



PROVINCIA AUTONOMA DE BALSAN - SÜDTIROL

Vizepresidënt dla Provinzia, Assessor por la Formaziun y la Cultura Ladina, les Infraströtöres y la Mobilité

Bozen/Bolzano, 08.11.2024

Ai consiglieri prov.li
Paul Köllensperger
Alex Ploner
Franz Ploner
Maria Elisabeth Riederteam.k@consiglio-bz.orgPer conoscenza: Al Presidente del Consiglio Provinciale
Arnold Schulerdocumenti@consiglio-bz.org**Interrogazione n. 379/24- La produzione di idrogeno presso l'inceneritore**

in merito alle interrogazioni sottoposteci possiamo comunicare quanto segue:

1. Qual'è lo stato dell'arte del progetto in oggetto?

Il progetto sviluppato dall'ATI SASA/ALPERIA si trova nella fase di acquisizione del permesso di costruire. La conferenza dei servizi indetta dal Comune di Bolzano ha dato parere positivo e a breve si prevede di pubblicare la gara per la progettazione esecutiva e la realizzazione.

2. Quali i costi complessivi e come sono ripartiti tra istituzioni pubbliche?

I costi complessivi ad oggi stimati ammontano a 20.137.419,00 €. Di questi 13.997.530 € vengono finanziati con fondi PNRR della misura M2C2 - M2C2 – Investimento 3.1 "Produzione di idrogeno in aree industriali dismesse". Il MASE, con Decreto n. 102 del 27/06/2024, ha assegnato ulteriori 6.002.470,00 € alla Provincia Autonoma di Bolzano. I restanti 137.419,00 € vengono finanziati tramite fondi a disposizione delle società incaricate.

3. Se esiste un cronoprogramma per l'implementazione del progetto e se sì di indicare le tempistiche nella risposta a questa interrogazione.

Il termine per l'ultimazione dei lavori è il 30.06.2026. Pertanto si prevede di procedere ancora nel 2024 con l'appalto integrato, vedasi punto 1.

4. Se esiste un report che indichi con analisi il rapporto costi/benefici dell'investimento per la collettività.

Il progetto prevede la realizzazione di un elettrolizzatore scalabile fino a 4 MW con le seguenti condizioni di funzionamento nella prima fase:

- produzione di 156 Ton/anno ca. (esigenze H2 solo flotta SASA)
- utilizzo impianto di 12 ore di produzione/gg (36kg/h x 12 ore funzionamento/gg x 362gg/anno) ca.
- 4345 ore di funzionamento/anno pari a 362gg di funzionamento ca.

Il risultato è:



- Energia annua consumata dall'impianto H2 = 12.667,1 MWh/anno ca.
- Energia annua prodotta dall'impianto PV = 1.862,0 MWh/anno ca.
- Energia annua assorbita dalla rete = 10.805,1 MWh/anno ca.

Pertanto si prevede che può essere utilizzata l'intera energia solare prodotta dall'impianto PV realizzato ad hoc che può essere integrata con energia certificata da altri fonti rinnovabili di Alperia.

Preme sottolineare che si tratta di un impianto sperimentale, pertanto ogni ragionamento riguardante il rapporto costo/benefici deve tener conto, oltre ai vantaggi oggettivi diretti di decarbonizzazione, anche di benefici indiretti, spesso non quantificabili per progetti di ricerca e sviluppo indipendentemente se attuati da Università, istituti di ricerca o come in questo caso, operatori specializzati del settore.

Infatti, secondo il MASE, lo *"scopo della misura è ri-attivare le aree industriali dismesse a unità sperimentali per la produzione di idrogeno in impianti FER locali...Attraverso l'attuazione degli interventi, si intende incentivare la produzione di idrogeno elettrolitico a partire da fonti di energia rinnovabile (ai sensi della direttiva (UE) 2018/2001) o dall'energia elettrica di rete, promuovere il riutilizzo delle aree industriali inutilizzate e a favorire la ripresa economica delle economie locali."*

Quindi il progetto soddisfa pienamente i requisiti definiti da UE e Stato.

Daniel Alfreider
Vicepresidente e Assessore
(sottoscritto con firma digitale)