
EBIKEN
ΕΝΩΣΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
Power & Gas Forum
Η ανάγκη ενίσχυσης της ανταγωνιστικότητας της βιομηχανίας
Δευτέρα 6 Απριλίου 2026

Η βιομηχανία αθωράκιστη στη νέα κρίση

- Με τα μέχρι στιγμής δεδομένα τίθεται το ερώτημα εάν υπάρχει πολιτική βούληση για λήψη άμεσων μέτρων στήριξης **όλων των ενεργοβόρων βιομηχανιών**, όταν μάλιστα η νέα ενεργειακή κρίση διαφαίνεται ότι θα έχει διάρκεια.

- Η δυνητική αύξηση της επιδότησης μέσω του υφιστάμενου από το 2013 σχήματος της Αντιστάθμισης CO2, **που εκτός των άλλων δεν αφορά όλες τις ενεργοβόρες επιχειρήσεις**, δεν μπορεί να παρουσιάζεται ως το μοναδικό κύριο και ουσιαστικό μέτρο.
- Πιθανή μείωση των ΥΚΩ δεν μπορεί να αντισταθμίσει την αναμενόμενη εκτόξευση στις τιμές ενέργειας για όσες βιομηχανίες δεν επιδοτούνται από την Αντιστάθμιση.

- Από τον περασμένο Ιούνιο είναι σε ισχύ η δυνατότητα των κρατών μελών για έκπτωση έως και 50% επί της τιμής της αγοράς για το 50% της κατανάλωσης **για όλες τις ενεργοβόρες βιομηχανίες (CISAF)**.

- **Θα πρέπει το ΥΠΕΝ σε προτεραιότητα να στηρίξει μαζί με τις άλλες χώρες την κατάργηση της πρόβλεψης για σώρευση της επιδότησης της Αντιστάθμισης CO2 με εκείνη του CISAF και να προχωρήσει σε άμεση εφαρμογή του CISAF.**

Γιατί εδώ και χρόνια δεν γίνονται ούτε τα αυτονόητα ;

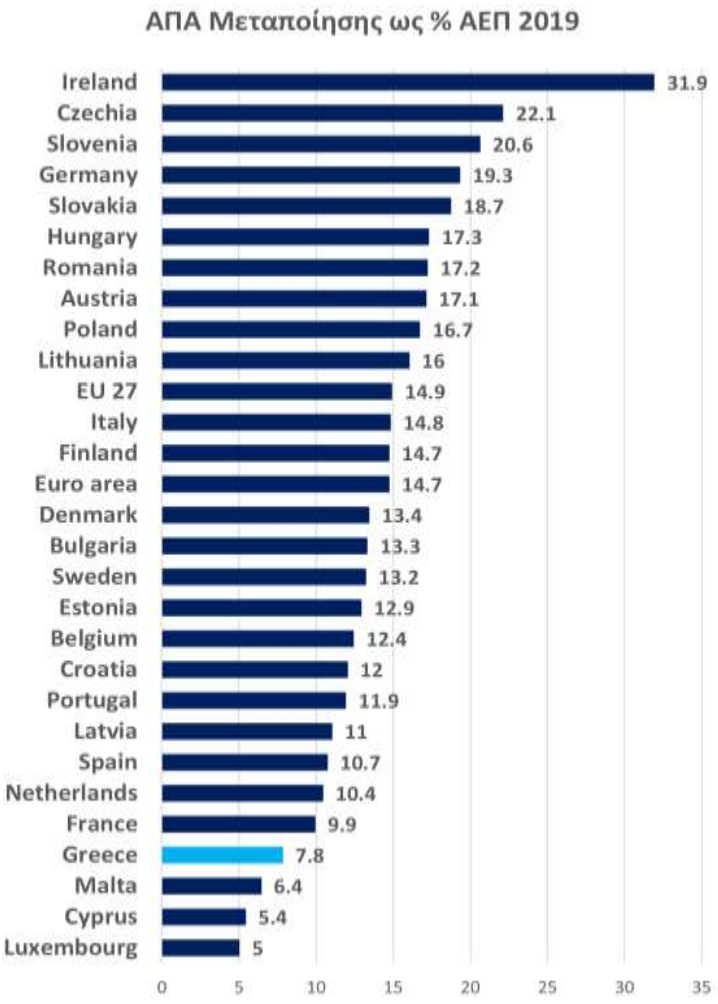
- **Αντιστάθμιση CO2, δεν είναι νέο μέτρο ισχύει από το 2013 για μόνο 57-70 εταιρείες.**
- **2025 Εκκρεμεί η διόρθωση των υπό διάθεση ποσών από 20% σε 25%**, σύμφωνα με το ΦΕΚ 2422 19/5/2025, καθώς η ΜΤΑ όχι μόνο δεν μειώθηκε το 2025 ως προς το 2024 κατά 30%, αλλά αυξήθηκε.

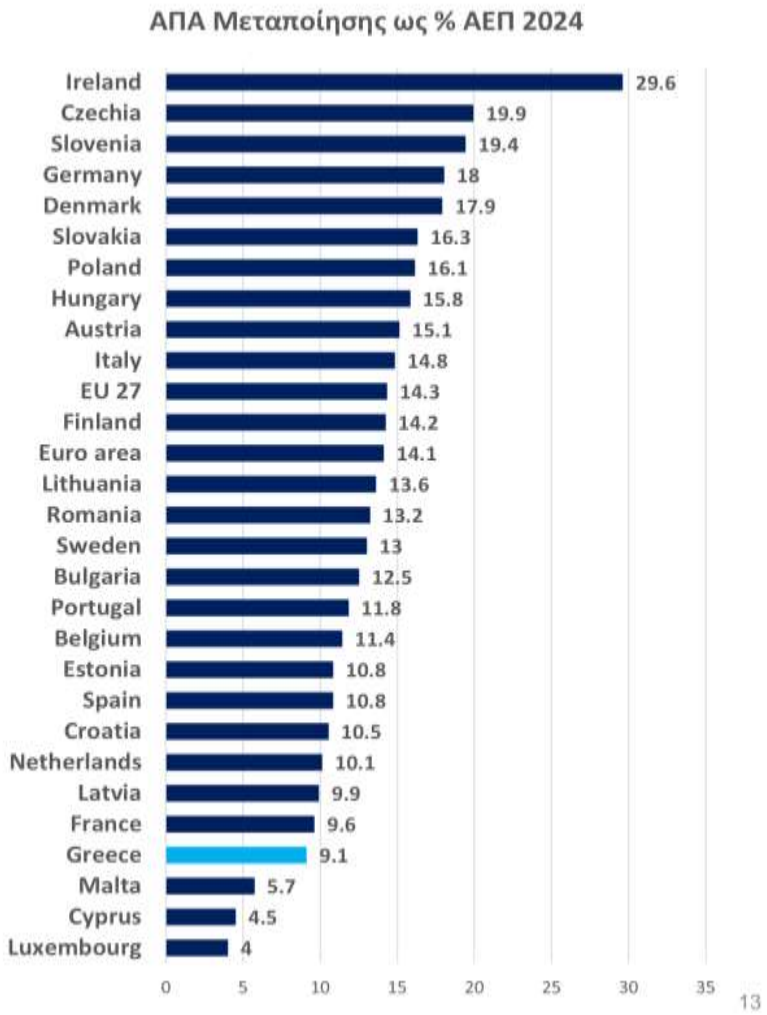
- **2023,** ΦΕΚ Β7592 31/12/2024, το ποσοστό για το 2023 **αυξήθηκε σε 19.6 % από 16,2%. Εκκρεμεί η απόδοση του οφειλόμενου ποσού**
- Έστω και αργά επετεύχθη η βελτίωση του αποτυπώματος της χώρας Τα ανάλογα ποσά όμως θα διατεθούν;

- **Μειωμένο ΕΤΜΕΑΡ, το σχήμα ισχύει από το 2013.** Από το 2022 οφείλονται 17εκ/έτος **στις επιλέξιμες βιομηχανίες,** καθώς η κοινοποίηση νέου σχήματος καθυστερεί από το 2023 για άγνωστους λόγους.

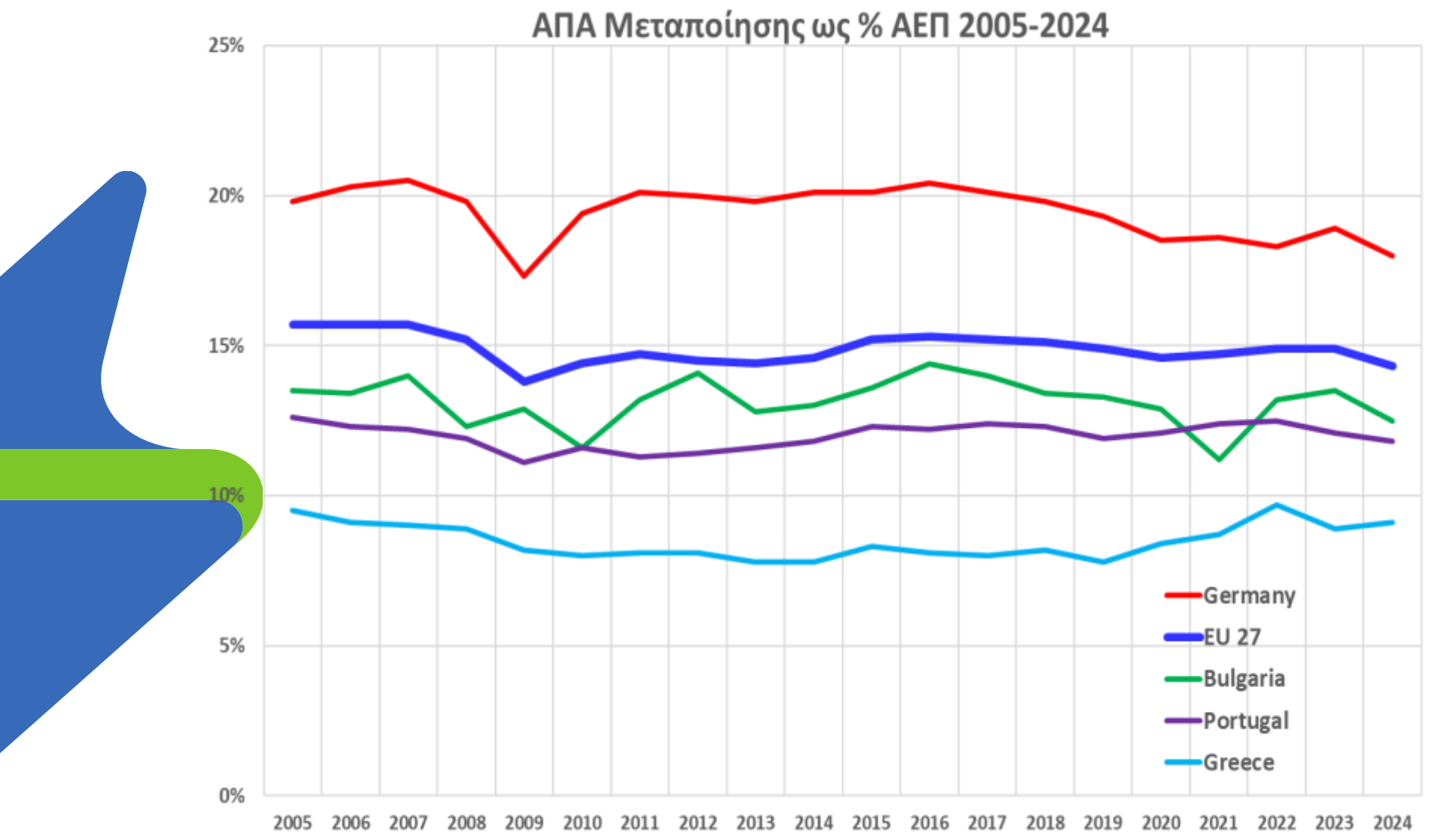
- Διπλασιάζεται η Χρέωση Χρήσης Συστήματος έως το 2029, λόγω του κόστους των διασυνδέσεων των νησιών. Θα αντισταθμιστεί αυτή η αύξηση με αντίστοιχη μείωση των ΥΚΩ ;

Συμμετοχή μεταποίησης στο ΑΕΠ- μόνιμα 4η από το τέλος



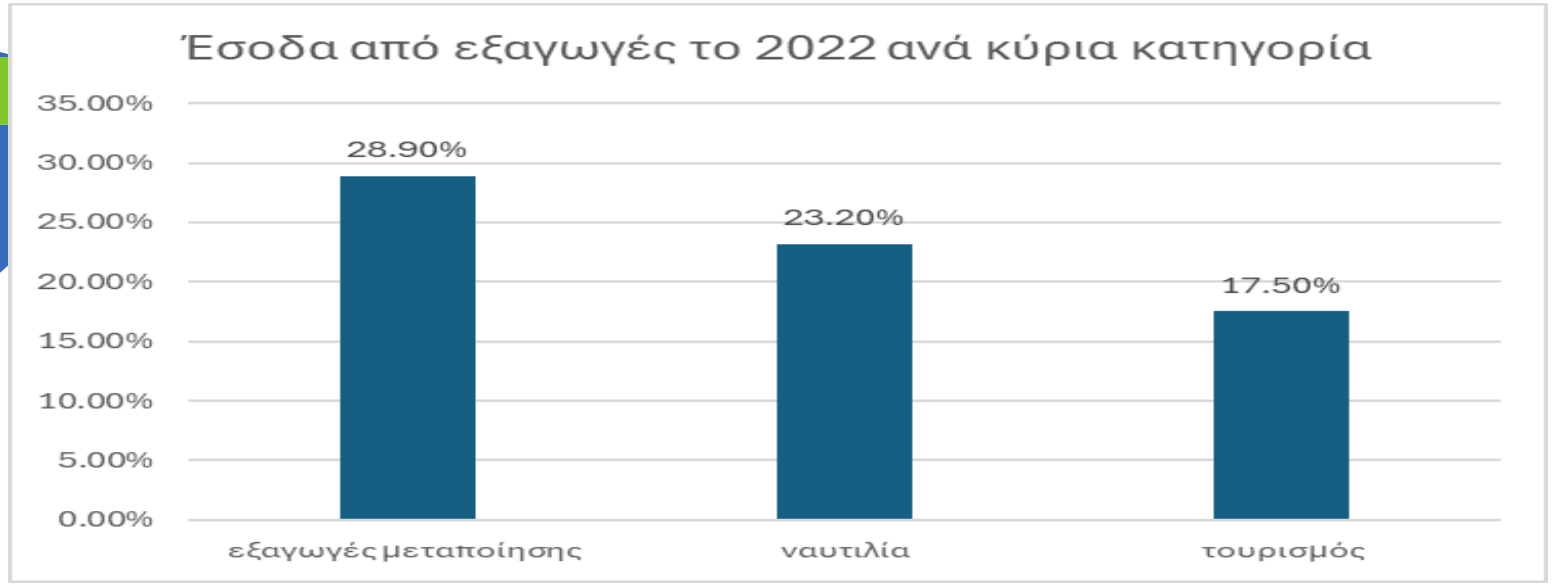


Η συμμετοχή της μεταποίησης στο ΑΕΠ φθάνει με δυσκολία σε εκείνο του2005

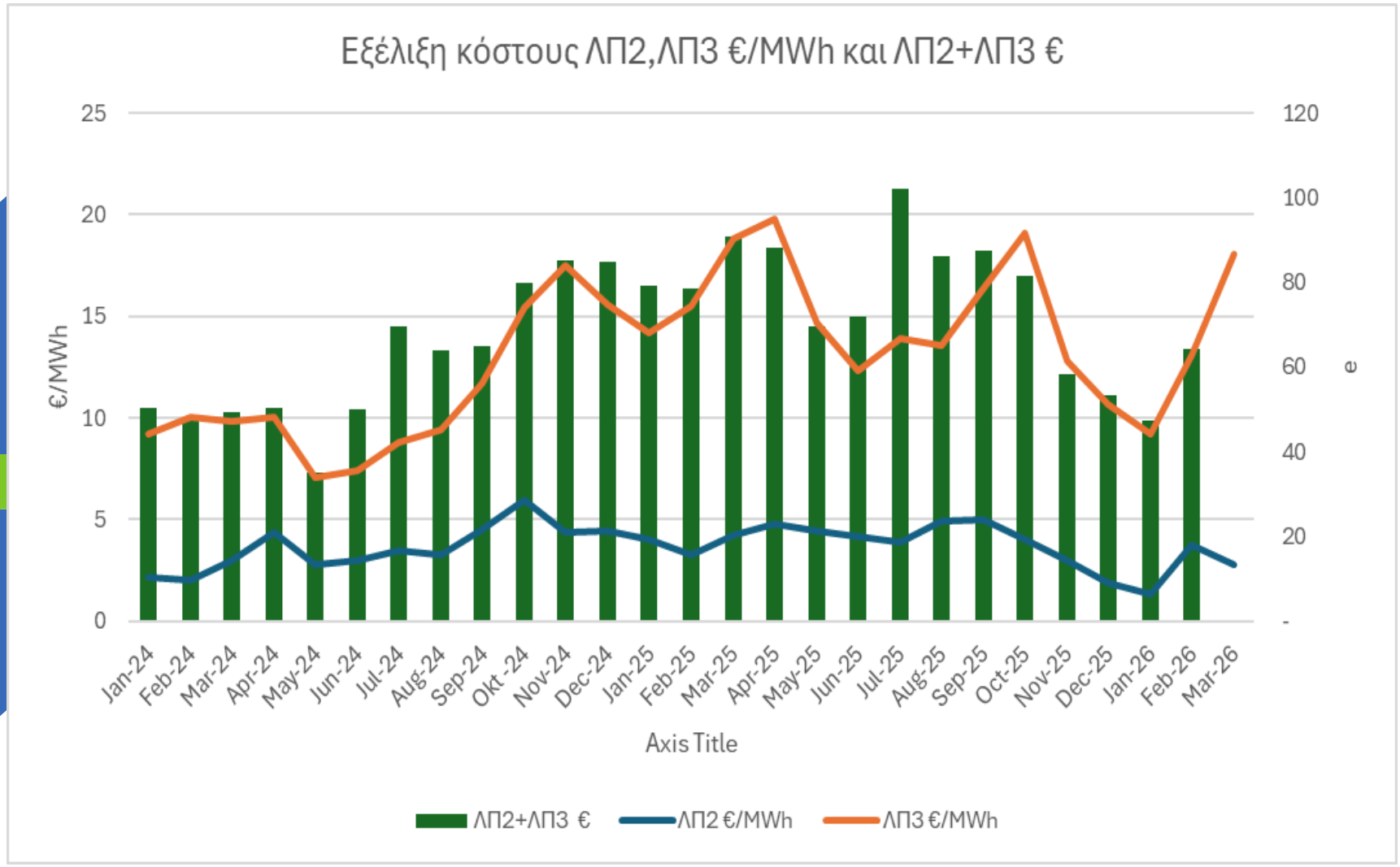


Σύγκριση με Πορτογαλία, Σουηδία, Δανία, Αυστρία και Βουλγαρία

- Παρά την **πολύ μεγάλη αύξηση των εξαγωγών αγαθών συνεχίζουμε να απέχουμε σημαντικά**, όχι μόνο από τον ευρωπαϊκό μέσο όρο αλλά και σε σύγκριση με χώρες παρόμοιου μεγέθους όπως:
  - η Πορτογαλία, η Σουηδία και η Δανία έχουν διπλάσιες εξαγωγές αγαθών, η δε Αυστρία και η Βουλγαρία τριπλάσιες ως ποσοστό του ΑΕΠ σε σχέση με εμάς,



ΛΠ2, ΛΠ3 αυξάνονται παρότι οι λιγνίτες αμείβονται από το ΤΕΜ



Το κόστος ΛΠ2 και ΛΠ3 λόγω ανακατανομής αυξάνεται ανεξέλεγκτα

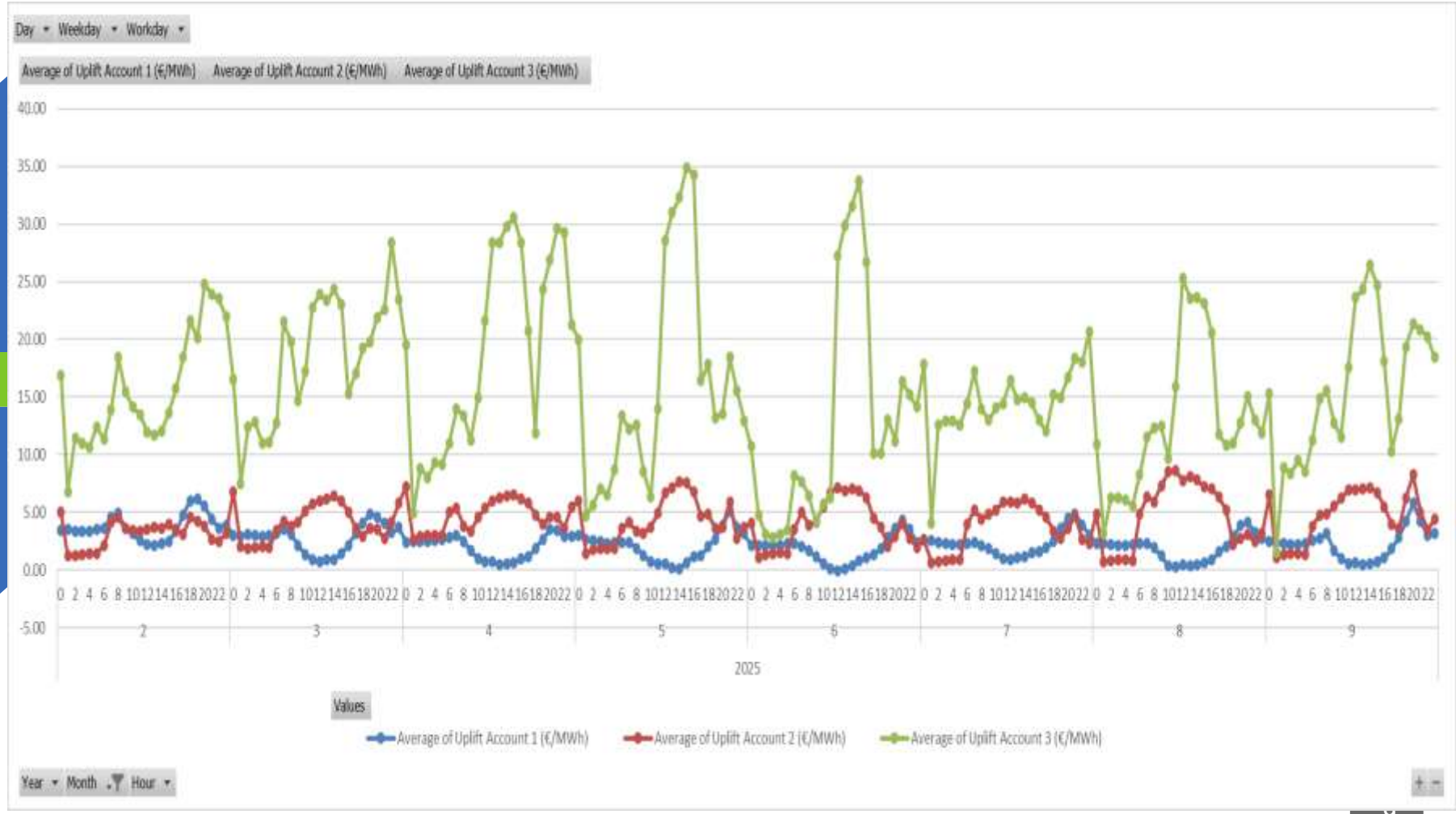
- Τα έσοδα από ΛΠ2+ΛΠ3 ήταν το 2025 το 24% των συνολικών εσόδων των συμβατικών παραγωγών από 20% το 2024 και 15% το 2023.

- Το κόστος ανακατανομής εκτοξεύεται κύρια γιατί ανά μεγάλες χρονικές περιόδους εντάσσονται 4-5 θερμικές μονάδες όταν εκτοπίζονται τις ώρες που οι ΑΠΕ υπερβαίνουν τη ζήτηση, και αμείβονται με pay as bid

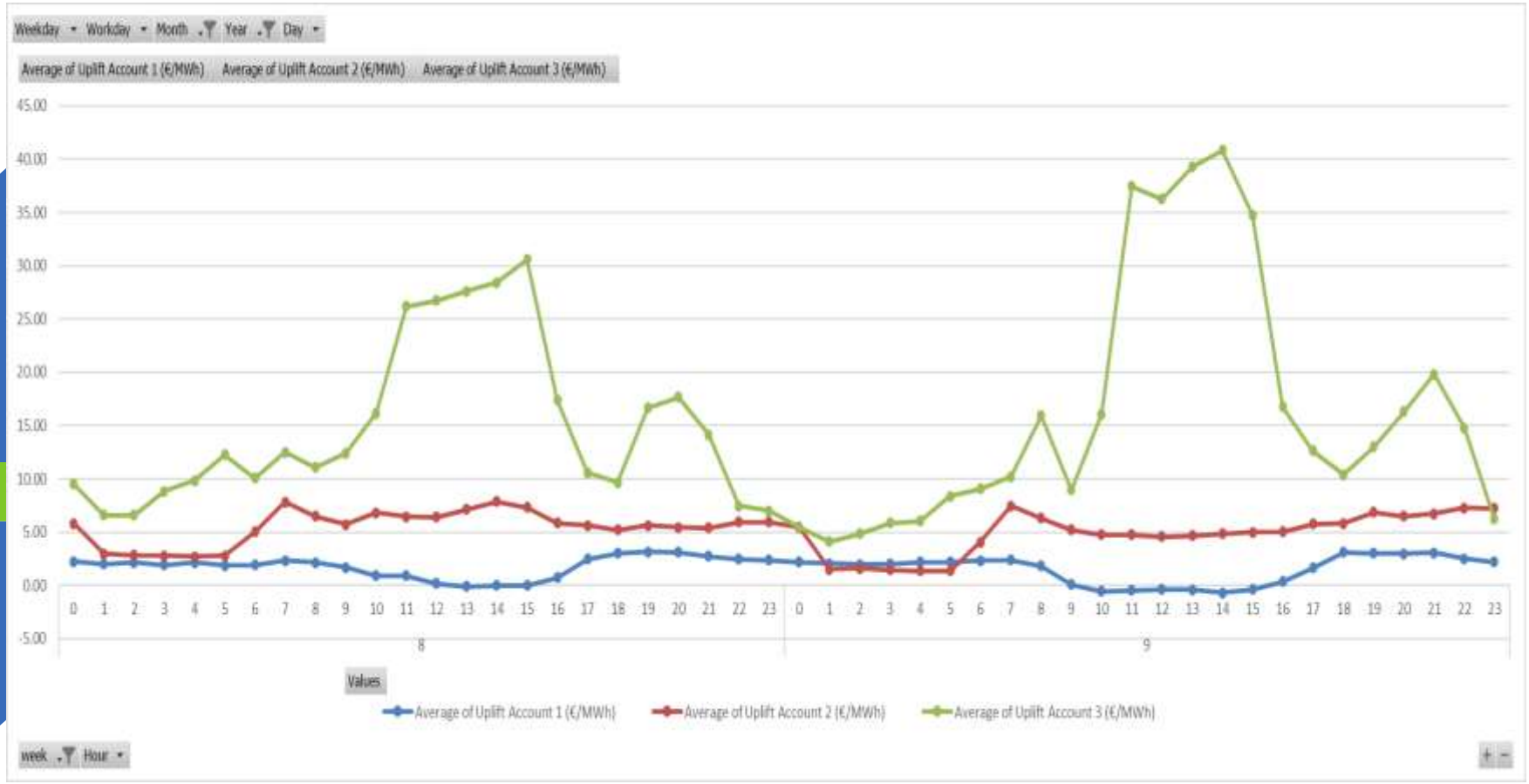
- Ελπίζουμε να μην ξαναδούμε να εντάσσονται λιγνιτικές μονάδες και να αμείβονται με pay as bid.

- **Λύση: Προαγορά ισχύος; Που κόλλησε η πρόταση του ΑΔΜΗΕ που προωθούσε το ΥΠΕΝ;**

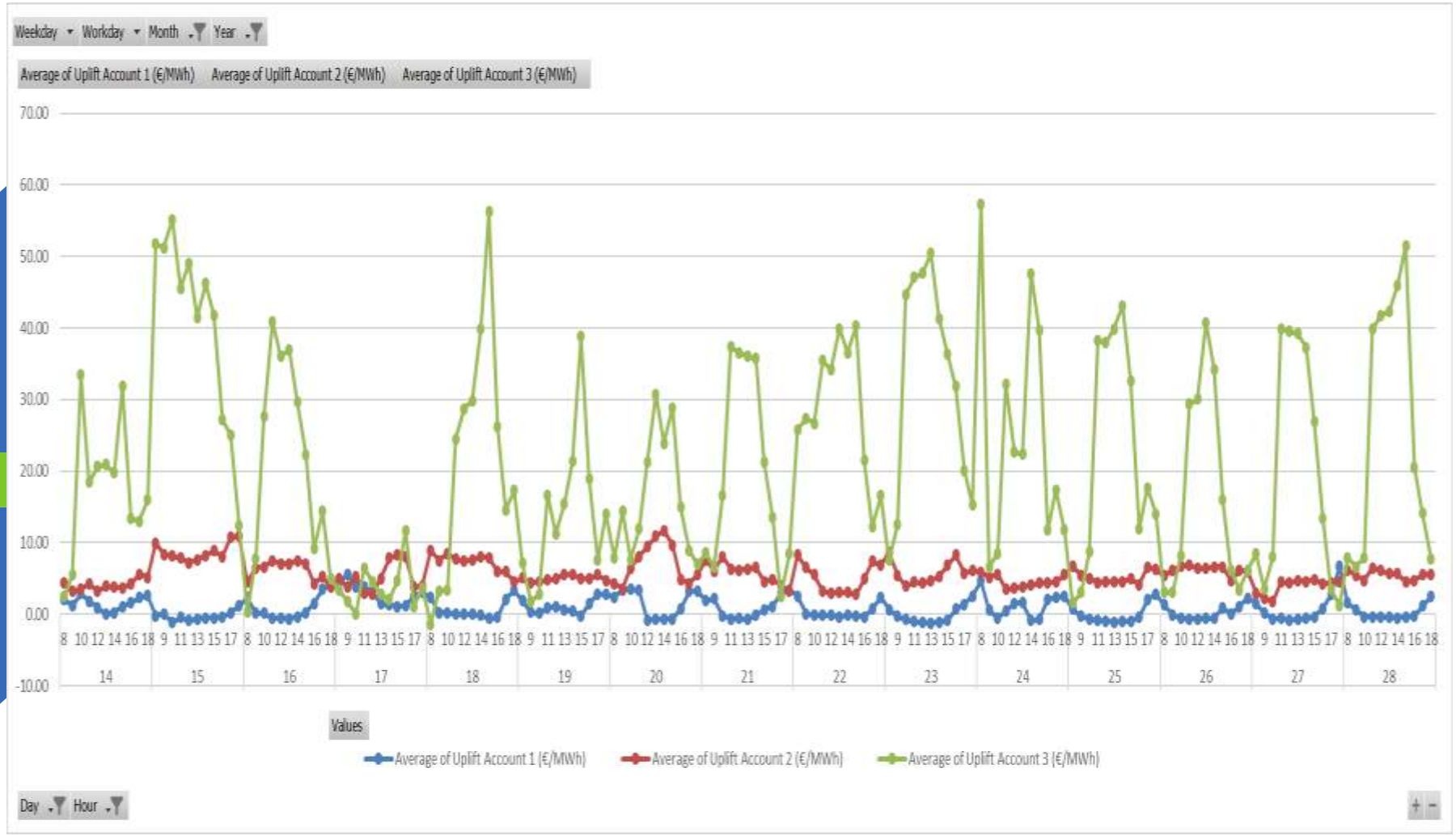
Ο ΛΠ3+ΛΠ2 φθάνει στα 45 €/MWh όταν οι τιμές μηδενίζουν τα μεσημέρια



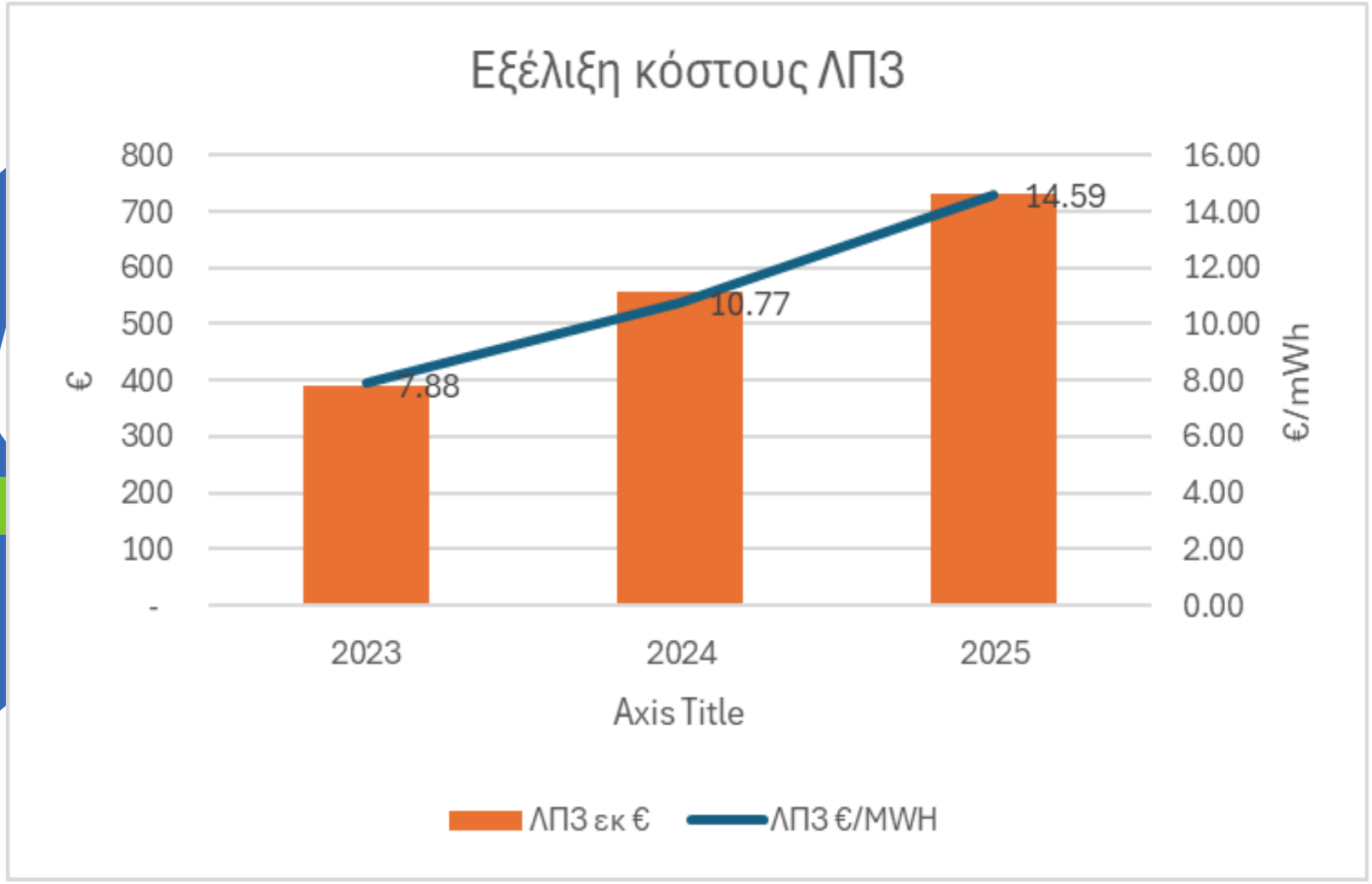
Ο ΛΠ3,ΛΠ2 φθάνει στα 45 €/MWh μέση τιμή ανά εβδομάδα ΦΕΒ 2026



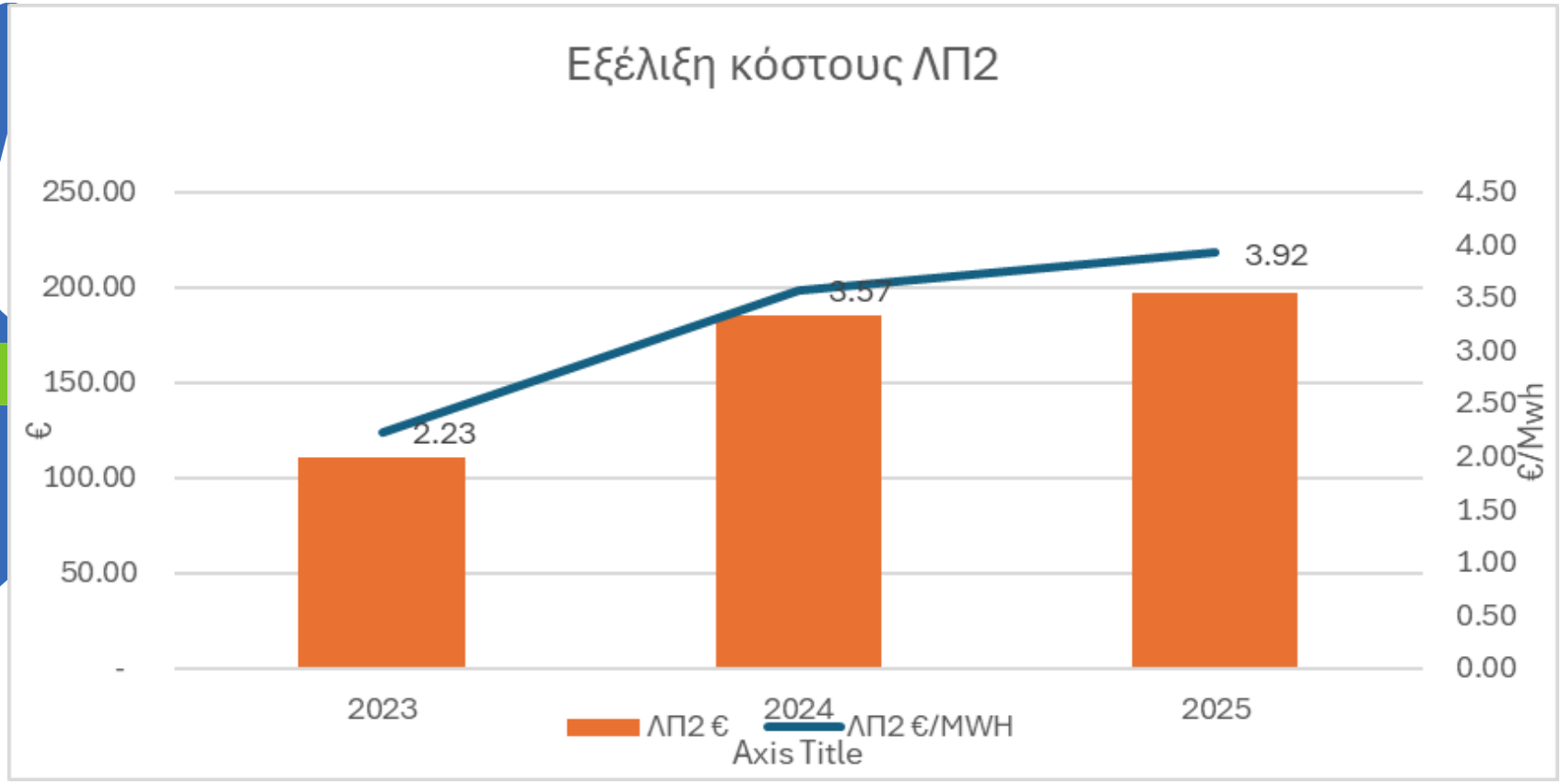
Ο ΛΠ3, ΛΠ2 ανά ώρα ΦΕΒ 26 μετά 14/2 φθάνει στα 60 €/MWh μεσημέρι



ΛΠ3 έφθασε τα 742 εκ € το 2025 έναντι 550 εκ το 2024



ΛΠ2 ήταν 196 εκ € το 2025 έναντι 180εκ το 2024



Ευχαριστούμε