

Pronovo-Cockpit

Stato 1° gennaio 2023

Il cockpit di Pronovo 2022 mostra le cifre chiave più importanti per i programmi di incentivazione gestiti da Pronovo. Nel 2022, Pronovo ha ricevuto un totale di quasi 30'000 domande per la remunerazione unica, rappresentando un record per questo programma di remunerazione. Nel 2022 sono stati versati 27'321 contributi unici (RUP e RUG) per impianti fotovoltaici. Il programma di incentivazione del sistema di remunerazione per l'immissione (SRI) ha registrato un basso onere per il Fondo per il supplemento rete nel 2022, a causa del prezzo di mercato di riferimento molto elevato (PMR).

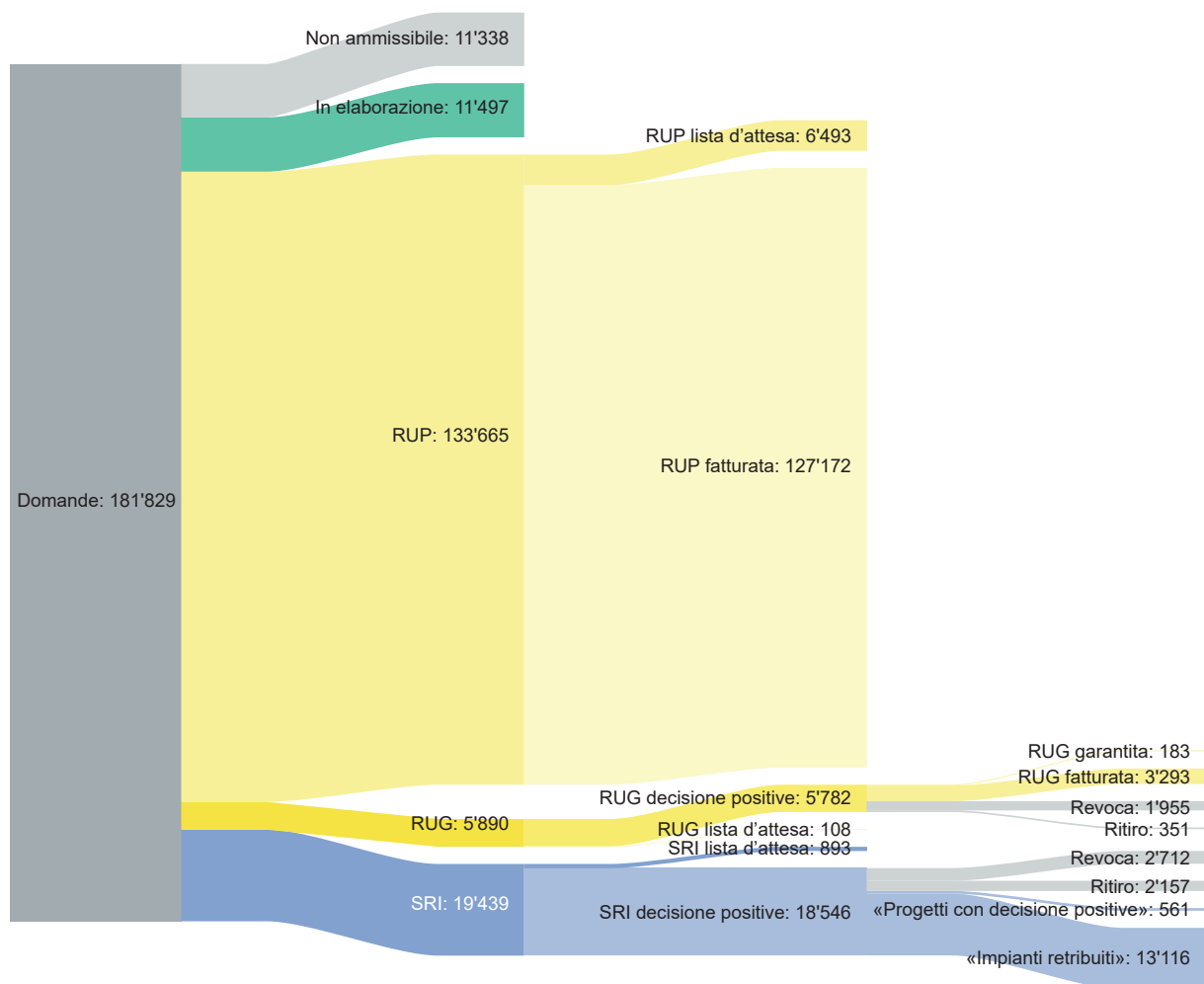


Figura 1 Stato delle domande e delle decisioni dall'inizio dei programmi d'incentivazione
 Rimunerazione unica per piccoli impianti fotovoltaici (RUP)
 Rimunerazione unica per grandi impianti fotovoltaici (RUG)
 Sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI)

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

«Domande»: Dal 01.01.2022 fino al 31.12.2022 Pronovo ha ricevuto un totale di 29'984 domande di remunerazione. Queste sono state classificate nelle liste d'attesa dei diversi programmi di promozione (RUP, RUG) secondo del tipo di impianto.

«In elaborazione»: Questa categoria contiene i progetti i cui dossier non sono ancora stati completati.

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	201	25	124'470	1'642
Fotovoltaico	11'382	390	365'087	30'927
Idroelettrica	464	50	209'334	-8'496
Eolica	10	0	624	-42
Totale	12'057	465	699'515	24'031

Tabella 2: Impianti SRI nella commercializzazione diretta

Tecnologia	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ (TCHF)
Biomassa	122	371	1'346'713	-96'839
Fotovoltaico	698	296	276'098	-9'703
Idroelettrica	206	479	1'647'607	-209'297
Eolica	33	74	120'246	-12'090
Totale	1'059	1'220	3'390'664	-327'929

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. Il passaggio degli impianti obbligatori è stato completato entro il 01.01.2020. Al 1° gennaio 2023, un totale di 1'059 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	32	54	291'687	-20'044
Geotermia	3	7	61'342	7'299
Fotovoltaico	6	20	20'364	-3'890
Idroelettrica	63	99	379'211	-44'226
Eolica	457	1'067	1'827'839	-140'449
Totale	561	1'247	2'580'443	-201'310

Tabella 4: Lista d'attesa SRI

Tecnologia	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ (TCHF)
Biomassa	277	74	492'490	14'412
Geotermia	3	15	123'516	14'697
Fotovoltaico	26	8	7'018	-1'038
Idroelettrica	231	233	773'290	-98'538
Eolica	356	922	1'622'726	-123'366
Totale	893	1'252	3'019'040	-193'833

¹ pagato annualmente: saldo positivo = i gestori degli impianti ricevono una nota di credito; saldo negativo = i gestori degli impianti ricevono una fattura

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 e da un premio per l'immissione di elettricità. I [prezzi di mercato](#) dell'elettricità sono rimasti elevati per tutto il 2022. Gli impianti il cui tasso di remunerazione era inferiore al prezzo di mercato di riferimento dovevano quindi versare l'eccedenza al Fondo per il supplemento rete. Di conseguenza, i costi di remunerazione nel 2022 sono stati significativamente inferiori rispetto agli anni precedenti. Per ulteriori informazioni sull'impatto dell'elevato RMP sullo SRI, vedere [la promemoria Pronovo](#).

Rimunerazione unica

Tabella 5: Impianti RUP e RUG retribuiti / fatturati

Stato	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ² [TCHF]
RUP fatturata	127'172	1736	1'691'482	1'152'874
RUG fatturata	3'293	955	885'551	393'212
Totale	130'465	2'691	2'577'033	1'546'086

Tabella 6: RUG garantita

Stato	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ² [TCHF]
RUG garantita	183	95	99'952	28'726
Totale	183	95	99'952	28'726

Tabella 7: Lista d'attesa RUP / RUG

Stato	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ² [TCHF]
RUP	6'493	91	98'108	42'204
RUG	108	44	47'742	13'464
Totale	6'601	135	145'850	55'668

2 solo una volta

Tab. 5: Impianti RUP e RUG retribuiti / fatturati

«RUP fatturata»: dall'inizio del 2022, la RUP è stata pagata per 26'595 impianti fotovoltaici.

«RUG fatturata»: Nel 2022, 726 impianti fotovoltaici hanno ricevuto una RUG fino al 31 dicembre 2022 incluso.

Tab. 6: RUG garantita

«RUG garantita»: Attualmente, 183 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 2022, sono stati revocati 31 obblighi di remunerazione a impianti che non sono stati messi in funzione nei tempi previsti.



Spiegazione dei termini

Produzione [MWh/a]: I dati di produzione annuali indicati sono le previsioni fornite dai gestori 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 degli impianti dal Fondo per il supplemento rete. La parte eccedente viene addebitata ai gestori degli impianti e quindi ha un effetto di riduzione dei costi di remunerazione.