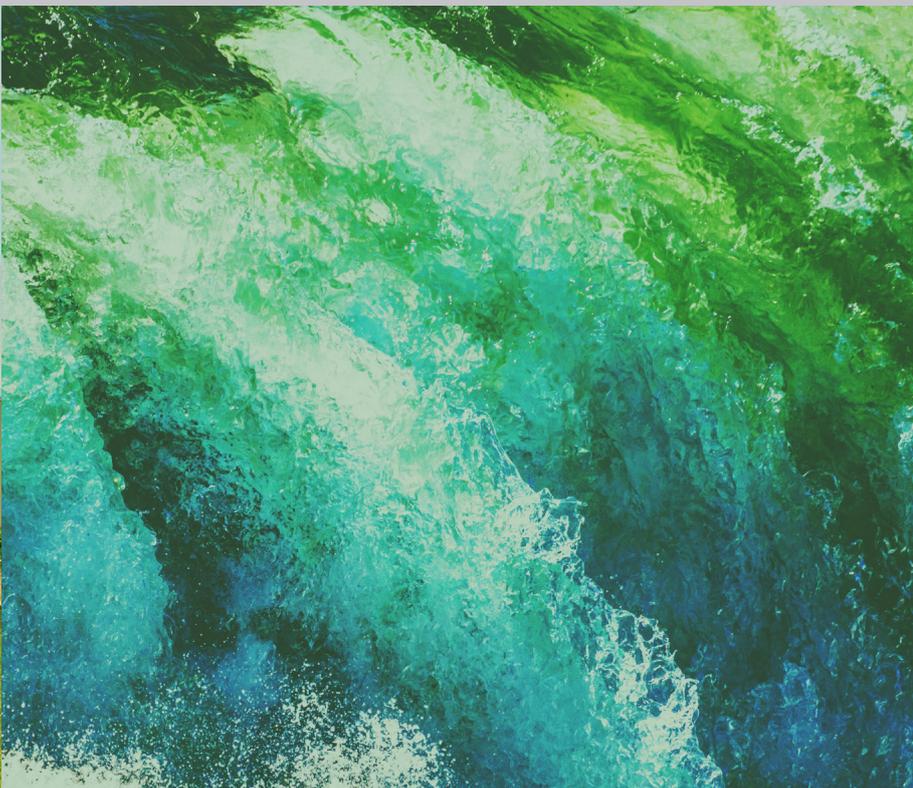




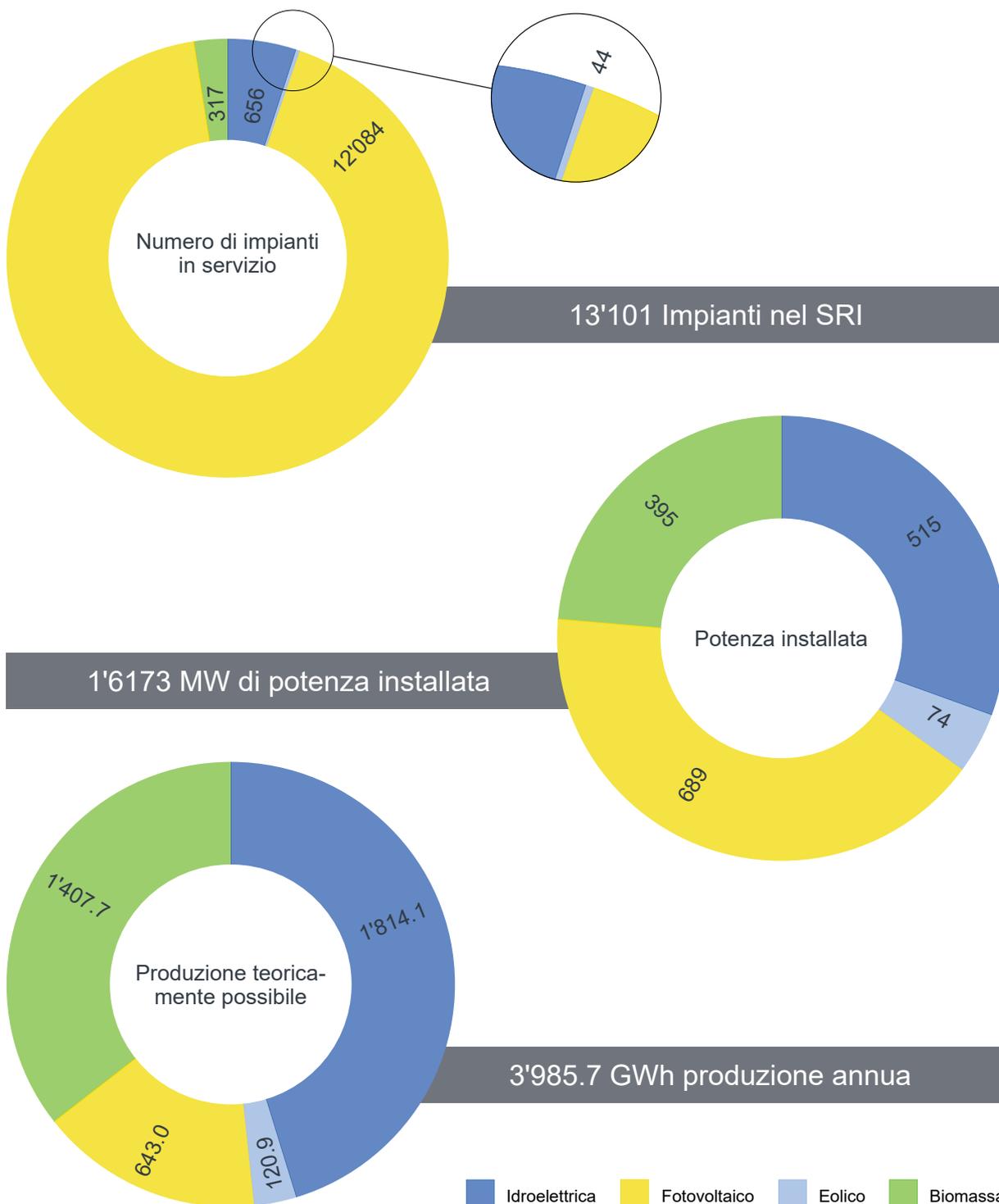
Sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI)

SRI-Cockpit dal 1° trimestre 2021



Panoramica 1° trimestre 2021

Il cockpit SRI del 1° trimestre 2021 informa sulla generazione di energia elettrica degli impianti nel sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI). Nel T1/2021 sono stati prodotti in tutto 709.9 GWh. Estrapolata per l'intero anno, la produzione prevista è pari a 3'985.7 GWh. La produzione effettiva degli impianti incentivati dal sistema SRI (vede pagina 3) si discosta da quella teoricamente possibile.

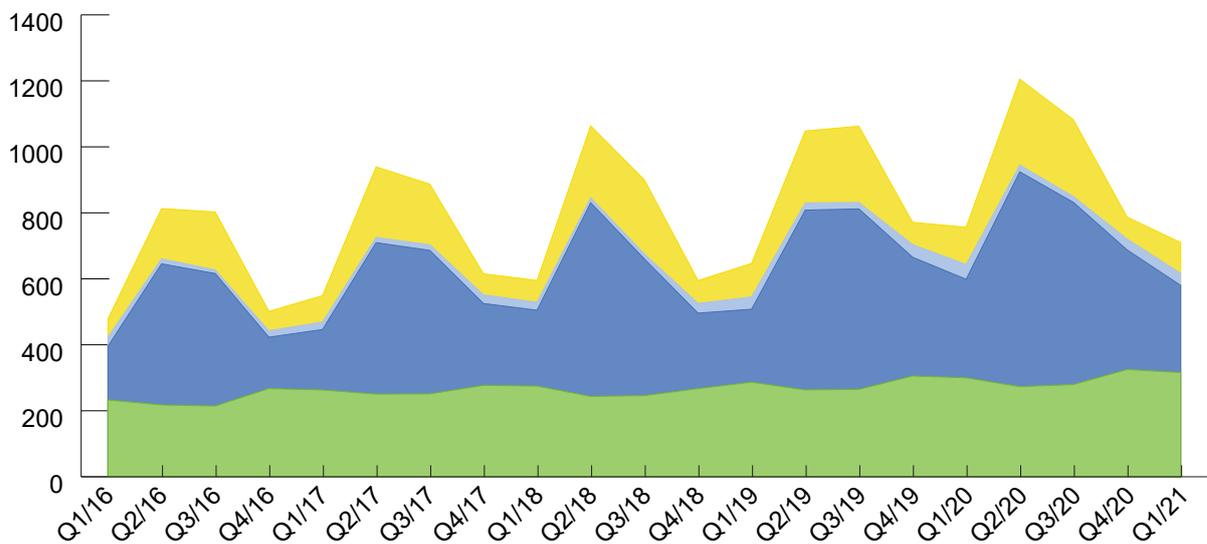


Produzione e remunerazione

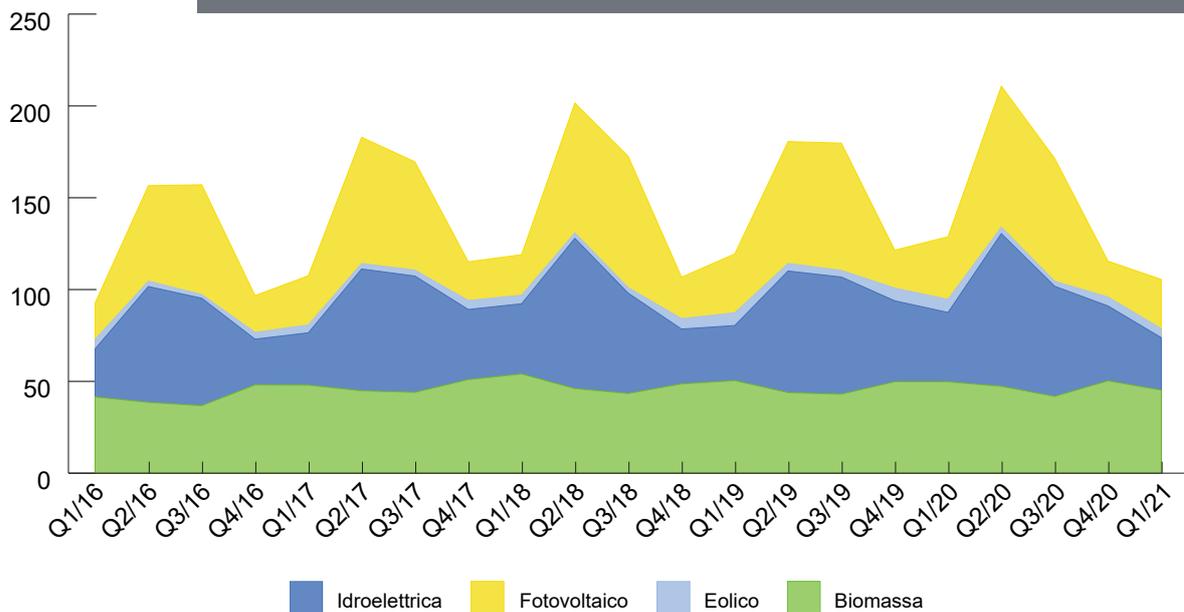
Nel T1/2021 la generazione di energia elettrica è diminuita da 756.4 GWh a 709.9 GWh rispetto al trimestre dell'anno precedente (T1/2020). Sulla base della produzione inferiore, ai produttori è stata versata una remunerazione complessiva inferiore/superiore. La diminuzione rispetto al trimestre dell'anno precedente ammonta a CHF 23.2 milioni.

I dettagli sulla composizione della remunerazione sono illustrati nelle pagine seguenti.

Andamento della produzione (MWh)



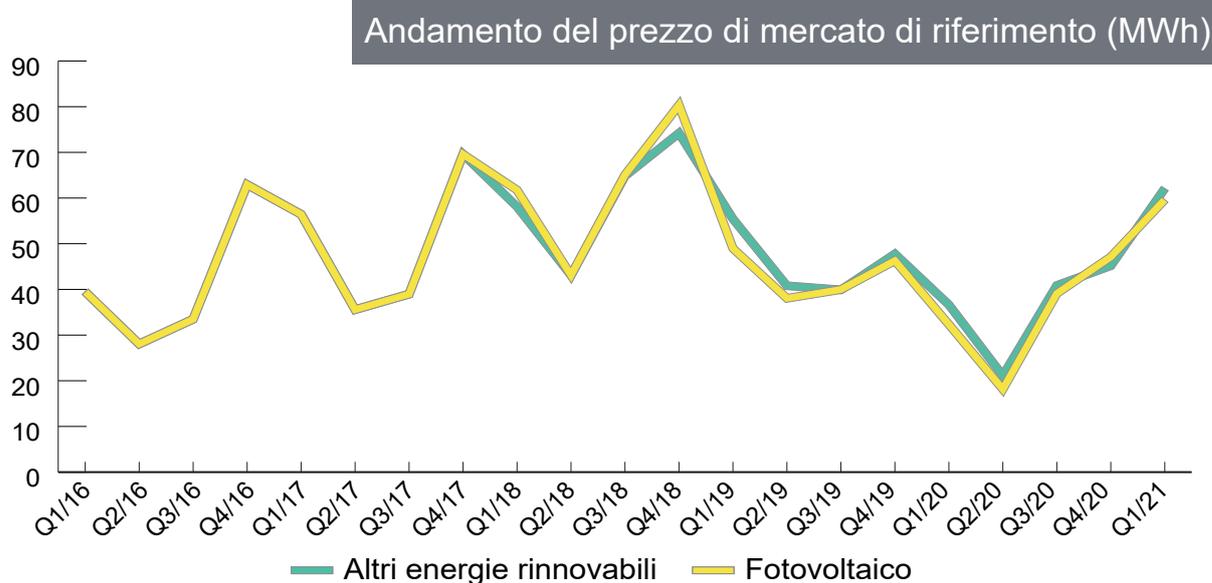
Andamento della remunerazione complessiva (in milioni di CHF)



Utilizzo del Fondo per il supplemento rete 1/2

Nel sistema SRI ogni impianto riceve una tariffa per la remunerazione individuale, composta dal prezzo di mercato di riferimento e dal premio di immissione. Il premio di immissione 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 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.

Dal 1° gennaio 2018, oltre all'immissione al prezzo di mercato di riferimento (IPMR) descritta sopra, esiste un altro tipo di remunerazione nel sistema SRI: la commercializzazione diretta (CD). Con la commercializzazione diretta, il prezzo di mercato di riferimento non viene più remunerato dall'organo esecutivo, ma è realizzato personalmente dai gestori degli impianti. La remunerazione del premio di immissione e dell'indennità di gestione avviene dal fondo.



Confronto della remunerazione con il trimestre dell'anno precedente (in milioni di CHF)

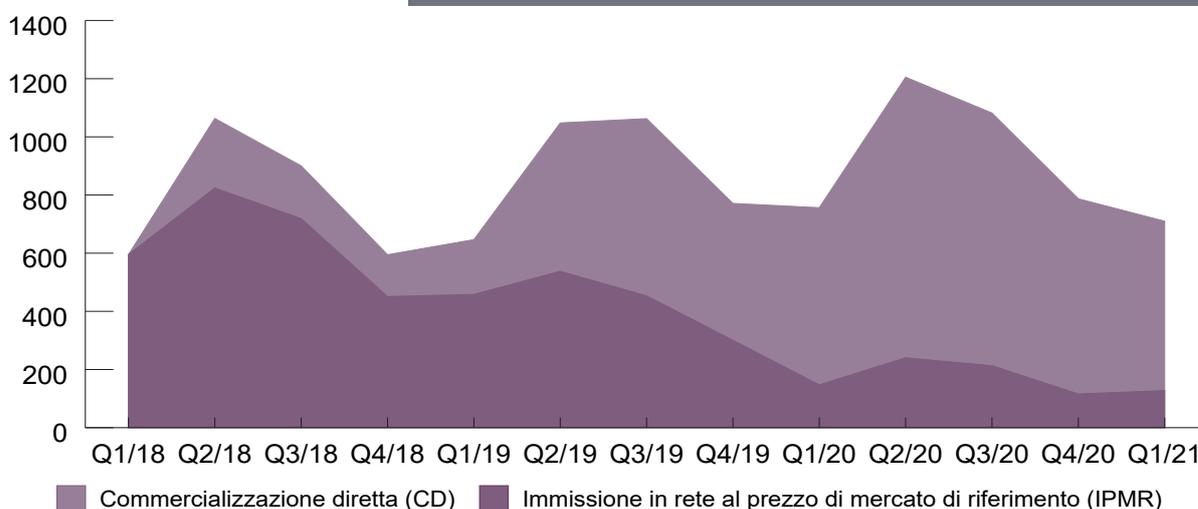
Remunerazione (Mio. CHF)	Q1/2020				Q1/2021			
	Immissione al prezzo di mercato di riferimento		Commercializzazione diretta		Immissione al prezzo di mercato di riferimento		Commercializzazione diretta	
	Premio per l'immissione di elettricità	Prezzo di mercato di riferimento	Premio per l'immissione di elettricità	Indennità di gestione	Premio per l'immissione di elettricità	Prezzo di mercato di riferimento	Premio per l'immissione di elettricità	Indennità di gestione
Biomassa	7.79	1.20	40.15	0.60	6.54	1.94	36.11	0.65
Fotovoltaico	22.94	2.25	8.68	0.24	16.82	3.27	6.54	0.21
Hydraulique	8.57	1.66	26.84	0.71	6.77	2.58	18.60	0.62
Idroelettrica	0.00	0.00	6.88	0.25	0.00	0.00	4.70	0.20
Total	39.31	5.10	82.55	1.80	30.13	7.79	65.96	1.69

Utilizzo del Fondo per il supplemento rete 2/2

Dal 2018 sono passati alla commercializzazione diretta (CD) 1'037 impianti. Si tratta perlopiù di grandi impianti e ciò si riflette nella distribuzione della generazione di energia elettrica.

La quota del prezzo di mercato di riferimento nella remunerazione complessiva è diminuita in questo lasso di tempo. Ciò è dovuto, da un lato, alla commercializzazione diretta e, dall'altro, al basso prezzo di mercato di riferimento (verde) nel 2020. Nel complesso l'onere finanziario a carico del fondo (somma di tutte le aree grigie) è aumentato.

Produzione secondo il tipo di finanziamento (MWh)



Remunerazione secondo il tipo di finanziamento (in milioni di CHF)

