



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Bundesamt für Energie BFE
Office fédéral de l'énergie OFEN
Ufficio federale dell'energia UFE
Swiss Federal Office of Energy SFOE



© Béatrice Devènes

PANORAMICA SULLE NOVITÀ E SUI CAMBIAMENTI CON LA NUOVA LENE/LAPEL



Abstimmung
Votation
Votazione
Votaziun

9.6.2024



Sì

**IL 9 GIUGNO ALLA LEGGE
PER L'ELETTRICITÀ**

Parchi eolici
nella mia natura?

NO

alla dannosa legge
sull'elettricità
il 9 giugno 2024





INCREMENTO DELLA PRODUZIONE RINNOVABILE

OBIETTIVI A LUNGO TERMINE



Obiettivi LEnE per l'incremento della produzione elettrica e per la riduzione del consumo

Obiettivi vincolanti per il 2035 e il 2050

	2035	2050
produzione elettrica da fonti rinnovabili (senza idroelettrico)	35 TWh	45 TWh
idroelettrico (produzione netta)	37,9 TWh	39,2 TWh
consumo elettrico pro capite annuo	- 13 % rispetto al 2000	- 5 % rispetto al 2000
consumo energetico pro capite annuo	- 43 % rispetto al 2000	- 53 % rispetto al 2000



INCREMENTO DELLA PRODUZIONE RINNOVABILE

AUTORIZZAZIONE SEMPLIFICATA



Revisione della legge sulla pianificazione del territorio

- Impianti fotovoltaici nei **parcheggi** (> 15 posti auto): conformi alla destinazione della zona
- Impianti fotovoltaici sulle **facciate** sufficientemente adattati a queste ultime nelle zone edificabili e agricole: nessuna autorizzazione edilizia
- Gli impianti solari privi di interesse nazionale in superfici libere al di fuori della zona edificabile sottostanno a una ubicazione vincolata:
 - al di fuori delle zone agricole in aree meno sensibili o già «sfruttate», a condizione che l'urbanizzazione sia proporzionata
 - all'interno di zone agricole, a condizione che non vengano compromessi gli interessi agricoli e che ne derivino vantaggi per la produzione agricola.
- Maggiori dettagli nella documentazione per la consultazione concernente la revisione dell'ordinanza sulla pianificazione del territorio che si terrà nell'autunno 2024, entrata in vigore il 1.7.2025



INCREMENTO DELLA PRODUZIONE RINNOVABILE

RIMUNERAZIONI UNICHE PER IL FOTOVOLTAICO

Nuovo bonus per **le aree di parcheggio**: **250 CHF/kW** per impianti ≥ 100 kW in aree all'aperto destinate in modo permanente al parcheggio di autovetture

Aumento del bonus per impianti con un **angolo di inclinazione $\geq 75^\circ$** :

- impianti annessi / isolati: da 100 a **200 CHF/kW**
- impianti integrati: da 250 a **400 CHF/kW**



INCREMENTO DELLA PRODUZIONE RINNOVABILE

RIMUNERAZIONI UNICHE PER IL FOTOVOLTAICO

Riduzione della remunerazione unica:

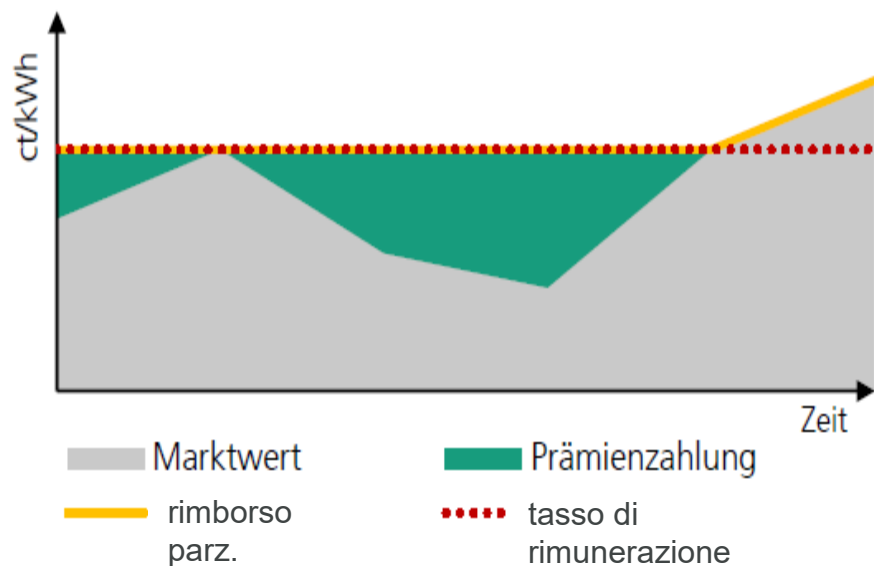
Categorie	«impianto annesso / isolato»		«impianto integrato»	
	a partire dal 1.4.24	a partire dal 1.4.25*	a partire dal 1.4.24	a partire dal 1.4.25*
Contributo legato alla potenza < 30 kWp	380 CHF/kW	360 CHF/kW	420 CHF/kW	400 CHF/kW
Contributo legato alla potenza 30-100 kWp	300 CHF/kW	300 CHF/kW	330 CHF/kW	330 CHF/kW
Contributo legato alla potenza ≥ 100 kWp	270 CHF/kW	250 CHF/kW	-	-

*proposta messa in consultazione. Importi definitivi solo a novembre 2024.



INCREMENTO DELLA PRODUZIONE RINNOVABILE

PREMI DI MERCATO FLUTTUANTI PER FV




Solo per impianti a partire da 150 kW e senza consumo proprio

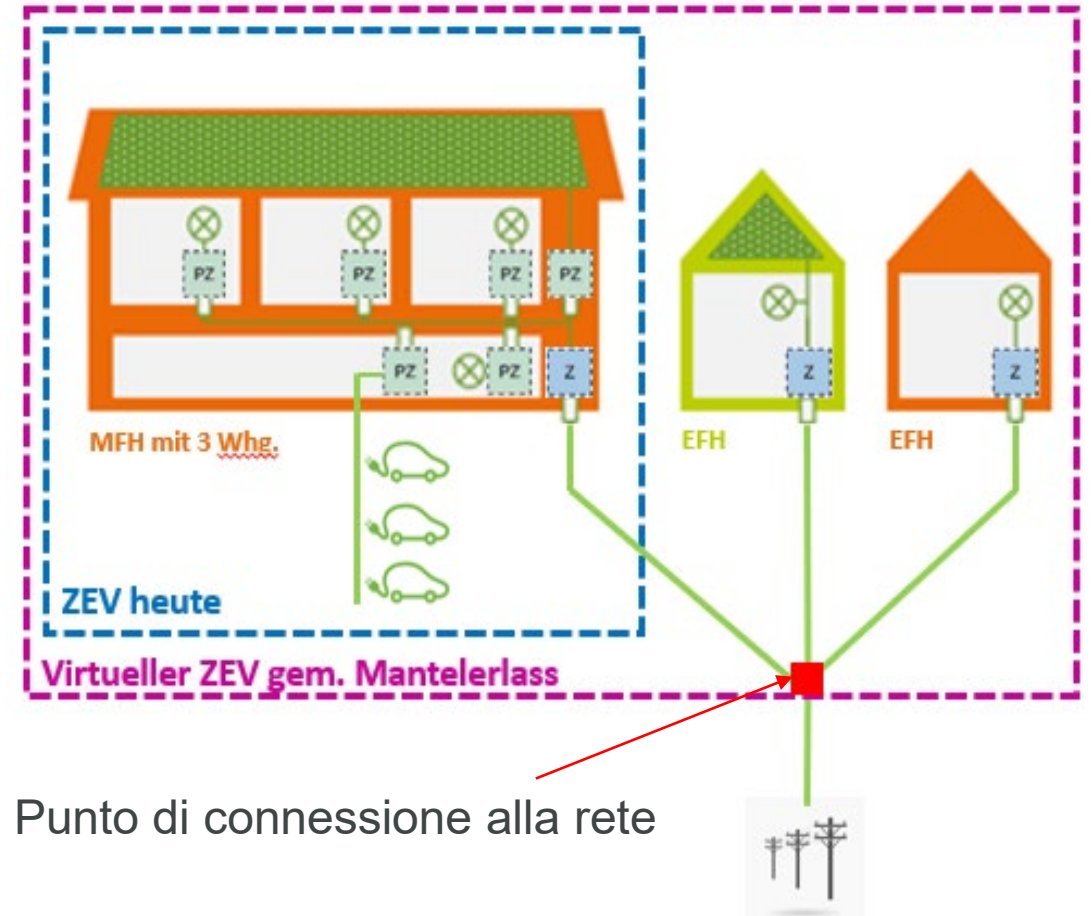
- Durata della remunerazione: 20 anni
- Premio = tasso di remunerazione – prezzo di mercato
- Definizione dei tassi di remunerazione attraverso aste:
 - parallela ma separata dalle aste svoltesi finora (RUE)
 - novità: tassa di partecipazione di 300 CHF
 - nessuna garanzia richiesta
- I bonus (trasformati in x ct./kWh) vengono aggiunti alla remunerazione risultante dall'asta



SISTEMA ENERGETICO INTEGRATO

RCP VIRTUALE

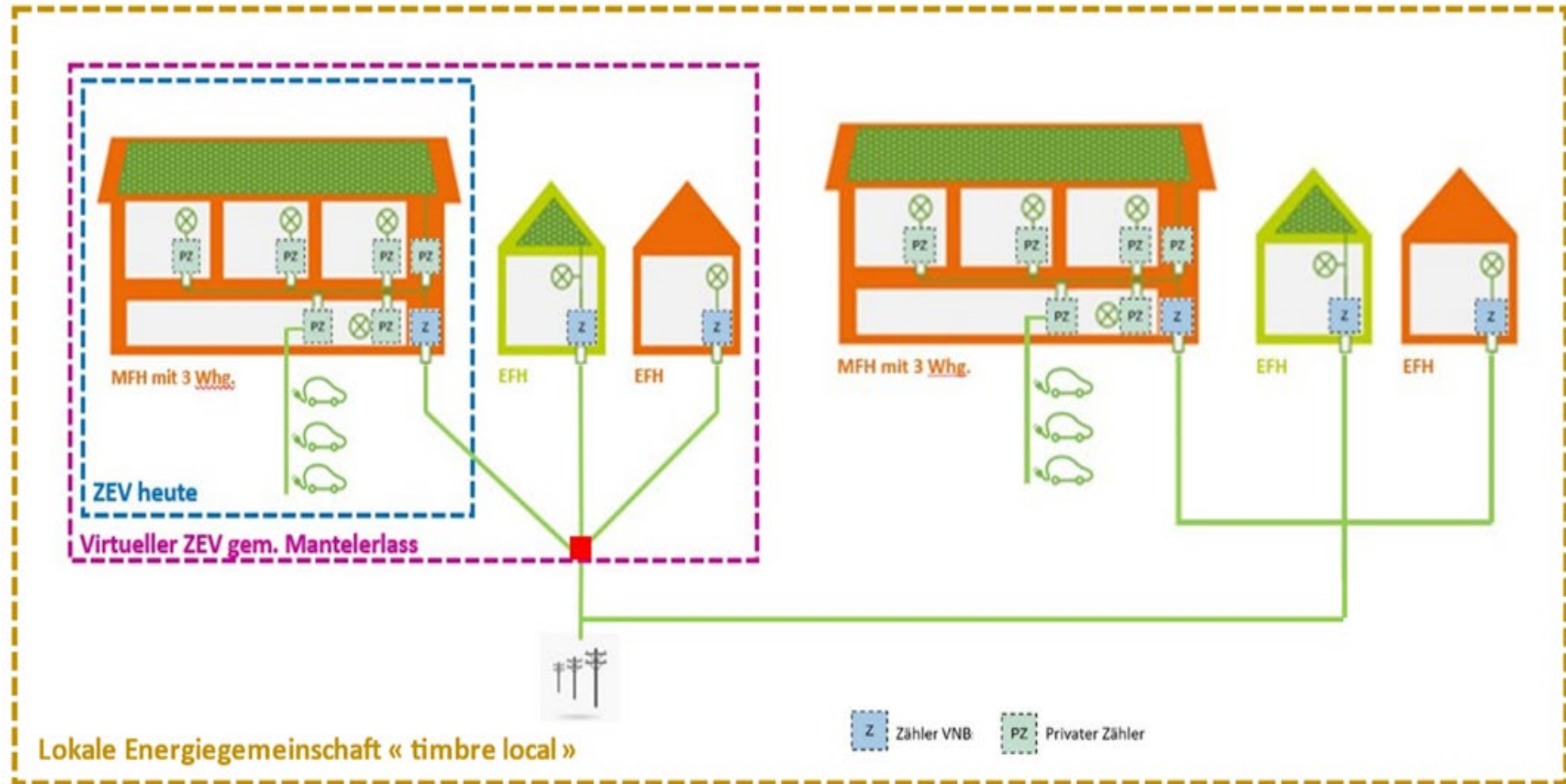
- Novità: possibilità di utilizzare anche per il RCP le linee di allacciamento fino al punto di connessione alla rete (incluso) (livello di rete 7)
- I contatori del GRD «Z» possono fungere da interfaccia virtuale tra GRD e RCP. 
- Novità:
 - i costi per la rete interna possono ora essere inclusi nel prezzo dell'elettricità
 - possibilità di un supplemento proporzionale per i costi interni ed esterni dell'elettricità
 - mantenuta la tutela degli inquilini (limite massimo ricavato dal prodotto elettrico standard senza RCP)





SISTEMA ENERGETICO INTEGRATO

RCP / CLE: QUALE DIFFERENZA?



Fonte:
J.Grossen



SISTEMA ENERGETICO INTEGRATO

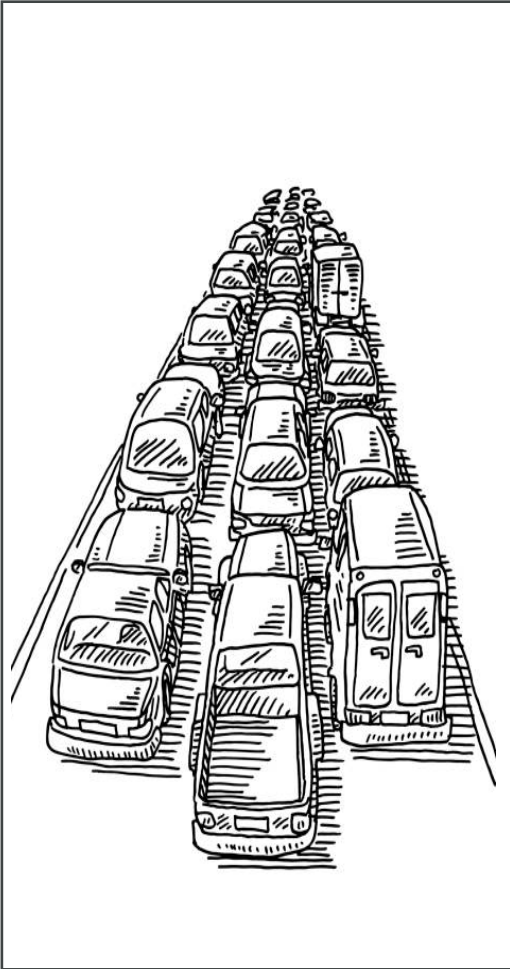
LA CEL NELL'ORDINANZA

- Membri della CEL nello stesso comprensorio (stesso gestore di rete, stesso livello di rete)
- Potenza autoprodotta: min. 20 % della potenza di allacciamento di tutti i membri
- Estensione unicamente ai livelli di rete 5 e 7
- La CEL sceglie i propri rappresentanti verso l'esterno, regola la ripartizione dei costi interni e soprattutto i prezzi dell'elettricità autoprodotta nonché le modalità dell'ingresso e dell'uscita nella e dalla comunità
- Obblighi di collaborazione dei GRD: informazione sulla topologia della rete e sulla situazione dell'allacciamento, misurazione dei membri della CEL e fatturazione differenziata in base all'elettricità consumata dalla CEL e all'elettricità residua.
- Per l'elettricità autoprodotta e consumata nella CEL si applica una riduzione del corrispettivo per l'utilizzazione della rete
 - sconto del 30 % in caso di utilizzo di un livello di rete
 - sconto del 15 % in caso di utilizzo di due livelli di rete
 - fatturazione senza sconto: costi per le prestazioni di servizio relative al sistema, la riserva di energia elettrica, il supplemento rete, i tributi e le prestazioni agli enti pubblici



SISTEMA ENERGETICO INTEGRATO

UTILIZZO DELLA FLESSIBILITÀ



Principi di base:

- la flessibilità appartiene ai consumatori finali, ai produttori e ai gestori degli impianti di stoccaggio
- i GRD possono utilizzare la flessibilità solo al servizio della rete (e non del mercato).
- per l'utilizzo della flessibilità è richiesta la stipula di un contratto

Eccezione: «utilizzo garantito» da parte dei GRD

- Possibilità di limitare la produzione fino a un massimo di 3% della produzione annua senza remunerazione e senza contratto
- installazione e impiego del sistema di controllo e di regolazione senza approvazione
- i gestori di rete definiscono i criteri per l'implementazione tecnica di queste regole (comprese le regole per la definizione del 3 %).



SISTEMA ENERGETICO INTEGRATO

APERTURA PARZIALE DEL MERCATO E SERVIZIO UNIVERSALE



Mantenimento dell'attuale liberalizzazione parziale del mercato per i clienti a partire da 100 MWh/anno.

Adeguamenti al servizio universale regolato

- **abolizione del metodo del prezzo medio attraverso portafogli separati:** attribuzione ex-ante al servizio universale e clienti liberi
- **almeno il 50 % della produzione propria rinnovabile ampliata deve andare al servizio universale**
- **servizio universale: almeno il 20 % di energie rinnovabili svizzere**
- se la produzione propria non basta: obbligo di stipulare contratti di acquisto
 - durata minima di 3 anni
 - creazione di un mercato PPA (secondo le stime 4,5 TWh/anno)
 - integrazione delle energie rinnovabili nel mercato in CH
- **prodotto elettrico standard per il 75 % attraverso garanzie di origine indigene da energie rinnovabili**



SISTEMA ENERGETICO INTEGRATO

OBBLIGO DI RITIRO E DI RIMUNERAZIONE



Ecco cosa vuole il legislatore:

Come finora: il GRD deve ritirare e remunerare l'energia elettrica (grigia) fino a 3 MW

→ servizio gratuito per i produttori

Come finora: i GRD e i produttori possono concordare la remunerazione

→ le nuove regole per il servizio universale danno un incentivo in tal senso

Novità: in caso di mancato accordo, **rimunerazione secondo il prezzo di mercato trimestrale medio**

→ armonizzazione!

→ tutela contro le fluttuazioni di mercato a breve termine

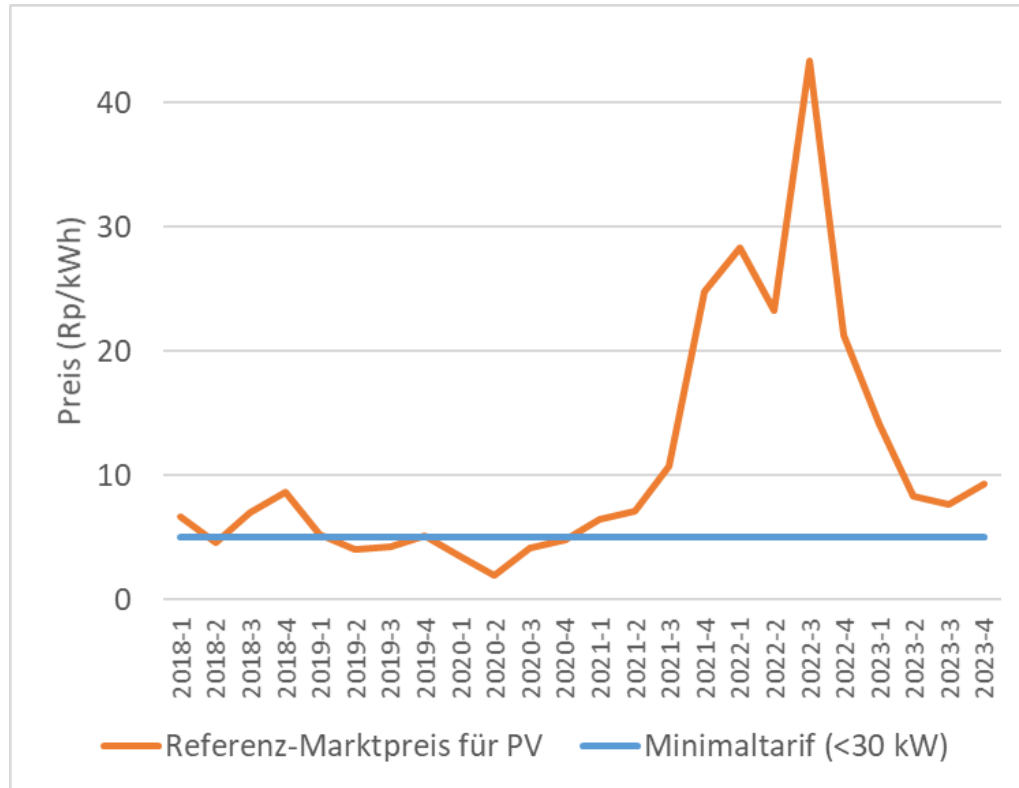
→ determinati segnali del mercato per i produttori (ad es. estate-inverno)

Novità: fino a 150 kW di potenza: remunerazioni minime, importo in base all'ammortamento degli impianti di riferimento nel corso della durata di vita → tutela per i piccoli produttori contro prezzi di mercato molto bassi



SISTEMA ENERGETICO INTEGRATO

«NESSUNA PAURA DEL PREZZO DI MERCATO»



In aggiunta, ritiro delle GO da parte del gestore di rete

(opzionale):	2019	2020	2021	2022	2023
Percentuale di popolazione con GO Ritiro <30 kW	57 %	61 %	74 %	76 %	84 %
Prezzo GO (ct./kWh)	3,4	3,4	3,3	3,2	2,9

- importanza crescente delle GO
- ulteriore tutela attraverso la tariffa minima
- I «Putin peaks» rimangono a carico dei produttori



SISTEMA ENERGETICO INTEGRATO

RIMUNERAZIONI UNICHE

Classe di potenza	0 fino a <30 kW		30 fino a <150 kW
Potenza impianto di riferimento	15 kW	90 kW con consumo proprio	90 kW senza consumo proprio
Rimunerazione minima (ct./kWh)	5*	0**	6,7
Ipotesi di remunerazione GO (ct./kWh)	2,4	1,7 cent./kWh	1,7 cent./kWh
Rimunerazione totale (ct./kWh)	7,4 cent./kWh	1,7 cent./kWh	8,4 cent./kWh
Tempi di ammortamento	25 anni	8 anni	25 anni

*proposta messa in consultazione. Importi definitivi solo a novembre 2024.

*4,6 ct./kWh (IVA esclusa)

** Dovrebbe ammontare a -6,6 ct./kW per un ammortamento in 25 anni



ALTRE MODIFICHE IMPORTANTI (CHE OGGI NON ABBIAMO TEMPO DI AFFRONTARE...)

- **Metrologia** (limiti massimi di prezzo, smart meter für RCP virtuali e CEL, accesso ai dati)
- **Rimborso del corrispettivo per l'utilizzazione della rete** (in caso di reimmissione in rete da impianti di stoccaggio con e senza consumo finale)
- **Partecipazione solidale di Swissgrid ai costi di potenziamento della rete sostenuti dai GRD** (59 CHF/kW di nuova potenza di produzione)
- **Partecipazione solidale ai costi di potenziamento delle linee di allacciamento** (per energie rinnovabili >50 kW: 50 CHF/kW)
- **Piattaforma dei dati:** scambio standardizzato dei dati di misurazione e dei dati di base

→ Per maggiori dettagli si veda la documentazione pubblicata alla pagina [Procedure di consultazione in corso](#) | [Fedlex \(admin.ch\)](#)



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Bundesamt für Energie BFE
Office fédéral de l'énergie OFEN
Ufficio federale dell'energia UFE
Swiss Federal Office of Energy SFOE



© shutterstock 173989291

DOMANDE?