



EBIKEN

ΕΝΩΣΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

8 th THESSALONIKI SUMMIT

“Navigating the Shift: Economic & Industrial Policy
and Southeast Europe's Future”

Energy imbalances and Energy cooperation in
Southeastern Europe

Τρίτη 18 Φεβρουαρίου 2025

Έλλειψη στοιχειώδους ανταγωνισμού στην αγορά ηλ. ενέργειας

Πώς προκύπτουν οι ανισορροπίες στην αγορά ενέργειας και γιατί η χώρα μας -μαζί και με άλλες της Νοτιοανατολικής Ευρώπης- καλούνται να πληρώσουν ακριβότερα το ρεύμα;

- Η ελληνική αγορά έχει χαρακτηριστικά μιας ολιγοπωλιακής αγοράς με δομικές αδυναμίες στο σχεδιασμό της που την διαφοροποιούν από τις άλλες ευρωπαϊκές αγορές. Όλα αυτά οδηγούν σε παντελή έλλειψη ανταγωνισμού, ούτε καν στοιχειώδους.
- Πράγματι όταν διαμορφώθηκαν συνθήκες υψηλής ζήτησης στην ευρύτερη περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης τον περασμένο Ιούλιο, με τη δύση του ήλιου, υπήρχαν ήδη οι κατάλληλες συνθήκες για ενδεχόμενη χειραγώγηση των τιμών στη χονδρεμπορική αγορά, σε τιμές όμως που δεν δικαιολογούνται από το κόστος παραγωγής.
- Το ίδιο φαινόμενο της διαμόρφωσης των υψηλών τιμών στη χονδρεμπορική αγορά, τώρα όμως καθ' όλη τη διάρκεια της ημέρας, από τους ίδιους παίκτες συνεχίζεται από το Νοέμβριο μέχρι και σήμερα, καθώς υπάρχει υψηλή ζήτηση για εξαγωγές όλες τις ώρες της ημέρας.

Οι τιμές στη χονδρεμπορική αγορά μεταφέρονται αυτόματα στη λιανική

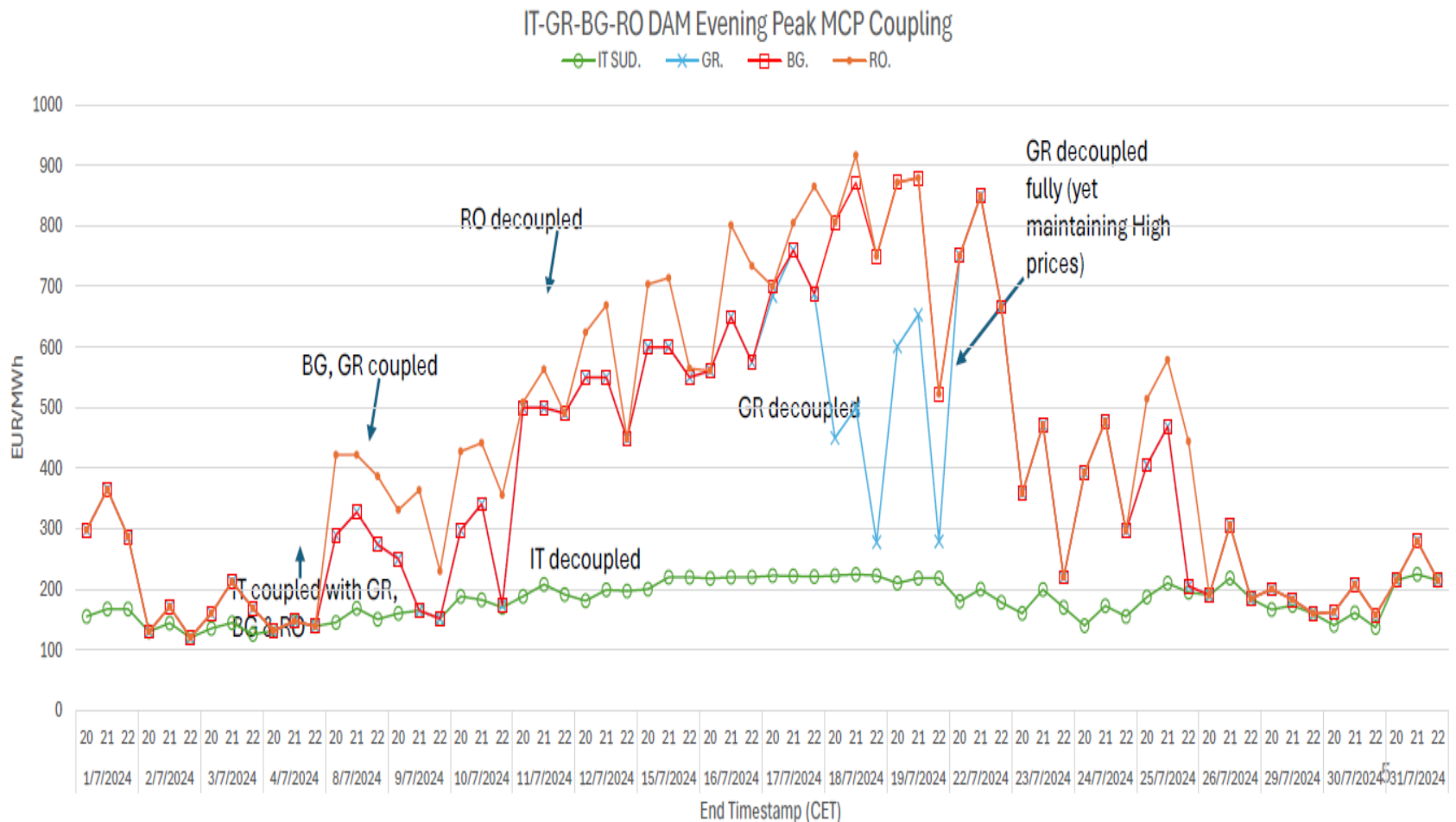
- Σε μια ευνομούμενη αγορά η εκτόξευση των τιμών της χονδρεμπορικής αγοράς σε τέτοια επίπεδα θα προκαλούσε την αντίδραση των προμηθευτών. Αυτό δεν συμβαίνει γιατί ήταν επιλογή της κυβέρνησης οι τιμές του χρηματιστηρίου ενέργειας να περάσουν αυτόματα στα οικιακά πράσινα τιμολόγια από την 1 Ιανουαρίου του 2024.
- Είναι επομένως προφανές ότι οι καθετοποιημένοι παίκτες, ως παραγωγοί, διαμορφώνουν τις τιμές στη χονδρεμπορική αγορά σε όποια επίπεδα επιθυμούν, όταν οι συνθήκες το ευνοούν, όπως αυξημένη εγχώρια ζήτηση ή μειωμένη παραγωγή ΑΠΕ και αυξημένη ζήτηση για εξαγωγές, αφού ως προμηθευτές δεν είναι εκτεθειμένοι στο ρίσκο των υψηλών τιμών της χονδρεμπορικής αγοράς.

YtD 2024 el. prices, DAM Feb = 148€/MWh + 22 €/Mwh (uplifts)

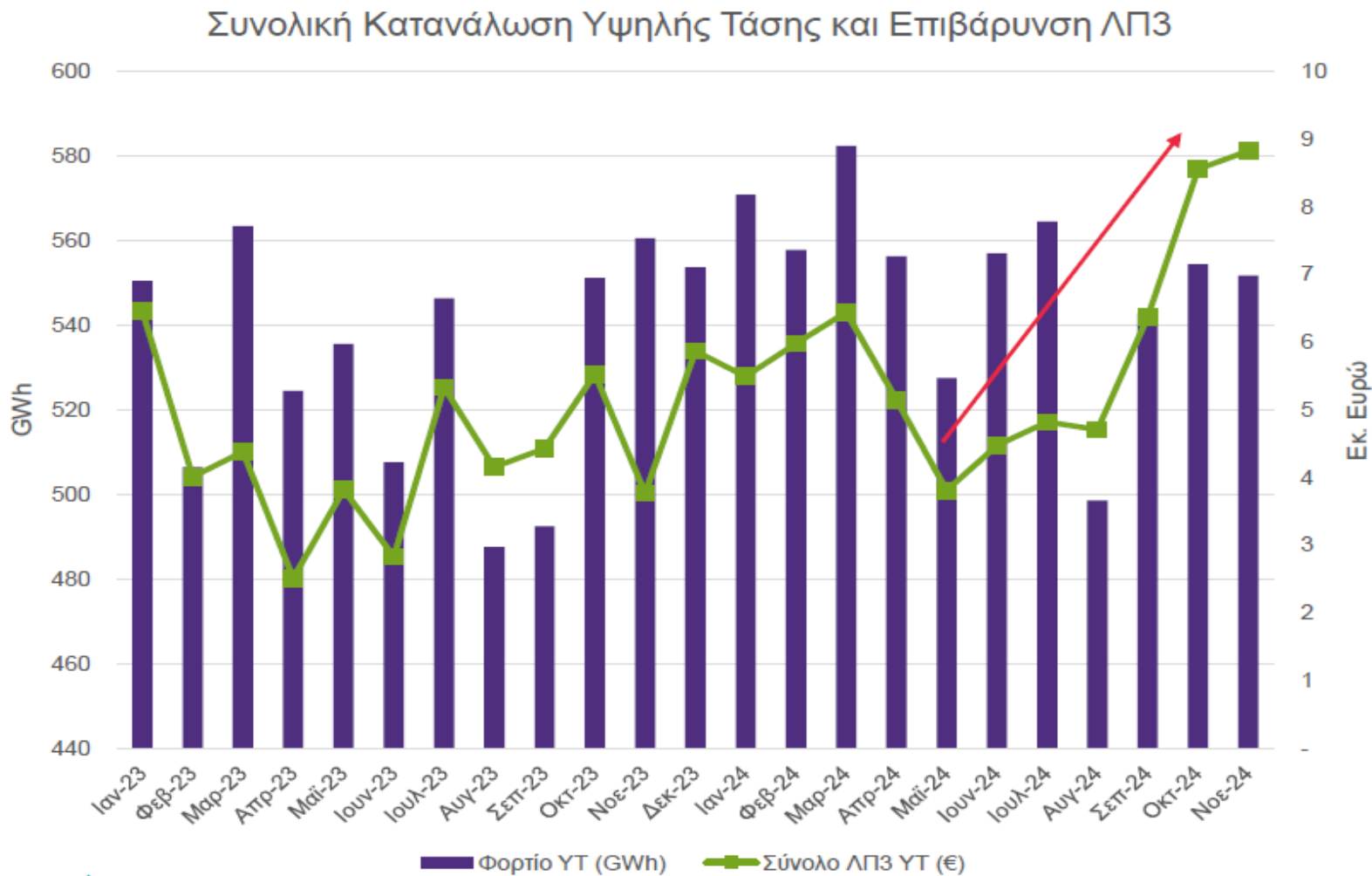


Εκτόξευση των τιμών στην αγορά από τον Ιούλιο με πρόσχημα τις εξαγωγές

Οι παραγωγοί ανεβάζουν όποτε οι συνθήκες το επιτρέπουν όπως υψηλές εξαγωγές- υψηλή ζήτηση τις τιμές όσο θέλουν αφού τις περνούν αυτόματα στα πράσινα οικιακά τιμολόγια αλλά και στη ΜΤ και ΥΤ



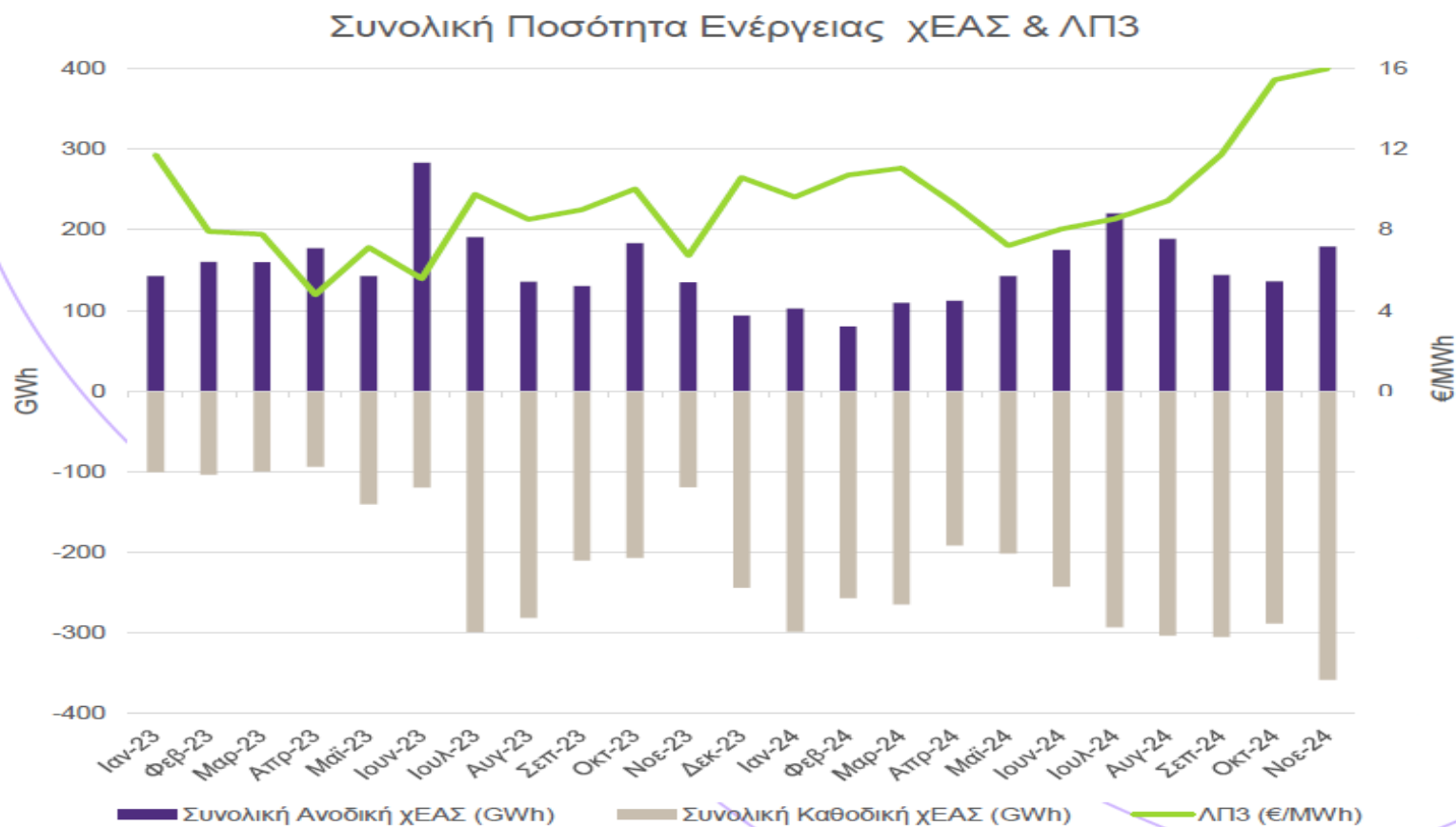
Αύξηση κατά 97% στην ΥΤ στον ΛΠ3 από Ιούνιο έως τον Νοέμβριο



Πηγή: [ADMIE](#), [ADMIE](#)

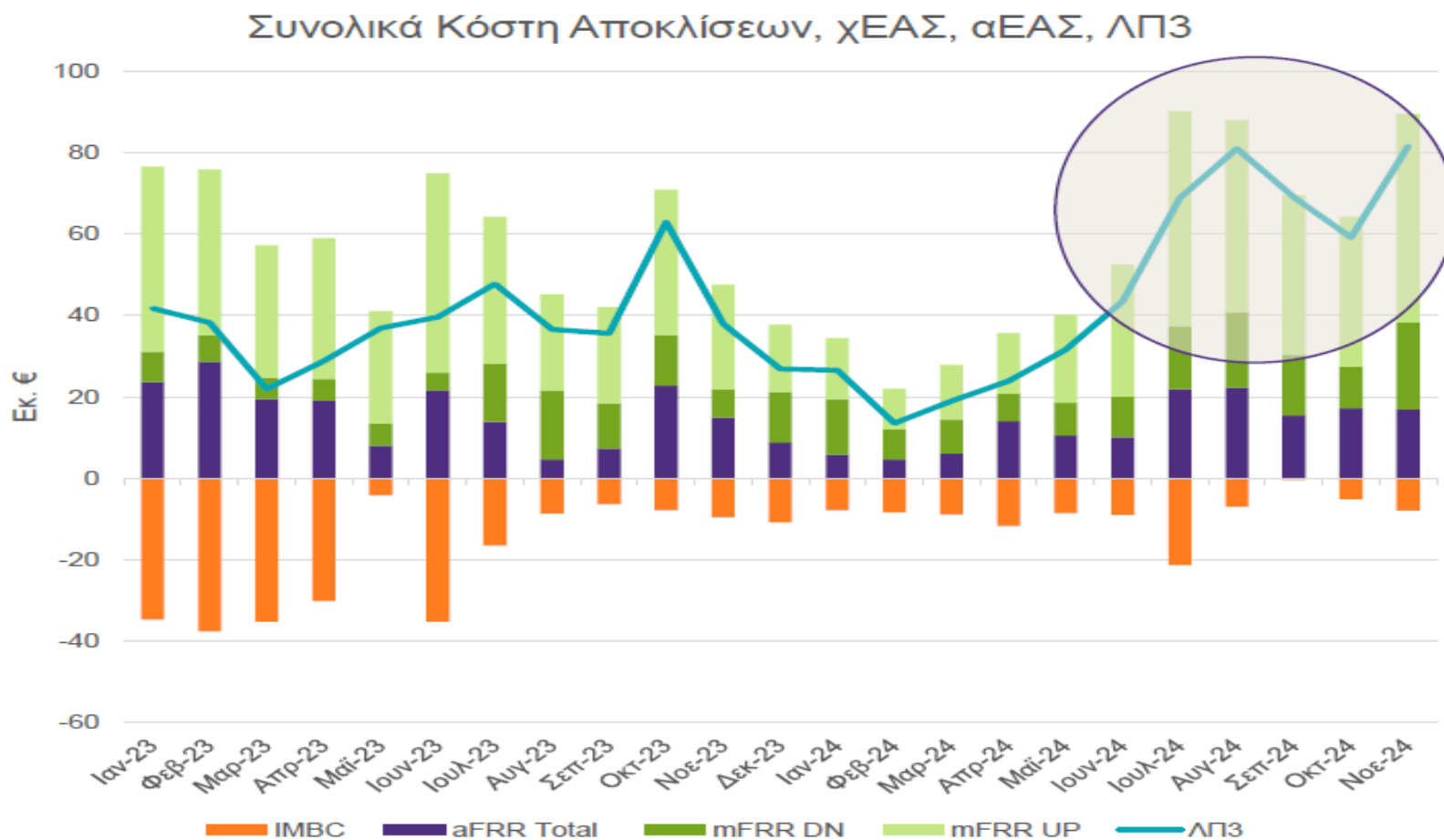
Συστηματική υπερδήλωση φορτίου αυξάνει τις τιμές στη DAM και ΛΠ3

Η υπερδήλωση του φορτίου αυξάνει τεχνητά τη ζήτηση και κρατάει τις τιμές στην DAM ψηλά και αυξάνει την καθοδική εξισορρόπηση και τον ΛΠ3



Πηγή: [ADMIE](#)

Η υπερδήλωση του φορτίου αυξάνει το κόστος του ΛΠ3

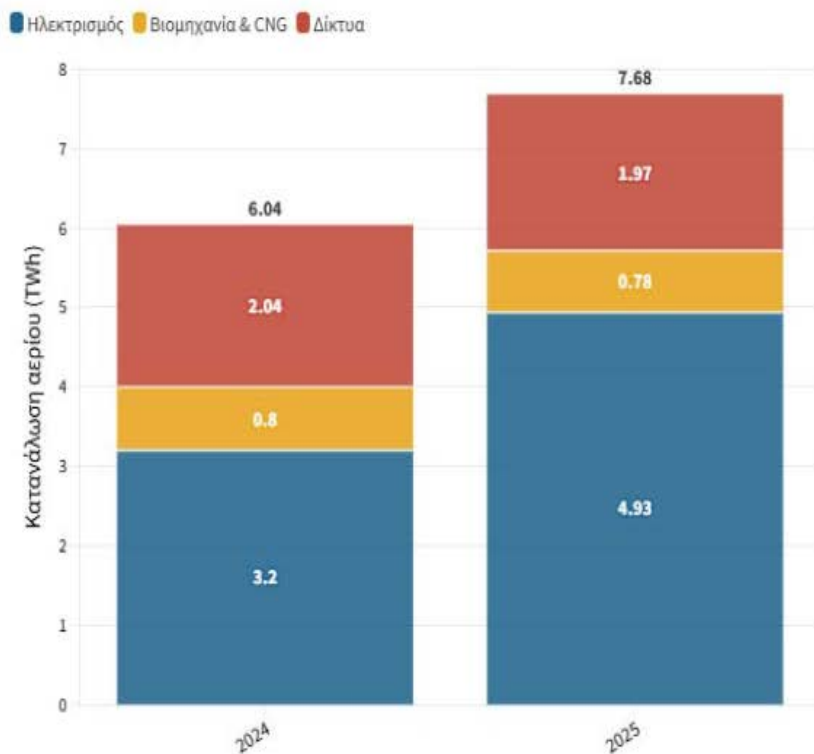


Πηγή: [ADMIE](#)

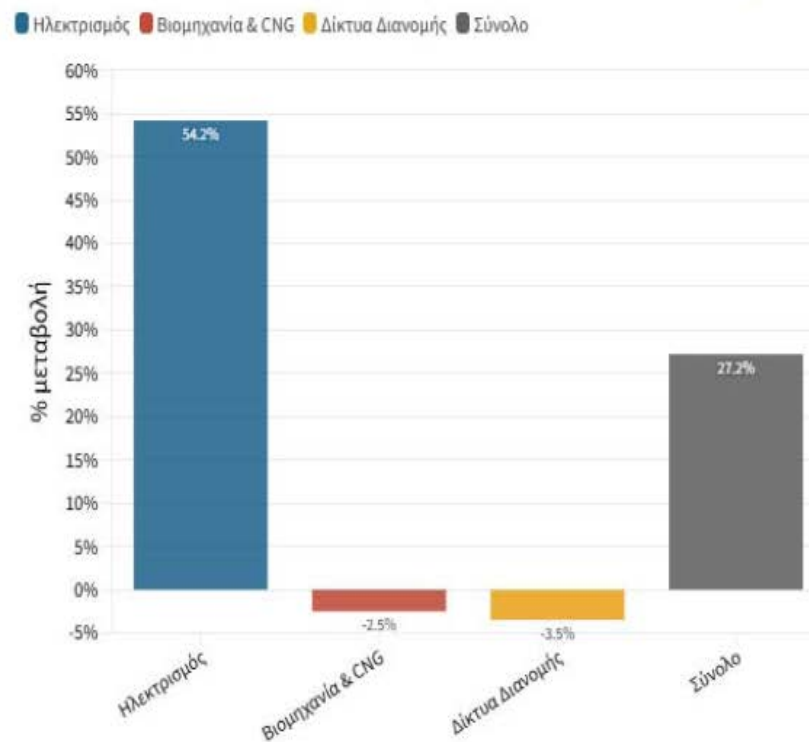
Η αύξηση του φ.α στην ηλεκτροπαραγωγή πάει στις εξαγωγές?

54.2% (+1.74 TWH) της κατανάλωσης φ.α ήταν για την ηλεκτροπαραγωγή τον ΙΑΝ ,Η υψηλότερη εγχώρια κατανάλωση φ.α από το 2008

Κατανάλωση ανά κατηγορία χρήσης
Ιανουάριος

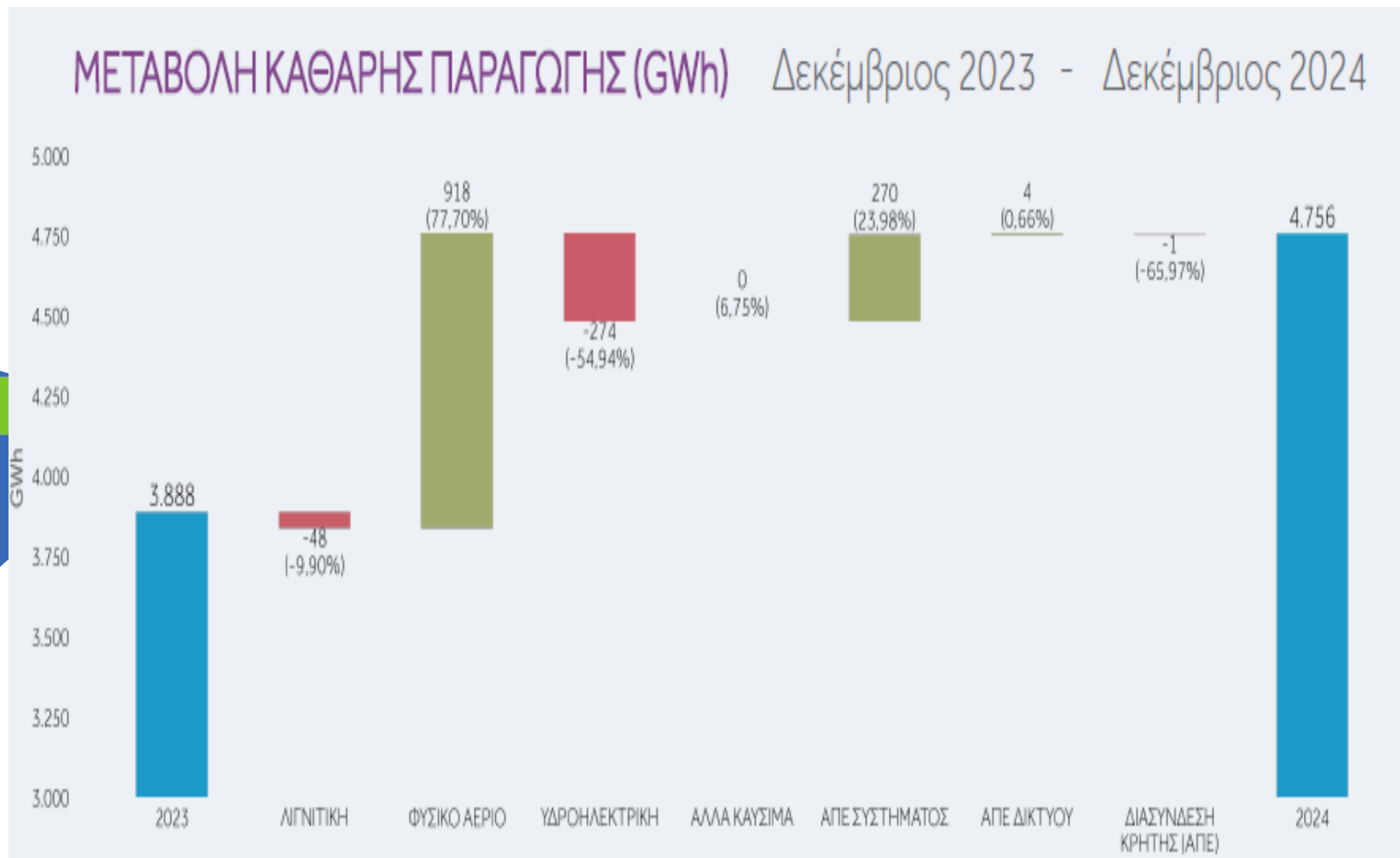


Μεταβολές στην κατανάλωση
Ιανουάριος



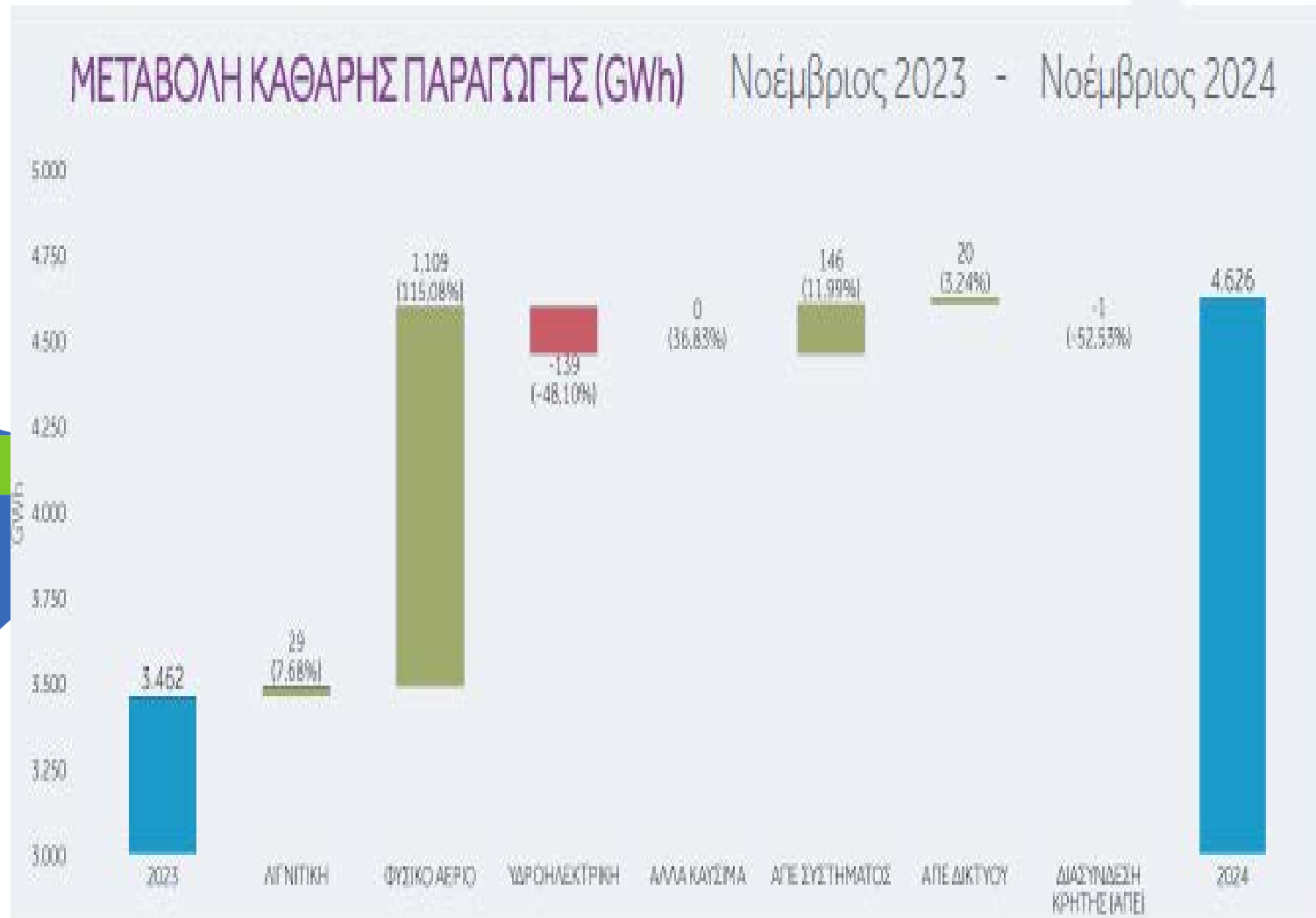
Αύξηση ηλεκτροπαραγωγή από φ.α Δεκ 2024 κατά 77.7%

Αύξηση ζήτησης μόνο 2.88%



Αύξηση ηλεκτροπαραγωγή από φ.α Νοέμ. 2024 κατά 115.08%

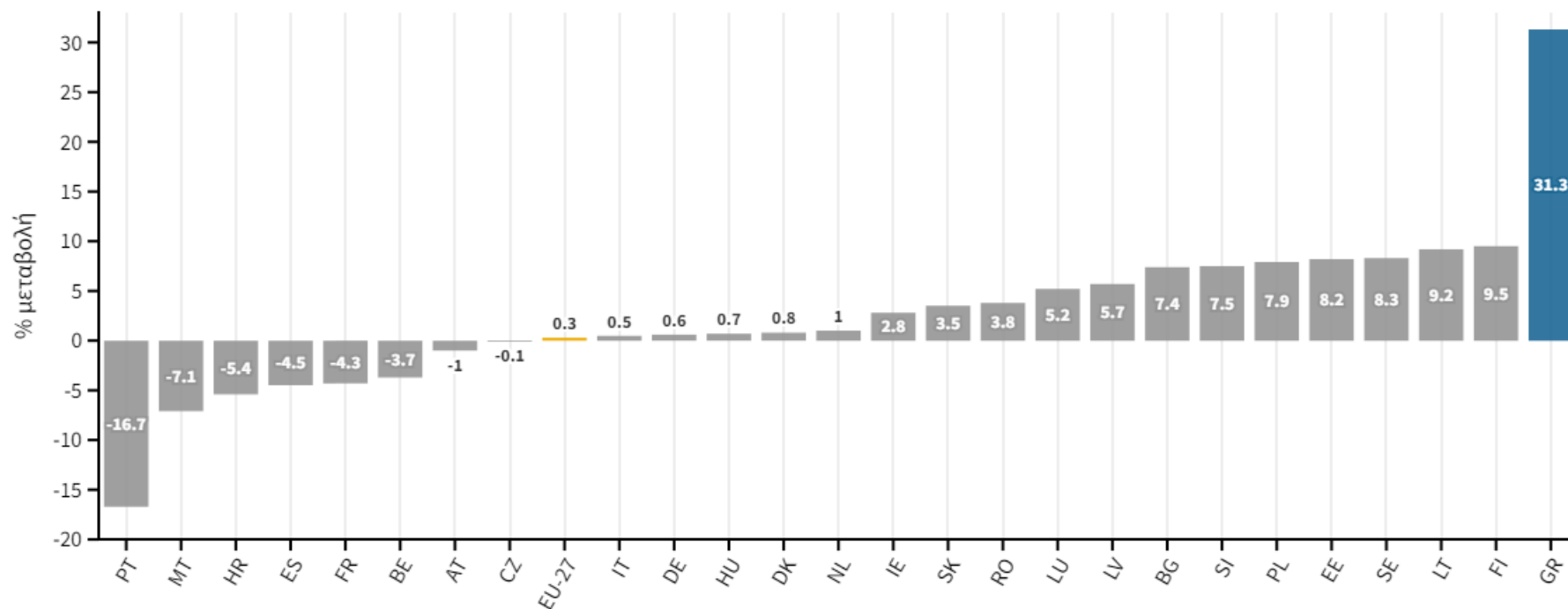
Αύξηση ζήτησης μόνο 6.14%



Ετήσια μεταβολή 31.3% στην κατανάλωση φ.α 2023-2024

Αύξηση ζήτησης στο ρεύμα το 2024 μόνο 3.2%

Ετήσια μεταβολή στην κατανάλωση αερίου 2023-2024

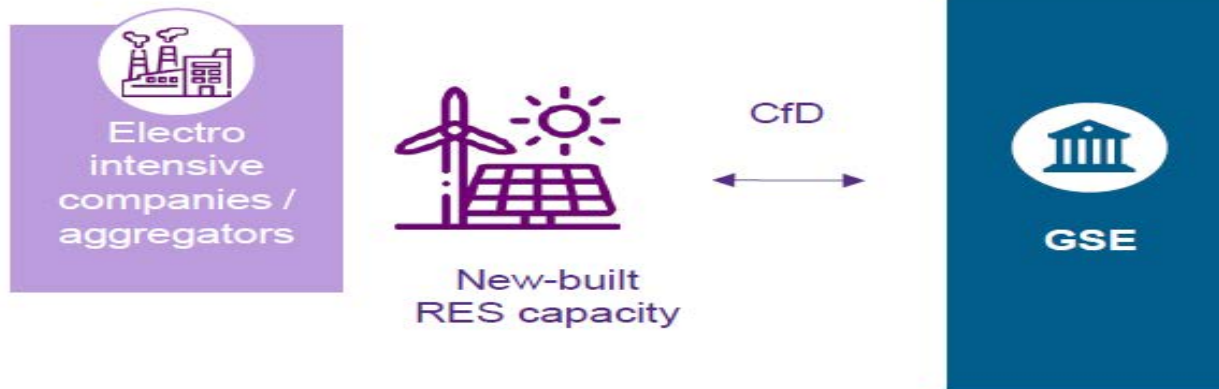


Πηγή: Eurostat (nrg_cb_gasm)

Η Ευρώπη χωρίς πυξίδα, Πολλές χώρες προχωρούν σε λήψη μέτρων

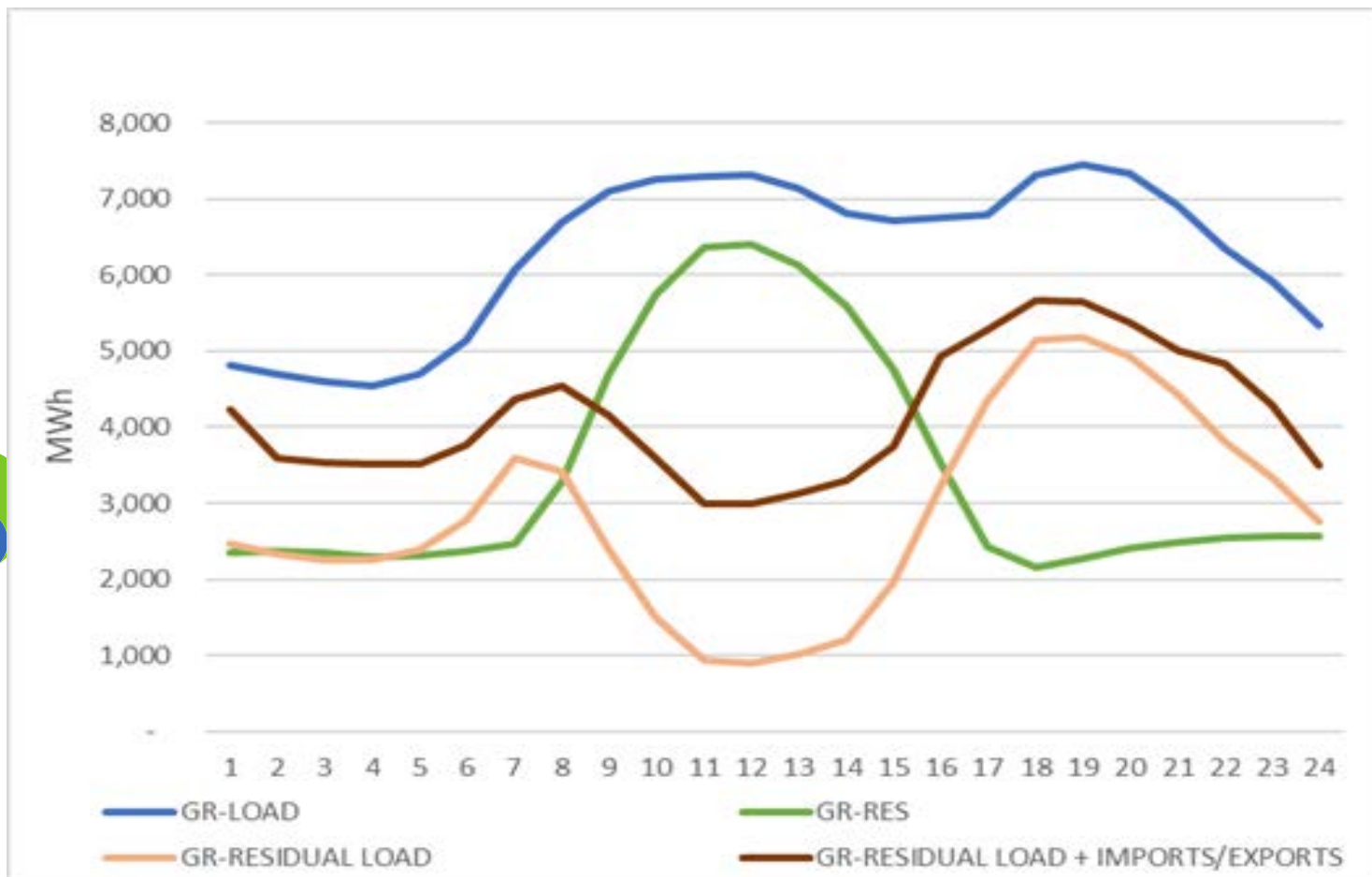
- Υπάρχουν πρακτικές και λύσεις που έχουν εφαρμοστεί σε άλλες χώρες τις οποίες θα μπορούσε να υιοθετήσει και η χώρα μας για τη μείωση του κόστους της ενέργειας
- Η Ευρώπη χωρίς πυξίδα
- Παρακολουθεί αδιάφορη τη χειραγώγηση των τιμών στο χρηματιστήριο για το φ.α TTF, χωρίς έλεγχο
- Οι ΑΠΕ δεν μπορούν να ρίξουν τις τιμές. Πρέπει η αποζημίωση τους να γίνεται εκτός χρηματιστηρίου μέσω cfd και PPA
- Στο πλαίσιο αυτό πολλές ευρωπαϊκές χώρες παίρνουν ΑΜΕΣΑ μέτρα, Βουλγαρία, Ρουμανία, Ιταλία. Βέλγιο, Γαλλία, Γερμανία
- Εμείς περιμένουμε τις Βρυξέλλες ?

Cfds της κρατικής εταιρίας GSE με βιομηχανίες έντασης ενέργειας σταθερού φορτίου (baseload) με σταθερή τιμή 65 €/MWh για ~25% της κατανάλωσης για 3-έτη, έναντι επιστροφής ισόποσης ποσότητας σε ίδια τιμή, από ΑΠΕ, εντός 20-ετίας.



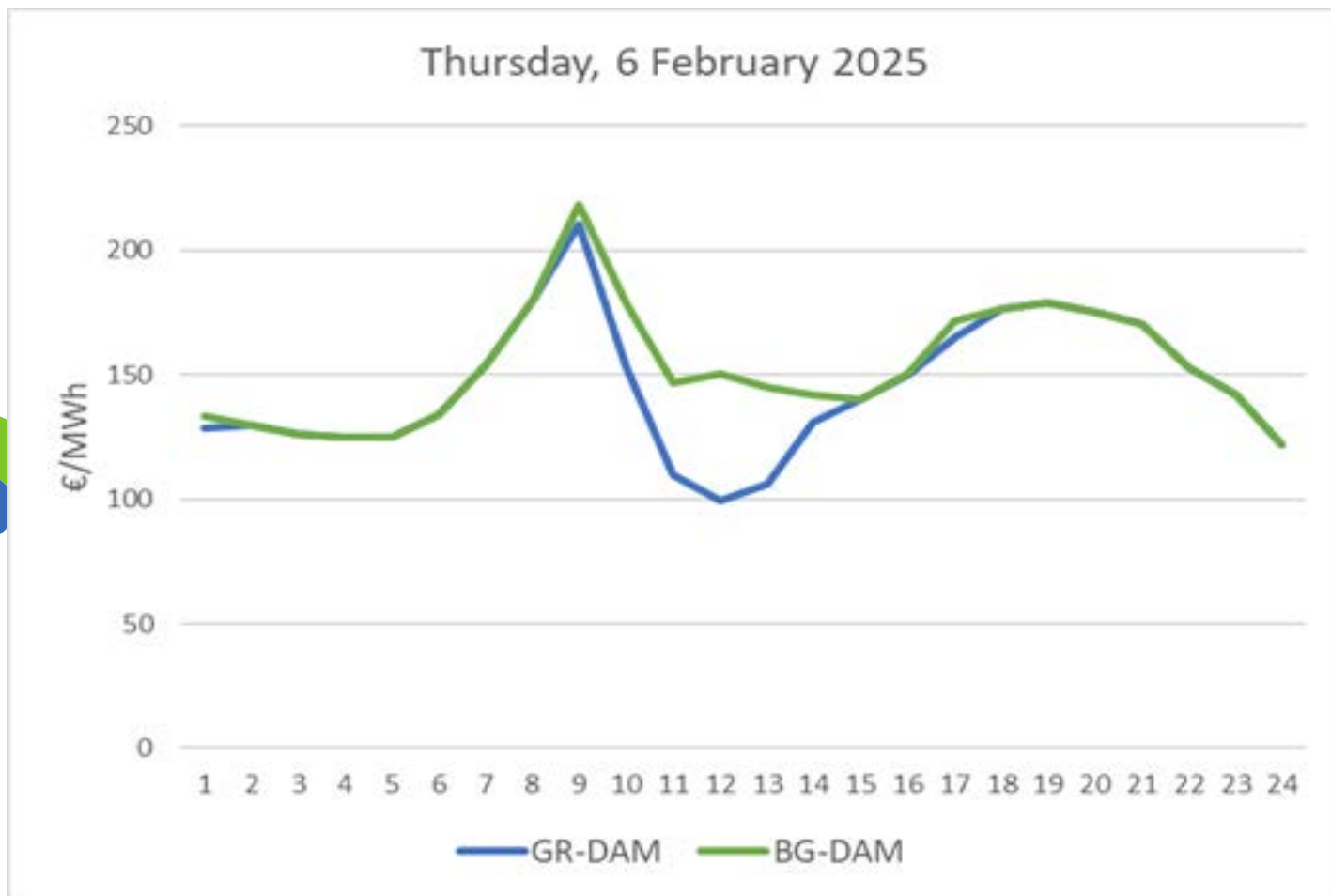
Επίδραση ΑΠΕ και εξαγωγών στην καμπύλη ζήτησης 6/2

- Συνολική εκκαθαρισμένη ενέργεια 201 GWh (Φορτίο 155 GWh, Εξαγωγές 38 GWh)και ΑΠΕ 82.5 GWh 41%



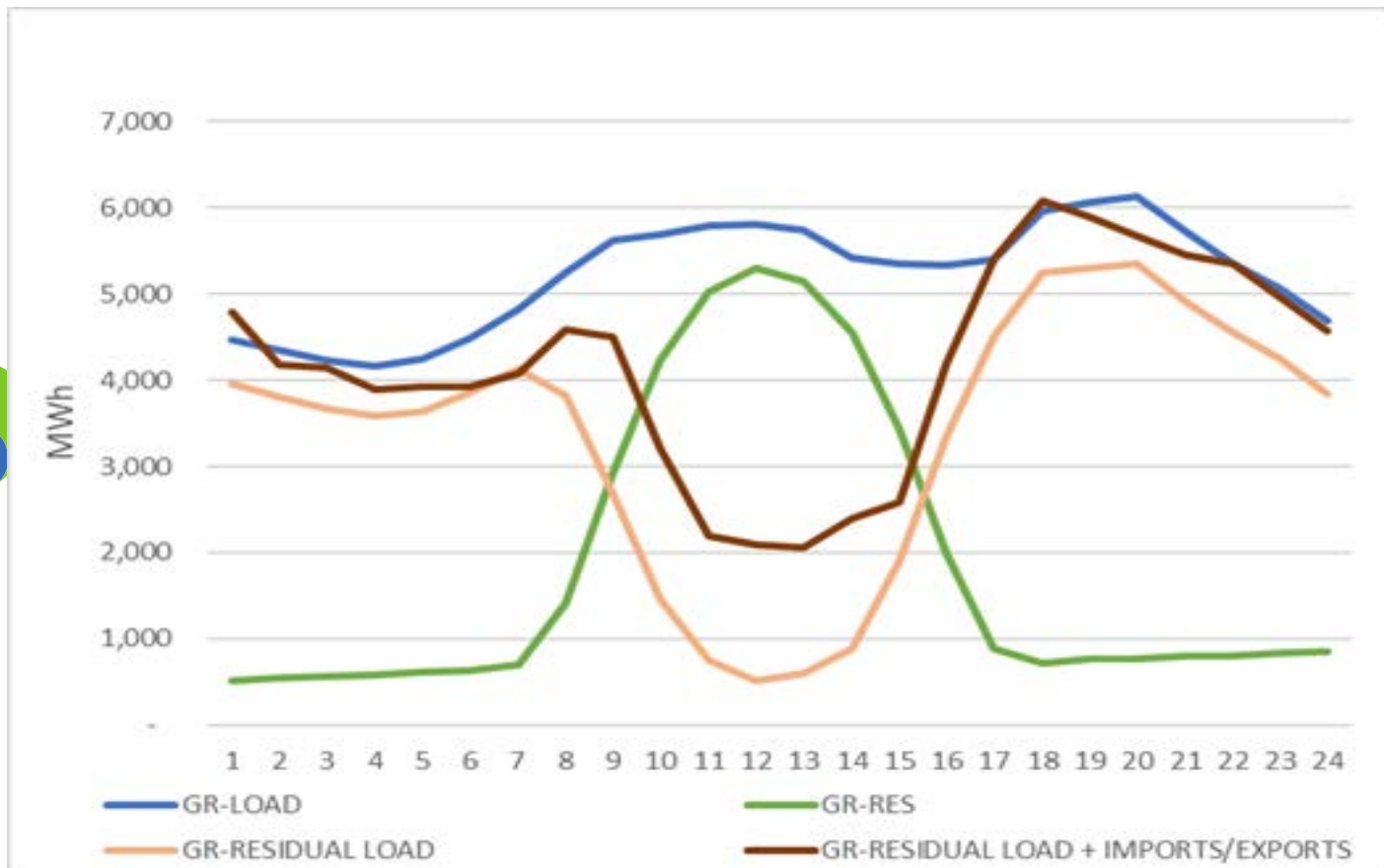
Επίδραση ΑΠΕ και εξαγωγών στην καμπύλη ζήτησης 6/2

- Συνολική εκκαθαρισμένη ενέργεια 201 GWh (Φορτίο 155 GWh, Εξαγωγές 38 GWh)και ΑΠΕ 82.5 Gwh 41%



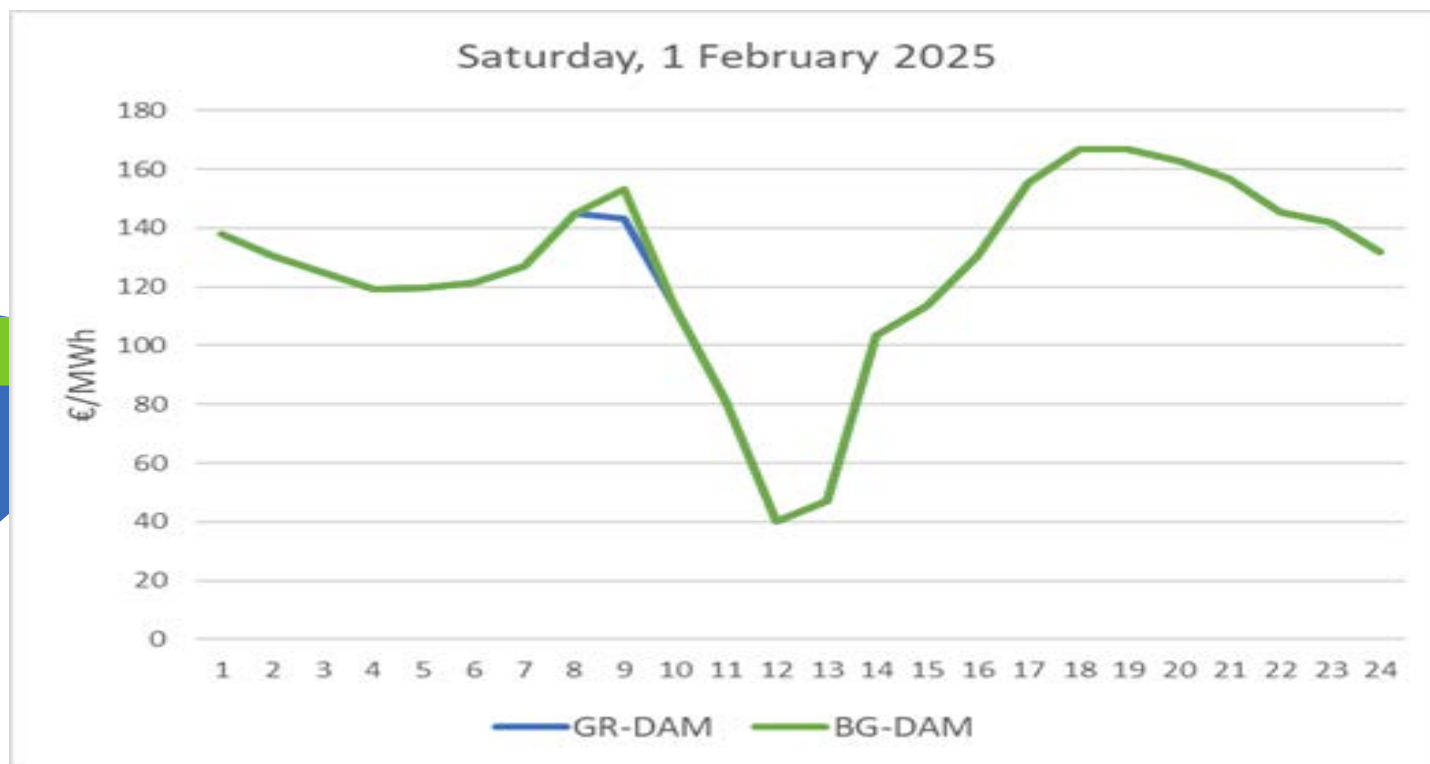
Επίδραση ΑΠΕ και εξαγωγών στην καμπύλη ζήτησης 1/2

- Συνολική εκκαθαρισμένη ενέργεια 163 GWh (Φορτίο 129 GWh, Εξαγωγές 26 GWh) και ΑΠΕ 44.6 GWh , 27 %



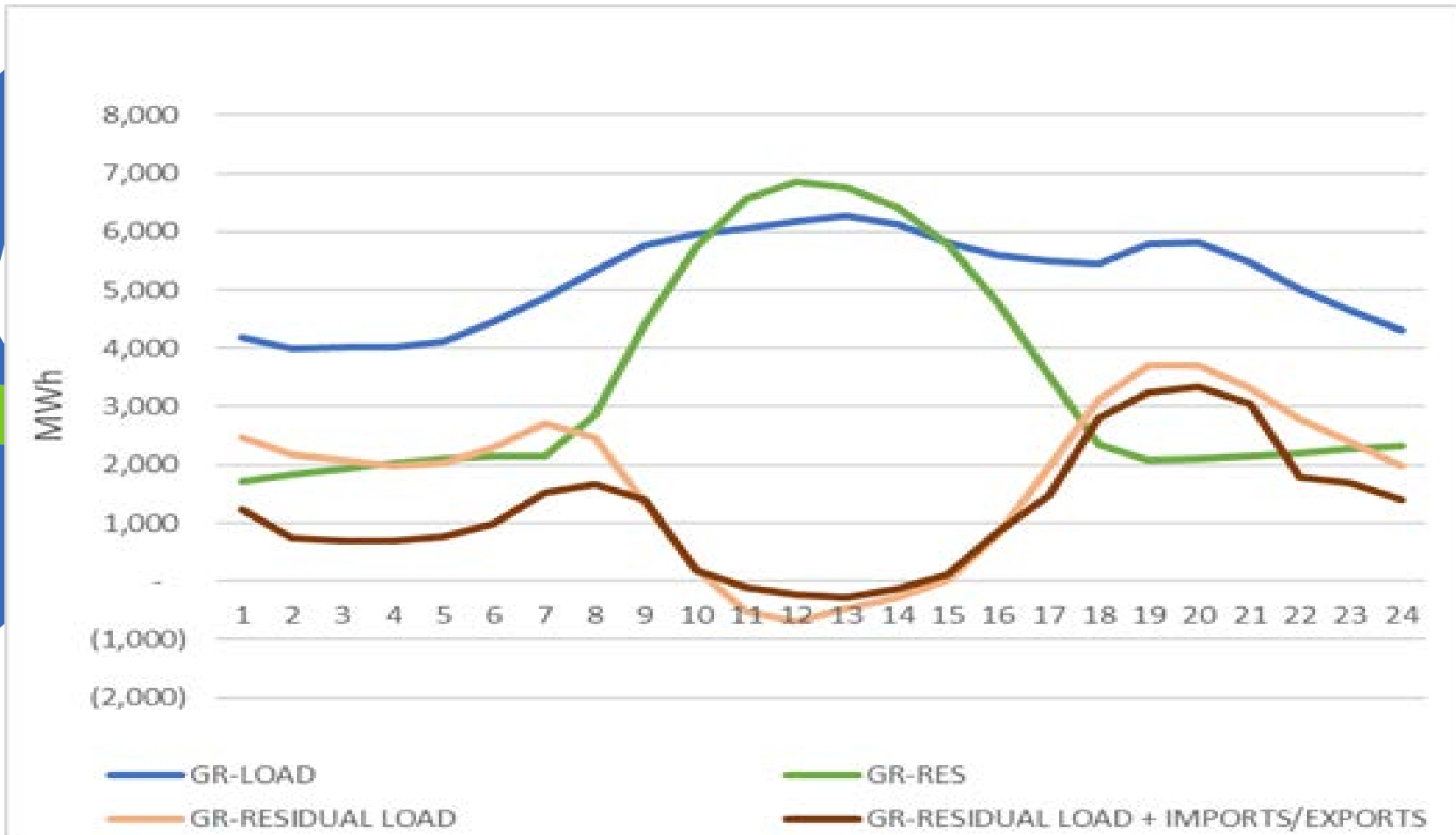
Επίδραση ΑΠΕ και εξαγωγών στην καμπύλη ζήτησης 1/2

- Συνολική εκκαθαρισμένη ενέργεια 163 GWh (Φορτίο 129 GWh, Εξαγωγές 26 GWh) και ΑΠΕ 44.6 GWh , 27 %



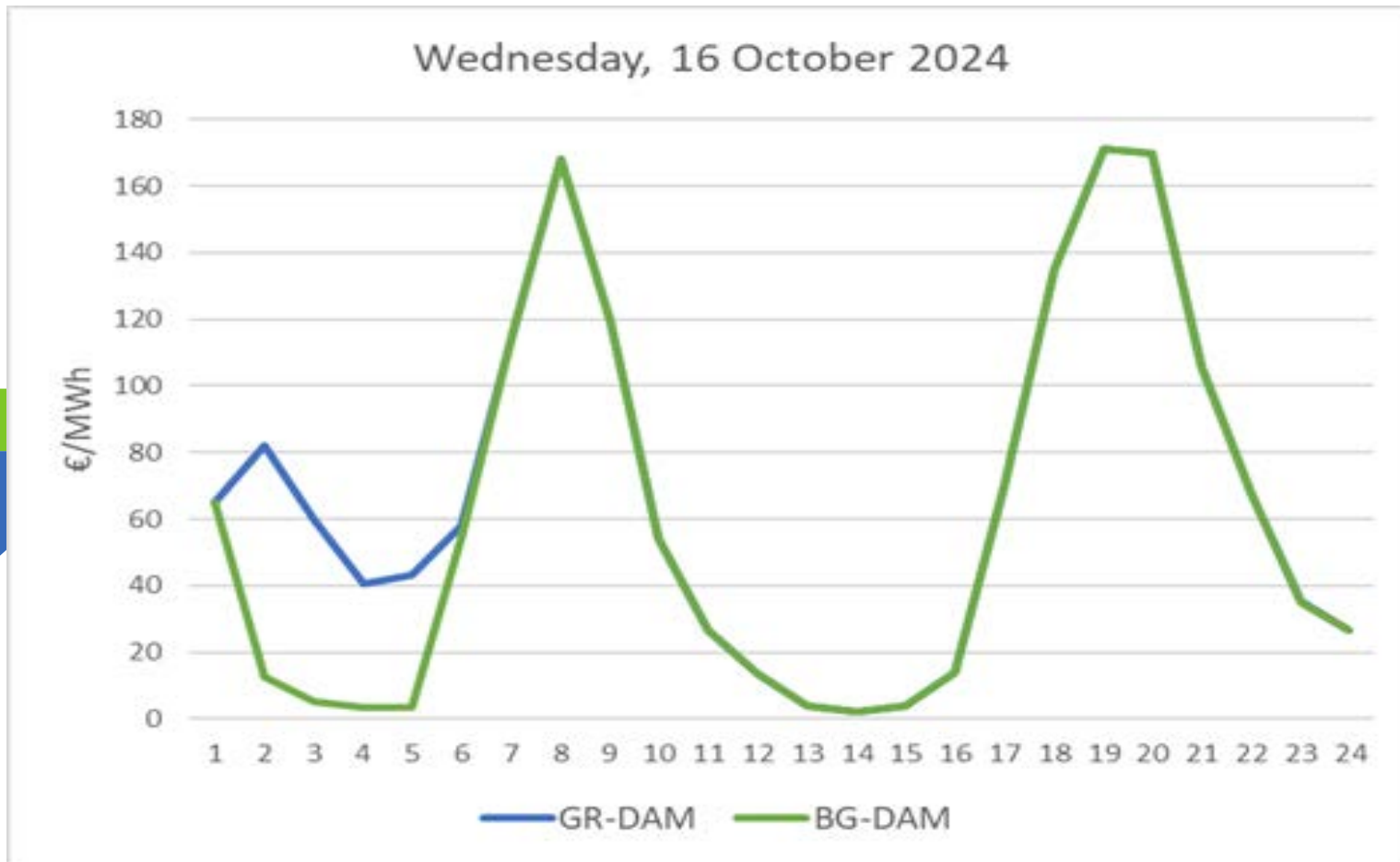
Επίδραση ΑΠΕ και εξαγωγών στην καμπύλη ζήτησης 16/10/24

Συνολική εκκαθαρισμένη ενέργεια 154 GWh (Φορτίο 128 GWh, Εξαγωγές 16 GWh) και ΑΠΕ 83.2 Gwh , 54 %



Επίδραση ΑΠΕ και εξαγωγών στην καμπύλη ζήτησης 16/10/24

Συνολική εκκαθαρισμένη ενέργεια 154 GWh (Φορτίο 128 GWh, Εξαγωγές 16 GWh) και ΑΠΕ 83.2 Gwh , 54 %



Non fossil flexibility mechanism για τη ζήτηση και την αποθήκευση

- Η απανθρακοποίηση (decarbonization) απαιτεί την παροχή επιπλέον κινήτρων στη Ζήτηση να παρέχει ευέλικτη ισχύ στις ώρες που το σύστημα έχει ανάγκη συμμετέχοντας στην ημερήσια αγορά ή στην αγορά εξισορρόπησης
- Επιπλέον θα πρέπει να θεσπιστούν εκπτώσεις στις χρεώσεις του συστήματος (uplifts) στις βιομηχανίες ανάλογα με την ισχύ τους στις ώρες αιχμής.
- Σήμερα αυτό περιορίζεται μόνο στη χρέωση χρήσης συστήματος. Βιομηχανίες με ευέλικτη ισχύ οι οποίες μειώνουν την ισχύ λειτουργίας τους στις ώρες αιχμής συστηματικά δεν λαμβάνουν καμία αμοιβή παρά το γεγονός ότι μειώνουν την τιμή στη χονδρεμπορική αγορά.

Έκθεση Draghi- κύρια σημεία

- Αποσύνδεση της αποζημίωσης των ΑΠΕ και των πυρηνικών από την παραγωγή των ανθρακικών μονάδων μέσω PPA και cfd's.
- Το pooling της Ζήτησης θα βελτιώσει τη συσχέτιση του προφίλ του aggregated φορτίου με το μεταβαλλόμενο προφίλ των ΑΠΕ μειώνοντας το ρίσκο και την τιμή του PPA.
- Η σταδιακή κατάργηση των δωρεάν δικαιωμάτων του ETS στις βιομηχανίες θα πλήξει τη διεθνή ανταγωνιστικότητα τους. Να εξεταστεί η αναβολή του μέτρου μέχρι το CBAM να αποδείξει την αποτελεσματικότητά του.
- Να αναπτυχθεί ένας σταθερός μηχανισμός αποζημίωσης της ευέλικτης ζήτησης
- Το γεγονός ότι η διαχείριση της λειτουργίας του αλγορίθμου που ρυθμίζει τις διασυνδέσεις γίνεται από κάθε κράτος ξεχωριστά, καθιστά τον έλεγχο δύσκολο και γενικότερα βγαίνει το συμπέρασμα ότι ο έλεγχος πρέπει να είναι κεντρικός ώστε να επιτευχθεί γρήγορα η ενοποιημένη ευρωπαϊκή αγορά



Ευχαριστούμε