



Rapporto annuale sui programmi d'incentivazione e le garanzie di origine

2020

Indice

Introduzione	5
Panoramica dei programmi d'incentivazione e delle garanzie di origine	6
Finanziamento dei programmi d'incentivazione	6
Cos'è la remunerazione unica (RU)?	6
Cos'è il finanziamento dei costi supplementari (FCS)?	7
Cosa sono le garanzie di origine (GO)?	7
Elettricità e potenza che beneficiano di misure di promozione	8
Numero di remunerazioni e impianti che beneficiano di misure di promozione	9
Sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI)	10
Domanda secondo il SRI	10
Commercializzazione diretta in SRI	11
Potenza e produzione nel SRI	12
Remunerazione nel SRI	14
Rimunerazione unica (RU)	15
Andamento	15
Domande	15
Pagamento RU 2014 - 2020	19
Finanziamento dei costi supplementari (FCS)	20
Garanzie di origine	21

Introduzione

Le cifre indicate nel presente rapporto annuale si riferiscono all'anno civile 2020.

Il conteggio annuale ufficiale del Fondo per il supplemento di rete è disponibile nel consuntivo della Confederazione svizzera. A causa della diversa data di allestimento dei bilanci, ci sono differenze nelle informazioni di questo rapporto. Lo stesso vale per il rapporto di gestione di Pronovo SA.

Chi siamo

Pronovo SA è l'ente certificatore accreditato per la registrazione di garanzie di origine e per lo svolgimento dei programmi d'incentivazione della Confederazione per le energie rinnovabili.

L'azienda è registrata nel registro della Camera di Commercio del Canton Argovia come Pronovo SA; impiega circa 60 collaboratrici e collaboratori ed è una società affiliata al cento per cento di Swissgrid SA. È soggetta alla sorveglianza dell'Ufficio federale dell'energia UFE e ha la sua sede principale a Frick (AG).

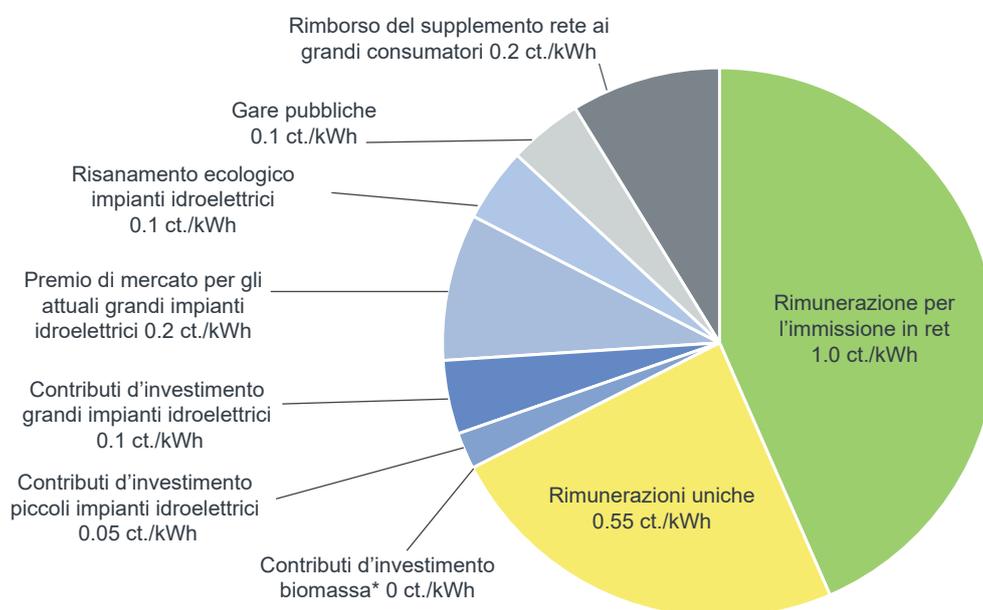


Panoramica dei programmi d'incentivazione e delle garanzie di origine

Finanziamento dei programmi d'incentivazione

I programmi d'incentivazione sono finanziati mediante un supplemento sul prezzo dell'energia elettrica. In questo modo, ogni consumatore finale contribuisce all'incentivazione delle energie rinnovabili. Il supplemento è attualmente limitato in base alla legge a un massimo di 2.3 ct./kWh. Supponendo un consumo finale di corrente medio annuo di 60 TWh, in Svizzera sono disponibili annualmente al massimo circa CHF 1.38 miliardi come incentivi.

Il supplemento di rete si divide nei seguenti scopi di utilizzo:



* I contributi di investimento per impianti a biomassa e la promozione della geotermia verranno finanziati da riserve esistenti.

Figura 1: [Fonte: Comunicato stampa dell'UFE del 22.10.2019](#)

Di questi, Pronovo gestisce i tre programmi d'incentivazione per la remunerazione unica, per l'immissione di energia e il finanziamento dei costi supplementari.

Pronovo è inoltre responsabile del rilascio di garanzie di origine (GO). Il fondo per il supplemento rete non viene gravato dalle GO in quanto non si tratta di un programma d'incentivazione.

Cos'è la remunerazione unica (RU)?

Con la remunerazione unica, dal 2014 ai gestori di impianti fotovoltaici viene corrisposto un contributo di investimento in un'unica soluzione. Le remunerazioni uniche per i sistemi fotovoltaici sono attualmente concesse in due diversi modelli: remunerazione unica per piccoli impianti fotovoltaici (RUP) con una potenza inferiore a 100 kWp e per grandi impianti fotovoltaici (RUG) con una potenza a partire da 100 kWp. La remunerazione unica durerà fino al 2031.

Cos'è il sistema di remunerazione per l'immissione in rete di elettricità (SRI)?

La remunerazione per l'immissione in rete di elettricità è un programma d'incentivazione delle energie rinnovabili in funzione dal 2009, quando è stato introdotto con il nome di Rimunerazione per l'immissione di energia a copertura dei costi (RIC). La nuova Legge sull'energia è entrata in vigore il 1° gennaio 2018. Ciò significa che la remunerazione per l'immissione di elettricità in rete sarà ora temporaneamente limitata: le domande per il SRI possono essere presentate solo fino a fine 2022. La remunerazione per gli impianti che attualmente vengono inclusi nel sistema di incentivazione si basa sui costi di produzione di un impianto di riferimento e quindi non è più sempre a copertura dei costi. Vengono promosse le seguenti tecnologie:

- Energia idroelettrica
- Fotovoltaico
- Energia eolica
- Biomassa
- Geotermia

Nel sistema SRI, l'energia immessa nella rete è remunerata con un tasso per la remunerazione che è fissato individualmente per ogni impianto. La durata della remunerazione è compresa tra 15 e 25 anni. Dal 2021 non è previsto che si rilascino nuovi contingenti per il programma d'incentivazione. Saranno inclusi solo gli impianti che hanno già ricevuto una conferma di contributo ed entrano in funzione entro i termini previsti dalla legge.

Cos'è il finanziamento dei costi supplementari (FCS)?

Il finanziamento dei costi supplementari (FCS) è uno dei programmi pionieristici per la promozione delle energie rinnovabili in Svizzera. Vengono promosse le stesse tecnologie del SRI. Il FCS proseguirà per gli impianti esistenti aventi diritto al FCS, per le centrali idroelettriche fino a fine 2035, per le altre tecnologie rinnovabili fino a fine 2025. Non sarà inserito nessun nuovo impianto nel FCS. Ai produttori è garantito un prezzo medio annuale di 15 o 16 ct./kWh per l'elettricità immessa in rete. Pronovo rimborsa alle aziende di approvvigionamento elettrico i costi aggiuntivi derivanti dalla differenza tra il prezzo imposto garantito e il prezzo d'acquisto orientato al mercato.

Cosa sono le garanzie di origine (GO)?

Le garanzie di origine non costituiscono un programma d'incentivazione. Obiettivo principale delle GO è di certificare la trasparenza rivolta ai consumatori finali. I certificati rilasciati da Pronovo garantiscono l'origine della corrente elettrica prodotta. Mostrano quindi da quale centrale e da quale fonte di energetica proviene l'elettricità. Si rilascia una GO per ogni chilowattora di corrente immessa. La GO è disgiunta dal flusso fisico di elettricità e viene negoziata separatamente come un certificato indipendente. La GO serve quindi come pura indicazione contabile che mostra come viene suddivisa la generazione di energia elettrica in Svizzera. Pronovo stessa non offre una piattaforma di commercializzazione. Le operazioni sono concluse «over the counter» oppure tramite la piattaforma di commercializzazione di un fornitore terzo.

Elettricità e potenza che beneficiano di misure di promozione

L'aumento della potenza delle energie rinnovabili in Svizzera attraverso i due programmi d'incentivazione SRI e RU è mostrato qui di seguito nella figura 2 dall'introduzione del SRI nel 2009. La RU è stata introdotta nel 2014.

Potenza che beneficia di misure di promozione in MW

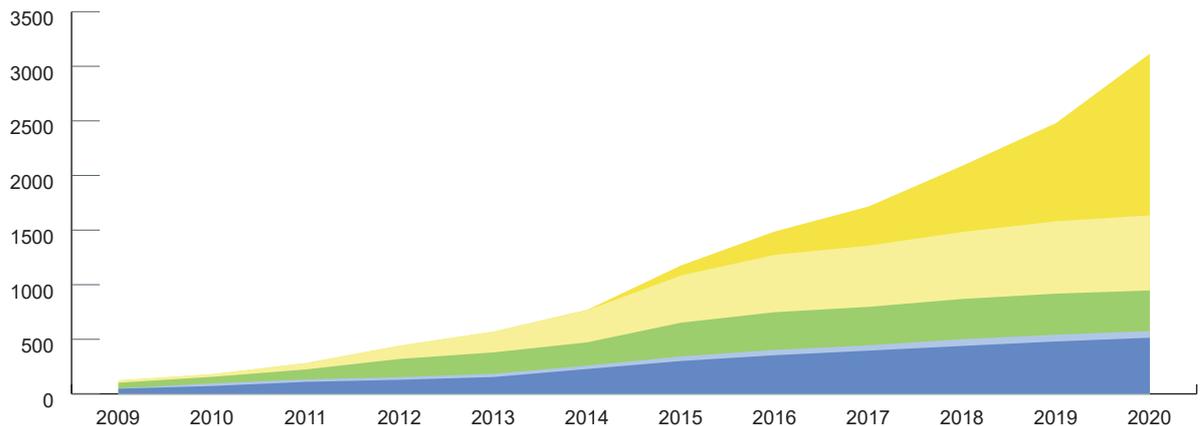


Figura 2: Potenza che beneficia di misure di promozione in MW da parte di SRI e RU

Fotovoltaico RU, Fotovoltaico SRI, Biomassa, Energia eolico, Energia idroelettrica

Anche la generazione di energia elettrica da impianti incentivati è in costante aumento (si veda figura 3). La produzione è fortemente in funzione della tecnologia impiegata: sebbene la potenza installata degli impianti idroelettrici rappresenti solo il 17%, essi generano circa il 35% della produzione annuale totale, mentre gli impianti fotovoltaici, che rappresentano il 70% della potenza incentivata, contribuiscono solo a circa il 40% della produzione annuale di 5.2 GWh. Si prega di notare che la produzione degli impianti RU è stata estrapolata dalla capacità installata a causa dell'elevata percentuale di elettricità consumata in proprio.

Produzione in GWh

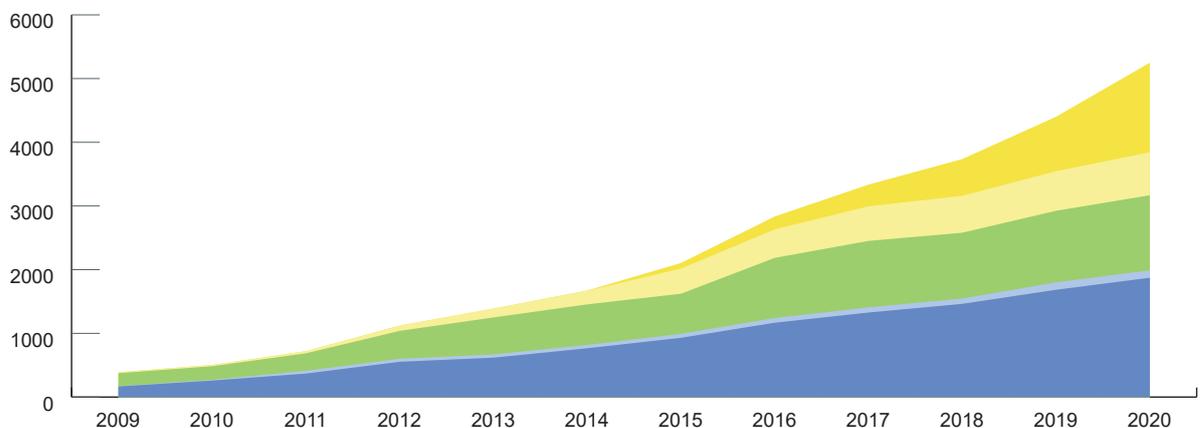


Figura 3: Produzione che beneficia di misure di promozione da parte di SRI e RU

Fotovoltaico RU estrapolato, Fotovoltaico SRI, Biomassa, Energia eolico, Energia idroelettrica

Numero di remunerazioni e impianti che beneficiano di misure di promozione

Nel 2020, Pronovo ha ricevuto un totale di 17'600 remunerazioni di incentivazione (si veda figura 4). Il numero di remunerazioni nel 2020 è aumentato di 8'500 unità rispetto al 2019 (9'100). Queste remunerazioni sono state assegnate ai diversi programmi d'incentivazione (RUP, RUG e SRI) a seconda del tipo di impianto. Dall'avvio dei programmi d'incentivazione nel 2009, sono state registrate 129'420 remunerazioni.

Nel 2020, Pronovo ha definito un contingente SRI per 143 impianti FV. Allo stesso tempo, Pronovo ha versato una remunerazione unica per 19'636 impianti FV piccoli (RUP) e 1'199 grandi (RUG).

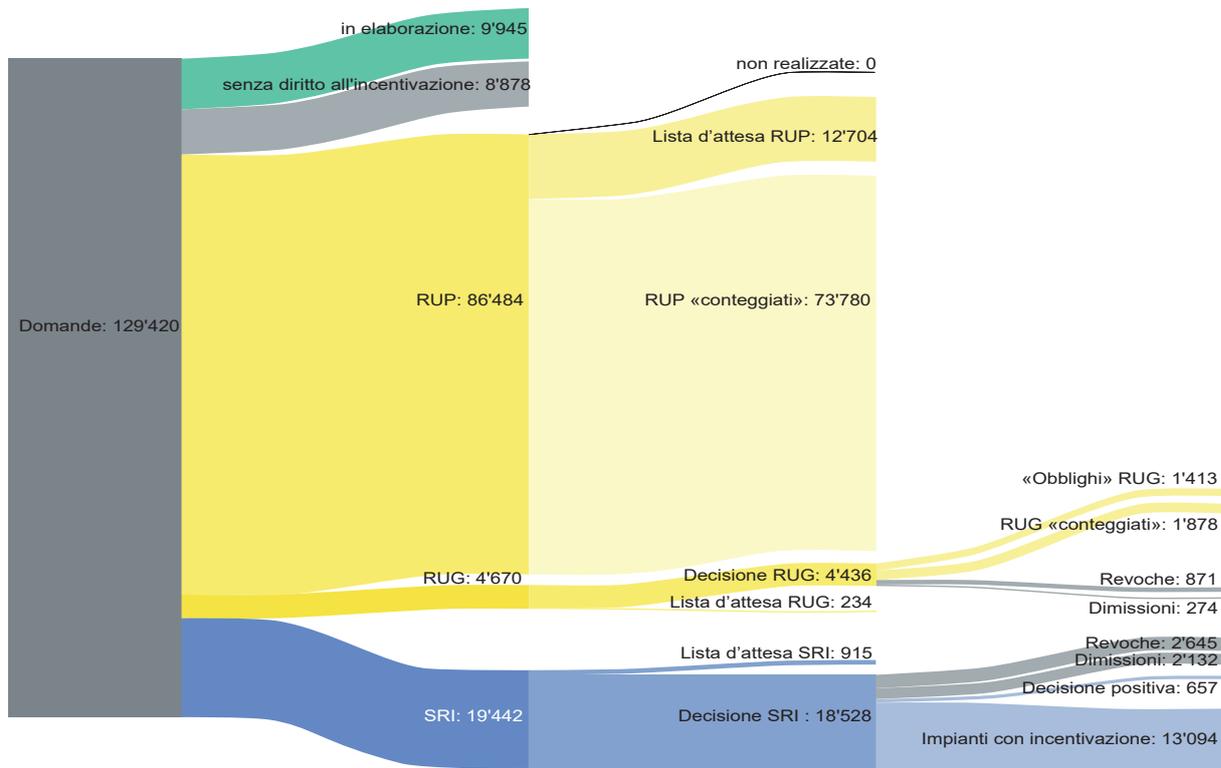


Figura 4: Stato del numero delle remunerazioni e delle decisioni

Definizione	Dichiarazione
«in elaborazione»	Questa rubrica include, da un lato, i progetti i cui dossier sono in elaborazione; dall'altro, contiene remunerazioni per posizioni che non hanno più diritto all'incentivo in base alla nuova Legge sull'energia (ad es. domande per impianti FV sotto i 100 kWp che non sono ancora entrati in servizio).
«senza diritto all'incentivazione»:	Richieste che non hanno diritto all'incentivo.
«Lista d'attesa RUP»:	Richieste RUP in fase di elaborazione.
RUP / RUG conteggiati	Progetti realizzati che hanno già ricevuto degli incentivi.
«Obblighi» RUG	Richieste non ancora evase ma a cui è stato promesso un incentivo.
Revoche	Impianti che non soddisfano più le condizioni per la concessione di un incentivo e la cui domanda è stata respinta o la cui promessa d'incentivo è stata revocata.
Dimissioni	Impianti che hanno deciso di propria iniziativa di rinunciare all'incentivo.
Decisione positiva	Progetti SRI che hanno già ricevuto una garanzia di principio per il SRI. Dopo la loro realizzazione, saranno inclusi nel SRI nel rispetto delle condizioni di incentivazione.

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

Domanda secondo il SRI

Nel 2020, sono stati registrati 11 impianti per il SRI. Un totale di 915 domande sono in lista d'attesa SRI.

Lista d'attesa SRI

Tecnologia	Numero	Potenza (MV)	Produzione (MWh/a)	Costi di incentivazione (in migliaia di franchi)
Biomassa	278	74	493'330	135'198
Geotermia	3	15	123'516	44'906
Fotovoltaico	43	14	12'153	1'480
Energia idroelettrica	233	245	798'227	93'478
Energie eolico	358	867	1'593'592	266'118
Totale	915	1'215	3'020'818	541'180

Nel 2020, è stato rilasciato un contingente per il fotovoltaico per il SRI. Questo comprende tutti gli impianti a partire da 100 kW di potenza che sono stati notificati entro il 30 giugno 2012 compreso, a condizione che il diritto di scelta a favore della remunerazione per l'immissione di energia sia stato esercitato. Con questo contingente, 147 progetti con un totale di 41 MW hanno ricevuto una garanzia di adesione al sistema in linea di principio per il sistema di remunerazione per l'immissione in rete di energia.

Allo stesso tempo, molti impianti dei vecchi contingenti dispongono ancora di una garanzia di principio per il SRI (ex decisione SRI positiva). Se gli impianti entreranno in funzione entro la scadenza e soddisferanno i requisiti necessari per gli incentivi, verranno inclusi nel SRI.

Progetti con una garanzia di principio

Tecnologia	Numero	Potenza (MV)	Produzione (MWh/a)	Costi di incentivazione (in migliaia di franchi)
Biomassa	49	70	383'396	71'612
Geotermia	3	7	61'342	22'302
Fotovoltaico	79	39	37'143	2'061
Energia idroelettrica	84	113	417'868	54'373
Energie eolico	442	1'022	1'739'170	289'795
Totale	657	1'251	2'638'919	440'143

Commercializzazione diretta in SRI

Con la revisione della legge sull'energia del 1° gennaio 2018, la remunerazione per l'immissione di energia a copertura dei costi (RIC) è stata sostituita dal cosiddetto sistema di remunerazione per l'immissione in rete di elettricità (SRI) con commercializzazione diretta. La legge e l'ordinanza prescrivono che gli impianti con almeno 100 kW di potenza dal 1° gennaio 2020 hanno l'obbligo di commercializzazione diretta della loro produzione. Per gli impianti che sono già inseriti nel sistema di remunerazione per l'immissione in base alla «vecchia» legislazione (precedente al 1° gennaio 2018) l'obbligo della commercializzazione diretta vale a partire da una potenza di 500 kW. Dal 1° aprile 2018 è possibile aderire alla commercializzazione diretta in forma volontaria.

Numero di impianti nella commercializzazione diretta

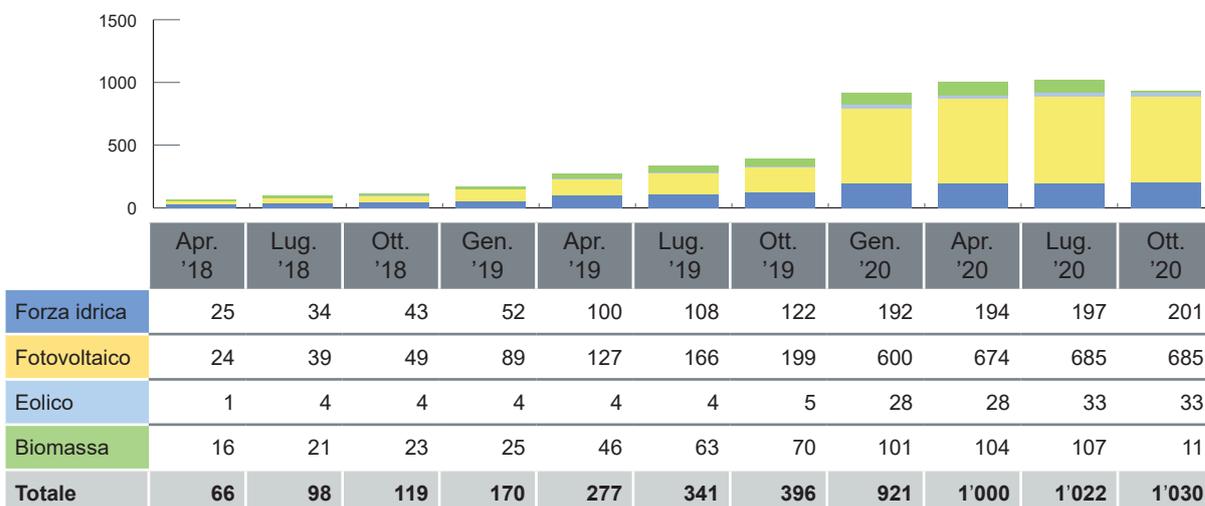


Figura 5: Numero di passaggi alla commercializzazione diretta

Potenza installata nella commercializzazione diretta in MW

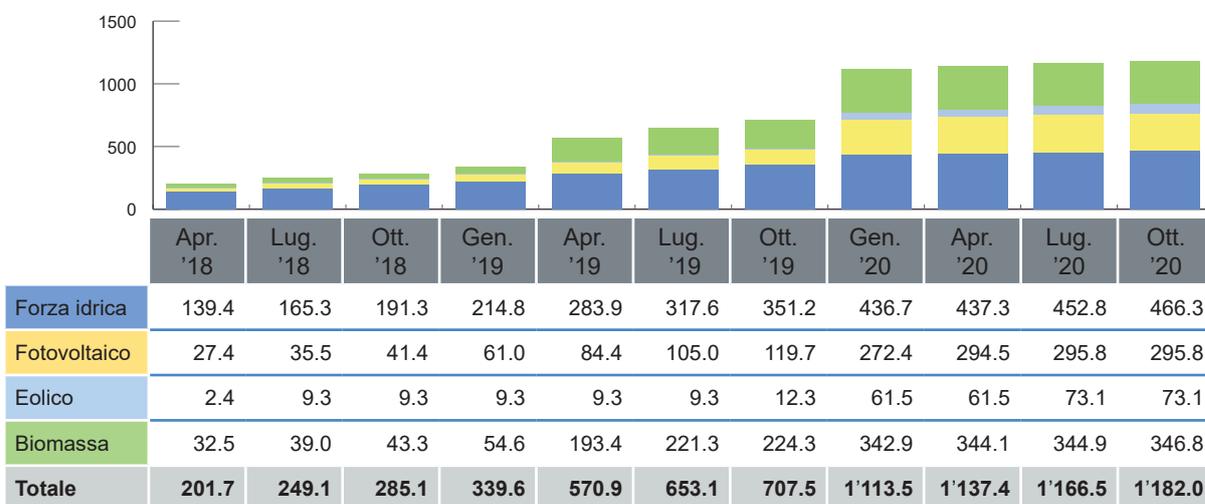
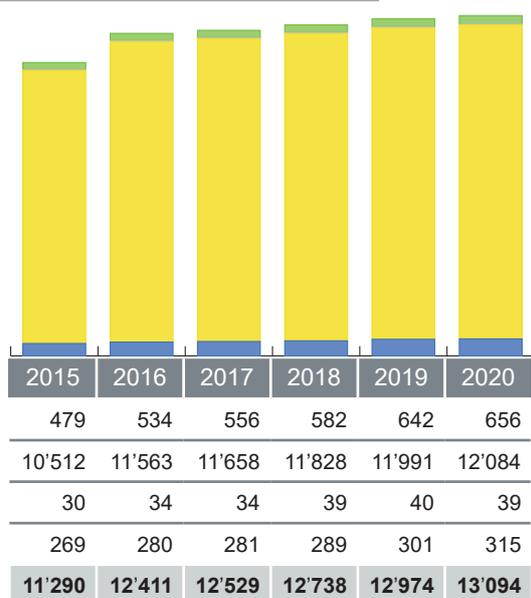


Figura 6: Potenza installata negli impianti nella commercializzazione diretta in MW

Potenza e produzione nel SRI

Rispetto all'anno precedente, il numero di impianti incentivati nel 2020 è aumentato di 120 unità, raggiungendo le 13'094 unità (si veda figura 7). Questi impianti hanno ottenuto un'approvazione dell'incentivo negli anni precedenti e sono stati messi in servizio nel 2020 entro i termini stabiliti. La produzione annua generata è salita a quasi 3'844 GWh.

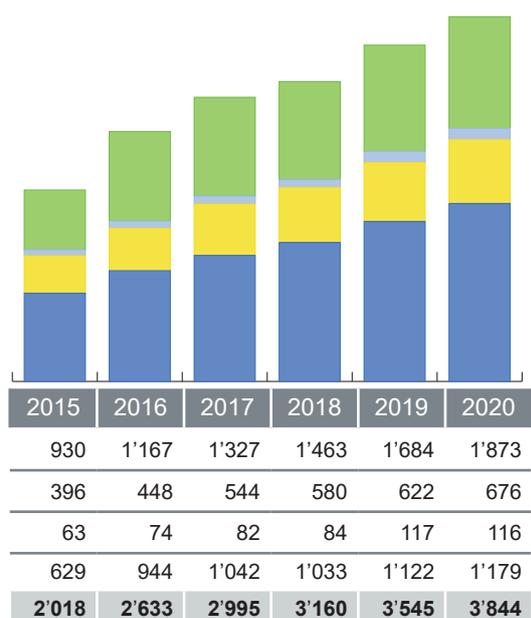
Impianti messi in servizio



Potenza installata in MW



Produzione annua effettiva in GWh



Rimunerazione complessiva in milioni di CHF

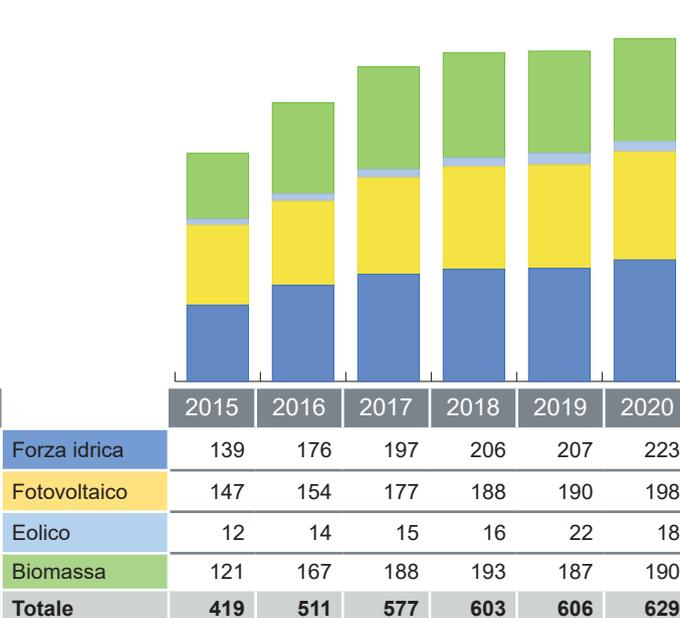


Figura 7: Panoramica del numero di impianti, della potenza installata, della produzione annua effettiva e della remunerazione totale negli ultimi cinque anni nel SRI

La potenza media installata è aumentata a 125 kW per ogni impianto (124 kW/impianto nel 2019). La remunerazione totale media nel 2019 è stata di 17.1 ct./kWh. Nel 2020 questo valore è sceso a 16.4 ct./kWh, a causa della tendenza verso installazioni più grandi e dei tassi di remunerazione leggermente inferiori per i nuovi impianti FV nel SRI.

Tecnologia	2020			
	Numero di impianti	Ø Potenza installata (kW/impianti)	Ø Produzione elettricità (kWh/kW)	Ø Rimunerazione complessiva (ct./kWh)
Forza idrica	656	784	3'644	11.9
Fotovoltaico	12'084	58	969	29.3
Eolico	39	1'564	1'903	15.8
Geotermia	0	0	0	0.0
Biomassa	315	1'181	3'169	16.1
Totale	13'094	125	2'350	16.4



Rimunerazione nel SRI

Nel SRI ogni impianto riceve un tasso per la remunerazione individuale, composto dal prezzo di mercato di riferimento e dal premio di immissione. Il premio di immissione (PI) è finanziato mediante un supplemento sul consumo finale di corrente (fondo per il supplemento rete). Maggiore è il prezzo di mercato dell'energia elettrica da cui risulta il prezzo di mercato di riferimento, minore è il prezzo di immissione e minore è l'aggravio finanziario a carico del fondo supplemento (FS) di rete. Il prezzo di mercato di riferimento si ottiene attraverso la vendita di energia alle aziende d'approvvigionamento elettrico e il Gruppo di bilancio Energie rinnovabili (GB-ER).

Gli impianti nella commercializzazione diretta (CD) non sono remunerati con il prezzo di mercato di riferimento dall'organo esecutivo, ma i gestori degli impianti vendono l'energia elettrica autonomamente o tramite un cosiddetto commercializzatore diretto. La remunerazione del premio di immissione e dell'indennità di gestione avviene dal fondo.

La quota del prezzo di mercato di riferimento nella remunerazione complessiva è ulteriormente diminuita nel 2020. Ciò è dovuto alla commercializzazione diretta da un lato e al basso prezzo di mercato di riferimento dall'altro. Nel complesso, nel 2020 i valori di produzione e l'onere finanziario a carico del fondo sono stati più elevati rispetto al 2019.

	2019 Commercializzazione diretta			2020 Commercializzazione diretta		
	Produzione (MWh)	Rimunerazione complessiva da:		Produzione (MWh)	Rimunerazione complessiva da:	
		Fondo FS (TCHF)	Prezzo di mercato		Fondo FS (TCHF)	Prezzo di mercato
Forza idrica	1'684'081	176'828	30'388	1'872'997	215'864	6'923
di cui CD	1'107'200	105'579		1'677'811	179'715	0
di cui PI	576'880	71'250	30'388	195'186	36'149	6'923
Fotovoltaico	621'800	167'730	21'843	676'132	186'016	12'135
di cui CD	88'903	17'197		278'703	56'379	0
di cui PI	532'897	150'533	21'843	397'429	129'637	12'135
Eolico	117'138	19'017	2'608	116'118	18'353	2
di cui CD	19'803	2'598		116'067	18'345	0
di cui PI	97'335	16'418	2'608	51	8	2
Geotermia	0	0	0	0	0	0
di cui CD	0	0	0	0	0	0
di cui PI	0	0	0	0	0	0
Biomassa	1'121'712	163'861	23'552	1'178'750	184'940	4'588
di cui CD	565'117	86'026	0	1'052'670	155'107	0
di cui PI	556'595	77'835	23'552	126'080	29'833	4'588
Totale	3'544'731	527'435	78'392	3'843'997	605'173	23'648

Rimunerazione unica (RU)

Andamento

Con una remunerazione unica, i gestori di impianti fotovoltaici ricevono un unico contributo d'investimento dal 2014. Con l'introduzione del modello di incentivazione, inizialmente sono stati incentivati solo gli impianti con una potenza installata non superiore a 30 kWp.

Dal 2018, i gestori di grandi impianti fotovoltaici fino a una potenza di 50 MW hanno diritto a una remunerazione unica. Queste remunerazioni uniche per gli impianti fotovoltaici sono attualmente concesse con due programmi diversi: remunerazione unica per piccoli impianti fotovoltaici (RUP) con una potenza inferiore a 100 kWp e per grandi impianti fotovoltaici (RUG) con una potenza a partire da 100 kWp.

Nel 2020, sono stati incentivati nuovi impianti per totali 593 MW, dato significativamente più alto che negli anni precedenti. La figura 8 mostra lo sviluppo della produzione con incentivi – rappresentata al momento del pagamento – dall'introduzione della RU nel 2014.



Potenza incentivata dalla RU in MW

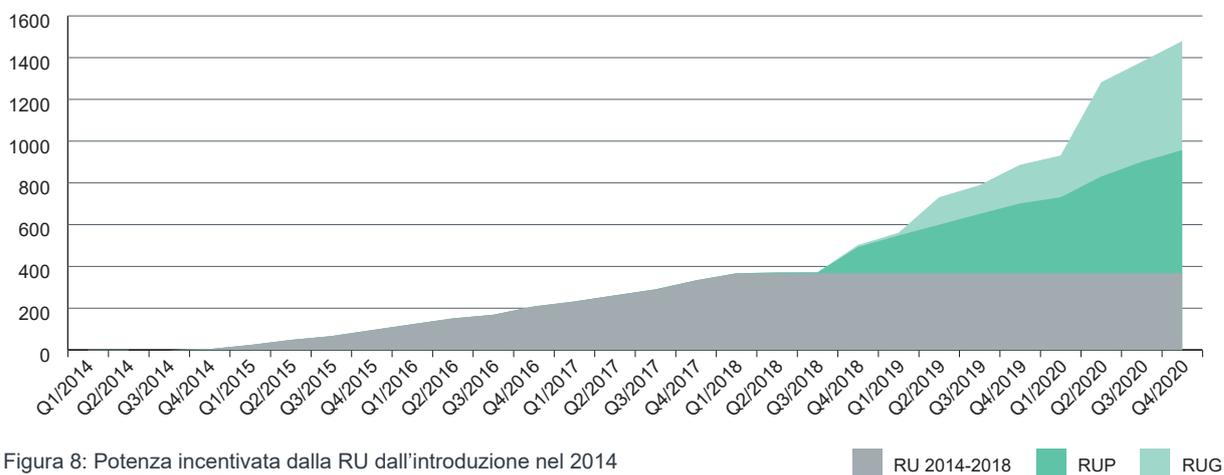


Figura 8: Potenza incentivata dalla RU dall'introduzione nel 2014

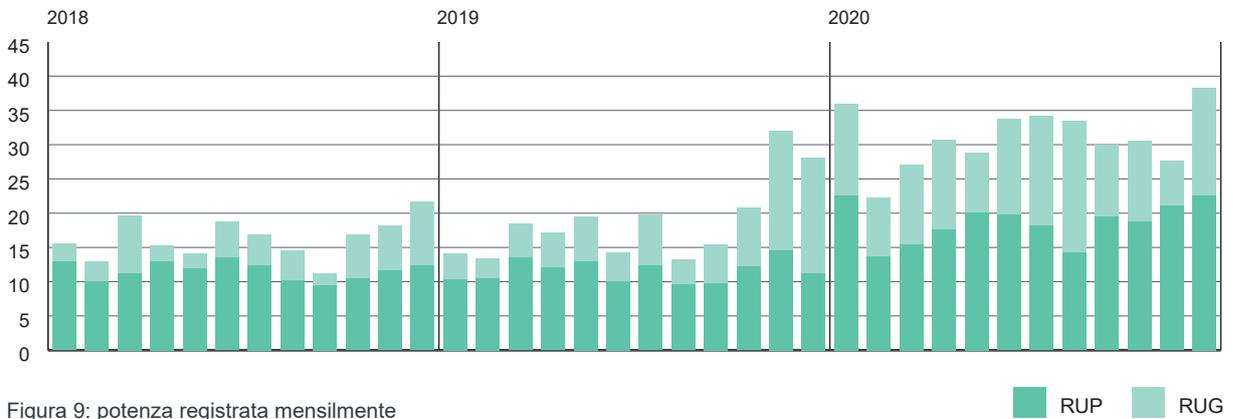
RU 2014-2018 RUP RUG

Domande

Al 31.12.2020, erano in lista d'attesa complessive 13'725 domande con una potenza totale di 267 MW.

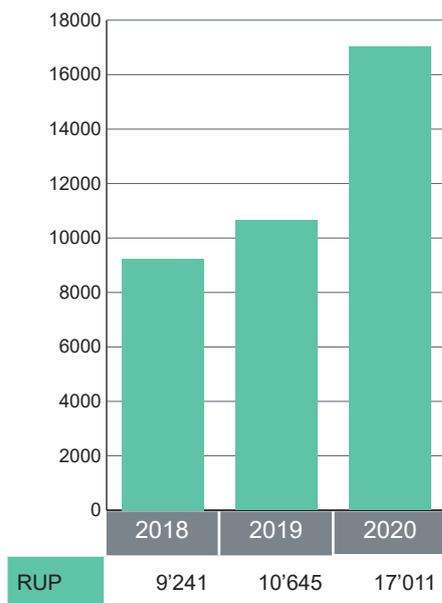
La figura 9 mostra la nuova potenza registrata mensilmente con Pronovo. Nel 2018 e nel 2019, la potenza notificata per le domande RUP era di 140 MW annui, mentre nel 2020 il totale era di 223 MW. Per le domande RUG, la potenza è aumentata da 56 MW nel 2018, a 87 MW nel 2019 e 150 MW nel 2020.

Potenza delle domande RU ricevute in MW



Le figure 10 e 11 mostrano quante domande per modello di incentivazione ci sono dietro la potenza registrata. La categoria «RUG progettata» si riferisce a domande per impianti fotovoltaici pianificati con una dimensione minima di 100 kWp che hanno già ricevuto una conferma di contributo in fase progettuale. Ulteriori statistiche dettagliate sulle domande ricevute tra il 2018 e il 2020 sono disponibili sul [sito web di Pronovo](#).

Numero di domande RUP



Numero di domande RUG

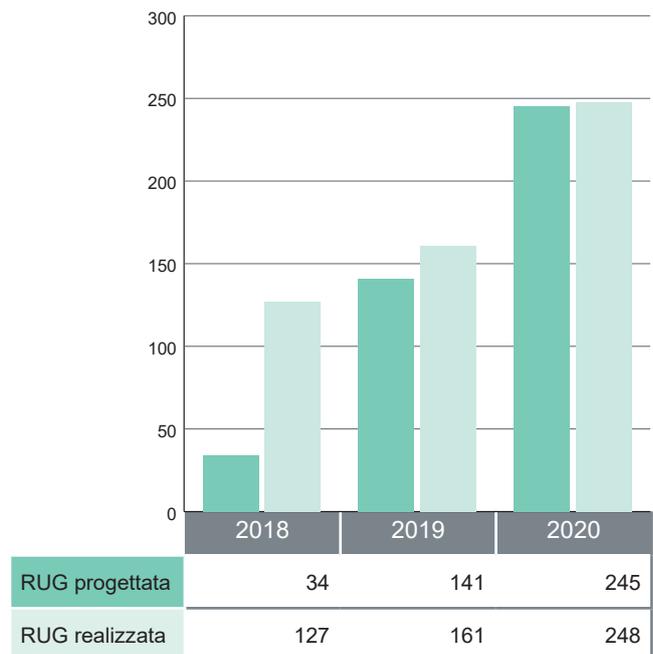


Figure 10 e 11: Numero di domande presentate a Pronovo nel periodo 2018-2020

Impianti RU in percentuale per categoria di potenza

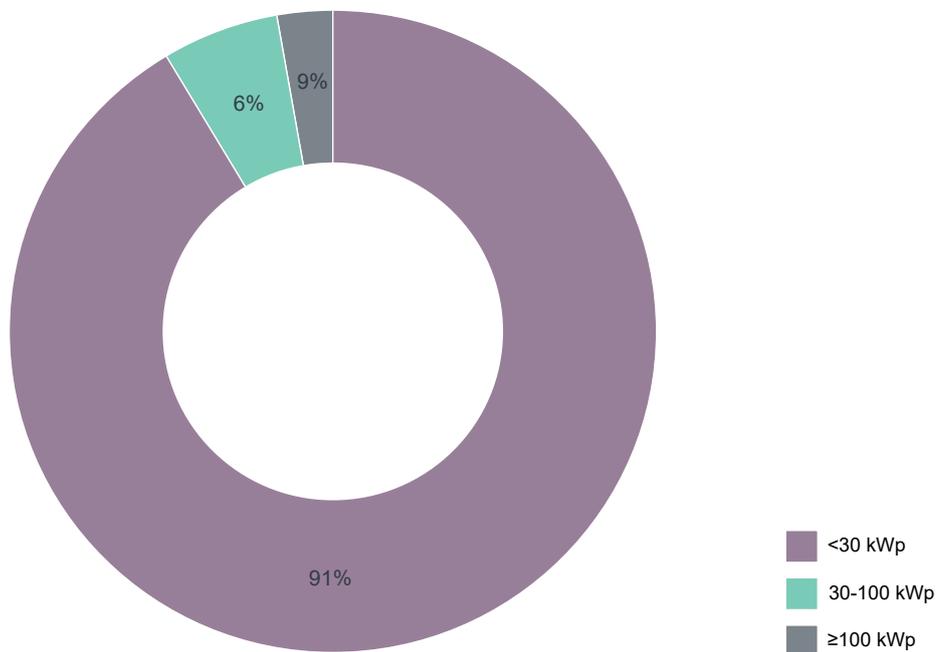


Figura 12: Impianti RU secondo la categoria di potenza

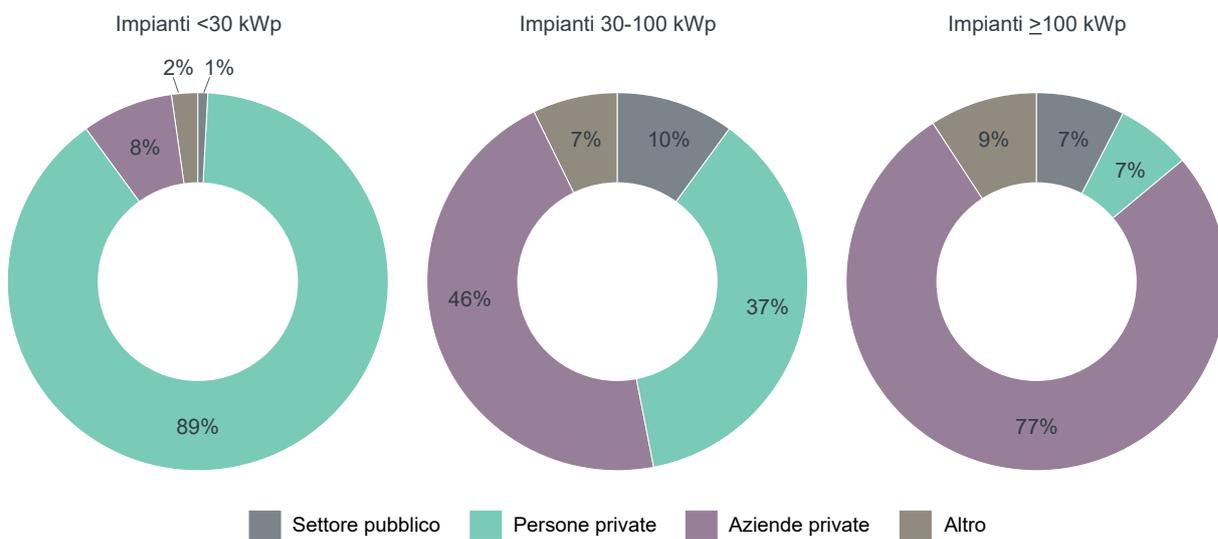


Figure 13-15: Distribuzione della categoria dei richiedenti per ogni categoria di potenza degli impianti

Periodi di attesa in anni al momento del pagamento RU

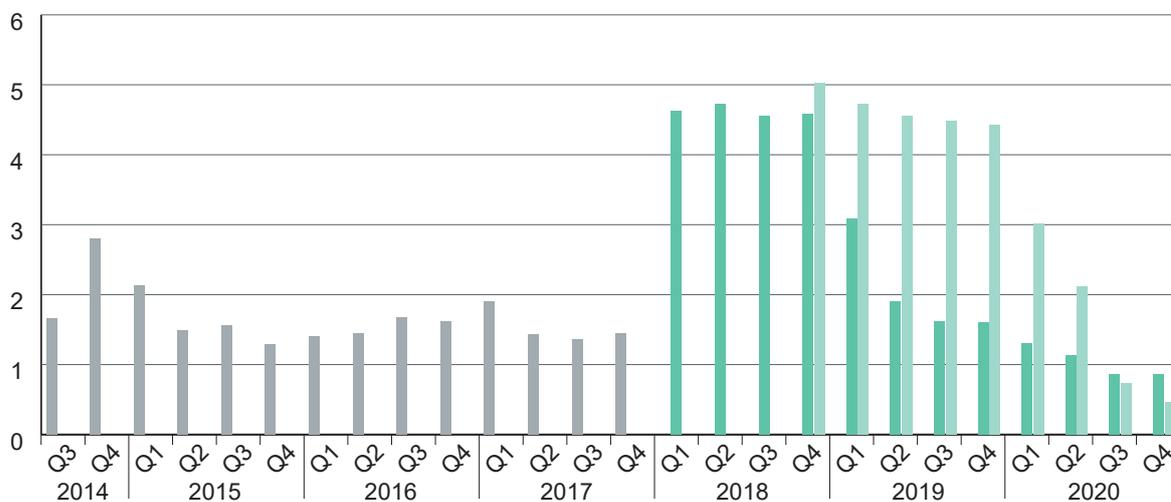


Figura 16: Sviluppo dei tempi di attesa (dalla presentazione della domanda al versamento dell'incentivazione)

■ RU 2014-17 ■ RUP ■ RUG

Nonostante il significativo aumento del numero di domande trattate, i tempi di attesa sono stati costantemente e significativamente ridotti a partire dal 2018. Per le domande RUG presentate in modo completo, dalla metà del 2020 si applica solo un tempo di elaborazione inferiore a tre mesi. I tempi di attesa per le domande RUP, di circa nove mesi a fine 2020, saranno anch'essi ulteriormente ridotti a pochi mesi durante il 2021.



Pagamento RU 2014 - 2020

Le figure 17 e 18 mostrano gli importi d'incentivazione versati per categoria e per anno, oltre al numero di domande che sono state incentivate con una remunerazione unica negli anni dal 2014 al 2020.

Impianti remunerati con RU in milioni di CHF

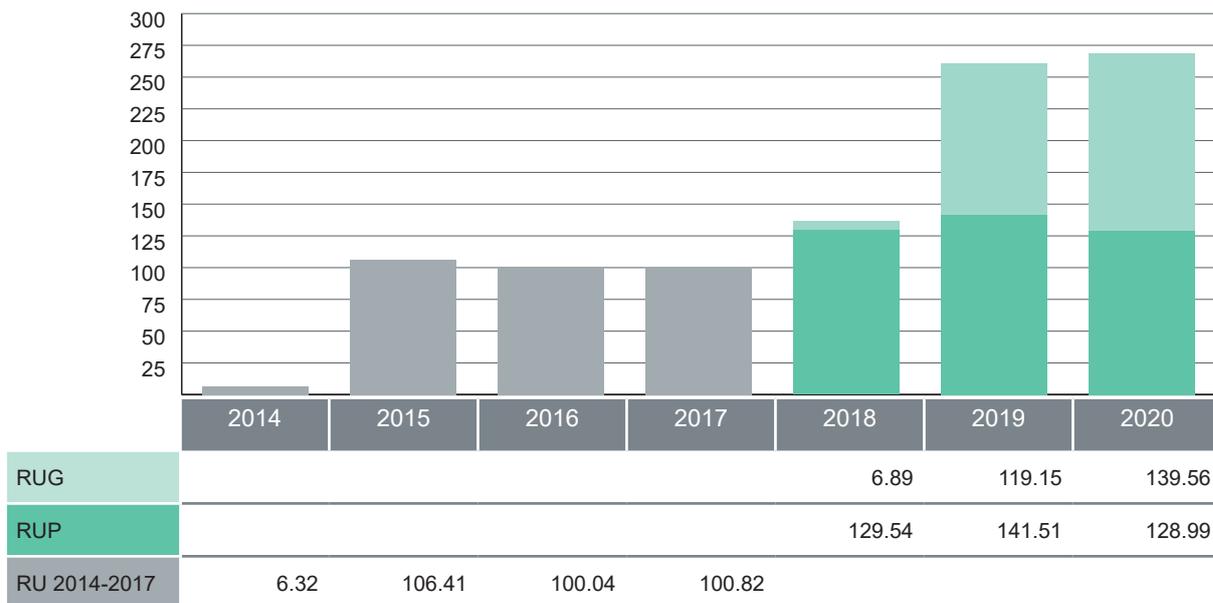


Figura 17: Importi delle remunerazioni uniche versate per categoria e per anno in milioni di CHF.

Numero di impianti RU incentivati

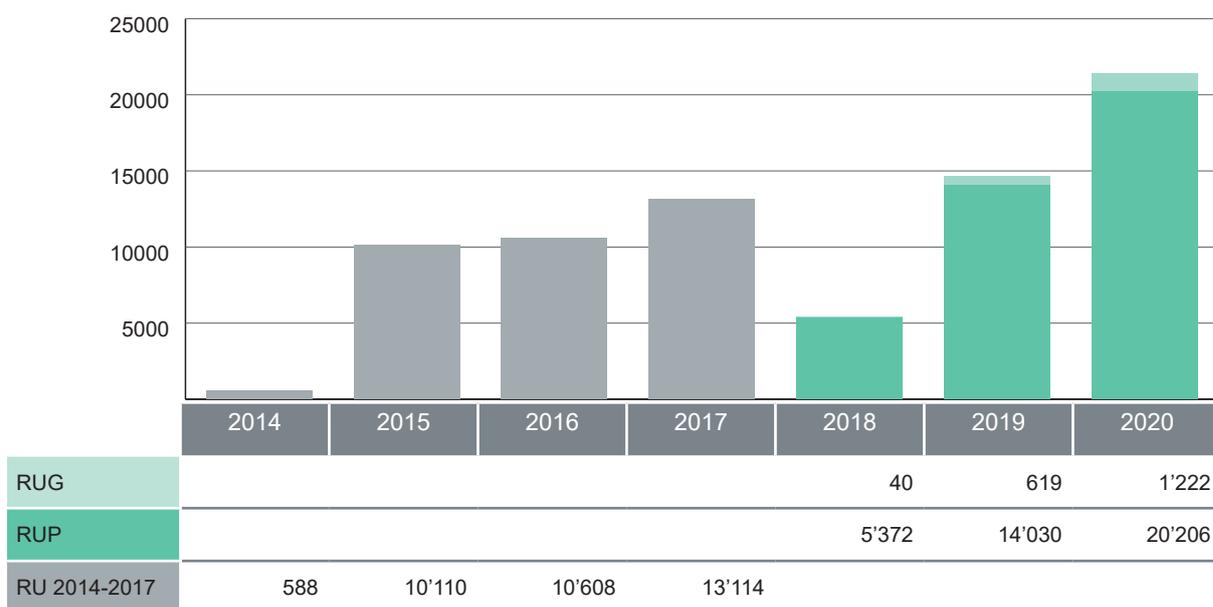


Figura 18: Numero di impianti che sono stati incentivati con una remunerazione unica, suddivisi per anno di versamento



Finanziamento dei costi supplementari (FCS)

Nel caso del finanziamento dei costi supplementari (FCS), i gestori degli impianti sono remunerati dalle aziende di approvvigionamento elettrico locali (AAE) con una media annuale di 15 o 16 centesimi per kWh. I costi supplementari sostenuti dalle AAE rispetto ai prezzi di acquisto per l'energia equivalente dai loro preformatori sono finanziati dal Fondo per il supplemento rete. Nel 2020 sono stati spesi CHF 30 milioni per 304'911 MWh di elettricità prodotta, rispetto ai CHF 31.5 milioni dell'anno precedente.

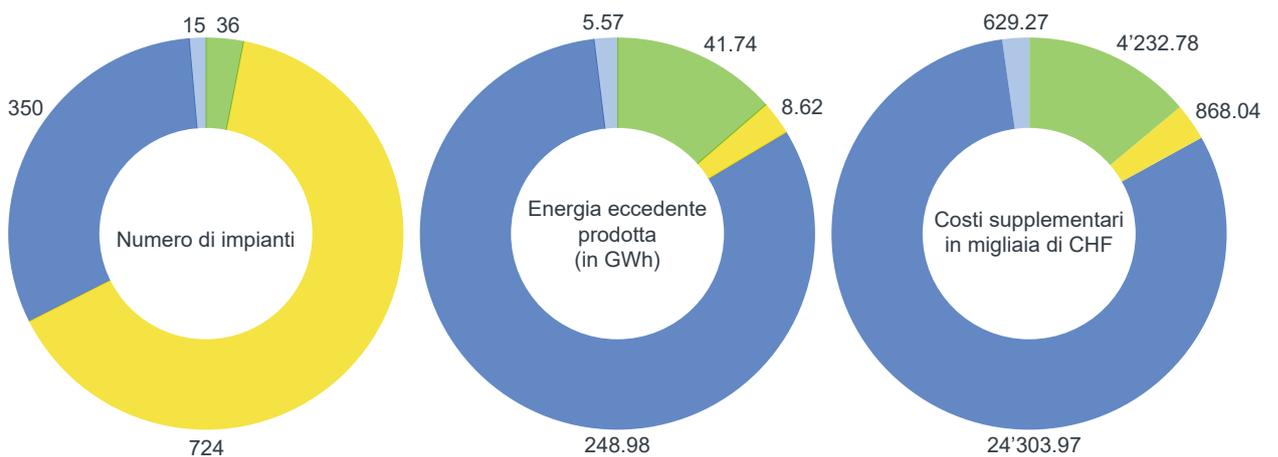


Figura 19: Cifre chiave sul FCS

Nel 2020, il FCS ha sostenuto 1'125 impianti.

Gli impianti aventi diritto al FCS hanno prodotto 304.9 GWh d'energia elettrica rinnovabile.

Per il FCS sono stati utilizzati CHF 30 milioni dal Fondo per il supplemento rete.



Garanzie di origine

Le garanzie di origine (GO) sono utilizzate per creare trasparenza nei confronti dei consumatori finali. Tale risultato si ottiene emettendo GO per chilowattora per la produzione di elettricità, in seguito utilizzate nell'etichettatura dell'elettricità come giustificativo del tipo di produzione e dell'origine dell'elettricità acquistata. GO liberamente negoziabili possono essere emesse per tutti gli impianti, con l'eccezione di quelli inclusi nel programma di sistema di remunerazione per l'immissione in rete di elettricità (SRI). Al 31.12.2020, il numero di impianti iscritti al sistema delle garanzie di origine svizzere (sistema GO) ammontava a 107'222 impianti con una potenza elettrica installata di 22.93 GW.

Rilascio delle GO: si rilascia una GO per ogni chilowattora di corrente prodotta. La rappresentazione dei dati storici sui rilasci di GO ha inizio con l'introduzione dell'obbligo di registrazione nel 2013, che si applica a tutti gli impianti con una potenza nominale in corrente alternata superiore a 30 kVA. La quota di impianti fotovoltaici è aumentata nel corso degli anni.

Annullamento delle GO: per poter utilizzare le GO per l'etichettatura dell'elettricità, ognuna di esse deve essere quindi annullata, allo scopo di escludere un ulteriore utilizzo o commercio e quindi evitare una doppia contabilizzazione. Un giustificativo per l'annullamento viene inviato in formato elettronico alle aziende di approvvigionamento elettrico (AAE).

La rappresentazione relativa ai rilasci e agli annullamenti delle GO dal 2013 fino al 2020 compreso è disponibile nella pagina seguente.

Potenza installata (in %)

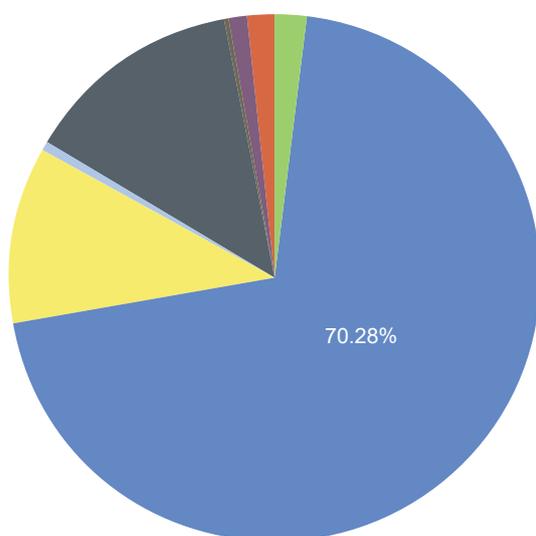


Figura 20: Potenza installata degli impianti GO

Tecnologia	Numero di impianti	Potenza installata (MW)	in %
Biomassa	422	479	2.09
Forza idrica	1'456	16'115	70.28
Fotovoltaico	105'044	2'510	10.95
Eolico	65	83	0.36
Nucleare	4	3'104	13.54
Petrolio	16	8	0.03
Gas naturale	183	278	1.21
Scorie	32	353	1.54
Totale	107'222	22'930	100

Rilascio e annullamento delle GO dal sistema GO

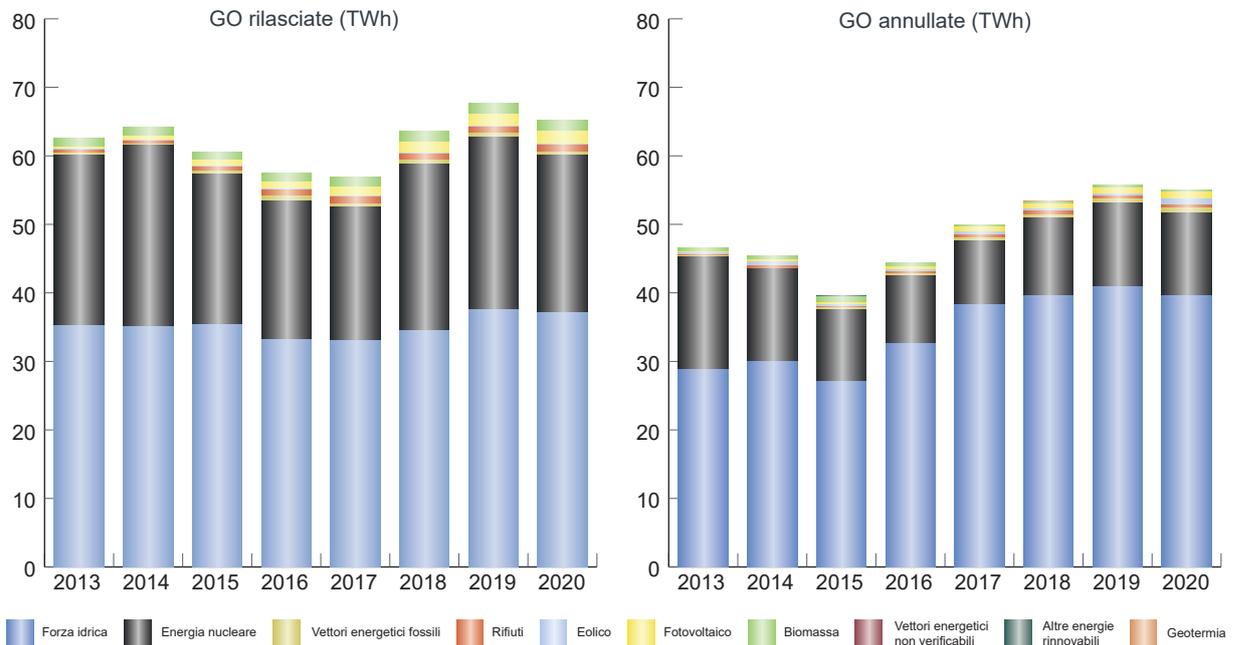


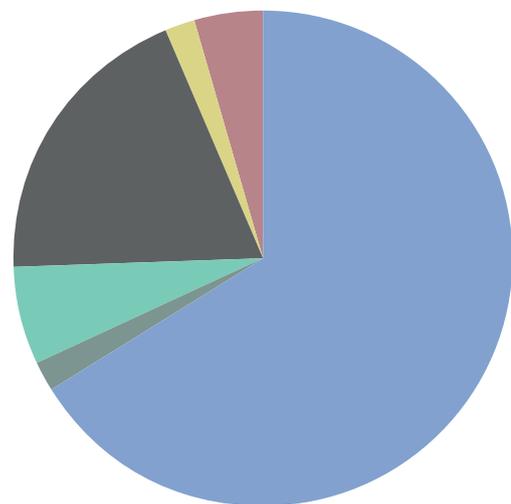
Figura 21: GO rilasciate e annullate in base alla tecnologia in TWh

Etichettatura dell'elettricità in Svizzera nel 2019

Dal 2005, le aziende di approvvigionamento elettrico sono obbligate per legge a rivelare la provenienza e la composizione dell'elettricità fornita. La dichiarazione è sempre fatta retroattivamente sulla base dei dati dell'anno civile precedente, e di solito viene inviata ai consumatori finali con la fattura dell'elettricità, al più tardi entro la fine di giugno dell'anno successivo. Allo stesso tempo, questa etichettatura dell'elettricità è pubblicata sulla piattaforma Internet www.etichettatura-elettricit.ch.

Dal 2018, esiste l'obbligo di dichiarazione generale per l'etichettatura dell'elettricità. Ciò significa che una società di approvvigionamento elettrico deve aver ottenuto e annullato le garanzie di origine per ogni chilowattora fornito. L'elettricità di provenienza sconosciuta è ora ammessa solo in casi eccezionali e fino all'anno di fornitura 2020.

Il cockpit per l'etichettatura dell'elettricità per il 2020 dovrebbe essere pubblicato sul sito web www.pronovo.ch in ottobre 2021.



- 66.13% Forza idrica
- 2.13% Altre energie rinnovabili
- 6.30% Elettricità che beneficia di misure di promozione RIC
- 19.14% Energia nucleare
- 1.99% Vettori energetici fossili
- 4.31% Vettori energetici non verificabili

Figura 22: Etichettatura dell'elettricità 2019

Importazione ed esportazione:

Le garanzie di origine sono standardizzate a livello internazionale e quindi anche commerciabili. La Svizzera accetta le GO conformi allo standard EECS in formato elettronico. L'esportazione di GO è possibile per quei paesi che riconoscono le GO emesse in Svizzera.

Le figure 23 e 24 riguardano le esportazioni e le importazioni per anno e per paese, dove per importazione s'intende il paese di produzione effettivo. La figura 23 mostra le GO svizzere che sono state esportate in vari paesi. La quota maggiore di GO viene esportata in Germania, Norvegia e Regno Unito. Negli ultimi tre anni le esportazioni sono tendenzialmente diminuite. La figura 24 mostra i paesi da cui sono state importate le GO. Francia e Norvegia rappresentano la quota maggiore. Negli ultimi anni, le importazioni sono aumentate, ma nel 2020 si sono quasi dimezzate.

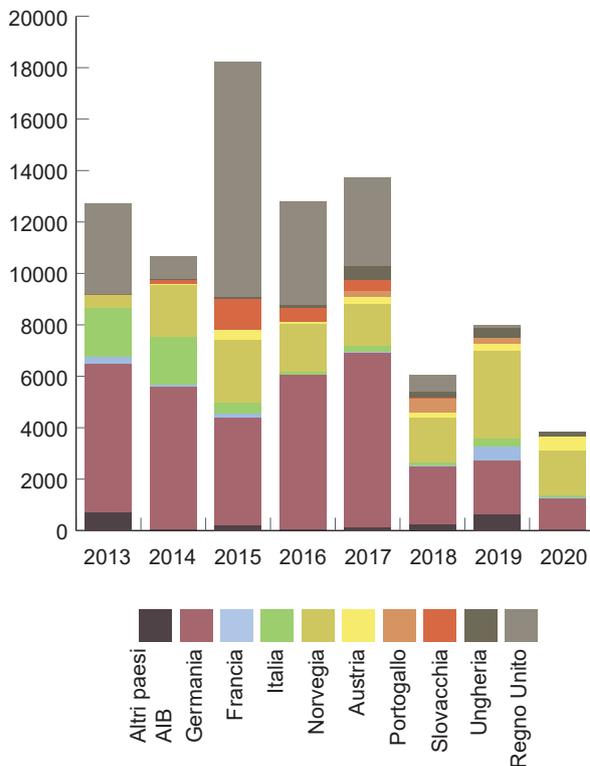


Figura 23: Esportazione di garanzie di origine verso l'estero in GWh

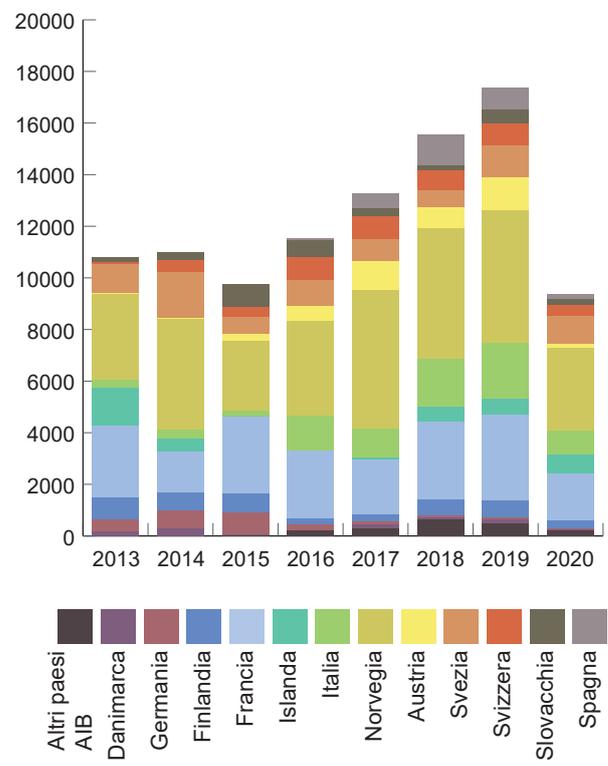


Figura 24: Importazione di garanzie di origine dall'estero in GWh