



Conferința BURSA
ZIARUL OAMENILOR DE AFACERE

Energia în PRIZĂ

Ediția a XI-a

26 09 2023, ora 10:00 | Hotel Sheraton Bucharest **LIVE** bursa.ro, YouTube, Facebook



Agenda

- Despre AFEER
- Provocarile pietei de energie electrica
- Provocarile furnizorilor
- Perspective

26 septembrie 2023

ASOCIATIA FURNIZORILOR DE ENERGIE DIN ROMANIA

- “Vocea” furnizorilor de energie din Romania;

Energie electrica - din 2006

37 membri energie electrica

Portofoliul de clienti acopera cca 85% din consumul national de energie electrica



Gaze naturale - din iulie 2020

15 membri gaze naturale

Portofoliul de clienti acopera cca 85% din consumul national de gaze naturale



- Alte activitati AFEER

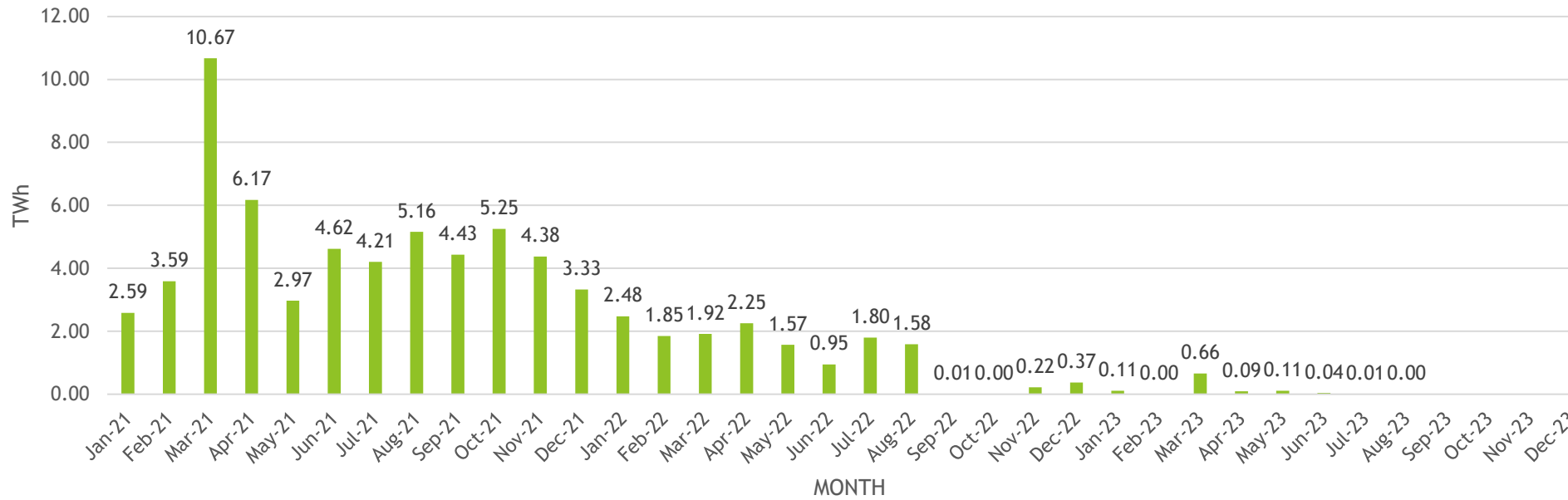
- Targ de energie
- AFEER Academy
- Jobinenergie.ro



Provocarile pietei de energie

Piete forward

OPCOM Fwd - Volume (TWh)
2021-2023



Provocarile pietei de energie

Ce observam

- Lipsa lichiditate piata
- Reducerea competitiei / a numarului de participanti la piata

Furnizori clienti casnici		
May-21		May-23
50		32

Cauze

- Intarzieri in decontare
- Nesiguranta plafonului de decontare retroactiv (1300, 900...)
- Taxare excesiva a activitatii de tranzactionare
- Implementare mecanism MACEE

Provocarile furnizorilor

Taxare excesiva

Contributia la activitatea de tranzactionare = 98% din marja bruta - cea mai mare taxa impusa vreodata

Exemplu: cumparare 1MWh la 200 lei/MWh, care se înmagazinează în depozit și se vinde ca gaz extras la iarnă cu 245 lei/MWh

- *Calcul marja bruta - 245-200= 45 lei*
- *Calcul taxa* $C_{TE} = (\text{Preț}_{\text{mediu}} - \text{vz} - \text{Preț}_{\text{mediu}} \times 1,02) \times Q$ livrata lunar
 - *245-200*1.02 = 41 lei*
- *Ramas pt acoperire costuri 4 lei*
- *Costurile aferente*
 - *Cost financiar (dob 8%) - 3 lei (plata în avans pentru achiziție)*
 - *Cost capacitate de transport - 3.7 lei*
 - *Cost înmagazinare - 23 lei*
 - *Total cost 29.7 lei*
- *pierdere de 25.7 lei/MWh*

Rezultat: **suspendarea defacto a activitatii de trading de la 1 septembrie 2022**

Provocarile furnizorilor

Intarzieri in decontare

In iulie 2023, ultima luna complet decontata a fost mai 2022, reprezentand o intarziere de 11 luni

Exemplu: costuri financiare aferente creditelor

- *Perioada aprilie-septembrie 2023*
- *Dobanda - 9%*

- ***Cost creditare: 60.2 mio RON***

		Apr-23	May-23	Jun-23	Jul-23	Aug-23
necesar creditare mil RON		858	972	1740	1883	2571
dobanda	9%	6.435	7.29	13.05	14.1225	19.2825
total	60.18					

Provocarile furnizorilor

Instabilitate legislativa

- Lipsa reala a consultarii publice
- Lipsa studiilor de impact inainte de modificarea reglementarilor
- Lipsa unei perioade rezonabile de implementare
- Lipsa delimitarii intre nivele de reglementari (primare/secundare)

Rezultat

- Prevederi neclare si uneori neaplicabile, ale caror interpretari sunt lasate la latitudinea fiecarui participant la piata
 - risc crescut de interpretare eronata
- Modificari emise in ultimul moment, fara a fi avute in vedere perioade de implementare
 - de cele mai multe ori duce la imposibilitatea de aplicare in termen

Modificari legislative (17 in 15 luni)

- | | |
|---|---|
| • OUG 118 - <u>compensare / plafonare</u> - oct2021 | • OUG 27 - <u>plafonare</u> - 23mar2022 |
| • L259 1 nov 2021 | • OUG 42 11 apr 2022 |
| • OUG 130 18 dec 2021 | • L 206 14 iul 2022 |
| • OUG 2 20 ian 2022 | • OUG 112 18 iul 2022 |
| • OUG 3 26 ian 2022 | • OUG 119 1 sep 2022 |
| • <u>Ordin</u> 183 15 feb 2022 | • OUG 153 11 nov 2022 |
| • <u>Rect. O</u> 183 17 feb 2022 | • L 357 16 dec 2022 |
| • OUG 27 23 mar 2022 | • OUG 192 30 dec 2022 |
| • <u>Ordin</u> 668 14 apr 2022 | |

Ce inseamna asta in cifre?

- Schimbari categorii de consumatori beneficiari de ajutor
 - Casnici - 5 ori
 - Noncasnici - 8 ori
- Necesar modificari sisteme informatice ale furnizorilor - 15 ori
- Modificari mod calcul pentru decontarea schemei sprijin - peste 20 ori

Perspective

- **Cashflow - incertitudinea decontarii la termen**
 - trendul international al preturilor energiei
 - incertitudinea existentei fondurilor la ministere (rectificare bugetara ?)
- **Taxare 1% pe cifra de afaceri**
 - plafonul de 50 mio EUR - afecteaza majoritatea companiilor din energie
 - efect suplimentar asupra activitatii de tranzactionare
 - taxare multipla - furnizorii sunt si colectori pentru servicii ale tertilor si alte scheme de ajutor (transport, distributie, cogenerare, certificate verzi); sume facturate si care apar in cifra de afaceri
- **Riscuri legate de aprovizionarea cu energie**
 - disparitia activitatii de tranzactionare
 - lipsa posibilitatii de hedging pe termen lung (datorita MACEE)
 - expunere la pret international in momente de volatilitate mare
 - dificultati in prognozarea consumului (productia prosumatorilor nemasurata)
 - reducerea instrumentelor de echilibrare a productiei cu consumul de energie

Multumesc

Laurentiu Urluescu,
AFEER