

Pronovo-Cockpit

Stato 1° luglio 2023

Il cockpit di Pronovo 2023 mostra le cifre chiave più importanti per i programmi di incentivazione gestiti da Pronovo. Nel primo semestre del 2023, Pronovo ha ricevuto un totale di quasi 21'069 domande per la remunerazione unica, rappresentando un record per questo programma di remunerazione. Nel totale sono stati versati 19'813 contributi unici (RUP e RUG) per impianti fotovoltaici (FV). Il programma di incentivazione del «Sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI)» ha registrato un basso onere per il Fondo per il supplemento rete, a causa del prezzo di mercato di riferimento molto elevato (PMR) nella prima metà del 2023.

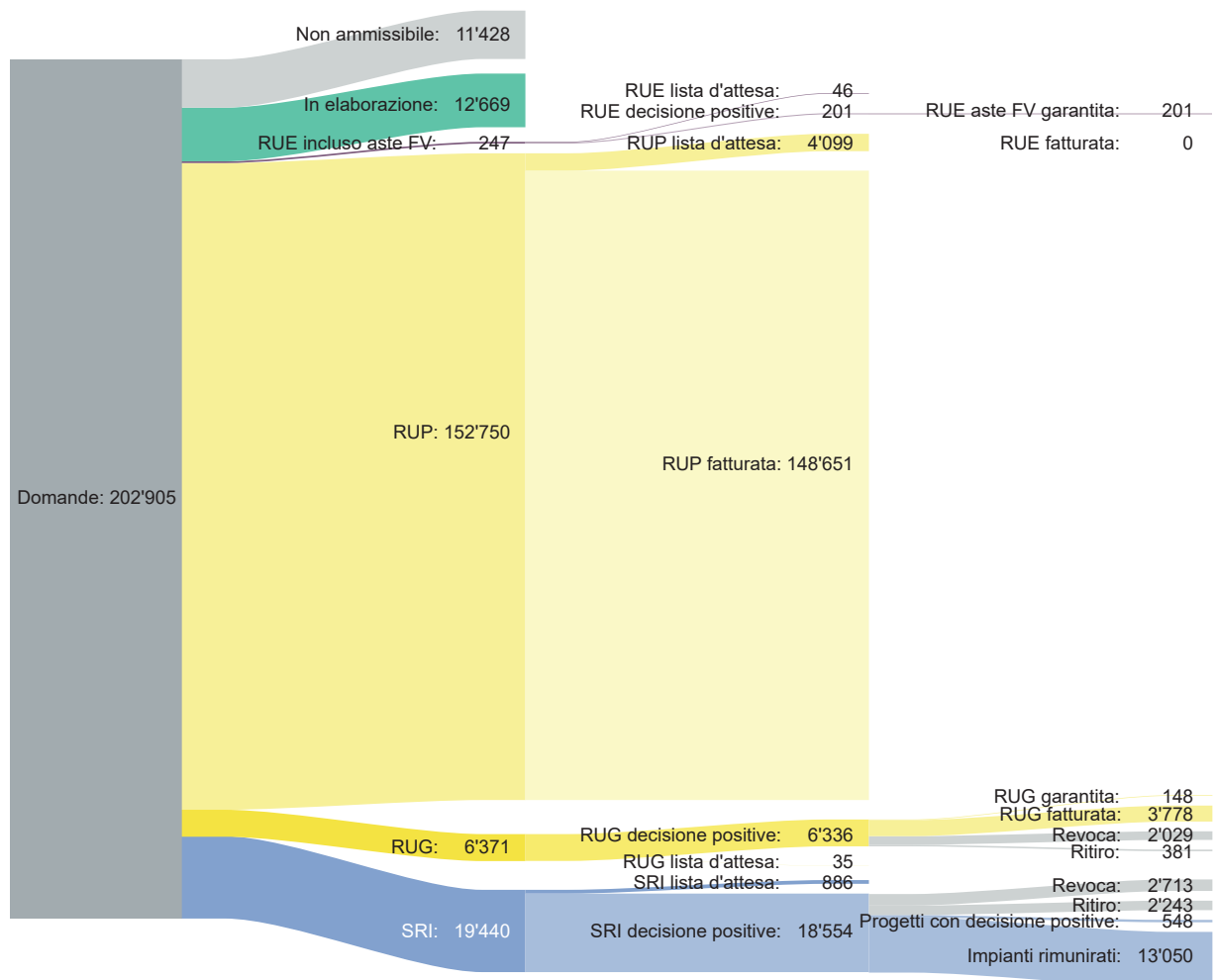


Figura 1 Stato delle domande e delle decisioni dall'inizio dei programmi d'incentivazione
 Rimunerazione unica per piccoli impianti fotovoltaici (RUP)
 Rimunerazione unica per grandi impianti fotovoltaici (RUG)
 Rimunerazione unica elevata (RUE)
 Sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI)

Figura 1, Stato delle domande e delle decisioni dall'inizio dei programmi d'incentivazione

«Domande»: Dal 01.01.2023 fino al 30.06.2023 Pronovo ha ricevuto un totale di 21'069 domande della remunerazione unica (RU). Queste sono state classificate tra i programmi di incentivazione (RUP, RUG o RUE) in base al tipo di impianto.

«In elaborazione»: Questa categoria contiene i progetti i cui dossier non sono ancora completati e le domande (SRI e RU) la cui ammissibilità è in corso di esame.

Sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità

Tabella 1: Impianti retribuiti a prezzo di mercato di riferimento

Tecnologia	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ [TCHF]
Biomassa	198	24	119'838	21'761
Fotovoltaico	11'365	390	364'476	95'392
Idroelettrica	462	50	206'718	26'618
Eolica	10	0	624	59
Totale	12'035	464	691'656	143'830

Tabella 2: Impianti SRI nella commercializzazione diretta

Tecnologia	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ [TCHF]
Biomassa	117	337	1'283'460	126'403
Fotovoltaico	660	280	261'573	38'643
Idroelettrica	206	457	1'520'291	60'539
Eolica	32	73	118'746	7'251
Totale	1'015	1'147	3'184'070	232'836

Tab. 1 e 2: Impianti SRI retribuiti al prezzo di mercato di riferimento e quelli della commercializzazione diretta

Dal 1° aprile 2018 gli impianti SRI hanno la possibilità di passare volontariamente al modello di commercializzazione diretto. Per gli impianti SRI più grandi, la [commercializzazione diretta](#) è obbligatoria. Al 1° gennaio 2023, un totale di 1'015 impianti si trovavano nella commercializzazione diretta.

Tabella 3: Progetti con una decisione positiva per lo SRI

Tecnologia	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ [TCHF]
Biomassa	26	47	237'341	21'790
Geotermia	3	7	61'342	17'182
Fotovoltaico	6	20	20'364	-288
Idroelettrica	56	90	289'576	11'648
Eolica	457	1'118	1'837'502	155'946
Totale	548	1'282	2'446'125	206'278

Tab. 1, 2 e 3: Costi di remunerazione a un livello inferiore rispetto a prima

Per gli impianti nel programma SRI, un certo tasso di remunerazione per kWh di elettricità immessa nella rete è garantito nella decisione. Questo tasso di remunerazione è composto dal prezzo di mercato di riferimento (PMR) e da un premio per l'immissione di elettricità. [prezzi di mercato](#) dell'elettricità sono leggermente diminuiti dall'inizio del 2023, ma sono ancora ad un livello piuttosto alto. E quindi, gli impianti il cui tasso di remunerazione era inferiore al PMR dovevano versare l'eccedenza al Fondo per il supplemento rete. Di conseguenza, i costi di remunerazione nel primo semestre 2023 resteranno inferiori rispetto degli anni precedenti al 2021. Per ulteriori informazioni sull'impatto dell'elevato RMP sullo SRI, vedere [Pronovo News SRI](#).

Tabella 4: Lista d'attesa SRI

Tecnologia	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ [TCHF]
Biomassa	278	74	492'553	93'766
Geotermia	3	15	123'516	34'597
Fotovoltaico	23	8	6'872	193
Idroelettrica	229	233	772'040	25'921
Eolica	353	926	1'629'634	141'008
Totale	886	1'256	3'024'615	295'485

¹ Ricorrente annualmente : positivo = Gli gestori degli impianti ricevono una nota di credito ; negativo = Gli gestori degli impianti ricevono una fattura

Rimunerazione unica

Tabella 5: Impianti RUP e RUG retribuiti / fatturati

Stato	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ² [TCHF]
RUP fatturata	148'651	2'091	2'036'156	1'173'033
RUG fatturata	3'778	1'109	1'007'856	439'764
Totale	152'429	3'200	3'044'012	1'612'797

Tab. 5: Impianti RUP e RUG retribuiti / fatturati

«RUP fatturata»: dall'inizio del 2023, la RUP è stata pagata per 19'369 impianti FV.

«RUG fatturata»: 444 impianti FV hanno potuto ricevere una RUG fino al 30 giugno 2023 incluso.

Tabella 6: RUG/RUE per asta FV garantita

Stato	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ² [TCHF]
RUG garantita	148	65	99'952	18'551
RUE per asta FV	201	79	109'869	42'191
Totale	349	144	209'821	60'742

Tab. 6: RUG/RUE per asta FV garantita

«RUG garantita»: Attualmente, 148 progetti hanno ottenuto una garanzia di remunerazione. Ciò significa che la RUG sarà pagata a questi impianti se saranno terminati entro 12 mesi dalla data di approvazione della remunerazione. Dall'inizio del 2023, sono stati revocati 74 garanzie di remunerazione a impianti che non sono stati messi in funzione nei tempi previsti.

Tabella 7: Lista d'attesa RUP / RUG / RUE

Stato	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ² [TCHF]
RUP	4'099	72	71'626	28'504
RUG	35	14	12'878	4'490
RUE	46	2	2'546	981
Totale	4'180	88	87'050	33'975

2 costi unici

Nuovi programmi di incentivazione dal 1° gennaio 2023

Dal 1° gennaio 2023, Pronovo gestisce due nuovi programmi di incentivazione oltre a quelli sopra citati:

- **Rimunerazione unica elevata (RUE):** Da quest'anno, gli impianti FV senza consumo proprio possono beneficiare di una remunerazione unica elevata (RUE). Questa può arrivare a un massimo del 60% dei costi degli impianti di riferimento. Per gli impianti con una potenza di 150 kW o più, la RUE sarà assegnata tramite asta FV. Nella prima metà del 2023 si sono tenute due aste FV. I dati dettagliati sul numero di impianti che hanno partecipato e ottenuto un'approvazione sono disponibili anche nel [cockpit Aste FV](#).
- **Contributo alle spese d'esercizio per gli impianti a biomassa (CSE):** A partire dal 1° gennaio 2023, gli impianti a biomassa potranno richiedere una remunerazione in forma di contributo alle spese d'esercizio. Dall'inizio dell'anno, quattro impianti a biomassa sono stati iscritti per un CSE. Un impianto, già in esercizio, è stato incluso nel programma di incentivazione e sta ricevendo un tasso di contribuzione. Gli altri tre impianti non sono ancora stati costruiti e hanno ricevuto una garanzia di principio.

Spiegazione dei termini

Produzione [MWh/a]: I dati di produzione annuali indicati sono le previsioni fornite dai gestori/dalle gestrice degli impianti al momento della domanda. Questi valori di previsione possono divergere dalla produzione effettiva.

Per maggiori informazioni sull'effettiva produzione di energia elettrica degli impianti nel SRI, è possibile consultare i rapporti trimestrali [Cockpit SRI](#).

Rimunerazione [TCHF]: I costi d'incentivazione sono la remunerazione versata ai gestori/gestrice degli impianti dal Fondo per il supplemento rete. La parte eccedente viene addebitata ai gestori/gestrice degli impianti e quindi ha un effetto di riduzione dei costi di remunerazione.

