

**COMUNI DI MAFALDA e MONTENERO DI BISACCIA (CB)**

# **PROGETTO PER LA REALIZZAZIONE DI** **IMPIANTO EOLICO "MAFALDA"**

**REDAZIONE/PROGETTISTA :**



*Indirizzo: San Benedetto del Tronto (AP) - Italy  
VIA TURATI, 2 CAP 63074 - tel. (+39) 0735 431388*

*MAIL: info@cubeinfo.it  
gaestudio.it@gmail.com*



**TIMBRO E FIRMA PROGETTISTA:**



**TITOLO ELABORATO :**

**RICHIESTA DI VARIAZIONE CONNESSIONE ALLA RTN**

**CODICE ELABORATO :**

**PD 030**

**FORMATO**

**A<sub>4</sub>**

**Nr. EL.:**

**7.1**

**FASE:**

**PROGETTO DEFINITIVO**

REV.	DESCRIZIONE	DATA	REDATTO	VERIFICATO	APPROVATO
00	Prima emissione	29/07/2023	A.M.	S.C.	
01					
02					
03					
04					

Il sottoscritto (Nome) ..... (Cognome) ..... ,  
nato a ..... il ..... ,  
residente in ..... ,  
nel comune di ..... provincia ..... ,  
in qualità di ..... (legale rappresentante o soggetto munito dei  
necessari poteri)

della società [WIND ENERGY MAFALDA SRL](#) .....  
con sede in: [VIA CARAVAGGIO 125](#) ..... (CAP) [65125](#) .....  
comune di [PESCARA](#) ..... provincia [PESCARA](#) .....  
codice fiscale: ..... P.IVA: [02372300687](#) .....  
numero telefonico: [+39085388801](#) ..... numero di fax: [+390853888200](#) .....  
posta elettronica certificata: [windenergymafalda@legpec.it](mailto:windenergymafalda@legpec.it) .....

Nel seguito:

[Richiedente e produttore](#) .....

**Tipologia richiesta:** **RICHIESTA DI RIESAME** .....  
(specificare se richiesta di riesame o riesame a 36 kV o riesame di modifica di impianto già connesso)

**TITOLARE DI**

(Barrare la casella corrispondente compilando i relativi campi)

- Impianto da connettere con CODICE PRATICA CP: **202200385** ..... per cui si richiede la variazione
- Impianto già connesso con codice CP ..... per cui si richiede la variazione.  
Codice CENSIMP ..... oppure POD (per impianti unità di consumo già connessi)  
.....

Tipologia dell'impianto per cui si richiede la variazione (barrare casella di appartenenza):

- impianto di produzione da fonte convenzionale
- impianto cogenerativo ad alto rendimento
- impianto di produzione da fonte rinnovabile:
  - Geotermoelettrico
  - Idroelettrico
  - Eolico
  - Fotovoltaico
  - RSU
  - Centrali ibride
  - Solare Termodinamico
  - Biomasse
  - Eolico Off-Shore
  - Sistema di accumulo
  - Altro .....
- impianto corrispondente ad unità di consumo;
- impianto corrispondente ad unità di consumo e produzione;
- impianto corrispondente a:
  - ◇ rete con obbligo di connessione di terzi
    - Cabina Primaria
    - Cabina Primaria di Raccolta

- ◇ Merchant Line
- ◇ Altra Rete

- impianto corrispondente a **SSPC**  
Sottotipologia SSPC: .....

*(nel caso di modifica di pratica di impianti già connessi)*

Con una potenza già disponibile in immissione di kW ..... ,  
con una potenza già disponibile in prelievo di kW ..... ,  
attualmente connesso alla rete *(descrivere lo schema attuale di collegamento alla rete)* .....  
.....  
.....  
.....  
.....

**CHIEDE LA VARIAZIONE PER***(Barrare la casella corrispondente compilando i relativi campi)*– **MODIFICA DI POTENZA**Nuova Potenza in immissione richiesta *(al termine del processo di connessione)* (kW)<sup>1</sup> .....

Nuova Potenza nominale (kW) .....

Nuova Potenza relativa all'alimentazione dei servizi ausiliari (kW): .....

Nuova Potenza in prelievo richiesta *(al termine del processo di connessione)* (kW) .....

Nuova Potenza del sistema di accumulo (kW) .....

Potenza nominale in prelievo ..... (MVA) *(per impianti corrispondenti ad unità di consumo)*Descrizione dei gruppi di generazione *(caratteristiche, numero e taglia)*: .....

.....

.....

– ~~**MODIFICA DEI COMUNI INTERESSATI DALL'IMPIANTO**~~– Comune (Prov.) **Mafalda (CB)** .....○ Località *(eventuale)* **Macchia S.Lucia** .....– Comune (Prov.) **Montenero Di Bisaccia (CB)** .....

– Comune (Prov.) .....

– Comune (Prov.) .....

– Comune (Prov.) .....

– Comune (Prov.) .....

<sup>1</sup> Nel caso di SSPC, il titolare di SSPC dovrà altresì informare contestualmente il produttore e successivamente dare evidenza a Terna di tale informativa

— ~~MODIFICA PIANO PARTICELLARE INTERESSATO DALL'IMPIANTO~~ —

Modifica particelle catastali nel/nei comune/i di *(indicare i comuni interessati)*:

~~Aerogeneratore 1, foglio 4 Particella 73 comune di Mafalda; Aerogeneratore 2, foglio 5 Particella 44 comune di Mafalda; Aerogeneratore 3, foglio 62 Particella 54 comune di Montenero di Bisaccia; Aerogeneratore 4, foglio 11 Particella 10 comune di Mafalda; Aerogeneratore 5, foglio 12 Particella 3 comune di Mafalda; Aerogeneratore 6, foglio 10 Particella 34 comune di Mafalda; Aerogeneratore 7, foglio 9 Particella 171 comune di Mafalda;~~

~~RICHIESTA DI NUOVO SCHEMA DI CONNESSIONE~~

Indicare la motivazione per cui si richiede la nuova soluzione di connessione:

~~Come indicato nella STMG P20220062252 del 18/07/2022. Si chiede la connessione dell'impianto alla Rete di Trasmissione Nazionale a 150 kV sulla futura Stazione Elettrica di Trasformazione (SE) della RTN 380/150 kV da inserire in entra-esce sulla linea 380 kV "Larino – Gissi".~~

— MODIFICA DELLA TIPOLOGIA IMPIANTO

Indicare la nuova tipologia di impianto per il quale si chiede la variazione:

.....  
.....  
.....

ALTRO .....  
.....  
.....  
.....

– SUDDIVISIONE PRATICA DI CONNESSIONE

Indicare gli impianti sui cui si richiede di ripartire la potenza di connessione pari a ..... (kW)  
relativa all'impianto in oggetto: .....

**1. Impianto n. 1:**

- da ubicare nel:
  - Comune (Prov.).....
  - Località (*eventuale*) .....
- Potenza in immissione richiesta (*al termine del processo di connessione*) (kW): .....
- Potenza nominale (kW): .....
- Potenza relativa all'alimentazione dei servizi ausiliari (kW): .....
- Potenza in prelievo richiesta (*al termine del processo di connessione*) (kW) .....
- Potenza del sistema di accumulo (kW): .....
- Potenza nominale in prelievo (MVA) ..... (*per impianti corrispondenti ad unità di consumo*)

**2. Impianto n. 2:**

- da ubicare nel:
  - Comune (Prov.) .....
  - Località (*eventuale*) .....
- Potenza in immissione richiesta (*al termine del processo di connessione*) (kW): .....
- Potenza nominale (kW): .....
- Potenza relativa all'alimentazione dei servizi ausiliari (kW): .....
- Potenza in prelievo richiesta (*al termine del processo di connessione*) (kW) .....
- Potenza del sistema di accumulo (kW): .....
- Potenza nominale in prelievo (MVA): ..... (*per impianti corrispondenti ad unità di consumo*)

**3. Impianto n. ....:**

- da ubicare nel:
  - Comune (Prov.).....
  - Località (*eventuale*) .....
- Potenza in immissione richiesta (*al termine del processo di connessione*) (kW): .....
- Potenza nominale (kW): .....
- Potenza relativa all'alimentazione dei servizi ausiliari (kW): .....
- Potenza in prelievo richiesta (*al termine del processo di connessione*) (kW) .....
- Potenza del sistema di accumulo (kW): .....
- Potenza nominale in prelievo (MVA) ..... (*per impianti corrispondenti ad unità di consumo*)
  
- (*Nel caso di **SSPC***), Adeguamento di una connessione esistente (*allegare il mandato senza rappresentanza del cliente finale*).

Specificare la tipologia di SSPC oggetto della richiesta di modifica della connessione esistente e in particolare (*barrare la casella di interesse*):

- Richieste relative ad un punto di connessione su cui già insiste un SSPC.  
Sottotipologia SSPC (*in variazione*): .....
- Allegare una dichiarazione di atto notorio in cui si attesti che le modifiche apportate non determinano il venir meno delle condizioni di **ASAP, ASE, SEU o SEESEU**.
  
- Richieste relative a casi in cui la realizzazione di un SSPC deriva dalla realizzazione di un collegamento privato che mette in comunicazione uno o più impianti di produzione con unità di consumo in cui almeno uno degli impianti e/o unità di consumo siano già connessi alla rete pubblica tale da comportare una configurazione di sistema avente punti di connessione insistenti sia sulla RTN sia sulla rete di distribuzione.

Fornire le seguenti informazioni:

1. nel caso di esistenza di eventuali ulteriori punti di connessione con le reti pubbliche, le informazioni utili ad identificare gli altri punti di connessione, tramite la compilazione del "Modulo dati altri punti di Connessione SSPC".
2. (*eventuale*) richiesta di dismettere i predetti punti di connessione o di modificare l'impianto elettrico del **SSPC** in modo tale da prevedere che non ci sia alcuna interconnessione circuitale, anche transitoria, tra i predetti punti di connessione;



3. (eventuale) richiesta di mantenere i predetti punti in connessione circuitale e le motivazioni alla base della richiesta.

- Richieste relative a **SSPC** già connesso alla rete pubblica tramite più punti di connessione tra loro circuitalmente interconnessi.

Fornire le informazioni utili ad identificare gli altri punti di connessione tramite la compilazione del “Modulo dati altri punti di Connessione SSPC”.

- Richiesta di un nuovo punto di connessione del **SSPC** alla rete pubblica, in aggiunta agli esistenti, in assenza di una connessione circuitale tra i diversi punti.

Fornire le informazioni utili ad identificare gli altri punti di connessione tramite la compilazione del “Modulo dati altri punti di Connessione SSPC”.

- (per impianti corrispondenti a sistemi di accumulo) Specificare se il sistema di accumulo:

- costituisce una distinta sezione di produzione;
- contribuisce alla costituzione di un'unica sezione di produzione, insieme ad altri gruppi di generazione di seguito descritti:

- .....
- .....

**Per ogni tipologia di variazione, compilare i seguenti campi:**

Data prevista di avvio dei lavori di realizzazione dell'impianto: ..09/12/2024.....

Data prevista di fine dei lavori di realizzazione dell'impianto: ..16/06/2025.....

Data prevista di entrata in esercizio: ..22/09/2025.....

**DICHIARA**

- 1) di obbligarsi all'osservanza delle norme di cui al Codice di rete, che dichiara di conoscere e di accettare senza alcuna condizione o riserva;
- 2) di prestare il proprio consenso al trattamento e alla comunicazione a terzi dei suoi dati personali, nel rispetto della normativa vigente;
- 3) *(eventuale)* di autorizzare Terna a fornire i dati di cui alla presente richiesta ad altri richiedenti o altri gestori di rete con obbligo di connessione di terzi ai fini dell'attivazione del coordinamento tra gestori con obbligo di connessione di terzi e ai fini dell'eventuale condivisione dell'impianto di rete per la connessione;
- 4) di impegnarsi a comunicare qualsiasi successiva variazione relativa ai dati e alle informazioni contenuti nella presente richiesta *(a titolo esemplificativo, denominazione e/o di titolarità dell'iniziativa in esame; in tale caso, la comunicazione di variazione di titolarità deve essere sottoscritta sia dal precedente che dal nuovo titolare)*;
- 5) *(eventuale)* di voler richiedere i seguenti incentivi previsti dalla normativa.....
- 6) Che la destinazione d'uso dell'energia elettrica prelevata è .....  
*(precisando se l'energia elettrica prelevata viene unicamente destinata all'alimentazione dei servizi ausiliari o anche di altri carichi): UNICAMENTE DESTINATA ALL'ALIMENTAZIONE DEI SERVIZI AUSILIARI*  
..... *(nel caso in cui l'energia elettrica prelevata non venga utilizzata esclusivamente per l'alimentazione dei servizi ausiliari) la tipologia di cliente (domestico/non domestico).....*
- 7) Che la destinazione commerciale presuntiva dell'energia elettrica prodotta è .....  
**VENDITA AL NETTO DEL CONSUMO DEGLI AUSILIARI** .....
- 8) *(eventuale)* che l'impianto potrebbe essere condiviso con altri richiedenti *(indicare quali)*.....  
.....

e ai sensi degli articoli 46 e 47 del D.P.R. n. 445/2000, dichiara inoltre:

- 9) di avere la disponibilità del sito oggetto dell'installazione dell'impianto di produzione come da "Modulo disponibilità terreni" allegato alla richiesta; **Esproprio per pubblica utilità**
- 10) *(per gli impianti cogenerativi)* di rispettare/non rispettare le condizioni di cui al decreto ministeriale 4 agosto 2011, sulla base dei dati di progetto, evidenziando l'eventuale rispetto o meno della definizione di impianto di cogenerazione ad alto rendimento;
- 11) *(per le centrali ibride)* di rispettare/non rispettare le condizioni di cui all'art.8, comma 6, del d.lgs. n.387/03, sulla base dei dati di progetto;
- 12) di essere legale rappresentante o *soggetto* munito dei necessari poteri ai fini della presente richiesta di connessione.

**A tal fine, allega la seguente documentazione:**

- copia della disposizione bancaria dell'avvenuto pagamento, del corrispettivo pari a:
  - 1.250 euro (+ IVA), nel caso di modifica di richieste di connessioni

dovuto a Terna S.p.A.e versato su :

Banca Popolare di Sondrio

IBAN IT90P0569603211000005500X72

SWIFTPOSOIT22

*Inserire nella causale di pagamento:*

Codice Pratica (CP): 202200385..... Preventivo di connessione (STMG) relativo all'impianto Eolico..... ,  
42.000.00..... (tipo di impianto, di potenza espressa in kW)

situato a MAFALDA..... / CAMPOBASSO.....  
(Comune /Provincia)

- Documentazione progettuale degli interventi previsti secondo le indicazioni della norma CEI 0-2.
- Visura catastale o sintesi tabellare contenente la descrizione di fogli, particelle, proprietari e quote di possesso dell'opera per evidenziare le proprietà dei terreni sui quali l'impianto è destinato a insistere.
- Certificazione Antimafia/autocertificazione antimafia ai sensi della normativa vigente;
- (Solo nel caso di impianti corrispondenti a reti con obbligo di connessione di terzi) Schema di rete da collegare alla RTN con le indicazioni di eventuali collegamenti della stessa alla RTN già esistenti, delle interconnessioni con altre reti con obbligo di connessione di terzi non RTN e delle connessioni ad altre reti elettriche di soggetti terzi.
- Schema unifilare, firmato da tecnico abilitato, relativo alla parte di impianto allo stesso livello della tensione di consegna, ivi compresi i trasformatori dal livello della tensione di consegna ad altri livelli di tensione nonché i dispositivi rilevanti ai fini della connessione (*dispositivo generale, di interfaccia, di generatore; punti di misura di produzione e di scambio*) a prescindere dal livello di tensione a cui detti dispositivi e punti di misura appartengono.

- Eventuale proposta del tipo di schema di connessione alla RTN ed eventuali esigenze tecniche dell'utente che possano influire sulla definizione della soluzione di connessione.
- Mappa in scala 1:200.000 con indicazione dell'area interessata dall'iniziativa.
- *(Solo nel caso di impianti di produzione o corrispondenti ad unità di consumo)* mappa in scala 1:50.000 ovvero 1:25.000 con individuazione puntuale del sito / dei siti dell'impianto.
- *(Nel caso di Richiesta di Modifica della Connessione di impianti già connessi)*, la descrizione delle modifiche proposte e lo schema attuale di collegamento alla rete.
- *(Nel caso di impianti cogenerativi ad alto rendimento)* una comunicazione analoga a quella di cui all'articolo 8, comma 2, del decreto ministeriale 5 settembre 2011, sulla base dei dati di progetto dell'impianto o delle sezioni che lo costituiscono.
- *(nel caso di impianti cogenerativi)* l'attestazione, tramite dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà, del rispetto o meno delle condizioni di cui al decreto ministeriale 4 agosto 2011, sulla base dei dati di progetto, evidenziando l'eventuale rispetto o meno della definizione di impianti di cogenerazione ad alto rendimento.;
- *(nel caso di centrali ibride)* l'eventuale attestazione, tramite dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà, del rispetto o meno delle condizioni riportate nell'art.8, comma 6, del decreto n.387/03, sulla base di dati di progetto.
- *(nel caso di impianti corrispondenti a SSPC)* la documentazione precedentemente indicata.

Il Richiedente delega (*Nome e Cognome*) ..... ,  
C.F. .... , P.IVA ..... ,  
Numero telefonico ..... , indirizzo e-mail ..... ,  
(*eventuale*) della Società ..... , P.IVA ..... ,  
ad agire in suo nome e conto riguardo agli aspetti tecnici relativi alla connessione.

Data **22/08/2023** .....

Il Richiedente  
(*timbro e firma*)

**WIND ENERGY MAFALDA S.R.L.**

*L'Amministratore e Legale Rappresentante*

Il Produttore  
(*timbro e firma*)

**WIND ENERGY MAFALDA S.R.L.**

*L'Amministratore e Legale Rappresentante*

*Si prega allegare documento d'identità del richiedente o firmare digitalmente*

**Informativa sul trattamento dei dati personali**

In conformità alla vigente Normativa Privacy, per tale intendendosi il Regolamento UE 2016/679 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 27 aprile 2016 relativo alla protezione delle persone fisiche con riguardo al trattamento dei dati personali, nonché alla libera circolazione di tali dati ("GDPR"), il D. Lgs. n. 196/2003, il D. Lgs. 101/2018, nonché qualsiasi altra normativa sulla protezione dei dati personali applicabile in Italia, ivi compresi i provvedimenti del Garante Privacy, Le viene rilasciata la seguente informativa relativa al trattamento di dati personali svolto per gestire la Sua richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale.

**1. Titolare del trattamento e DPO**

Titolare del trattamento è Terna - Rete Elettrica Nazionale S.p.A., con sede legale in viale Egidio Galbani, 70 - 00156 Roma.

Terna ha provveduto a nominare la figura del Responsabile della Protezione dei dati ("DPO"), contattabile all'indirizzo e-mail [dpo@terna.it](mailto:dpo@terna.it)

**2. Finalità e base giuridica del trattamento e natura del conferimento dei dati personali**

I Suoi dati personali saranno trattati da Terna S.p.A. per le seguenti finalità:

- Gestire la richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale e i servizi connessi. La base giuridica del trattamento è l'esecuzione di un servizio da Lei richiesto.
- Adempiere agli obblighi derivanti dalla normativa cogente applicabili a Terna S.p.A. La base giuridica del trattamento è la necessità per Terna S.p.A. di conformarsi alle norme alla stessa applicabili.
- Esercizio e difesa dei diritti di Terna S.p.A. in sede giudiziale e/o stragiudiziale. La base giuridica del trattamento è la necessità per Terna S.p.A. di tutelare i propri diritti e interessi.

Il conferimento dei dati è necessario per gestire la richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale e pertanto in mancanza non sarà possibile erogare i servizi richiesti.

**3. Destinatari dei dati**

I Suoi dati personali potranno essere condivisi con:

- consulenti e fornitori terzi di servizi funzionali al perseguimento delle finalità di cui al precedente punto 2;
- dipendenti di Terna S.p.A., nella qualità di "persone autorizzate al trattamento dei dati personali";
- soggetti, enti o autorità, autonomi titolari del trattamento, a cui sia obbligatorio comunicare i Suoi dati personali in forza di disposizioni di legge o di ordini delle autorità.

**4. Trasferimento extra UE**

In caso di eventuale trasferimento dei dati personali fuori dallo Spazio Economico Europeo, ciò avverrà esclusivamente in presenza dei relativi requisiti di legge e delle garanzie di cui agli artt. 44-49 GDPR. Ulteriori informazioni sul punto possono essere richieste a Terna S.p.A. e/o al DPO ai recapiti riportati nella presente informativa.

**5. Conservazione dei dati**

I dati personali saranno conservati per dieci anni dalla cessazione del rapporto di connessione, salvo ulteriore conservazione in caso di procedimenti giudiziari o richieste delle Autorità o avvio di contenziosi.

**6. Diritti degli interessati**

In merito al trattamento dei dati personali che La riguardano, ha la facoltà di esercitare i diritti previsti dalla Normativa Privacy, tra cui quello:

- di accedere ai Suoi dati personali, ottenendo evidenza delle finalità perseguite da parte del Titolare, delle categorie di dati coinvolti, dei destinatari a cui gli stessi possono essere comunicati, del periodo di conservazione applicabile, dell'esistenza di processi decisionali automatizzati;
- di ottenere senza ritardo la rettifica dei dati personali inesatti che La riguardano;
- di ottenere, nei casi previsti, la cancellazione dei Suoi dati;
- di ottenere la limitazione del trattamento o di opporsi allo stesso, quando possibile;
- di richiedere la portabilità dei dati che Lei ha fornito a Terna S.p.A., vale a dire di riceverli in un formato strutturato, di uso comune e leggibile da dispositivo automatico, anche per trasmettere tali dati ad un altro titolare, senza alcun impedimento da parte di Terna stessa.

Tutte le richieste relative all'esercizio dei diritti dell'interessato dovranno essere indirizzate alla casella di posta elettronica [privacy@terna.it](mailto:privacy@terna.it).

Potrà, inoltre, proporre reclamo all'autorità di controllo competente (per l'Italia, l'Autorità Garante per la Protezione dei Dati Personali) ai sensi dell'art. 77 del GDPR.



Committente:

**WIND ENERGY MAFALDA Srl**  
Via Caravaggio 125 - 65125 Pescara (PE)  
P.IVA 02372300687  
Tel. 085.388801 - Fax 085.3888200  
email: windenergymafalda@legpec.it

Impresa esecutrice:

**IMPIANTO EOLICO DI POTENZA IN IMMISSIONE  
COMPLESSIVA PARI A 42,0 MW DA REALIZZARE NEI COMUNI  
DI MAFALDA (CB) E MONTENERO DI BISACCIA (CB)**

Rev.	Descrizione	Drawn Disegn.	Check Contr.	Appr. Appr.
1	EMISSIONE	22/08/2023	22/08/2023	22/08/2023

Progettista

**Ing. Andrea Fantini**  
Iscritto all'Ordine degli  
Ingegneri della Provincia  
dell'Aquila al N. 1901

Firma e timbro



TAVOLA N°

1

Progetto:

Dis.

App.

Ver.

Sost. il

Scala

Data 22/08/2023

Titolo tavola:

**RELAZIONE TECNICA**

File



WIND ENERGY MAFALDA Srl Via Caravaggio 125 - 65125 Pescara (PE) P IVA 02372300687 Tel. 085.88801 - Fax 085.3888200 Email: windenergymafalda@legpec.it	Impianto eolico per la produzione di energia elettrica sito nei Comuni di Mafalda (CB) e Montenero Di Bisaccia (CB), per una potenza complessiva in immissione di 42,00MW	RELAZIONE TECNICA DESCRITTIVA
---	---	-------------------------------------

## 1. PREMESSA

La presente relazione descrive l'impianto in progetto per la produzione di energia da fonte rinnovabile di tipo eolica, da realizzarsi nei comuni di MAFALDA (CB) e MONTENERO DI BISACCIA(CB).

Si chiede di modificare la richiesta di connessione con CP 202200385 a cui si è basata la STMG P20220062252 del 18/07/2022. La modifica consiste:

- 1) Modifica della posizione delle turbine eoliche, come da particellare allegato
- 2) Modifica della tensione di allaccio alla RTN a 150kV, contro i 36kV scelti in fase di Accettazione della STMG sopra specificata.

L'impianto, è composto da:

- 7 turbine eoliche aventi potenza unitaria di 6,0 MW per una potenza nominale complessiva pari a 42,00MW

**La potenza totale in immissione sarà, pertanto, pari a complessivi 42.000,00 kW.**

Si chiede, inoltre, una **potenza in prelievo pari a 300,00 kW.**

Come indicato nella STMG P20220062252 del 18/07/2022, Si chiede la connessione dell'impianto alla Rete di Trasmissione Nazionale a 150 kV sulla futura Stazione Elettrica di Trasformazione (SE) della RTN 380/150 kV da inserire in entra-esce sulla linea 380 kV "Larino – Gissi".

Il produttore che presenta la richiesta di connessione dell'impianto alla RTN è la Società WIND ENERGY MAFALDA S.R.L. con sede in Via Caravaggio, 125 – 65125 PESCARA (PE), PIVA 02372300687.

L'impianto in oggetto, segue l'iter di connessione alla Rete elettrica nazionale, regolamentato dall'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas attraverso delle apposite Deliberazioni che Terna ha recepito nel Codice di Trasmissione, Dispacciamento, Sviluppo e Sicurezza della Rete (Codice di Rete). Il Codice di rete è stato predisposto in conformità a quanto previsto nel D.P.C.M. 11 maggio 2004 in materia di unificazione tra proprietà e gestione della rete e sulla base delle direttive dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas di cui alla delibera n. 250/04.

Di seguito vengono riportati gli aspetti tecnici delle opere da realizzare rimandando comunque agli elaborati grafici allegati, che meglio rendono comprensibile la progettualità dell'opera.

<p>WIND ENERGY MAFALDA Srl Via Caravaggio 125 - 65125 Pescara (PE) P IVA 02372300687 Tel. 085.88801 - Fax 085.3888200 Email: windenergymafalda@legpec.it</p>	<p>Impianto eolico per la produzione di energia elettrica sito nei Comuni di Mafalda (CB) e Montenero Di Bisaccia (CB), per una potenza complessiva in immissione di 42,00MW</p>	<p>RELAZIONE TECNICA DESCRITTIVA</p>
--	--	--

## 2. NORMATIVA DI RIFERIMENTO

Le opere in argomento, se non diversamente precisato, saranno progettate, costruite e collaudate in osservanza di:

- vincoli paesaggistici ed ambientali;
- disposizioni e prescrizioni delle Autorità locali, Enti ed Amministrazioni interessate;
- disposizioni nazionali derivanti da leggi, decreti e regolamenti applicabili, con eventuali aggiornamenti, vigenti al momento della consegna del nuovo impianto, con particolare attenzione a quanto previsto in materia antinfortunistica.
- Legislazione vigente in materia di elettrodotti ad alta tensione;
- Norma IEC 60502-2
- Norma CEI 0-2
- Codice di Rete

## 3. PROGRAMMAZIONE – PROGETTAZIONE

### Localizzazione dell'intervento

Il progetto prevede l'installazione di 7 aerogeneratori di potenza nominale unitaria pari a 6,0 MW, per una potenza complessiva di 42,00 MW.

I 7 aerogeneratori ricadono nei comuni di Mafalda (CB) e Montenero Di Bisaccia (CB).

Gli aerogeneratori ricadono all'interno dei terreni di seguito identificati:

#### Aerogeneratore 1

- Comune di MAFALDA (CB)
- Foglio n. 4
- Particelle: 73
- Coordinate: 41.970326 N, 14.719633 E

#### Aerogeneratore T2

- Comune di MAFALDA (CB)
- Foglio n. 5
- Particelle: 44
- Coordinate: 41.966658 N, 14.732207 E

#### Aerogeneratore T3

- Comune di MONTENERO DI BISACCIA (CB)
- Foglio n. 62
- Particelle: 54
- Coordinate: 41.948171 N, 14.756170 E

<p>WIND ENERGY MAFALDA Srl Via Caravaggio 125 - 65125 Pescara (PE) P IVA 02372300687 Tel. 085.88801 - Fax 085.3888200 Email: windenergymafalda@legpec.it</p>	<p>Impianto eolico per la produzione di energia elettrica sito nei Comuni di Mafalda (CB) e Montenero Di Bisaccia (CB), per una potenza complessiva in immissione di 42,00MW</p>	<p>RELAZIONE TECNICA DESCRITTIVA</p>
--	--	--

#### Aerogeneratore T4

- Comune di MAFALDA (CB)
- Foglio n. 11
- Particelle: 10
- Coordinate: 41.964506 N, 14.744695 E

#### Aerogeneratore T5

- Comune di MAFALDA (CB)
- Foglio n. 12
- Particelle: 3
- Coordinate: 41.957250 N, 14.744118 E

#### Aerogeneratore T6

- Comune di MAFALDA (CB)
- Foglio n. 10
- Particelle: 34
- Coordinate: 41.959676 N, 14.730856 E

#### Aerogeneratore T7

- Comune di MAFALDA (CB)
- Foglio n. 9
- Particelle: 171
- Coordinate: 41.962303 N, 14.720528 E

### Descrizione del progetto

#### 3.1 Impianto Eolico

Più in particolare gli interventi in progetto saranno i seguenti:

- Installazione di n° 7 aerogeneratori di potenza nominale unitaria pari a 6,0 MW, per una potenza complessiva di 42,0 MW
  - o N°7 trasformatori BT/AT 0,69/30 kV da 8000 kVA ciascuno, con i rispettivi quadri di alta tensione di protezione trafo, partenza e arrivo;
- Realizzazione di una rete elettrica a tensione nominale pari a 30 kV necessaria a collegare tra loro le cabine AT/BT con la stazione elettrica di trasformazione;
- stazione elettrica di trasformazione, 150/30kV;
- Realizzazione di una cabina utente di campo e relativo collegamento a 150 kV con la Rete AT di E-Distribuzione.

WIND ENERGY MAFALDA Srl Via Caravaggio 125 - 65125 Pescara (PE) P IVA 02372300687 Tel. 085.88801 - Fax 085.3888200 Email: windenergymafalda@legpec.it	Impianto eolico per la produzione di energia elettrica sito nei Comuni di Mafalda (CB) e Montenero Di Bisaccia (CB), per una potenza complessiva in immissione di 42,00MW	RELAZIONE TECNICA DESCRITTIVA
---	---	-------------------------------------

## **Aerogeneratori**

Ciascuno aerogeneratore è dotato di un generatore asincrono a doppia alimentazione, a velocità variabile, con potenza nominale pari a 6,0 MW.

## **Rete elettrica in media tensione**

La rete elettrica MT è costituita dai collegamenti necessari a collegare le cabine di smistamento alla stazione elettrica di trasformazione MT/AT.

I cavi elettrici saranno posti in appositi cavidotti interrati secondo le prescrizioni ENEL/TERNA, prevedendo uno scavo di 1.20 m di profondità per una larghezza di circa 0.60 m, all'interno del quale viene posto il cavo elettrico, la corda di rame e il cavo delle comunicazioni, ed il tutto ricoperto di sabbia e dagli elementi di protezione e segnalazione.

Per questi collegamenti si utilizzano cavi unipolari in alluminio, con isolamento principale in XLPE, tensioni nominali 18/30 kV e tensione di isolamento 36 kV, conformi alle norme IEC 60502-2.

Le linee in cavo interne all'impianto (di comando/segnalazione e di trasporto dell'energia prodotta) saranno posate secondo le modalità valide per le reti di distribuzione urbana, seguiranno preferenzialmente percorsi interrati disposti lungo o ai margini della viabilità interna.

## **Stazione elettrica di trasformazione 30/150 kV**

Il campo eolico sarà connesso alla RTN a 150 kV di Terna in cui conferirà tutta l'energia prodotta. Per far sì che ciò avvenga è necessario innanzitutto elevare la tensione partendo dal livello di quella di distribuzione interna al campo pari a 30 kV.

La stazione elettrica di trasformazione 30/150 kV, di proprietà della Società richiedente la connessione, sarà pertanto costituita dai seguenti componenti principali:

- Apparecchiature in media tensione quali il quadro MT 30 kV di sottostazione, conforme alla norma CEI 17-21, in cui saranno alloggiati gli organi di sezionamento e protezione delle linee in arrivo dalle cabine di campo ed in partenza per i trasformatori MT/AT e MT/BT;
- Apparecchiature in bassa tensione che riguardano tutto il sistema di distribuzione in corrente alternata per i servizi ausiliari di stazione, il trasformatore di distribuzione MT/BT, il sistema di distribuzione in corrente continua, il raddrizzatore ed il pacco batterie per i servizi ausiliari di emergenza, il gruppo elettrogeno per i servizi ausiliari di emergenza, il sistema di protezione controllo e misure, il sistema di antincendio e antintrusione, il sistema di impianti ausiliari tecnologici;
- Sistema di supervisione e raccolta dati dell'impianto di sottostazione;

WIND ENERGY MAFALDA Srl Via Caravaggio 125 - 65125 Pescara (PE) P IVA 02372300687 Tel. 085.88801 - Fax 085.3888200 Email: windenergymafalda@legpec.it	Impianto eolico per la produzione di energia elettrica sito nei Comuni di Mafalda (CB) e Montenero Di Bisaccia (CB), per una potenza complessiva in immissione di 42,00MW	RELAZIONE TECNICA DESCRITTIVA
---	---	-------------------------------------

- Trasformatore 30/150 kV;
- Apparecchiature di protezione, sezionamento e misura dello stallo AT 150 kV.

### **3.2 Collegamento alla RTN**

Come indicato nella STMG P20220062252 del 18/07/2022, Si chiede la connessione dell'impianto alla Rete di Trasmissione Nazionale a 150 kV sulla futura Stazione Elettrica di Trasformazione (SE) della RTN 380/150 kV da inserire in entra-esce sulla linea 380 kV "Larino – Gissi".