

INQUADRAMENTO

1. AMBITO OPERATIVO

Energy Management Water Management Waste Management Environmental Management

2. AREA DI INTERVENTO

Edificio (involucro edilizio) Impianto Attività Sito

3. TIPOLOGIA DI INTERVENTO

Attivo Passivo

4. DESCRIZIONE DELL'INTERVENTO

**INSTALLAZIONE DI IMPIANTI
EOLICI
PER LA PRODUZIONE
DI ENERGIA ELETTRICA**

Installazione di impianti eolici per la produzione di energia
elettrica da fonte rinnovabile.

> VITA TECNICA: 20 anni

DESCRIZIONE E BENEFICI

5. BENEFICI ENERGETICO - AMBIENTALI

> RISPARMIO ENERGETICO (% di saving rispetto all'equivalente tecnologia tradizionale):

<20% 20-40% 40-70% >70%

> CONTENIMENTO CONSUMI RISORSE (non energetiche):

SI NO non determinabile a priori

> RIDUZIONE IMPATTO AMBIENTALE (diretto):

SI NO non determinabile a priori

> MIGLIORAMENTO COMFORT:

SI NO non determinabile a priori

SOGGETTI INTERESSATI

6. SETTORE DI RIFERIMENTO

Industria Residenziale Terziario Trasporti

Agricoltura _____

7. MACRO-CLASSE MERCEOLOGICA

Utenze domestiche/
Studi professionali Negozi/Laboratori/
Artig./Az. Agricole. Alberghi/Ristorazione/
GDO Produzione industriale

8. SOGGETTO BENEFICIARIO

Pubblico Privato _____ _____

9. INVESTIMENTO

- > **COSTO INTERVENTO COMPLESSIVO:** 3.000-4.000 €/kW (mini-eolico) - 2.000 €/kW (eolico)
- > **ALTRE PRESTAZIONI PROFESSIONALI ACCESSORIE:** non determinabile a priori
- > **OPERE PROVVISORIALI ED ACCESSORIE:** non determinabile a priori

10. MECCANISMI DI SOSTEGNO> **INCENTIVI:**

Sgravi fiscali: IVA ridotta al 10%.

Conto Energia Termico _____

Certificati Bianchi (TEE) _____

Certificati Verdi _____

Tariffa Onnicomprensiva DM 6 luglio 2012 (oltre 1 MWp è prevista una tariffa incentivante)

> **CUMULABILITA':**

SI _____

NO _____

> **ENTITA':**

<15% 15-40% 40-50%

11. ALTRO

Al 30 aprile 2013, l'incentivazione su base Certificati Verdi, per effetto del DM 6 luglio 2012, cessa la sua applicazione essendo sostituita da meccanismi contingentati sulla base di registri ed aste.

Il nuovo scenario di incentivazione suddivide, infatti, i progetti in tre grandi gruppi:

- fino a 60 kW, con accesso diretto agli incentivi (tariffa omnicomprensiva);
- tra 60 kW e 5 MW, previa iscrizione in appositi registri (tariffa omnicomprensiva/incentivo);

12. ESEMPIO APPLICATIVO

Un imprenditore agricolo, avendo notato una particolare esposizione ai venti di alcuni suoi terreni, ha deciso di puntare sullo sfruttamento di tale risorsa. Date le dimensioni dell'azienda ed il nuovo quadro di incentivi esistenti che premiano taglie di impianto particolarmente basse, decide di puntare sull'installazione di un aerogeneratore da 60 kW, limite oltre il quale è necessaria la pre-iscrizione al registro per poter usufruire degli incentivi. Sfruttando delle rilevazioni anemometriche fatte a poche centinaia di metri dal suo campo, riesce a capire che l'impianto in progetto potrebbe produrre un totale di circa 2.200 ore equivalenti l'anno ovvero un quantitativo di energia di circa 132.000 kWh, che, essendo l'incentivo per tale tipologia previsto pari a 0,268 €/kWh fornirebbero un ricavo lordo annuo pari a circa € 35.000.

Considerando un costo d'investimento di circa € 250.000 ed una vita utile dell'impianto di circa 20 anni, si otterrà quindi un investimento con TIR pari a circa il 10% e un payback time medio (ipotizzando costi operativi per circa € 6.500 all'anno) di 10 anni circa.

13. RIFERIMENTI

-) www.gse.it
-) www.agenziaentrate.gov.it
-) www.autorita.energia.it