



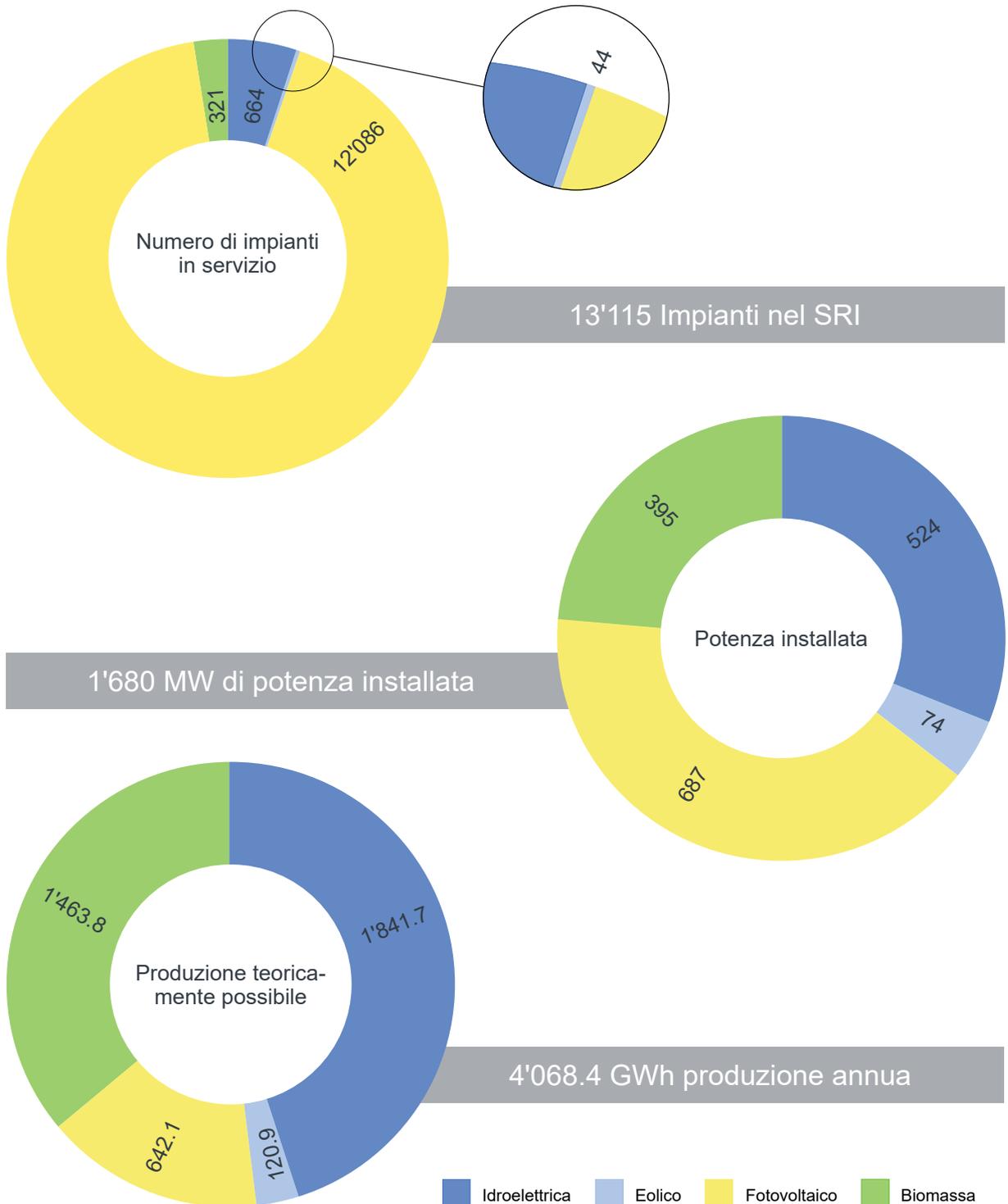
Sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI)

SRI-Cockpit dal 1° trimestre 2022



Panoramica 1° trimestre 2022

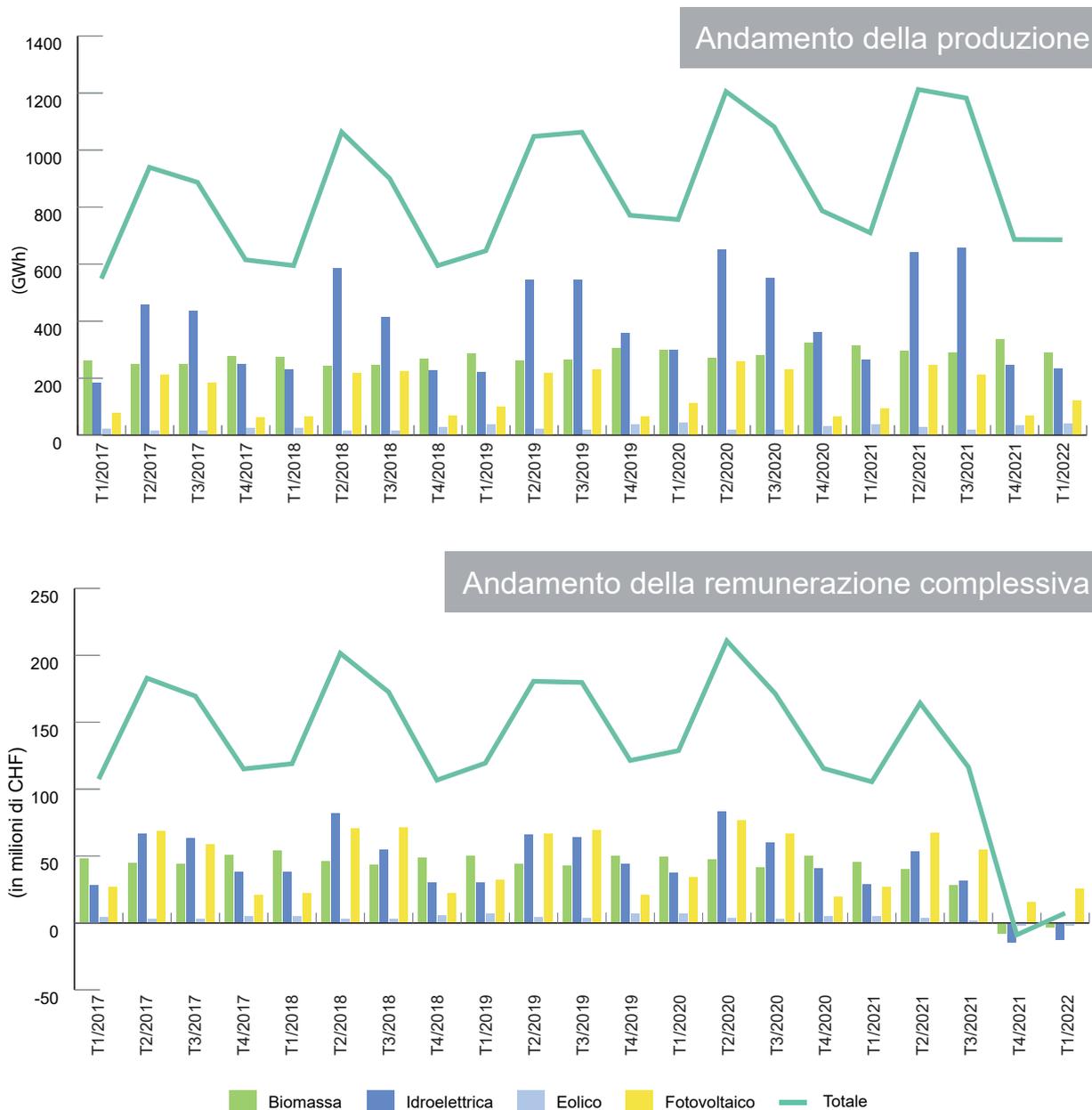
Il cockpit SRI del 1° trimestre 2022 informa sulla generazione di energia elettrica degli impianti nel sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI). Nel T1/2022 sono stati prodotti in tutto 685.3 GWh. Estrapolata per l'intero anno, la produzione prevista è pari a 4'068 GWh. La produzione effettiva degli impianti incentivati dal sistema SRI (vede pagina 3) si discosta da quella teoricamente possibile.



Produzione e remunerazione

Nel T1/2022 la produzione di energia elettrica è leggermente diminuita rispetto allo stesso trimestre dell'anno precedente (T1/2021), passando da 709.9 GWh a 685.3 GWh. Come nell'ultimo trimestre (T4/2021), la remunerazione è diminuita significativamente rispetto ai trimestri precedenti, ma è ancora positiva con 7.3 milioni di CHF. La diminuzione rispetto allo stesso trimestre dell'anno precedente ammonta a 98.2 milioni di CHF (93%). La ragione è, anche per questo trimestre, il prezzo di mercato di riferimento molto alto, che porta a pagare la parte eccedente a Pronovo per gli impianti in commercializzazione diretta con un tasso di remunerazione inferiore al prezzo di mercato di riferimento.

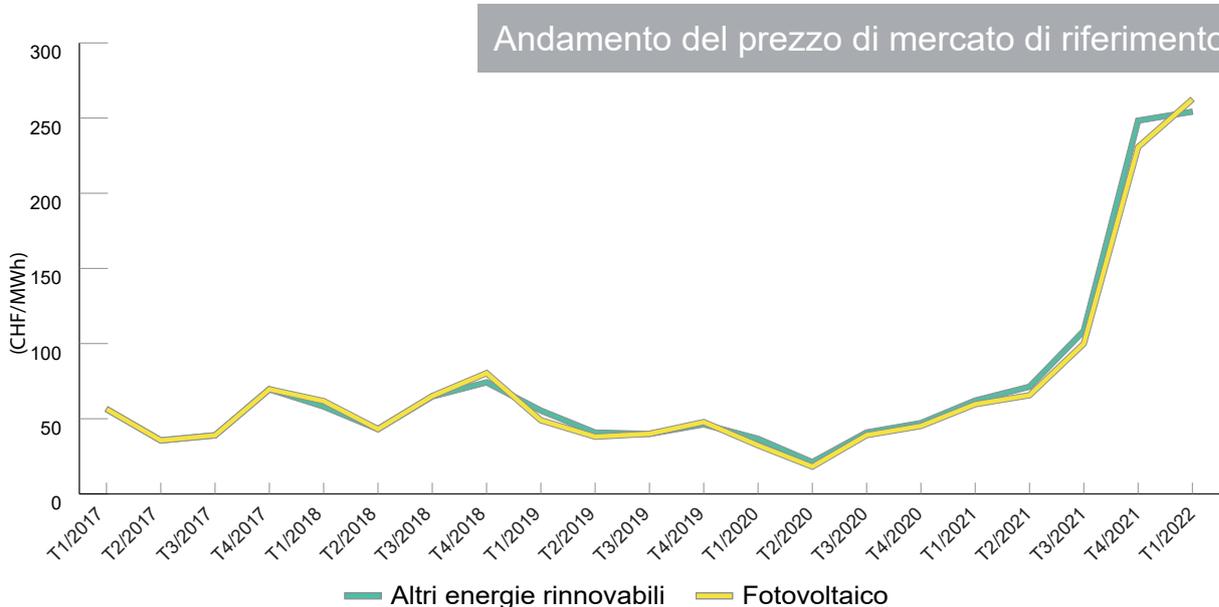
I dettagli sulla composizione della remunerazione si trovano alle pagine 4 e 5 o [nella notizia del 14.01.2022](#).



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, cioè 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

Remunerazione (in milioni di CHF)	T1/2022				T1/2021			
	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	0.50	7.95	-12.72	0.65	6.54	1.94	36.11	0.65
Fotovoltaico	7.55	19.17	-1.57	0.27	16.82	3.27	6.54	0.21
Idroelettrica	-0.94	9.15	-21.46	0.55	6.77	2.58	18.60	0.62
Eolico	0.00	0.00	-2.05	0.22	0.00	0.00	4.70	0.20
Totale	7.12	36.28	-37.80	1.68	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) 1'061 impianti. Si tratta perlopiù di grandi impianti e ciò si riflette nella distribuzione della produzione di energia elettrica.

La quota del prezzo di mercato di riferimento nella remunerazione complessiva è diminuita in questo lasso di tempo. Rispetto allo stesso trimestre dell'anno precedente (T1/2021), la remunerazione nella commercializzazione diretta è diminuita di 103.8 Mio CHF a causa del prezzo di mercato di riferimento molto elevato. Per gli impianti nella commercializzazione diretta il cui il tasso di remunerazione è inferiore al prezzo di mercato di riferimento elevato, ne risulta per la prima volta un superamento (cfr. OPen art. 25 cpv. 4). Per lo stesso motivo, la remunerazione al prezzo di mercato di riferimento è aumentata di 28.5 Mio CHF rispetto allo stesso trimestre dell'anno precedente. Nel complesso, il carico del fondo (linea nel diagramma sottostante) è fortemente diminuito rispetto allo stesso trimestre dell'anno precedente.

Il prezzo di mercato di riferimento (vedi pagina precedente) è ad un livello record di poco meno di 262 CHF/MWh (fotovoltaico) e 254 CHF/MWh (altre tecnologie) nel trimestre T1/2022.

