

ANCORA UN FLOP PER ASTE E REGISTRI

Incentivi Fer, al quarto bando i MW non assegnati salgono a 1.416

Accolte domande per 465 MW su 1.881 MW offerti

Ennesimo insuccesso per i bandi del DM Fer 1, che vedono ampliarsi ulteriormente la forchetta tra il contingente a disposizione e la capacità assegnata. Se infatti nel primo bando erano stati assegnati 587,5 MW su 730 MW a gara, nel secondo 521,6 su 872,46 MW e nel terzo 433,8 su

1.340,84 MW, nel quarto non si è andati oltre i 465,5 MW a fronte di un contingente di 1.881,6 MW.

a pagina 6

DM Fer 1, al quarto bando i MW non assegnati salgono a 1.416,1

Accolte domande per 465,5 MW su 1.881,6 MW offerti. Nelle aste domina ancora l'eolico e i ribassi non superano il 2,59%

Ennesimo insuccesso per i bandi del DM Fer 1, che vedono ampliarsi ulteriormente la forchetta tra il contingente a disposizione e la capacità assegnata. Se infatti nel primo bando erano stati assegnati 587,5 MW su 730 MW a gara, nel secondo 521,6 su 872,46 MW e nel terzo 433,8 su 1.340,84 MW, nel quarto non si è andati oltre i 465,5 MW a fronte di un contingente di 1.881,6 MW.

I MW non assegnati salgono dunque al record di 1.416,1 MW.

In base all'esito della procedura, pubblicato oggi, il Gse ha ricevuto un totale di 742 domande (888 nel primo bando, 875 nel secondo e 687 nel terzo), di cui 21 alle aste e 721 ai registri.

Le aste hanno assegnato 306,6 MW su un contingente di 1.374,1 MW. Nel Gruppo A (impianti eolici onshore di nuova costruzione, integrale ricostruzione, riattivazione o potenziamento e fotovoltaici di nuova costruzione) sono state soddisfatte 14 delle 19 domande presentate con l'assegnazione di 279,3 MW, 881,5 MW in meno rispetto ai 1.160,8 offerti. Il gruppo, in cui domina ancora l'eolico, ha registrato ribassi insignificanti sulla tariffa di riferimento, con la maggiore riduzione - appena il 2,59% - appannaggio di due impianti fotovoltaici di Trisol 82 a Bolotana (Nuoro) per complessivi 9,2 MW. Il primo impianto per potenza è risultato il parco eolico da 84 MW di Cea ad Ariano Irpino (Avellino), che ha offerto una riduzione sulla tariffa del 2,25%.

Nel Gruppo B (impianti idroelettrici e a gas residuati dei processi di depurazione di nuova costruzione, riattivazione o potenziamento) non è arrivata al Gse alcuna domanda (il contingente erano di 32,5 MW), mentre nel Gruppo C (impianti eolici onshore, idroelettrici e a gas residuati dei processi di depurazione oggetto di rifacimento totale o parziale) sono stati assegnati 27,2 MW a due progetti idro di Enel in provincia di Belluno a fronte dei 180,7 MW a disposizione.

Venendo ai registri, su un contingente complessivo di 507,6 MW le assegnazioni hanno totalizzato 159 MW. In questo caso sono state presentate richieste superiori all'offerta nel Gruppo B, il cui contingente di 10 MW ha soddisfatto solo 68 richieste in luogo delle 127 presentate (per 27,1 MW).

Il Gruppo A ha invece registrato 373 domande equivalenti ai 100 MW offerti, ma quelle in posizione utile sono risultate 284 per 84,5 MW.

Infine, nel Gruppo A-2 (impianti FV di nuova costruzione su tetto con rimozione di eternit o amianto) sono stati assegnati 63,9 MW su 351 MW offerti, mentre nel Gruppo C appena 0,6 MW rispetto ai 34,4 MW a disposizione.



Peso: 1-9%,6-40%