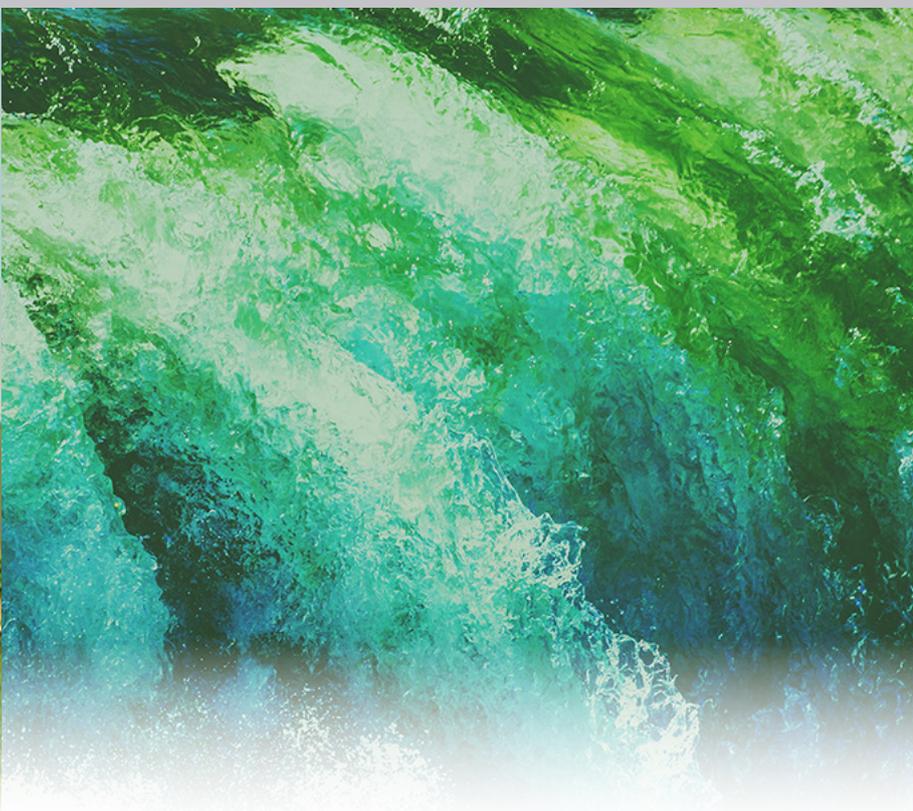




## Sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità (SRI)

SRI-Cockpit dal 3° trimestre 2022



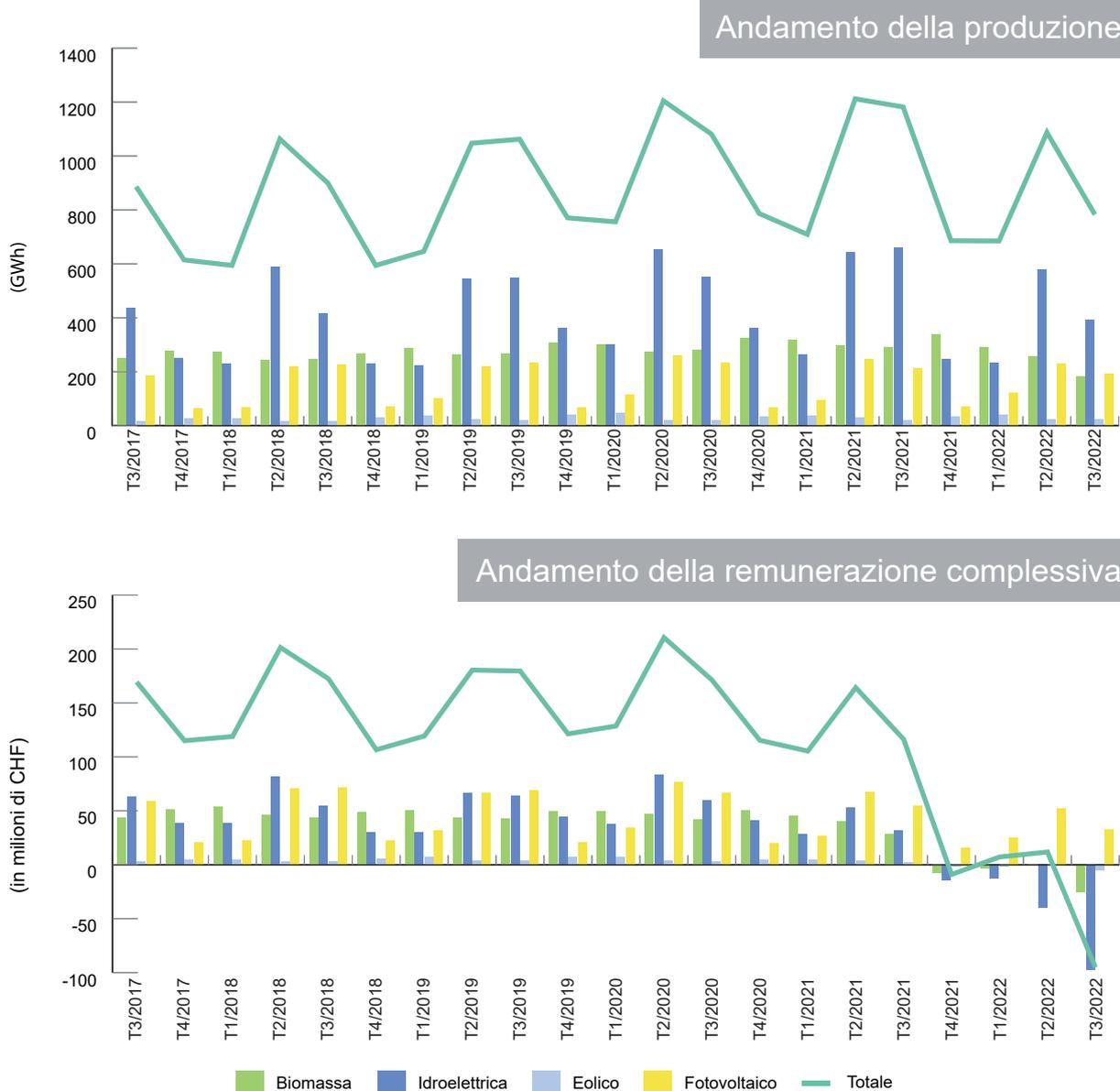
**Panoramica 3° trimestre 2022**

Questo cockpit SRI informa sulla generazione di energia elettrica degli impianti nel sistema di remunerazione per l'immissione (SRI) nel 3° trimestre del 2022. Nel T3/2022 è stato prodotto un totale di 783.5 GWh di elettricità. Per il 2022 si prevede una produzione annua teorica pari a 4'085 GWh. La produzione effettiva degli impianti incentivati dal SRI (vede pagina 3) si discosta da quella teoricamente possibile.



### Produzione e remunerazione

Nel T3/2022 la produzione di energia elettrica dichiarata nel SRI è diminuita da 1'182.4 GWh a 783.5 GWh rispetto allo stesso trimestre dell'anno precedente (T3/2021). Ciò corrisponde a una riduzione del 33%. Il motivo è l'uscita di alcuni impianti dal SRI e il passaggio dall'iniezione netta all'autoconsumo per aggirare l'effetto negativo dell'elevato prezzo di mercato di riferimento (PMR) sulla remunerazione nel SRI. Come nel trimestre precedente (T2/2022), la remunerazione è cambiata significativamente rispetto ai trimestri precedenti al T4/2021. La remunerazione netta nel T3/2022 rappresenta un valore negativo di CHF -95 milioni. La diminuzione rispetto allo stesso trimestre dell'anno precedente è di CHF 211.5 milioni (182%). Il motivo è il PMR attualmente molto elevato, che è quasi raddoppiato rispetto al trimestre precedente. Per gli impianti in commercializzazione diretta con un tasso di remunerazione inferiore al PMR, la parte eccedente viene versata al fondo per il supplemento di rete. I dettagli sulla composizione della remunerazione si trovano alle pagine 4 e 5.

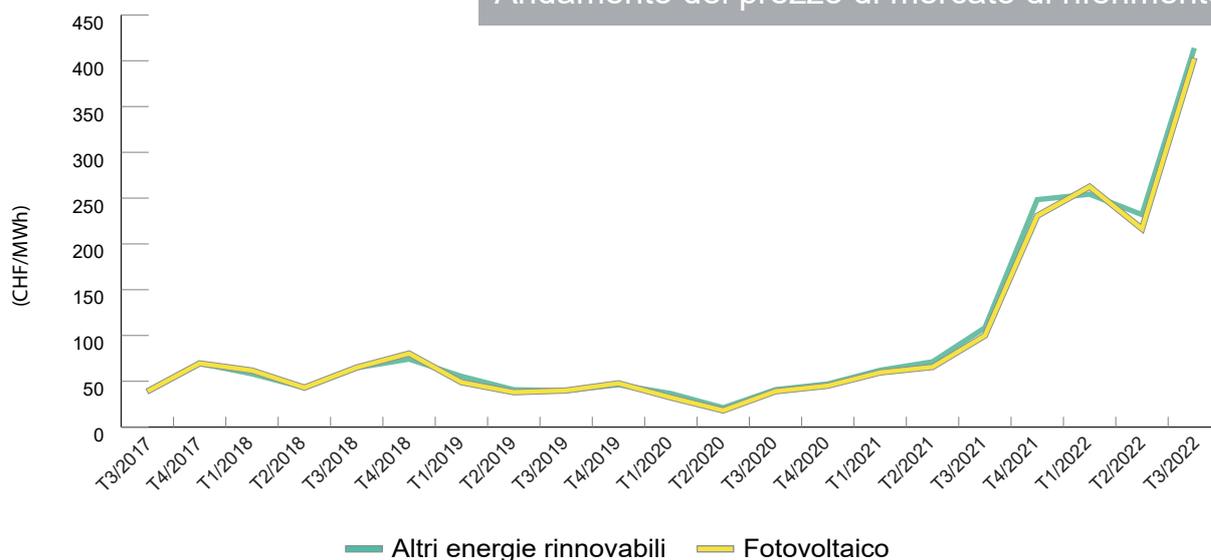


### Utilizzo del fondo per il supplemento rete 1/2

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.

### Andamento del prezzo di mercato di riferimento



### Confronto della remunerazione con il trimestre dell'anno precedente

Remunerazione (in milioni di CHF)	T3/2022				T3/2021			
	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	-3.96	11.75	-33.47	0.44	5.05	3.25	19.22	0.58
Fotovoltaico	-6.45	55.76	-17.21	0.55	31.06	12.09	11.39	0.50
Idroelettrica	-6.18	13.64	-106.00	1.08	6.63	6.36	16.86	1.68
Eolico	0.00	0.00	-5.17	0.12	0.00	0.00	1.59	0.11
<b>Totale</b>	<b>-16.59</b>	<b>81.14</b>	<b>-161.84</b>	<b>2.19</b>	<b>42.74</b>	<b>21.70</b>	<b>49.06</b>	<b>2.88</b>

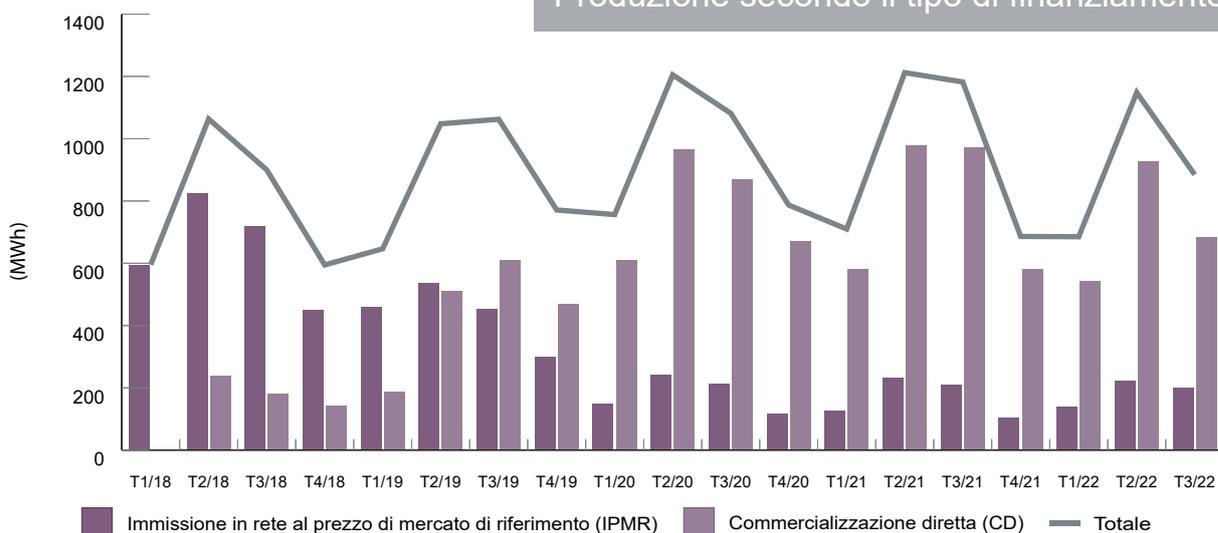
### Utilizzo del Fondo per il supplemento rete 2/2

Dal 2018 sono passati alla commercializzazione diretta (CD) 1'062 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 (T3/2021), la remunerazione nella commercializzazione diretta è diminuita di 211 Mio CHF a causa del prezzo di mercato di riferimento storicamente 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 un superamento (cfr. OPen art. 25 cpv. 4). Per lo stesso motivo, la remunerazione al prezzo di mercato di riferimento è aumentata di 59.4 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) nel trimestre 3/2022 è a un livello storicamente elevato, attualmente poco meno di 403 CHF/MWh (fotovoltaico) e 414 CHF/MWh (altre tecnologie).

Produzione secondo il tipo di finanziamento



Remunerazione secondo il tipo di finanziamento

