



ΕΒΙΚΕΝ

ΕΝΩΣΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ



Power & Gas

FORUM



Χωρίς πυξίδα ανταγωνιστικότητας η ευρωπαϊκή βιομηχανία

Πέμπτη 27 Μαρτίου 2025

Ενεργειακή μετάβαση vs ενίσχυση ανταγωνιστικότητας, Χωρίς πυξίδα;

- Είναι εμφανές ότι η Επιτροπή εμμένει στο αφήγημα της πράσινης μετάβασης διατηρώντας τους ίδιους ανέφικτους στόχους.
- Φθάνουν να λένε “the cost of inaction is higher than the cost of action” και επικαλούνται τις περικοπές στις ΑΠΕ ξεχνώντας τη ζήτηση
- Θέτει ως στόχο την αποσύνδεση της τιμής των τιμολογίων ρεύματος από τις διακυμάνσεις των τιμών στη χονδρεμπορική αγορά και όχι στην ανάγκη αποσύνδεσης της τιμής ρεύματος από την τιμή του εισαγόμενου φ.α
- Τα κράτη μέλη δύνανται να εξετάσουν τη μείωση του κόστους των χρεώσεων δικτύου και των φόρων, κάτι που όμως θα έχει δημοσιονομικό αντίκτυπο και θα δημιουργήσει κράτη δύο ταχυτήτων.
- **Νέο πλαίσιο για κρατικές ενισχύσεις**
- **4.2 Aid for non-fossil flexibility support schemes**, The Commission will consider aid for the promotion of non-fossil electricity flexibility, as defined in Article 19g and 19h of the Electricity Regulation,

Η Επιτροπή επιδιώκει την επιδότηση των PPA υπό όρους «ευελιξίας»

- Η Επιτροπή αναγνωρίζει τη σημασία των βιομηχανικών PPA, μόνο που προσποιείται ότι αγνοεί ότι το προφίλ παραγωγής μιας ΑΠΕ δεν ταιριάζει με το προφίλ μια βιομηχανίας.
- Τα PPA με ΦΒ καλύπτουν μόνο το 20% του φορτίου όταν η παραγωγή γίνεται matched με την κατανάλωση. Σε συνδυασμό με μπαταρίες μπορεί να αυξηθεί. Πάντως 100% είναι ανέφικτο.
- Η αυτοκατανάλωση χωρίς έγχυση πλεονεκτεί καθώς δεν επιβαρύνεται με τα uplifts. Οι μπαταρίες behind the meter σε συνδυασμό με ΦΒ εξετάζονται μόνο εφόσον επιδοτηθούν 100%. Οι stand alone μπαταρίες δεν είναι non fossil.
- Η βιομηχανία σταθερού φορτίου δεν είναι αιχμιακός καταναλωτής. Ναι στην αμοιβή των ευέλικτων βιομηχανικών φορτίων.
- Στόχος μας πρέπει να είναι η αύξηση της βιομηχανικής παραγωγής και όχι η συρρίκνωση της για να στηριχτεί η χωρίς όριο ανάπτυξη των ΑΠΕ.

gross pool vs net pool, Πρόβλημα με τα PPA με φυσική παράδοση

- Ολιγοπωλιακή αγορά με πλήθος στρεβλώσεις και παίκτες με στρατηγικές. Η υπ' αριθμό ένα στρέβλωση είναι η αυτόματη μεταφορά του κόστους της χονδρεμπορικής αγοράς στη λιανική. Δεν μπορεί οι προμηθευτές να είναι αδιάφοροι για τις τιμές της αγοράς.
- Τα PPA με φυσική παράδοση είναι στην ουσία cfd. Δεν μπορεί να πιστοποιηθεί ότι καταναλώνουμε πράσινη ενέργεια.
- Έκθεση Draghi: η αποζημίωση των ΑΠΕ δεν πρέπει να γίνεται μέσω της spot αγοράς, αλλά μέσω cfd (upstream) και PPA (downstream). Μόνο έτσι θα περάσει το χαμηλό κόστος των ΑΠΕ στους καταναλωτές.

Tripartite Contract for Affordable Energy

- 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 ;

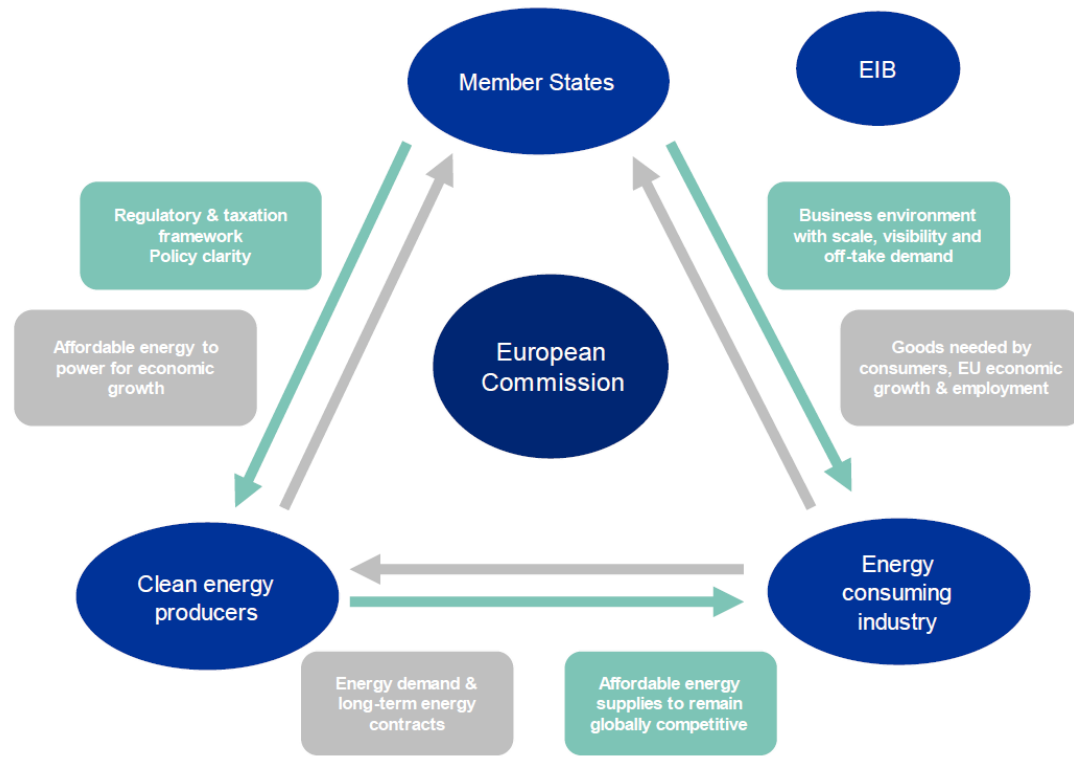
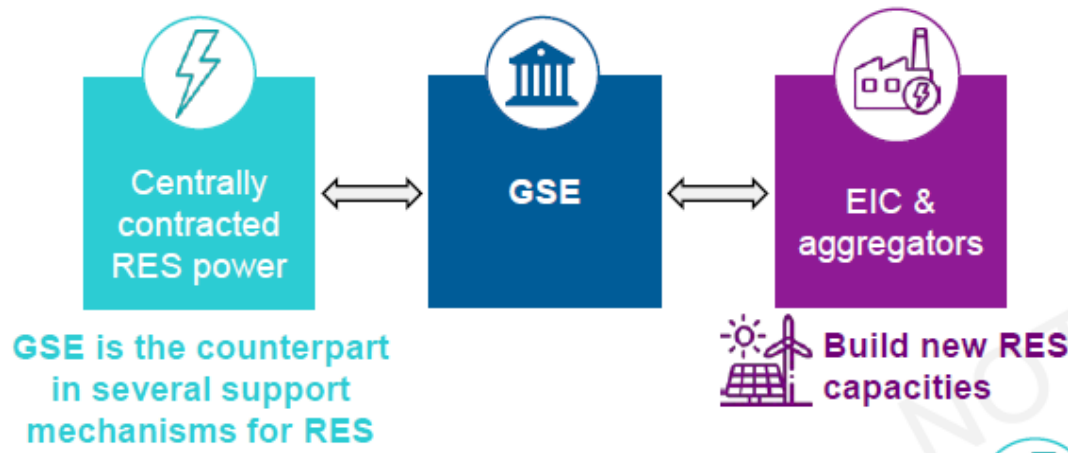


Figure 4. A Tripartite Contract for affordable energy for Europe's industry

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, μειώνοντας το ρίσκο του GSE.

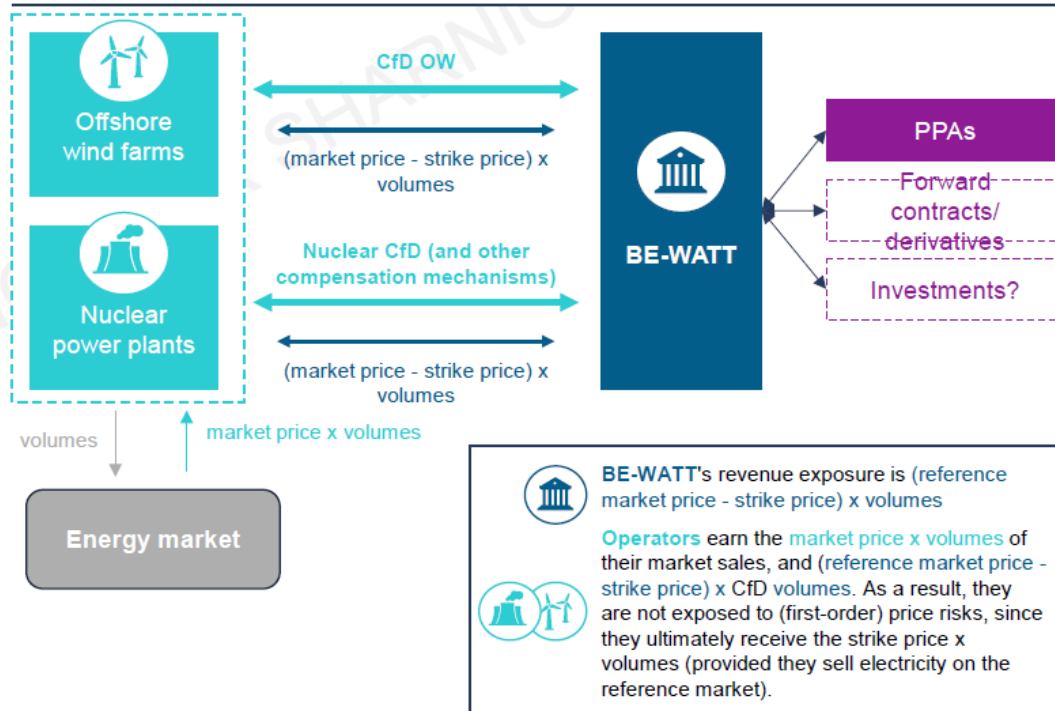
Η/Υ ;



Άλλο παράδειγμα Βέλγιο

- Με το PPA μειώνεται η έκθεση του όποιου ΔΑΠΕΕΠ στην αγορά από τα cfd's που έχει με ΑΠΕ και μεταφέρεται ένα μέρος του ρίσκου στη βιομηχανία.

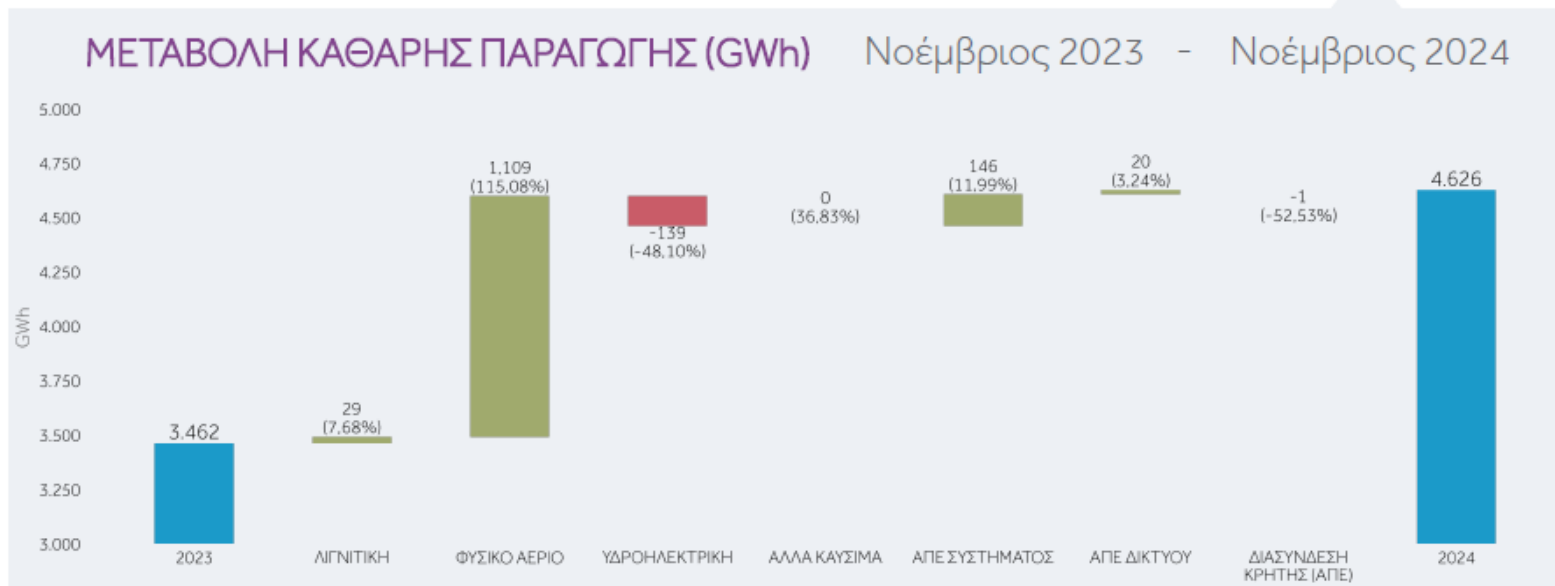
Illustration of BE-WATT's exposure without any hedging instruments



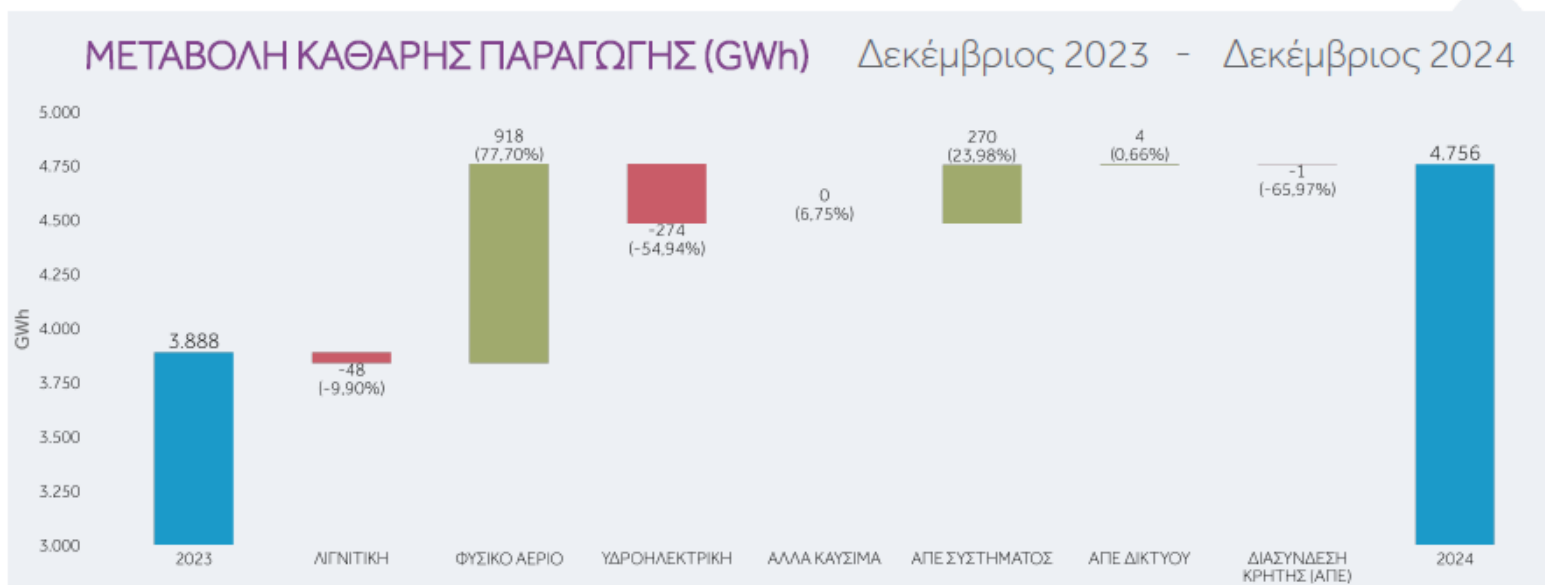
Non fossil flexibility mechanism για τη ζήτηση και την αποθήκευση

- 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 τις υπηρεσίες clean flexibility.
- 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.

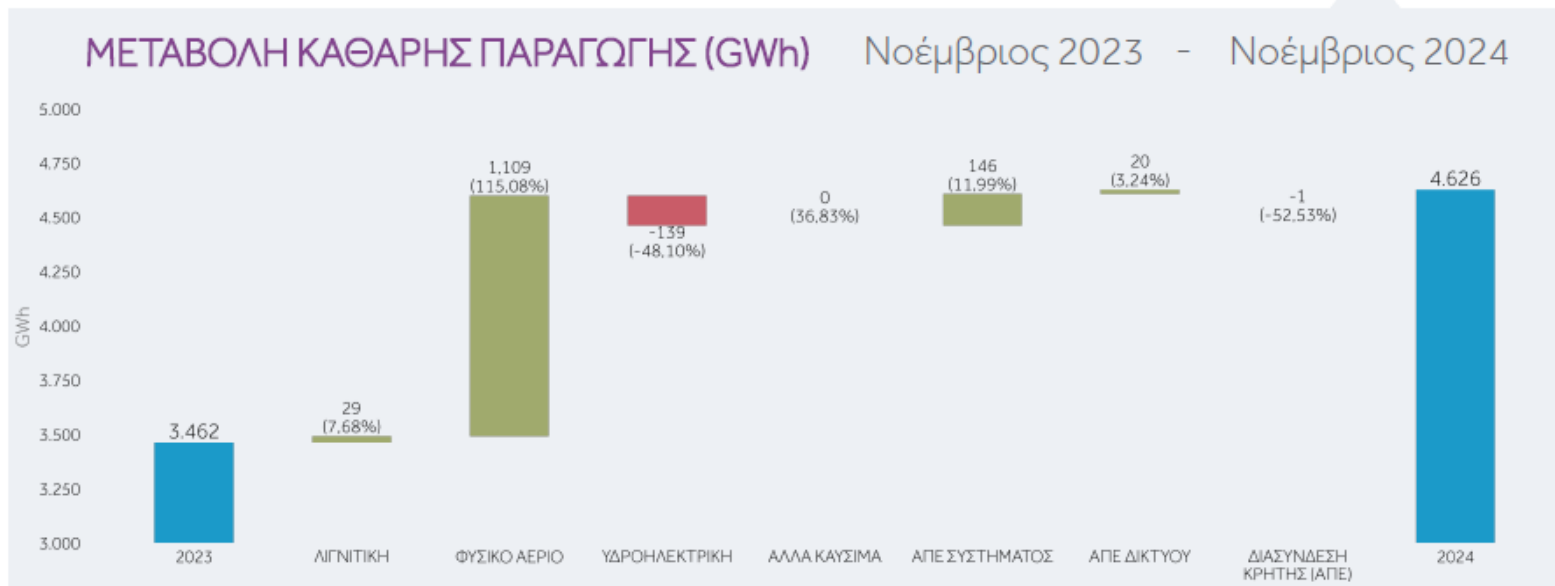
Αύξηση παραγωγής από φ.α Νοε 24 115.08 %, Ζήτηση μόνο 6.75%



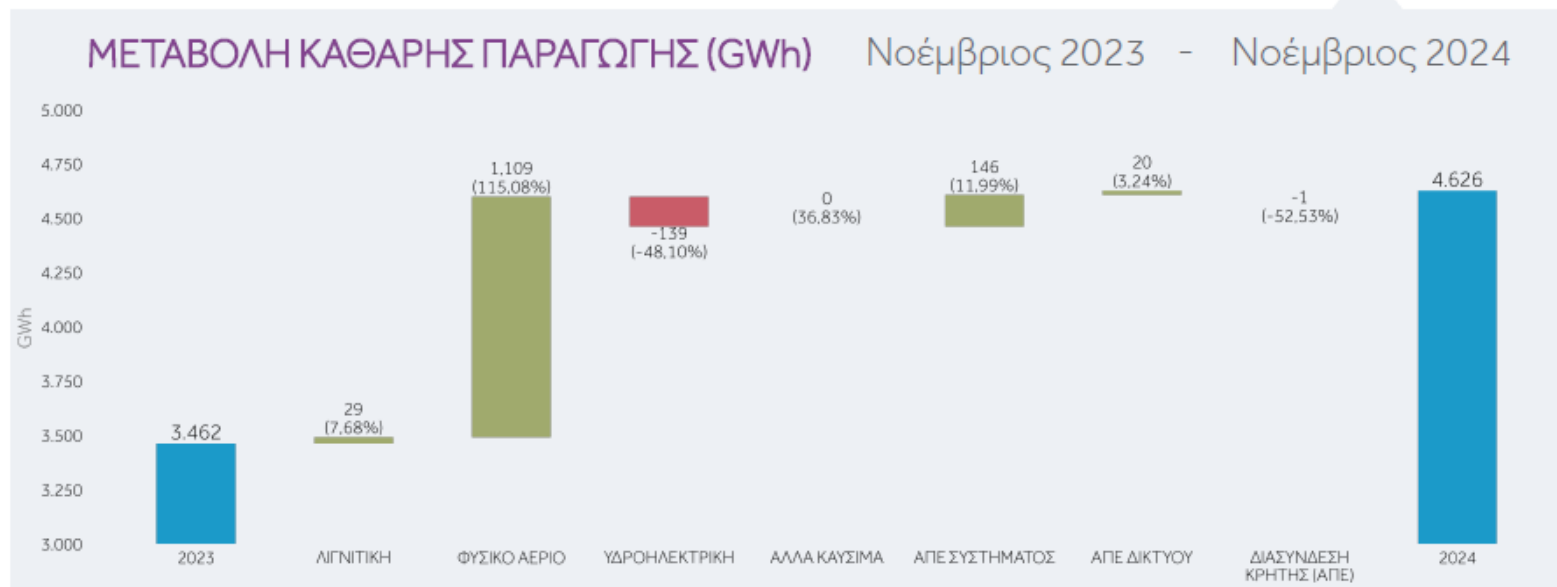
Αύξηση παραγωγής από φ.α ΔΕΚ 24 77.7% , Ζήτηση μόνο 3.25%



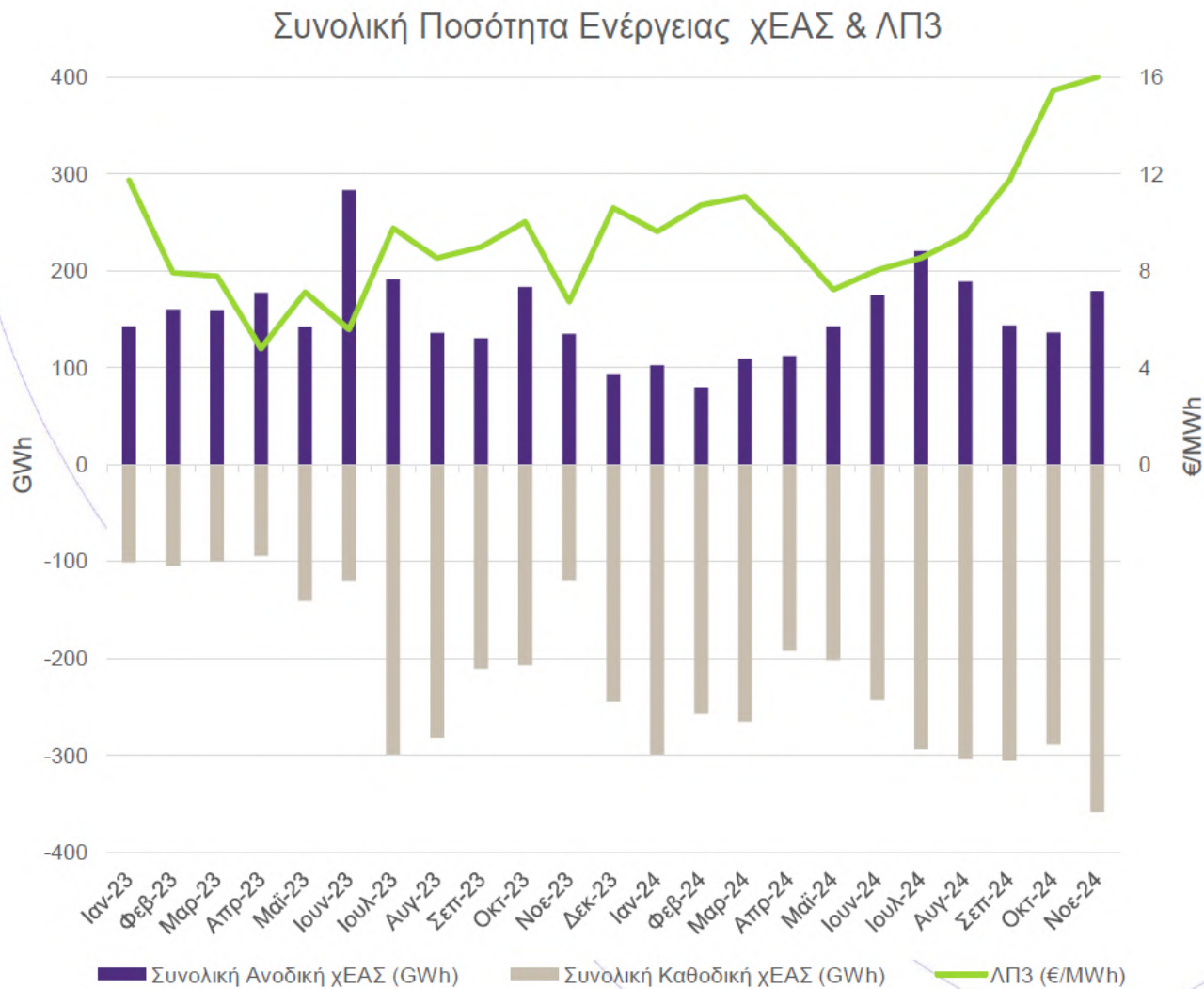
Αύξηση παραγωγής από φ.α Ιαν 25 60.77 %, Ζήτηση μειώθηκε -1%



Αύξηση παραγωγής από φ.α ΦΕΒ 107.07% %, Ζήτηση μόνο 11.7%



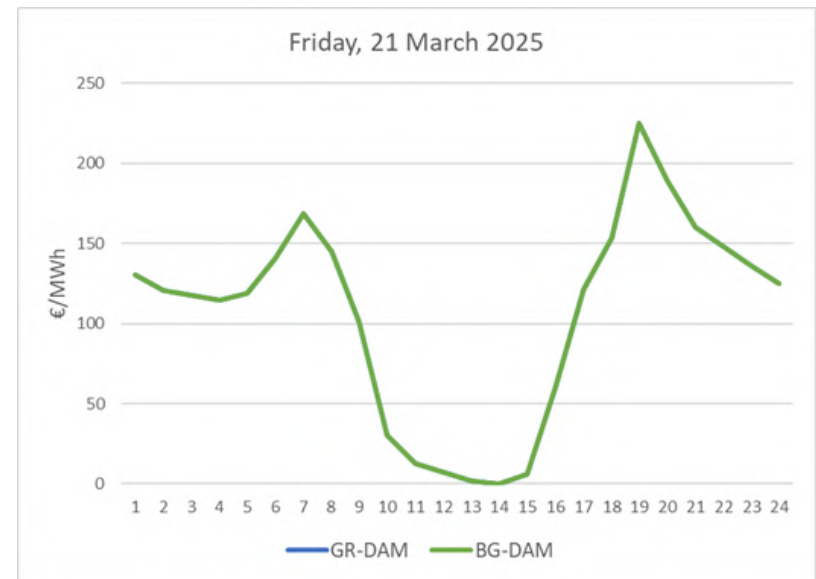
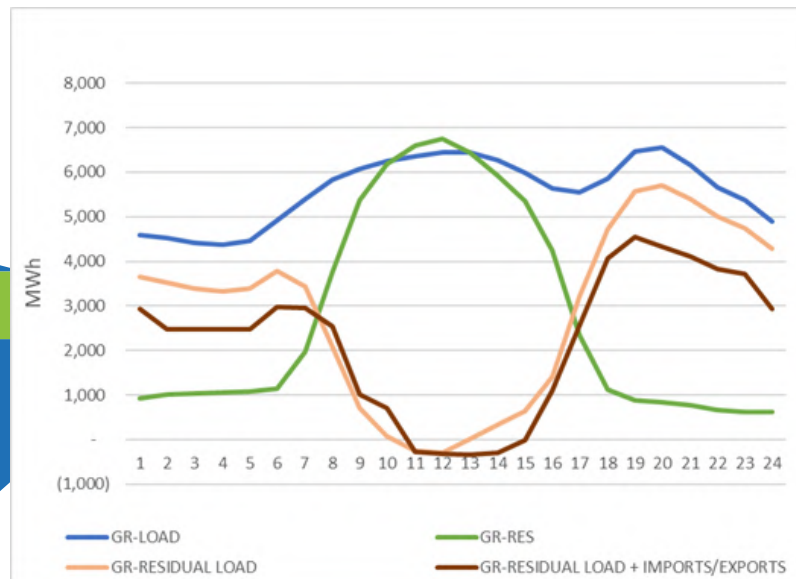
Αύξηση του ΛΠ3, ενώ οι ποσότητες ανοδικής χΕΑΣ μειώνονται



Πηγή: ADMIE

Παρασκευή 21/3, 13.00 φορτίο=6050MW , ΑΠΕ= 6970MW, 43%

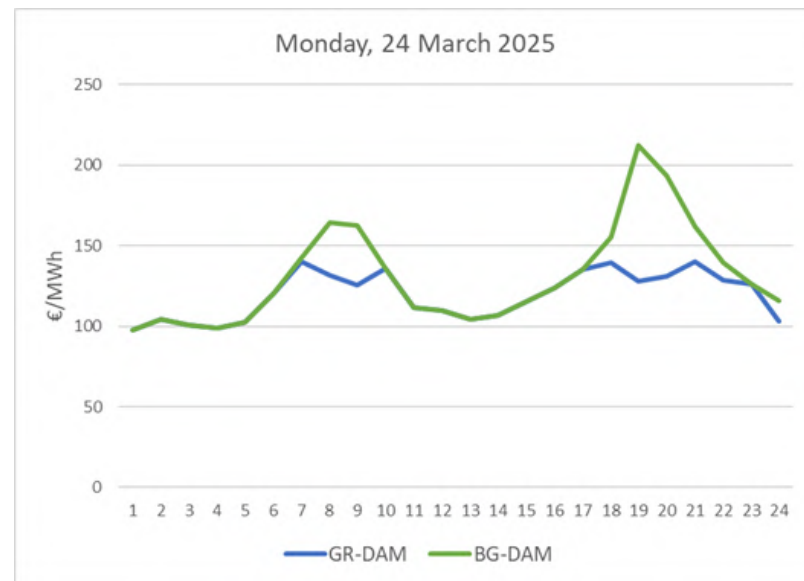
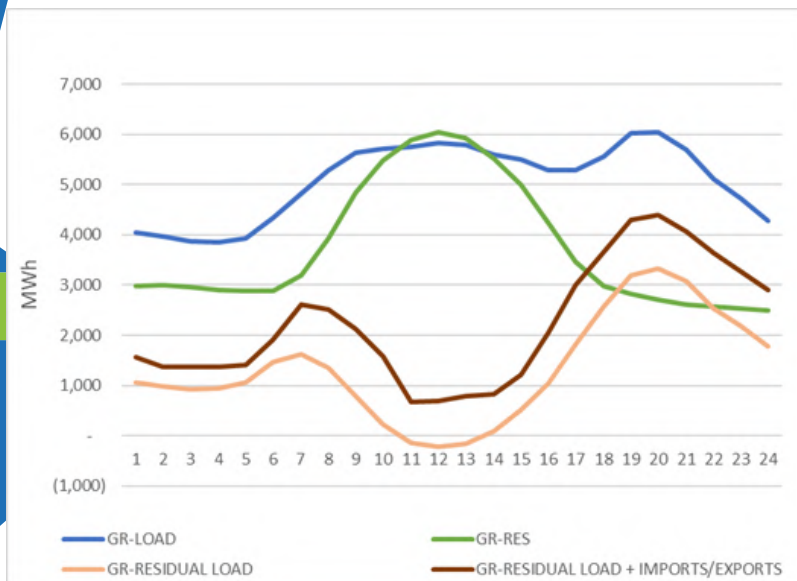
- Εισαγωγές στις 13.00 612 MWH, περικοπές ΑΠΕ 2287 MWH
- Ο ΑΔΜΗΕ εντάσσει 4 θερμικές μονάδες



Δευτέρα 24/3. 13.00 φορτίο=5950MW , ΑΠΕ= 5750MW, 57%

Εξαγωγές στις 13.00 815MWH, περικοπές ΑΠΕ 521 MWH

- Ο ΑΔΜΗΕ εντάσσει 4 θερμικές μονάδες





Ευχαριστούμε