
ΕΒΙΚΕΝ
ΕΝΩΣΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
Γιατί οι τιμές παραμένουν υψηλές παρά τη διείσδυση των ΑΠΕ ;
4 Νοεμβρίου 2026

Ουρανοκατέβατα κέρδη για τα Υ/Η- ΑΠΕ (κυρίως αιολικά)

- **Έκθεση Draghi:**

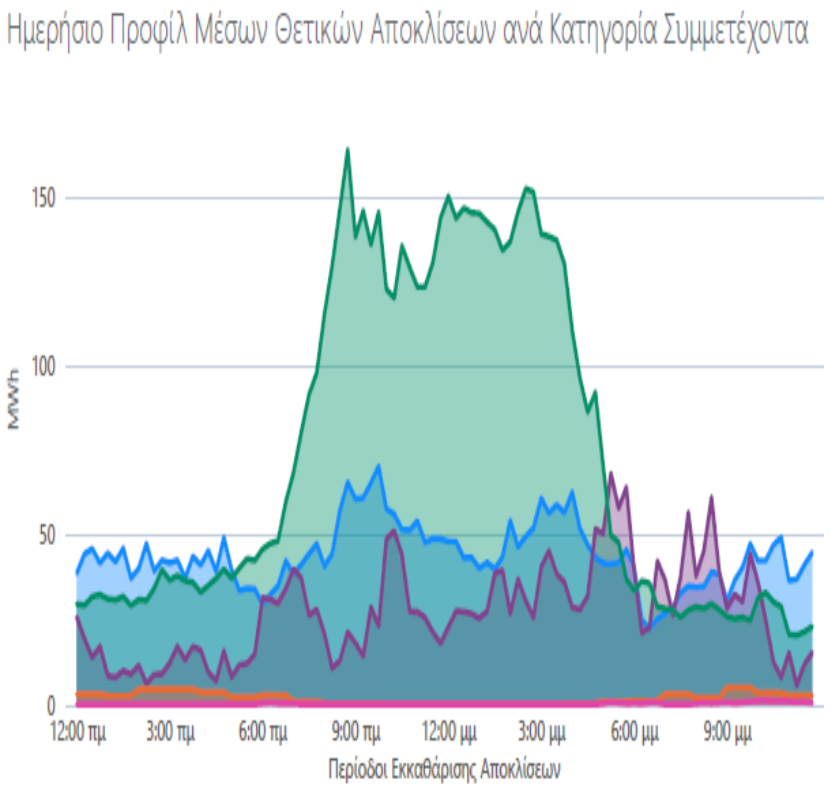
"Decouple the remuneration of RES and nuclear from fossil-fuel generation by building on the tools introduced under the new Electricity Market Design (e g using PPAs and two-way CFDs)"

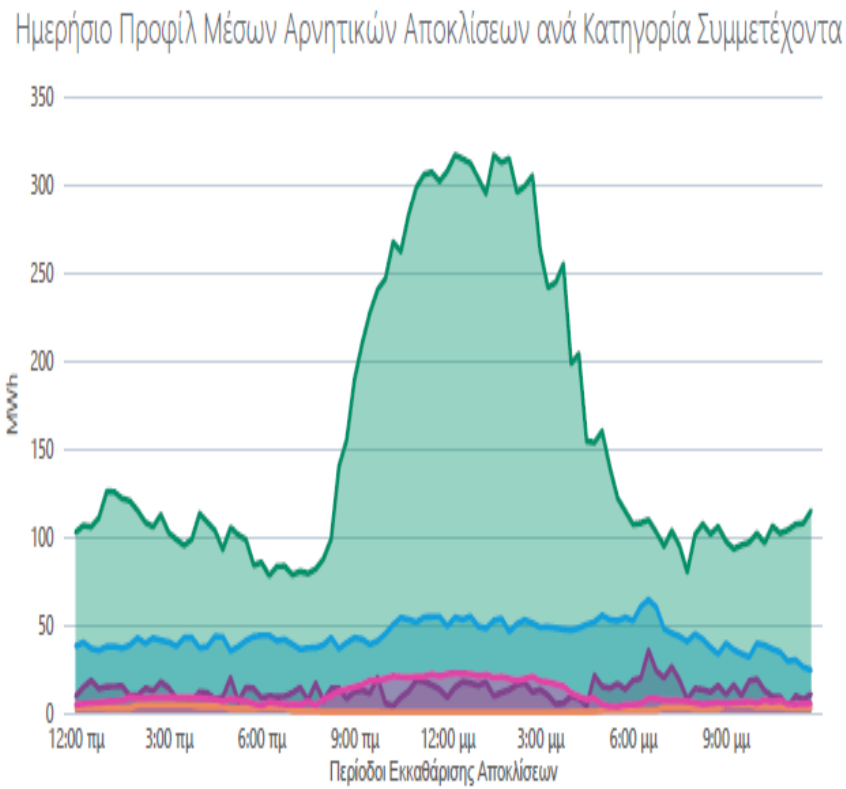
- **Ουρανοκατέβατα κέρδη**

Στην αγορά επόμενης ημέρας, όσο και στην αγορά εξισορρόπησης,, δημιουργούνται υψηλά ουρανοκατέβατα κέρδη για τα Υ/Η) και τις merchant ΑΠΕ(αιολικά).

- Η θέσπιση του κάτω ορίου στην καθοδική στα -100€/Mwh έχει επιτρέψει παιχνίδια σε πολλούς παραγωγούς τα μεσημέρια με περικοπές ΑΠΕ και την αναμενόμενη καθοδική κατεύθυνση
  - Όσοι παραγωγοί φροντίζουν να είναι short, ήτοι έχουν αρνητική απόκλιση ως προς τη δήλωση τους αφενός πληρώνονται από την DAM για το πλεόνασμα, αφετέρου πληρώνονται για την απόκλιση τους με 100€/MWh
  - Το ίδιο ισχύει και για την άντληση

Ποιοι ωφελούνται από τη διαμόρφωση κάτω ορίου στην καθοδική -100€/MWh

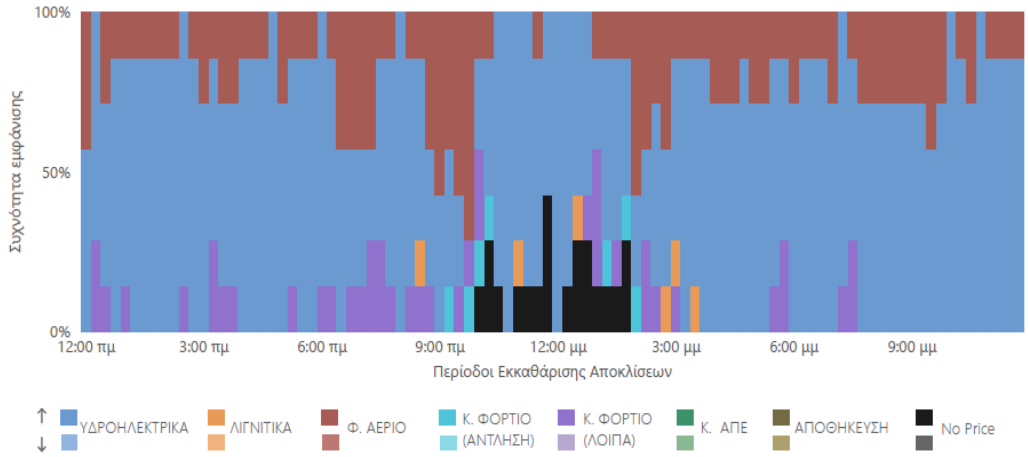




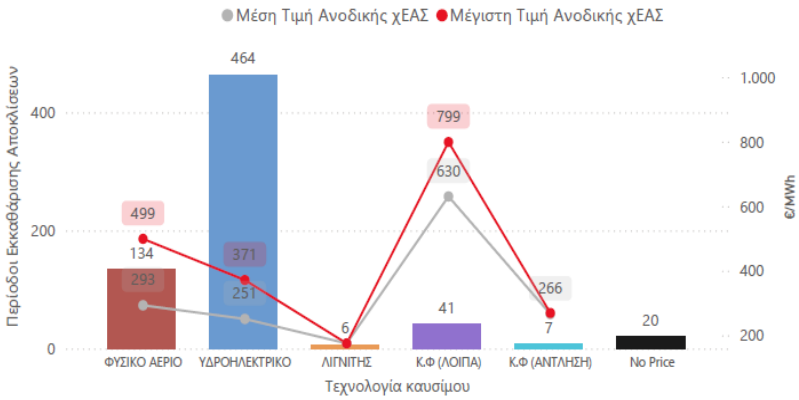
Εξισορρόπηση τα Υ/Η καθορίζουν την τιμή στην ανοδική

Η άντληση καθορίζει την τιμή στην καθοδική τα μεσημέρια -75 €/MWh

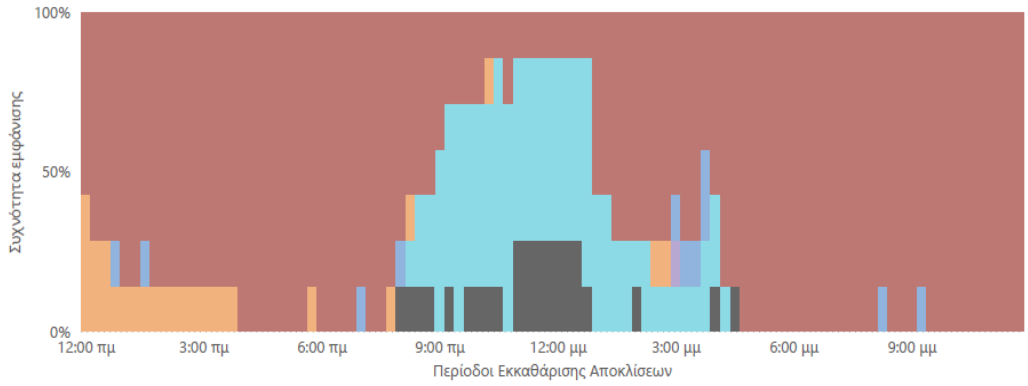
Καθορισμός Ανοδικής Τιμής ανά Τεχνολογία Καυσίμου



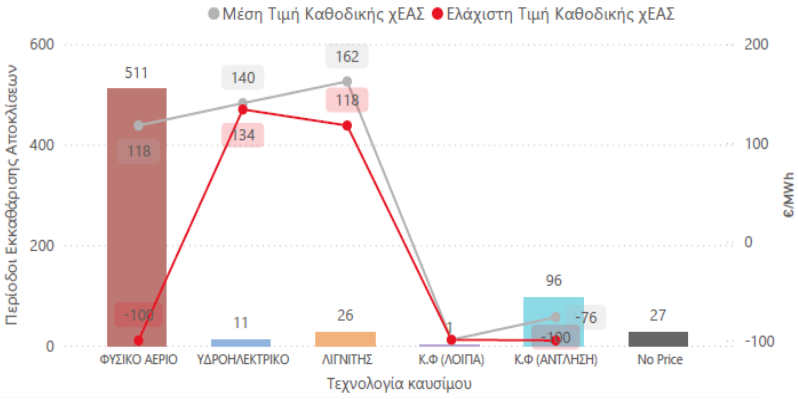
Τιμές Ανοδικής χΕΑΣ ανά Τεχνολογία Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης



Καθορισμός Καθοδικής Τιμής ανά Τεχνολογία Καυσίμου



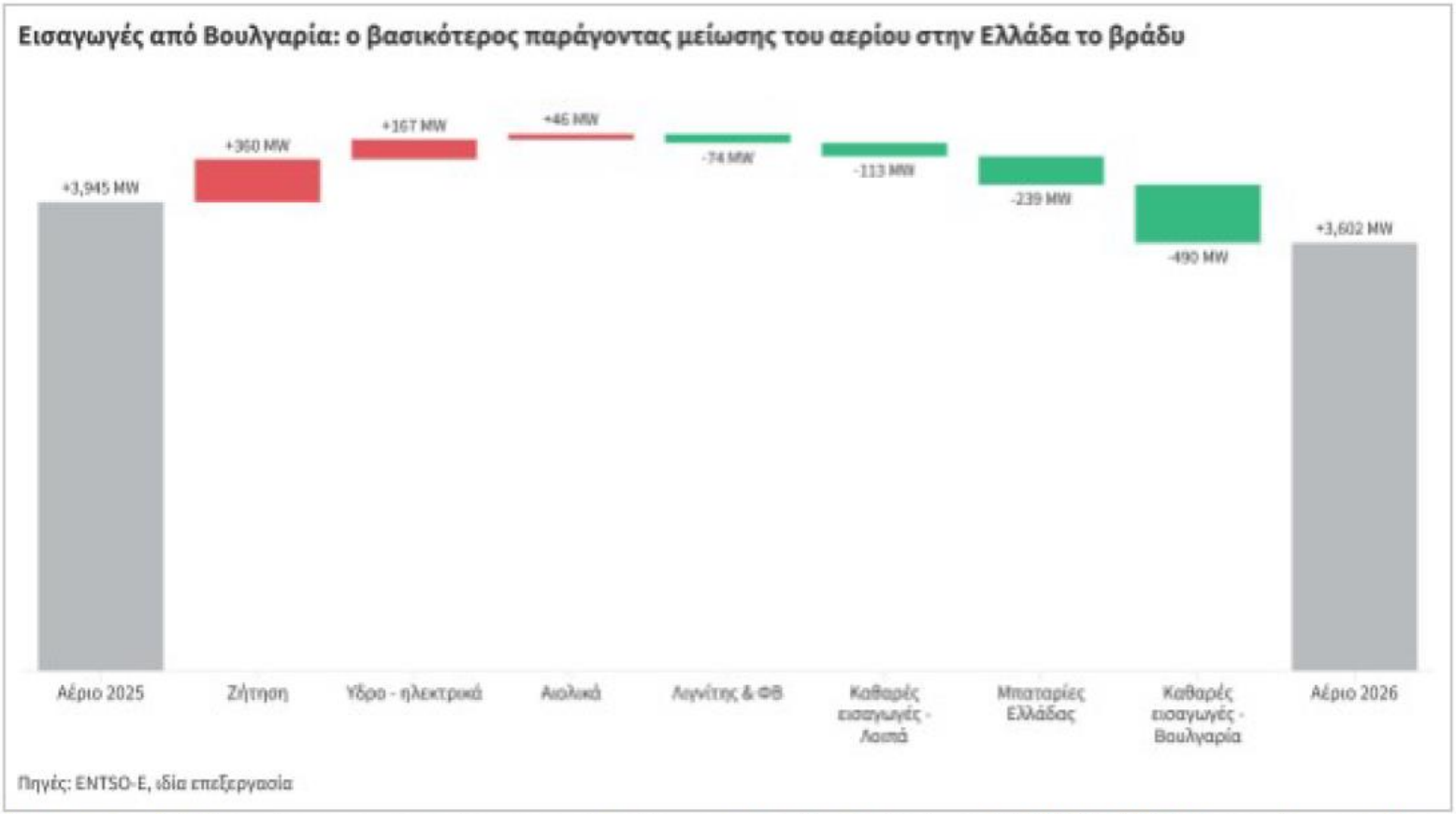
Τιμές Καθοδικής χΕΑΣ ανά Τεχνολογία Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης



3 Twh ενέργειας από ΑΠΕ πετιούνται γιατί δεν υπάρχει αποθήκευση

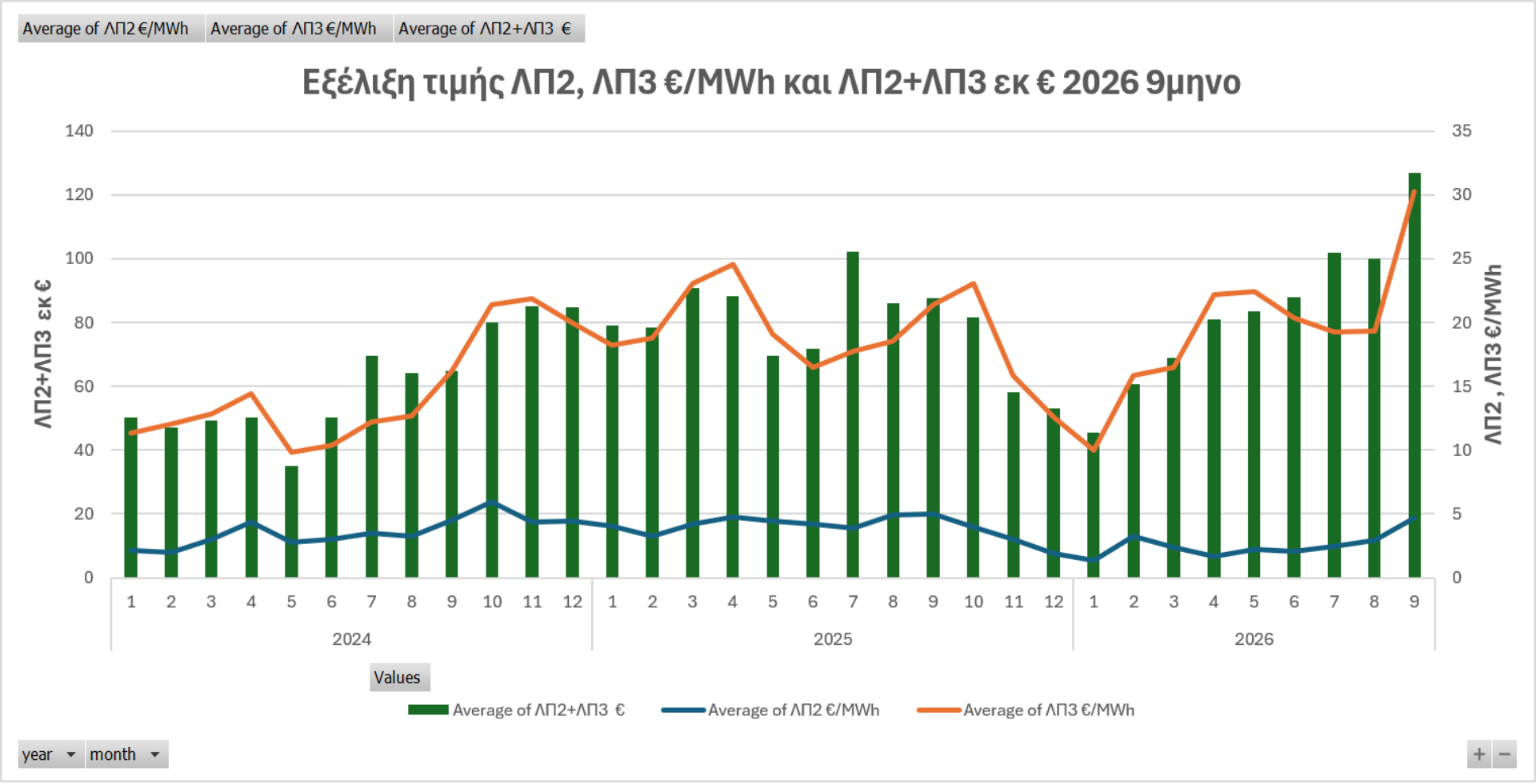
- Πετάμε τουλάχιστον 3 Twh ενέργεια ΑΠΕ λόγω έλλειψης αποθήκευσης
- Εάν η ενέργεια αυτή αποθηκευόταν θα εγχεόταν στην απογευματινή αιχμή με αποτέλεσμα τη μείωση παραγωγής από φ.α, τη μείωση του ανθρακικού αποτυπώματος της χώρας και τη μείωση της ΟΤΣ, μήπως μιλάμε για χαμένη ενέργεια που κοστίζει τουλάχιστον 600εκ € ?
- **Πόση είναι τελικά η επιβάρυνση λόγω καθυστέρησης στην αποθήκευση ?**

The Green Tank, Ιούλιος- Σεπτέμβριος 18.00-21.00 ,εισαγωγές από Βουλγαρία

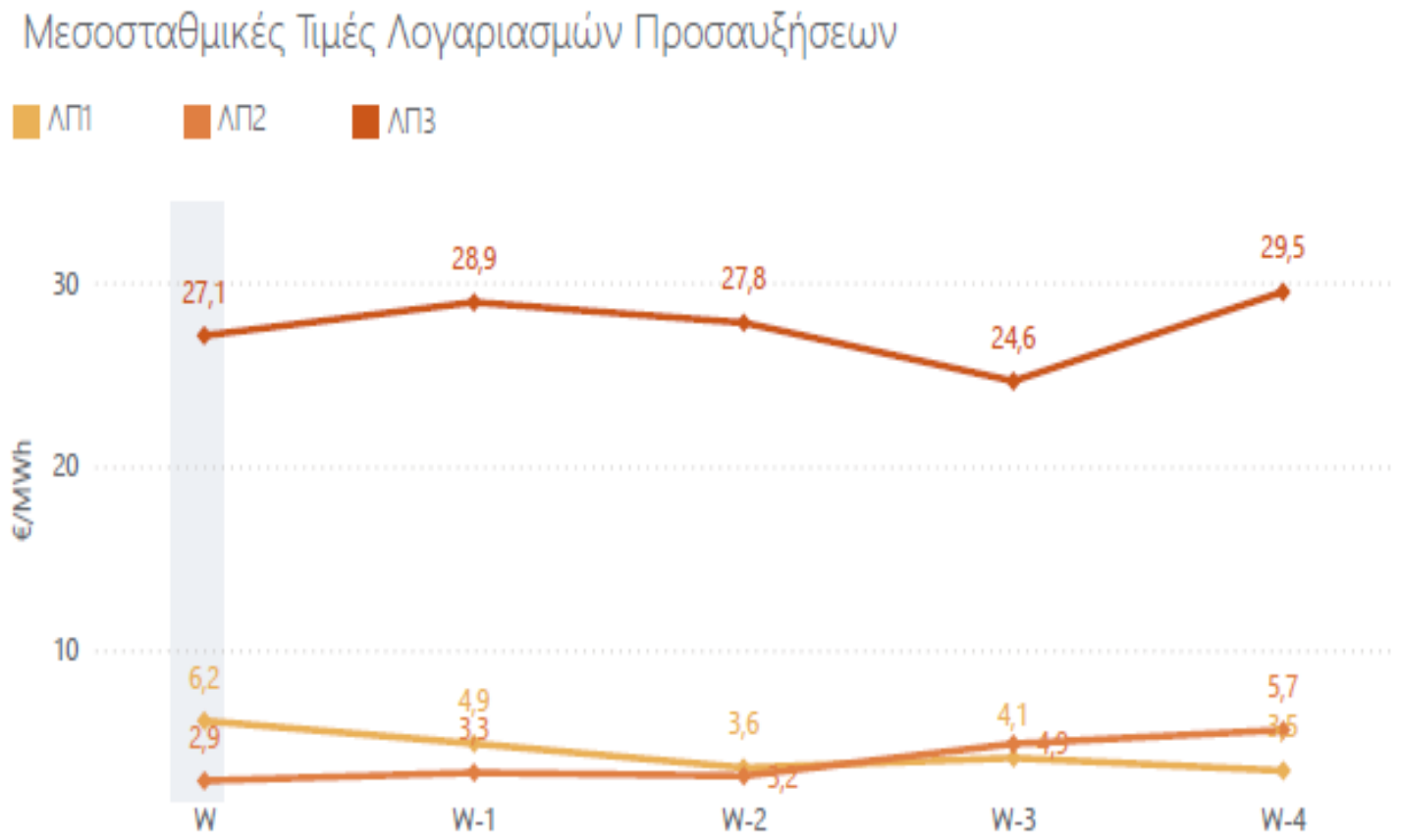


Διάγραμμα 4: *Μέσος όρος παραγωγής ορυκτού αερίου κατά τις βραδινές ώρες (18:00-21:00 CET) το τρίμηνο Ιούλιος-Σεπτέμβριος 2025 και 2026 και μέσες μεταβολές των υπόλοιπων πηγών μεταξύ 2025 και 2026 τις ίδιες ώρες και την ίδια τρίμηνη περίοδο. Με κόκκινο και θετικό πρόσημο, οι μεταβολές που αυξάνουν την ανάγκη για αέριο, ενώ με πράσινο και αρνητικό πρόσημο, οι μεταβολές που μειώνουν την ανάγκη για αέριο.*

ΛΠ2, ΛΠ3 επιβαρύνουν τον καταναλωτή με 756εκ € το 9μηνο του 2026

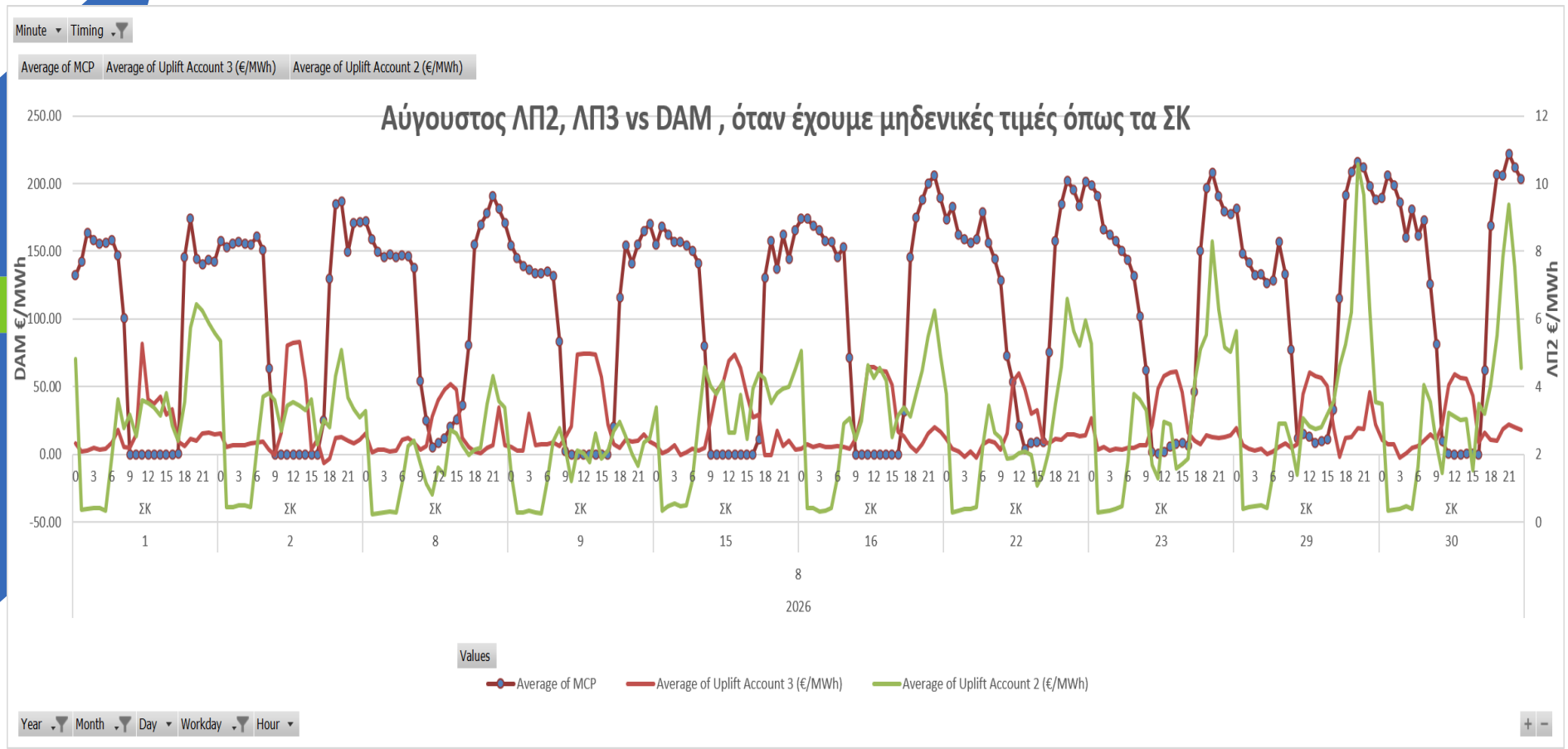


ΛΠ2, ΛΠ3 συνεχίζουν την άνοδο, w= εβδομάδα 12-18/10



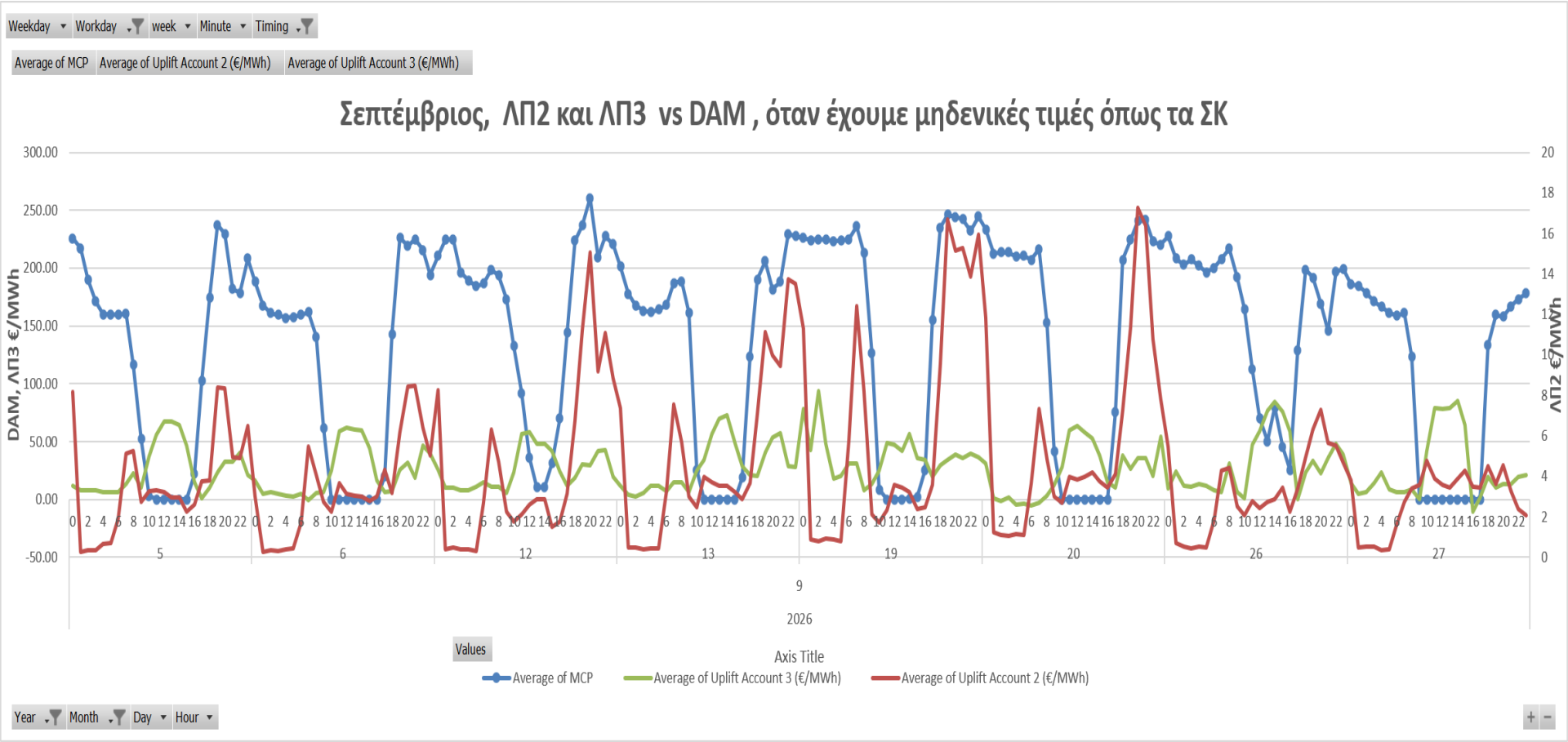
Ο ΛΠ3 φθάνει τα 80€/MWh τα μεσημέρια, ΛΠ2 τα 10€/MWH στην αιχμή

Ο Διαχειριστής τα μεσημέρια αγοράζει ενέργεια με constraint σε καθημερινή βάση, αποτέλεσμα ο ΛΠ3 αυξάνεται έως τα 80€/Mwh .
ενώ ο ΛΠ2 αυξάνεται στην απογευματινή αιχμή έως και 10 €/Mwh



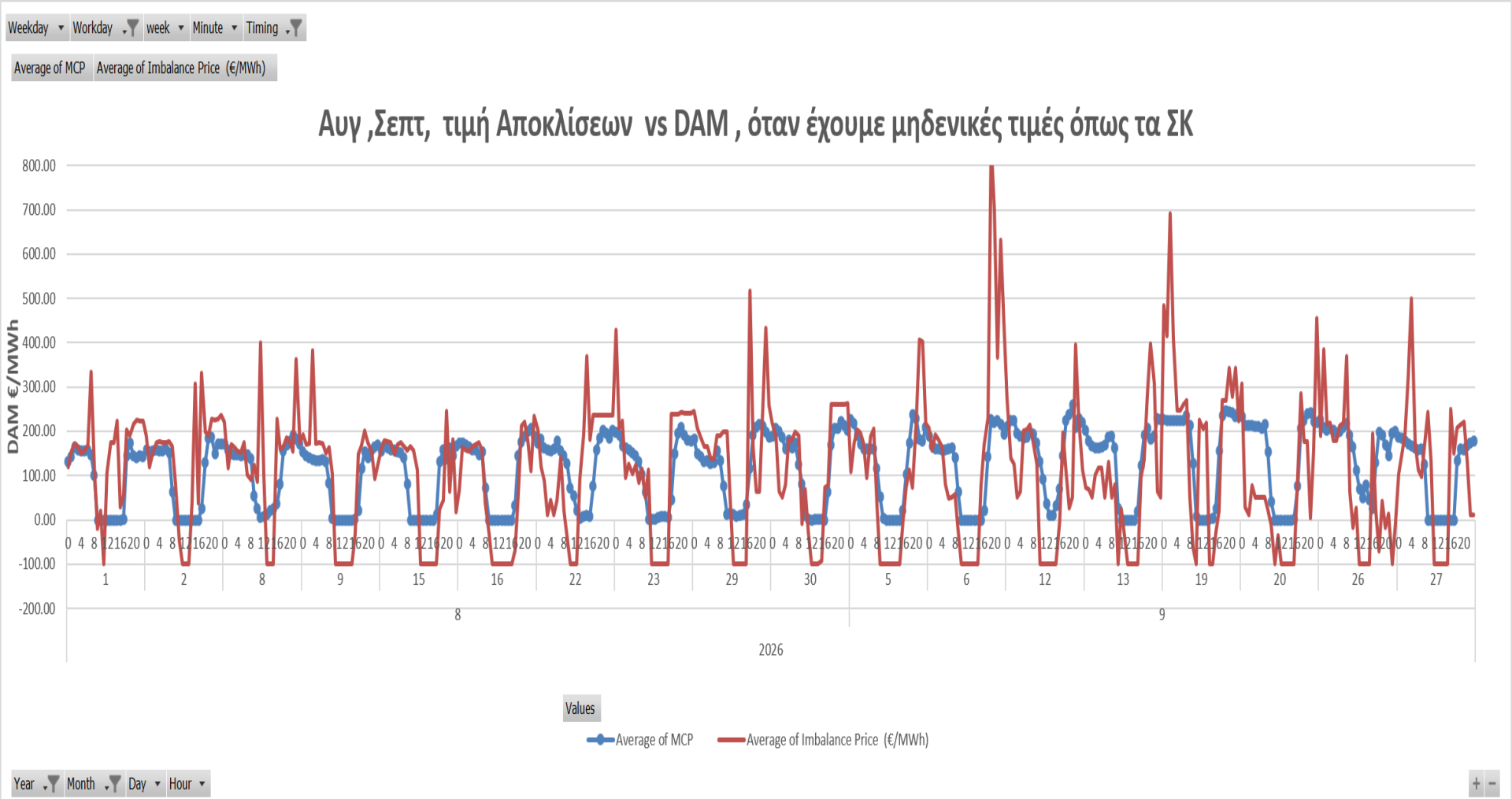
Ο ΛΠ3 φθάνει τα 80€/MWh τα μεσημέρια, ΛΠ2 τα 10€/MWH στην αιχμή

Ο Λπ2 εκτοξεύεται στην απογευματινή αιχμή έως και 17 €/Mwh τον Σεπτέμβριο



Ποιοι ωφελούνται από τη διαμόρφωση κάτω ορίου στην καθοδική -100€/MWh

- Όσοι είναι sort πληρώνονται αντί να πληρώσουν λόγω της απόκλισης τους
- Δεν υπάρχει ανταγωνισμός στην καθοδική μόνο φ.α και άντληση
- Οι ΑΠΕ δεν συμμετέχουν στην εξισορρόπηση



"Future-Proofing Electricity Bills“ Proposal for Regulation 943/2019

Εισάγεται υποχρέωση πλήρους διαφάνειας ως προς τις συνιστώσες κόστους περιλαμβανομένων (αρθρ 18.5g) :

- του κόστους απωλειών μεταφοράς ΛΠ1
- του κόστους παροχής επικουρικών υπηρεσιών (ancillary services), ΛΠ2
- και του κόστους ανακατανομής –redispatching, τμήμα του ΛΠ3

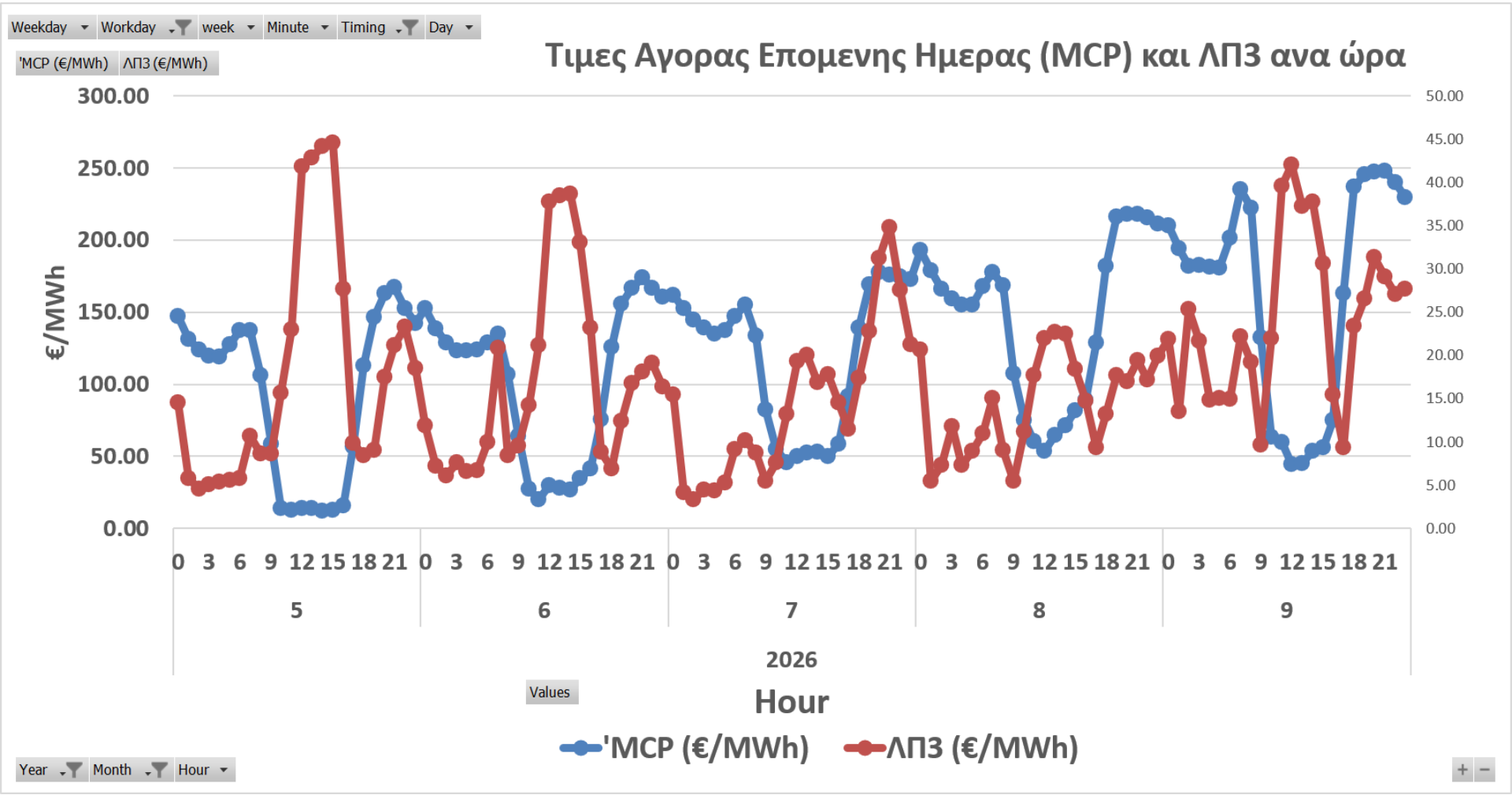
Η διάσταση αυτή έχει ιδιαίτερη σημασία για την ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, δεδομένου **ότι σημαντικό μέρος των ανωτέρω δαπανών δεν ανακτάται μέσω των χρεώσεων χρήσης** συστήματος αλλά μέσω των Λογαριασμών Προσαυξήσεων της Αγοράς Εξισορρόπησης.

Σήμερα το κόστος του redispatching είναι κρυμμένο στο κόστος ενέργειας. Σύμφωνα με στοιχεία της ΡΑΕ που υπάρχουν μόνο για το 2023 το κόστος τότε ήταν 248 εκ € σε σύνολο 738 εκ €.

Πόσο είναι λοιπόν για το 2025 , 2026? Γιατί δεν δημοσιοποιείται ?

Πρόταση: Το κόστος του redispatching και των επικουρικών υπηρεσιών πρέπει να ανακτάται μέσα από τις ΧΧΣ, όπως συμβαίνει σε όλες τις ευρωπαϊκές αγορές

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



Μειωμένο ΕΤΜΕΑΡ, ούτε τα αυτονόητα

- Εγκρίθηκε τον Μάιο μηχανισμός για μειωμένο ΕΤΜΕΑΡ μόνο για την περίοδο 2024-2026. Γιατί άραγε ; Τι θα ισχύσει από 1.1.2027;
- Εκκρεμεί η έκδοση ΥΑ
- Παραμένει ασαφές το χρονοδιάγραμμα και η διαδικασία με την οποία ο ΔΑΠΕΕΠ προτίθεται να ολοκληρώσει τις εκκρεμείς εκκαθαρίσεις των ετών 2022 και 2023.
- Οφείλονται επιστροφές 7 εκ/έτος από το 2022 στις επιλέξιμες βιομηχανίες

Ενδιαφέρουσα μελέτη-έρευνα για άσκηση market power καλοκαίρι 2024

Μετά την έκθεση της ACER **Analysis of bidding curves during high prices in South-East Europe during summer 2024 - A case study considering Greece**

Έχει δει το φως της δημοσιότητας μια ενδιαφέρουσα επιστημονική έρευνα που προσπαθεί να εξηγήσει τις τιμές που καταγράφηκαν την περίοδο Ιούλιο και Σεπτέμβριο 2024 με τη δύση του ήλιου

Regional Modeling of Market Power in Southeast Europe
Nikos Giannakakis, Anthony Papavasiliou and Daniel Ávila

https://ap-rg.eu/wp-content/uploads/2026/06/Regional-Modeling-of-Market-Power-in-Southeast-Europe-Pre-Print-v2.pdf

Ευχαριστούμε