

Pronovo-Cockpit

Stato 1° gennaio 2025



Indice

Panoramica dei programmi d'incentivazione	3
Fondo supplemento rete	3
Programmi d'incentivazione della Svizzera	4
Garanzie di origine	4
Rimunerazione unica (RU)	5
Evoluzione remunerazioni uniche	5
Stato dell'elaborazione RU attuale	7
Evoluzione delle domande presentate	8
Impianti RU incentivati per classe di potenza 2024	9
Sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI)	10
Andamento numero di impianti e potenza nel SRI	12
Andamento di produzione e remunerazione nel SRI	13
Contributo alle spese d'esercizio per gli impianti a biomassa (CSE)	14
Finanziamento dei costi supplementari (FCS)	15
Garanzie di origine (GO)	16

Panoramica dei programmi d'incentivazione

Fondo supplemento rete

I programmi d'incentivazione sono finanziati attraverso un supplemento sul prezzo dell'elettricità (supplemento di rete). Ciò significa che ogni consumatore finale contribuisce all'incentivazione delle energie rinnovabili. Il supplemento che Pronovo riscuote dai gestori di rete di distribuzione e deposita nel fondo supplemento di rete (FSR) amministrato dalla Confederazione è attualmente limitato per legge a un massimo di 2,3 ct./kWh. Ipotizzando un consumo finale di corrente medio annuo di 60 TWh, in Svizzera è disponibile un massimo di circa 1.38 miliardi di franchi svizzeri all'anno per l'incentivazione. Una volta versate le sovvenzioni, una parte del fondo viene rimborsata ai grandi consumatori. Questa quota non è riportata nel grafico sottostante.

Il supplemento di rete è stato utilizzato per i seguenti scopi nel 2024 (in milioni di franchi):

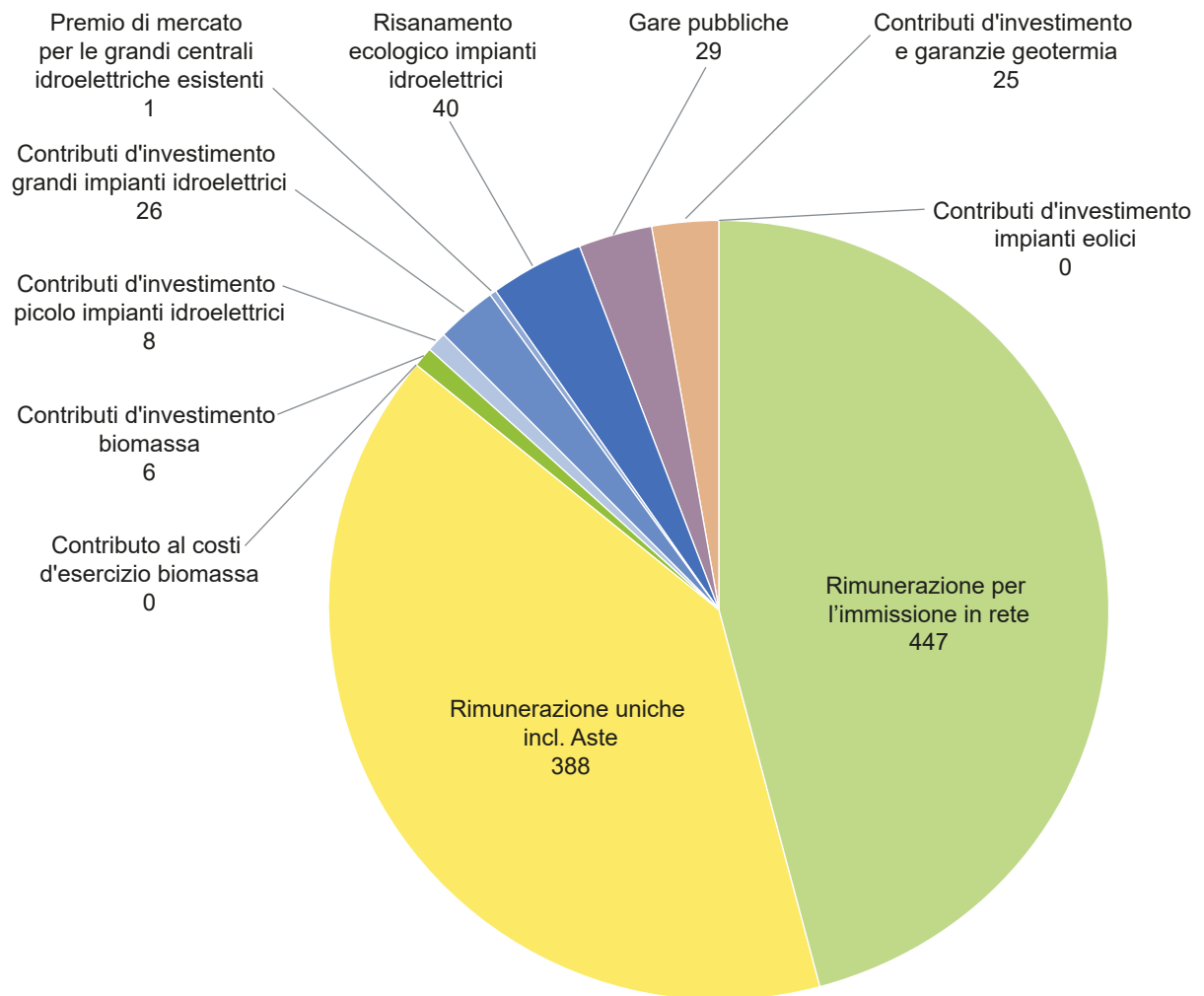


Figura 1: Uso previsto Supplemento di rete

Programmi d'incentivazione della Svizzera

Pronovo è responsabile per lo svolgimento dei programmi d'incentivazione della Confederazione per la produzione di energia elettrica da energie rinnovabili e per il rilascio della garanzia di origine (GO). Di seguito vengono presentati in breve i vari temi.

Con [la remunerazione unica \(RU\)](#) nel 2014 si è introdotto questo strumento per l'incentivazione di impianti fotovoltaici. Sono previste remunerazioni uniche per i piccoli impianti fotovoltaici con una potenza inferiore a 100kW (RUP) e remunerazioni uniche per i grandi impianti con una potenza di 100kW o più (RUG). RUP e RUG sono sussidi agli investimenti che ammontano a un massimo del 30% dei costi di investimento degli impianti di riferimento e consentono un consumo proprio.

Da gennaio 2023 è prevista anche una remunerazione unica elevata (RUE) per gli impianti fotovoltaici senza consumo proprio. Essa ammonta fino al 60% dei costi degli impianti di riferimento. A partire da una potenza dell'impianto di 150kW, la RUE viene assegnata [tramite asta](#).

Il [sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità \(SRI\)](#), originariamente introdotto nel 2009 come remunerazione per l'immissione di energia a copertura dei costi (RIC), promuove la produzione di energia elettrica da qualsiasi tecnologia rinnovabile. Non è più possibile effettuare nuove domande per lo SRI.

Il [contributo alle spese d'esercizio \(CSE\) per gli impianti a biomassa](#) è disponibile dal gennaio 2023. A differenza dello SRI, per questo programma d'incentivazione è ancora possibile presentare nuove domande.

Il [finanziamento dei costi supplementari \(FCS\)](#) è il più vecchio programma d'incentivazione gestito da Pronovo. Il programma scade nel 2025 e nel 2035 per impianti idroelettrici. Non è possibile effettuare nuove domande per il FCS.

I nuovi strumenti di promozione del [premio di mercato fluttuante](#) per gli impianti fotovoltaici, a biomassa ed eolici e i [contributi d'investimento](#) per gli impianti a biomassa ed eolici sono stati elaborati da Pronovo dal 1° gennaio 2025. I dati di domande e di finanziamento per questi strumenti d'incentivazione saranno pubblicati nel Pronovo Cockpit a partire da luglio 2025.

Garanzie di origine

Come base per i programmi d'incentivazione e per tracciare la qualità della corrente, Pronovo rilascia certificati, le cosiddette [garanzie di origine \(GO\)](#) per ogni kWh di corrente prodotta.



Rimunerazione unica (RU)

Evoluzione rimunerazioni uniche

Nel 2024 impianti con una potenza totale di 1'812 MW e un importo totale di oltre 672 milioni di franchi svizzeri sono stati sovvenzionati con la remunerazione unica per impianti fotovoltaici (RUP, RUG, RUE e aste fotovoltaiche).

Dall'introduzione della RU, sono stati versati in totale 2.49 miliardi di franchi svizzeri per la remunerazione unica (RUP, RUG, RUE e aste fotovoltaiche). Le figure 2 e 3 mostrano i sussidi versati per categoria e per anno, nonché il numero di domande; nella figura 4 è riportata la potenza la quale negli anni è stata sovvenzionata con una remunerazione unica.

Incentivi versati

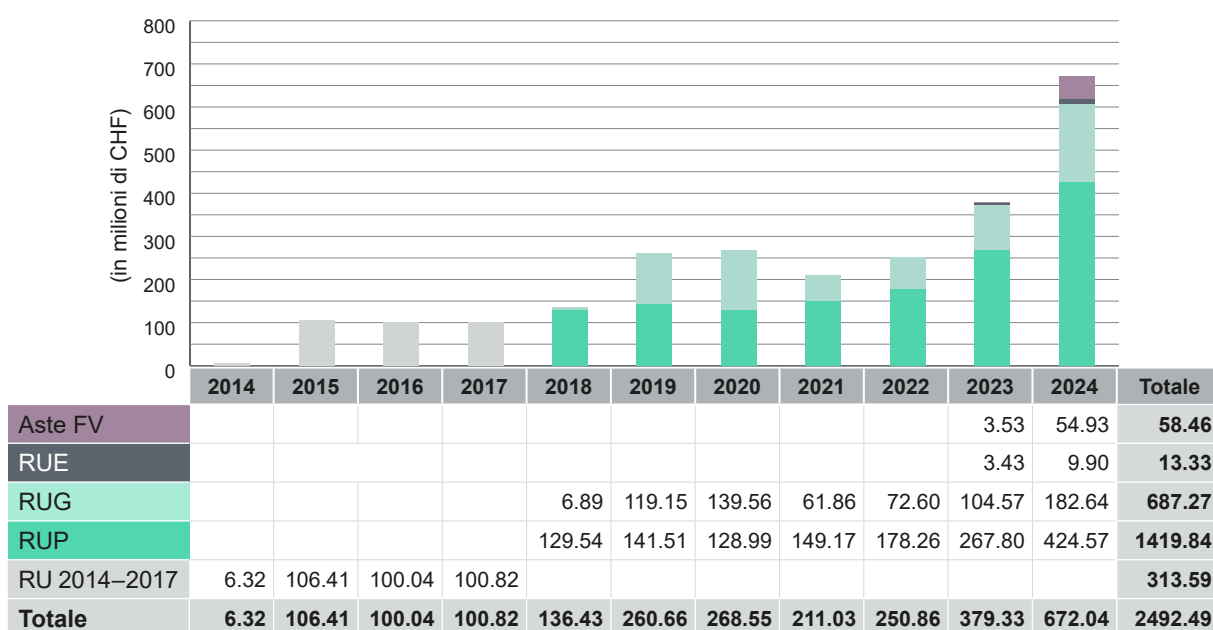


Figura 2: Totale delle rimunerazioni uniche versate per categoria e per anno

Numero di impianti incentivati

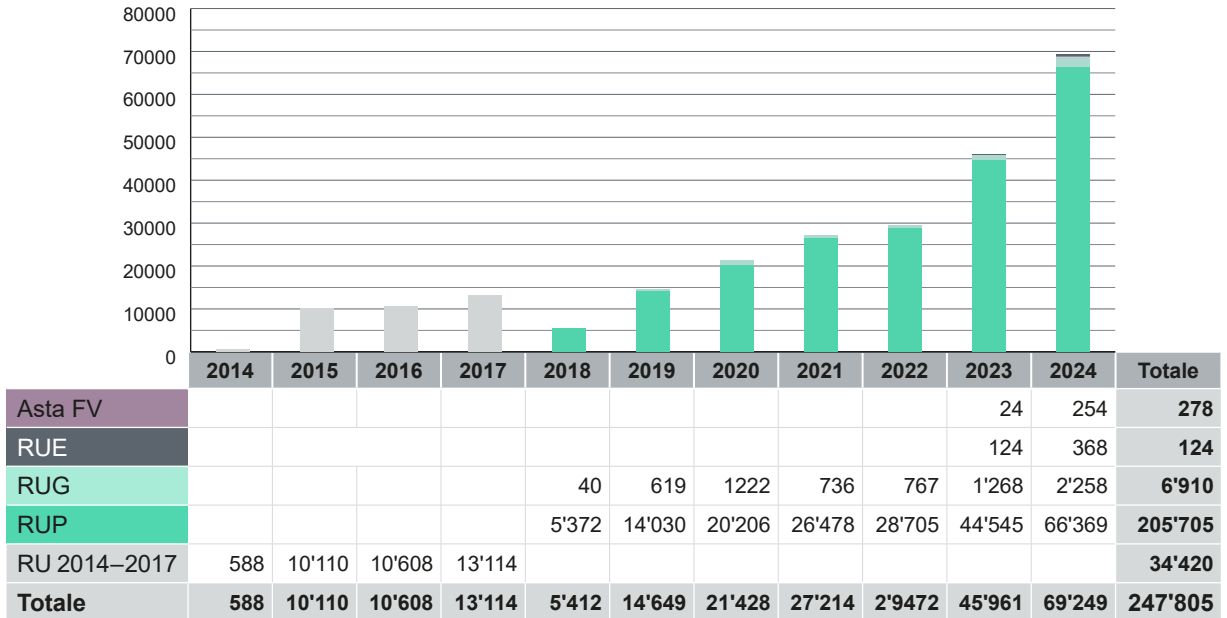


Figura 3: Numero di impianti che sono stati incentivati con una remunerazione unica – per anno di pagamento

Potenza incentivata

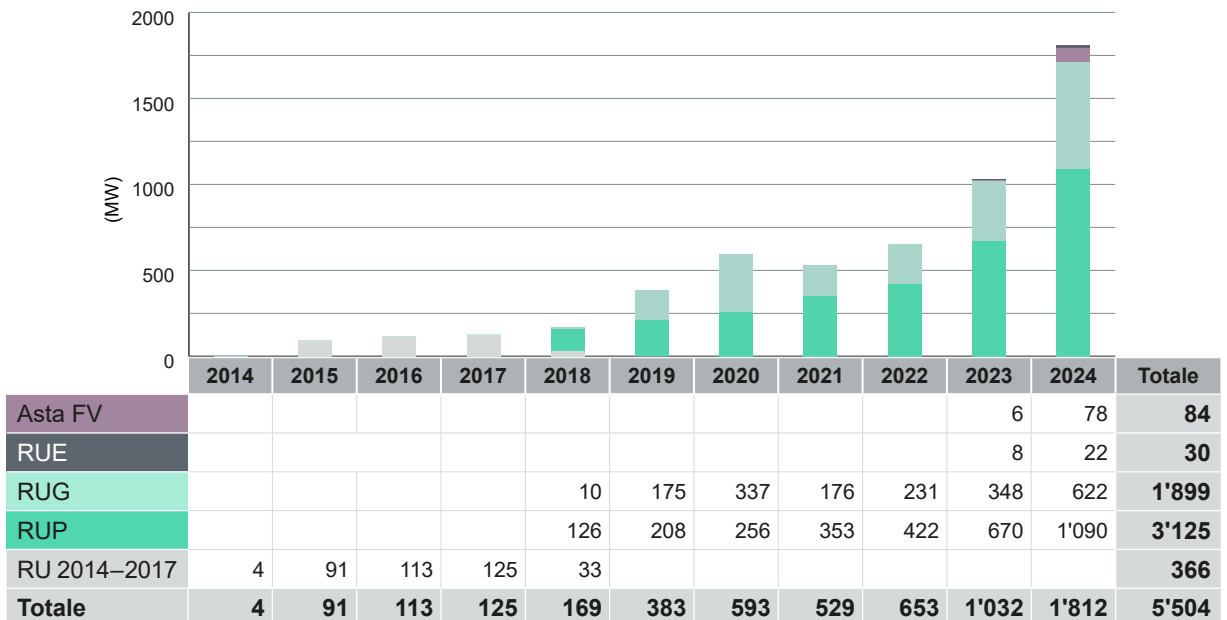


Figura 4: Potenza incentivata con la RU dalla sua introduzione nel 2014

Stato dell'elaborazione RU attuale

RUG e aste fotovoltaiche previste

Categoria	Quantità	Potenza [MW]	Rimunerazione ¹ [MCHF]
RUG	223	82	24'521
Aste FV	515	207	114'840
Totale	738	289	139'361

Attualmente 738 progetti hanno ricevuto una conferma di assegnazione. Ciò significa che questi impianti riceveranno la remunerazione se saranno realizzati entro 12 mesi (RUG) o 24 mesi (aste fotovoltaiche) dal rilascio della conferma di assegnazione.

Dall'inizio del 2024 sono state revocate 52 conferme di assegnazione per impianti, i quali non sono stati messi in esercizio entro il termine stabilito.

RUP, RUG e RUE da verificare

Categoria	Quantità	Potenza [MW]	Rimunerazione ¹ [MCHF]
RUP	9'905	187	70'820
RUG	224	57	16'770
RUE	108	5	2'338
Totale	10'237	249	89'928

Nonostante il notevole aumento di domande presentate, i tempi di elaborazione fino al pagamento del sussidio sono stati mantenuti a una media di due mesi. Fino al 31 dicembre 2024 un totale di 10'237 domande con una potenza di 249 MW erano in lista d'attesa.

¹ unica

Evoluzione delle domande presentate

Nel 2024 con 69'475 domande presentate è stato stabilito nuovamente un record.

Ulteriori statistiche dettagliate che riguardano le domande ricevute tra il 2018 e il 2024 possono essere consultate nel [cockpit RU](#) sul [sito web di Pronovo](#).

Numero di domande presentate RUP

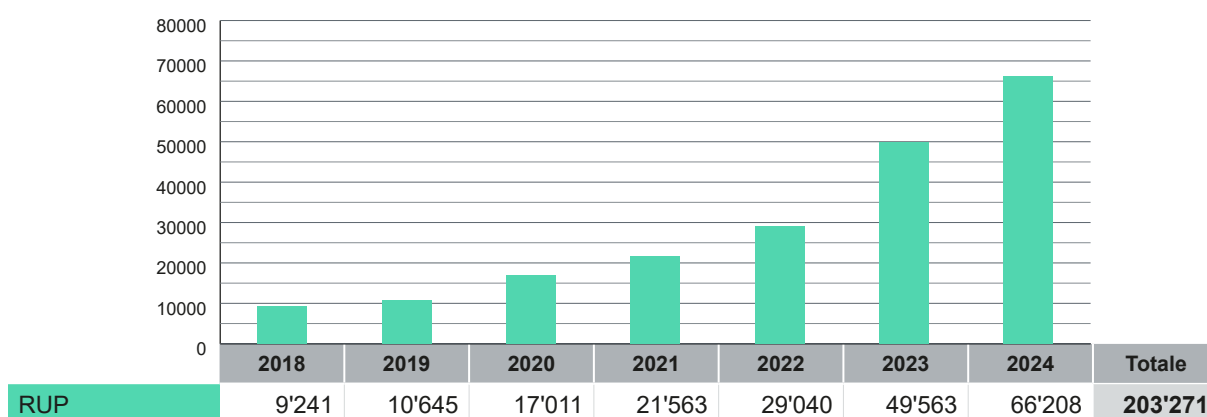


Figura 5: Numero di domande RUP presentate a Pronovo negli anni 2018–2024

Numero di domande presentate RUG, RUE e aste fotovoltaiche

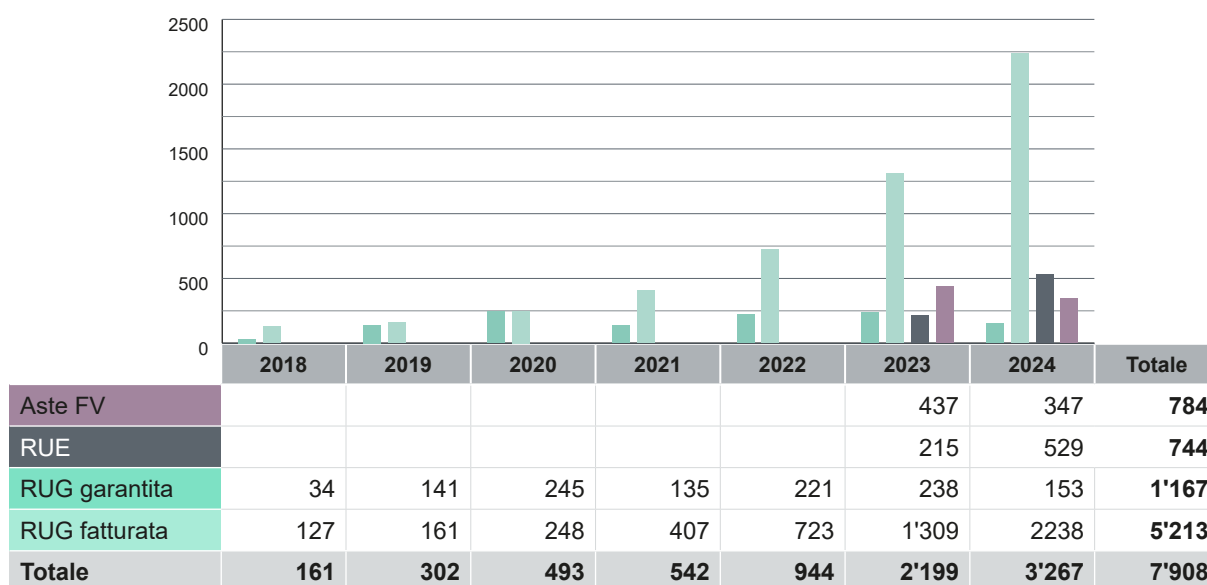


Figura 6: Numero di domande presentate a Pronovo negli anni 2018–2024

Impianti RU incentivati per classe di potenza 2024

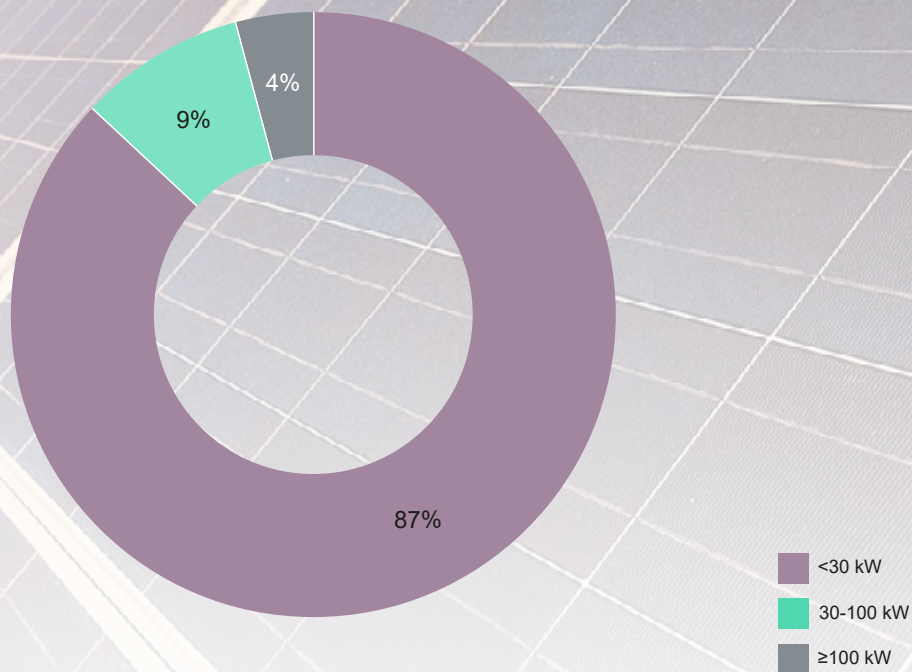


Figura 7: Numero di impianti incentivati nel 2024 per classe di potenza

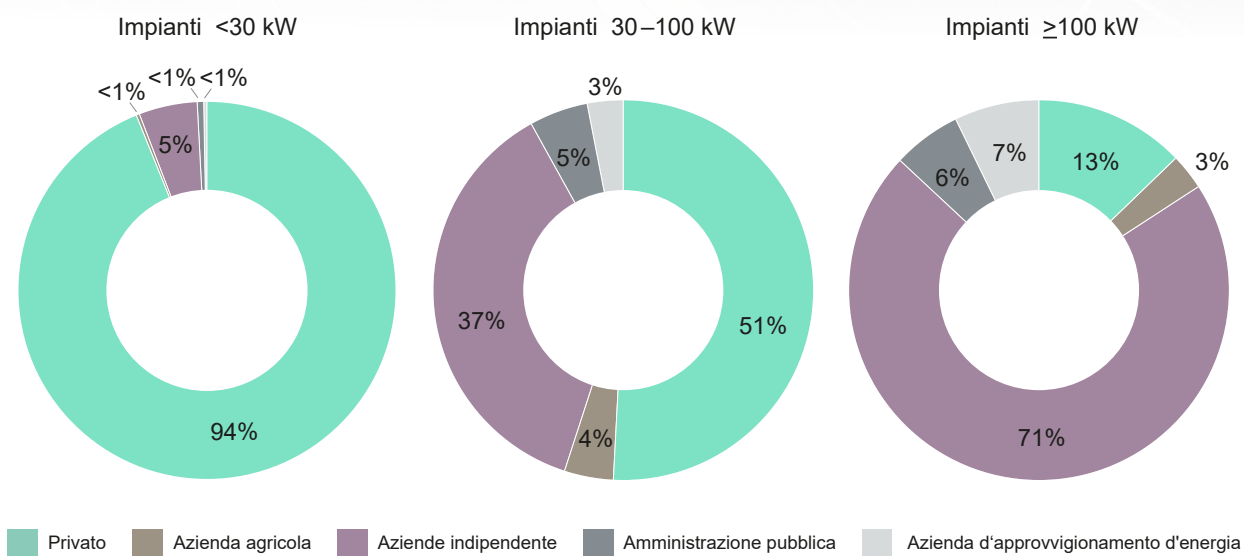


Figura 8-10 : Ripartizione della categoria gestrice/gestore dell'impianto, per classe di potenza, degli impianti sovvenzionati nel 2024

Sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI)

Gli impianti sovvenzionati dal SRI ricevono un tasso di remunerazione per ogni chilowattora di elettricità immessa in rete, stabilito individualmente per ogni impianto. Dal 2020 non vengono autorizzati nuovi contingenti per il SRI. Ci sono ancora 473 impianti di vecchi contingenti precedenti al 2020 che dispongono ancora di una garanzia di principio per il SRI (ex decisione SRI positiva). Se gli impianti entreranno in esercizio entro la scadenza soddisfacendo i requisiti necessari per gli incentivi, verranno incluse nel SRI.

Panoramica degli impianti nel SRI

Spiegazione dei termini

Produzione [MWh/a] : i dati di produzione annuale riportati sono valori previsti che sono stati indicati dal gestore dell'impianto nella domanda o dall'auditore in sede di certificazione. Questi valori attesi possono discostarsi dalla produzione effettiva.

Rimunerazione [MCHF] : i costi di incentivazione sono la remunerazione versata ai gestori dell'impianto dal fondo supplemento rete. L'eventuale importo in eccesso viene addebitato ai gestori dell'impianto, riducendo così i costi di incentivazione.

Impianti SRI incentivati con prezzo di mercato di riferimento

Tecnologia	Quantità	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ [MCHF]
Biomassa	194	24	118'406	27'317
Fotovoltaico	11'349	389	363'942	113'279
Idroelettrica	465	50	207'372	35'766
Eolica	10	0	624	89
Totale	12'018	463	690'344	176'451

Impianti SRI incentivati nella commercializzazione diretta

Tecnologia	Quantità	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ [MCHF]
Biomassa	111	227	871'194	151'982
Fotovoltaico	650	278	259'698	51'438
Idroelettrica	220	502	1'659'978	138'260
Eolica	38	87	140'576	16'289
Totale	1'019	1'095	2'931'447	357'969

Impianti SRI incentivati con prezzo di mercato di riferimento e nella commercializzazione diretta

Dal 1° aprile 2018, gli impianti SRI hanno la possibilità di passare volontariamente al modello della commercializzazione diretta. Per gli impianti SRI più grandi, è obbligatoria la [commercializzazione diretta](#). Alla data di riferimento del 1° gennaio 2025, un totale di 1'019 impianti erano in commercializzazione diretta. Nel 2024, oltre il 70% della potenza installata nello SRI faceva riferimento a impianti nella commercializzazione diretta.

¹ Ricorrente annualmente: Positivo = i gestori dell'impianto ricevono un accredito; negativo = i gestori dell'impianto ricevono una fattura

Progetti con decisione SRI positiva

Tecnologia	Quantità	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ [MCHF]
Biomassa	14	21	48'739	9'111
Geotermia	3	7	61'342	20'160
Fotovoltaico	6	20	20'364	723
Idroelettrica	26	41	169'269	15'282
Eolica	424	1'062	1'737'241	232'335
Totale	473	1'152	2'036'954	277'612

Costi di incentivazione inferiori rispetto al passato

Per gli impianti nel SRI è garantito un determinato tasso di remunerazione per kWh di elettricità immessa in rete. Questo tasso di remunerazione è composto dal prezzo di mercato di riferimento (PMR) e da un premio di immissione. I [prezzi di mercato di riferimento](#) per l'elettricità sono stati più volatili nel 2024 che nel 2023. Nel primo trimestre i prezzi hanno seguito la tendenza del 2023, per poi calare bruscamente nel secondo e terzo trimestre. Nell'ultimo trimestre del 2024 si è registrata nuovamente una forte crescita, con prezzi medi di 87.51 CHF/MWh per il fotovoltaico e 100 CHF/MWh per le altre tecnologie. Di conseguenza, i tassi di remunerazione per la maggior parte degli impianti erano superiori al prezzo di mercato di riferimento ed è stato possibile erogare un premio di immissione in rete. Ulteriori informazioni sugli effetti di un PMR elevato sul SRI sono disponibili nella [scheda informativa sul conteggio SRI](#).

Lista d'attesa SRI

Tecnologia	Quantità	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ [MCHF]
Biomassa	268	73	487'867	115'765
Geotermia	3	15	123'516	40'594
Fotovoltaico	10	3	2'601	193
Idroelettrica	228	232	766'802	63'201
Eolica	349	904	1'587'394	214'894
Totale	858	1'227	2'968'180	434'647

Impianti nella lista d'attesa SRI

Poiché non è possibile includere in questo programma d'incentivazione altri impianti che non hanno ancora ricevuto una garanzia di principio per il SRI, ci sono ancora più di 800 impianti in lista d'attesa. Per questi impianti è possibile passare ad altri programmi d'incentivazione, come il contributo alle spese d'esercizio per gli impianti a biomassa, il premio di mercato fluttuante o i contributi d'investimento per gli impianti idroelettrici, eolici e a biomassa.

¹ Ricorrente annualmente: Positivo = i gestori dell'impianto ricevono un accredito; negativo = i gestori dell'impianto ricevono una fattura

Andamento numero di impianti e potenza nel SRI

Rispetto all'anno precedente, nel 2024 il numero degli impianti incentivati è rimasto lo stesso. Ciò è dovuto in parte al fatto che alcuni impianti sono usciti dal programma SRI a causa dei prezzi elevati del mercato di riferimento e che lo stesso numero di impianti con decisione positiva è stato incluso nel programma SRI dopo la messa in servizio.

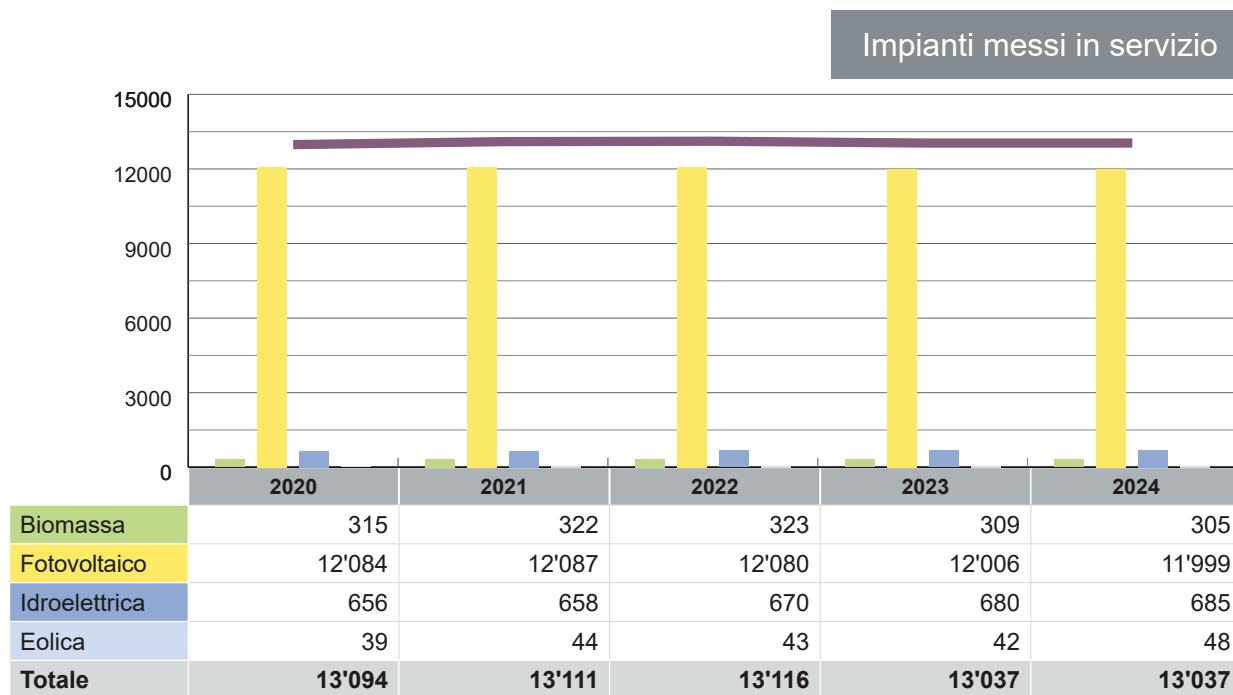


Figura 11: Panoramica del numero di impianti nel SRI negli ultimi 5 anni

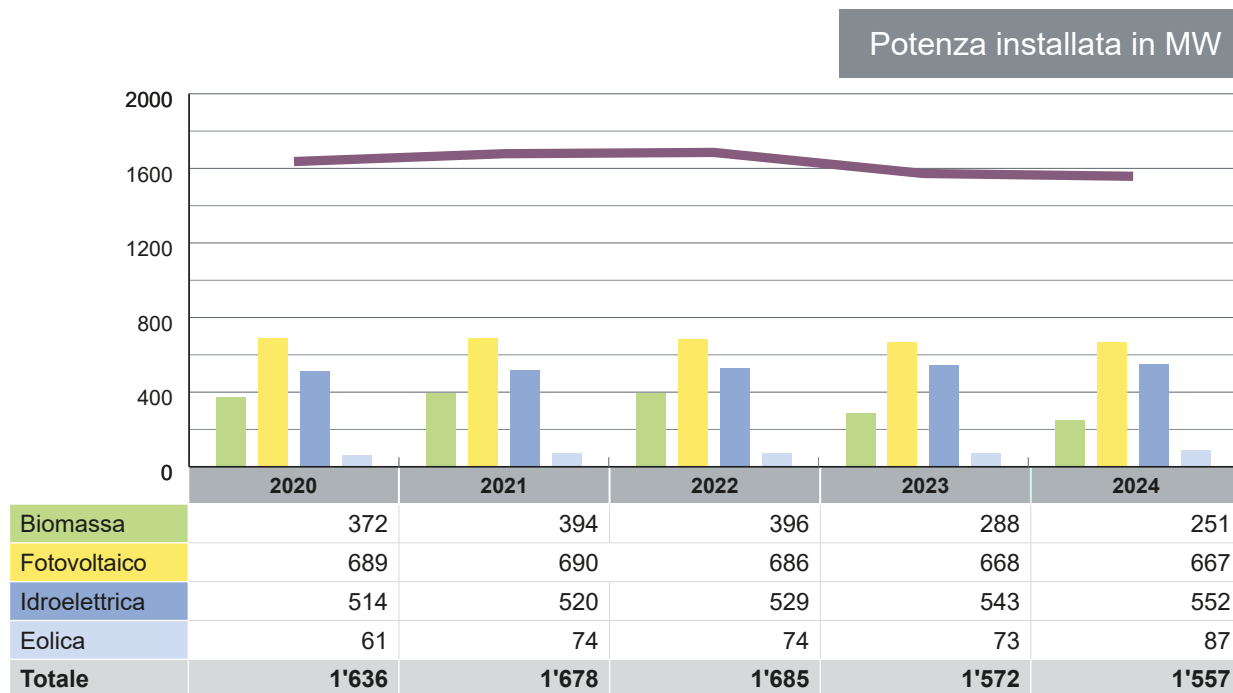


Figura 12: Panoramica della potenza installata nel SRI negli ultimi 5 anni

Andamento di produzione e remunerazione nel SRI

La produzione di energia elettrica di 1000,3 GWh nel T3/2024 è superiore con gli 899,2 GWh generati nello stesso trimestre dell'anno precedente (T3/2023). La remunerazione per il T3/2024 è stata di 163.5 milioni di franchi svizzeri, a causa del basso prezzo di mercato di riferimento nel T3/2024 rispetto allo stesso trimestre dell'anno precedente.

Andamento della produzione nel SRI

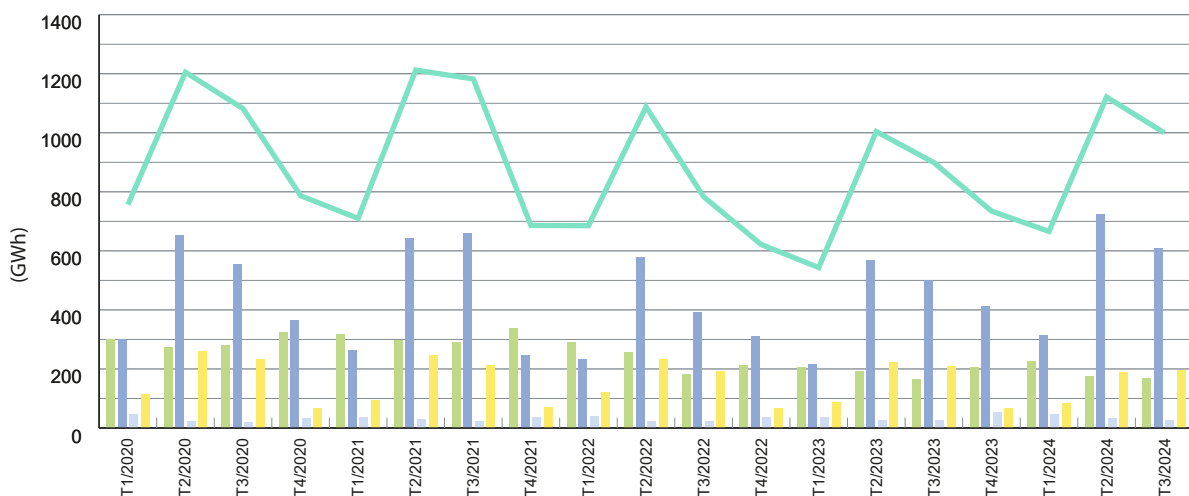


Figura 13: Produzione aggregata trimestrale degli impianti SRI dal T1/2020

Andamento della remunerazione totale

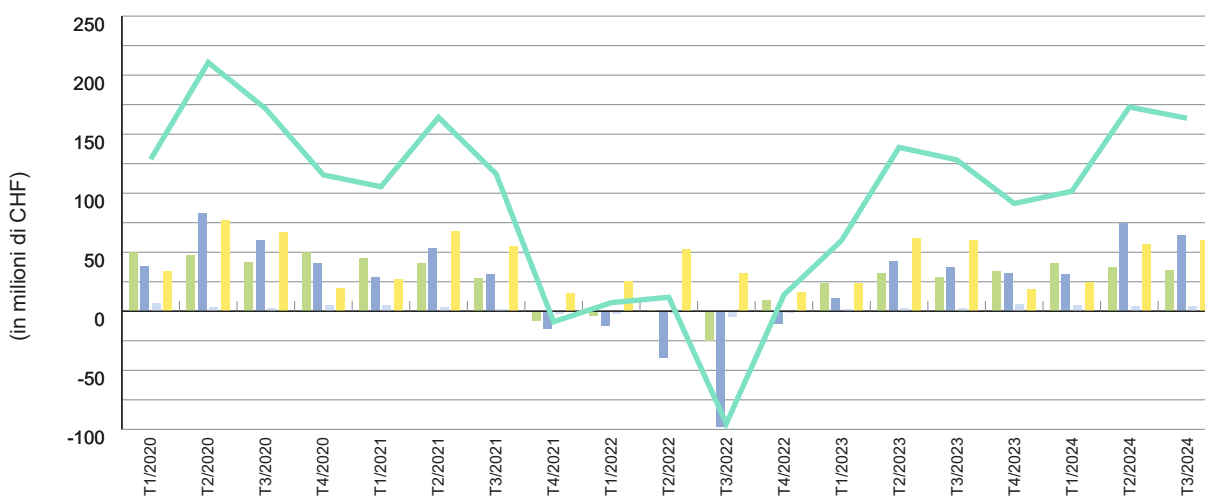


Figura 14: Rimunerazione complessiva degli impianti nel SRI dal T1/2020

■ Biomassa ■ Idroelettrica ■ Eolico ■ Fotovoltaico — Totale

Contributo alle spese d'esercizio per gli impianti a biomassa (CSE)

Il contributo alle spese di esercizio per gli impianti a biomassa (CSE) è in vigore dal 2023.

Attualmente nove impianti sono retribuiti dal CSE.

Altri undici impianti hanno già ricevuto una garanzia di principio. Non appena questi impianti entreranno in funzione, potranno essere sovvenzionati.

Stato	Numero	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ [MCHF]
Impianti CSE incentivati	9	0,699	5'231	520
Progetti con garanzia di principio	11	3,799	21'270	1'459

¹ Ricorrente annualmente



Finanziamento dei costi supplementari (FCS)

Il finanziamento dei costi supplementari (FCS) è un programma precedente al SRI. Gli impianti sono ammissibili all'incentivazione nell'ambito del FCS se sono stati messi in funzione prima del 1° gennaio 2006. Gli impianti FCS sono remunerati indirettamente tramite aziende di approvvigionamento elettrico (AAE). L'AAE paga al gestore dell'impianto-FCS una remunerazione media di 15 o 16 ct./kWh. Pronovo rimborsa all'AAE i costi supplementari sostenuti da quest'ultima in conseguenza di tale remunerazione. Ulteriori informazioni sul FCS sono contenute nella [Direttiva FCS](#).

Tecnologia	Quantità	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ [MCHF]
Biomassa	27	2,82	7'863,53	555.08
Fotovoltaico	655	9,40	8'164,84	586.13
Idroelettrica	376	67,24	279'872,17	20'354.68
Eolica	13	3,07	44'915,89	344.61
Totale	1'071	82,54	300'816,41	21'840.50

1 Ricorrente annualmente



Garanzie di origine (GO)

Le garanzie di origine (GO) servono a creare trasparenza per i consumatori finali sulla qualità dell'elettricità acquistata. Ciò avviene attraverso il rilascio di una GO per ogni chilowattora di elettricità prodotta, che viene successivamente annullata nell'etichettatura dell'elettricità come prova del tipo di produzione (tecnologia di produzione) e dell'origine (impianto di produzione e sua ubicazione) dell'elettricità fornita. La GO è disgiunta dal flusso fisico di elettricità e viene negoziata separatamente come un certificato indipendente. Utilizzando il sistema delle garanzie di origine svizzero (sistema GO), Pronovo garantisce che ogni GO sia annullata una sola volta e che quindi si possa escludere il doppio conteggio. Le GO possono essere negoziate liberamente per tutti gli impianti, a eccezione di quelle che sono nel programma d'incentivazione del sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI) sistema. Il numero di impianti registrati nel sistema GO al 31 dicembre 2024 era pari a 267'004 con una potenza elettrica totale installata di 27,6 GW.

Rilascio delle GO: per il 2024, Pronovo ha emesso GO per la quantità di produzione di 72,3 TWh (65,3 TWh nel 2023). L'aumento rispetto all'anno precedente è dovuto principalmente alla maggiore produzione di energia idroelettrica.

Annullamento delle GO: l'annullamento per il 2023 ammonta a 57,7 TWh (55,5 TWh nel 2022). Gli annullamenti per il periodo di etichettatura dell'elettricità del 2024 sono appena iniziati. Le cifre saranno finalizzate per il prossimo Cockpit Pronovo.

Potenza installata

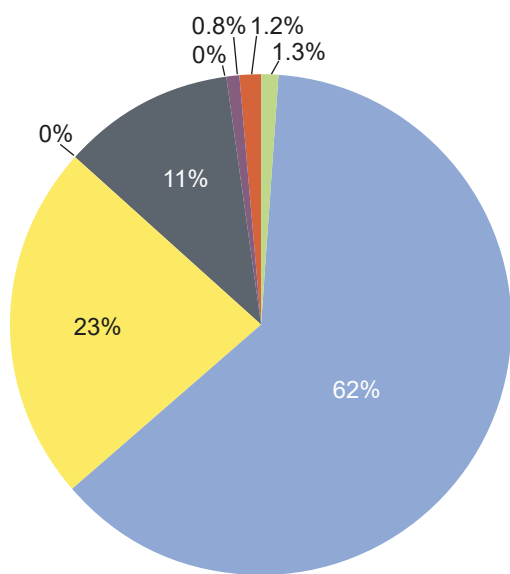


Figura 15: Ripartizione de la potenza installata degli impianti registrati nel sistema GO

Tecnologia	Quantità	Potenza installata [MW]	in %
Biomassa	443	357	1.3
Forza idrica	1'507	17'202	62
Fotovoltaico	264'748	6'477	23
Eolico	71	0	0
Nucleare	4	3'015	11
Petrolio	13	11	0
Gas naturale	192	211	0.8
Rifiuti	26	320	1.2
Totale	267'004	27'593	100