



Newsletter 3/2022 della ElCom

Berna, 31.03.2022

Valutazione della situazione dell'approvvigionamento energetico in Svizzera / Europa

I prezzi all'ingrosso dell'elettricità rimangono a un livello elevato. A causa della guerra in Ucraina la situazione sui mercati è tesa e sono possibili forti fluttuazioni dei prezzi come risposta a nuovi sviluppi della situazione.

In questo inizio di primavera si registrano temperature nella norma, il che significa che per il momento il fabbisogno energetico non dovrebbe aumentare. Inoltre, le importazioni europee di gas liquido (GNL) rimangono a un livello relativamente elevato e le forniture attraverso il Nord Stream 1 sono (ancora) regolari. Attualmente il livello degli impianti di stoccaggio del gas è all'incirca lo stesso degli anni precedenti; negli ultimi giorni ha iniziato a salire. Al momento le incertezze riguardano maggiormente il medio termine, quindi soprattutto il prossimo inverno. Sul mercato a termine questi prezzi sono aumentati in modo un po' più deciso, il che riflette una certa insicurezza riguardo al riempimento degli impianti di stoccaggio del gas e alla disponibilità delle centrali nucleari francesi per il prossimo inverno.

Il livello di riempimento dei laghi artificiali svizzeri è attualmente di poco superiore alla mediana pluriennale. Al momento la rete di trasporto svizzera è completamente disponibile e le capacità di importazione sono elevate. Le norme UE riguardo al criterio della capacità minima del 70 per cento come pure il carico aggiuntivo della rete dovuto alle piattaforme internazionali dell'energia di regolazione non sono ancora fattori rilevanti per questo inverno. Anche la disponibilità delle centrali nucleari svizzere è buona. Inoltre, attualmente sia in Germania che in Italia le capacità di produzione sono ancora sufficienti, mentre in Francia si rileva una disponibilità di energia nucleare inferiore alla media. Capacità d'importazione elevate insieme a sufficienti capacità di produzione contribuiscono in modo decisivo a garantire la sicurezza dell'approvvigionamento della Svizzera anche alla fine dell'inverno.

Dal punto di vista attuale la sicurezza dell'approvvigionamento della Svizzera per l'inverno 2021/2022 è garantita nonostante l'alto livello dei prezzi. Un certo rischio residuo rimane in caso di ulteriori grandi interruzioni non programmate, di una prolungata e intensa ondata di freddo o di ulteriori squilibri sul mercato del gas. La ElCom sta pertanto monitorando la situazione in collaborazione con le altre autorità competenti e con Swissgrid.

WACC Produzione (Istruzione 2/2022)

Nel calcolo dei prezzi di costo di una produzione efficiente, secondo l'articolo 4 capoverso 1 OAEI, sono computabili gli ammortamenti calcolatori e gli interessi calcolatori sui beni patrimoniali necessari alla produzione (Istruzione 2/2018). Per gli interessi calcolatori deve essere utilizzato un tasso di interesse che tenga adeguatamente conto dei rischi legati alla produzione di energia elettrica (di seguito: WACC Produzione).

Fino al 2013 (compreso) la ElCom ha ricavato il WACC Produzione attraverso lo stesso metodo utilizzato per il WACC Rete (decisione 957-08-036 del 16 aprile 2012, n. marg. 198–212). A partire dal

2014 la formula per il calcolo del WACC Rete è cambiata e non è più utilizzabile per il WACC Produzione a causa del range dei diversi parametri.

Dal 1° gennaio 2018 la revisione della legge sull'energia prevede strumenti di promozione nuovi o estesi per gli impianti di produzione (premio di mercato, contributi d'investimento). Sulla base del metodo di calcolo definito nell'ordinanza sulla promozione dell'energia (RS 730.03; art. 66 e allegato 3) il Dipartimento federale dell'ambiente, dei trasporti, dell'energia e delle comunicazioni (DATEC) ha fissato il WACC 2022 per il calcolo dei contributi di promozione (cfr. comunicato stampa del 1° marzo 2022, disponibile all'indirizzo www.ufe.admin.ch > Novità e media > Comunicati stampa, e la perizia del 6 marzo 2017 concernente i tassi dei costi del capitale delle misure di promozione per i grandi impianti idroelettrici, disponibile all'indirizzo www.ufe.admin.ch > Promozione > Premio di mercato per grandi impianti idroelettrici > Rapporti - documento non disponibile in lingua italiana).

La ElCom ha deciso di applicare il tasso fissato ogni anno dal DATEC per la promozione delle grandi centrali idroelettriche anche per il WACC Produzione secondo la legislazione in materia di approvvigionamento elettrico. Poiché, secondo la perizia sui tassi dei costi del capitale delle misure di promozione per le grandi centrali idroelettriche (pag. 9), con l'introduzione del nuovo metodo di calcolo il WACC è rimasto invariato negli anni 2014–2016, dal 2014 il WACC è stato fissato al 4,98 per cento.

Dal 2009 i tassi di interesse per il WACC Produzione sono pertanto i seguenti:

Anno	WACC Produzione
2009	6,09%
2010	6,09%
2011	5,99%
2012	5,90%
2013	5,66%
2014	4,98%
2015	4,98%
2016	4,98%
2017	4,98%
2018	4,98%
2019	4,98%
2020	4,98%
2021	4,98%
2022	4,98%

Requisiti minimi per il conto annuale della rete

Ai sensi dell'articolo 11 LAEI, i gestori e i proprietari di reti di distribuzione e di trasporto devono allestire per ogni rete un conto annuale disgiunto dai rimanenti settori di attività. Il conto annuale della rete deve essere presentato tramite il portale Internet riservato ai gestori di rete. In seguito verrà pubblicato sul sito della ElCom dedicato ai prezzi dell'elettricità. Già nell'Istruzione 3/2011 la ElCom aveva definito dei requisiti minimi, i quali sono stati ampliati durante la riunione di febbraio 2022 con lo scopo di accrescere il contenuto informativo per i consumatori finali.

La nuova Istruzione (1/2022) verrà applicata per la prima volta al conto annuale dell'esercizio 2022.

[Vai all'Istruzione](#)

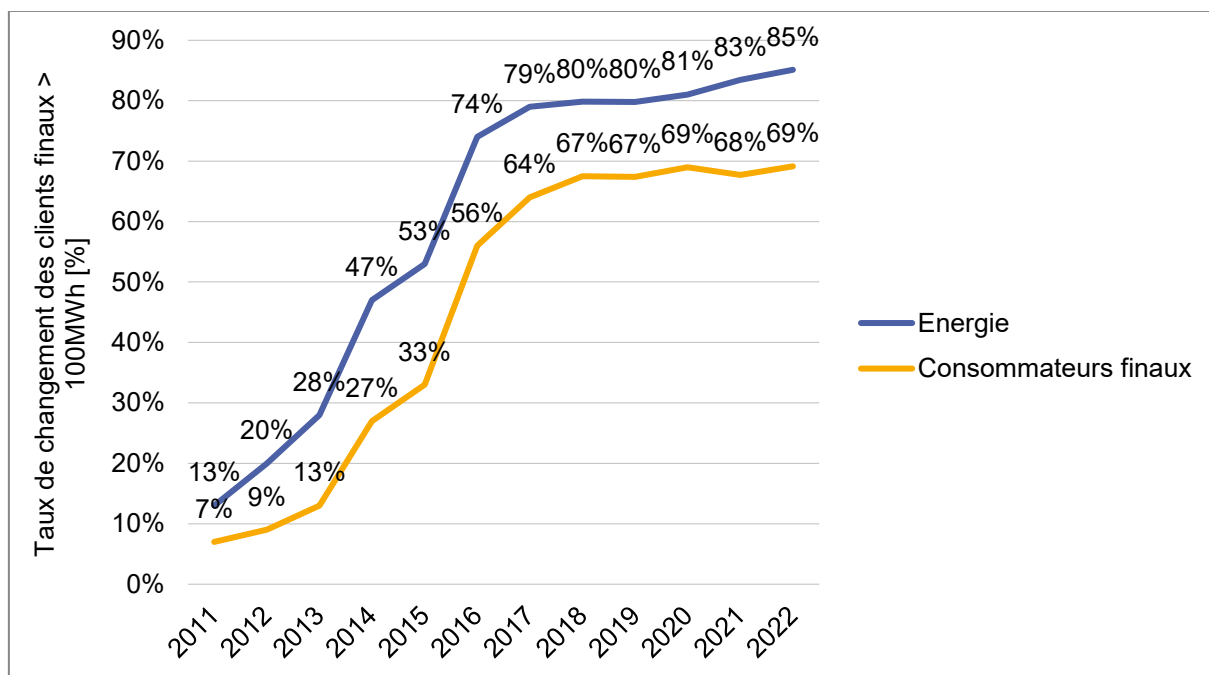
Tasso di passaggio al libero mercato 2022

Qui di seguito presentiamo i risultati del rilevamento condotto presso i gestori di rete concernente il tasso di passaggio al libero mercato tra i loro clienti finali per l'anno tariffario 2022 (stato al 7 marzo 2022). Il sondaggio riguarda i *passaggi previsti*, cioè i contratti conclusi per l'anno tariffario 2022.

Il sondaggio era rivolto unicamente ai gestori delle reti di distribuzione (GRD) che presentano una contabilità analitica. Il tasso di partecipazione al sondaggio è stato del 93%. Gli 80 gestori di rete interpellati servono un totale di circa 4 milioni di destinatari di fatture e forniscono complessivamente quasi 39 000 GWh di elettricità. Di questa popolazione poco più di 35 000 clienti finali, ossia lo 0,6% di tutti i destinatari di fatture, hanno diritto di accesso al libero mercato. Anche se questa percentuale è piuttosto piccola in termini assoluti, questi consumatori finali consumano circa la metà dell'elettricità fornita in Svizzera (esclusi i trasporti pubblici).

Negli anni successivi all'apertura del mercato dell'elettricità poco più di 23 550 consumatori finali, ovvero il 69%, hanno acceduto al mercato. Ciò corrisponde a un buon 85% dell'elettricità totale prelevata dai consumatori finali che possono accedere al mercato e a un buon 42% dell'elettricità totale prelevata dagli 80 maggiori gestori di rete.

Nei primi due anni di apertura del mercato hanno approfittato della liberalizzazione solo pochi grandi consumatori, perché l'energia elettrica acquistata sul mercato libero era più cara di quella disponibile attraverso il servizio universale. Fino al 2021 la tendenza a passare al libero mercato è costantemente aumentata grazie ai bassi prezzi nelle borse dell'energia elettrica. Nei prossimi anni la disponibilità ad accedere al mercato attraverserà invece una fase di stallo per effetto dei prezzi elevati.



Seminario Sorveglianza del mercato 2022

Il 20 maggio 2022, dalle ore 8:00 alle ore 13:00, presso il ristorante Schmiedstube di Berna si terrà l'annuale seminario della Sezione Sorveglianza del mercato. Durante questo incontro vi informeremo sugli attuali sviluppi della sorveglianza del mercato in Svizzera e vi presenteremo il rapporto della EICOM sulla trasparenza del mercato svizzero 2021. La seconda parte riguarda "I prezzi alti: Opportunità o minacce per le compagnie energetiche?". L'incontro si chiuderà con uno spazio dedicato alle vostre domande (lingua dell'evento: tedesco).

[Vai al programma e all'iscrizione](#)

Altri eventi della ECom

Anche quest'anno la Segreteria tecnica della ECom organizza in forma virtuale gli incontri informativi per i gestori di rete e i tutorial online sul sistema per la fornitura di dati EDES e sulla contabilità analitica. Le iscrizioni per tutti gli eventi sono già aperte.

Volendo andare incontro alla forte richiesta, per gli incontri informativi rivolti ai gestori di rete sarà disponibile anche la data del 31 maggio 2022 (lingua dell'evento: tedesco).

Troverete tutte le informazioni sugli eventi e per l'iscrizione sul sito web della ECom.

Vi aspettiamo numerosi!

[Vai all'iscrizione](#)

Save the date: Forum ECom 2022

La dodicesima edizione del Forum ECom si terrà venerdì 18 novembre 2022 presso lo SwissTech Convention Center (STCC) di Losanna e tratterà vari aspetti della «Gestione del rischio nel settore energetico». Siamo lieti di potervi presentare un programma interessante.

Quest'anno il Forum inizierà solo nel pomeriggio, verso le ore 13:00. Il programma dettagliato e l'invito seguiranno nei prossimi mesi.

Per ulteriori informazioni:

Antonia Adam, Media e comunicazione
Commissione federale dell'energia elettrica ECom
Segreteria della Commissione
Christoffelgasse 5
CH-3003 Berna
Tel. +41 58 466 89 99
antonia.adam@elcom.admin.ch
www.elcom.admin.ch