



Legge sull'elettricità: prime novità

15.10.2024 | Swissolar

Attuazione della legge sull'elettricità in 3 fasi

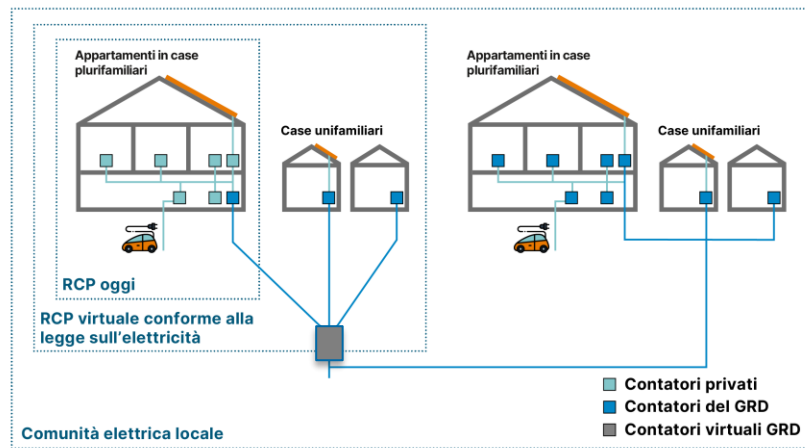
"Con riserva di decisione del Consiglio federale":

1. Legge sull'energia / Ordinanza sull'energia / Ordinanza sullo sfruttamento dell'energia (tranne la remunerazione minima):
Ordinanze adottate in novembre, entrata in vigore l'1.1.25
2. Legge sulla pianificazione del territorio / Ordinanza sulla pianificazione del territorio:
Decisione sulle ordinanze in primavera 25, entrata in vigore 1.7.25
3. Legge sull'approvvigionamento elettrico/Ordinanza sull'approvvigionamento elettrico (e remunerazione minima):
Decisione sulle ordinanze 1° trimestre 25, entrata in vigore 1.1.26

Nuova legge sull'elettricità

**Le disposizioni più importanti
e le loro data di entrata in vigore**

Uso condiviso dell'elettricità



RCP virtuale (dal 2025)

Utilizzo delle linee di allacciamento alla rete di distribuzione per l'autoconsumo. Sintesi virtuale dei dati di misura provenienti da più contatori.

CEL (dal 2026)

Utilizzo della rete elettrica pubblica a tariffa di rete ridotta.

I consumatori rimangono clienti del gestore della rete di distribuzione.

Uso condiviso dell'elettricità

Questi sono i vantaggi:

- I sistemi più grandi diventano economici grazie al maggiore autoconsumo.
- Un numero maggiore di famiglie e imprese può beneficiare dell'energia solare a basso costo.
- Opzione semplice per i progetti di partecipazione dei cittadini

Aspetti ancora da chiarire:

- Importo dello sconto sulla tassa di utilizzo della rete. Secondo la bozza di ordinanza, si tratta del 30 % (o del 15 % in caso di utilizzo di più livelli di rete).
- Carico minimo collegato del/i sistema/i di produzione

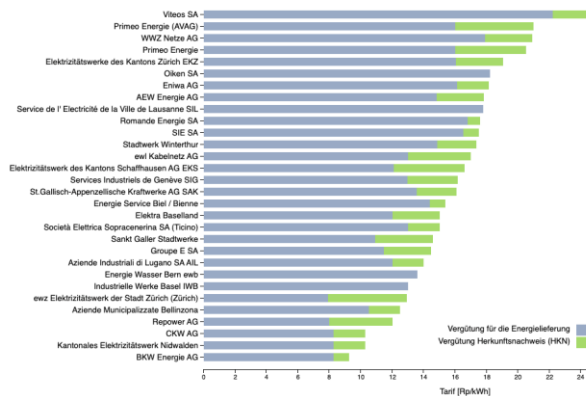
Maggiore chiarezza sulla remunerazione (dal 2026)

Novità: remunerazione standardizzata (minima)

La remunerazione dell'elettricità da fonti rinnovabili si basa sul prezzo medio trimestrale di mercato al momento dell'immissione in rete. Per impianti con una potenza fino a 150 kW: tariffe minime che si basano sull'ammortamento degli impianti di riferimento nel corso della loro vita.

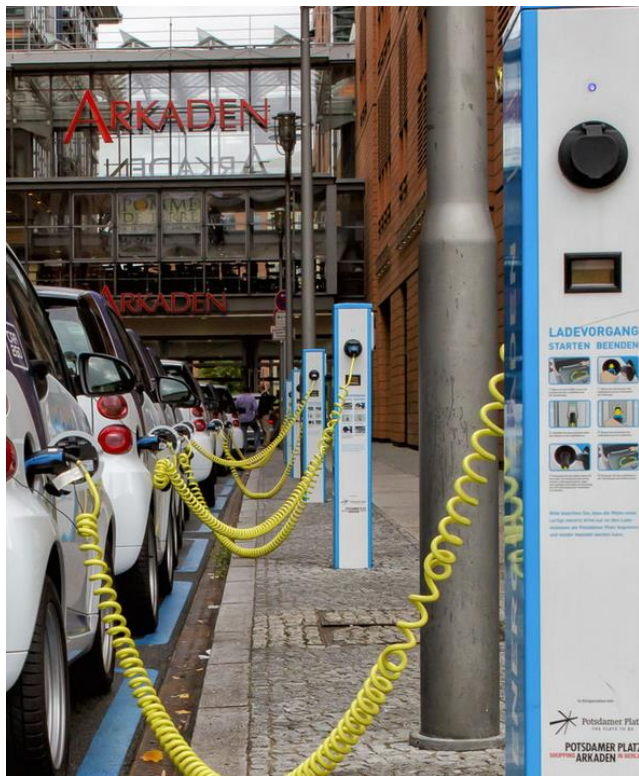
Aspetti ancora da chiarire:

- Un GRD può trasferire ai propri clienti i costi aggiuntivi di una tariffa superiore al prezzo medio trimestrale di mercato?
- Importo della retribuzione minima



© VESE

Miglioramenti per l'accumulo a batterie



[Wikipedia, Avda](#), CC BY-SA 3.0

Nuovo: Rimborso della tariffa di rete per le batterie (2025/2026)

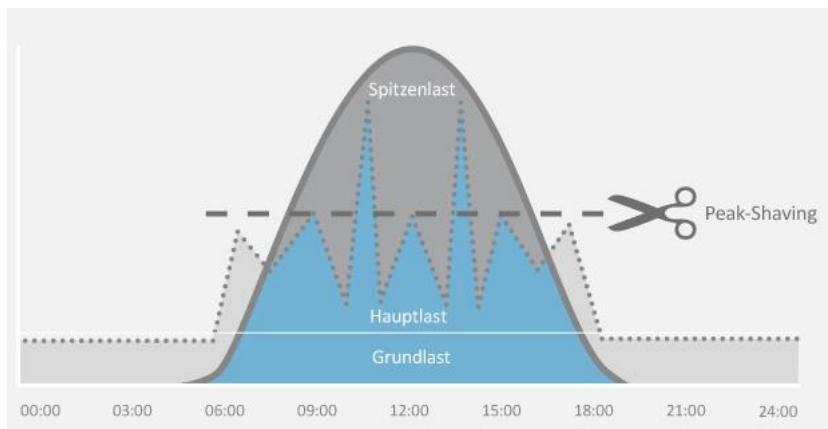
Questi sono i vantaggi:

- L'uso di sistemi di accumulo a batteria per alleggerire il carico delle reti elettriche sta diventando molto più interessante.
- La ricarica bidirezionale diventa più interessante

Aspetti ancora da chiarire:

- Implementazione da parte die GRD
- Utilizzo di batterie di accumulo all'interno di una CEL

Utilizzare le flessibilità (dal 2026)



Novità: regole chiare sull'utilizzo della flessibilità

I gestori delle reti di distribuzione devono stipulare accordi con i proprietari della flessibilità per quanto riguarda il suo utilizzo. La flessibilità deve essere compensata non appena rappresenta più del 3% dell'energia prodotta annualmente dal sistema.

Aspetti ancora da chiarire:

Implementazione da parte dei GRD

Compensazione per il potenziamento delle linee di allacciamento (dal 2026)



© Agricoltore svizzero

I contributi vengono erogati per gli impianti di produzione con una linea di allacciamento superiore a 50 kW.

- **Ecco i vantaggi:**

I grandi impianti con bassi costi di produzione e basso autoconsumo ne beneficeranno.

- **Aspetti ancora da chiarire:**

Importo della remunerazione.
50 Fr./kW di nuova capacità di generazione installata?

Nuovo impulso per il fotovoltaico in facciata (da gennaio/luglio 2025)



© Swissolar, C. Farias

Novità: più finanziamenti, autorizzazioni più semplici

Dal 1° gennaio 2025, il bonus per l'angolo di inclinazione sarà aumentato: probabilmente da 250 a 400 franchi per kW (integrato) e da 100 a 200 franchi (annesso e isolato). Inoltre, un nuovo bonus per parcheggi per auto.

Nuova legge sulla pianificazione territoriale:

Procedura di notifica per il fotovoltaico in facciata (dal 1.7.2025)

SWISSOLAR 

Retribuzione minima

Sfruttate le opportunità offerte dalla legge sull'elettricità e dello sviluppo del mercato!

1. Prezzi bassi per moduli e batterie
2. Aumentare l'autoconsumo nella casa: mobilità elettrica, accumulo a batteria, ecc.
3. Aumentare l'autoconsumo nel quartiere: RCP / RCP virtuale e CEL
4. Più elettricità invernale (ad es. facciate)

Come soluzioni di ripiego:

1. Prezzo di acquisto secondo il prezzo di mercato di riferimento
2. La retribuzione minima come assicurazione, garantita nel peggiore dei casi

Domande e risposte



Domanda: Flessibilità garantita: il 3% è nella bozza di regolamento. Non sono ancora stati fissati, vero? Perché questo dovrebbe essere esente da compensazione? La legge non parla di compensazione.

Risposta

Nel corso del parlamento. La compensazione prevista nel mezzo è stata annullata nel corso delle deliberazioni parlamentari (si può vedere nelle "bandiere"). È quindi chiaro che il legislatore non voleva una compensazione.

Domanda: lo sconto sulla tariffa di utilizzo della rete si applica anche ai supplementi di rete, ai canoni di concessione, all'SDL ecc. O solo alla tariffa per i costi di rete?

Risposta

Secondo la consultazione, solo alla tassa di utilizzo della rete. Il resto viene addebitato senza sconto

Domanda: A quanto ammonta il bonus per PV sopra i posti auto e quando si applica?

Risposta

250 CHF/kW dall'1.1.25

Domanda: Con la tariffazione bidirezionale, il problema da parte del GRD era l'obbligo di fornire la prova dell'immissione in rete. Qual è la situazione attuale?

Risposta

Al momento non ci sono novità, si veda la decisione del Consiglio federale del 1° trimestre 2025.

Domanda: Lo scopo della RCP virtuale non è che gli smart meter esistenti vengano utilizzati dal GRD per l'aggregazione virtuale?

Risposta

Sì, proprio così.

Domanda: I GRD devono implementare gli RCP virtuali entro il 2025? È improbabile che i piccoli gestori di rete siano in grado di farlo così rapidamente.

Risposta

Esiste l'obbligo di dotare RCP virtuali e LEG di contatori intelligenti, indipendentemente dal rollout.

**Nuove condizioni quadro:
Efficienza economica degli
impianti fotovoltaici**

Domanda: Il protocollo dei dati che lo SmartMeter emette per trasmetterli a un fornitore di servizi di fatturazione è standardizzato?

Risposta

La VSE si sta impegnando in tal senso. Verrà redatto un documento di settore al riguardo.

Domanda: Quindi ora dobbiamo semplicemente dividere gli impianti più grandi in singoli impianti da 149 kWp senza autoconsumo per garantire i 6,7 ct.?

Risposta

Si può fare, ma ci sarebbe anche il premio di mercato scorrevole a partire da 150 kW

Domanda: Non esiste un limite inferiore di 0 ct./kWh per gli impianti >150kW. Sarebbe possibile applicare in futuro prezzi di mercato negativi a tali impianti?

Risposta

Sì, ma i prezzi negativi per un intero trimestre non sono realistici.

Domanda: Gli investimenti per aumentare l'autoconsumo sono stati presi in considerazione in questa analisi?

Risposta

No

Domanda: Quali sono i costi per due impianti separati? Con e senza autoconsumo? In modo che questa sia effettivamente una soluzione per gli impianti sui tetti dei fienili.

risposta
?

Domanda: Per quanto riguarda le CEL e l'ordinanza: qual è il motivo preciso per cui sarà possibile solamente dal 2026? Berna sta semplicemente aspettando l'ordinanza o il motivo è che molti GRD non sono ancora pronti?

Risposta

Il problema è la pubblicazione delle tariffe da parte dei GRD in agosto. Le CEL sono rilevanti per le tariffe, ma non è stato possibile effettuare i calcoli perché il regolamento non è ancora disponibile.

Domanda: Quante volte possono essere modificati i rimborsi minimi previsti dall'ordinanza nell'arco di 25 anni?

Risposta
teoricamente ogni anno

Domanda: Un impianto fotovoltaico che ha beneficiato di un'asta fotovoltaica (Pronovo) (bloccato per l'autoconsumo per 15 anni) può essere utilizzato in un RCP virtuale o in una CEL?

Risposta

CEL sì, RCP virtuale no

Domanda: come viene definito il termine redditività? Per quanto ne so, un rendimento (IRR) pari o superiore allo 0% è considerato "economico". Ho capito bene?

Risposta
corretto

Domanda: Per quanto ne so, il calcolatore di redditività di Swissolar non tiene conto dell'inflazione. È rilevante per questo calcolo?

Risposta

Non viene presa in considerazione, ma nella maggior parte dei casi avrebbe un impatto positivo sulla redditività.

Domanda: Un impianto >150kWp non riceve una tariffa minima. Ma le tariffe medie trimestrali si applicano comunque, giusto?

Risposta

Sì

Domanda: L'IF deve rendere accessibile il diagramma di rete in modo che i potenziali FTE siano visibili?

Risposta

Sì. Per inciso, questo vale anche per le CEL.

Domanda: Come funziona la protezione degli impianti esistenti costruiti negli ultimi anni? Per quanto riguarda la tariffa minima? Oppure gli impianti costruiti senza un elevato pagamento una tantum e un basso autoconsumo sono i perdenti di questi cambiamenti?

Risposta

Tutti i sistemi possono beneficiare della remunerazione minima

Domanda: I contatori sono stati appena installati e ci sono standard diversi. Il treno ha lasciato la stazione o tutti i contatori saranno reinstallati.

Risposta

Per quanto ne sappiamo, la VSE sta sviluppando uno standard comune per i dati in modo da poter utilizzare i vari standard.

Domanda: A breve termine, vediamo che le aziende fornitrici di energia non comunicano le tariffe di alimentazione e utilizzano come argomento la mancanza di chiarezza dell'attuale legge sull'elettricità. Non sarebbe opportuno intervenire insieme?

Risposta

Swissolar raccoglie il suggerimento

Domanda: È già noto a quali condizioni "l'acquisto di energia dalla rete per l'accumulo che viene reimmessa nella rete" è esente da oneri di rete?

Risposta

con decisione del Consiglio federale nel 1° trimestre 2025

Domanda: Come saranno le tariffe di ripresa se verranno introdotte le tariffe di approvvigionamento dinamico? Potrebbero essere adeguate giornalmente da i GRD?

Risposta

Non hanno nulla a che fare l'uno con l'altro, le tariffe di ripresa dovrebbero essere basate sul prezzo di mercato di riferimento (media trimestrale).

Domanda: Come viene definito il limite del RCP virtuale? Fino a che punto è possibile? Il punto di distribuzione è definito con precisione? In altre parole, in modo inequivocabile?

Risposta

Si tratta della scatola di distribuzione o del trasformatore. La rete a muffola può presentare delle incertezze.

Domanda: È consentito fornire di notte alla rete l'elettricità accumulata durante il giorno per evitare il potenziamento della rete?

Risposta

Sì

Domanda: Le aziende fornitrici di energia non sono più obbligate a pagare almeno i prezzi di acquisto del fornitore a monte, perché c'è chi già paga i prezzi di mercato?

Risposta

La legge attuale prende come riferimento sia i prezzi di acquisto che i costi di produzione degli impianti di proprietà e quindi purtroppo non è chiara.

Domanda: Quando il Consiglio federale pubblicherà l'ordinanza?

Risposta

Novembre 2024 e 1° trimestre 2025