

Regione
Molise



Regione
Campania



Provincia di
Campobasso



Provincia di
Benevento



Comune di
Riccia



Comune di
Cercemaggiore



Comune di
Castelpagano



Comune di
Castelvetero in
Val Fortore



Committente:

RWE

RWE RENEWABLES ITALIA S.R.L.
via Andrea Doria, 41/G - 00192 Roma
P.IVA/C.F. 06400370968
PEC: rwerenewablesitaliasrl@legalmail.it

Titolo del Progetto:

REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE EOLICA NEI COMUNI DI RICCIA (CB), CERCEMAGGIORE (CB), CASTELPAGANO (BN) E CASTELVETERE IN VAL FORTORE (BN).

Documento:

PROGETTO DEFINITIVO OPERE CIVILI

N° Documento:

PERI R 58

ID PROGETTO:	PERI	DISCIPLINA:	PD	TIPOLOGIA:	R	FORMATO:	A4
--------------	-------------	-------------	-----------	------------	---	----------	----

Elaborato: Calcolo dei proventi annui derivanti dalla valorizzazione dell'Energia prodotta dall'impianto

FOGLIO:	1 di 1	SCALA:	N/A	Nome file:	PERI_R_58_Calcolo dei proventi annui derivanti dalla valorizzazione dell'Energia prodotta dall'impianto.pdf
---------	---------------	--------	-----	------------	---

Progettazione:



ENERGY & ENGINEERING S.R.L.

Via XXIII Luglio 139
83044 - Bisaccia (AV)
P.IVA 02618900647
Tel./Fax. 0827/81480
pec: energyengineering@legalmail.it

Progettista:



Ing. Davide G. Trivelli

Rev:	Data Revisione	Descrizione Revisione	Redatto	Controllato	Approvato
0	27/12/2022	PRIMA EMISSIONE			

➤ **Premessa**

L'ipotesi progettuale prevede l'installazione di n.9 aerogeneratori della potenza nominale di 6,6 MW per una potenza complessiva di impianto pari a 59,4 MW. Gli aerogeneratori saranno collegati tra loro attraverso un cavidotto interrato in AT a 36 kV che collegherà il parco eolico alla cabina di utenza a 36 kV. Questa sarà collegata mediante cavo interrato a 36 kV alla adiacente stazione di trasformazione 150/36 kV, che costituirà il punto di connessione alla RTN.

La società Terna ha rilasciato alla Società RWE RENEWABLES ITALIA Srl. la "Soluzione Tecnica Minima Generale" n. Prat. 202200301 del 27/06/2022, indicando le modalità di connessione al fine di razionalizzare l'utilizzo delle opere di rete per la connessione. In particolare, la soluzione prevede che il collegamento dell'impianto avvenga in antenna a 36 kV con una nuova stazione elettrica 150/36 kV della RTN da inserire in entra-esce sulla direttrice RTN 150kV "CP Campobasso – CP Cercemaggiore – Castelpagano", previa rimozione delle limitazioni della già menzionata direttrice RTN 150kV di cui prevista nel Piano di Sviluppo Terna. Calcolo dei proventi annui:

Premesso che per la valutazione anemometrica del sito in progetto la società DNV-Energy Systems, esperta in materia, ha redatto un'analisi preliminare del sito allo scopo di determinare la potenzialità dell'impianto eolico in progetto.

DNV-Energy Systems ha stimato una produzione al netto delle perdite dell'impianto pari a 145,1 GWh/anno, con aerogeneratori **SIEMENS GAMESA SG170-6,6 MW**.

Partendo da questo dato e dalla valorizzazione basata sul valore medio del prezzo di acquisto dell'energia elettrica pari a **66,39 €/MWh** (Fonte GSE, media degli ultimi 5 anni) si ottiene:

- $145.100 \text{ MWh/anno} \times 66,39 \text{ €/MWh} = \mathbf{9.633.189,00 \text{ €/anno}}$

a cui andremo, eventualmente, ad aggiungere la valorizzazione basata sull'ipotesi di presenza di meccanismi di incentivazione.

In tale caso si prenderà come riferimento l'ultimo decreto FER, supponendo che l'impianto abbia partecipato e si sia aggiudicata la procedura d'asta partendo da un prezzo di acquisto di riferimento di **70 €/MWh** e considerando i due casi limite di ribasso consentiti (**2% e 70%**):

- $145.100 \text{ MWh/anno} \times 68,60 \text{ €/MWh} = \mathbf{9.953.860 \text{ €/anno}}$

(caso migliore 2% di 70 €/MWh);

- $145.100 \text{ MWh/anno} \times 21 \text{ €/MWh} = \mathbf{3.047.100,00 \text{ €/anno}}$

(caso peggiore 70% di 70 €/MWh).

IL PROGETTISTA

