta MWF fase 1, per riservare il sito definitivamente è invece necessario accettare l'offerta MWF fase 2.
Per i siti da sviluppare l'acconto impianto è quello indicato nell'offerta fase2, mentre per i siti con autorizzazioni concesse, TICA ottenute o immediatamente cantierabili all'acconto impianto dovrà essere aggiunto il corrispettivo contenuto nella colonna "Maggior costo per avanzamento iter autorizzativo". Per ricevere le offerte MWF fase1 e fase2 compilare il form cliccando [qui](#).

Da questa distanza dipende il costo delle servitù di elettrodotto e di progetto di elettrodotto. La distanza indicata in tabella si riferisce in condizioni di rete non satura. Tale distanza può aumentare se il distributore di rete non concede la connessione sulla rete più vicina

Codice Sito	Regione	Provincia	Altezza del sito sul livello del mare [m]	Ventosità media annua a 50 m s.l.t.	N. Torri da 50-100KW che possono essere installate	N. Torri da 200-300KW che possono essere installate	N. Torri da 500-1000KW che possono essere installate	Assegnato ad eventuale committente	Iscrizione al registro	*Vincoli ("Nessuno" significa l'assenza di vincoli ostativi come i SIC-ZPS-PARCHI-OASI,SIR,IBA . Ove i vincoli indicati sono "Nessuno" è stata verificata ma non è certa al 100% l'assenza di vincoli archeologici, paesaggistici o idrogeologici che comunque non sono ostativi ma richiedono solo particolari nulla osta) (LE AREE DI RISPETTO NON SONO VINCOLI OSTATIVI)	Orografia	Stato dell' autorizzazione dell' impianto di produzione	Stato della domanda di connessione ad ENEL	Note (attenzione sono considerazioni probabili)	Tipo di analisi di ventosità	Incertezza max. nell' analisi della ventosità
MWF11085-A2	BASILICATA	Potenza	915	7,5	1	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W13200)		Nessuno*	Crinale		PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	13,33%
MWF11092-A2	BASILICATA	Potenza	777	7,3	-	1	-	NO		Nessuno*	Pendio		PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	15,07%
MWF11092-A3	BASILICATA	Potenza	793	7,3	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11024)	TABELLA A EOLN_RG2012	Nessuno*	Pendio	AUTORIZZAZIONE IN ULTIMAZIONE	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	15,07%
MWF11092-A5	BASILICATA	Potenza	803	7,3	-	1	-	NO		Nessuno*	Pendio		PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	15,07%
MWF11093-A1	BASILICATA	Potenza	913	7,8	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11055)	TABELLA A EOLN_RG2012	Nessuno*	Poggio di collina	AUTORIZZAZIONE IN ULTIMAZIONE	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	12,82%
MWF11093-A2	BASILICATA	Potenza	913	7,8	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W13239)		Nessuno*	Poggio di collina	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO	(rete molto satura)	SPOT	12,82%
MWF11093-A3	BASILICATA	Potenza	907	7,8	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11055)		Nessuno*	Poggio di collina		PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	12,82%
MWF11094	BASILICATA	Potenza	306	7,4	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11073)	TABELLA A EOLN_RG2014	Nessuno*	Altopiano	AUTORIZZAZIONE IN ULTIMAZIONE	INVIATA		SPOT	12,16%
MWF11101-A1	BASILICATA	Matera	918	6,4	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W10223)		AREA DI RISPETTO SIC-ZPS	Crinale	AUTORIZZATO E CANTIERABILE	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	62,50%
MWF11101-A2	BASILICATA	Matera	918	6,4	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W10223)		AREA DI RISPETTO SIC-ZPS	Crinale	PROGETTAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	15,63%
MWF11101-A3	BASILICATA	Matera	918	6,4	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W10223)		AREA DI RISPETTO SIC-ZPS	Crinale	PROGETTAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	15,63%
MWF11107	BASILICATA	Potenza	1076	7,1	6	4	-	NO		Parco Regionale Gallipoli Cognato Piccole Dolomiti Lucane	Poggio di collina				SPOT	16,90%
MWF11115	BASILICATA	Matera	478	5,90	2	1	-	NO		AREA DI RISPETTO ZPS	Crinale				SPOT	15,25%
MWF11143	BASILICATA	Potenza	1182	7,8	-	5	1	NO		Nessuno*	Crinale		PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	10,26%
MWF11153	BASILICATA	Potenza	1007	6,67	2	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11082)		Area di rispetto SIC-ZPS Bosco Cupolicchio (Tricarico)	Crinale		DA INVIARE		REANALISI REWIND LIGHT	6,15%
MWF11198	BASILICATA	Potenza	665	6,4	-	2	1	NO		Nessuno*	Poggio di collina				SPOT	15,63%
MWF11229	BASILICATA	Potenza	1000	7,3	-	5	1	NO		Nessuno*	Crinale				SPOT	13,70%
MWF11232	BASILICATA	Potenza	1223	7,5	-	5	1	NO		Nessuno*	Altopiano				SPOT	16,00%

Modifiche o nuovi inserimenti rispetto a lista precedente

**S.E.I. WIND
POWER ENERGY**

Siti dove è consentita la P.A.S. fino a 200KW (se il proprietario del fondo è agricoltore IAP)

SITI DOVE SI PUO' PROCEDERE IN PAS
Per la Basilicata: fino ad 1MW (limite di 250 metri tra aerogeneratore)
Per la Calabria: fino ad 1MW
Per la Puglia: fino a 200KW in Puglia (limite di 4 macchine contigue)
Per la Liguria: fino a 200KW

I Siti si dividono in 4 classi principali:
-Siti in sviluppo
-Siti parzialmente autorizzati (ad esempio con la sola TICA)*
-Siti autorizzati e cantierabili (si possono immediatamente iniziare i lavori)*
-Siti autorizzati e connettibili (si possono immediatamente iniziare e terminare i lavori, connettendo in rete l'impianto)*
I siti che hanno il preventivo Enel in stato che non sia "DA ATTIVARE" hanno necessità di stipulare le servitù per l'elettrodotto di rete e il regolamento di esercizio.
Per info sulle autorizzazioni già ottenute scrivere a commerciale@societaelettricaitaliana.it indicando il codice sito.

Tutti i preventivi inviati in provincia critica o comune critico a partire al 01/03/2014 saranno presi in carico solo dopo il 01/06/2014, pertanto il preventivo sarà ricevuto dopo 20gg lavorativi per pot <=100Kw o dopo 45gg lavorativi per potenze >100KW.

[Per avere informazioni sull'analisi anemologica della ventosità cliccare qui.](#)

ELENCO SITI PER COSTRUZIONE IMPIANTI 25/01/2015
MINIEOLICI, LISTA AGGIORNATA AL
(PER AVERE INFORMAZIONI SUI SITI AUTORIZZATI, PARZIALMENTE AUTORIZZATI, CANTIERABILI E CONNETTIBILI CLICCARE QUI)

Per visionare gli studi di fattibilità e per riservate temporaneamente un sito fino alla conferma è necessario accettare l'offerta MWF fase 1, per riservare il sito definitivamente è invece necessario accettare l'offerta MWF fase 2.
Per i siti da sviluppare l'acconto impianto è quello indicato nell'offerta fase2, mentre per i siti con autorizzazioni concesse, TICA ottenute o immediatamente cantierabili all'acconto impianto dovrà essere aggiunto il corrispettivo contenuto nella colonna "Maggior costo per avanzamento iter autorizzativo". Per ricevere le offerte MWF fase1 e fase2 compilare il form cliccando [qui](#).

Da questa distanza dipende il costo delle servitù di elettrodotto e di progetto di elettrodotto. La distanza indicata in tabella si riferisce in condizioni di rete non satura. Tale distanza può aumentare se il distributore di rete non concede la connessione sulla rete più vicina

Codice Sito	Regione	Provincia	Altezza del sito sul livello del mare [m]	Ventosità media annua a 50 m s.l.t.	N. Torri da 50-100KW che possono essere installate	N. Torri da 200-300KW che possono essere installate	N. Torri da 500-1000KW che possono essere installate	Assegnato ad eventuale committente	Iscrizione al registro	*Vincoli ("Nessuno" significa l'assenza di vincoli ostativi come i SIC-ZPS-PARCHI-OASI,SIR,IBA . Ove i vincoli indicati sono "Nessuno" è stata verificata ma non è certa al 100% l'assenza di vincoli archeologici, paesaggistici o idrogeologici che comunque non sono ostativi ma richiedono solo particolari nulla osta) (LE AREE DI RISPETTO NON SONO VINCOLI OSTATIVI)	Orografia	Stato dell' autorizzazione dell' impianto di produzione	Stato della domanda di connessione ad ENEL	Note (attenzione sono considerazioni probabili)	Tipo di analisi di ventosità	Incertezza max. nell' analisi della ventosità
MWF11243	BASILICATA	Potenza	1053	5,69	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W13219)	Accesso diretto- Convenzione ATTIVA	Nessuno*	Poggio di collina	AUTORIZZAZIONE IN ULTIMAZIONE	PREVENTIVO ACCETTATO		REANALISI REWIND LIGHT	4,39%
MWF11266	BASILICATA	Potenza	697	7,1	-	1	1	NO		AREA DI RISPETTO ZPS (CI SONO MOLTI ALTRI IMPIANTI EOLICI NELLA STESSA AREA SOGGETTA A VINCOLO)	Crinale				SPOT	15,49%
MWF11287-A2	BASILICATA	Potenza	1284	7,7	-	1	-	NO		Nessuno*	Crinale			E' lo stesso sito MWF11288 (N.3 generatori in Campania* e N.2 in Basilicata) Linee guida 2011 rispettate	SPOT	14,29%
MWF11287-A4	BASILICATA	Potenza	1181	7,7	-	1	-	NO		Nessuno*	Crinale			E' lo stesso sito MWF11288 (N.3 generatori in Campania* e N.2 in Basilicata) Linee guida 2011 rispettate	SPOT	14,29%
MWF11302	BASILICATA	Potenza	614	6,01	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11130)	TABELLA A EOLN_RG2012	Nessuno*	Crinale	AUTORIZZATO E CANTIERABILE	PREVENTIVO ACCETTATO		REANALISI WRF PLUS	6,99%
MWF11303	BASILICATA	Potenza	1230	6	-	5	1	NO		Nessuno*	Crinale				SPOT	18,33%
MWF11424	BASILICATA	Potenza	1076	7,2	-	2	1	NO		Nessuno*	Poggio di collina				SPOT	15,28%
MWF11439	BASILICATA	Potenza	410	6,5	1	1	-	NO		Area di rispetto SIC-ZPS	Pendio			(nessuna servitù di elettrodotto da acquisire)	SPOT	15,38%
MWF11507	BASILICATA	Potenza	1133	6,8	-	1	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W13050)	TABELLA A EOLN_RG2014	Area di rispetto SIC-ZPS (c'è un eolico da 60KW montato a 400 metri in area SIC-ZPS-PARCO)	Crinale	AUTORIZZATO E CANTIERABILE	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	17,65%
MWF11523	BASILICATA	Matera	382	5,4	3	2	-	NO		Nessuno*	Crinale				SPOT	14,81%
MWF11537-A1	BASILICATA	Potenza	493	6,8	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W14095)		AREA DI RISPETTO SIC-ZPS	Poggio di collina	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	DA INVIARE		SPOT	16,18%
MWF11565-A1	BASILICATA	Potenza	911	7,5	-	1	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12008)		Area di rispetto Riserva Naturale i Pisconi	Poggio di collina		PREVENTIVO SCADUTO	(nessuna servitù di elettrodotto da acquisire)	SPOT	14,67%
MWF11565-A2	BASILICATA	Potenza	932	7,5	-	1	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12008)		Area di rispetto Riserva Naturale i Pisconi	Poggio di collina	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO	(poche servitù di elettrodotto da acquisire)	SPOT	14,67%
MWF11565-A1+A2	BASILICATA	Potenza	922	7,2	-	1	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12008)		Area di rispetto Riserva Naturale i Pisconi	Poggio di collina		VEDI SINGOLI SITI		SPOT	15,42%
MWF11583	BASILICATA	Potenza	671	7,1	1	1	-	NO		Area di rispetto ZPS	Pendio				SPOT	16,90%
MWF11609	BASILICATA	Potenza	1173	7	2	1	-	NO		Area di rispetto SIC-ZPS	Pendio				SPOT	15,71%
MWF11611	BASILICATA	Potenza	793	7,2	-	1	-	NO		Nessuno*	Pendio			(solo N.1 servitù di elettrodotto da acquisire)	SPOT	15,28%
MWF12035	BASILICATA	Potenza	988	6,3	1	1	-	NO		Nessuno*	Valle			il proprietario propone che la controparte, a partire dal collaudo dell'impianto, fornisca una fidejussione bancaria a garanzia del pagamento per i primi 30 anni di vita	SPOT	17,46%

Modifiche o nuovi inserimenti rispetto a lista precedente

**S.E.I. WIND
POWER ENERGY**

Siti dove è consentita la P.A.S. fino a 200KW (se il proprietario del fondo è agricoltore IAP)

SITI DOVE SI PUO' PROCEDERE IN PAS
Per la Basilicata: fino ad 1MW (limite di 250 metri tra aerogeneratore)
Per la Calabria: fino ad 1MW
Per la Puglia: fino a 200KW in Puglia (limite di 4 macchine contigue)
Per la Liguria: fino a 200KW

I Siti si dividono in 4 classi principali:
-Siti in sviluppo
-Siti parzialmente autorizzati (ad esempio con la sola TICA)*
-Siti autorizzati e cantierabili (si possono immediatamente iniziare i lavori)*
-Siti autorizzati e connettibili (si possono immediatamente iniziare e terminare i lavori, connettendo in rete l'impianto)*
I siti che hanno il preventivo Enel in stato che non sia "DA ATTIVARE" hanno necessità di stipulare le servitù per l'elettrodotto di rete e il regolamento di esercizio.
Per info sulle autorizzazioni già ottenute scrivere a commerciale@societaelettricaitaliana.it indicando il codice sito.

Tutti i preventivi inviati in provincia critica o comune critico a partire al 01/03/2014 saranno presi in carico solo dopo il 01/06/2014, pertanto il preventivo sarà ricevuto dopo 20gg lavorativi per pot <=100Kw o dopo 45gg lavorativi per potenze >100KW.

[Per avere informazioni sull'analisi anemologica della ventosità cliccare qui.](#)

ELENCO SITI PER COSTRUZIONE IMPIANTI 25/01/2015
MINIEOLICI, LISTA AGGIORNATA AL
(PER AVERE INFORMAZIONI SUI SITI AUTORIZZATI, PARZIALMENTE AUTORIZZATI, CANTIERABILI E CONNETTIBILI CLICCARE QUI)

Per visionare gli studi di fattibilità e per riservate temporaneamente un sito fino alla conferma è necessario accettare l'offerta MWF fase 1, per riservare il sito definitivamente è invece necessario accettare l'offerta MWF fase 2.
Per i siti da sviluppare l'acconto impianto è quello indicato nell'offerta fase2, mentre per i siti con autorizzazioni concesse, TICA ottenute o immediatamente cantierabili all'acconto impianto dovrà essere aggiunto il corrispettivo contenuto nella colonna "Maggior costo per avanzamento iter autorizzativo". Per ricevere le offerte MWF fase1 e fase2 compilare il form cliccando [qui](#).

Da questa distanza dipende il costo delle servitù di elettrodotto e di progetto di elettrodotto. La distanza indicata in tabella si riferisce in condizioni di rete non satura. Tale distanza può aumentare se il distributore di rete non concede la connessione sulla rete più vicina

Codice Sito	Regione	Provincia	Altezza del sito sul livello del mare [m]	Ventosità media annua a 50 m s.l.t.	N. Torri da 50-100KW che possono essere installate	N. Torri da 200-300KW che possono essere installate	N. Torri da 500-1000KW che possono essere installate	Assegnato ad eventuale committente	Iscrizione al registro	*Vincoli ("Nessuno" significa l'assenza di vincoli ostativi come i SIC-ZPS-PARCHI-OASI,SIR,IBA . Ove i vincoli indicati sono "Nessuno" è stata verificata ma non è certa al 100% l'assenza di vincoli archeologici, paesaggistici o idrogeologici che comunque non sono ostativi ma richiedono solo particolari nulla osta) (LE AREE DI RISPETTO NON SONO VINCOLI OSTATIVI)	Orografia	Stato dell' autorizzazione dell' impianto di produzione	Stato della domanda di connessione ad ENEL	Note (attenzione sono considerazioni probabili)	Tipo di analisi di ventosità	Incertezza max. nell' analisi della ventosità
MWF12038	BASILICATA	Potenza	942	6,5	1	1	-	NO		Nessuno*	Valle			Il proprietario propone che la controparte, a partire dal collaudo dell'impianto, fornisca una fidejussione bancaria a garanzia del pagamento per l'installazione dell'impianto	SPOT	18,46%
MWF12067-A1	BASILICATA	Potenza	801	6,7	1	-	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W14124)		Area di Rispetto Bosco Cupolicchio	Pendio		PREVENTIVO SCADUTO	(nessuna servitù di elettrodotto da acquisire)	SPOT	16,42%
MWF12067-A2	BASILICATA	Potenza	804	6,7	-	1	-	NO		Area di Rispetto Bosco Cupolicchio	Pendio			(poche servitù di elettrodotto da acquisire)	SPOT	16,42%
MWF12073-A1	BASILICATA	Potenza	401	6,7	-	1	-	NO		AREA DI RISPETTO ZPS	Collina				SPOT	16,42%
MWF12073-A2	BASILICATA	Potenza	379	6,7	-	1	-	NO		AREA DI RISPETTO ZPS	Collina				SPOT	16,42%
MWF12073-A3	BASILICATA	Potenza	382	6,7	-	1	-	NO		AREA DI RISPETTO ZPS	Collina				SPOT	16,42%
MWF11227	BASILICATA	Potenza	1198	7,20	-	2	-	NO		Nessuno*	Crinale				SPOT	13,89%
MWF11244-A2	BASILICATA	Potenza	875	7,60	-	1	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11024)		Nessuno*	Pendio	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	13,16%
MWF11244-A3	BASILICATA	Potenza	875	7,60	-	1	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11024)		Nessuno*	Pendio	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	13,16%
MWF11245	BASILICATA	Potenza	777	6,00	-	2	-	NO		Nessuno*	Pendio		PREVENTIVO SCADUTO	REANALISI REWIND LIGHT	5,33%	
MWF12249	BASILICATA	Potenza	1080	7,2	2	1	-	NO		AREA DI RISPETTO SIC-ZPS-PARCO	Pendio				SPOT	16,67%
MWF12250	BASILICATA	Potenza	1144	7,2	1	-	-	NO		AREA DI RISPETTO SIC-ZPS-PARCO	Crinale				SPOT	16,67%
MWF12254-A1	BASILICATA	Potenza	900	7,3	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12092)	TABELLA A EOLN_RG2014	Nessuno*	Pendio	AUTORIZZAZIONE IN ULTIMAZIONE	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	15,07%
MWF12254-A2	BASILICATA	Potenza	869	7,3	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12092)	TABELLA A EOLN_RG2014	Nessuno*	Pendio	AUTORIZZAZIONE IN ULTIMAZIONE	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	15,07%
MWF12256	BASILICATA	Matera	348	5,9	1	1	-	NO		AREA DI RISPETTO SIC-ZPS	Pianura				SPOT	13,56%
MWF12258	BASILICATA	Potenza	895	7,3	2	-	-	NO		Nessuno*	Pendio				SPOT	15,07%
MWF12259	BASILICATA	Potenza	937	7,3	2	1	-	NO		Nessuno*	Pendio				SPOT	15,07%
MWF12260	BASILICATA	Potenza	642	7,2	1	1	-	NO		Nessuno*	Pendio				SPOT	15,28%

Modifiche o nuovi inserimenti rispetto a lista precedente

**S.E.I. WIND
POWER ENERGY**

Siti dove è consentita la P.A.S. fino a 200KW (se il proprietario del fondo è agricoltore IAP)

SITI DOVE SI PUO' PROCEDERE IN PAS
Per la Basilicata: fino ad 1MW (limite di 250 metri tra aerogeneratore)
Per la Calabria: fino ad 1MW
Per la Puglia: fino a 200KW in Puglia (limite di 4 macchine contigue)
Per la Liguria: fino a 200KW

I Siti si dividono in 4 classi principali:

- Siti in sviluppo
 - Siti parzialmente autorizzati (ad esempio con la sola TICA)*
 - Siti autorizzati e cantierabili (si possono immediatamente iniziare i lavori)*
 - Siti autorizzati e connettibili (si possono immediatamente iniziare e terminare i lavori, connettendo in rete l'impianto)*
- I siti che hanno il preventivo Enel in stato che non sia "DA ATTIVARE" hanno necessità di stipulare le servitù per l'elettrodotto di rete e il regolamento di esercizio.

Per info sulle autorizzazioni già ottenute scrivere a commerciale@societaelettricaitaliana.it indicando il codice sito.

Per visionare gli studi di fattibilità e per riservate temporaneamente un sito fino alla conferma è necessario accettare l'offerta MWF fase 1, per riservare il sito definitivamente è invece necessario accettare l'offerta MWF fase 2.

Per i siti da sviluppare l'acconto impianto è quello indicato nell'offerta fase2, mentre per i siti con autorizzazioni concesse, TICA ottenute o immediatamente cantierabili all'acconto impianto dovrà essere aggiunto il corrispettivo contenuto nella colonna "Maggior costo per avanzamento iter autorizzativo". Per ricevere le offerte MWF fase1 e fase2 compilare il form cliccando [qui](#).

Tutti i preventivi inviati in provincia critica o comune critico a partire al 01/03/2014 saranno presi in carico solo dopo il 01/06/2014, pertanto il preventivo sarà ricevuto dopo 20gg lavorativi per pot <=100Kw o dopo 45gg lavorativi per potenze >100KW.

Da questa distanza dipende il costo delle servitù di elettrodotto e di progetto di elettrodotto. La distanza indicata in tabella si riferisce in condizioni di rete non satura. Tale distanza può aumentare se il distributore di rete non concede la connessione sulla rete più vicina

[Per avere informazioni sull'analisi anemologica della ventosità cliccare qui.](#)

ELENCO SITI PER COSTRUZIONE IMPIANTI

25/01/2015

**MINIEOLICI, LISTA AGGIORNATA AL
(PER AVERE INFORMAZIONI SUI SITI AUTORIZZATI,
PARZIALMENTE AUTORIZZATI, CANTIERABILI E
CONNETTIBILI CLICCARE QUI)**

Codice Sito	Regione	Provincia	Altezza del sito sul livello del mare [m]	Ventosità media annua a 50 m s.l.t.	N. Torri da 50-100KW che possono essere installate	N. Torri da 200-300KW che possono essere installate	N. Torri da 500-1000KW che possono essere installate	Assegnato ad eventuale committente	Iscrizione al registro	*Vincoli ("Nessuno" significa l'assenza di vincoli ostativi come i SIC-ZPS-PARCHI-OASI,SIR,IBA . Ove i vincoli indicati sono "Nessuno" è stata verificata ma non è certa al 100% l'assenza di vincoli archeologici, paesaggistici o idrogeologici che comunque non sono ostativi ma richiedono solo particolari nulla osta) (LE AREE DI RISPETTO NON SONO VINCOLI OSTATIVI)	Orografia	Stato dell' autorizzazione dell' impianto di produzione	Stato della domanda di connessione ad ENEL	Note (attenzione sono considerazioni probabili)	Tipo di analisi di ventosità	Incertezza max. nell' analisi della ventosità
MWF12263	BASILICATA	Potenza	392	6,3	2	-	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	12,70%
MWF12264	BASILICATA	Potenza	468	6,3	-	4	-	NO		Nessuno*	Pendio				SPOT	14,29%
MWF12265	BASILICATA	Potenza	460	6,3	-	6	-	NO		Nessuno*	Poggio di collina				SPOT	14,29%
MWF12266	BASILICATA	Potenza	504	6,2	-	6	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	12,90%
MWF12268	BASILICATA	Potenza	477	6,4	1	1	-	NO		Nessuno*	Pianura			(nessuna servitù di elettrodotto da acquisire)	SPOT	14,06%
MWF12271	BASILICATA	Potenza	742	7,4	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12097)	TABELLA A EOLN_RG2014	Nessuno*	Valle	AUTORIZZAZIONE IN ULTIMAZIONE	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	14,86%
MWF12283	BASILICATA	Potenza	868	7,3	3	2	-	NO		Nessuno*	Pendio				SPOT	15,07%
MWF12285	BASILICATA	Potenza	811	7,3	1	-	-	NO		Nessuno*	Pendio				SPOT	15,07%
MWF12286	BASILICATA	Potenza	754	7,3	1	-	-	NO		Nessuno*	Poggio di collina			(poche servitù di elettrodotto da acquisire)	SPOT	15,07%
MWF12295	BASILICATA	Potenza	989	7,3	-	1	-	NO		VINCOLO ARCHEOLOGICO (OSTATIVO)	Poggio di collina				SPOT	15,07%
MWF12296	BASILICATA	Potenza	924	7,3	-	1	-	NO		AREA DI RISPETTO SIC	Pendio				SPOT	15,07%
MWF12301	BASILICATA	Potenza	1236	7	-	4	-	NO		AREA DI RISPETTO SIC-ZPS	Crinale				SPOT	15,71%
MWF12303	BASILICATA	Potenza	849	6,1	2	1	-	NO		Nessuno*	Pendio				SPOT	16,39%
MWF12304	BASILICATA	Potenza	1002	6,4	3	2	-	NO		AREA DI RISPETTO ZPS	Valle				SPOT	15,63%
MWF12305	BASILICATA	Potenza	794	7	1	-	-	NO		AREA DI RISPETTO SIC-ZPS	Poggio di collina				SPOT	15,71%
MWF12306	BASILICATA	Potenza	1010	7	1	1	-	NO		AREA DI RISPETTO SIC-ZPS	Pendio				SPOT	15,71%
MWF12307	BASILICATA	Potenza	910	7	1	-	-	NO		Nessuno*	Pendio			(nessuna servitù di elettrodotto da acquisire)	SPOT	15,71%
MWF12308	BASILICATA	Potenza	876	7	2	2	-	NO		Nessuno*	Pendio			(nessuna servitù di elettrodotto da acquisire)	SPOT	15,71%

Modifiche o nuovi inserimenti rispetto a lista precedente

**S.E.I. WIND
POWER ENERGY**

Siti dove è consentita la P.A.S. fino a 200KW (se il proprietario del fondo è agricoltore IAP)

SITI DOVE SI PUO' PROCEDERE IN PAS
Per la Basilicata: fino ad 1MW (limite di 250 metri tra aerogeneratore)
Per la Calabria: fino ad 1MW
Per la Puglia: fino a 200KW in Puglia (limite di 4 macchine contigue)
Per la Liguria: fino a 200KW

I Siti si dividono in 4 classi principali:

- Siti in sviluppo
 - Siti parzialmente autorizzati (ad esempio con la sola TICA)*
 - Siti autorizzati e cantierabili (si possono immediatamente iniziare i lavori)*
 - Siti autorizzati e connettibili (si possono immediatamente iniziare e terminare i lavori, connettendo in rete l'impianto)*
- I siti che hanno il preventivo Enel in stato che non sia "DA ATTIVARE" hanno necessità di stipulare le servitù per l'elettrodotto di rete e il regolamento di esercizio.

Per info sulle autorizzazioni già ottenute scrivere a commerciale@societaelettricaitaliana.it indicando il codice sito.

Per visionare gli studi di fattibilità e per riservate temporaneamente un sito fino alla conferma è necessario accettare l'offerta MWF fase 1, per riservare il sito definitivamente è invece necessario accettare l'offerta MWF fase 2.

Per i siti da sviluppare l'acconto impianto è quello indicato nell'offerta fase2, mentre per i siti con autorizzazioni concesse, TICA ottenute o immediatamente cantierabili all'acconto impianto dovrà essere aggiunto il corrispettivo contenuto nella colonna "Maggior costo per avanzamento iter autorizzativo". Per ricevere le offerte MWF fase1 e fase2 compilare il form cliccando [qui](#).

Tutti i preventivi inviati in provincia critica o comune critico a partire al 01/03/2014 saranno presi in carico solo dopo il 01/06/2014, pertanto il preventivo sarà ricevuto dopo 20gg lavorativi per pot <=100Kw o dopo 45gg lavorativi per potenze >100KW.

Da questa distanza dipende il costo delle servitù di elettrodotto e di progetto di elettrodotto. La distanza indicata in tabella si riferisce in condizioni di rete non satura. Tale distanza può aumentare se il distributore di rete non concede la connessione sulla rete più vicina

[Per avere informazioni sull'analisi anemologica della ventosità cliccare qui.](#)

ELENCO SITI PER COSTRUZIONE IMPIANTI

25/01/2015

**MINIEOLICI, LISTA AGGIORNATA AL
(PER AVERE INFORMAZIONI SUI SITI AUTORIZZATI,
PARZIALMENTE AUTORIZZATI ,CANTIERABILI E
CONNETTIBILI CLICCARE QUI)**

Codice Sito	Regione	Provincia	Altezza del sito sul livello del mare [m]	Ventosità media annua a 50 m s.l.t.	N. Torri da 50-100KW che possono essere installate	N. Torri da 200-300KW che possono essere installate	N. Torri da 500-1000KW che possono essere installate	Assegnato ad eventuale committente	Iscrizione al registro	*Vincoli ("Nessuno" significa l'assenza di vincoli ostativi come i SIC-ZPS-PARCHI-OASI,SIR,IBA . Ove i vincoli indicati sono "Nessuno" è stata verificata ma non è certa al 100% l'assenza di vincoli archeologici, paesaggistici o idrogeologici che comunque non sono ostativi ma richiedono solo particolari nulla osta) (LE AREE DI RISPETTO NON SONO VINCOLI OSTATIVI)	Orografia	Stato dell' autorizzazione dell' impianto di produzione	Stato della domanda di connessione ad ENEL	Note (attenzione sono considerazioni probabili)	Tipo di analisi di ventosità	Incertezza max. nell' analisi della ventosità
MWF12315	BASILICATA	Potenza	911	7,2	2	1	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	15,28%
MWF12316	BASILICATA	Potenza	738	7,1	1	-	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W13156)		Nessuno*	Pendio	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	15,49%
MWF12319	BASILICATA	Potenza	868	7	2	1	-	NO		AREA DI RISPETTO SIC-ZPS	Poggio di collina				SPOT	15,71%
MWF12320	BASILICATA	Potenza	970	7	1	-	-	NO		Nessuno*	Pianura			(nessuna servitù di elettrodotto da acquisire)	SPOT	15,71%
MWF12321	BASILICATA	Matera	580	5,9	2	1	-	NO		IBA (necessaria valutazione incidenza ambientale)	Poggio di Collina			(poche servitù di elettrodotto da acquisire)	SPOT	15,25%
MWF12326	BASILICATA	Potenza	790	7,3	-	1	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W14122)		Nessuno*	Pendio		PREVENTIVO RICEVUTO	(nessuna servitù di elettrodotto da acquisire)	SPOT	15,07%
MWF12328	BASILICATA	Potenza	921	7,3	1	1	-	NO		AREA DI RISPETTO SIC	Pendio				SPOT	15,07%
MWF12336	BASILICATA	Potenza	1043	6,1	1	1	-	NO		Nessuno*	Pendio				SPOT	16,39%
MWF12359-A1	BASILICATA	Potenza	939	7,3	-	1	-	NO		Nessuno* (Idrogeologico, non ostativo)	Poggio di Collina		PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	15,07%
MWF12359-A2	BASILICATA	Potenza	908	7,3	1	1	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12015)	TABELLA C EOLN_RG2014	Nessuno* (Idrogeologico, non ostativo)	Poggio di Collina	AUTORIZZAZIONE IN ULTIMAZIONE	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	15,07%
MWF12382	BASILICATA	Potenza	976	7,3	-	1	-	NO		Nessuno*					SPOT	15,07%
MWF12389	BASILICATA	Potenza	962	7,30	1	-	-	NO		*Nessuno	Pendio				SPOT	15,07%
MWF12411	BASILICATA	Potenza	664	6,6	1	1	-	NO		Nessuno*	Pendio				SPOT	15,15%
MWF12416	BASILICATA	Potenza	701	6,5	1	1	-	NO		Nessuno	Poggio di collina				SPOT	15,38%
MWF12441	BASILICATA	Potenza	737	7,2	1	-	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W14099)		Nessuno	Pendio		PREVENTIVO RICEVUTO	(poche servitù di elettrodotto da acquisire)	SPOT	15,28%
MWF13007-A1	BASILICATA	Matera	140	5,30	-	1	-	NO	TABELLA A EOLN_RG2012	Nessuno*	Poggio di collina	AUTORIZZATO E CANTIERABILE	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	13,21%
MWF13012	Basilicata	Potenza	359	5,50	-	1	-	NO		Nessuno*					SPOT	14,55%
MWF13014	BASILICATA	Potenza	519	7,2	1	-	-	NO		Nessuno*					SPOT	15,28%

Modifiche o nuovi inserimenti rispetto a lista precedente

**S.E.I. WIND
POWER ENERGY**

Siti dove è consentita la P.A.S. fino a 200KW (se il proprietario del fondo è agricoltore IAP)

SITI DOVE SI PUO' PROCEDERE IN PAS
Per la Basilicata: fino ad 1MW (limite di 250 metri tra aerogeneratore)
Per la Calabria: fino ad 1MW
Per la Puglia: fino a 200KW in Puglia (limite di 4 macchine contigue)
Per la Liguria: fino a 200KW

I Siti si dividono in 4 classi principali:
-Siti in sviluppo
-Siti parzialmente autorizzati (ad esempio con la sola TICA)*
-Siti autorizzati e cantierabili (si possono immediatamente iniziare i lavori)*
-Siti autorizzati e connettibili (si possono immediatamente iniziare e terminare i lavori, connettendo in rete l'impianto)*
I siti che hanno il preventivo Enel in stato che non sia "DA ATTIVARE" hanno necessità di stipulare le servitù per l'elettrodotto di rete e il regolamento di esercizio.
Per info sulle autorizzazioni già ottenute scrivere a commerciale@societaelettricaitaliana.it indicando il codice sito.

Tutti i preventivi inviati in provincia critica o comune critico a partire al 01/03/2014 saranno presi in carico solo dopo il 01/06/2014, pertanto il preventivo sarà ricevuto dopo 20gg lavorativi per pot <=100kw o dopo 45gg lavorativi per potenze >100KW.

[Per avere informazioni sull'analisi anemologica della ventosità cliccare qui.](#)

ELENCO SITI PER COSTRUZIONE IMPIANTI 25/01/2015
MINIEOLICI, LISTA AGGIORNATA AL
(PER AVERE INFORMAZIONI SUI SITI AUTORIZZATI, PARZIALMENTE AUTORIZZATI, CANTIERABILI E CONNETTIBILI CLICCARE QUI)

Per visionare gli studi di fattibilità e per riservate temporaneamente un sito fino alla conferma è necessario accettare l'offerta MWF fase 1, per riservare il sito definitivamente è invece necessario accettare l'offerta MWF fase 2.
Per i siti da sviluppare l'acconto impianto è quello indicato nell'offerta fase2, mentre per i siti con autorizzazioni concesse, TICA ottenute o immediatamente cantierabili all'acconto impianto dovrà essere aggiunto il corrispettivo contenuto nella colonna "Maggior costo per avanzamento iter autorizzativo". Per ricevere le offerte MWF fase1 e fase2 compilare il form cliccando [qui](#).

Da questa distanza dipende il costo delle servitù di elettrodotto e di progetto di elettrodotto. La distanza indicata in tabella si riferisce in condizioni di rete non satura. Tale distanza può aumentare se il distributore di rete non concede la connessione sulla rete più vicina

Codice Sito	Regione	Provincia	Altezza del sito sul livello del mare [m]	Ventosità media annua a 50 m s.l.t.	N. Torri da 50-100KW che possono essere installate	N. Torri da 200-300KW che possono essere installate	N. Torri da 500-1000KW che possono essere installate	Assegnato ad eventuale committente	Iscrizione al registro	*Vincoli ("Nessuno" significa l'assenza di vincoli ostativi come i SIC-ZPS-PARCHI-OASI,SIR,IBA . Ove i vincoli indicati sono "Nessuno" è stata verificata ma non è certa al 100% l'assenza di vincoli archeologici, paesaggistici o idrogeologici che comunque non sono ostativi ma richiedono solo particolari nulla osta) (LE AREE DI RISPETTO NON SONO VINCOLI OSTATIVI)	Orografia	Stato dell' autorizzazione dell' impianto di produzione	Stato della domanda di connessione ad ENEL	Note (attenzione sono considerazioni probabili)	Tipo di analisi di ventosità	Incertezza max. nell' analisi della ventosità
MWF13015	BASILICATA	Potenza	518	7,2	1	-	-	NO		Nessuno*					SPOT	15,28%
MWF13016-A1	BASILICATA	Potenza	906	6,8	2	-	-	NO		Nessuno*	Valle				SPOT	16,18%
MWF13016-A2	BASILICATA	Potenza	906	6,8	-	1	-	NO		Nessuno*	Valle				SPOT	16,18%
MWF13017	BASILICATA	Potenza	999	7,3	1	1	-	NO		Nessuno*	Crinale				SPOT	15,07%
MWF13029	BASILICATA	Potenza	350	6,5	1	-	-	NO		Nessuno*	Pendio				SPOT	15,38%
MWF13030	BASILICATA	Potenza	555	6,5	1	-	-	NO		Nessuno*	Pendio				SPOT	16,92%
MWF13030	BASILICATA	Potenza	555	6,5		1	-	NO		Nessuno*	Pendio				SPOT	16,92%
MWF13032	BASILICATA	Potenza	345	6,5	1	1	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	13,85%
MWF13040	BASILICATA	Matera	353	5,9	1	-	-	NO		Nessuno*	Altopiano				SPOT	13,56%
MWF13040	BASILICATA	Matera	353	5,9	-	1	-	NO		Nessuno*	Altopiano				SPOT	13,56%
MWF13071-A1	Basilicata	Potenza	681		1	-	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W14118)		Vincolo Boschivo					SPOT	15,94%
MWF13071-A2	Basilicata	Potenza	721		-	1	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W14119)		Vincolo Boschivo					SPOT	15,94%
MWF13071-A3	Basilicata	Potenza	685		-	-	1	NO		Vincolo Boschivo					SPOT	15,94%
MWF14049-A1	Basilicata	Potenza	525	6,46	1	1	-	NO		Nessuno					SPOT	16,42%
MWF14049-A2	Basilicata	Potenza	569	6,46	-	1	-	NO		Nessuno					SPOT	16,42%
MWF14052-A1	Basilicata	Potenza	814		1	1	-	NO		Nessuno*					SPOT	16,42%
MWF14054	Basilicata	Potenza	799	6,53	1	-	-	NO		Nessuno*					SPOT	16,18%
MWF14057	Basilicata	Potenza	780	7,03	1	-	-	NO		Vincolo Boschivo					SPOT	15,07%

S.E.I. WIND POWER ENERGY

Siti dove è consentita la P.A.S. fino a 200KW (se il proprietario del fondo è agricoltore IAP)

SITI DOVE SI PUO' PROCEDERE IN PAS
 Per la Basilicata: fino ad 1MW (limite di 250 metri tra aerogeneratore)
 Per la Calabria: fino ad 1MW
 Per la Puglia: fino a 200KW in Puglia (limite di 4 macchine contigue)
 Per la Liguria: fino a 200KW

I Siti si dividono in 4 classi principali:
 -Siti in sviluppo
 -Siti parzialmente autorizzati (ad esempio con la sola TICA)*
 -Siti autorizzati e cantierabili (si possono immediatamente iniziare i lavori)*
 -Siti autorizzati e connettibili (si possono immediatamente iniziare e terminare i lavori, connettendo in rete l'impianto)*
 I siti che hanno il preventivo Enel in stato che non sia "DA ATTIVARE" hanno necessità di stipulare le servitù per l'elettrodotto di rete e il regolamento di esercizio.
Per info sulle autorizzazioni già ottenute scrivere a commerciale@societaelettricaitaliana.it indicando il codice sito.
 Per visionare gli studi di fattibilità e per riservate temporaneamente un sito fino alla conferma è necessario accettare l'offerta MWF fase 1, per riservare il sito definitivamente è invece necessario accettare l'offerta MWF fase 2.
 Per i siti da sviluppare l'acconto impianto è quello indicato nell'offerta fase2, mentre per i siti con autorizzazioni concesse, TICA ottenute o immediatamente cantierabili all'acconto impianto dovrà essere aggiunto il corrispettivo contenuto nella colonna "Maggior costo per avanzamento iter autorizzativo". Per ricevere le offerte MWF fase1 e fase2 compilare il form cliccando [qui](#).

Tutti i preventivi inviati in provincia critica o comune critico a partire al 01/03/2014 saranno presi in carico solo dopo il 01/06/2014, pertanto il preventivo sarà ricevuto dopo 20gg lavorativi per pot <=100Kw o dopo 45gg lavorativi per potenze >100KW.

Da questa distanza dipende il costo delle servitù di elettrodotto e di progetto di elettrodotto. La distanza indicata in tabella si riferisce in condizioni di rete non satura. Tale distanza può aumentare se il distributore di rete non concede la connessione sulla rete più vicina.

[Per avere informazioni sull'analisi anemologica della ventosità cliccare qui.](#)

ELENCO SITI PER COSTRUZIONE IMPIANTI 25/01/2015
MINIEOLICI, LISTA AGGIORNATA AL
(PER AVERE INFORMAZIONI SUI SITI AUTORIZZATI, PARZIALMENTE AUTORIZZATI, CANTIERABILI E CONNETTIBILI CLICCARE QUI)

Codice Sito	Regione	Provincia	Altezza del sito sul livello del mare [m]	Ventosità media annua a 50 m s.l.t.	N. Torri da 50-100KW che possono essere installate	N. Torri da 200-300KW che possono essere installate	N. Torri da 500-1000KW che possono essere installate	Assegnato ad eventuale committente	Iscrizione al registro	*Vincoli ("Nessuno" significa l'assenza di vincoli ostativi come i SIC-ZPS-PARCHI-OASI,SIR,IBA . Ove i vincoli indicati sono "Nessuno" è stata verificata ma non è certa al 100% l'assenza di vincoli archeologici, paesaggistici o idrogeologici che comunque non sono ostativi ma richiedono solo particolari nulla osta) (LE AREE DI RISPETTO NON SONO VINCOLI OSTATIVI)	Orografia	Stato dell' autorizzazione dell' impianto di produzione	Stato della domanda di connessione ad ENEL	Note (attenzione sono considerazioni probabili)	Tipo di analisi di ventosità	Incertezza max. nell' analisi della ventosità
MWF14058	Basilicata	Potenza	869	7,03	1	-	-	NO		Vincolo Boschivo					SPOT	15,07%
MWF14067	Basilicata	Potenza	822	6,74	4	-	-	NO		Nessuno*				Possibile installazione con Frazionamento delle particelle	SPOT	16,90%
MWF14067	Basilicata	Potenza	822	6,74	-	2	-	NO		Nessuno*					SPOT	16,90%
MWF14067	Basilicata	Potenza	822	6,74	-	-	1	NO		Nessuno*					SPOT	16,90%
MWF14070	Basilicata	Potenza	625	6,54	4	-	-	NO		Nessuno*	Valle			Possibile Installazione di più turbine con frazionamento	SPOT	17,39%
MWF14070	Basilicata	Potenza	625	6,54	-	2	-	NO		Nessuno*	Valle			-	SPOT	17,39%
MWF14070	Basilicata	Potenza	625	6,54	-	-	1	NO		Nessuno*	Valle			-	SPOT	17,39%
MWF11287-A2+A4+MWF11288-A1+A3+A5	BASILICATA-CAMPANIA	Potenza-Salerno	1235	7,7	-	5	-	NO		Nessuno*	Crinale			E' lo stesso sito MWF11287 (N.3 generatori in Campania* e N.2 in Basilicata) Linee guida 2011 rispettate	SPOT	14,29%
MWF10003	CALABRIA	Catanzaro	268	6,4	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11091)		Nessuno*	Crinale	AUTORIZZAZIONE IN ULTIMAZIONE	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	14,06%
MWF10020-A1	CALABRIA	Cosenza	316	6,7	-	1	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11063)	TABELLA A EOLN_RG2014	Nessuno*	Crinale	AUTORIZZAZIONE IN ULTIMAZIONE	PREVENTIVO ACCETTATO	Richiesta soluzione interrata	SPOT	16,42%
MWF10020-A2	CALABRIA	Cosenza	320	6,7	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12151)	TABELLA A EOLN_RG2012	Nessuno*	Crinale	AUTORIZZAZIONE IN ULTIMAZIONE	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	16,42%
MWF10020-A3	CALABRIA	Cosenza	320	8	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11041)		Nessuno*	Crinale	AUTORIZZAZIONE IN ULTIMAZIONE	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	13,75%
MWF10020-A4	CALABRIA	Cosenza	310	8	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11041)		Nessuno*	Crinale	AUTORIZZAZIONE IN ULTIMAZIONE	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	13,75%
MWF10020-A3+A4	CALABRIA	Cosenza	315	8	-	2	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11041)		Nessuno*	Crinale	VEDI SINGOLI SITI			SPOT	13,75%
MWF10020-A5	CALABRIA	Cosenza	319	8	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12118)		Nessuno*	Valle	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	13,75%
MWF10031	CALABRIA	Cosenza	137	6,40	2	-	-	NO		BUF COSTA Fascia Costiera D.G.R. 30 gennaio 2006, n. 55	Crinale				SPOT	14,06%
MWF10031-A1	CALABRIA	Cosenza	137	6,40	-	1	-	NO		BUF COSTA Fascia Costiera D.G.R. 30 gennaio 2006, n. 55	Crinale				SPOT	14,06%
MWF10032	CALABRIA	Cosenza	385	5,87	2	-	-	NO		Nessuno*	Crinale	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO		REANLISI WRF PLUS	6,64%

Modifiche o nuovi inserimenti rispetto a lista precedente

**S.E.I. WIND
POWER ENERGY**

Siti dove è consentita la P.A.S. fino a 200KW (se il proprietario del fondo è agricoltore IAP)

SITI DOVE SI PUO' PROCEDERE IN PAS
Per la Basilicata: fino ad 1MW (limite di 250 metri tra aerogeneratore)
Per la Calabria: fino ad 1MW
Per la Puglia: fino a 200KW in Puglia (limite di 4 macchine contigue)
Per la Liguria: fino a 200KW

I Siti si dividono in 4 classi principali:
-Siti in sviluppo
-Siti parzialmente autorizzati (ad esempio con la sola TICA)*
-Siti autorizzati e cantierabili (si possono immediatamente iniziare i lavori)*
-Siti autorizzati e connettibili (si possono immediatamente iniziare e terminare i lavori, connettendo in rete l'impianto)*
I siti che hanno il preventivo Enel in stato che non sia "DA ATTIVARE" hanno necessità di stipulare le servitù per l'elettrodotto di rete e il regolamento di esercizio.
Per info sulle autorizzazioni già ottenute scrivere a commerciale@societaelettricaitaliana.it indicando il codice sito.

Tutti i preventivi inviati in provincia critica o comune critico a partire al 01/03/2014 saranno presi in carico solo dopo il 01/06/2014, pertanto il preventivo sarà ricevuto dopo 20gg lavorativi per pot <=100Kw o dopo 45gg lavorativi per potenze >100KW.

[Per avere informazioni sull'analisi anemologica della ventosità cliccare qui.](#)

ELENCO SITI PER COSTRUZIONE IMPIANTI 25/01/2015

MINIEOLICI, LISTA AGGIORNATA AL (PER AVERE INFORMAZIONI SUI SITI AUTORIZZATI, PARZIALMENTE AUTORIZZATI, CANTIERABILI E CONNETTIBILI CLICCARE QUI)

Per visionare gli studi di fattibilità e per riservate temporaneamente un sito fino alla conferma è necessario accettare l'offerta MWF fase 1, per riservare il sito definitivamente è invece necessario accettare l'offerta MWF fase 2.
Per i siti da sviluppare l'acconto impianto è quello indicato nell'offerta fase2, mentre per i siti con autorizzazioni concesse, TICA ottenute o immediatamente cantierabili all'acconto impianto dovrà essere aggiunto il corrispettivo contenuto nella colonna "Maggior costo per avanzamento iter autorizzativo". Per ricevere le offerte MWF fase1 e fase2 compilare il form cliccando [qui](#).

Da questa distanza dipende il costo delle servitù di elettrodotto e di progetto di elettrodotto. La distanza indicata in tabella si riferisce in condizioni di rete non satura. Tale distanza può aumentare se il distributore di rete non concede la connessione sulla rete più vicina

Codice Sito	Regione	Provincia	Altezza del sito sul livello del mare [m]	Ventosità media annua a 50 m s.l.t.	N. Torri da 50-100KW che possono essere installate	N. Torri da 200-300KW che possono essere installate	N. Torri da 500-1000KW che possono essere installate	Assegnato ad eventuale committente	Iscrizione al registro	*Vincoli ("Nessuno" significa l'assenza di vincoli ostativi come i SIC-ZPS-PARCHI-OASI,SIR,IBA . Ove i vincoli indicati sono "Nessuno" è stata verificata ma non è certa al 100% l'assenza di vincoli archeologici, paesaggistici o idrogeologici che comunque non sono ostativi ma richiedono solo particolari nulla osta) (LE AREE DI RISPETTO NON SONO VINCOLI OSTATIVI)	Orografia	Stato dell' autorizzazione dell' impianto di produzione	Stato della domanda di connessione ad ENEL	Note (attenzione sono considerazioni probabili)	Tipo di analisi di ventosità	Incertezza max. nell' analisi della ventosità
MWF10033	CALABRIA	Cosenza	573	5,50	5	4	-	NO		Nessuno*	Pendio				SPOT	16,36%
MWF10079-A1	CALABRIA	Cosenza	272	6,4	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12154)	TABELLA A EOLN_RG2014	Nessuno*	Poggio di collina	AUTORIZZATO E CANTIERABILE	INVIATA		SPOT	14,06%
MWF10079-A2	CALABRIA	Cosenza	283	6,4	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11099)	TABELLA A EOLN_RG2014	Nessuno*	Poggio di collina	AUTORIZZAZIONE IN ULTIMAZIONE	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	14,06%
MWF10079-A3	CALABRIA	Cosenza	286	6,4	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12156)	TABELLA A EOLN_RG2014	Nessuno*	Poggio di collina	AUTORIZZAZIONE IN ULTIMAZIONE	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	14,06%
MWF11004	CALABRIA	Catanzaro	602	7,40	1	-	-	NO		Nessuno*	Altopiano				SPOT	16,22%
MWF11104-A1	CALABRIA	Crotone	37	6,9	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11060)		Area di rispetto SIC Dune di Sovereto BUF fascia costiera (c'è un grande parco nella stessa fascia)	Pianura		PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	7,25%
MWF11104-A2	CALABRIA	Crotone	37	6,9	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W13062)		Area di rispetto SIC Dune di Sovereto BUF fascia costiera (c'è un grande parco nella stessa fascia)	Pianura	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	7,25%
MWF11104-A3	CALABRIA	Crotone	37	6,9	-	1	-	NO		Area di rispetto SIC Dune di Sovereto BUF fascia costiera (c'è un grande parco nella stessa fascia)	Pianura				SPOT	7,25%
MWF11105-A1	CALABRIA	Crotone	59	7,5	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11060)		BUF fascia costiera (c'è un grande parco nella stessa fascia)	Pianura	AUTORIZZAZIONE IN ULTIMAZIONE	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	13,33%
MWF11105-A2	CALABRIA	Crotone	59	7,5	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W13079)		BUF fascia costiera (c'è un grande parco nella stessa fascia)	Pianura		PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	13,33%
MWF11113-A1	CALABRIA	Cosenza	289	7,1	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W13101)		Nessuno*	Poggio di collina	AUTORIZZAZIONE IMMINENTE	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	15,49%
MWF11113-A2	CALABRIA	Cosenza	310	7,1	-	1	-	NO		Nessuno*	Poggio di collina				SPOT	15,49%
MWF11113-A3	CALABRIA	Cosenza	312	7,1	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12222)	TABELLA A EOLN_RG2014	Nessuno*	Poggio di collina	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	15,49%
MWF11113-A4	CALABRIA	Cosenza	298	7	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W13101)		Nessuno*	Poggio di collina	AUTORIZZAZIONE IMMINENTE	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	15,71%
MWF11113-A5	CALABRIA	Cosenza	304	7	-	1	-	NO		Nessuno*	Poggio di collina				SPOT	15,71%
MWF11164	CALABRIA	Cosenza	138	7,00	-	1	1	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W13118)		Nessuno*	Altopiano	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	14,29%
MWF11236-A1	CALABRIA	Vibo Valentia	892	6,9	-	1	-	NO		Nessuno*	Crinale	PROGETTAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	14,49%
MWF11236-A2	CALABRIA	Vibo Valentia	892	6,9	-	1	-	NO		Nessuno*	Crinale	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	14,49%

Codice Sito	Regione	Provincia	Altezza del sito sul livello del mare [m]	Ventosità media annua a 50 m s.l.t.	N. Torri da 50-100KW che possono essere installate	N. Torri da 200-300KW che possono essere installate	N. Torri da 500-1000KW che possono essere installate	Assegnato ad eventuale committente	Iscrizione al registro	*Vincoli ("Nessuno" significa l'assenza di vincoli ostativi come i SIC-ZPS-PARCHI-OASI,SIR,IBA . Ove i vincoli indicati sono "Nessuno" è stata verificata ma non è certa al 100% l'assenza di vincoli archeologici, paesaggistici o idrogeologici che comunque non sono ostativi ma richiedono solo particolari nulla osta) (LE AREE DI RISPETTO NON SONO VINCOLI OSTATIVI)	Orografia	Stato dell' autorizzazione dell' impianto di produzione	Stato della domanda di connessione ad ENEL	Note (attenzione sono considerazioni probabili)	Tipo di analisi di ventosità	Incertezza max. nell' analisi della ventosità
MWF11236-A3	CALABRIA	Catanzaro	892	6,9	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11074)		Nessuno*	Crinale	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	INVIATA		SPOT	14,49%
MWF11269-A1+A2	CALABRIA	Catanzaro	1400	5,4	-	2	-	NO		Nessuno*	Poggio di collina				SPOT	14,81%
MWF11269-A3+A4+A5	CALABRIA	Catanzaro	1370	5,4	-	3	-	NO		Nessuno*	Pendio				SPOT	14,81%
MWF11269-A1+A2+A3+A4+A5	CALABRIA	Catanzaro	1385	5,4	-	5	-	NO		Nessuno*	Poggio di collina/Pendio				SPOT	14,81%
MWF11313-A1	CALABRIA	Cosenza	300	7,10	-	1	-	NO		Nessuno*	Altopiano				SPOT	15,49%
MWF11313-A2	CALABRIA	Cosenza	300	7,10	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12222)		Nessuno*	Altopiano		DA INVIARE		SPOT	15,49%
MWF11313-A3	CALABRIA	Cosenza	300	7,10	-	1	-	NO		Nessuno*	Altopiano				SPOT	15,49%
MWF11427	CALABRIA	Cosenza	450	6	-	2	1	NO		Nessuno*	Poggio di collina				SPOT	15,00%
MWF11434	CALABRIA	Catanzaro	627	7,2	-	2	1	NO		Nessuno*	Altopiano				SPOT	15,28%
MWF11492	CALABRIA	Crotone	118	6,6	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11097)	TABELLA A EOLN_RG2014	Nessuno*	Poggio di collina	AUTORIZZATO E CANTIERABILE	PREVENTIVO ACCETTATO	(nessuna servitù di elettrodotto)	SPOT	15,15%
MWF11493	CALABRIA	Crotone	84	6,7	1	1	-	NO	TABELLA C EOLN_RG2014	BUF FASCIA COSTIERA	Poggio di collina	AUTORIZZATO E CANTIERABILE	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	14,93%
MWF11533	CALABRIA	Catanzaro	61	5,8	3	-	-	NO		Vicinanza aeroporto, idoneo solo per turbine da 50-60Kw	Pianura			(nessuna servitù di elettrodotto)	SPOT	15,52%
MWF11625	CALABRIA	Reggio di Calabria	474	6,9	3	2	-	NO		Nessuno*	Crinale				SPOT	17,39%
MWF12019	CALABRIA	Cosenza	663	6	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12039)		Nessuno*	Crinale	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO ACCETTATO	DIA autorizzata il 22-11-11 per generatore da 60KW con altezza max torre 50 metri e diametro del rotore 30m	SPOT + ANEMOMETRI CA	5,00%
MWF12020	CALABRIA	Cosenza	669	5,8	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12041)		Nessuno*	Crinale	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO ACCETTATO	DIA autorizzata il 22-11-11 per generatore da 60KW con altezza max torre 50 metri e diametro del rotore 30m	SPOT + ANEMOMETRI CA	5,17%
MWF12027	CALABRIA	Cosenza	559	5,7	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12042)		Nessuno*	Crinale	AUTORIZZATO E CANTIERABILE	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT + ANEMOMETRI CA	5,26%
MWF12028	CALABRIA	Cosenza	558	5,9	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11028)		Nessuno*	Crinale	AUTORIZZATO E CANTIERABILE	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT + ANEMOMETRI CA 4 mesi	5,08%
MWF12066-A1	CALABRIA	Vibo Valentia	735	6,8	-	1	1	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12081)	TABELLA A EOLN_RG2014	Nessuno*	Pendio	AUTORIZZAZIONE IN ULTIMAZIONE	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	14,71%

Modifiche o nuovi inserimenti rispetto a lista precedente

**S.E.I. WIND
POWER ENERGY**

Siti dove è consentita la P.A.S. fino a 200KW (se il proprietario del fondo è agricoltore IAP)

SITI DOVE SI PUO' PROCEDERE IN PAS
Per la Basilicata: fino ad 1MW (limite di 250 metri tra aerogeneratore)
Per la Calabria: fino ad 1MW
Per la Puglia: fino a 200KW in Puglia (limite di 4 macchine contigue)
Per la Liguria: fino a 200KW

I Siti si dividono in 4 classi principali:
-Siti in sviluppo
-Siti parzialmente autorizzati (ad esempio con la sola TICA)*
-Siti autorizzati e cantierabili (si possono immediatamente iniziare i lavori)*
-Siti autorizzati e connettabili (si possono immediatamente iniziare e terminare i lavori, connettendo in rete l'impianto)*
I siti che hanno il preventivo Enel in stato che non sia "DA ATTIVARE" hanno necessità di stipulare le servitù per l'elettrodotto di rete e il regolamento di esercizio.
Per info sulle autorizzazioni già ottenute scrivere a commerciale@societaelettricaitaliana.it indicando il codice sito.

Tutti i preventivi inviati in provincia critica o comune critico a partire al 01/03/2014 saranno presi in carico solo dopo il 01/06/2014, pertanto il preventivo sarà ricevuto dopo 20gg lavorativi per pot <=100Kw o dopo 45gg lavorativi per potenze >100KW.

[Per avere informazioni sull'analisi anemologica della ventosità cliccare qui.](#)

ELENCO SITI PER COSTRUZIONE IMPIANTI 25/01/2015
MINIEOLICI, LISTA AGGIORNATA AL
(PER AVERE INFORMAZIONI SUI SITI AUTORIZZATI, PARZIALMENTE AUTORIZZATI ,CANTIERABILI E CONNETTIBILI CLICCARE QUI)

Per visionare gli studi di fattibilità e per riservate temporaneamente un sito fino alla conferma è necessario accettare l'offerta MWF fase 1, per riservare il sito definitivamente è invece necessario accettare l'offerta MWF fase 2.
Per i siti da sviluppare l'acconto impianto è quello indicato nell'offerta fase2, mentre per i siti con autorizzazioni concesse, TICA ottenute o immediatamente cantierabili all'acconto impianto dovrà essere aggiunto il corrispettivo contenuto nella colonna "Maggior costo per avanzamento iter autorizzativo". Per ricevere le offerte MWF fase1 e fase2 compilare il form cliccando [qui](#).

Da questa distanza dipende il costo delle servitù di elettrodotto e di progetto di elettrodotto. La distanza indicata in tabella si riferisce in condizioni di rete non satura. Tale distanza può aumentare se il distributore di rete non concede la connessione sulla rete più vicina

**S.E.I. WIND
POWER ENERGY**

Siti dove è consentita la P.A.S. fino a 200KW (se il proprietario del fondo è agricoltore IAP)

SITI DOVE SI PUO' PROCEDERE IN PAS
 Per la Basilicata: fino ad 1MW (limite di 250 metri tra aerogeneratore)
 Per la Calabria: fino ad 1MW
 Per la Puglia: fino a 200KW in Puglia (limite di 4 macchine contigue)
 Per la Liguria: fino a 200KW

I Siti si dividono in 4 classi principali:
 -Siti in sviluppo
 -Siti parzialmente autorizzati (ad esempio con la sola TICA)*
 -Siti autorizzati e cantierabili (si possono immediatamente iniziare i lavori)*
 -Siti autorizzati e connettibili (si possono immediatamente iniziare e terminare i lavori, connettendo in rete l'impianto)*
 I siti che hanno il preventivo Enel in stato che non sia "DA ATTIVARE" hanno necessità di stipulare le servitù per l'elettrodotto di rete e il regolamento di esercizio.
Per info sulle autorizzazioni già ottenute scrivere a commerciale@societaelettricaitaliana.it indicando il codice sito.
 Per visionare gli studi di fattibilità e per riservate temporaneamente un sito fino alla conferma è necessario accettare l'offerta MWF fase 1, per riservare il sito definitivamente è invece necessario accettare l'offerta MWF fase 2.
 Per i siti da sviluppare l'acconto impianto è quello indicato nell'offerta fase2, mentre per i siti con autorizzazioni concesse, TICA ottenute o immediatamente cantierabili all'acconto impianto dovrà essere aggiunto il corrispettivo contenuto nella colonna "Maggior costo per avanzamento iter autorizzativo". Per ricevere le offerte MWF fase1 e fase2 compilare il form cliccando [qui](#).

Tutti i preventivi inviati in provincia critica o comune critico a partire al 01/03/2014 saranno presi in carico solo dopo il 01/06/2014, pertanto il preventivo sarà ricevuto dopo 20gg lavorativi per pot <=100Kw o dopo 45gg lavorativi per potenze >100KW.

Da questa distanza dipende il costo delle servitù di elettrodotto e di progetto di elettrodotto. La distanza indicata in tabella si riferisce in condizioni di rete non satura. Tale distanza può aumentare se il distributore di rete non concede la connessione sulla rete più vicina.

[Per avere informazioni sull'analisi anemologica della ventosità cliccare qui.](#)

ELENCO SITI PER COSTRUZIONE IMPIANTI 25/01/2015
MINIEOLICI, LISTA AGGIORNATA AL
(PER AVERE INFORMAZIONI SUI SITI AUTORIZZATI, PARZIALMENTE AUTORIZZATI, CANTIERABILI E CONNETTIBILI CLICCARE QUI)

Codice Sito	Regione	Provincia	Altezza del sito sul livello del mare [m]	Ventosità media annua a 50 m s.l.t.	N. Torri da 50-100KW che possono essere installate	N. Torri da 200-300KW che possono essere installate	N. Torri da 500-1000KW che possono essere installate	Assegnato ad eventuale committente	Iscrizione al registro	*Vincoli ("Nessuno" significa l'assenza di vincoli ostativi come i SIC-ZPS-PARCHI-OASI,SIR,IBA . Ove i vincoli indicati sono "Nessuno" è stata verificata ma non è certa al 100% l'assenza di vincoli archeologici, paesaggistici o idrogeologici che comunque non sono ostativi ma richiedono solo particolari nulla osta) (LE AREE DI RISPETTO NON SONO VINCOLI OSTATIVI)	Orografia	Stato dell' autorizzazione dell' impianto di produzione	Stato della domanda di connessione ad ENEL	Note (attenzione sono considerazioni probabili)	Tipo di analisi di ventosità	Incertezza max. nell' analisi della ventosità
MWF12066-A2	CALABRIA	Vibo Valentia	735	6,8	1	-	1	NO		Nessuno*	Pendio			(nessuna servitù di elettrodotto)	SPOT	14,71%
MWF12106-A1	CALABRIA	Crotone	650	5,4	4	1	-	NO		Nessuno*	Crinale			(nessuna servitù di elettrodotto)	SPOT	14,81%
MWF12106-A2	CALABRIA	Crotone	650	5,4	4	1	-	NO		Nessuno*	Crinale			(nessuna servitù di elettrodotto)	SPOT	14,81%
MWF12202-A1	CALABRIA	Cosenza	290	7	-	1	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12099)	TABELLA C EOLN_RG2014	Nessuno*	Poggio di collina	AUTORIZZATO E CANTIERABILE	PREVENTIVO ACCETTATO	(nessuna servitù di elettrodotto)	SPOT	15,71%
MWF12202-A2	CALABRIA	Cosenza	308	7	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12190)		Nessuno*	Poggio di collina	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO ACCETTATO	(nessuna servitù di elettrodotto)	SPOT	15,71%
MWF12202-A3	CALABRIA	Cosenza	308	7	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W14058)		Nessuno*	Poggio di collina	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO ACCETTATO	(nessuna servitù di elettrodotto)	SPOT	15,71%
MWF12202-A4	CALABRIA	Cosenza	308	7	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W14092)		Nessuno*	Poggio di collina	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO ACCETTATO	(nessuna servitù di elettrodotto)	SPOT	15,71%
MWF12206-A1	CALABRIA	Reggio di Calabria	508	5	2	1	-	NO		Nessuno*	Crinale			(nessuna servitù di elettrodotto)	SPOT	12,00%
MWF12206-A2	CALABRIA	Reggio di Calabria	521	5	2	1	-	NO		Nessuno*	Crinale			(nessuna servitù di elettrodotto)	SPOT	12,00%
MWF12391-A1	CALABRIA	Crotone	188	6,6	-	1	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W13084)	TABELLA A EOLN_RG2014	Nessuno*	Crinale	AUTORIZZAZIONE IN ULTIMAZIONE	PREVENTIVO ACCETTATO	(nessuna servitù di elettrodotto)	SPOT	15,15%
MWF12391-A2	CALABRIA	Crotone	124	6,6	-	1	1	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W13306)		Nessuno*	Crinale		PREVENTIVO ACCETTATO	La strada c'è però l'ultimo tratto è da sistemare	SPOT	15,15%
MWF13021	CALABRIA	Cosenza	402	5,3	1	1	-	NO		Nessuno*	Poggio di collina			(nessuna servitù di elettrodotto)	SPOT	22,64%
MWF14032	CALABRIA	Crotone	55	6,7	2	-	-	NO		Nessuno*	Crinale			Installazione di 2 turbine da 60 solo con Frazionamento	SPOT	14,71%
MWF14032	CALABRIA	Crotone	55	6,7	-	1	-	NO		Nessuno*	Crinale			(nessuna servitù di elettrodotto)	SPOT	14,71%
MWF14042	CALABRIA	Crotone	6	6,8	1	-	-	NO		Nessuno*	Pianura			Il proprietario si impegna a garantire l'accessibilità al sito	SPOT	15,94%
MWF14108-A1	CALABRIA	Cosenza	285	6,38	1	-	-	NO		Nessuno*	Crinale			Probabilmente nessuna servitù di elettrodotto da stipulare	SPOT	15,15%
MWF14108-A2	CALABRIA	Cosenza	285	6,38	-	1	-	NO		Nessuno*	Crinale			Probabilmente nessuna servitù di elettrodotto da stipulare	SPOT	15,15%
MWF14108-A3	CALABRIA	Cosenza	285	6,38	-	-	1	NO		Nessuno*	Crinale			Probabilmente nessuna servitù di elettrodotto da stipulare	SPOT	15,15%

Codice Sito	Regione	Provincia	Altezza del sito sul livello del mare [m]	Ventosità media annua a 50 m s.l.t.	N. Torri da 50-100KW che possono essere installate	N. Torri da 200-300KW che possono essere installate	N. Torri da 500-1000KW che possono essere installate	Assegnato ad eventuale committente	Iscrizione al registro	*Vincoli ("Nessuno" significa l'assenza di vincoli ostativi come i SIC-ZPS-PARCHI-OASI,SIR,IBA . Ove i vincoli indicati sono "Nessuno" è stata verificata ma non è certa al 100% l'assenza di vincoli archeologici, paesaggistici o idrogeologici che comunque non sono ostativi ma richiedono solo particolari nulla osta) (LE AREE DI RISPETTO NON SONO VINCOLI OSTATIVI)	Orografia	Stato dell' autorizzazione dell' impianto di produzione	Stato della domanda di connessione ad ENEL	Note (attenzione sono considerazioni probabili)	Tipo di analisi di ventosità	Incertezza max. nell' analisi della ventosità
<p>ELENCO SITI PER COSTRUZIONE IMPIANTI 25/01/2015</p> <p>MINIEOLICI, LISTA AGGIORNATA AL</p> <p>(PER AVERE INFORMAZIONI SUI SITI AUTORIZZATI, PARZIALMENTE AUTORIZZATI ,CANTIERABILI E CONNETTIBILI CLICCARE QUI)</p>																
MWF11288-A1	CAMPANIA	Salerno	1281	7,7	-	1	-	NO		Nessuno*	Crinale			E' lo stesso sito MWF11287 (N.3 generatori in Campania* e N.2 in Basilicata) Linee guida 2011 rispettate	SPOT	14,29%
MWF11288-A3	CAMPANIA	Salerno	1246	7,7	-	1	-	NO		Nessuno*	Crinale			E' lo stesso sito MWF11287 (N.3 generatori in Campania* e N.2 in Basilicata) Linee guida 2011 rispettate	SPOT	14,29%
MWF11288-A5	CAMPANIA	Salerno	1194	7,7	-	1	-	NO		Nessuno*	Crinale	PREVENTIVO SCADUTO		E' lo stesso sito MWF11287 (N.3 generatori in Campania* e N.2 in Basilicata) Linee guida 2011 rispettate	SPOT	14,29%
MWF11288-A1+A3+A5	CAMPANIA	Salerno	1240	7,7	-	3	-	NO		Nessuno*	Crinale			E' lo stesso sito MWF11287 (N.3 generatori in Campania* e N.2 in Basilicata) Linee guida 2011 rispettate	SPOT	14,29%
MWF14122	CAMPANIA	Avellino	754	6,56	2	-	-	NO		Nessuno*	Valle			Possibile installazione di più particelle con il frazionamento	SPOT	14,71%
MWF10026	EMILIA ROMAGNA	Parma	950	5,70	2	3	-	NO		Nessuno*	Crinale			Dati rilev. Anem. pubblici per AU nelle vicinanze	SPOT + DATI	8,77%
MWF11063	EMILIA ROMAGNA	Parma	387	6	2	2	-	NO		Nessuno*	Crinale				SPOT	16,67%
MWF12099	EMILIA ROMAGNA	Forlì-Cesena	469	5,7	1	1	-	NO		Nessuno*	Crinale				SPOT	15,79%
MWF10055	LAZIO	Frosinone	207	4,70	1	-	-	NO		Nessuno*	Poggio di collina				SPOT	19,15%
MWF11035	LAZIO	Viterbo	32	5,70	15	6	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	10,53%
MWF11035-A3	LAZIO	Viterbo	32	5,7	-	1	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W14167)		Nessuno*	Pianura		PREVENTIVO RICEVUTO		SPOT	10,53%
MWF11035-A7	LAZIO	Viterbo	32	5,7	1	-	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12210)		Nessuno*	Pianura	AUTORIZZATO E CONNETTIBILE	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	10,53%
MWF10015	LIGURIA	Genova	568	4,70	1	1	-	NO		Nessuno*	Crinale				SPOT	17,02%
MWF11530	LIGURIA	Savona	1373	6,5	-	4	1	NO		SIC	Crinale				SPOT	18,46%
MWF12043	LIGURIA	Savona	228	5,7	3	2	-	NO		Nessuno*	Poggio di collina				SPOT	14,04%
MWF11160-A1	MARCHE	Macerata	645	6,4	-	1	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11048)		Nessuno*	Pendio	PROGETTAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	17,19%
MWF11522	MOLISE	Isernia	830	6,7	3	2	-	NO		Area di rispetto Archeologico	Crinale				SPOT	17,91%
MWF12402-A1	MOLISE	Isernia	882	7,2	-	1	-	NO		Paesaggistico + area di rispetto SIC	Valle			solo una servitù di elettrodotto da acquisire	SPOT	16,67%

Modifiche o nuovi inserimenti rispetto a lista precedente

**S.E.I. WIND
POWER ENERGY**

Siti dove è consentita la P.A.S. fino a 200KW (se il proprietario del fondo è agricoltore IAP)

SITI DOVE SI PUO' PROCEDERE IN PAS
Per la Basilicata: fino ad 1MW (limite di 250 metri tra aerogeneratore)
Per la Calabria: fino ad 1MW
Per la Puglia: fino a 200KW in Puglia (limite di 4 macchine contigue)
Per la Liguria: fino a 200KW

I Siti si dividono in 4 classi principali:

- Siti in sviluppo
 - Siti parzialmente autorizzati (ad esempio con la sola TICA)*
 - Siti autorizzati e cantierabili (si possono immediatamente iniziare i lavori)*
 - Siti autorizzati e connettibili (si possono immediatamente iniziare e terminare i lavori, connettendo in rete l'impianto)*
- I siti che hanno il preventivo Enel in stato che non sia "DA ATTIVARE" hanno necessità di stipulare le servitù per l'elettrodotto di rete e il regolamento di esercizio.

Per info sulle autorizzazioni già ottenute scrivere a commerciale@societaelettricaitaliana.it indicando il codice sito.

Per visionare gli studi di fattibilità e per riservate temporaneamente un sito fino alla conferma è necessario accettare l'offerta MWF fase 1, per riservare il sito definitivamente è invece necessario accettare l'offerta MWF fase 2.

Per i siti da sviluppare l'acconto impianto è quello indicato nell'offerta fase2, mentre per i siti con autorizzazioni concesse, TICA ottenute o immediatamente cantierabili all'acconto impianto dovrà essere aggiunto il corrispettivo contenuto nella colonna "Maggior costo per avanzamento iter autorizzativo". Per ricevere le offerte MWF fase1 e fase2 compilare il form cliccando [qui](#).

Tutti i preventivi inviati in provincia critica o comune critico a partire al 01/03/2014 saranno presi in carico solo dopo il 01/06/2014, pertanto il preventivo sarà ricevuto dopo 20gg lavorativi per pot <=100Kw o dopo 45gg lavorativi per potenze >100KW.

Da questa distanza dipende il costo delle servitù di elettrodotto e di progetto di elettrodotto. La distanza indicata in tabella si riferisce in condizioni di rete non satura. Tale distanza può aumentare se il distributore di rete non concede la connessione sulla rete più vicina

[Per avere informazioni sull'analisi anemologica della ventosità cliccare qui.](#)

ELENCO SITI PER COSTRUZIONE IMPIANTI

25/01/2015

MINIEOLICI, LISTA AGGIORNATA AL

(PER AVERE INFORMAZIONI SUI SITI AUTORIZZATI,

PARZIALMENTE AUTORIZZATI ,CANTIERABILI E

CONNETTIBILI CLICCARE QUI)

Codice Sito	Regione	Provincia	Altezza del sito sul livello del mare [m]	Ventosità media annua a 50 m s.l.t.	N. Torri da 50-100KW che possono essere installate	N. Torri da 200-300KW che possono essere installate	N. Torri da 500-1000KW che possono essere installate	Assegnato ad eventuale committente	Iscrizione al registro	*Vincoli ("Nessuno" significa l'assenza di vincoli ostativi come i SIC-ZPS-PARCHI-OASI,SIR,IBA . Ove i vincoli indicati sono "Nessuno" è stata verificata ma non è certa al 100% l'assenza di vincoli archeologici, paesaggistici o idrogeologici che comunque non sono ostativi ma richiedono solo particolari nulla osta) (LE AREE DI RISPETTO NON SONO VINCOLI OSTATIVI)	Orografia	Stato dell' autorizzazione dell' impianto di produzione	Stato della domanda di connessione ad ENEL	Note (attenzione sono considerazioni probabili)	Tipo di analisi di ventosità	Incertezza max. nell' analisi della ventosità
MWF12402-A2	MOLISE	Isernia	924	7,2	-	1	-	NO		Paesaggistico + area di rispetto SIC	Valle			Probabile effetto Venturi ortografico, sito da monitorare, relazione geologica già fatta	SPOT	16,67%
MWF12406	MOLISE	Isernia	907	7,2	-	1	-	NO		Paesaggistico + area di rispetto SIC	Valle			Probabile effetto Venturi ortografico, sito da monitorare, relazione geologica già fatta	SPOT	16,67%
MWF13006	MOLISE	Campobasso	749	6,6	2	2	-	NO		Nessuno	Crinale				SPOT	15,15%
MWF10036	PUGLIA	Foggia	461	6,50	2	2	-	NO		Nessuno*	Pendio				SPOT	15,38%
MWF11002	PUGLIA	Foggia	250	6,20	4	3	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	12,90%
MWF11013	PUGLIA	Foggia	323	6,40	2	1	-	NO		Nessuno*	Altopiano				SPOT	14,06%
MWF11014	PUGLIA	Foggia	346	6,50	1	1	-	NO		Nessuno*	Altopiano		PREVENTIVO RICEVUTO	(nessuna servitù di elettrodotto da acquisire)	SPOT	15,38%
MWF11023	PUGLIA	Foggia	138	6,70	3	2	-	NO		PARCO NATURALE REGIONALE AREA DI RISPETTO SIC VALLE FORTORE - LAGO DI OCCHITO	Pianura		PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	10,45%
MWF11246	PUGLIA	Lecce	150	6,4	3	1	-	NO		CONI VISUALI 6km. PARTICELLA RICADENTE PARZIALMENTE NEL PUTT/b , AREE TUTELATE PER LEGGE ART. 142 BOSCHI.	Pianura				SPOT	12,50%
MWF11392	PUGLIA	Foggia	230	6,5	6	3	-	NO		CONI VISUALI 10km. PARTICELLA PARZIALMENTE RICADENTE IN AREE TUTELATE PER LEGGE ART. 142 D.LGS. 42/2004 BOSCHI E CORSI D'ACQUA	Pianura				SPOT	12,31%
MWF11450	PUGLIA	Foggia	203	6,4	1	1	-	NO		AREE TUTELATE PER LEGGE ART. 142 D.LGS. 42/2004 FIUMI TORRENTI E CORSI D'ACQUA. VERSANTI	Pianura				SPOT	14,06%
MWF11462	PUGLIA	Foggia	191	6,4	3	2	-	NO		CONI VISUALI 10km.	Pianura				SPOT	12,50%
MWF11463	PUGLIA	Foggia	234	6,4	2	1	-	NO		CONI VISUALI 10km.	Pianura				SPOT	12,50%
MWF11464	PUGLIA	Foggia	225	6,4	3	2	-	NO		CONI VISUALI 10km E PARZIALMENTE RICADENTE IN segnalazione carta dei beni con buffer	Pianura				SPOT	14,06%
MWF11465	PUGLIA	Foggia	242	6,5	1	1	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	13,85%
MWF11496	PUGLIA	Lecce	104	6,5	1	-	-	NO		CONI VISUALI 10km.	Pianura			(nessuna servitù di elettrodotto)	SPOT	10,77%
MWF11525	PUGLIA	Taranto	75	6	2	1	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	11,67%
MWF11535	PUGLIA	Foggia	178	6,3	4	3	-	NO		CONI VISUALI 10 Km + QUASI TOTALMENTE IN AREE TUTELATE PER LEGGE ART. 142 D.LGS. 42/2004 FIUMI TORRENTI E CORSI D'ACQUA	Pianura				SPOT	12,70%

Modifiche o nuovi inserimenti rispetto a lista precedente

**S.E.I. WIND
POWER ENERGY**

Siti dove è consentita la P.A.S. fino a 200KW (se il proprietario del fondo è agricoltore IAP)

SITI DOVE SI PUO' PROCEDERE IN PAS
Per la Basilicata: fino ad 1MW (limite di 250 metri tra aerogeneratore)
Per la Calabria: fino ad 1MW
Per la Puglia: fino a 200KW in Puglia (limite di 4 macchine contigue)
Per la Liguria: fino a 200KW

I Siti si dividono in 4 classi principali:
-Siti in sviluppo
-Siti parzialmente autorizzati (ad esempio con la sola TICA)*
-Siti autorizzati e cantierabili (si possono immediatamente iniziare i lavori)*
-Siti autorizzati e connettibili (si possono immediatamente iniziare e terminare i lavori, connettendo in rete l'impianto)*
I siti che hanno il preventivo Enel in stato che non sia "DA ATTIVARE" hanno necessità di stipulare le servitù per l'elettrodotto di rete e il regolamento di esercizio.
Per info sulle autorizzazioni già ottenute scrivere a commerciale@societaelettricaitaliana.it indicando il codice sito.

Tutti i preventivi inviati in provincia critica o comune critico a partire al 01/03/2014 saranno presi in carico solo dopo il 01/06/2014, pertanto il preventivo sarà ricevuto dopo 20gg lavorativi per pot <=100Kw o dopo 45gg lavorativi per potenze >100KW.

[Per avere informazioni sull'analisi anemologica della ventosità cliccare qui.](#)

ELENCO SITI PER COSTRUZIONE IMPIANTI 25/01/2015

MINIEOLICI, LISTA AGGIORNATA AL (PER AVERE INFORMAZIONI SUI SITI AUTORIZZATI, PARZIALMENTE AUTORIZZATI, CANTIERABILI E CONNETTIBILI CLICCARE QUI)

Per visionare gli studi di fattibilità e per riservate temporaneamente un sito fino alla conferma è necessario accettare l'offerta MWF fase 1, per riservare il sito definitivamente è invece necessario accettare l'offerta MWF fase 2.
Per i siti da sviluppare l'acconto impianto è quello indicato nell'offerta fase2, mentre per i siti con autorizzazioni concesse, TICA ottenute o immediatamente cantierabili all'acconto impianto dovrà essere aggiunto il corrispettivo contenuto nella colonna "Maggior costo per avanzamento iter autorizzativo". Per ricevere le offerte MWF fase1 e fase2 compilare il form cliccando [qui](#).

Da questa distanza dipende il costo delle servitù di elettrodotto e di progetto di elettrodotto. La distanza indicata in tabella si riferisce in condizioni di rete non satura. Tale distanza può aumentare se il distributore di rete non concede la connessione sulla rete più vicina

Codice Sito	Regione	Provincia	Altezza del sito sul livello del mare [m]	Ventosità media annua a 50 m s.l.t.	N. Torri da 50-100KW che possono essere installate	N. Torri da 200-300KW che possono essere installate	N. Torri da 500-1000KW che possono essere installate	Assegnato ad eventuale committente	Iscrizione al registro	*Vincoli ("Nessuno" significa l'assenza di vincoli ostativi come i SIC-ZPS-PARCHI-OASI,SIR,IBA . Ove i vincoli indicati sono "Nessuno" è stata verificata ma non è certa al 100% l'assenza di vincoli archeologici, paesaggistici o idrogeologici che comunque non sono ostativi ma richiedono solo particolari nulla osta) (LE AREE DI RISPETTO NON SONO VINCOLI OSTATIVI)	Orografia	Stato dell' autorizzazione dell' impianto di produzione	Stato della domanda di connessione ad ENEL	Note (attenzione sono considerazioni probabili)	Tipo di analisi di ventosità	Incertezza max. nell' analisi della ventosità
MWF11536	PUGLIA	Foggia	111	5,6	2	2	-	NO		CONI VISUALI 6 Km	Pianura				SPOT	12,50%
MWF11561	PUGLIA	Foggia	264	6,5	1	1	-	NO		CONI VISUALI 10 Km + AREE TULATE PER LEGGE ART. 142 D.LGS. 42/2004 FIUMI TORRENTI E CORSI D'ACQUA + VERSANTI	Pianura				SPOT	13,85%
MWF11567-A1	PUGLIA	Brindisi	42	6,3	3	2	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W14090)	TABELLA C EOLN_RG2014	Nessuno*	Pianura	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO ACCETTATO	(nessuna servitù di elettrodotto)	SPOT	11,11%
MWF11617	PUGLIA	Foggia	248	6,5	1	1	-	NO		RICADENTE AL 90% IN VERSANTI	Pianura				SPOT	13,85%
MWF11618	PUGLIA	Foggia	165	6,1	12	7	-	NO		CONI VISUALI + PARZIALMENTE RICADENTI IN AREE TULATE PER LEGGE ART. 142 D.LGS. 42/2004 FIUMI TORRENTI E CORSI D'ACQUA +	Pianura				SPOT	11,48%
MWF12080	PUGLIA	Foggia	537	6,7	1	-	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W14100)		Nessuno*	Pendio		PREVENTIVO SCADUTO	(poche servitù di elettrodotto da acquisire)	SPOT	14,93%
MWF12081-A1	PUGLIA	Lecce	96	6,8	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W13019)		Vincolo Paesaggistico Art. 136 D.Lgs. 42-2004 + Zona I.B.A. + Aree Tampone	Pianura	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO	(nessuna servitù di elettrodotto)	SPOT	14,71%
MWF12081-A2	PUGLIA	Lecce	97	6,8	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W13079)		Vincolo Paesaggistico Art. 136 D.Lgs. 42-2004 + Zona I.B.A. + Aree Tampone	Pianura		PREVENTIVO SCADUTO	(nessuna servitù di elettrodotto)	SPOT	14,71%
MWF12084	PUGLIA	Lecce	101	6,3	1	1	-	NO		Vincolo Paesaggistico Art. 136 D.Lgs. 42-2004 (pae0081)	Pianura				SPOT	12,70%
MWF12085	PUGLIA	Lecce	151	6,5	1	-	-	NO		Vincolo Paesaggistico AREE TULATE PER LEGGE ART. 142 D.LGS. 42/2004 BOSCO CON BUFFER	Poggio di collina				SPOT	13,85%
MWF12101	PUGLIA	Foggia	382	5,6	3	2	-	NO		Segnalazioni Carta dei Beni con buffer di 100 m	Pianura			(nessuna servitù di elettrodotto)	SPOT	12,50%
MWF12215	PUGLIA	Foggia	246	6,5	5	2	-	NO		CONI VISUALI 10 Km + parzialmente ricadente in segnalazione carta dei beni con buffer di 100m	Pianura				SPOT	13,85%
MWF12238-A3	PUGLIA	Foggia	337	6,8	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W13271)		Area non idonea "Area Tampone" ai sensi del RR 24/2010	Pianura	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	13,24%
MWF12343-A1	PUGLIA	Foggia	95	5,5	1	-	-	NO		PARTICELLA PARZIALMENTE RICADENTE IN AREE TULATE PER LEGGE ART. 142 D.LGS. 42/2004 - TRATTURI	Pianura				SPOT	10,91%
MWF12343-A2	PUGLIA	Foggia	95	5,5	1	-	-	NO		PARTICELLA PARZIALMENTE RICADENTE IN AREE TULATE PER LEGGE ART. 142 D.LGS. 42/2004 - TRATTURI	Pianura				SPOT	10,91%
MWF12390	PUGLIA	BARI	1012	7,8	1	-	-	NO		ZONA I.B.A. + AREA TAMPONE + PERICOLOSITA' GEOMORFOLOGICA + VERSANTI	Poggio di Collina		PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	15,38%
MWF12444	PUGLIA	Brindisi	284	6,3	1	-	-	NO		Nessuno*	Pianura			(poche servitù di elettrodotto)	SPOT	11,11%
MWF13002-A1	PUGLIA	Brindisi	61	6,1	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W14074)		Nessuno*	Pianura		PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	11,48%

Modifiche o nuovi inserimenti rispetto a lista precedente

**S.E.I. WIND
POWER ENERGY**

Siti dove è consentita la P.A.S. fino a 200KW (se il proprietario del fondo è agricoltore IAP)

SITI DOVE SI PUO' PROCEDERE IN PAS
Per la Basilicata: fino ad 1MW (limite di 250 metri tra aerogeneratore)
Per la Calabria: fino ad 1MW
Per la Puglia: fino a 200KW in Puglia (limite di 4 macchine contigue)
Per la Liguria: fino a 200KW

I Siti si dividono in 4 classi principali:
-Siti in sviluppo
-Siti parzialmente autorizzati (ad esempio con la sola TICA)*
-Siti autorizzati e cantierabili (si possono immediatamente iniziare i lavori)*
-Siti autorizzati e connettabili (si possono immediatamente iniziare e terminare i lavori, connettendo in rete l'impianto)*
I siti che hanno il preventivo Enel in stato che non sia "DA ATTIVARE" hanno necessità di stipulare le servitù per l'elettrodotto di rete e il regolamento di esercizio.
Per info sulle autorizzazioni già ottenute scrivere a commerciale@societaelettricaitaliana.it indicando il codice sito.

Tutti i preventivi inviati in provincia critica o comune critico a partire al 01/03/2014 saranno presi in carico solo dopo il 01/06/2014, pertanto il preventivo sarà ricevuto dopo 20gg lavorativi per pot <=100Kw o dopo 45gg lavorativi per potenze >100KW.

[Per avere informazioni sull'analisi anemologica della ventosità cliccare qui.](#)

ELENCO SITI PER COSTRUZIONE IMPIANTI 25/01/2015
MINIEOLICI, LISTA AGGIORNATA AL
(PER AVERE INFORMAZIONI SUI SITI AUTORIZZATI, PARZIALMENTE AUTORIZZATI, CANTIERABILI E CONNETTABILI CLICCARE QUI)

Per visionare gli studi di fattibilità e per riservate temporaneamente un sito fino alla conferma è necessario accettare l'offerta MWF fase 1, per riservare il sito definitivamente è invece necessario accettare l'offerta MWF fase 2.
Per i siti da sviluppare l'acconto impianto è quello indicato nell'offerta fase2, mentre per i siti con autorizzazioni concesse, TICA ottenute o immediatamente cantierabili all'acconto impianto dovrà essere aggiunto il corrispettivo contenuto nella colonna "Maggior costo per avanzamento iter autorizzativo". Per ricevere le offerte MWF fase1 e fase2 compilare il form cliccando [qui](#).

Da questa distanza dipende il costo delle servitù di elettrodotto e di progetto di elettrodotto. La distanza indicata in tabella si riferisce in condizioni di rete non satura. Tale distanza può aumentare se il distributore di rete non concede la connessione sulla rete più vicina

Codice Sito	Regione	Provincia	Altezza del sito sul livello del mare [m]	Ventosità media annua a 50 m s.l.t.	N. Torri da 50-100KW che possono essere installate	N. Torri da 200-300KW che possono essere installate	N. Torri da 500-1000KW che possono essere installate	Assegnato ad eventuale committente	Iscrizione al registro	*Vincoli ("Nessuno" significa l'assenza di vincoli ostativi come i SIC-ZPS-PARCHI-OASI,SIR,IBA . Ove i vincoli indicati sono "Nessuno" è stata verificata ma non è certa al 100% l'assenza di vincoli archeologici, paesaggistici o idrogeologici che comunque non sono ostativi ma richiedono solo particolari nulla osta) (LE AREE DI RISPETTO NON SONO VINCOLI OSTATIVI)	Orografia	Stato dell'autorizzazione dell'impianto di produzione	Stato della domanda di connessione ad ENEL	Note (attenzione sono considerazioni probabili)	Tipo di analisi di ventosità	Incertezza max. nell'analisi della ventosità
MWF13002-A2	PUGLIA	Brindisi	61	6,1	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W14077)	TABELLA C EOLN_RG2014	Nessuno*	Pianura	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	11,48%
MWF13002-A3	PUGLIA	Brindisi	61	6,1	-	1	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	11,48%
MWF13002-A4	PUGLIA	Brindisi	61	6,1	-	1	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	11,48%
MWF13035-A1	PUGLIA	Brindisi	39	6,4	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W14072)		Nessuno*	Pianura		PREVENTIVO ACCETTATO	Una sola servitù	SPOT	12,50%
MWF13035-A2	PUGLIA	Brindisi	39	6,4	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W14075)	TABELLA B EOLN_RG2014	Nessuno*	Pianura	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	12,50%
MWF13044	PUGLIA	Taranto	120	5,5	2	1	1	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W14089)	TABELLA C EOLN_RG2014	Nessuno*	Pianura	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO RICEVUTO		SPOT	10,91%
MWF14006-A1	PUGLIA	Lecce	179	6,7	1	-	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	14,93%
MWF14006-A2	PUGLIA	Lecce	180	6,7	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (Assegnato a W14086)	TABELLA C EOLN_RG2014	Nessuno*	Pianura	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	14,93%
MWF14008	PUGLIA	Lecce	176	6,7	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (Assegnato a W14087)		Nessuno*	Pianura		PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	14,93%
MWF14009	PUGLIA	Lecce	165	6,7	1	1	-	SI - NON DISPONIBILE (Assegnato a W14088)	TABELLA C EOLN_RG2014	Nessuno*	Pianura	AUTORIZZAZIONE IN ULTIMAZIONE	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	14,93%
MWF14055	PUGLIA	Taranto	15	5,48	2	-	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	12,28%
MWF14055	PUGLIA	Taranto	15	5,48	-	1	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	12,28%
MWF14072	PUGLIA	Foggia	504	6,7	-	1	-			Nessuno* , in prossimità di area SIC					SPOT	14,93%
MWF10022-A1	SARDEGNA	Sassari	497	6,7	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11044)		Idrogeologico	Poggio di collina	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	13,43%
MWF10022-A2	SARDEGNA	Sassari	497	6,7	1	-	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12009)		Idrogeologico	Poggio di collina	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	13,43%
MWF10064	SARDEGNA	Medio Campidano	62	5,20	3	2	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	11,54%
MWF11007	SARDEGNA	Carbonia-Iglesias	60	6,30	-	3	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	12,70%
MWF11008	SARDEGNA	Carbonia-Iglesias	138	6,4	1	-	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11092)		Paesaggistico per bosco, D.lg. 42/2004	Pendio	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO	Preventivo di connessione da 50KW (nessuna servitù di elettrodotto)	SPOT	14,06%

Modifiche o nuovi inserimenti rispetto a lista precedente

**S.E.I. WIND
POWER ENERGY**

Siti dove è consentita la P.A.S. fino a 200KW (se il proprietario del fondo è agricoltore IAP)

SITI DOVE SI PUO' PROCEDERE IN PAS
Per la Basilicata: fino ad 1MW (limite di 250 metri tra aerogeneratore)
Per la Calabria: fino ad 1MW
Per la Puglia: fino a 200KW in Puglia (limite di 4 macchine contigue)
Per la Liguria: fino a 200KW

I Siti si dividono in 4 classi principali:
-Siti in sviluppo
-Siti parzialmente autorizzati (ad esempio con la sola TICA)*
-Siti autorizzati e cantierabili (si possono immediatamente iniziare i lavori)*
-Siti autorizzati e connettibili (si possono immediatamente iniziare e terminare i lavori, connettendo in rete l'impianto)*
I siti che hanno il preventivo Enel in stato che non sia "DA ATTIVARE" hanno necessità di stipulare le servitù per l'elettrodotto di rete e il regolamento di esercizio.
Per info sulle autorizzazioni già ottenute scrivere a commerciale@societaelettricaitaliana.it indicando il codice sito.

Tutti i preventivi inviati in provincia critica o comune critico a partire al 01/03/2014 saranno presi in carico solo dopo il 01/06/2014, pertanto il preventivo sarà ricevuto dopo 20gg lavorativi per pot <=100Kw o dopo 45gg lavorativi per potenze >100KW.

[Per avere informazioni sull'analisi anemologica della ventosità cliccare qui.](#)

ELENCO SITI PER COSTRUZIONE IMPIANTI 25/01/2015

MINIEOLICI, LISTA AGGIORNATA AL (PER AVERE INFORMAZIONI SUI SITI AUTORIZZATI, PARZIALMENTE AUTORIZZATI, CANTIERABILI E CONNETTIBILI CLICCARE QUI)

Per visionare gli studi di fattibilità e per riservate temporaneamente un sito fino alla conferma è necessario accettare l'offerta MWF fase 1, per riservare il sito definitivamente è invece necessario accettare l'offerta MWF fase 2.
Per i siti da sviluppare l'acconto impianto è quello indicato nell'offerta fase2, mentre per i siti con autorizzazioni concesse, TICA ottenute o immediatamente cantierabili all'acconto impianto dovrà essere aggiunto il corrispettivo contenuto nella colonna "Maggior costo per avanzamento iter autorizzativo". Per ricevere le offerte MWF fase1 e fase2 compilare il form cliccando [qui](#).

Da questa distanza dipende il costo delle servitù di elettrodotto e di progetto di elettrodotto. La distanza indicata in tabella si riferisce in condizioni di rete non satura. Tale distanza può aumentare se il distributore di rete non concede la connessione sulla rete più vicina

Codice Sito	Regione	Provincia	Altezza del sito sul livello del mare [m]	Ventosità media annua a 50 m s.l.t.	N. Torri da 50-100KW che possono essere installate	N. Torri da 200-300KW che possono essere installate	N. Torri da 500-1000KW che possono essere installate	Assegnato ad eventuale committente	Iscrizione al registro	*Vincoli ("Nessuno" significa l'assenza di vincoli ostativi come i SIC-ZPS-PARCHI-OASI,SIR,IBA . Ove i vincoli indicati sono "Nessuno" è stata verificata ma non è certa al 100% l'assenza di vincoli archeologici, paesaggistici o idrogeologici che comunque non sono ostativi ma richiedono solo particolari nulla osta) (LE AREE DI RISPETTO NON SONO VINCOLI OSTATIVI)	Orografia	Stato dell' autorizzazione dell' impianto di produzione	Stato della domanda di connessione ad ENEL	Note (attenzione sono considerazioni probabili)	Tipo di analisi di ventosità	Incertezza max. nell' analisi della ventosità
MWF11009	SARDEGNA	Carbonia-Iglesias	112	6,70	-	14	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	11,94%
MWF11059	SARDEGNA	Carbonia-Iglesias	280	5,80	-	6	-	NO		ND	Poggio di collina				SPOT	12,07%
MWF11151-A1	SARDEGNA	Olbia-Tempio	1333	7,544	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11065)		parco regionale LR 31/89 oasi permanenti di protezione faunistica SIC	Poggio di collina	PROGETTAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	8,62%
MWF11151-A2	SARDEGNA	Olbia-Tempio	1136	7,544	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11065)		parco regionale LR 31/89 oasi permanenti di protezione faunistica SIC	Poggio di collina	PROGETTAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	17,23%
MWF11151-A1+A2	SARDEGNA	Olbia-Tempio	1235	7,544	-	2	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11065)			Poggio di collina	VEDI SINGOLI SITI	VEDI SINGOLI SITI		SPOT	12,92%
MWF11322-A1	SARDEGNA	Olbia-Tempio	123	7,3	1	-	-	SI NON DISPONIBILE (ASSEGNATO A W13154)		Nessuno*	Poggio di collina		PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	13,70%
MWF11322-A2	SARDEGNA	Olbia-Tempio	143	7,3	1	-	-	NO		Nessuno*	Poggio di collina				SPOT	13,70%
MWF11322-A3	SARDEGNA	Olbia-Tempio	150	7,3	1	-	-	NO		Nessuno*	Poggio di collina				SPOT	13,70%
MWF11322-A4	SARDEGNA	Olbia-Tempio	157	7,3	1	-	-	NO		Nessuno*	Poggio di collina				SPOT	13,70%
MWF11322-A5	SARDEGNA	Olbia-Tempio	158	7,3	1	-	-	NO		Nessuno*	Poggio di collina				SPOT	13,70%
MWF11322-A6	SARDEGNA	Olbia-Tempio	153	7,4	1	-	-	SI NON DISPONIBILE (ASSEGNATO A W13154)		Nessuno*	Poggio di collina		PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	13,51%
MWF11322-A7	SARDEGNA	Olbia-Tempio	152	7,4	1	-	-	NO		Nessuno*	Poggio di collina				SPOT	13,51%
MWF11322-A8	SARDEGNA	Olbia-Tempio	153	7,4	1	-	-	NO		Nessuno*	Poggio di collina				SPOT	13,51%
MWF11390	SARDEGNA	Sassari	204	5,5	2	1	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	14,55%
MWF11604	SARDEGNA	Carbonia-Iglesias	27	6,1	10	5	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	11,48%
MWF12042-A1	SARDEGNA	Olbia-Tempio	622	6,61	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12038)		Necessità di VIA per vicinanza A3	Collina	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO		REANALISI WRF PLUS	5,90%
MWF12042-A2	SARDEGNA	Olbia-Tempio	622	6,61	1	1	-	NO		Necessità di VIA per vicinanza A3	Collina				REANALISI WRF PLUS	5,90%
MWF12042-A3	SARDEGNA	Olbia-Tempio	622	6,61	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12046)		Vioncolo paesaggistico (in Sargegna necessità di VIA)	Collina	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO		REANALISI WRF PLUS	5,90%

Modifiche o nuovi inserimenti rispetto a lista precedente

**S.E.I. WIND
POWER ENERGY**

Siti dove è consentita la P.A.S. fino a 200KW (se il proprietario del fondo è agricoltore IAP)

SITI DOVE SI PUO' PROCEDERE IN PAS
Per la Basilicata: fino ad 1MW (limite di 250 metri tra aerogeneratore)
Per la Calabria: fino ad 1MW
Per la Puglia: fino a 200KW in Puglia (limite di 4 macchine contigue)
Per la Liguria: fino a 200KW

I Siti si dividono in 4 classi principali:

- Siti in sviluppo
 - Siti parzialmente autorizzati (ad esempio con la sola TICA)*
 - Siti autorizzati e cantierabili (si possono immediatamente iniziare i lavori)*
 - Siti autorizzati e connettibili (si possono immediatamente iniziare e terminare i lavori, connettendo in rete l'impianto)*
- I siti che hanno il preventivo Enel in stato che non sia "DA ATTIVARE" hanno necessità di stipulare le servitù per l'elettrodotto di rete e il regolamento di esercizio.

Per info sulle autorizzazioni già ottenute scrivere a commerciale@societaelettricaitaliana.it indicando il codice sito.

Per visionare gli studi di fattibilità e per riservate temporaneamente un sito fino alla conferma è necessario accettare l'offerta MWF fase 1, per riservare il sito definitivamente è invece necessario accettare l'offerta MWF fase 2.

Per i siti da sviluppare l'acconto impianto è quello indicato nell'offerta fase2, mentre per i siti con autorizzazioni concesse, TICA ottenute o immediatamente cantierabili all'acconto impianto dovrà essere aggiunto il corrispettivo contenuto nella colonna "Maggior costo per avanzamento iter autorizzativo". Per ricevere le offerte MWF fase1 e fase2 compilare il form cliccando [qui](#).

Tutti i preventivi inviati in provincia critica o comune critico a partire al 01/03/2014 saranno presi in carico solo dopo il 01/06/2014, pertanto il preventivo sarà ricevuto dopo 20gg lavorativi per pot <=100Kw o dopo 45gg lavorativi per potenze >100KW.

Da questa distanza dipende il costo delle servitù di elettrodotto e di progetto di elettrodotto. La distanza indicata in tabella si riferisce in condizioni di rete non satura. Tale distanza può aumentare se il distributore di rete non concede la connessione sulla rete più vicina

[Per avere informazioni sull'analisi anemologica della ventosità cliccare qui.](#)

ELENCO SITI PER COSTRUZIONE IMPIANTI

25/01/2015

**MINIEOLICI, LISTA AGGIORNATA AL
(PER AVERE INFORMAZIONI SUI SITI AUTORIZZATI,
PARZIALMENTE AUTORIZZATI, CANTIERABILI E
CONNETTIBILI CLICCARE QUI)**

Codice Sito	Regione	Provincia	Altezza del sito sul livello del mare [m]	Ventosità media annua a 50 m s.l.t.	N. Torri da 50-100KW che possono essere installate	N. Torri da 200-300KW che possono essere installate	N. Torri da 500-1000KW che possono essere installate	Assegnato ad eventuale committente	Iscrizione al registro	*Vincoli ("Nessuno" significa l'assenza di vincoli ostativi come i SIC-ZPS-PARCHI-OASI,SIR,IBA . Ove i vincoli indicati sono "Nessuno" è stata verificata ma non è certa al 100% l'assenza di vincoli archeologici, paesaggistici o idrogeologici che comunque non sono ostativi ma richiedono solo particolari nulla osta) (LE AREE DI RISPETTO NON SONO VINCOLI OSTATIVI)	Orografia	Stato dell' autorizzazione dell' impianto di produzione	Stato della domanda di connessione ad ENEL	Note (attenzione sono considerazioni probabili)	Tipo di analisi di ventosità	Incertezza max. nell' analisi della ventosità
MWF12083	SARDEGNA	Nuoro	901	6,3	2	-	-	NO		Nessuno*	Pendio				SPOT	15,87%
MWF12107	SARDEGNA	Medio Campidano	258	5,5	3	2	-	NO		Nessuno*	Crinale				SPOT	12,73%
MWF12108	SARDEGNA	Medio Campidano	34	6	14	7	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	13,33%
MWF12108-A1	SARDEGNA	Medio Campidano	43	6	1	1	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	13,33%
MWF12108-A2	SARDEGNA	Medio Campidano	43	6	1	1	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	13,33%
MWF12108-A3	SARDEGNA	Medio Campidano	41	6	1	1	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	13,33%
MWF12108-A4	SARDEGNA	Medio Campidano	34	6	1	1	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	13,33%
MWF12108-A5	SARDEGNA	Medio Campidano	29	6	1	1	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	13,33%
MWF12108-A6	SARDEGNA	Medio Campidano	28	6	1	1	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	13,33%
MWF12108-A7	SARDEGNA	Medio Campidano	25	6	1	1	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	13,33%
MWF12117	SARDEGNA	Medio Campidano	37	6,1	6	3	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	14,75%
MWF12233	SARDEGNA	Olbia-Tempio	625	7,8	3	-	-	NO		Nessuno*	Collina			Il proprietario non è IAP	SPOT	15,38%
MWF12233-A1	SARDEGNA	Olbia-Tempio	618	7,8	1	-	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W13083)		Nessuno*	Collina	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO	Il proprietario non è IAP	SPOT	15,38%
MWF12233-A2	SARDEGNA	Olbia-Tempio	630	7,8	-	1	-	NO		Necessità di VIA per vicinanza A1	Collina			Il proprietario non è IAP	SPOT	15,38%
MWF12233-A3	SARDEGNA	Olbia-Tempio	618	7,8	-	1	-	NO		Nessuno*	Collina			Il proprietario non è IAP	SPOT	15,38%
MWF12350	SARDEGNA	Sassari	593	7	-	1	-	NO		Nessuno*	Conca				SPOT	14,29%
MWF12407-A1	SARDEGNA	Sassari	378	6,6	1	1	-	NO		Nessuno*	Altopiano				SPOT	16,67%
MWF12407-A2	SARDEGNA	Sassari	389	6,7	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12150)		Nessuno*	Altopiano		PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	16,42%

S.E.I. WIND POWER ENERGY

Siti dove è consentita la P.A.S. fino a 200KW (se il proprietario del fondo è agricoltore IAP)

SITI DOVE SI PUO' PROCEDERE IN PAS
 Per la Basilicata: fino ad 1MW (limite di 250 metri tra aerogeneratore)
 Per la Calabria: fino ad 1MW
 Per la Puglia: fino a 200KW in Puglia (limite di 4 macchine contigue)
 Per la Liguria: fino a 200KW

I Siti si dividono in 4 classi principali:
 -Siti in sviluppo
 -Siti parzialmente autorizzati (ad esempio con la sola TICA)*
 -Siti autorizzati e cantierabili (si possono immediatamente iniziare i lavori)*
 -Siti autorizzati e connettibili (si possono immediatamente iniziare e terminare i lavori, connettendo in rete l'impianto)*
 I siti che hanno il preventivo Enel in stato che non sia "DA ATTIVARE" hanno necessità di stipulare le servitù per l'elettrodotto di rete e il regolamento di esercizio.
Per info sulle autorizzazioni già ottenute scrivere a commerciale@societaelettricaitaliana.it indicando il codice sito.
 Per visionare gli studi di fattibilità e per riservate temporaneamente un sito fino alla conferma è necessario accettare l'offerta MWF fase 1, per riservare il sito definitivamente è invece necessario accettare l'offerta MWF fase 2.
 Per i siti da sviluppare l'acconto impianto è quello indicato nell'offerta fase2, mentre per i siti con autorizzazioni concesse, TICA ottenute o immediatamente cantierabili all'acconto impianto dovrà essere aggiunto il corrispettivo contenuto nella colonna "Maggior costo per avanzamento iter autorizzativo". Per ricevere le offerte MWF fase1 e fase2 compilare il form cliccando [qui](#).

Tutti i preventivi inviati in provincia critica o comune critico a partire al 01/03/2014 saranno presi in carico solo dopo il 01/06/2014, pertanto il preventivo sarà ricevuto dopo 20gg lavorativi per pot <=100Kw o dopo 45gg lavorativi per potenze >100KW.

Da questa distanza dipende il costo delle servitù di elettrodotto e di progetto di elettrodotto. La distanza indicata in tabella si riferisce in condizioni di rete non satura. Tale distanza può aumentare se il distributore di rete non concede la connessione sulla rete più vicina.

[Per avere informazioni sull'analisi anemologica della ventosità cliccare qui.](#)

ELENCO SITI PER COSTRUZIONE IMPIANTI 25/01/2015
MINIEOLICI, LISTA AGGIORNATA AL
(PER AVERE INFORMAZIONI SUI SITI AUTORIZZATI, PARZIALMENTE AUTORIZZATI, CANTIERABILI E CONNETTIBILI CLICCARE QUI)

Codice Sito	Regione	Provincia	Altezza del sito sul livello del mare [m]	Ventosità media annua a 50 m s.l.t.	N. Torri da 50-100KW che possono essere installate	N. Torri da 200-300KW che possono essere installate	N. Torri da 500-1000KW che possono essere installate	Assegnato ad eventuale committente	Iscrizione al registro	*Vincoli ("Nessuno" significa l'assenza di vincoli ostatici come i SIC-ZPS-PARCHI-OASI,SIR,IBA . Ove i vincoli indicati sono "Nessuno" è stata verificata ma non è certa al 100% l'assenza di vincoli archeologici, paesaggistici o idrogeologici che comunque non sono ostatici ma richiedono solo particolari nulla osta) (LE AREE DI RISPETTO NON SONO VINCOLI OSTATIVI)	Orografia	Stato dell' autorizzazione dell' impianto di produzione	Stato della domanda di connessione ad ENEL	Note (attenzione sono considerazioni probabili)	Tipo di analisi di ventosità	Incertezza max. nell' analisi della ventosità
MWF12408-A1	SARDEGNA	Sassari	379	6,4	1	1	-	NO		Nessuno*	Altopiano				SPOT	17,19%
MWF12408-A2	SARDEGNA	Sassari	382	6,6	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W13025)		Nessuno*	Altopiano		PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	16,67%
MWF12408-A3	SARDEGNA	Sassari	387	6,65	1	1	-	NO		Nessuno*	Altopiano				SPOT	16,54%
MWF12408-A4	SARDEGNA	Sassari	394	6,7	1	1	-	NO		Nessuno*	Altopiano				SPOT	16,42%
MWF12409-A1	SARDEGNA	Sassari	384	6,6	1	1	-	NO		Nessuno*	Altopiano			(nessuna servitù di elettrodotto)	SPOT	16,67%
MWF12409-A2	SARDEGNA	Sassari	392	6,65	1	1	-	NO		Nessuno*	Altopiano			(nessuna servitù di elettrodotto)	SPOT	16,54%
MWF12409-A3	SARDEGNA	Sassari	402	6,7	1	1	-	NO		Nessuno*	Altopiano			(nessuna servitù di elettrodotto)	SPOT	16,42%
MWF13034	SARDEGNA	Cagliari	239	6,28	2	-	-	NO		*Nessuno	Crinale			Installazione delle 2 turbine con frazionamento.	SPOT	13,85%
MWF13034	SARDEGNA	Cagliari	239	6,28	-	1	-	NO		*Nessuno	Crinale				SPOT	13,85%
MWF13052-A1	SARDEGNA	Medio Campidano	76	6,5	-	-	1	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W14127)		Area di rispetto Important Bird Area Area di organizzazione mineraria normata dall'art. 53 delle NTA	Altopiano		PREVENTIVO RICEVUTO		SPOT	15,38%
MWF13052-A2	SARDEGNA	Medio Campidano	76	6,5	-	3	-	NO		Area di rispetto Important Bird Area Area di organizzazione mineraria normata dall'art. 53 delle NTA	Altopiano				SPOT	15,38%
MWF13052-A3	SARDEGNA	Medio Campidano	76	6,5	4	-	-	NO		Area di rispetto Important Bird Area Area di organizzazione mineraria normata dall'art. 53 delle NTA	Altopiano				SPOT	15,38%
MWF11022	SICILIA	Agrigento	140	5,10	3	2	-	NO		AREA DI RISPETTO SIC	Pendio				SPOT	13,73%
MWF11038	SICILIA	Palermo	613	5,90	3	-	-	NO		Nessuno*	Altopiano			Probabile effetto Venturi ortografico, sito da monitorare, relazione geologica già fatta	SPOT	18,64%
MWF11380	SICILIA	Palermo	300	6,3	2	-	-	NO		Nessuno*	Pendio				SPOT	15,87%
MWF11398	SICILIA	Messina	136	6,8	2	1	-	NO		Area di rispetto Vincolo Archeologico	Valle				SPOT	17,65%
MWF11451	SICILIA	Trapani	4	6,3	1	1	-	NO		Area di rispetto SIC-ZPS	Pianura				SPOT	11,11%
MWF11498-A1	SICILIA	Enna	150	5,1	1	1	-	NO		VINCOLO DI IMMODIFICABILITA TEMPORANEA DELLA ZONA DI MONTE SCALPELLO RICADENTE NEL COMUNE DI AGIRA					SPOT	13,73%

Modifiche o nuovi inserimenti rispetto a lista precedente

**S.E.I. WIND
POWER ENERGY**

Siti dove è consentita la P.A.S. fino a 200KW (se il proprietario del fondo è agricoltore IAP)

SITI DOVE SI PUO' PROCEDERE IN PAS
Per la Basilicata: fino ad 1MW (limite di 250 metri tra aerogeneratore)
Per la Calabria: fino ad 1MW
Per la Puglia: fino a 200KW in Puglia (limite di 4 macchine contigue)
Per la Liguria: fino a 200KW

I Siti si dividono in 4 classi principali:
-Siti in sviluppo
-Siti parzialmente autorizzati (ad esempio con la sola TICA)*
-Siti autorizzati e cantierabili (si possono immediatamente iniziare i lavori)*
-Siti autorizzati e connettibili (si possono immediatamente iniziare e terminare i lavori, connettendo in rete l'impianto)*
I siti che hanno il preventivo Enel in stato che non sia "DA ATTIVARE" hanno necessità di stipulare le servitù per l'elettrodotto di rete e il regolamento di esercizio.
Per info sulle autorizzazioni già ottenute scrivere a commerciale@societaelettricaitaliana.it indicando il codice sito.

Tutti i preventivi inviati in provincia critica o comune critico a partire al 01/03/2014 saranno presi in carico solo dopo il 01/06/2014, pertanto il preventivo sarà ricevuto dopo 20gg lavorativi per pot <=100Kw o dopo 45gg lavorativi per potenze >100KW.

[Per avere informazioni sull'analisi anemologica della ventosità cliccare qui.](#)

ELENCO SITI PER COSTRUZIONE IMPIANTI 25/01/2015
MINIEOLICI, LISTA AGGIORNATA AL
(PER AVERE INFORMAZIONI SUI SITI AUTORIZZATI, PARZIALMENTE AUTORIZZATI, CANTIERABILI E CONNETTIBILI CLICCARE QUI)

Per visionare gli studi di fattibilità e per riservate temporaneamente un sito fino alla conferma è necessario accettare l'offerta MWF fase 1, per riservare il sito definitivamente è invece necessario accettare l'offerta MWF fase 2.
Per i siti da sviluppare l'acconto impianto è quello indicato nell'offerta fase2, mentre per i siti con autorizzazioni concesse, TICA ottenute o immediatamente cantierabili all'acconto impianto dovrà essere aggiunto il corrispettivo contenuto nella colonna "Maggior costo per avanzamento iter autorizzativo". Per ricevere le offerte MWF fase1 e fase2 compilare il form cliccando [qui](#).

Da questa distanza dipende il costo delle servitù di elettrodotto e di progetto di elettrodotto. La distanza indicata in tabella si riferisce in condizioni di rete non satura. Tale distanza può aumentare se il distributore di rete non concede la connessione sulla rete più vicina

Codice Sito	Regione	Provincia	Altezza del sito sul livello del mare [m]	Ventosità media annua a 50 m s.l.t.	N. Torri da 50-100KW che possono essere installate	N. Torri da 200-300KW che possono essere installate	N. Torri da 500-1000KW che possono essere installate	Assegnato ad eventuale committente	Iscrizione al registro	*Vincoli ("Nessuno" significa l'assenza di vincoli ostativi come i SIC-ZPS-PARCHI-OASI,SIR,IBA . Ove i vincoli indicati sono "Nessuno" è stata verificata ma non è certa al 100% l'assenza di vincoli archeologici, paesaggistici o idrogeologici che comunque non sono ostativi ma richiedono solo particolari nulla osta) (LE AREE DI RISPETTO NON SONO VINCOLI OSTATIVI)	Orografia	Stato dell' autorizzazione dell' impianto di produzione	Stato della domanda di connessione ad ENEL	Note (attenzione sono considerazioni probabili)	Tipo di analisi di ventosità	Incertezza max. nell' analisi della ventosità
MWF11498-A2	SICILIA	Enna	247	5,1	-	1	1	NO		VINCOLO DI IMMODIFICABILITA TEMPORANEA DELLA ZONA DI MONTE SCALPELLO RICADENTE NEL COMUNE DI AGIRA					SPOT	13,73%
MWF11498-A3	SICILIA	Enna	419	5,1	-	1	-	NO		VINCOLO DI IMMODIFICABILITA TEMPORANEA DELLA ZONA DI MONTE SCALPELLO RICADENTE NEL COMUNE DI AGIRA					SPOT	13,73%
MWF11562	SICILIA	Palermo	723	6,7	1	1	-	NO		Area di rispetto SIC	Crinale				SPOT	16,42%
MWF11566	SICILIA	Trapani	18	6,3	1	1	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	11,11%
MWF11612	SICILIA	Palermo	455	6,2	-	2	-	NO		Vincolo paesaggistico	Crinale				SPOT	19,35%
MWF12293-A1	SICILIA	Agrigento	404	6,3	1	1	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W13120)		Nessuno*	Altopiano	AUTORIZZATO E CANTIERABILE	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	12,70%
MWF12293-A2	SICILIA	Agrigento	404	6,3	1	1	-	NO		Nessuno*	Altopiano				SPOT	12,70%
MWF12369	SICILIA	Messina	1070	6,5	2	-	-	NO		AREA DI RISPETTO SIC	Crinale				SPOT	16,92%
MWF12370-A1	SICILIA	Messina	1015	6,8	6	1	1	NO		AREA DI RISPETTO SIC	Crinale				SPOT	16,18%
MWF12370-A2	SICILIA	Messina	1010	6,8	6	1	-	NO		AREA DI RISPETTO SIC	Crinale				SPOT	16,18%
MWF12370-A3	SICILIA	Messina	987	6,8	6	1	-	NO		AREA DI RISPETTO SIC	Crinale				SPOT	16,18%
MWF12370-A4	SICILIA	Messina	934	6,8	6	1	1	NO		AREA DI RISPETTO SIC	Crinale				SPOT	16,18%
MWF14022-A1	SICILIA	Agrigento	400	6,3	2	1	1	NO		Nessuno*	Altopiano			(nessuna servitù di elettrodotto)	SPOT	12,70%
MWF14022-A2	SICILIA	Agrigento	397	6,3	2	1	1	NO		Nessuno*	Altopiano			(nessuna servitù di elettrodotto)	SPOT	12,70%
MWF14026	SICILIA	Palermo	613	6,71	1	-	-	NO		Nessuno*	Crinale			(nessuna servitù di elettrodotto)	SPOT	17,39%
MWF09001	TOSCANA	Livorno	5	5,2	4	-	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	11,54%
MWF09001-A1	TOSCANA	Livorno	5	5,2	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W10232)		Nessuno*	Pianura	AUTORIZZATO E CANTIERABILE	PREVENTIVO RICEVUTO		SPOT	11,54%
MWF09002	TOSCANA	Grosseto	16	5,30	-	4	-	NO		Nessuno* (adiacente ad area soggetta a vincolo paesaggistico)	Pianura				SPOT	11,32%

Modifiche o nuovi inserimenti rispetto a lista precedente

**S.E.I. WIND
POWER ENERGY**

Siti dove è consentita la P.A.S. fino a 200KW (se il proprietario del fondo è agricoltore IAP)

SITI DOVE SI PUO' PROCEDERE IN PAS
Per la Basilicata: fino ad 1MW (limite di 250 metri tra aerogeneratore)
Per la Calabria: fino ad 1MW
Per la Puglia: fino a 200KW in Puglia (limite di 4 macchine contigue)
Per la Liguria: fino a 200KW

I Siti si dividono in 4 classi principali:
-Siti in sviluppo
-Siti parzialmente autorizzati (ad esempio con la sola TICA)*
-Siti autorizzati e cantierabili (si possono immediatamente iniziare i lavori)*
-Siti autorizzati e connettibili (si possono immediatamente iniziare e terminare i lavori, connettendo in rete l'impianto)*
I siti che hanno il preventivo Enel in stato che non sia "DA ATTIVARE" hanno necessità di stipulare le servitù per l'elettrodotto di rete e il regolamento di esercizio.
Per info sulle autorizzazioni già ottenute scrivere a commerciale@societaelettricaitaliana.it indicando il codice sito.

Tutti i preventivi inviati in provincia critica o comune critico a partire al 01/03/2014 saranno presi in carico solo dopo il 01/06/2014, pertanto il preventivo sarà ricevuto dopo 20gg lavorativi per pot <=100Kw o dopo 45gg lavorativi per potenze >100KW.

[Per avere informazioni sull'analisi anemologica della ventosità cliccare qui.](#)

ELENCO SITI PER COSTRUZIONE IMPIANTI 25/01/2015
MINIEOLICI, LISTA AGGIORNATA AL
(PER AVERE INFORMAZIONI SUI SITI AUTORIZZATI, PARZIALMENTE AUTORIZZATI, CANTIERABILI E CONNETTIBILI CLICCARE QUI)

Per visionare gli studi di fattibilità e per riservate temporaneamente un sito fino alla conferma è necessario accettare l'offerta MWF fase 1, per riservare il sito definitivamente è invece necessario accettare l'offerta MWF fase 2.
Per i siti da sviluppare l'acconto impianto è quello indicato nell'offerta fase2, mentre per i siti con autorizzazioni concesse, TICA ottenute o immediatamente cantierabili all'acconto impianto dovrà essere aggiunto il corrispettivo contenuto nella colonna "Maggior costo per avanzamento iter autorizzativo". Per ricevere le offerte MWF fase1 e fase2 compilare il form cliccando [qui](#).

Da questa distanza dipende il costo delle servitù di elettrodotto e di progetto di elettrodotto. La distanza indicata in tabella si riferisce in condizioni di rete non satura. Tale distanza può aumentare se il distributore di rete non concede la connessione sulla rete più vicina

Codice Sito	Regione	Provincia	Altezza del sito sul livello del mare [m]	Ventosità media annua a 50 m s.l.t.	N. Torri da 50-100KW che possono essere installate	N. Torri da 200-300KW che possono essere installate	N. Torri da 500-1000KW che possono essere installate	Assegnato ad eventuale committente	Iscrizione al registro	*Vincoli ("Nessuno" significa l'assenza di vincoli ostativi come i SIC-ZPS-PARCHI-OASI,SIR,IBA . Ove i vincoli indicati sono "Nessuno" è stata verificata ma non è certa al 100% l'assenza di vincoli archeologici, paesaggistici o idrogeologici che comunque non sono ostativi ma richiedono solo particolari nulla osta) (LE AREE DI RISPETTO NON SONO VINCOLI OSTATIVI)	Orografia	Stato dell' autorizzazione dell' impianto di produzione	Stato della domanda di connessione ad ENEL	Note (attenzione sono considerazioni probabili)	Tipo di analisi di ventosità	Incertezza max. nell' analisi della ventosità
MWF09003	TOSCANA	Grosseto	3	5,6	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11054)		Nessuno*	Pianura	AUTORIZZATO E CANTIERABILE	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	12,50%
MWF10001-A1	TOSCANA	Grosseto	657	6,4	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12198)		Nessuno*	Pendio	AUTORIZZATO E CANTIERABILE	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	15,63%
MWF10001-A2	TOSCANA	Grosseto	657	6,4	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11034)		Nessuno*	Pendio	AUTORIZZATO E CANTIERABILE	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	15,63%
MWF10057-A1	TOSCANA	Livorno	356	6,83	-	1	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11125)		Paesaggistico + Idrrogeologico	Crinale	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO		ANEMOMETRICA	2,93%
MWF10057-A2	TOSCANA	Livorno	340	6,82	-	1	-	NO		Paesaggistico + Parco Nazionale Arcipelago Toscano + Idrrogeologico	Crinale				ANEMOMETRICA + SPOT	2,93%
MWF10057-A3	TOSCANA	Livorno	316	6,81	-	1	-	NO		Paesaggistico + Idrrogeologico	Crinale				ANEMOMETRICA + SPOT	11,75%
MWF10057-A4	TOSCANA	Livorno	292	6,79	-	1	-	NO		Paesaggistico + Idrrogeologico	Crinale				ANEMOMETRICA + SPOT	11,78%
MWF10067	TOSCANA	Grosseto	119	5,80	1	-	-	NO		Paesaggistico	Crinale				SPOT	13,79%
MWF10070	TOSCANA	Grosseto	1093	6,4	-	5	1	NO		SIC-ZPS + LUOGHI INOPPORTUNI REGIONE TOSCANA 1-2 GENERATORI SONO FUORI AREA SOGGETTA A VINCOLI)	Crinale				SPOT	15,63%
MWF10073-A1	TOSCANA	Grosseto	516	6,3	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11026)		Nessuno*	Pendio	REALIZZATO	PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	15,87%
MWF10073-A2	TOSCANA	Grosseto	516	6,3	1	-	-	NO		Nessuno*	Pendio				SPOT	15,87%
MWF10074	TOSCANA	Grosseto	3	5,6	3	2	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	12,50%
MWF10076	TOSCANA	Grosseto	850	6,30	1	-	-	NO		S.I.R. Monte Labbro	Pendio				SPOT	15,87%
MWF10077-A1	TOSCANA	Grosseto	511	5,75	-	1	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W11015)	TABELLA A EOLN_RG2014	Vincolo Idrrogeologico e aree boscate	Crinale	AUTORIZZAZIONE IN ULTIMAZIONE	PREVENTIVO ACCETTATO		REANALISI WRF PLUS	6,96%
MWF10077-A2	TOSCANA	Grosseto	535	5,75	-	1	-	NO		Vincolo Idrrogeologico e aree boscate	Crinale				REANALISI WRF PLUS	6,96%
MWF10077-A3	TOSCANA	Grosseto	550	5,75	-	1	-	NO		Vincolo Idrrogeologico e aree boscate	Crinale				REANALISI WRF PLUS	6,96%
MWF10077-A4	TOSCANA	Grosseto	564	5,75	-	1	-	NO		Vincolo Idrrogeologico e aree boscate	Crinale				REANALISI WRF PLUS	6,96%
MWF10077-A5	TOSCANA	Grosseto	581	5,75	-	1	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W13089)		Vincolo Idrrogeologico e aree boscate	Crinale		PREVENTIVO SCADUTO	(nessuna servitù di elettrodotto da acquisire)	REANALISI WRF PLUS	6,96%

Modifiche o nuovi inserimenti rispetto a lista precedente

**S.E.I. WIND
POWER ENERGY**

Siti dove è consentita la P.A.S. fino a 200KW (se il proprietario del fondo è agricoltore IAP)

SITI DOVE SI PUO' PROCEDERE IN PAS
Per la Basilicata: fino ad 1MW (limite di 250 metri tra aerogeneratore)
Per la Calabria: fino ad 1MW
Per la Puglia: fino a 200KW in Puglia (limite di 4 macchine contigue)
Per la Liguria: fino a 200KW

I Siti si dividono in 4 classi principali:
-Siti in sviluppo
-Siti parzialmente autorizzati (ad esempio con la sola TICA)*
-Siti autorizzati e cantierabili (si possono immediatamente iniziare i lavori)*
-Siti autorizzati e connettabili (si possono immediatamente iniziare e terminare i lavori, connettendo in rete l'impianto)*
I siti che hanno il preventivo Enel in stato che non sia "DA ATTIVARE" hanno necessità di stipulare le servitù per l'elettrodotto di rete e il regolamento di esercizio.
Per info sulle autorizzazioni già ottenute scrivere a commerciale@societaelettricaitaliana.it indicando il codice sito.

Tutti i preventivi inviati in provincia critica o comune critico a partire al 01/03/2014 saranno presi in carico solo dopo il 01/06/2014, pertanto il preventivo sarà ricevuto dopo 20gg lavorativi per pot <=100Kw o dopo 45gg lavorativi per potenze >100KW.

[Per avere informazioni sull'analisi anemologica della ventosità cliccare qui.](#)

ELENCO SITI PER COSTRUZIONE IMPIANTI 25/01/2015
MINIEOLICI, LISTA AGGIORNATA AL
(PER AVERE INFORMAZIONI SUI SITI AUTORIZZATI, PARZIALMENTE AUTORIZZATI, CANTIERABILI E CONNETTABILI CLICCARE QUI)

Per visionare gli studi di fattibilità e per riservate temporaneamente un sito fino alla conferma è necessario accettare l'offerta MWF fase 1, per riservare il sito definitivamente è invece necessario accettare l'offerta MWF fase 2.
Per i siti da sviluppare l'acconto impianto è quello indicato nell'offerta fase2, mentre per i siti con autorizzazioni concesse, TICA ottenute o immediatamente cantierabili all'acconto impianto dovrà essere aggiunto il corrispettivo contenuto nella colonna "Maggior costo per avanzamento iter autorizzativo". Per ricevere le offerte MWF fase1 e fase2 compilare il form cliccando [qui](#).

Da questa distanza dipende il costo delle servitù di elettrodotto e di progetto di elettrodotto. La distanza indicata in tabella si riferisce in condizioni di rete non satura. Tale distanza può aumentare se il distributore di rete non concede la connessione sulla rete più vicina

Codice Sito	Regione	Provincia	Altezza del sito sul livello del mare [m]	Ventosità media annua a 50 m s.l.t.	N. Torri da 50-100KW che possono essere installate	N. Torri da 200-300KW che possono essere installate	N. Torri da 500-1000KW che possono essere installate	Assegnato ad eventuale committente	Iscrizione al registro	*Vincoli ("Nessuno" significa l'assenza di vincoli ostativi come i SIC-ZPS-PARCHI-OASI,SIR,IBA . Ove i vincoli indicati sono "Nessuno" è stata verificata ma non è certa al 100% l'assenza di vincoli archeologici, paesaggistici o idrogeologici che comunque non sono ostativi ma richiedono solo particolari nulla osta) (LE AREE DI RISPETTO NON SONO VINCOLI OSTATIVI)	Orografia	Stato dell' autorizzazione dell' impianto di produzione	Stato della domanda di connessione ad ENEL	Note (attenzione sono considerazioni probabili)	Tipo di analisi di ventosità	Incertezza max. nell' analisi della ventosità
MWF11006-A3	TOSCANA	Arezzo	1128	5,62	-	1	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12074)		Nessuno*	Crinale	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO		REANALISI WRF PLUS + Anemometro a	6,94%
MWF11006-A5	TOSCANA	Arezzo	1083	5,62	-	1	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12075)		Nessuno*	Crinale	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO		REANALISI WRF PLUS + Anemometro a	6,94%
MWF11020	TOSCANA	Livorno	9	5,10	3	2	-	NO		Nessuno*	Pianura				SPOT	11,76%
MWF11163	TOSCANA	Grosseto	459	6,6	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12076)	Accesso diretto- Convenzione ATTIVA	Nessuno*	Crinale	REALIZZATO	PREVENTIVO ACCETTATO	Preventivo di connessione da 60KW (nessuna servitù di elettrodotto)	SPOT	12,12%
MWF11241	TOSCANA	Grosseto	905	6,30	1	-	-	NO		S.I.R. Monte Labbro	Pendio				SPOT	15,87%
MWF11307-A1	TOSCANA	Grosseto	75	5,5	2	-	-	NO		Nessuno*	Pendio			Sito limitrofo a MWF11395	SPOT	12,73%
MWF11307-A2	TOSCANA	Grosseto	75	5,5	2	-	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12201)		Nessuno*	Pendio	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO ACCETTATO	Sito limitrofo a MWF11395	SPOT	12,73%
MWF11336-A1	TOSCANA	Grosseto	242	6,51	-	1	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12037)		Nessuno*	Crinale	PROGETTAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	13,82%
MWF11336-A2	TOSCANA	Grosseto	229	6,51	-	1	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12037)		Nessuno*	Crinale	PROGETTAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	13,82%
MWF11336-A3	TOSCANA	Grosseto	220	6,51	-	1	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12037)		Nessuno*	Crinale	PROGETTAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	13,82%
MWF11336-A4	TOSCANA	Grosseto	220	6,51	-	1	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12037)		Nessuno*	Crinale	PROGETTAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	13,82%
MWF11336-A5	TOSCANA	Grosseto	217	6,51	-	1	-	.SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W12119)		Nessuno*	Crinale	AUTORIZZAZIONE IN CORSO	PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	13,82%
MWF11381	TOSCANA	Firenze	880	6,5	-	3	-	NO		Nessuno*	Crinale		PREVENTIVO SCADUTO		SPOT	16,92%
MWF11395	TOSCANA	Grosseto	119	6	1	-	-	NO		Nessuno*	Pianura			Sito limitrofo a MWF11307	SPOT	11,67%
MWF11574	TOSCANA	Livorno	366	5,8	-	1	1	NO		Paesaggistico	Poggio di collina				SPOT	15,52%
MWF13003	TOSCANA	Grosseto	502	6,40	2	-	-	NO		*Nessuno	Pendio				SPOT	15,63%
MWF13004	TOSCANA	Grosseto	494	6,40	1	-	-	NO		*Nessuno	Pendio				SPOT	15,63%
MWF12063-A1	UMBRIA	Perugia	662	7	1	-	-	NO		Nessuno*	Poggio di collina				SPOT	15,71%

Modifiche o nuovi inserimenti rispetto a lista precedente

**S.E.I. WIND
POWER ENERGY**

Siti dove è consentita la P.A.S. fino a 200KW (se il proprietario del fondo è agricoltore IAP)

SITI DOVE SI PUO' PROCEDERE IN PAS
Per la Basilicata: fino ad 1MW (limite di 250 metri tra aerogeneratore)
Per la Calabria: fino ad 1MW
Per la Puglia: fino a 200KW in Puglia (limite di 4 macchine contigue)
Per la Liguria: fino a 200KW

I Siti si dividono in 4 classi principali:
-Siti in sviluppo
-Siti parzialmente autorizzati (ad esempio con la sola TICA)*
-Siti autorizzati e cantierabili (si possono immediatamente iniziare i lavori)*
-Siti autorizzati e connettibili (si possono immediatamente iniziare e terminare i lavori, connettendo in rete l'impianto)*
I siti che hanno il preventivo Enel in stato che non sia "DA ATTIVARE" hanno necessità di stipulare le servitù per l'elettrodotto di rete e il regolamento di esercizio.
Per info sulle autorizzazioni già ottenute scrivere a commerciale@societaelettricaitaliana.it indicando il codice sito.
Per visionare gli studi di fattibilità e per riservate temporaneamente un sito fino alla conferma è necessario accettare l'offerta MWF fase 1, per riservare il sito definitivamente è invece necessario accettare l'offerta MWF fase 2.
Per i siti da sviluppare l'acconto impianto è quello indicato nell'offerta fase2, mentre per i siti con autorizzazioni concesse, TICA ottenute o immediatamente cantierabili all'acconto impianto dovrà essere aggiunto il corrispettivo contenuto nella colonna "Maggior costo per avanzamento iter autorizzativo". Per ricevere le offerte MWF fase1 e fase2 compilare il form cliccando [qui](#).

Tutti i preventivi inviati in provincia critica o comune critico a partire al 01/03/2014 saranno presi in carico solo dopo il 01/06/2014, pertanto il preventivo sarà ricevuto dopo 20gg lavorativi per pot <=100Kw o dopo 45gg lavorativi per potenze >100KW.

[Per avere informazioni sull'analisi anemologica della ventosità cliccare qui.](#)

ELENCO SITI PER COSTRUZIONE IMPIANTI 25/01/2015
MINIEOLICI, LISTA AGGIORNATA AL
(PER AVERE INFORMAZIONI SUI SITI AUTORIZZATI, PARZIALMENTE AUTORIZZATI ,CANTIERABILI E CONNETTIBILI CLICCARE QUI)

Da questa distanza dipende il costo delle servitù di elettrodotto e di progetto di elettrodotto. La distanza indicata in tabella si riferisce in condizioni di rete non satura. Tale distanza può aumentare se il distributore di rete non concede la connessione sulla rete più vicina

Codice Sito	Regione	Provincia	Altezza del sito sul livello del mare [m]	Ventosità media annua a 50 m s.l.t.	N. Torri da 50-100KW che possono essere installate	N. Torri da 200-300KW che possono essere installate	N. Torri da 500-1000KW che possono essere installate	Assegnato ad eventuale committente	Iscrizione al registro	*Vincoli ("Nessuno" significa l'assenza di vincoli ostativi come i SIC-ZPS-PARCHI-OASI,SIR,IBA . Ove i vincoli indicati sono "Nessuno" è stata verificata ma non è certa al 100% l'assenza di vincoli archeologici, paesaggistici o idrogeologici che comunque non sono ostativi ma richiedono solo particolari nulla osta) (LE AREE DI RISPETTO NON SONO VINCOLI OSTATIVI)	Orografia	Stato dell' autorizzazione dell' impianto di produzione	Stato della domanda di connessione ad ENEL	Note (attenzione sono considerazioni probabili)	Tipo di analisi di ventosità	Incertezza max. nell' analisi della ventosità
MWF12063-A2	UMBRIA	Perugia	662	7	1	-	-	SI - NON DISPONIBILE (assegnato a W13149)		Nessuno*	Poggio di collina		PREVENTIVO ACCETTATO		SPOT	15,71%
MWF12070	VALLE D'AOSTA	Aosta	1374	5,5	2	-	-	NO		Nessuno*	Pendio				SPOT	25,45%