



3003 Berna

UFE; hoe

POST CH AG

Ai potenziali richiedenti
il premio di mercato

Riferimento: BFE-414-9/13/2/21/18

Evento amministrativo:

Vostro riferimento:

Ittigen, 4 marzo 2022

Premio di mercato - lettera d'informazione per l'anno 2022

Gentili Signore, Egregi Signori,

Il formulario di domanda per il premio di mercato per l'anno 2020 può essere scaricato da subito dal sito internet dell'UFE (www.bfe.admin.ch>Promozione>Energie rinnovabili>Premio di mercato per grandi impianti idroelettrici).

Desideriamo informarvi sulle seguenti novità per l'anno 2022:

- Il modulo è ora in tre lingue. La lingua può essere selezionata nel foglio di lavoro «Informazioni generali».
- Per facilitare la procedura, i fogli di calcolo per le singole centrali devono essere compilati completamente solo dal rappresentante della centrale. Se il richiedente non è il rappresentante autorizzato della centrale, ma si assume solo il rischio economico per una parte dell'energia della centrale, deve compilare solo un numero molto ristretto di campi. Quando esamina la domanda, l'UFE trae tutti gli altri dati specifici della centrale elettrica dalla domanda stessa inoltrata dal rappresentante della centrale.
- Il modulo di domanda contiene ora un elenco di grandi centrali idroelettriche e unioni di impianti. Questo elenco è memorizzato nei fogli di calcolo per le centrali idroelettriche. A ogni grande centrale idroelettrica è stata assegnata un'abbreviazione di tre lettere. **Attenzione:** l'elenco contiene centrali/unioni di impianti con una capacità installata superiore a 10 MW. Tuttavia, solo grandi impianti idroelettrici o unioni di impianti con una potenza meccanica lorda media superiore a 10 MW hanno diritto a un premio di mercato. In ogni caso,

Ufficio federale dell'energia UFE
Bernhard Hohl
Indirizzo postale: CH-3003 Berna
Sede: Pulverstrasse 13, 3063 Ittigen
Tel. +41 58 462 55 78, Fax +41 58 463 25 00
bernhard.hohl@bfe.admin.ch
<http://www.bfe.admin.ch/>





Riferimento: BFE-414-9/13/2/21/18

il richiedente deve dimostrare che gli impianti per i quali presenta domanda soddisfino tutti i requisiti di ammissibilità.

- Secondo l'articolo 92 capoverso 3 OPEn, la somma dei ricavi sul mercato di riferimento, del servizio universale e del premio di mercato non può eccedere i costi complessivi di produzione. In caso contrario, il premio di mercato viene ridotto di conseguenza. La verifica di questa condizione è stata ora implementata nel modulo di domanda nel foglio di calcolo «sintesi».
- Al fine di semplificare l'attuazione del premio di mercato, tutte le prestazioni di concessione, chiaramente definite nella concessione ed effettivamente dovute, sono ora considerati costi operativi direttamente necessari e possono essere compensati.
- Affinché un'unione di impianti sia presente, i singoli impianti devono essere collegati tra loro da un corso d'acqua artificiale a partire dall'anno di domanda 2022 ed essere ottimizzati congiuntamente. Nel caso di complessi di centrali elettriche alpine, che di solito vengono gestite come impianti partner, il collegamento sul piano idraulico e l'ottimizzazione congiunta è normalmente dato. Nel caso di centrali idroelettriche poste in successione, di solito non è presente il collegamento sul piano idraulico attraverso un corso d'acqua artificiale. Di norma, pertanto, queste non soddisfano i requisiti per le unioni di impianti.
- La quantità di energia avente diritto al premio di mercato è determinata nello stesso modo del 2021. Ciò significa che l'energia di concessione ha diritto al premio di mercato, l'energia di restituzione viene dedotta dalla centrale che deve cedere l'energia e aggiunta alla centrale che ha diritto a riceverla. Le perdite e il consumo proprio non sono ammissibili al premio di mercato e non possono essere inclusi nella produzione netta dichiarata nella domanda.
- Se è necessario valutare le quantità di energia, questo deve sempre essere fatto utilizzando il prezzo sul mercato di riferimento. A seconda della risoluzione temporale della produzione si possono utilizzare il prezzo medio annuo, la media stagionale, i valori mensili o valori orari del prezzo di mercato di riferimento.
- La differenza tra i costi di produzione (art. 90 OPEn) e i ricavi sul mercato di riferimento (art. 89 OPEn) è sempre rilevante per valutare se una centrale ha costi di produzione non coperti. I prezzi di acquisto effettivi, definiti nei contratti specifici delle centrali elettriche, vengono utilizzati solo per valutare chi si assume il rischio di costi di produzione non coperti. Se l'energia viene rivenduta a costi di produzione o condizioni simili, il rischio di costi di produzione non coperti viene trasferito all'acquirente.



Riferimento: BFE-414-9/13/2/21/18

Restiamo a vostra disposizione per ulteriori informazioni.

Distinti saluti

Ufficio federale dell'energia

Christian Dupraz
Responsabile Forza idrica

Guido Federer
Capo sostituto Forza idrica