

Pronovo-Cockpit

Stato 1° gennaio 2022

Il cockpit di Pronovo viene aggiornato con frequenza semestrale e mostra le cifre chiave più importanti per i programmi di incentivazione gestiti da Pronovo. Questo cockpit contiene lo stato attuale sia del sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI) che della remunerazione unica (RUP e RUG) alla fine del mese dicembre 2021 (stato dal 1° gennaio 2022).

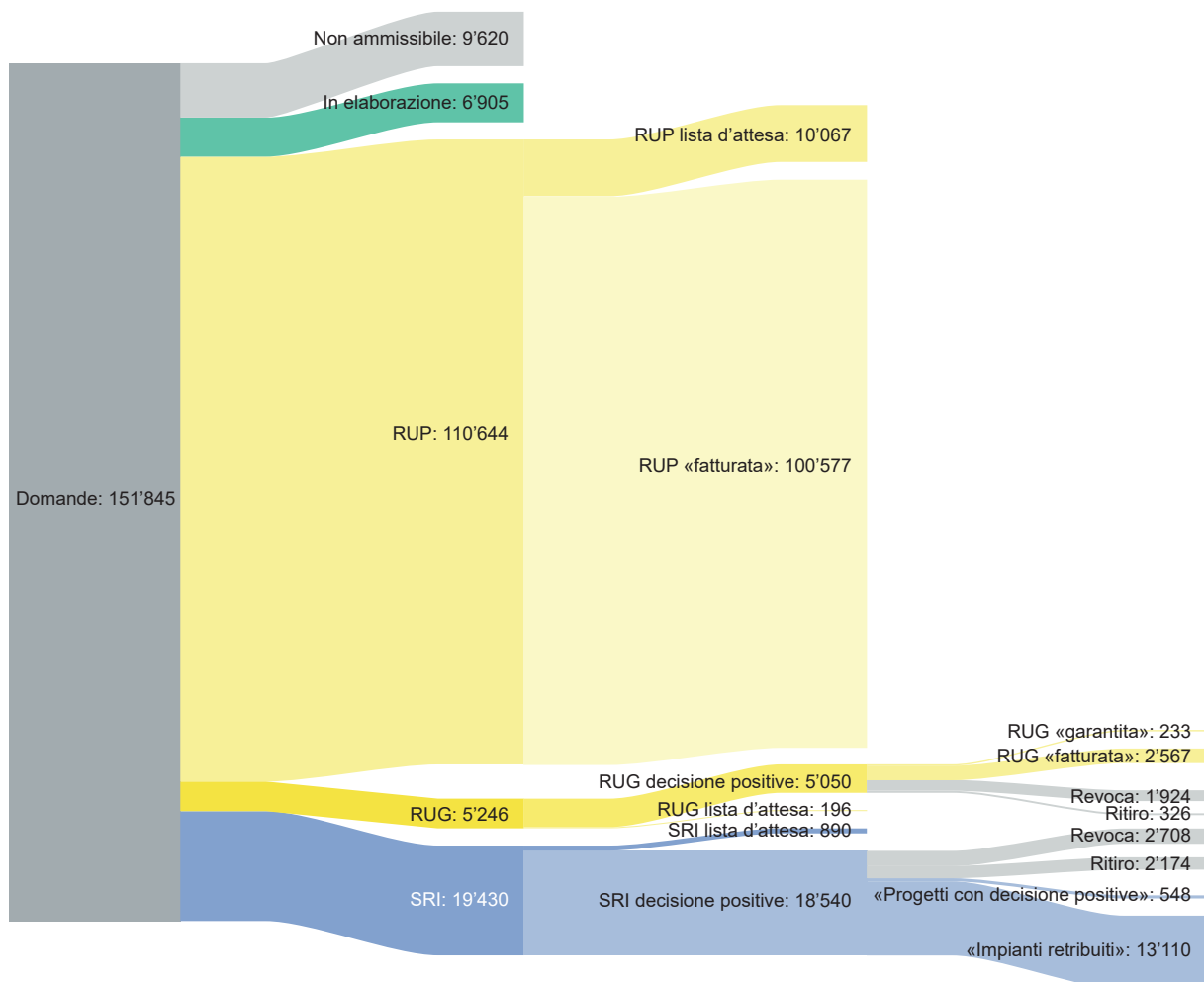


Figura 1 Stato delle domande e delle decisioni
 Rimunerazione unica per piccoli impianti fotovoltaici (RUP)
 Rimunerazione unica per grandi impianti fotovoltaici (RUG)
 Sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI)

Figura 1, Stato delle domande e delle decisioni

«Domande»: Pronovo ha ricevuto un totale di 22'425 domande fino al 31 dicembre 2021 compreso. Queste sono state classificate nelle liste d'attesa dei diversi programmi di promozione (RUP, RUG e SRI) secondo del tipo di impianto.

«In elaborazione»: questa categoria comprende gli impianti appena registrati che sono ancora in fase di elaborazione, nonché gli impianti con stato "non eleggibile" in lista d'attesa che non possono più essere remunerati ai sensi della nuova legge sull'energia (ad es. impianti fotovoltaici di potenza inferiore a 100 kWc e non ancora in servizio).

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	206	25	127'190	22'009
Fotovoltaico	11386	390	365'112	88'834
Idroelettrica	455	49	203'516	24'073
Eolica	11	0	636	59
Totale	12'058	464	696'454	134'975

Tabella 2: Impianti SRI nella commercializzazione diretta

Tecnologia	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ (TCHF)
Biomassa	116	369	1'333'198	112'781
Fotovoltaico	701	300	279'561	34'229
Idroelettrica	203	471	1'625'426	48'743
Eolica	33	74	120'246	6'155
Totale	1'053	1'214	3'358'431	201'908

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

Gli impianti soggetti all'obbligo di commercializzazione diretta devono passare alla commercializzazione diretta entro e non oltre il 1° gennaio 2020. Dal 1° aprile 2018 gli impianti SRI hanno la possibilità di passare volontariamente al modello di commercializzazione diretto. Al 1° gennaio 2022, un totale di 1'053 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	39	56	305'183	29'321
Geotermia	3	7	61'342	17'020
Fotovoltaico	8	21	20'544	-668
Idroelettrica	77	108	401'205	16'995
Eolica	421	1001	1'737'111	141'255
Totale	548	1'193	2'525'385	203'923

Tabella 4: Lista d'attesa SRI

Tecnologia	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ (TCHF)
Biomassa	278	74	493'330	92'720
Geotermia	3	15	123'516	34'271
Fotovoltaico	31	9	8'763	256
Idroelettrica	234	235	777'533	24'544
Eolica	344	825	1'504'472	120'337
Totale	890	1'158	2'907'614	272'128

¹ pagato annualmente

Tab: 1, 2 e 3 mostrano costi di remunerazione più bassi di 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 aumentati molto bruscamente nella seconda metà del 2021, il che significa che gli impianti il cui tasso di remunerazione è inferiore al prezzo di mercato di riferimento non riceveranno il pagamento in eccesso, il che significa che i costi di remunerazione sono attualmente più bassi che negli ultimi anni. Informazioni dettagliate possono essere trovate al seguente [link](#).

Rimunerazione unica (RU)

Tabella 5: Impianti RUP e RUG retribuiti / fatturati

Stato	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ² [TCHF]
RUP fatturata	100'577	1'341	1'271'718	875'879
RUG fatturata	2'567	714	667'934	326'585
Totale	103'144	2'055	1'939'652	1'202'464

Tabella 6: RUG garantita

Stato	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ² [TCHF]
RUG garantita	233	109	100'867	32'660
Totale	233	109	100'867	32'660

Tabella 7: Lista d'attesa RUP / RUG

Stato	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ² [TCHF]
RUP	10'067	146	141'009	65'152
RUG	196	80	74'684	24'477
Totale	10'263	226	215'693	89'629

2 solo una volta

Tab. 5: Impianti RUP e RUG retribuiti / fatturati

«RUP fatturata»: dall'inizio del 2021, la RUP è stata pagata per 26'797 impianti fotovoltaici.

«RUG fatturata»: la RUG è stata pagata per 689 impianti fotovoltaici fino al 31 dicembre 2021 compreso.

Tab. 6: RUG garantita

«RUG garantita»: Attualmente, 233 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. Durante l'anno 2021, 1'053 progetti sono stati revocati a causa della non realizzazione dei progetti.



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](#).

Costi promozionali: I costi promozionali (SRI) sono la remunerazione versata ai gestori del sistema dal fondo per il supplemento di rete. I gestori degli impianti remunerati al prezzo di mercato di riferimento ricevono anche il prezzo di mercato di riferimento; i gestori degli impianti nella commercializzazione diretta commercializzano essi stessi la loro energia e ricevono in cambio il prezzo dell'energia da loro negoziato.