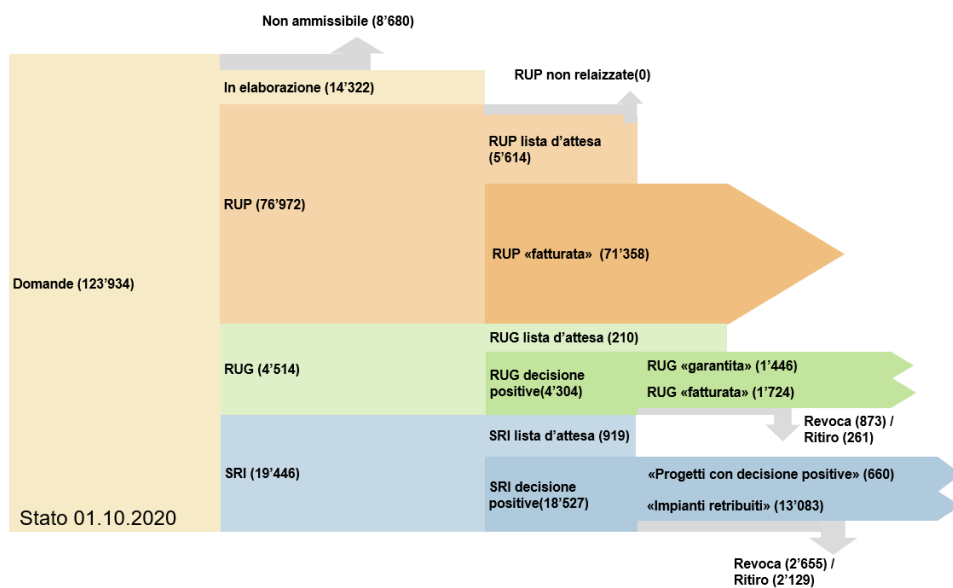


Il cockpit di Pronovo viene aggiornato trimestralmente e mostra le cifre chiave più importanti per i programmi di incentivazione gestiti da Pronovo. Questo cockpit contiene lo stato attuale sia del sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI) che della remunerazione unica (RUP e RUG) alla fine del 3° trimestre 2020 (dal 1° ottobre 2020).

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)



Sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità

Tab. 1: Impianti retribuiti a prezzo di mercato di riferimento

Tecnologia	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ [TCHF]
Biomassa	203	25	123'207	31'946
Fotovoltaico	11398	392	366'611	120'776
Idroelettrica	456	48	203'001	41'219
Eolica	11	0	636	114
Totale	12'068	465	693'455	194'055

Tab. 2: Impianti SRI nella commercializzazione diretta

Tecnologia	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ [TCHF]
Biomassa	108	345	1'200'712	201'249
Fotovoltaico	684	296	275'595	57'672
Idroelettrica	195	452	1'572'911	183'729
Eolica	28	61	104'091	13'315
Totale	1'015	1'154	3'153'309	455'965

Tab. 3: Progetti con una decisione positiva per lo SRI

Tecnologia	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ [TCHF]
Biomassa	53	70	385'321	72'385
Geotermia	3	7	61'342	22'315
Fotovoltaico	86	40	38'109	2'299
Idroelettrica	88	133	452'350	57'610
Eolica	430	996	1'700'777	283'515
Totale	660	1'246	2'637'899	438'124

Tab. 4: Lista d'attesa SRI

Tecnologia	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ¹ [TCHF]
Biomassa	278	74	493'330	135'302
Geotermia	3	15	123'516	44'932
Fotovoltaico	43	14	12'153	1'483
Idroelettrica	234	245	821'742	95'858
Eolica	361	878	1'607'326	268'762
Totale	919	1'226	3'058'067	546'337

Le informazioni sulla remunerazione unica, i commenti e le analisi si trovano alla pagina successiva.

¹ pagato annualmente

Rimunerazione unica (RU)

Tab. 5: Impianti RUP e RUG retribuiti / fatturati

Stato	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ² [TCHF]
RUP fatturata	71'358	921	872'830	696'693
RUG fatturata	1'724	479	451'411	251'804
Totale	73'082	1'400	1'324'241	948'497

Tab. 6: RUG garantita

Stato	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ² [TCHF]
RUG garantita	1'446	484	411'450	151'236
Totale	1'446	484	411'450	151'236

Tab. 7: Lista d'attesa RUP / RUG

Stato	Nr.	Potenza [MW]	Produzione [MWh/a]	Rimunerazione ² [TCHF]
RUP	5'614	76	71'813	38'976
RUG	210	57	47'440	22'067
Totale	5'824	133	119'253	61'043

² solo una volta

Analisi e commenti

Figura 1. Stato delle domande e delle decisioni

«Domande»: le domande sono aumentate di 3'503 rispetto al secondo trimestre del 2020.

"In elaborazione": la categoria "in elaborazione" comprende gli impianti di nuova registrazione 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).

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 01.01.2020. Dal 01.04.2018 gli impianti SRI hanno la possibilità di passare volontariamente al modello di commercializzazione diretto. Al 01.10.2020, un totale di 1'015 impianti si trovavano nella commercializzazione diretta.

Tab. 5: Impianti RUP e RUG retribuiti / fatturati

«RUP fatturata»: nel 3° trimestre del 2020, la RUP è stata pagata per 5'191 impianti fotovoltaici.

«RUG fatturata»: nel 3° trimestre del 2020, la RUG è stata pagata per 108 impianti fotovoltaici.

Tab. 6: RUG garantita

«RUG garantita»: Attualmente, 1'446 progetti hanno ottenuto una remunerazione. Ciò significa che la RUG sarà pagata a questi impianti se saranno terminati entro 12 mesi dalla data di approvazione della remunerazione. In totale 261 progetti sono stati ritirati dalla RUG e 873 progetti sono stati revocati.

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 SRI (<https://pronovo.ch/it/servizi/rapporti-e-pubblicazioni/#reports-key-it>).

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.