ΜΗΝΙΑΙΟ ΔΕΛΤΙΟ **ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

Αύγουστος 2025 - Έκδοση 1η

αδμηε

Με μια ματιά 01

Ισοζύγιο 02

Ζήτηση 03

Παραγωγή 11

Διασυνδέσεις 21

Παράρτημα 23

Ο μήνας με μια ματιά

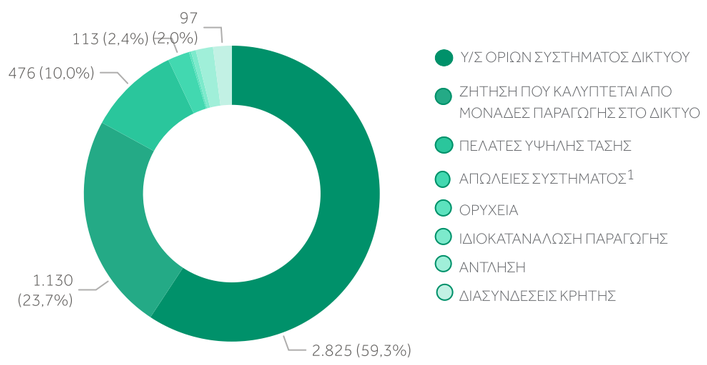
Ζήτηση

Συνολική Ζήτηση

4.767 GWh

↓ **7,78%** Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

Εκτίμηση συνολικής ζήτησης (GWh)



Μέγιστη συνολική ζήτηση

↑ 04/08/2025 14:00

8.517 MW

Ελάχιστη συνολική ζήτηση

↓ 31/08/2025 7:00

4.595 MW

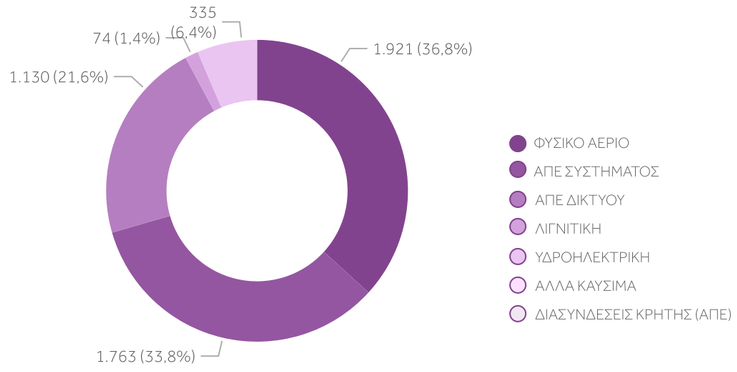
Παραγωγή

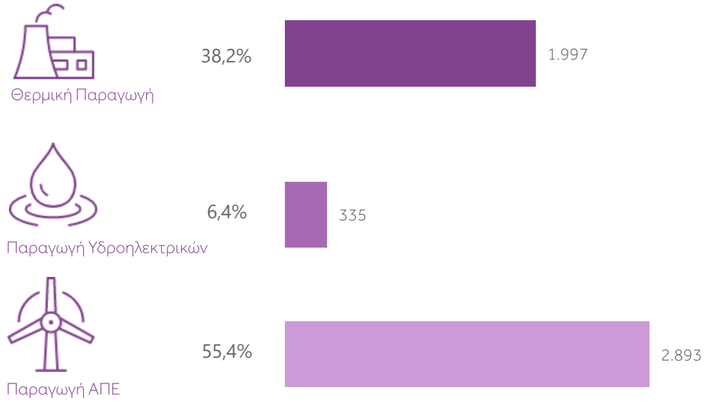
Συνολική Παραγωγή

5.224 GWh

↑ **3,57%** Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

Εκτίμηση συνολικής παραγωγής (GWh)





Διασυνδέσεις

Ισοζύγιο Διασυνδέσεων

-457 GWh

↓ **582** GWh Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

Εισαγωγές

160 GWh

↓ **71,71%**

Εξαγωγές

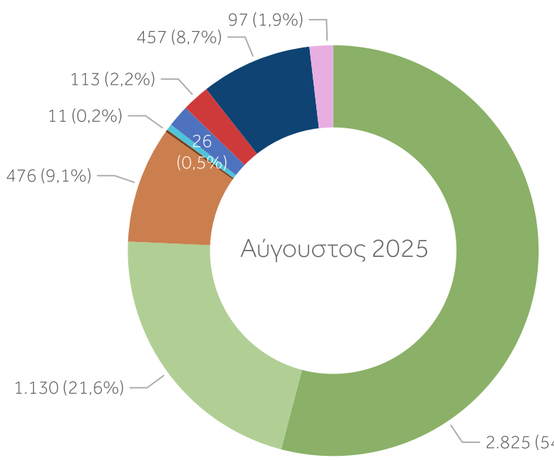
617 GWh

↑ **39,78%**

1 Το ποσοστό που αναφέρεται στις απώλειες στο εν λόγω γράφημα δεν σχετίζεται με το Ποσοστό Απωλειών Συστήματος που παρουσιάζεται στη σελίδα 5 του παρόντος Δελτίου.

Ισοζύγιο Ηλεκτρικής Ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ [1] & ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ [3]

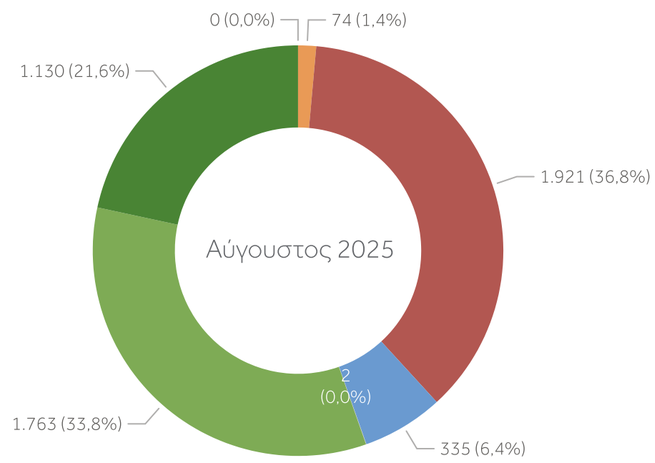


Ισοζύγιο Ηλεκτρικής Ενέργειας
Αύγουστος 2025

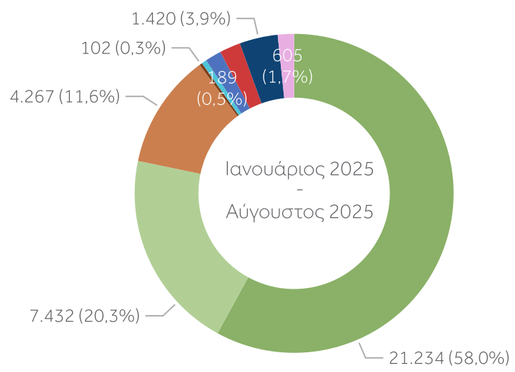
5.224 GWh

- Υ/Σ ΟΡΙΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ-ΔΙΚΤΥΟΥ
- ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ
- ΠΕΛΑΤΕΣ ΥΨΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ
- ΟΡΥΧΕΙΑ
- ΙΔΙΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ
- ΑΝΤΛΗΣΗ
- ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ [4]
- ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ
- ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ ΚΡΗΤΗΣ

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ [2] & ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ [3]

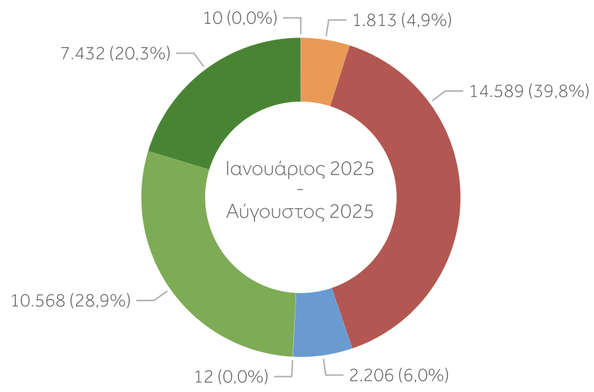


- ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ
- Φ. ΑΕΡΙΟΥ
- ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
- ΑΛΛΑ ΚΑΥΣΙΜΑ
- ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
- ΑΠΕ ΔΙΚΤΥΟΥ
- ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ
- ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ ΚΡΗΤΗΣ (ΑΠΕ)



Ισοζύγιο Ηλεκτρικής Ενέργειας
Ιανουάριος 2025 - Αύγουστος 2025

36.629 GWh



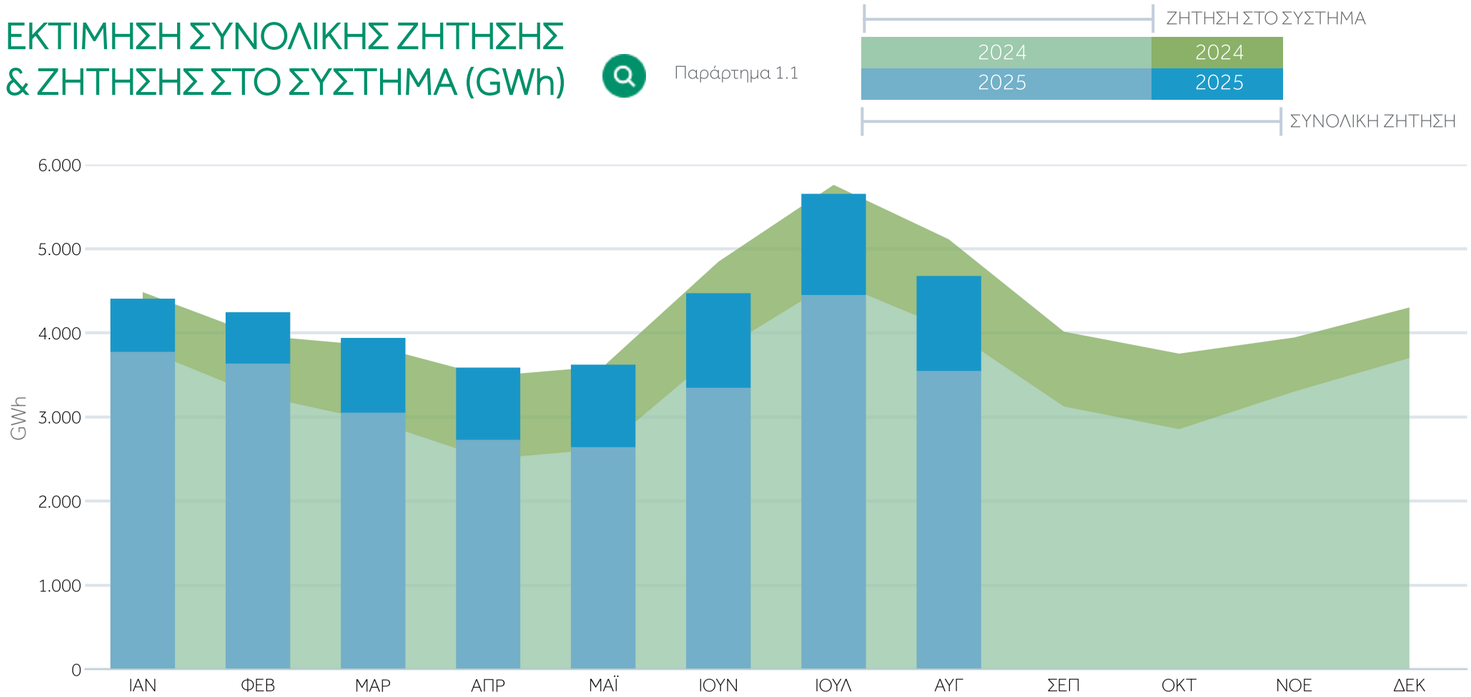
Σημειώσεις

1 Δεν περιλαμβάνεται η ζήτηση στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.
2 Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για τη Μέση Τάση και μετρήσεις και εκτιμήσεις για τη Χαμηλή Τάση.
3 Το ισοζύγιο διασυνδέσεων εμφανίζεται στην εκτίμηση συνολικής ζήτησης όταν είναι εξαγωγικό και στην εκτίμηση συνολικής παραγωγής όταν είναι εισαγωγικό.
4 Το ποσοστό που αναφέρεται στις απώλειες στο εν λόγω γράφημα δεν σχετίζεται με το Ποσοστό Απωλειών Συστήματος που παρουσιάζεται στη σελίδα 5 του παρόντος Δελτίου.

Συνολική Ζήτηση & Ζήτηση στο Σύστημα

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ & ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (GWh)

Παράρτημα 1.1



ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ (GWh) Αύγουστος 2024 - Αύγουστος 2025

Συνολική Ζήτηση [2]

4.678 GWh

8,49% Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

Ζήτηση στο Σύστημα [1]

3.548 GWh

12,25% Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

Σημειώσεις

1 Ως ζήτηση στο Σύστημα ορίζεται η απαίτηση σε επίπεδο παραγωγής για την κάλυψη των φορτίων του Συστήματος (εκτός της άντλησης), η οποία καλύπτεται από μονάδες του Διασυνδεδεμένου Συστήματος (συμβατικές και ΑΠΕ). Δεν περιλαμβάνεται η ζήτηση που καλύπτεται από μονάδες που εγχέουν στο Δίκτυο. Αναλυτικά στην εκτίμηση της ζήτησης στο Σύστημα περιλαμβάνονται η ζήτηση από πελάτες Υψηλής Τάσης, ορυχεία, ιδιοκατανάλωση παραγωγής, η ζήτηση στους Υ/Σ ορίων Συστήματος-Δικτύου, οι απώλειες του Συστήματος και οι διασυνδέσεις της Κρήτης

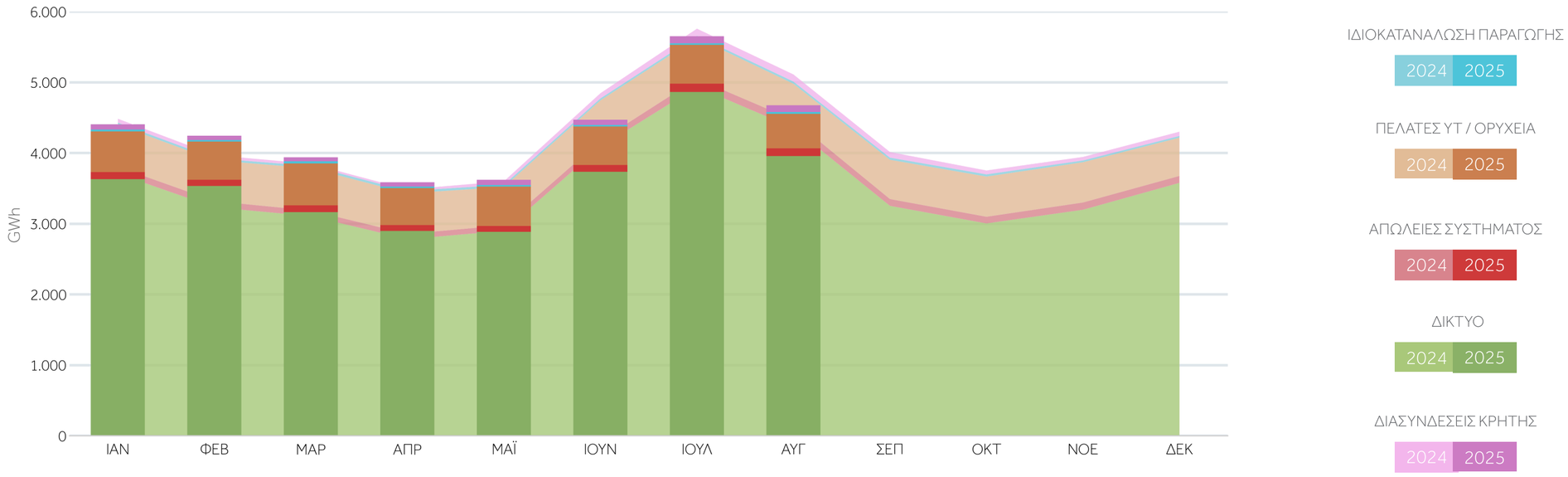
2 Ως συνολική ζήτηση ορίζεται η απαίτηση σε επίπεδο παραγωγής για την κάλυψη των φορτίων (εκτός της άντλησης) στην ηπειρωτική χώρα και στα διασυνδεδεμένα με αυτή νησιά. Αναλυτικά στην εκτίμηση της συνολικής ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας περιλαμβάνονται η ζήτηση στο Σύστημα και η εκτίμηση της ζήτησης που καλύπτεται από μονάδες παραγωγής στο Δίκτυο. Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και μετρήσεις και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση.

Ζήτηση ανά Κατηγορία Πελατών

ΕΞΕΛΙΞΗ ΖΗΤΗΣΗΣ (GWh)

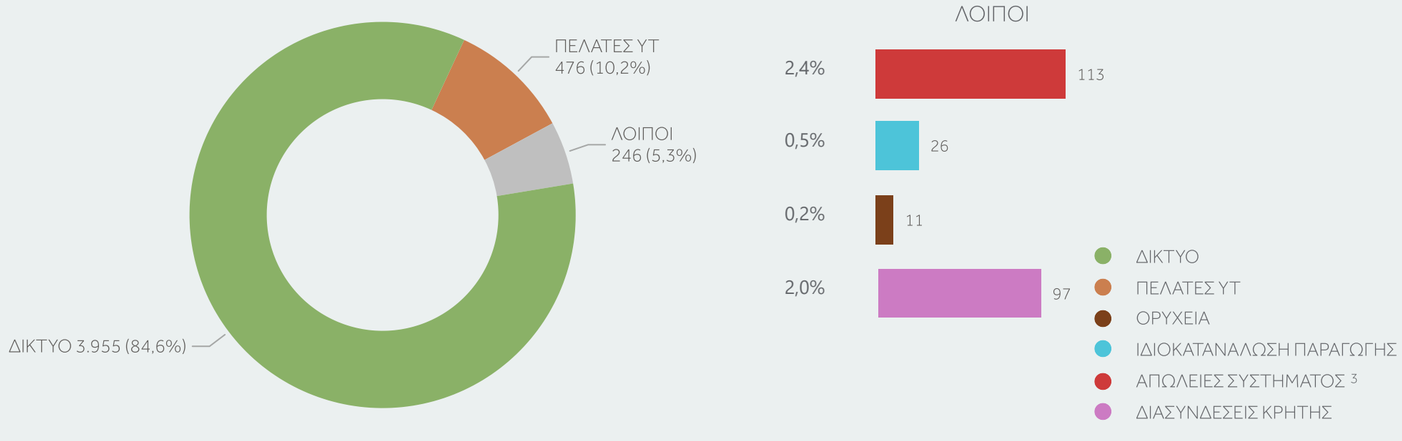
Παράρτημα 1.1

ανά κατηγορία πελατών



ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΕΛΑΤΩΝ (GWh)

Αύγουστος 2025



Σημειώσεις

1 Στη ζήτηση στο Δίκτυο περιλαμβάνεται η ζήτηση στους Υ/Σ ορίων Συστήματος-Δικτύου και η εκτίμηση της ζήτησης που καλύπτεται από μονάδες παραγωγής στο Δίκτυο. Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για τη Μέση Τάση και μετρήσεις και εκτιμήσεις για τη Χαμηλή Τάση.

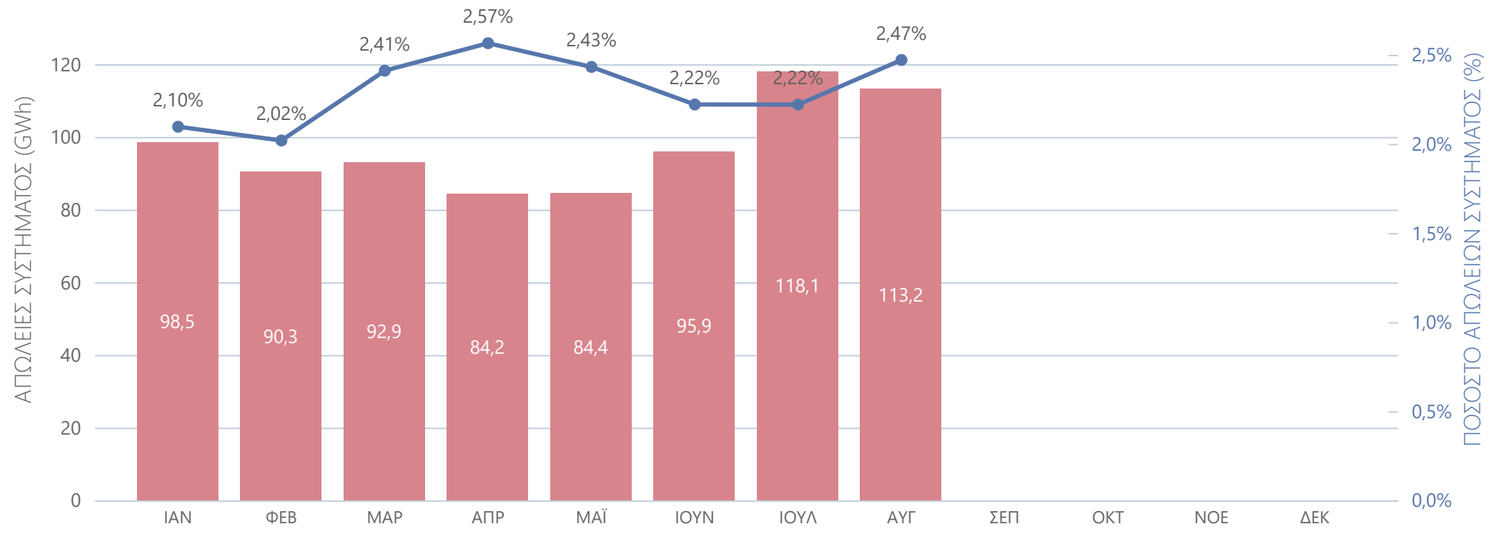
2 Στη ζήτηση δεν περιλαμβάνεται η άντληση.

3 Το ποσοστό που αναφέρεται στις απώλειες στο εν λόγω γράφημα δεν σχετίζεται με το Ποσοστό Απωλειών Συστήματος που παρουσιάζεται στη σελίδα 5 του παρόντος Δελτίου.

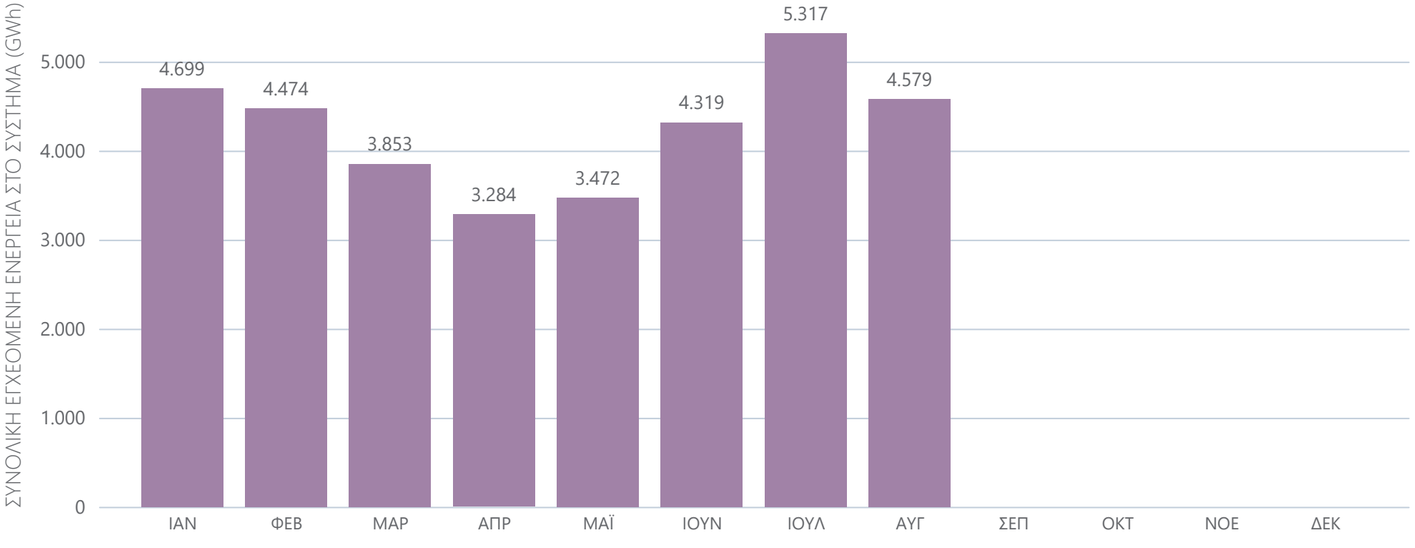
Ανάλυση Απωλειών Συστήματος

ΕΞΕΛΙΞΗ ΑΠΩΛΕΙΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ (GWh) και ΠΟΣΟΣΤΟΥ ΑΠΩΛΕΙΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ (%)

ως προς τη Συνολική Εγχεόμενη Ενέργεια στο Σύστημα (%)



ΕΞΕΛΙΞΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΕΓΧΕΟΜΕΝΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (GWh)



ΠΟΣΟΣΤΟ ΑΠΩΛΕΙΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ (%)

Αύγουστος 2025

2,47% ως προς τη συνολική εγχεόμενη ενέργεια στο Σύστημα

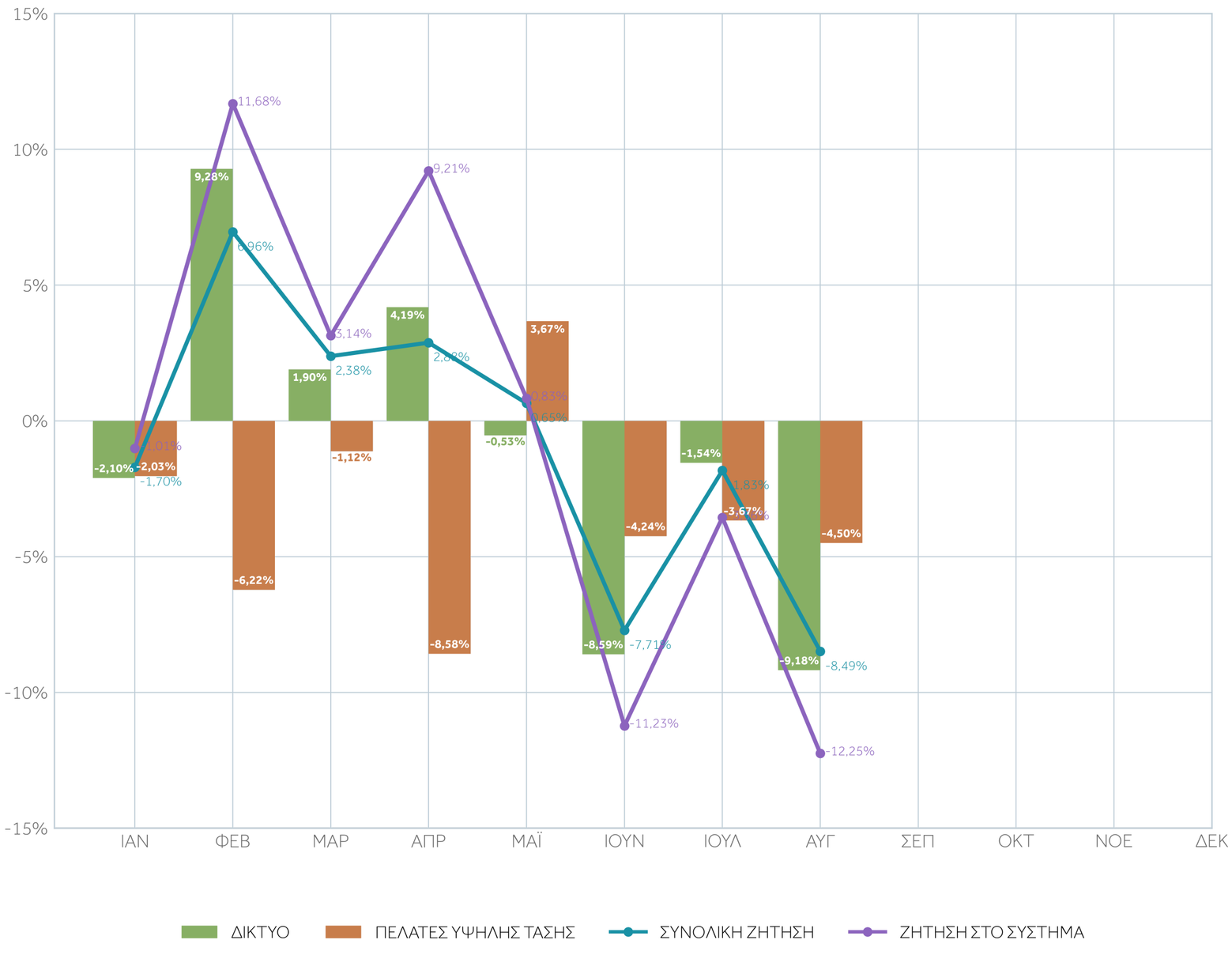
Σημειώσεις

1 Το Ποσοστό Απωλειών Συστήματος υπολογίζεται ως το πηλίκο των Απωλειών Συστήματος προς τη Συνολικά Εγχεόμενη Ενέργεια στο Σύστημα.

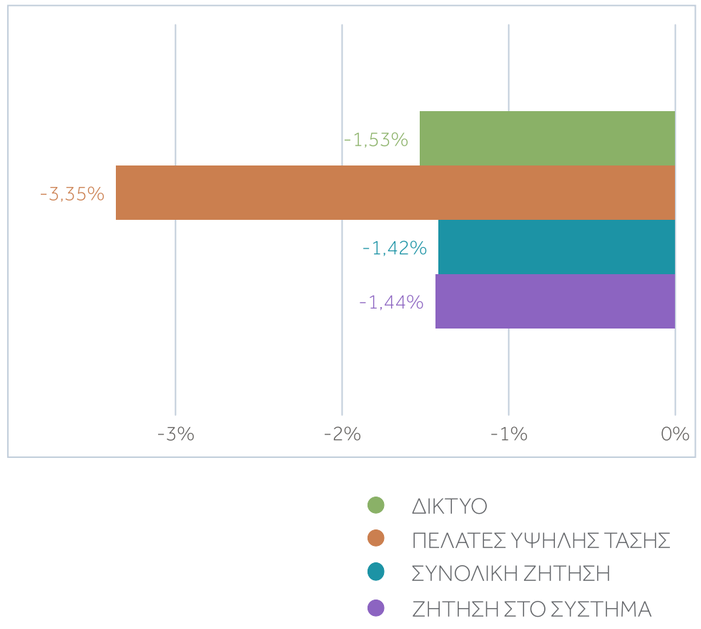
2 Η Συνολικά Εγχεόμενη Ενέργεια στο Σύστημα περιλαμβάνει την παραγωγή των συμβατικών μονάδων και των μονάδων ΑΠΕ Συστήματος, τις εγχύσεις από τις διασυνδέσεις, καθώς και την ενέργεια που εγχέεται στο Σύστημα από το σύνολο των Υ/Σ Ορίων Συστήματος - Δικτύου

Εξέλιξη Ζήτησης σε σχέση με το προηγούμενο έτος

ΕΞΕΛΙΞΗ ΖΗΤΗΣΗΣ σε σχέση με τον αντίστοιχο μήνα του προηγούμενου έτους



ΕΞΕΛΙΞΗ ΖΗΤΗΣΗΣ τρέχοντος έτους σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο προηγούμενου έτους



Σημειώσεις

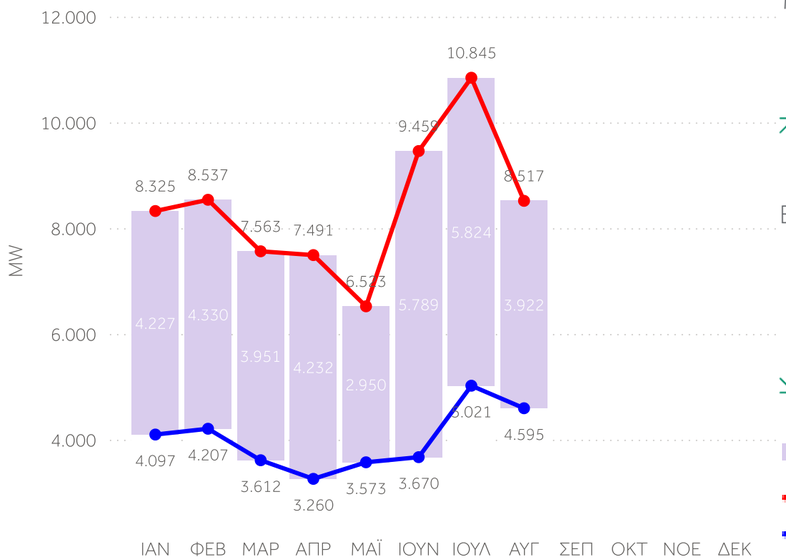
1 Στη ζήτηση στο Δίκτυο περιλαμβάνεται η ζήτηση στους Υ/Σ ορίων Συστήματος-Δικτύου και η εκτίμηση της ζήτησης που καλύπτεται από μονάδες παραγωγής στο Δίκτυο. Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για τη Μέση Τάση και μετρήσεις και εκτιμήσεις για τη Χαμηλή Τάση.

2 Στη ζήτηση δεν περιλαμβάνεται η άντληση.

ΜΕΓΙΣΤΗ & ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ (MW)

τρέχοντος έτους

Παράρτημα 1.2



Μέγιστη Συνολική Ζήτηση

24/07/2025

14:00

10.845 MW

Ελάχιστη Συνολική Ζήτηση

21/04/2025

5:00

3.260 MW

Διακύμανση Συνολικής Ζήτησης

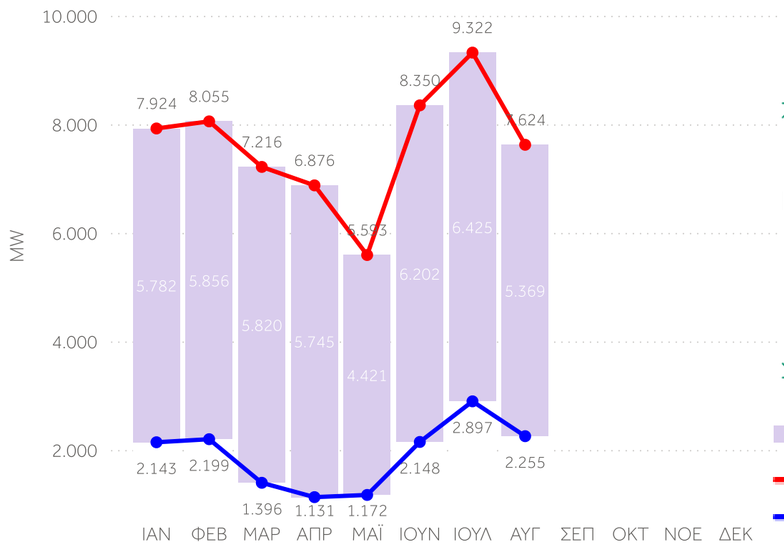
Μέγιστη Συνολική Ζήτηση

Ελάχιστη Συνολική Ζήτηση

ΜΕΓΙΣΤΗ & ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)

τρέχοντος έτους

Παράρτημα 1.3



Μέγιστη Ζήτηση στο Σύστημα

25/07/2025

21:00

9.322 MW

Ελάχιστη Ζήτηση στο Σύστημα

18/04/2025

12:00

1.131 MW

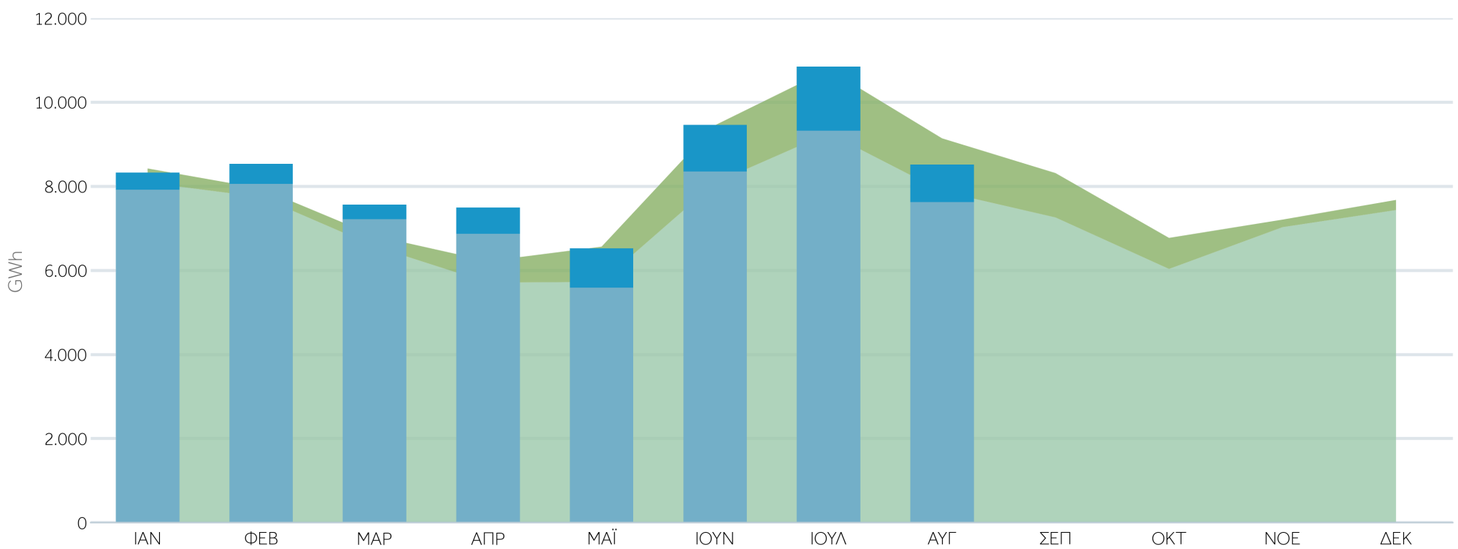
Διακύμανση Ζήτησης στο Σύστημα

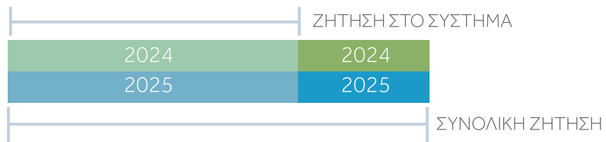
Μέγιστη Ζήτηση στο Σύστημα

Ελάχιστη Ζήτηση στο Σύστημα

ΜΕΓΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ & ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)

Παράρτημα 1.2 - 1.3





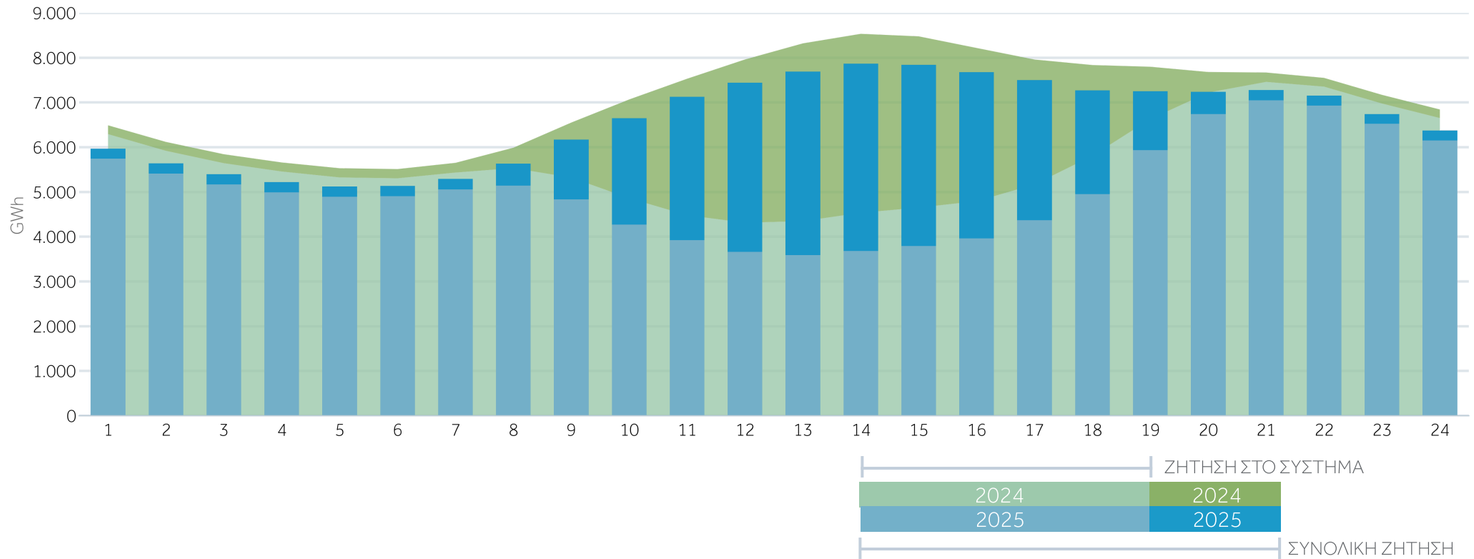
Σημειώσεις

- Στην ανάλυση της μέγιστης & ελάχιστης ζήτησης η συνολική ζήτηση και η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα περιλαμβάνει και την άντληση.
- Η ανάλυση γίνεται βάσει ωριαίων μεγεθών.

ΜΕΣΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ & ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)

Παράρτημα 1.4

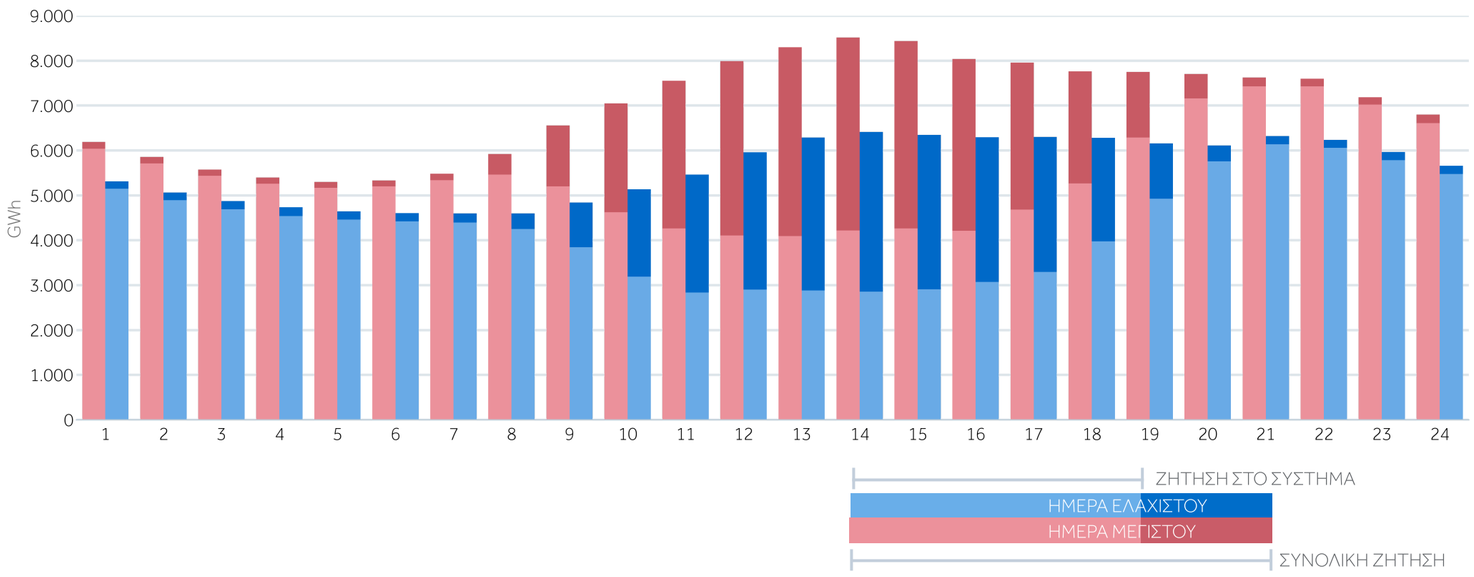
Εργάσιμων ημερών του μήνα Αυγούστου τρέχοντος & προηγούμενου έτους



ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ & ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)

Παράρτημα 1.5

Κατά την ημέρα μεγίστου και ελαχίστου του μήνα Αυγούστου 2025



ΜΕΓΙΣΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ

04/08/2025

14:00

8.517 MW

ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ

31/08/2025

7:00

4.595 MW

ΜΕΓΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

11/08/2025

21:00

7.624 MW

ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

17/08/2025

14:00

2.255 MW

Σημειώσεις

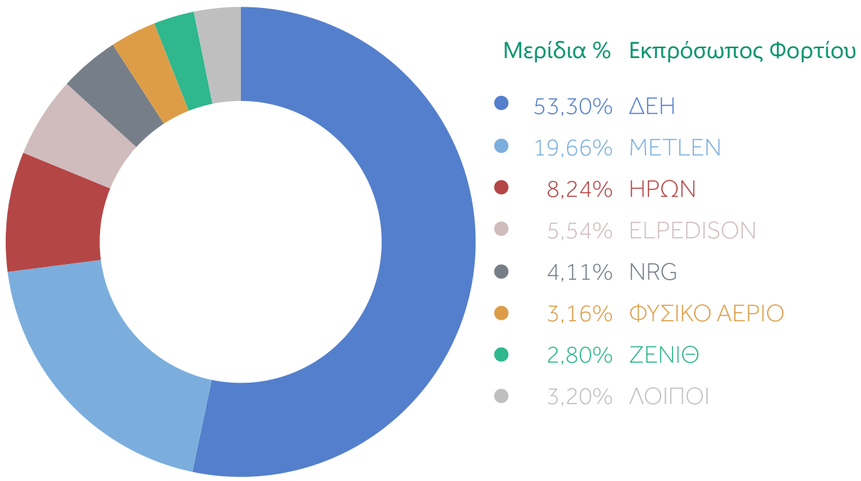
- Για κάθε ώρα η ζήτηση προκύπτει ως ο μέσος όρος της ζήτησης της αντίστοιχης ώρας για κάθε εργάσιμη ημέρα του μήνα.
- Στη συνολική ζήτηση και ζήτηση στο σύστημα περιλαμβάνεται και η άντληση.

Μερίδια Εκπροσώπων Φορτίου - Κατανάλωση ανά επίπεδο τάσης

ΜΕΡΙΔΙΑ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ (%)

Παράρτημα 1.7

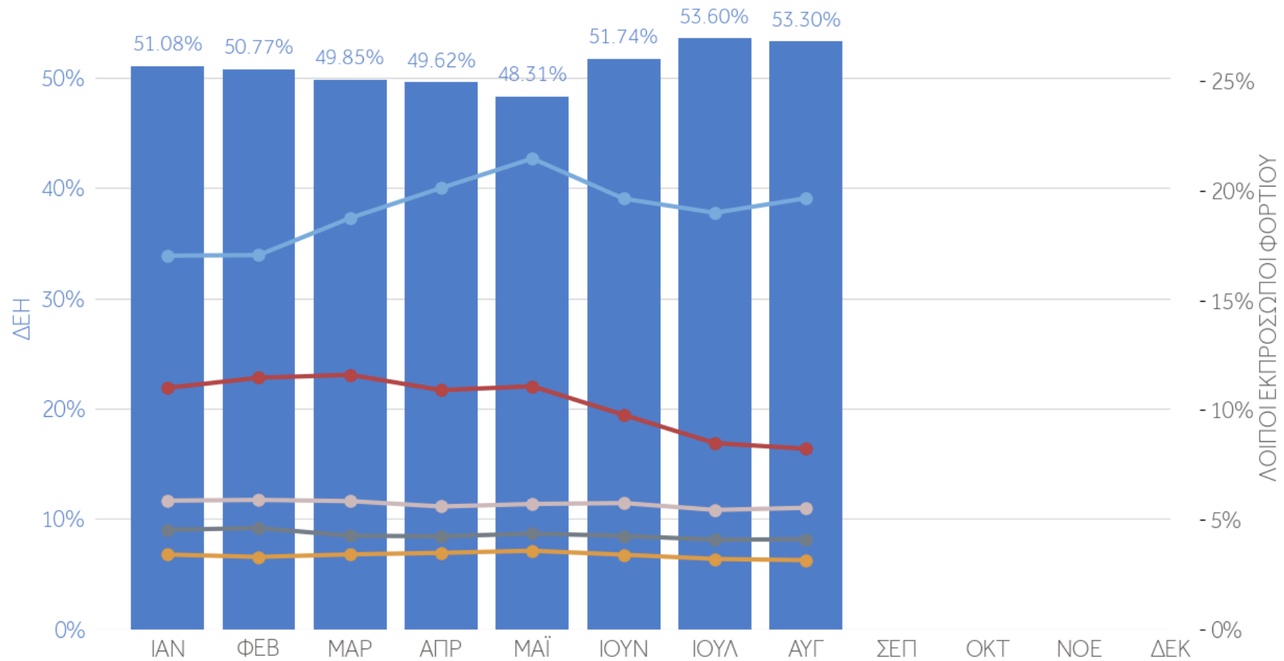
(παρουσιάζονται οι εκπρόσωποι με μερίδιο >1% στον τρέχοντα μήνα)



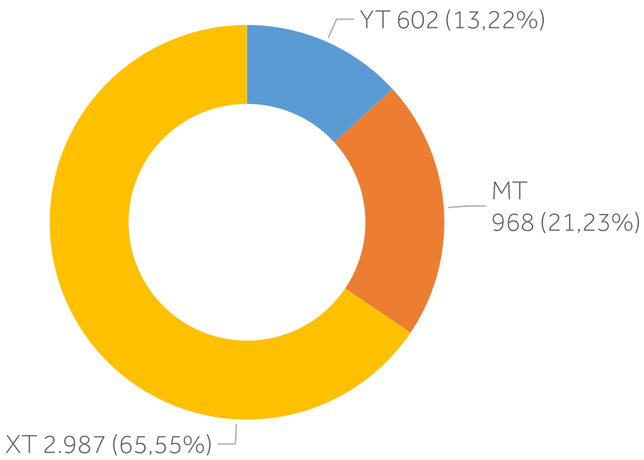
ΕΞΕΛΙΞΗ ΜΕΡΙΔΙΩΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ (%)

Παράρτημα 1.6

(6 εκπρόσωποι φορτίου με τη μεγαλύτερη διείσδυση στο τρέχον έτος)



ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΑΝΑ ΕΠΙΠΕΔΟ ΤΑΣΗΣ (GWh/%)



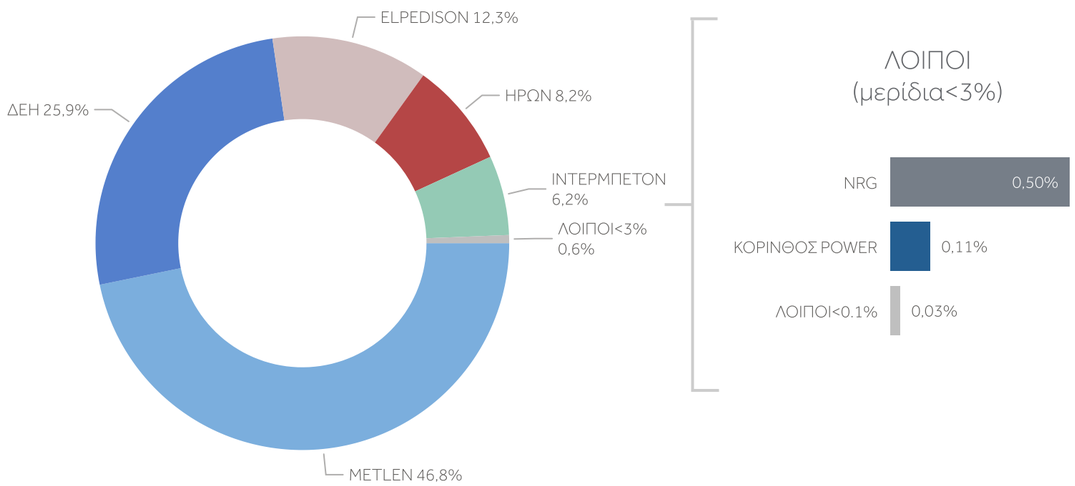
Σημειώσεις

- Στα δεδομένα με τα οποία προκύπτουν τα μερίδια εκπροσώπων συμπεριλαμβάνονται:
  - Οι Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες και οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν τα βοηθητικά φορτία των μονάδων τους.
  - Οι καταναλώσεις των πελατών Χαμηλής Τάσης είναι προκαταρκτική εκτίμηση από τον Διαχειριστή του Δικτύου.
- Τα μεγέθη σε GWh αφορούν σε ενέργεια ανηγμένη στα όρια Συστήματος-Δικτύου.
- Δεν περιλαμβάνεται η μετρούμενη απορρόφηση ενέργειας των Προμηθευτών του Συστήματος της Κρήτης από τις διασυνδέσεις της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ.

Μερίδια Εκπροσώπων Φορτίου ανά επίπεδο τάσης

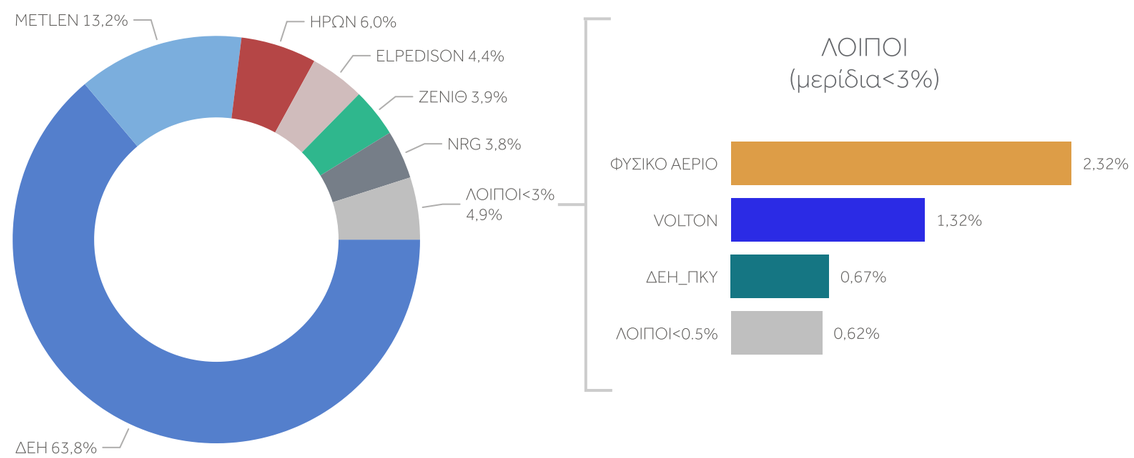
ΜΕΡΙΔΙΑ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ ΣΤΗΝ ΥΤ (%)

Παράρτημα 1.7



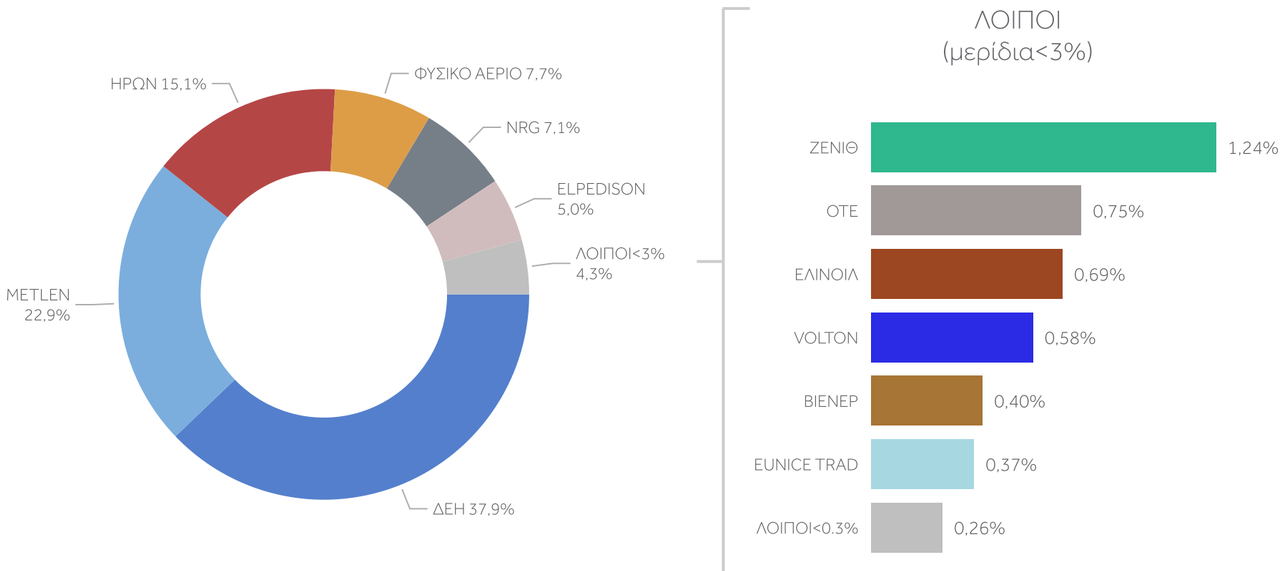
ΜΕΡΙΔΙΑ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ ΣΤΗΝ ΧΤ (%)

Παράρτημα 1.7



ΜΕΡΙΔΙΑ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ ΣΤΗΝ ΜΤ (%)

Παράρτημα 1.7



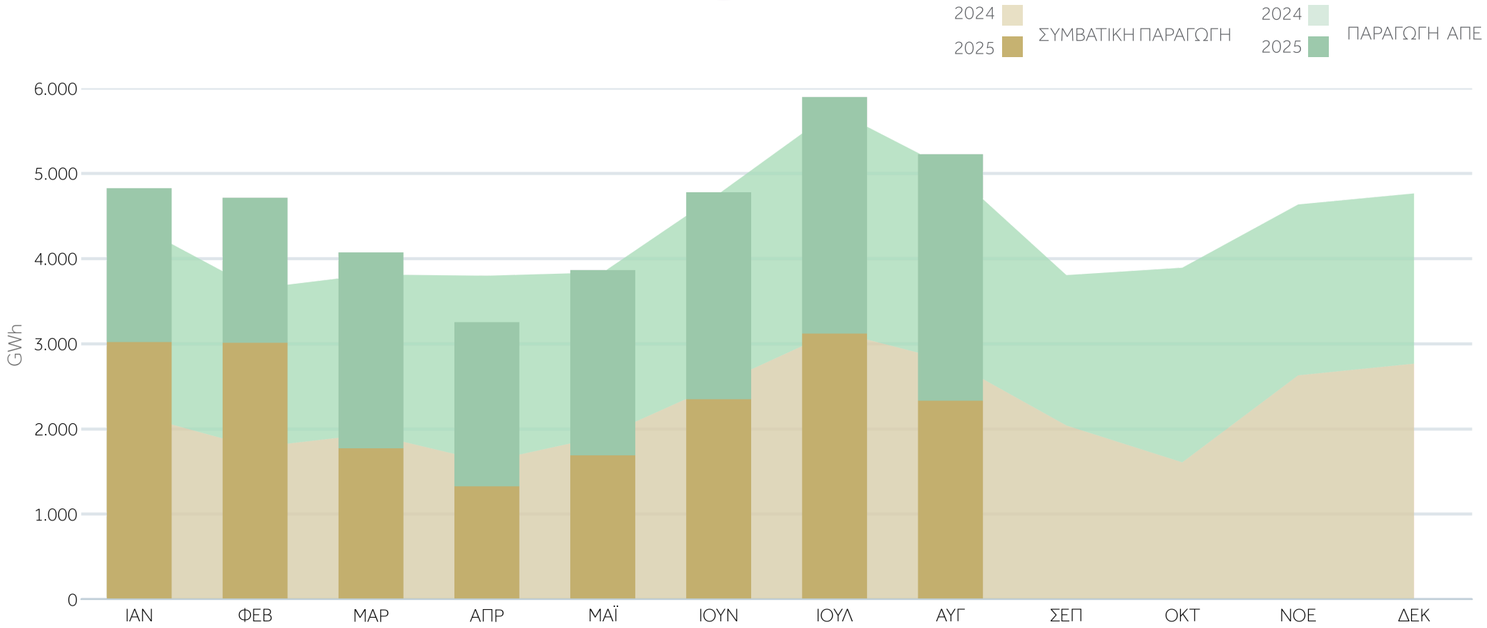
Σημειώσεις

- Στα δεδομένα με τα οποία προκύπτουν τα μερίδια εκπροσώπων συμπεριλαμβάνονται:
  - Οι Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες και οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν τα βοηθητικά φορτία των μονάδων τους.
  - Οι καταναλώσεις των πελατών Χαμηλής Τάσης είναι προκαταρκτική εκτίμηση από τον Διαχειριστή του Δικτύου.
- Τα μεγέθη σε GWh αφορούν σε ενέργεια ανηγμένη στα όρια Συστήματος-Δικτύου.
- Δεν περιλαμβάνεται η μετρούμενη απορρόφηση ενέργειας των Προμηθευτών του Συστήματος της Κρήτης από τις διασυνδέσεις της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ.

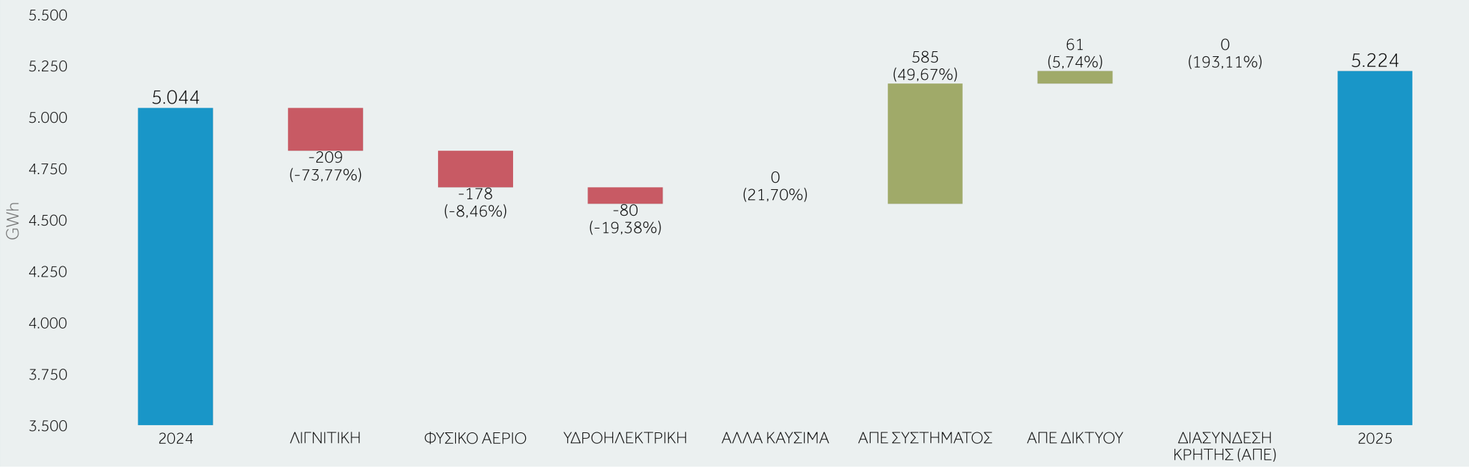
Ανάλυση Καθαρής Παραγωγής

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΚΑΘΑΡΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ (GWh)

Παράρτημα 2.1



ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΚΑΘΑΡΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ (GWh) Αύγουστος 2024 - Αύγουστος 2025



Συνολική Καθαρή Παραγωγή

5.224 GWh

↑ 3,57% Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

Θερμική Παραγωγή	Παραγωγή Υδροηλεκτρικών	Παραγωγή ΑΠΕ
38,22%	6,40%	55,37%

Σημειώσεις

Η ανάλυση της παραγωγής αναφέρεται στην καθαρή παραγωγή. Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.

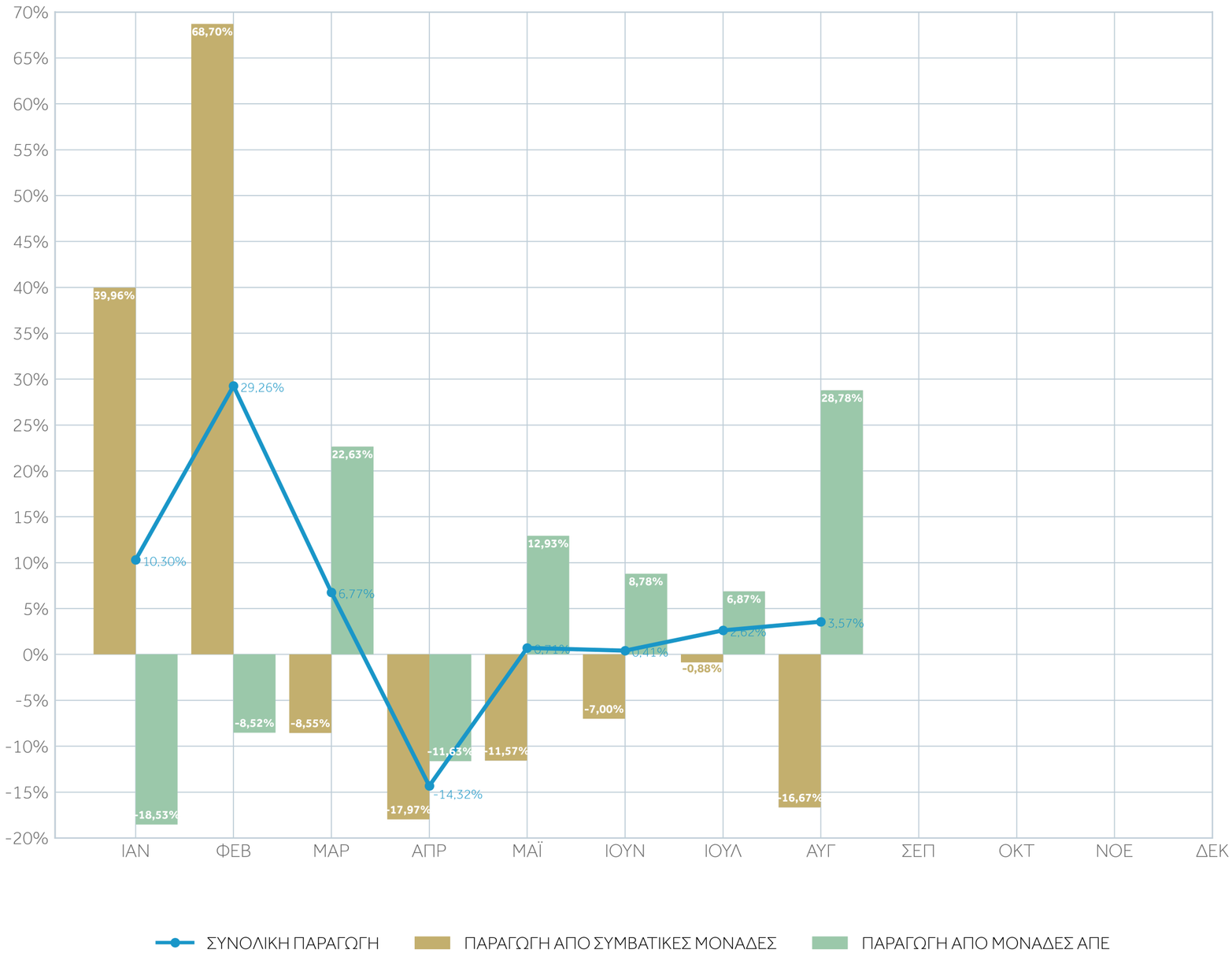
Η συνολική παραγωγή περιλαμβάνει την παραγωγή από Συμβατικές μονάδες και από μονάδες ΑΠΕ. Στην παραγωγή από συμβατικές μονάδες περιλαμβάνεται η παραγωγή από μεγάλες υδροηλεκτρικές μονάδες, καθώς και η παραγωγή από Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ που δεν έχει χαρακτηριστεί Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης.

Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ περιλαμβάνονται:

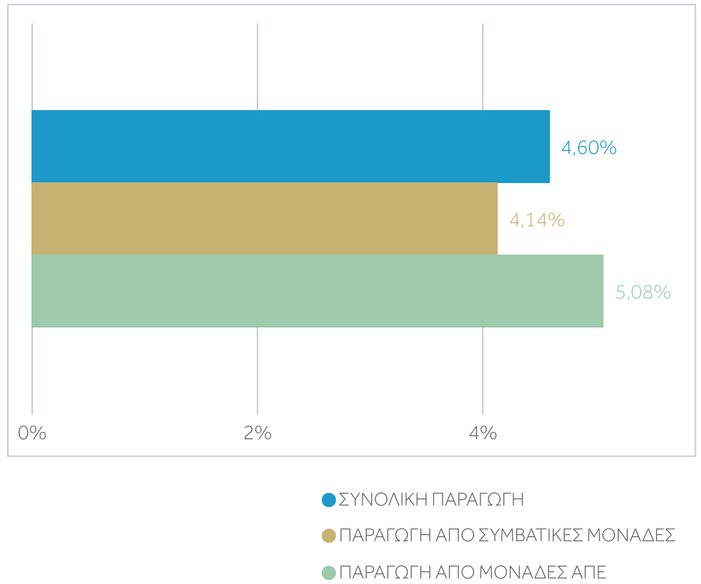
- παραγωγή στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος
- παραγωγή από Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ που έχει χαρακτηριστεί Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης.
- εκτίμηση της παραγωγής στο Δίκτυο (η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και μετρήσεις και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση).

Εξέλιξη Παραγωγής σε σχέση με το προηγούμενο έτος

ΕΞΕΛΙΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ σε σχέση με τον αντίστοιχο μήνα του προηγούμενου έτους



ΕΞΕΛΙΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ τρέχοντος έτους σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο προηγούμενου έτους



Σημειώσεις

Η ανάλυση της παραγωγής αναφέρεται στην καθαρή παραγωγή. Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.

Η συνολική παραγωγή περιλαμβάνει την παραγωγή από Συμβατικές μονάδες και από μονάδες ΑΠΕ. Στην παραγωγή από συμβατικές μονάδες περιλαμβάνεται η παραγωγή από μεγάλες υδροηλεκτρικές μονάδες, καθώς και η παραγωγή από Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ που δεν έχει χαρακτηριστεί Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης.

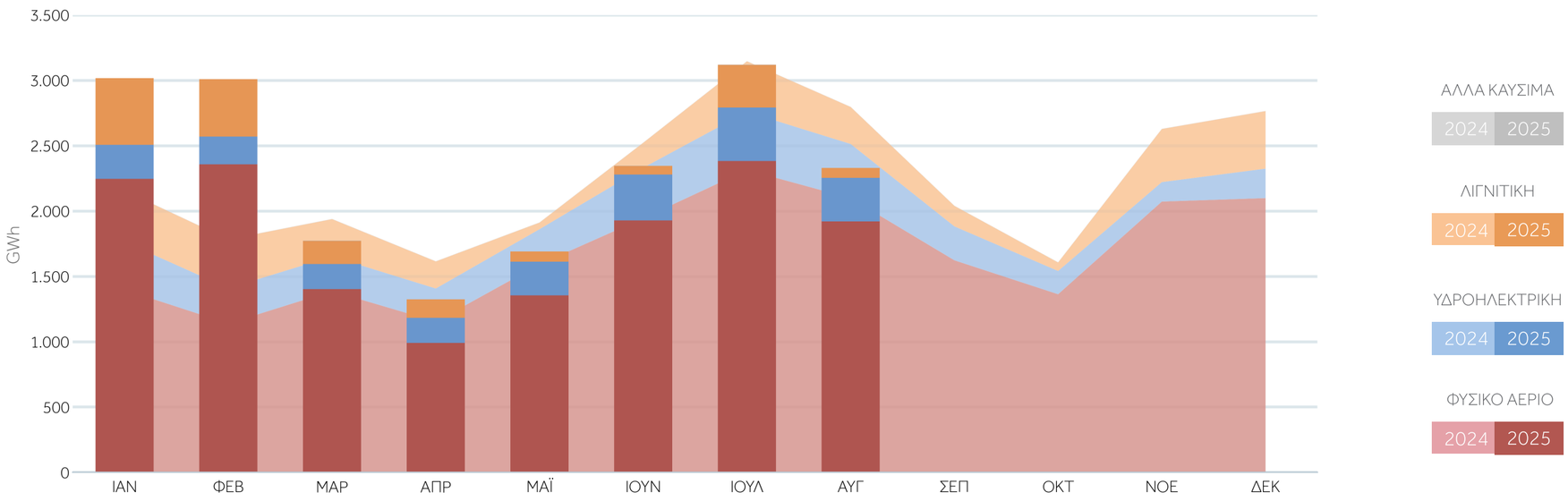
Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ περιλαμβάνονται:

- παραγωγή στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος
- παραγωγή από Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ που έχει χαρακτηριστεί Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης.
- εκτίμηση της παραγωγής στο Δίκτυο (η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και μετρήσεις και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση).

Μείγμα Συμβατικής Παραγωγής

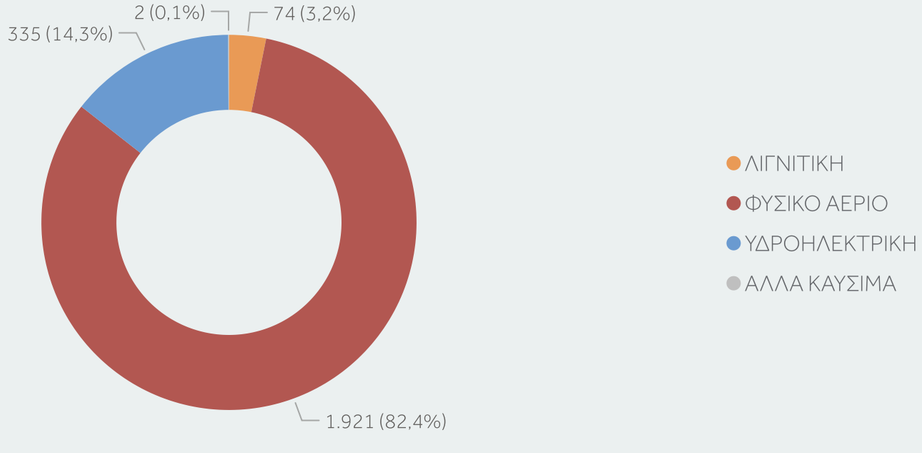
ΕΞΕΛΙΞΗ ΜΕΙΓΜΑΤΟΣ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ (GWh)

Παράρτημα 2.2



ΜΕΙΓΜΑ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΥΣΙΜΟΥ (GWh)

Αύγουστος 2025



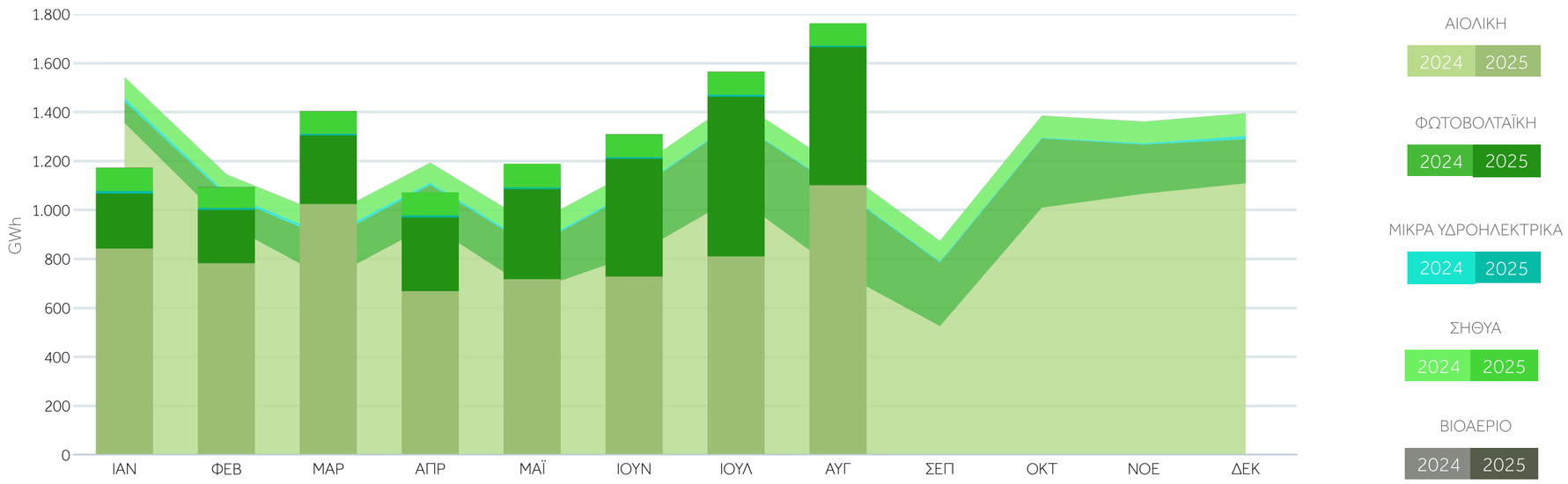
Σημειώσεις

- Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.
- Στην παραγωγή από συμβατικές μονάδες περιλαμβάνεται η παραγωγή από μεγάλες υδροηλεκτρικές μονάδες, καθώς και η παραγωγή από Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ που δεν έχει χαρακτηριστεί Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης.

Μείγμα Παραγωγής ΑΠΕ Συστήματος

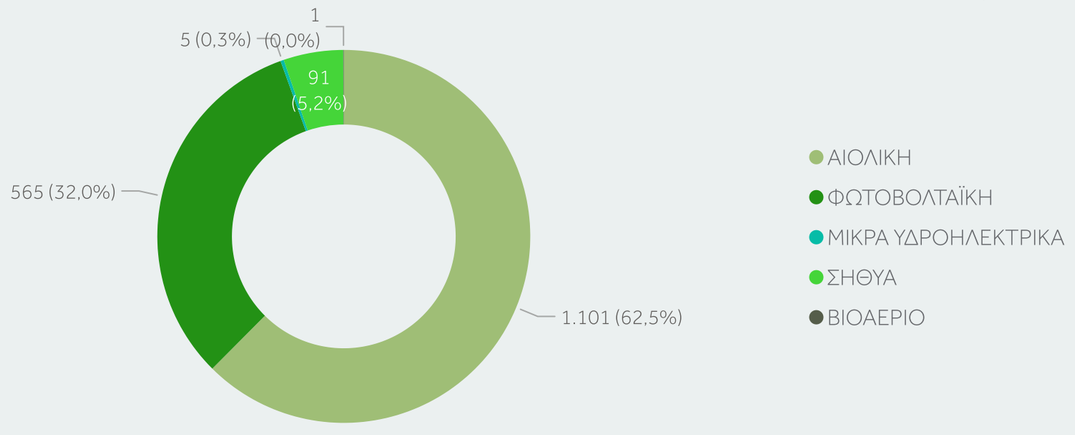
ΕΞΕΛΙΞΗ ΜΕΙΓΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ (GWh)

Παράρτημα 2.3



ΜΕΙΓΜΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ (GWh)

Αύγουστος 2025



Σημειώσεις

Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ Συστήματος περιλαμβάνεται:

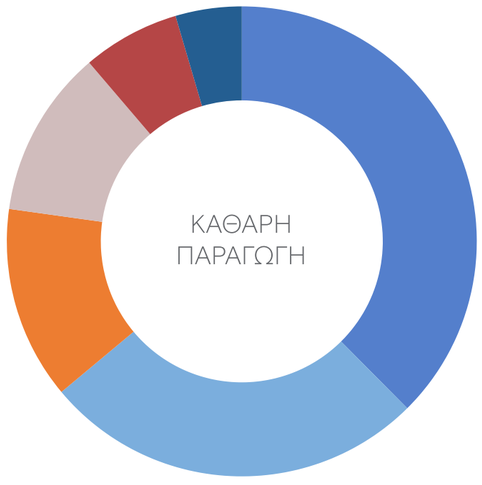
- παραγωγή στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος
- παραγωγή από Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ που έχει χαρακτηριστεί Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης.

Συμβατική Παραγωγή ανά Συμμετέχοντα

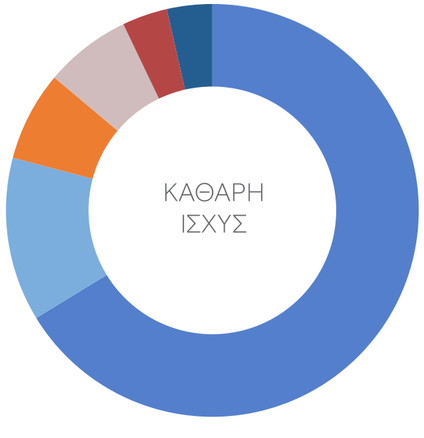
ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh) - ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)

Αύγουστος 2025

Παράρτημα 2.4



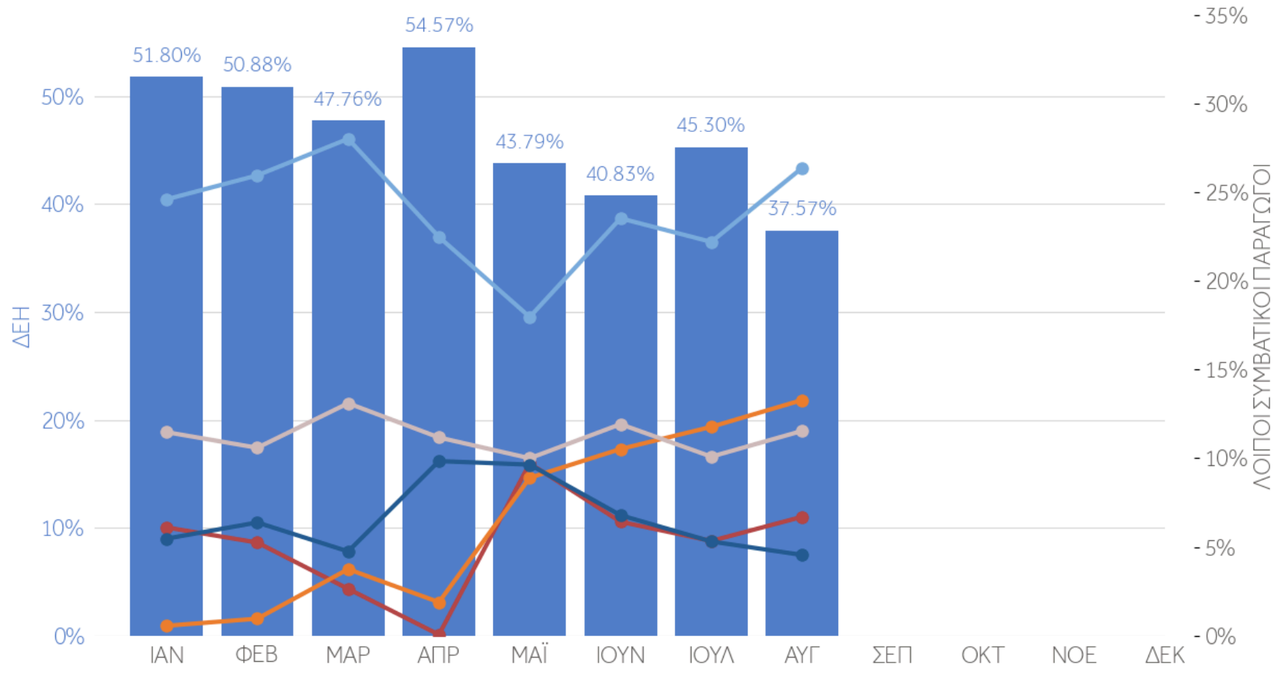
GWh	%	ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ
899,86	37,57%	ΔΕΗ
631,36	26,36%	METLEN
318,14	13,28%	ΘΕΡΜ. ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ
276,48	11,54%	ELPEDISON
160,43	6,70%	ΗΡΩΝ
109,01	4,55%	ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER



MW	%	ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ
8.098,85	66,27%	ΔΕΗ
1.568,70	12,84%	METLEN
858,00	7,02%	ΘΕΡΜ. ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ
828,00	6,78%	ELPEDISON
433,70	3,55%	ΗΡΩΝ
433,46	3,55%	ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER

ΠΟΣΟΣΤΟ ΚΑΘΑΡΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (%)

Παράρτημα 2.5



Σημειώσεις

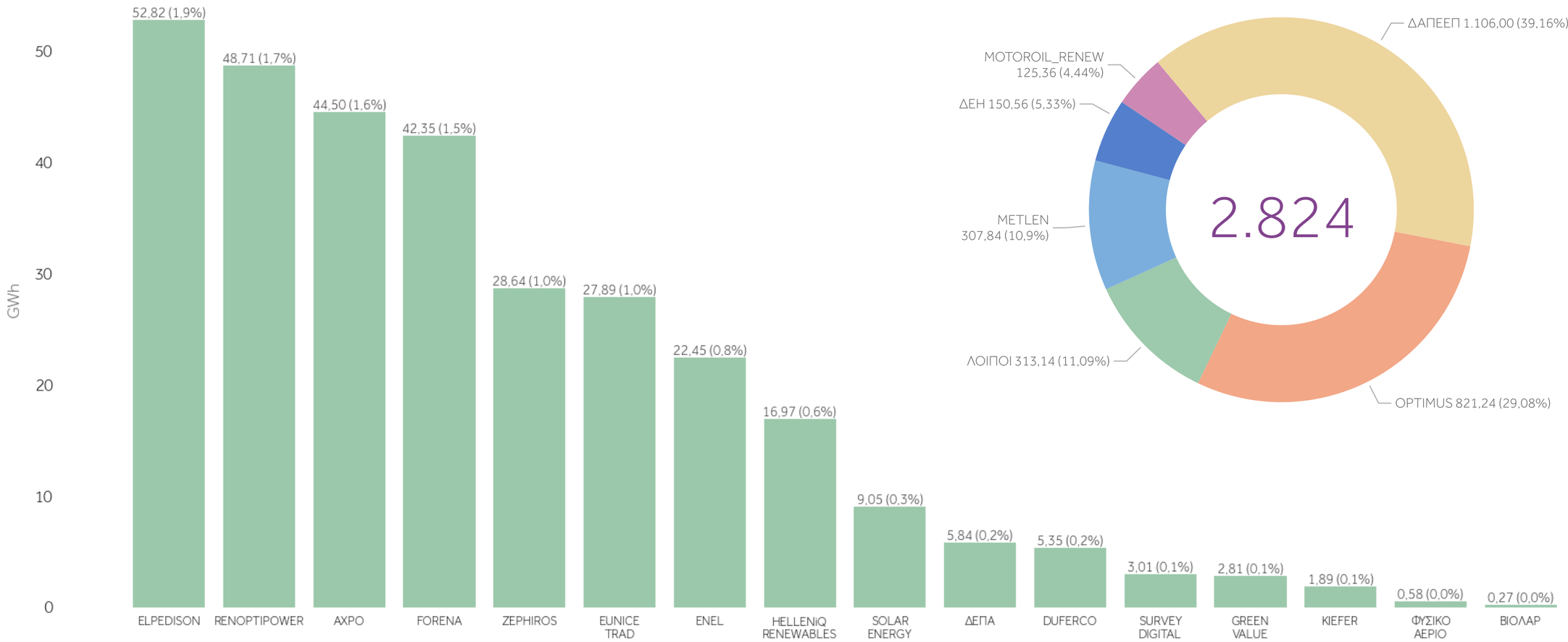
- Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.
- Στην παραγωγή από συμβατικές μονάδες περιλαμβάνεται η παραγωγή από μεγάλες υδροηλεκτρικές μονάδες, καθώς και η παραγωγή από Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ που δεν έχει χαρακτηριστεί ως Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης.

Παραγωγή ΑΠΕ ανά ΦοΣΕ

ΑΝΑΛΥΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΑΝΑ ΦοΣΕ (GWh) Αύγουστος 2025

Παράρτημα 2.6.2

ΛΟΙΠΟΙ ΦοΣΕ ΑΠΕ



Σημειώσεις

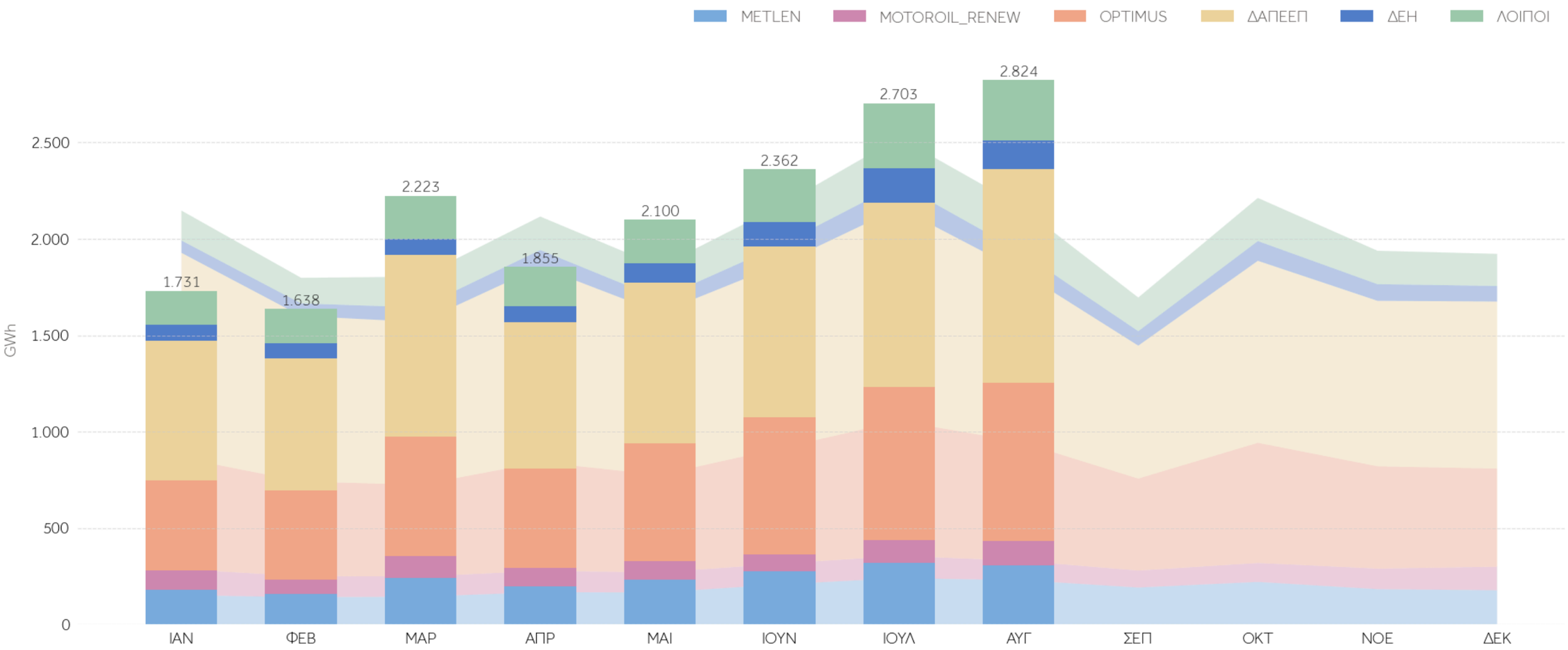
- Για την αντιστοίχιση των δεδομένων παραγωγής ΑΠΕ στους ΦΟΣΕ ΑΠΕ, λαμβάνεται το άθροισμα των μετρήσεων των επιμέρους σταθμών ΑΠΕ τους οποίους εκπροσωπούν, στο σημείο σύνδεσης αυτών με το Σύστημα ή το Δίκτυο, σύμφωνα με τη σχετική σύμβαση σύνδεσής τους. Δεν περιλαμβάνεται η παραγωγή από Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ που έχει χαρακτηριστεί Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης.
- Στα συγκεντρωτικά δεδομένα της κατηγορίας ΑΠΕ Συστήματος που παρουσιάζονται στο παρόν Δελτίο, η παραγωγή των σταθμών ΑΠΕ των οποίων η παραγωγή εγχέεται απευθείας στο Σύστημα αλλά δε συνδέονται στο Σύστημα βάσει της σύμβασης σύνδεσής τους, καταγράφεται συγκεντρωτικά από μετρητές στα όρια του Συστήματος. Στα δεδομένα της κατηγορίας ΑΠΕ Συστήματος περιλαμβάνεται επίσης η παραγωγή από Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ που έχει χαρακτηριστεί Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης.

Εξέλιξη Παραγωγής ΑΠΕ ανά ΦοΣΕ

ΕΞΕΛΙΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΑΝΑ ΦοΣΕ (GWh)

Παραρτήματα 2.6.1 - 2.6.2

5 ΦοΣΕ ΑΠΕ με τη μεγαλύτερη παραγωγή στον τρέχοντα μήνα



Σημειώσεις

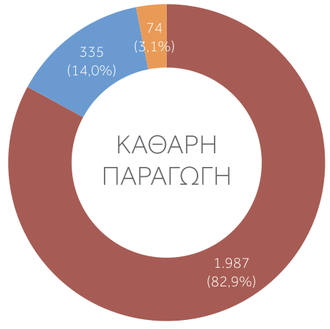
- Για την αντιστοίχιση των δεδομένων παραγωγής ΑΠΕ στους ΦΟΣΕ ΑΠΕ, λαμβάνεται το άθροισμα των μετρήσεων των επιμέρους σταθμών ΑΠΕ τους οποίους εκπροσωπούν, στο σημείο σύνδεσης αυτών με το Σύστημα ή το Δίκτυο, σύμφωνα με τη σχετική σύμβαση σύνδεσής τους. Δεν περιλαμβάνεται η παραγωγή από Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ που έχει χαρακτηριστεί Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης.
- Στα συγκεντρωτικά δεδομένα της κατηγορίας ΑΠΕ Συστήματος που παρουσιάζονται στο παρόν Δελτίο, η παραγωγή των σταθμών ΑΠΕ των οποίων η παραγωγή εγχέεται απευθείας στο Σύστημα αλλά δε συνδέονται στο Σύστημα βάσει της σύμβασης σύνδεσής τους, καταγράφεται συγκεντρωτικά από μετρητές στα όρια του Συστήματος. Στα δεδομένα της κατηγορίας ΑΠΕ Συστήματος περιλαμβάνεται επίσης η παραγωγή από Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ που έχει χαρακτηριστεί Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης.

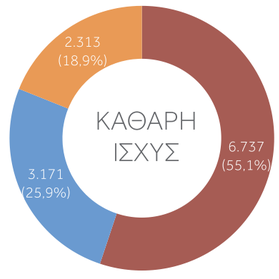
Καθαρή Παραγωγή - Καθαρή Ισχύς Κατανεμόμενων Μονάδων στο Σύστημα

Παραρτημα 2.6

	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΣΥΝΤ. ΧΡΗΣΙΜΟΠΟΙΗΣΗΣ (%)
ΥΗΣ ΑΓΡΑ	1,28	50	3,43%
ΥΗΣ ΑΣΩΜΑΤΩΝ	14,09	108	17,54%
ΥΗΣ ΕΔΕΣΣΑΙΟΥ	0,91	19	6,40%
ΥΗΣ ΘΗΣΑΥΡΟΥ	52,39	384	18,34%
ΥΗΣ ΙΛΑΡΙΩΝΑ	0,85	153	0,74%
ΥΗΣ ΚΑΣΤΡΑΚΙΟΥ	44,45	320	18,67%
ΥΗΣ ΚΡΕΜΑΣΤΩΝ	63,51	437	19,52%
ΥΗΣ ΛΑΔΩΝΑ	9,34	70	17,93%
ΥΗΣ Ν. ΠΛΑΣΤΗΡΑ	16,74	130	17,32%
ΥΗΣ ΠΗΓΩΝ ΑΩΟΥ	6,93	210	4,44%
ΥΗΣ ΠΛΑΤΑΝΟΒΡΥΣΗΣ	8,75	116	10,14%
ΥΗΣ ΠΟΛΥΦΥΤΟΥ	42,44	375	15,21%
ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ Ι	9,74	300	4,36%
ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ ΙΙ	0,91	34	3,62%
ΥΗΣ ΣΤΡΑΤΟΥ Ι	13,52	150	12,11%
ΥΗΣ ΣΦΗΚΙΑΣ	48,71	315	20,79%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΙΙ	0,00	274	0,00%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΙΙΙ	27,80	279	13,39%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ IV	0,00	279	0,00%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ V	0,00	335	0,00%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ Ι	0,00	274	0,00%
ΑΗΣ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ IV	0,00	256	0,00%
ΑΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ 5	46,43	616	10,13%
ELPEDISON ΘΙΣΒΗ	142,46	410	46,70%
KORINTHOS POWER	109,01	433	33,80%
PROTERGIA_CC	136,10	433	42,28%
ΑΗΣ ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ 5	162,72	417	52,45%
ΑΗΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ Ι	16,72	472	4,76%
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ IV	11,67	536	2,93%
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ V	119,60	379	42,40%
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ	93,41	334	37,59%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	134,02	418	43,10%
ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ	160,43	434	49,72%
ΘΕΡΜ. ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	318,14	858	49,84%
ΘΗΣ ΑΓ. ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΙΙ	401,85	802	67,35%
ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ V	180,39	811	29,90%

	Καθαρή Παραγωγή (GWh)	Καθαρή Ισχύς (MW)	Συντ. Χρησιμοπ. (%)
Υδροηλεκτρικό	335	3.171	14,2%
Λιγνιτικό	74	2.313	4,3%
Φ.Α. Συνδ. Κύκλος	1.987	6.737	39,6%
	2.395	**12.221**	**26,3%**





Σημειώσεις

- Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.
- Η παραγωγή για τις Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ είναι η συνολική παραγωγή (συμβατική και ΣΗΘΥΑ).
- Ο συντελεστής χρησιμοποίησης είναι ο λόγος της μηνιαίας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας προς τη μέγιστη δυνατή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας κατά τη διάρκεια αυτής της περιόδου.
- Η μονάδα Θερμοηλεκτρική Κομοτηνής είναι σε δοκιμαστική λειτουργία. Η Καθαρή Ισχύς της θα καθοριστεί με ακρίβεια μετά το πέρας των δοκιμών.

Γεωγραφική Κατανομή Συμβατικής Παραγωγής

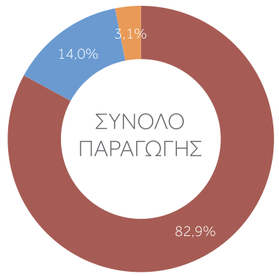
Παραρτημα 2.7

ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΗ ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

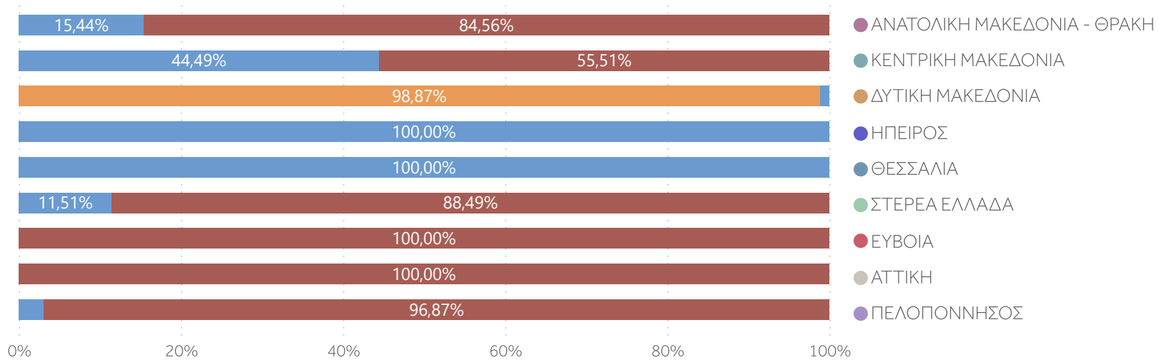
ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW) | ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΜΕΙΓΜΑ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

	(MW)	%	(GWh)	%	
	3.171	25,9%	334,5	14,0%	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
	2.313	18,9%	74,2	3,1%	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ
	6.737	55,1%	1.986,5	82,9%	ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ
	12.221		**2.395,3**		

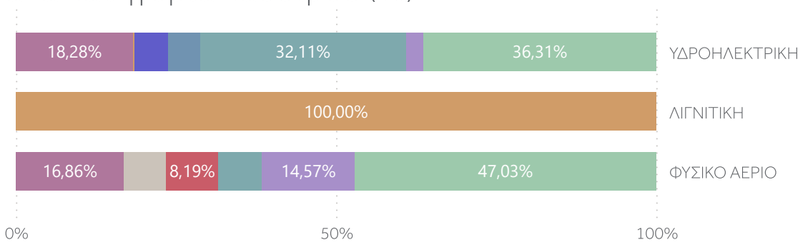


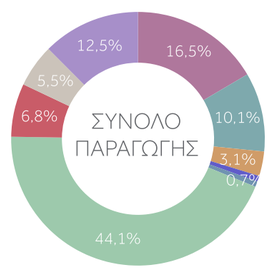
ανά περιοχή (%)



ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΗ ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

ανά κατηγορία καυσίμου (%)





Σημειώσεις

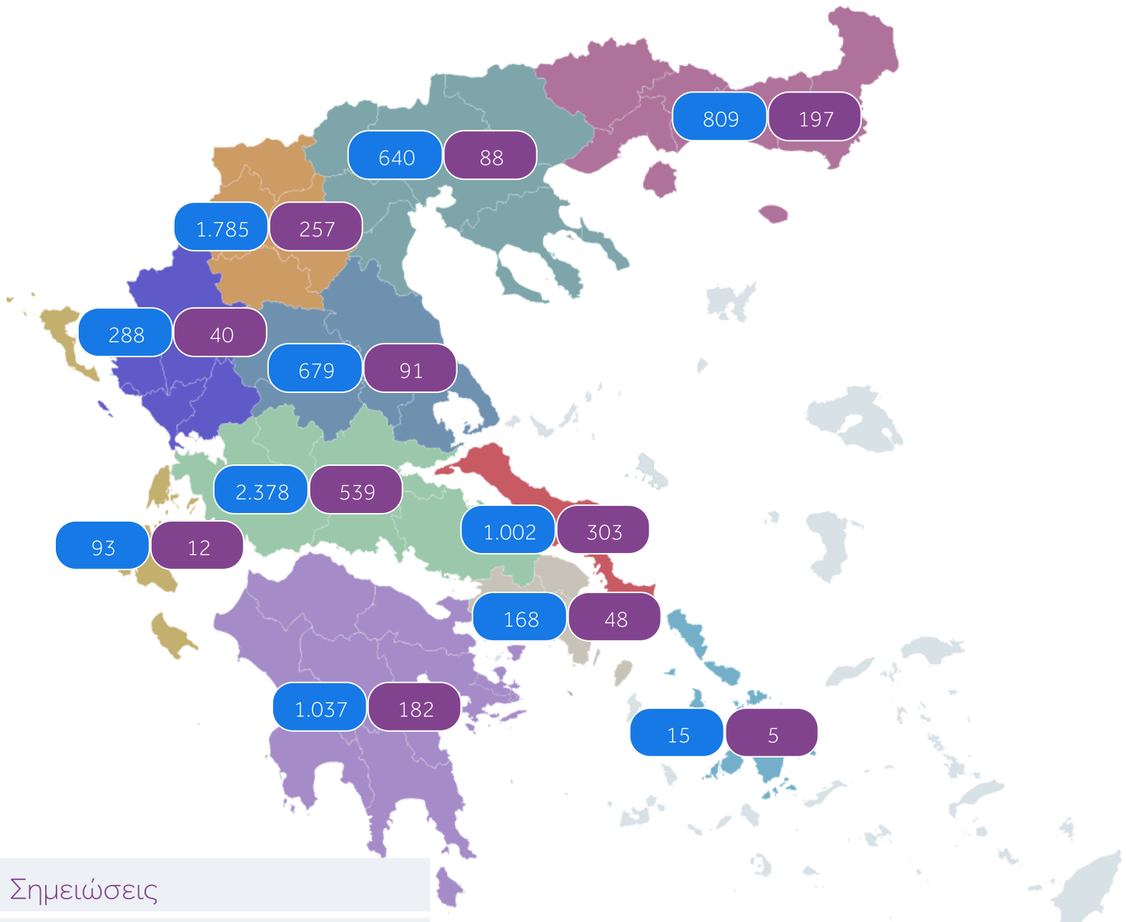
- Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.
- Η παραγωγή για τις Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ είναι η συνολική παραγωγή (συμβατική και ΣΗΘΥΑ).

Γεωγραφική Κατανομή Παραγωγής ΑΠΕ Συστήματος

Παράρτημα 2.8

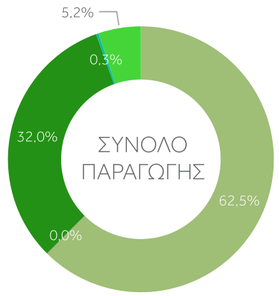
ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΗ ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW) | ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)

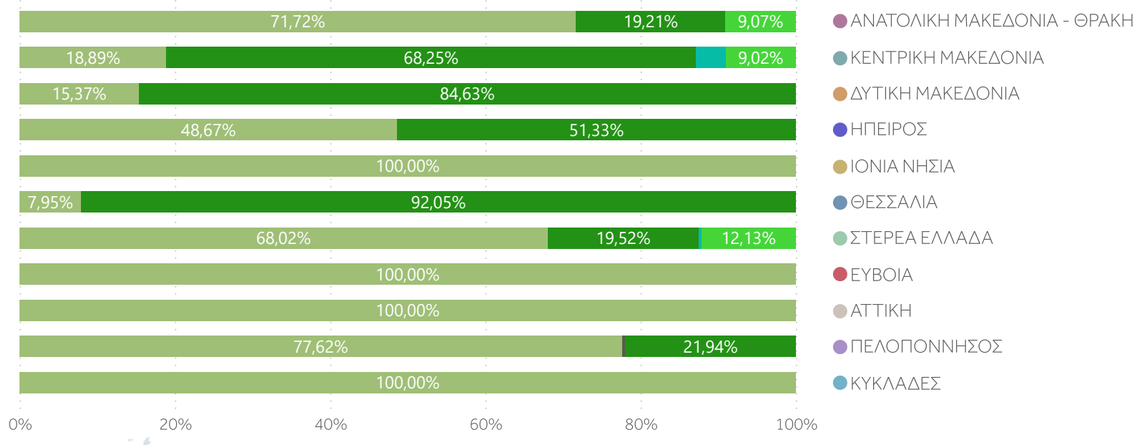


ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΜΕΙΓΜΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

	(MW)	%	(GWh)	%	
	4.857	54,6%	1.101,4	62,5%	ΑΙΟΛΙΚΗ
	3.784	42,5%	564,9	32,0%	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ
	40	0,5%	5,1	0,3%	ΜΙΚΡΑ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ
	212	2,4%	91,2	5,2%	ΣΗΘΥΑ
	2	0,02%	0,8	0,0%	ΒΙΟΑΕΡΙΟ
	8.895		**1.763,4**		

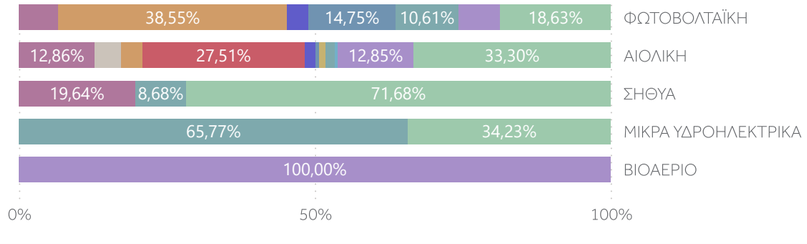


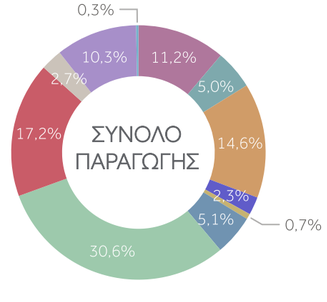
ανά περιοχή (%)



ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΗ ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

ανά τεχνολογία ΑΠΕ (%)





Σημειώσεις

- Περιλαμβάνεται η ισχύς προτεραιότητας της μονάδας ΣΗΘΥΑ του Αλουμινίου βάσει του Μητρώου Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ του ΔΑΠΕΕΠ και το 70% της συνολικής καθαρής παραγωγής της, δεδομένου ότι δεν έχουν ολοκληρωθεί οι σχετικοί υπολογισμοί από τον ΔΑΠΕΕΠ .
- Περιλαμβάνεται η καθαρή ισχύς και η καθαρή παραγωγή στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα από τηλεμετρούμενες μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ του Συστήματος.
- Στη γεωγραφική κατανομή, η καθαρή ισχύς και η καθαρή παραγωγή προσμετρώνται στην περιοχή που βρίσκεται ο Υ/Σ σύνδεσής του σταθμού ΑΠΕ στο Σύστημα

Ενέργεια στις Διασυνδέσεις

ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ[1] (GWh)

Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

Σύνολο

Εισαγωγές **310** GWh ↓ 62,73%

Εξαγωγές **745** GWh ↑ 7,77%

Ισοζύγιο

-435 GWh ↓ 576 GWh

ΦΥΣΙΚΕΣ ΡΟΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ[2] (GWh)

Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

Σύνολο

Εισαγωγές **160** GWh ↓ 71,71%

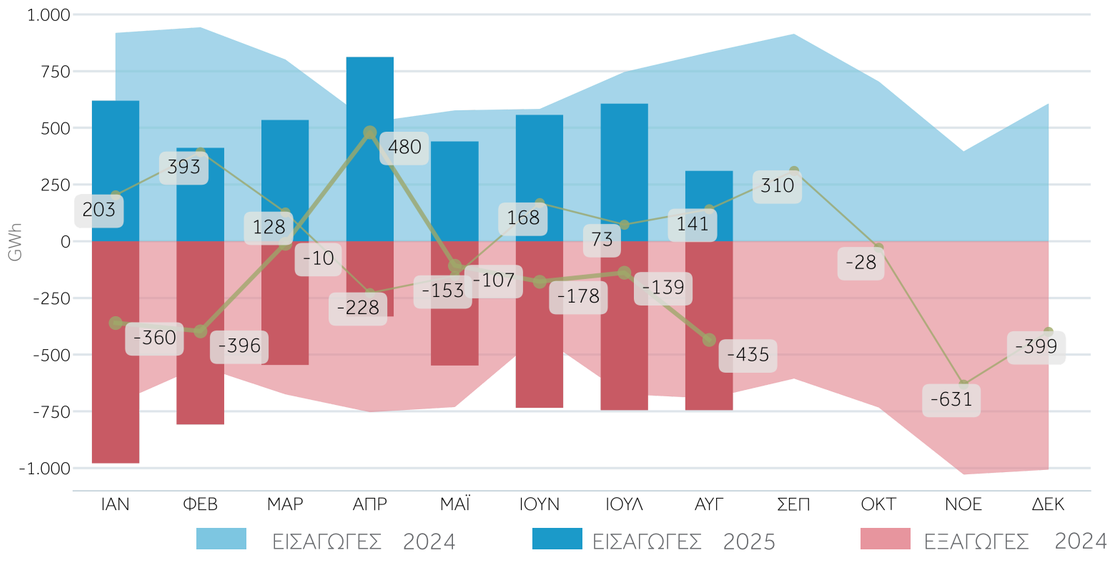
Εξαγωγές **617** GWh ↑ 39,78%

Ισοζύγιο

-457 GWh ↓ 582 GWh

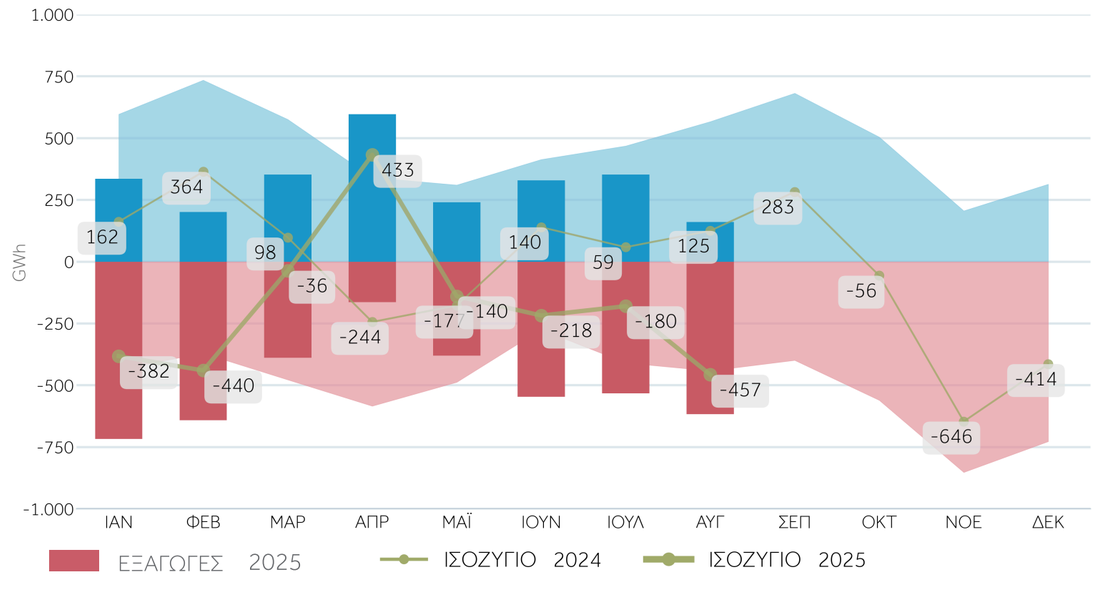
ΕΞΕΛΙΞΗ ΕΜΠΟΡΙΚΩΝ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΩΝ (GWh)

Παραρτημα 3.1



ΕΞΕΛΙΞΗ ΦΥΣΙΚΩΝ ΡΟΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh)

Παραρτημα 3.2



Σημειώσεις

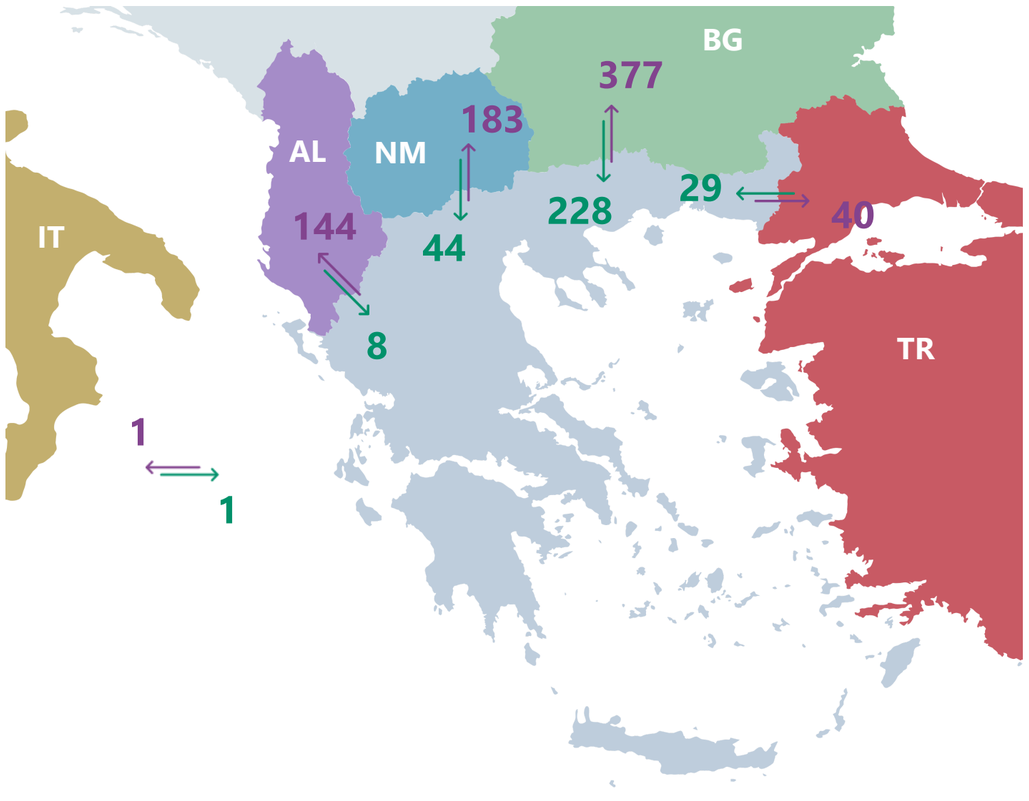
1 Το ισοζύγιο εμπορικών προγραμμάτων στις διασυνδέσεις υπολογίζεται ως η διαφορά "Εμπορικά Προγράμματα Εισαγωγών"-"Εμπορικά Προγράμματα Εξαγωγών" για όλες τις διασυνδέσεις.

2 Το ισοζύγιο ηλεκτρικής ενέργειας στις διασυνδέσεις υπολογίζεται ως η διαφορά "Φυσικές Ροές Εισαγωγών"-"Φυσικές Ροές Εξαγωγών" για όλες τις διασυνδέσεις.

Εμπορικά Προγράμματα ανά Διασύνδεση

Ισοζύγιο Διασυνδέσεων

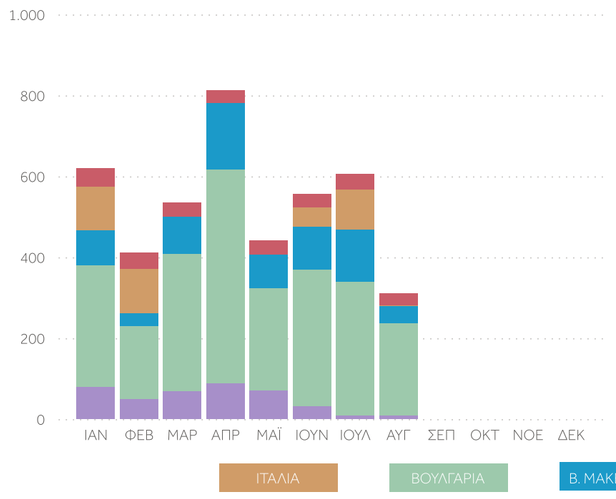
-435 GWh ↓ **576** GWh Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους



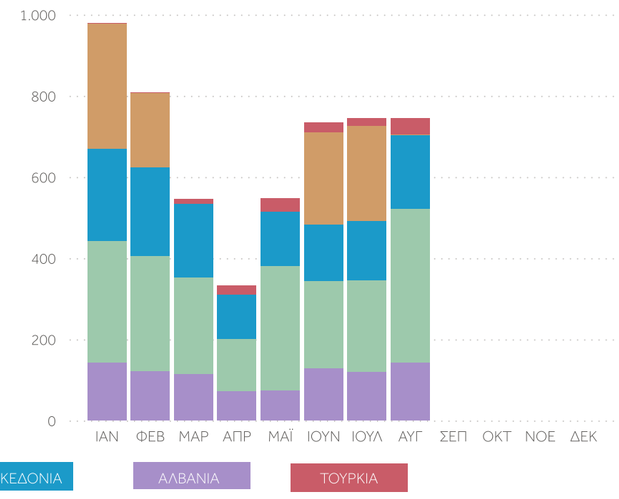
ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΑΝΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ (GWh)

Παραρτημα 3.3-3.4

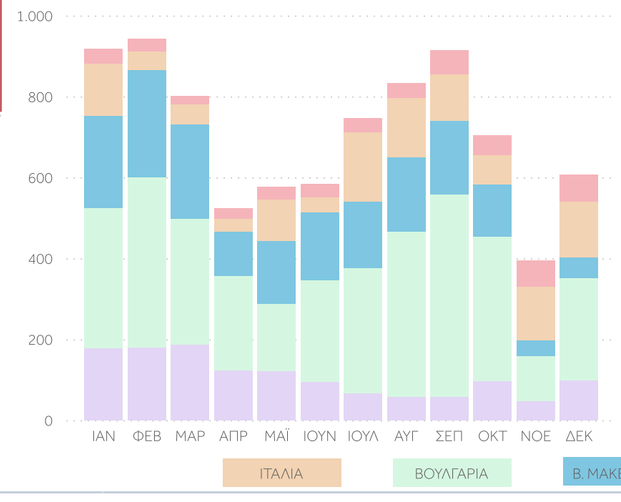
ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ 2025



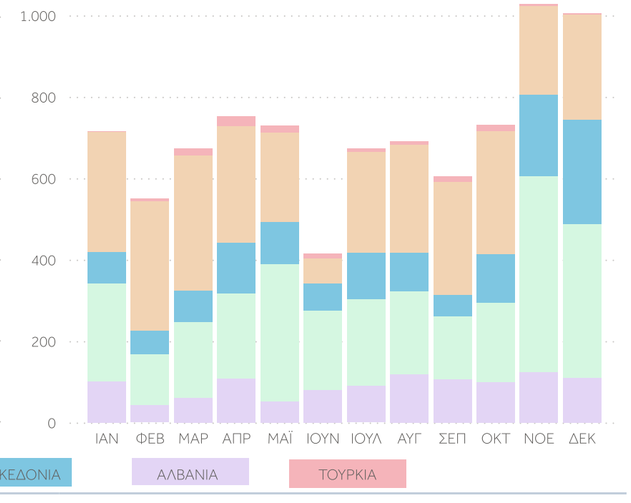
ΕΞΑΓΩΓΕΣ 2025



ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ 2024



ΕΞΑΓΩΓΕΣ 2024



1.1 Ζήτηση ανά Κατηγορία Πελατών (GWh)

2024

ΜΗΝΑΣ	Υ/Σ ΟΡΙΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΠΕΛΑΤΕΣ ΥΨΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ	ΟΡΥΧΕΙΑ	ΙΔΙΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΑΝΤΛΗΣΗ	ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ ΚΡΗΤΗΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΦΟΡΤΙΟ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΦΟΡΤΙΟ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΙΑΝ	3.036,19	672,11	570,91	21,01	31,77	52,13	97,36	54,98	4.536,45	3.864,35
ΦΕΒ	2.519,22	714,08	557,88	18,42	26,87	41,62	87,49	45,83	4.011,40	3.297,32
ΜΑΡ	2.215,68	891,68	582,41	16,89	32,36	62,73	78,91	29,99	3.910,64	3.018,96
ΑΠΡ	1.795,56	986,71	556,36	17,15	33,08	69,67	74,47	22,12	3.555,11	2.568,40
ΜΑΪ	1.917,69	981,91	527,51	14,15	30,79	59,77	77,87	50,45	3.660,13	2.678,23
ΙΟΥΝ	3.015,18	1.072,89	557,01	12,04	27,58	54,39	87,61	73,60	4.900,29	3.827,40
ΙΟΥΛ	3.791,89	1.145,73	564,54	14,09	28,65	43,97	113,23	100,55	5.802,64	4.656,91
ΑΥΓ	3.286,68	1.068,16	498,57	13,47	31,01	58,14	112,76	100,58	5.169,37	4.101,21
ΣΕΠ	2.362,85	890,30	542,80	12,36	30,49	74,53	96,24	79,01	4.088,58	3.198,28
ΟΚΤ	2.106,15	898,25	554,49	13,87	30,79	83,60	94,45	54,68	3.836,28	2.938,03
ΝΟΕ	2.554,43	643,28	552,84	16,65	24,79	44,26	102,78	49,91	3.988,93	3.345,66
ΔΕΚ	2.976,42	601,77	523,59	17,38	24,18	49,33	98,11	59,98	4.350,76	3.748,99
ΣΥΝΟΛΟ	**31.577,94**	**10.566,86**	**6.588,91**	**187,48**	**352,37**	**694,12**	**1.121,27**	**721,66**	**51.810,60**	**41.243,75**

2025

ΜΗΝΑΣ	Υ/Σ ΟΡΙΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΠΕΛΑΤΕΣ ΥΨΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ	ΟΡΥΧΕΙΑ	ΙΔΙΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΑΝΤΛΗΣΗ	ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ ΚΡΗΤΗΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΦΟΡΤΙΟ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΦΟΡΤΙΟ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΙΑΝ	2.996,26	634,10	559,29	18,76	23,18	35,70	98,52	77,77	4.443,58	3.809,48
ΦΕΒ	2.923,32	609,98	523,17	17,00	20,14	28,32	90,34	62,17	4.274,44	3.664,46
ΜΑΡ	2.275,70	890,64	575,88	16,19	33,97	94,68	92,90	54,41	4.034,36	3.143,72
ΑΠΡ	2.041,75	856,99	508,62	11,67	22,65	101,30	84,23	59,96	3.687,16	2.830,18
ΜΑΪ	1.900,66	983,50	546,87	11,20	21,89	101,43	84,44	75,11	3.725,10	2.741,60
ΙΟΥΝ	2.613,98	1.122,79	533,37	7,80	23,17	90,60	95,94	75,12	4.562,77	3.439,98
ΙΟΥΛ	3.656,94	1.204,62	543,82	8,44	18,39	60,98	118,06	103,22	5.714,47	4.509,86
ΑΥΓ	2.825,49	1.129,51	476,15	10,60	25,68	89,88	113,16	96,91	4.767,38	3.637,87
ΣΕΠ										
ΟΚΤ										
ΝΟΕ										
ΔΕΚ										
ΣΥΝΟΛΟ	**21.234,10**	**7.432,11**	**4.267,17**	**101,66**	**189,06**	**602,88**	**777,59**	**604,67**	**35.209,26**	**27.777,15**

1.2 Μέγιστη και Ελάχιστη Ωριαία Συνολική Ζήτηση (MW)

2024

ΜΗΝΑΣ	ΜΕΓΙΣΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ	ΗΜ/ΝΙΑ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ	ΩΡΑ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ	ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ	ΗΜ/ΝΙΑ ΕΛΑΧΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ	ΩΡΑ ΕΛΑΧΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ
ΙΑΝ	8.425	30/01/2024	20:00	3.755	02/01/2024	4:00
ΦΕΒ	7.948	01/02/2024	20:00	3.955	12/02/2024	5:00
ΜΑΡ	6.823	20/03/2024	12:00	3.774	26/03/2024	5:00
ΑΠΡ	6.220	30/04/2024	14:00	3.666	15/04/2024	4:00
ΜΑΪ	6.565	23/05/2024	13:00	3.183	06/05/2024	5:00
ΙΟΥΝ	9.454	13/06/2024	14:00	4.004	03/06/2024	5:00
ΙΟΥΛ	10.781	18/07/2024	15:00	5.039	05/07/2024	5:00
ΑΥΓ	9.142	02/08/2024	14:00	4.785	31/08/2024	6:00
ΣΕΠ	8.315	06/09/2024	14:00	3.653	23/09/2024	4:00
ΟΚΤ	6.773	10/10/2024	13:00	3.586	29/10/2024	4:00
ΝΟΕ	7.208	26/11/2024	20:00	3.684	04/11/2024	4:00
ΔΕΚ	7.677	31/12/2024	20:00	4.104	01/12/2024	5:00

2025

ΜΗΝΑΣ	ΜΕΓΙΣΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ	ΗΜ/ΝΙΑ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ	ΩΡΑ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ	ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ	ΗΜ/ΝΙΑ ΕΛΑΧΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ	ΩΡΑ ΕΛΑΧΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ
ΙΑΝ	8.325	14/01/2025	13:00	4.097	02/01/2025	5:00
ΦΕΒ	8.537	11/02/2025	13:00	4.207	02/02/2025	6:00
ΜΑΡ	7.563	04/03/2025	21:00	3.612	17/03/2025	4:00
ΑΠΡ	7.491	09/04/2025	13:00	3.260	21/04/2025	5:00
ΜΑΪ	6.523	23/05/2025	14:00	3.573	19/05/2025	5:00
ΙΟΥΝ	9.459	27/06/2025	15:00	3.670	01/06/2025	7:00
ΙΟΥΛ	10.845	24/07/2025	14:00	5.021	13/07/2025	7:00
ΑΥΓ	8.517	04/08/2025	14:00	4.595	31/08/2025	7:00
ΣΕΠ						
ΟΚΤ						
ΝΟΕ						
ΔΕΚ						

1.3 Μέγιστη και Ελάχιστη Ωριαία Ζήτηση στο Σύστημα (MW)

2024

ΜΗΝΑΣ	ΜΕΓΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΗΜ/ΝΙΑ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΩΡΑ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΗΜ/ΝΙΑ ΕΛΑΧΙΣΤΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΩΡΑ ΕΛΑΧΙΣΤΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΙΑΝ	8.088	30/01/2024	20:00	2.943	01/01/2024	15:00
ΦΕΒ	7.742	01/02/2024	20:00	1.833	18/02/2024	14:00
ΜΑΡ	6.576	01/03/2024	20:00	817	18/03/2024	13:00
ΑΠΡ	5.709	23/04/2024	21:00	1.166	04/04/2024	15:00
ΜΑΪ	5.727	31/05/2024	22:00	331	06/05/2024	14:00
ΙΟΥΝ	8.082	13/06/2024	21:00	2.146	01/06/2024	12:00
ΙΟΥΛ	9.266	18/07/2024	21:00	3.018	07/07/2024	16:00
ΑΥΓ	7.881	06/08/2024	21:00	2.824	15/08/2024	11:00
ΣΕΠ	7.259	05/09/2024	21:00	1.448	30/09/2024	13:00
ΟΚΤ	6.034	10/10/2024	20:00	974	28/10/2024	13:00
ΝΟΕ	7.028	26/11/2024	20:00	1.871	09/11/2024	12:00
ΔΕΚ	7.435	31/12/2024	20:00	2.617	31/12/2024	13:00

2025

ΜΗΝΑΣ	ΜΕΓΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΗΜ/ΝΙΑ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΩΡΑ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΗΜ/ΝΙΑ ΕΛΑΧΙΣΤΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΩΡΑ ΕΛΑΧΙΣΤΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΙΑΝ	7.924	14/01/2025	20:00	2.143	19/01/2025	14:00
ΦΕΒ	8.055	21/02/2025	20:00	2.199	01/02/2025	14:00
ΜΑΡ	7.216	04/03/2025	21:00	1.396	15/03/2025	14:00
ΑΠΡ	6.876	08/04/2025	21:00	1.131	18/04/2025	12:00
ΜΑΪ	5.593	22/05/2025	22:00	1.172	26/05/2025	13:00
ΙΟΥΝ	8.350	27/06/2025	21:00	2.148	02/06/2025	13:00
ΙΟΥΛ	9.322	25/07/2025	21:00	2.897	13/07/2025	12:00
ΑΥΓ	7.624	11/08/2025	21:00	2.255	17/08/2025	14:00
ΣΕΠ						
ΟΚΤ						
ΝΟΕ						
ΔΕΚ						

1.4 Μέση Ωριαία Συνολική Ζήτηση και Ζήτηση στο Σύστημα (MW)
Εργάσιμων ημερών του Μήνα

2024

ΩΡΑ	ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ
1	6.291	6.489
2	5.918	6.117
3	5.642	5.842
4	5.456	5.658
5	5.324	5.529
6	5.304	5.511
7	5.433	5.650
8	5.532	5.988
9	5.320	6.550
10	4.860	7.066
11	4.480	7.529
12	4.311	7.960
13	4.347	8.320
14	4.533	8.533
15	4.650	8.476
16	4.793	8.217
17	5.167	7.959
18	5.807	7.835
19	6.629	7.797
20	7.220	7.680
21	7.459	7.668
22	7.352	7.548
23	6.975	7.169
24	6.651	6.842

2025

ΩΡΑ	ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ
1	5.746	5.969
2	5.413	5.640
3	5.167	5.397
4	4.990	5.220
5	4.890	5.119
6	4.906	5.136
7	5.056	5.293
8	5.142	5.633
9	4.834	6.167
10	4.271	6.647
11	3.921	7.128
12	3.662	7.439
13	3.588	7.691
14	3.680	7.869
15	3.794	7.841
16	3.963	7.674
17	4.366	7.499
18	4.954	7.269
19	5.931	7.252
20	6.737	7.241
21	7.046	7.279
22	6.930	7.151
23	6.522	6.740
24	6.153	6.374

1.5 Ωριαία Συνολική Ζήτηση και Ζήτηση στο Σύστημα (MW)
Ημέρας Μεγίστου και Ελαχίστου του Μήνα

Ημέρα Μεγίστου 04/08/2025

ΩΡΑ	ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ
1	6.039	6.191
2	5.709	5.853
3	5.437	5.575
4	5.258	5.395
5	5.166	5.298
6	5.202	5.331
7	5.336	5.480
8	5.460	5.922
9	5.202	6.556
10	4.624	7.046
11	4.267	7.555
12	4.109	7.990
13	4.094	8.302
14	4.217	8.517
15	4.266	8.439
16	4.209	8.039
17	4.680	7.959
18	5.264	7.762
19	6.290	7.751
20	7.161	7.702
21	7.430	7.623
22	7.431	7.597
23	7.021	7.185
24	6.612	6.797

Ημέρα Ελαχίστου 31/08/2025

ΩΡΑ	ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ
1	5.149	5.312
2	4.895	5.061
3	4.691	4.870
4	4.541	4.735
5	4.463	4.644
6	4.424	4.606
7	4.397	4.595
8	4.250	4.596
9	3.847	4.842
10	3.186	5.132
11	2.835	5.462
12	2.898	5.957
13	2.879	6.286
14	2.853	6.414
15	2.906	6.349
16	3.070	6.294
17	3.291	6.302
18	3.976	6.280
19	4.928	6.159
20	5.754	6.112
21	6.136	6.323
22	6.060	6.238
23	5.784	5.967
24	5.477	5.659

1.6 Ανάλυση Προμήθειας Εκπροσώπων Φορτίου (GWh)

ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΦΟΡΤΙΟΥ	2025-01	2025-02	2025-03	2025-04	2025-05	2025-06	2025-07	2025-08	ΣΥΝΟΛΟ
ΔΕΗ	2.179,8	2.092,9	1.937,9	1.758,1	1.722,4	2.272,5	2.944,7	2.429,0	**17.337,3**
METLEN	727,2	703,6	729,1	713,2	765,7	862,7	1.043,7	896,1	**6.441,3**
ΗΡΩΝ	470,0	473,0	451,2	386,6	395,2	429,6	466,6	375,4	**3.447,6**
ELPEDISON	250,5	243,4	227,3	198,5	203,9	253,0	299,2	252,6	**1.928,4**
NRG	193,7	190,4	166,1	150,3	155,7	187,3	224,6	187,1	**1.455,2**
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	145,6	136,2	132,9	123,6	127,8	149,5	176,4	143,9	**1.135,9**
ΖΕΝΙΘ	127,4	127,8	111,8	98,5	92,6	120,6	169,7	127,5	**976,0**
VOLTON	51,5	48,4	40,5	35,7	33,9	42,4	56,1	45,1	**353,6**
ΔΕΗ_ΠΚΥ	31,4	29,0	24,1	20,1	16,9	18,9	26,1	20,0	**186,5**
VOLTERRA	50,5	38,0	29,4	25,1	18,1	17,2			**178,2**
EUNICE TRAD	12,3	13,0	11,1	10,3	10,9	13,3	14,8	13,1	**98,8**
ΙΝΤΕΡΜΠΕΤΟΝ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,3	38,7	**80,0**
ΟΤΕ	8,1	7,4	7,9	7,5	7,9	8,5	9,4	8,2	**64,9**
ΕΛΙΝΟΙΛ	7,0	6,8	6,4	5,9	5,5	5,8	7,0	9,4	**53,8**
BIENEP	3,0	3,0	3,2	3,1	3,5	3,9	4,7	3,9	**28,3**
METLEN_ΠΚΥ	3,2	3,1	2,7	2,3	1,9	2,1	2,9	2,1	**20,4**
ELPEDISON_ΠΚΥ	1,6	1,5	1,3	1,0	0,9	1,0	1,4	1,1	**9,8**
SOLAR ENERGY	1,4	1,2	1,1	1,0	1,0	1,1	1,6	1,4	**9,8**
ΗΡΩΝ_ΠΚΥ	1,3	1,2	1,1	0,9	0,8	0,9	1,3	1,0	**8,6**
NRG_ΠΚΥ	0,7	0,6	0,6	0,5	0,5	0,6	0,8	0,4	**4,8**
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	0,4	0,2	0,6	0,3	0,3	0,4	0,3	0,7	**3,2**
ΒΙΟΛΑΡ	0,3	0,5	0,3	0,2	0,3	0,3	0,5	0,5	**3,0**
ΜΑΡΚΟΥ	0,6	0,7	0,7	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	**2,3**
ΕΛΤΑ	0,2	0,0	0,0	0,0					**0,2**
ΣΥΝΟΛΟ	**4.267,4**	**4.121,9**	**3.887,2**	**3.543,0**	**3.565,7**	**4.391,9**	**5.493,4**	**4.557,3**	**33.827,8**

Σημειώσεις

- Στα δεδομένα με τα οποία προκύπτουν τα μερίδια εκπροσώπων συμπεριλαμβάνονται:
  - Οι Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες και οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν τα βοηθητικά φορτία των μονάδων τους.
  - Οι καταναλώσεις των πελατών Χαμηλής Τάσης είναι προκαταρκτική εκτίμηση από τον Διαχειριστή του Δικτύου.
- Τα μεγέθη σε GWh αφορούν σε ενέργεια ανηγμένη στα όρια Συστήματος-Δικτύου.
- Δεν περιλαμβάνεται η μετρούμενη απορρόφηση ενέργειας των Προμηθευτών του Συστήματος της Κρήτης από τις διασυνδέσεις της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ.

1.7 Μερίδια Εκπροσώπων Φορτίου ανά επίπεδο τάσης (GWh/%)

ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΦΟΡΤΙΟΥ	ΥΤ(GWh)	ΥΤ(%)	ΜΤ(GWh)	ΜΤ(%)	ΧΤ(GWh)	ΧΤ(%)	ΣΥΝΟΛΟ(GWh)	ΣΥΝΟΛΟ(%)
ΔΕΗ	156,05	25,91%	366,21	37,85%	1.906,73	63,82%	2.428,98	53,30%
METLEN	281,74	46,78%	221,40	22,88%	392,95	13,15%	896,10	19,66%
ΗΡΩΝ	49,44	8,21%	146,40	15,13%	179,54	6,01%	375,38	8,24%
ELPEDISON	73,81	12,25%	48,48	5,01%	130,30	4,36%	252,59	5,54%
NRG	2,98	0,50%	69,12	7,14%	115,01	3,85%	187,12	4,11%
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	0,00	0,00%	74,43	7,69%	69,44	2,32%	143,86	3,16%
ΖΕΝΙΘ	0,15	0,02%	11,97	1,24%	115,36	3,86%	127,49	2,80%
VOLTON	0,00	0,00%	5,62	0,58%	39,52	1,32%	45,15	0,99%
ΙΝΤΕΡΜΠΕΤΟΝ	37,48	6,22%	1,20	0,12%	0,00	0,00%	38,68	0,85%
ΔΕΗ_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	20,01	0,67%	20,01	0,44%
EUNICE TRAD	0,01	0,00%	3,57	0,37%	9,55	0,32%	13,13	0,29%
ΕΛΙΝΟΙΛ	0,00	0,00%	6,65	0,69%	2,76	0,09%	9,41	0,21%
OTE	0,00	0,00%	7,30	0,75%	0,94	0,03%	8,24	0,18%
BIENEP	0,00	0,00%	3,87	0,40%	0,00	0,00%	3,87	0,08%
METLEN_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	2,14	0,07%	2,14	0,05%
SOLAR ENERGY	0,00	0,00%	0,79	0,08%	0,64	0,02%	1,43	0,03%
ELPEDISON_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	1,09	0,04%	1,09	0,02%
ΗΡΩΝ_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	1,04	0,03%	1,04	0,02%
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	0,66	0,11%	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,66	0,01%
ΒΙΟΛΑΡ	0,00	0,00%	0,45	0,05%	0,01	0,00%	0,46	0,01%
NRG_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,44	0,01%	0,44	0,01%
ΜΑΡΚΟΥ	0,00	0,00%	0,04	0,00%	0,00	0,00%	0,04	0,00%
ΣΥΝΟΛΟ	**602,31**	**100,00%**	**967,52**	**100,00%**	**2.987,47**	**100,00%**	**4.557,30**	**100,00%**

Σημειώσεις

- Στα δεδομένα με τα οποία προκύπτουν τα μερίδια εκπροσώπων συμπεριλαμβάνονται:
  - Οι Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες και οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν τα βοηθητικά φορτία των μονάδων τους.
  - Οι καταναλώσεις των πελατών Χαμηλής Τάσης είναι προκαταρκτική εκτίμηση από τον Διαχειριστή του Δικτύου.
- Τα μεγέθη σε GWh αφορούν σε ενέργεια ανηγμένη στα όρια Συστήματος-Δικτύου.
- Δεν περιλαμβάνεται η μετρούμενη απορρόφηση ενέργειας των Προμηθευτών του Συστήματος της Κρήτης από τις διασυνδέσεις της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ.

2.1 Εξέλιξη Μείγματος Παραγωγής (GWh)

2024

ΜΗΝΑΣ	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ Φ. ΑΕΡΙΟ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΑΛΛΑ ΚΑΥΣΙΜΑ	ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ (ΑΠΕ)	ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ ΚΡΗΤΗΣ (ΑΠΕ)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ
ΙΑΝ	391,105	1.397,692	366,459	1,394	1.543,827	672,106	2,136	2.156,650	3.702,613	4.374,720
ΦΕΒ	373,425	1.139,170	270,387	1,412	1.146,238	714,076	2,714	1.784,394	2.933,346	3.647,422
ΜΑΡ	285,704	1.387,808	264,916	1,503	976,949	891,682	3,941	1.939,930	2.920,821	3.812,503
ΑΠΡ	207,069	1.154,027	253,434	1,461	1.193,729	986,709	2,369	1.615,991	2.812,088	3.798,797
ΜΑΪ	50,237	1.592,910	268,659	1,524	941,387	981,907	0,857	1.913,330	2.855,574	3.837,481
ΙΟΥΝ	190,835	1.945,359	386,495	1,352	1.163,733	1.072,890	0,098	2.524,041	3.687,872	4.760,762
ΙΟΥΛ	386,201	2.315,058	445,197	1,231	1.450,337	1.145,727	0,000	3.147,688	4.598,025	5.743,752
ΑΥΓ	283,003	2.098,630	414,946	1,242	1.178,247	1.068,159	0,002	2.797,821	3.976,070	5.044,229
ΣΕΠ	156,960	1.623,304	259,588	1,207	874,391	890,302	0,172	2.041,060	2.915,623	3.805,924
ΟΚΤ	65,146	1.363,629	177,860	1,435	1.385,706	898,253	0,460	1.608,070	2.994,236	3.892,488
ΝΟΕ	406,468	2.072,749	149,141	1,319	1.361,716	643,276	0,619	2.629,678	3.992,013	4.635,289
ΔΕΚ	440,156	2.099,570	225,394	1,318	1.395,748	601,769	0,620	2.766,437	4.162,805	4.764,575
ΣΥΝΟΛΟ	**3.236,310**	**20.189,907**	**3.482,478**	**16,395**	**14.612,008**	**10.566,855**	**13,987**	**26.925,090**	**41.551,085**	**52.117,940**

2025

ΜΗΝΑΣ	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ Φ. ΑΕΡΙΟ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΑΛΛΑ ΚΑΥΣΙΜΑ	ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ (ΑΠΕ)	ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ ΚΡΗΤΗΣ (ΑΠΕ)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ
ΙΑΝ	510,770	2.247,089	259,116	1,501	1.172,613	634,099	0,311	3.018,476	4.191,401	4.825,499
ΦΕΒ	439,133	2.358,857	211,017	1,286	1.093,233	609,980	0,991	3.010,293	4.104,518	4.714,498
ΜΑΡ	177,311	1.404,138	191,118	1,557	1.404,005	890,637	1,781	1.774,124	3.179,910	4.070,547
ΑΠΡ	140,600	990,143	193,365	1,540	1.071,723	856,986	0,265	1.325,648	2.397,636	3.254,622
ΜΑΪ	78,729	1.354,790	256,849	1,547	1.189,275	983,499	0,083	1.691,915	2.881,273	3.864,773
ΙΟΥΝ	66,016	1.928,171	351,598	1,509	1.309,347	1.122,789	1,017	2.347,294	3.657,659	4.780,448
ΙΟΥΛ	325,934	2.384,346	408,402	1,383	1.564,544	1.204,619	5,138	3.120,065	4.689,747	5.894,366
ΑΥΓ	74,233	1.921,126	334,534	1,511	1.763,437	1.129,505	0,005	2.331,403	4.094,845	5.224,350
ΣΕΠ										
ΟΚΤ										
ΝΟΕ										
ΔΕΚ										
ΣΥΝΟΛΟ	**1.812,727**	**14.588,661**	**2.205,999**	**11,834**	**10.568,178**	**7.432,115**	**9,591**	**18.619,220**	**29.196,989**	**36.629,104**

2.2 Εξέλιξη Μείγματος Συμβατικής Παραγωγής (GWh)

2024

ΜΗΝΑΣ	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ Φ. ΑΕΡΙΟ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΑΛΛΑ ΚΑΥΣΙΜΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ
ΙΑΝ	391,11	1.397,69	366,46	1,39	2.156,65
ΦΕΒ	373,42	1.139,17	270,39	1,41	1.784,39
ΜΑΡ	285,70	1.387,81	264,92	1,50	1.939,93
ΑΠΡ	207,07	1.154,03	253,43	1,46	1.615,99
ΜΑΪ	50,24	1.592,91	268,66	1,52	1.913,33
ΙΟΥΝ	190,84	1.945,36	386,49	1,35	2.524,04
ΙΟΥΛ	386,20	2.315,06	445,20	1,23	3.147,69
ΑΥΓ	283,00	2.098,63	414,95	1,24	2.797,82
ΣΕΠ	156,96	1.623,30	259,59	1,21	2.041,06
ΟΚΤ	65,15	1.363,63	177,86	1,43	1.608,07
ΝΟΕ	406,47	2.072,75	149,14	1,32	2.629,68
ΔΕΚ	440,16	2.099,57	225,39	1,32	2.766,44
ΣΥΝΟΛΟ	**3.236,31**	**20.189,91**	**3.482,48**	**16,40**	**26.925,09**

2025

ΜΗΝΑΣ	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ Φ. ΑΕΡΙΟ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΑΛΛΑ ΚΑΥΣΙΜΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ
ΙΑΝ	510,77	2.247,09	259,12	1,50	3.018,48
ΦΕΒ	439,13	2.358,86	211,02	1,29	3.010,29
ΜΑΡ	177,31	1.404,14	191,12	1,56	1.774,12
ΑΠΡ	140,60	990,14	193,37	1,54	1.325,65
ΜΑΪ	78,73	1.354,79	256,85	1,55	1.691,92
ΙΟΥΝ	66,02	1.928,17	351,60	1,51	2.347,29
ΙΟΥΛ	325,93	2.384,35	408,40	1,38	3.120,07
ΑΥΓ	74,23	1.921,13	334,53	1,51	2.331,40
ΣΕΠ					
ΟΚΤ					
ΝΟΕ					
ΔΕΚ					
ΣΥΝΟΛΟ	**1.812,73**	**14.588,66**	**2.206,00**	**11,83**	**18.619,22**

2.3 Εξέλιξη Μείγματος Παραγωγής ΑΠΕ Συστήματος (GWh)

2024

ΜΗΝΑΣ	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΜΙΚΡΑ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ	ΣΗΘΥΑ	ΒΙΟΑΕΡΙΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΙΑΝ	1.355,50	87,70	14,84	85,52	0,266	1.543,83
ΦΕΒ	943,48	113,82	10,29	77,88	0,757	1.146,24
ΜΑΡ	718,46	163,61	13,94	80,04	0,906	976,95
ΑΠΡ	940,51	162,00	8,71	81,68	0,827	1.193,73
ΜΑΪ	670,38	178,25	8,64	83,13	0,987	941,39
ΙΟΥΝ	815,42	259,09	6,87	82,03	0,319	1.163,73
ΙΟΥΛ	1.054,89	305,46	3,44	86,55	0,000	1.450,34
ΑΥΓ	750,38	337,99	4,51	85,00	0,364	1.178,25
ΣΕΠ	525,65	259,45	5,49	82,88	0,921	874,39
ΟΚΤ	1.009,49	282,43	3,70	89,22	0,866	1.385,71
ΝΟΕ	1.066,50	200,72	5,47	88,25	0,770	1.361,72
ΔΕΚ	1.108,74	180,42	13,75	92,26	0,578	1.395,75
ΣΥΝΟΛΟ	**10.959,40**	**2.530,96**	**99,64**	**1.014,45**	**7,560**	**14.612,01**

2025

ΜΗΝΑΣ	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΜΙΚΡΑ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ	ΣΗΘΥΑ	ΒΙΟΑΕΡΙΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΙΑΝ	842,03	224,36	11,51	93,98	0,740	1.172,61
ΦΕΒ	782,04	217,86	8,54	83,97	0,826	1.093,23
ΜΑΡ	1.024,28	280,04	6,88	91,94	0,864	1.404,00
ΑΠΡ	668,70	301,35	8,19	93,34	0,152	1.071,72
ΜΑΪ	717,04	368,52	6,01	97,03	0,685	1.189,28
ΙΟΥΝ	728,43	481,04	6,43	92,83	0,620	1.309,35
ΙΟΥΛ	810,86	652,05	7,15	93,82	0,659	1.564,54
ΑΥΓ	1.101,37	564,91	5,12	91,22	0,810	1.763,44
ΣΕΠ						
ΟΚΤ						
ΝΟΕ						
ΔΕΚ						
ΣΥΝΟΛΟ	**6.674,74**	**3.090,13**	**59,82**	**738,13**	**5,356**	**10.568,18**

2.4 Ανάλυση Συμβατικής Καθαρής Παραγωγής και Ισχύος ανά Συμμετέχοντα (GWh/%)

ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (%)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (%)
ΔΕΗ	899,86	37,57%	8.098,85	66,27%
METLEN	631,36	26,36%	1.568,70	12,84%
ΘΕΡΜ. ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	318,14	13,28%	858,00	7,02%
ELPEDISON	276,48	11,54%	828,00	6,78%
ΗΡΩΝ	160,43	6,70%	433,70	3,55%
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	109,01	4,55%	433,46	3,55%
ΣΥΝΟΛΟ	**2.395,28**	**100,00%**	**12.220,71**	**100,00%**

2.5 Εξέλιξη Συμβατικής Παραγωγής ανά Συμμετέχοντα (GWh)

ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ	2025-01	2025-02	2025-03	2025-04	2025-05	2025-06	2025-07	2025-08	ΣΥΝΟΛΟ
ΔΕΗ	1.599,3	1.563,0	879,3	758,9	769,9	984,5	1.442,9	899,9	**8.897,4**
METLEN	759,2	796,9	515,5	312,4	315,7	567,2	706,7	631,4	**4.605,0**
ELPEDISON	354,1	325,2	241,2	155,3	175,8	287,4	321,2	276,5	**2.136,8**
ΘΕΡΜ. ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	17,2	29,6	69,1	26,3	156,5	253,7	374,7	318,1	**1.245,1**
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	169,0	195,9	87,5	136,9	169,5	163,7	169,2	109,0	**1.200,7**
ΗΡΩΝ	188,4	161,3	48,6	0,8	170,7	154,7	170,1	160,4	**1.055,1**
ΣΥΝΟΛΟ	**3.087,1**	**3.071,8**	**1.841,2**	**1.390,5**	**1.758,0**	**2.411,2**	**3.184,8**	**2.395,3**	**19.140,0**

2.6.1 Εξέλιξη Παραγωγής ΑΠΕ ανά ΦοΣΕ (GWh)

2024

ΦοΣΕ ΑΠΕ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ΣΥΝΟΛΟ
AR ENERGY	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
AXPO	3,17	4,34	5,02	5,17	6,44	7,83	8,79	19,74	16,56	30,91	21,51	18,97	**148,45**
DUFERCO	13,56	7,52	7,21	9,34	7,87	9,66	11,39	9,79	6,08	10,32	11,29	10,57	**114,60**
ELPEDISON	46,81	36,92	41,12	41,33	40,61	50,96	59,23	53,10	35,17	45,05	39,11	34,07	**523,48**
ENEL	5,97	4,78	3,39	4,65	4,14	17,89	24,42	20,57	13,17	17,75	11,70	11,52	**139,94**
EUNICE TRAD	15,05	12,51	15,59	19,09	17,29	19,53	22,05	19,63	16,57	18,69	14,30	12,91	**203,20**
FORENA	20,87	21,03	30,42	27,34	29,48	25,79	26,05	34,29	27,46	29,43	21,02	30,50	**323,66**
GEARS	2,26	2,63	4,75	5,71	5,56	6,70	7,09	6,67	5,51	5,99	0,72	0,54	**54,12**
GREEN VALUE	0,04	0,18	0,25	0,28	0,29	0,33	0,32	0,28	0,22	0,22	0,12	0,11	**2,63**
HELLENiQ RENEWABLES				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
INACCESS	2,22	0,91	0,99	0,37	0,20	0,24	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	**5,09**
KIEFER									0,00	0,00	0,14	0,12	**0,26**
METLEN	152,30	141,31	144,35	167,18	166,27	207,57	240,37	230,34	191,54	220,68	183,07	177,66	**2.222,65**
MOTOROIL_RENEW	133,94	109,83	104,81	110,70	104,26	107,16	115,76	100,26	88,35	98,11	106,83	122,00	**1.302,00**
OPTIMUS	579,13	491,19	475,81	564,35	505,65	598,67	699,86	619,13	477,21	623,93	531,04	508,93	**6.674,91**
RENOPTIPOWER	32,87	27,75	31,29	37,88	31,26	36,83	48,92	39,16	27,20	38,84	35,40	32,04	**419,43**
SOLAR ENERGY	3,16	3,78	5,15	5,91	5,65	6,49	7,42	7,37	5,79	5,90	3,56	2,84	**63,01**
SURVEY DIGITAL	0,51	0,64	0,96	1,26	1,26	1,83	2,02	1,89	1,74	1,66	1,03	0,91	**15,71**
ZEPHIROS									8,82	14,82	10,29	8,80	**42,73**
ΒΟΩΤΗΣ	7,72	8,91	12,07	13,85	15,63	17,71	19,72	18,59	6,26				**120,47**
ΔΑΠΕΕΠ	1.062,68	858,10	843,93	1.012,93	840,65	953,19	1.105,94	888,31	689,43	944,00	858,21	866,60	**10.923,98**
ΔΕΗ	63,93	65,16	75,78	87,39	72,34	100,22	124,94	101,99	75,05	102,39	86,21	80,94	**1.036,35**
ΔΕΠΑ				0,00	0,00	0,00	0,00	2,83	2,36	2,61	1,90	1,52	**11,22**
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	0,61	0,72	1,04	1,20	1,12	1,18	1,24	1,21	1,08	1,11	0,95	0,91	**12,36**
ΣΥΝΟΛΟ	**2.146,78**	**1.798,17**	**1.803,91**	**2.115,91**	**1.855,99**	**2.169,80**	**2.525,60**	**2.175,24**	**1.695,58**	**2.212,40**	**1.938,42**	**1.922,44**	**24.360,24**

Σημειώσεις

- Για την αντιστοίχιση των δεδομένων παραγωγής ΑΠΕ στους ΦΟΣΕ ΑΠΕ, λαμβάνεται το άθροισμα των μετρήσεων των επιμέρους σταθμών ΑΠΕ τους οποίους εκπροσωπούν, στο σημείο σύνδεσης αυτών με το Σύστημα ή το Δίκτυο, σύμφωνα με τη σχετική σύμβαση σύνδεσής τους. Δεν περιλαμβάνεται η παραγωγή από Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ που έχει χαρακτηριστεί Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης.
- Στα συγκεντρωτικά δεδομένα της κατηγορίας ΑΠΕ Συστήματος που παρουσιάζονται στο παρόν Δελτίο, η παραγωγή των σταθμών ΑΠΕ των οποίων η παραγωγή εγχέεται απευθείας στο Σύστημα αλλά δε συνδέονται στο Σύστημα βάσει της σύμβασης σύνδεσής τους, καταγράφεται συγκεντρωτικά από μετρητές στα όρια του Συστήματος. Στα δεδομένα της κατηγορίας ΑΠΕ Συστήματος περιλαμβάνεται επίσης η παραγωγή από Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ που έχει χαρακτηριστεί Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης.

2.6.2 Εξέλιξη Παραγωγής ΑΠΕ ανά ΦοΣΕ (GWh)

2025

ΦοΣΕ ΑΠΕ	1	2	3	4	5	6	7	8	ΣΥΝΟΛΟ
AXPO	21,70	20,77	24,53	25,25	28,98	36,04	48,20	44,50	**249,98**
DUFERCO	7,64	8,29	11,78	8,88	9,02	10,27	8,99	5,35	**70,22**
ELPEDISON	37,43	31,89	39,34	32,02	36,86	43,46	55,45	52,82	**329,26**
ENEL	12,53	12,94	12,98	12,54	13,26	19,98	23,48	22,45	**130,16**
EUNICE TRAD	13,67	14,40	20,32	17,54	21,63	25,61	29,03	27,89	**170,10**
FORENA	32,62	30,88	40,75	41,15	40,60	41,23	48,67	42,35	**318,24**
GEARS	0,29								**0,29**
GREEN VALUE	0,13	0,13	0,64	0,61	0,55	0,58	4,07	2,81	**9,52**
HELLENiQ RENEWABLES		9,57	10,55	10,82	12,21	15,28	20,47	16,97	**95,87**
KIEFER	0,15	0,11	0,51	0,73	0,98	1,43	1,71	1,89	**7,51**
METLEN	179,05	159,53	240,43	198,33	231,09	277,34	318,10	307,84	**1.911,71**
MOTOROIL_RENEW	100,65	71,07	112,61	94,44	98,98	88,32	118,08	125,36	**809,51**
OPTIMUS	466,69	465,11	623,28	513,72	608,96	707,59	796,40	821,24	**5.003,00**
RENOPTIPOWER	29,36	31,74	34,64	26,79	27,96	33,39	42,12	48,71	**274,72**
SOLAR ENERGY	3,34	3,56	5,31	8,16	9,90	12,98	13,65	9,05	**65,95**
SURVEY DIGITAL	1,09	0,97	1,84	1,70	2,06	2,86	3,17	3,01	**16,71**
ZEPHIROS	10,67	11,06	16,84	16,34	19,95	24,69	30,93	28,64	**159,11**
ΒΙΟΛΑΡ	0,03	0,43	0,46	0,24	0,42	0,45	0,30	0,27	**2,59**
ΔΑΠΕΕΠ	726,80	686,91	939,96	763,67	835,63	887,94	956,94	1.106,00	**6.903,85**
ΔΕΗ	83,94	75,70	83,32	79,33	97,44	126,83	176,24	150,56	**873,36**
ΔΕΠΑ	1,85	1,80	1,93	2,05	2,81	4,88	6,69	5,84	**27,85**
ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ		0,00							**0,00**
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	0,96	0,86	1,15	0,98	1,15	1,10	0,60	0,58	**7,39**
ΣΥΝΟΛΟ	**1.730,56**	**1.637,70**	**2.223,17**	**1.855,31**	**2.100,46**	**2.362,25**	**2.703,30**	**2.824,14**	**17.436,89**

Σημειώσεις

- Για την αντιστοίχιση των δεδομένων παραγωγής ΑΠΕ στους ΦΟΣΕ ΑΠΕ, λαμβάνεται το άθροισμα των μετρήσεων των επιμέρους σταθμών ΑΠΕ τους οποίους εκπροσωπούν, στο σημείο σύνδεσης αυτών με το Σύστημα ή το Δίκτυο, σύμφωνα με τη σχετική σύμβαση σύνδεσής τους. Δεν περιλαμβάνεται η παραγωγή από Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ που έχει χαρακτηριστεί Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης.
- Στα συγκεντρωτικά δεδομένα της κατηγορίας ΑΠΕ Συστήματος που παρουσιάζονται στο παρόν Δελτίο, η παραγωγή των σταθμών ΑΠΕ των οποίων η παραγωγή εγχέεται απευθείας στο Σύστημα αλλά δε συνδέονται στο Σύστημα βάσει της σύμβασης σύνδεσής τους, καταγράφεται συγκεντρωτικά από μετρητές στα όρια του Συστήματος. Στα δεδομένα της κατηγορίας ΑΠΕ Συστήματος περιλαμβάνεται επίσης η παραγωγή από Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ που έχει χαρακτηριστεί Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης.

2.7 Καθαρή Παραγωγή - Καθαρή Ισχύς Κατανεμόμενων Μονάδων στο Σύστημα

ΜΟΝΑΔΑ	ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ	ΚΑΥΣΙΜΟ/ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΧΡΗΣΙΜΟΠΟΙΗΣΗΣ (%)
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΙΙ	ΔΕΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	274,00	0,00	0,00%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΙΙΙ	ΔΕΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	279,00	27,80	13,39%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ IV	ΔΕΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	279,00	0,00	0,00%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ V	ΔΕΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	335,00	0,00	0,00%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ Ι	ΔΕΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	274,00	0,00	0,00%
ΑΗΣ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ IV	ΔΕΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	256,00	0,00	0,00%
ΑΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ 5	ΔΕΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	616,00	46,43	10,13%
ΥΗΣ ΑΓΡΑ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	50,00	1,28	3,43%
ΥΗΣ ΑΣΩΜΑΤΩΝ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	108,00	14,09	17,54%
ΥΗΣ ΕΔΕΣΣΑΙΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	19,00	0,91	6,40%
ΥΗΣ ΘΗΣΑΥΡΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	384,00	52,39	18,34%
ΥΗΣ ΙΛΑΡΙΩΝΑ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	153,00	0,85	0,74%
ΥΗΣ ΚΑΣΤΡΑΚΙΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	320,00	44,45	18,67%
ΥΗΣ ΚΡΕΜΑΣΤΩΝ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	437,20	63,51	19,52%
ΥΗΣ ΛΑΔΩΝΑ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	70,00	9,34	17,93%
ΥΗΣ Ν. ΠΛΑΣΤΗΡΑ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	129,90	16,74	17,32%
ΥΗΣ ΠΗΓΩΝ ΑΩΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	210,00	6,93	4,44%
ΥΗΣ ΠΛΑΤΑΝΟΒΡΥΣΗΣ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	116,00	8,75	10,14%
ΥΗΣ ΠΟΛΥΦΥΤΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	375,00	42,44	15,21%
ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ Ι	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	300,00	9,74	4,36%
ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ ΙΙ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	33,60	0,91	3,62%
ΥΗΣ ΣΤΡΑΤΟΥ Ι	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	150,00	13,52	12,11%
ΥΗΣ ΣΦΗΚΙΑΣ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	315,00	48,71	20,79%
ELPEDISON ΘΙΣΒΗ	ELPEDISON	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	410,00	142,46	46,70%
KORINTHOS POWER	ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	433,46	109,01	33,80%
PROTERGIA_CC	METLEN	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	432,70	136,10	42,28%
ΑΗΣ ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ 5	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	417,00	162,72	52,45%
ΑΗΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ Ι	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	472,00	16,72	4,76%
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ IV	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	536,00	11,67	2,93%
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ V	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	379,15	119,60	42,40%
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ	METLEN	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	334,00	93,41	37,59%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	ELPEDISON	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	418,00	134,02	43,10%
ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΗΡΩΝ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	433,70	160,43	49,72%
ΘΕΡΜ. ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	ΘΕΡΜ. ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	858,00	318,14	49,84%
ΘΗΣ ΑΓ. ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΙΙ	METLEN	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	802,00	401,85	67,35%
ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ V	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	811,00	180,39	29,90%
ΣΥΝΟΛΟ			**12.220,71**	**2.395,28**	**26,34%**

Σημειώσεις

- Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.
- Η παραγωγή για τις Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ είναι η συνολική παραγωγή (συμβατική και ΣΗΘΥΑ).
- Ο συντελεστής χρησιμοποίησης είναι ο λόγος της μηνιαίας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας προς τη μέγιστη δυνατή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας κατά τη διάρκεια αυτής της περιόδου.
- Η μονάδα Θερμοηλεκτρική Κομοτηνής είναι σε δοκιμαστική λειτουργία. Η Καθαρή Ισχύς της θα καθοριστεί με ακρίβεια μετά το πέρας των δοκιμών.

2.8 Γεωγραφική Κατανομή Συμβατικής Παραγωγής[1]

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΥΣΙΜΟΥ	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ		ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ		ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ		ΣΥΝΟΛΟ	
ΠΕΡΙΟΧΗ	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)
ΑΝΑΤΟΛΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ - ΘΡΑΚΗ			61,14	500	334,86	1.330	**396,00**	**1.830**
ΑΤΤΙΚΗ					131,27	915	**131,27**	**915**
ΔΥΤΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	74,23	2.057	0,85	153			**75,08**	**2.210**
ΕΥΒΟΙΑ					162,72	417	**162,72**	**417**
ΗΠΕΙΡΟΣ			17,57	544			**17,57**	**544**
ΘΕΣΣΑΛΙΑ			16,74	130			**16,74**	**130**
ΚΕΝΤΡΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ			107,43	867	134,02	418	**241,45**	**1.285**
ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΣ	0,00	256	9,34	70	289,40	1.244	**298,74**	**1.570**
ΣΤΕΡΕΑ ΕΛΛΑΔΑ			121,48	907	934,25	2.412	**1.055,73**	**3.320**
ΣΥΝΟΛΟ	**74,23**	**2.313**	**334,53**	**3.171**	**1.986,51**	**6.737**	**2.395,28**	**12.221**

Σημειώσεις

1
- Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.
- Η παραγωγή για τις Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ είναι η συνολική παραγωγή (συμβατική και ΣΗΘΥΑ).

2
- Περιλαμβάνεται η ισχύς προτεραιότητας της μονάδας ΣΗΘΥΑ του Αλουμινίου βάσει του Μητρώου Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ του ΔΑΠΕΕΠ και το 70% της συνολικής καθαρής παραγωγής της, δεδομένου ότι δεν έχουν ολοκληρωθεί οι σχετικοί υπολογισμοί από τον ΔΑΠΕΕΠ .
- Περιλαμβάνεται η καθαρή ισχύς και η καθαρή παραγωγή στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα από τηλεμετρούμενες μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ του Συστήματος.
- Στη γεωγραφική κατανομή, η καθαρή ισχύς και η καθαρή παραγωγή προσμετρώνται στην περιοχή που βρίσκεται ο Υ/Σ σύνδεσής του σταθμού ΑΠΕ στο Σύστημα

2.9 Γεωγραφική Κατανομή Παραγωγής ΑΠΕ Συστήματος[2]

ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΑΠΕ	ΑΙΟΛΙΚΗ		ΒΙΟΑΕΡΙΟ		ΜΙΚΡΑ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ		ΣΗΘΥΑ		ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ		ΣΥΝΟΛΟ	
ΠΕΡΙΟΧΗ	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)
ΑΝΑΤΟΛΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ - ΘΡΑΚΗ	141,59	518					17,91	48	37,93	243	**197,43**	**809**
ΑΤΤΙΚΗ	48,34	168									**48,34**	**168**
ΔΥΤΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	39,55	374							217,78	1.411	**257,33**	**1.785**
ΕΥΒΟΙΑ	302,95	1.002									**302,95**	**1.002**
ΗΠΕΙΡΟΣ	19,60	104							20,67	184	**40,27**	**288**
ΘΕΣΣΑΛΙΑ	7,20	61			0,00	6			83,34	611	**90,53**	**679**
ΙΟΝΙΑ ΝΗΣΙΑ	12,18	93									**12,18**	**93**
ΚΕΝΤΡΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	16,59	127			3,37	11	7,92	30	59,94	472	**87,82**	**640**
ΚΥΚΛΑΔΕΣ	5,14	15									**5,14**	**15**
ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΣ	141,50	805	0,81	2					40,00	231	**182,31**	**1.037**
ΣΤΕΡΕΑ ΕΛΛΑΔΑ	366,74	1.590			1,75	23	65,39	133	105,26	633	**539,14**	**2.378**
ΣΥΝΟΛΟ	**1.101,37**	**4.857**	**0,81**	**2**	**5,12**	**40**	**91,22**	**212**	**564,91**	**3.784**	**1.763,44**	**8.895**

3.1 Εξέλιξη Εμπορικών Προγραμμάτων (GWh)

2024

ΜΗΝΑΣ	ΕΞΑΓΩΓΕΣ (GWh)	ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ (GWh)	ΙΣΟΖΥΓΙΟ (GWh)
ΙΑΝ	714,582	918,033	203,451
ΦΕΒ	549,671	942,745	393,074
ΜΑΡ	673,198	800,953	127,755
ΑΠΡ	752,057	523,908	-228,149
ΜΑΪ	729,284	576,521	-152,763
ΙΟΥΝ	414,558	582,680	168,122
ΙΟΥΛ	672,476	745,788	73,312
ΑΥΓ	691,318	832,351	141,033
ΣΕΠ	603,952	913,820	309,868
ΟΚΤ	731,476	703,422	-28,054
ΝΟΕ	1.026,826	395,427	-631,399
ΔΕΚ	1.005,457	606,502	-398,955
ΣΥΝΟΛΟ	**8.564,855**	**8.542,150**	**-22,705**

2025

ΜΗΝΑΣ	ΕΞΑΓΩΓΕΣ (GWh)	ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ (GWh)	ΙΣΟΖΥΓΙΟ (GWh)
ΙΑΝ	979,142	619,262	-359,880
ΦΕΒ	807,479	411,339	-396,140
ΜΑΡ	545,370	535,156	-10,214
ΑΠΡ	332,008	812,011	480,003
ΜΑΪ	547,692	440,663	-107,029
ΙΟΥΝ	734,236	556,461	-177,775
ΙΟΥΛ	744,654	606,125	-138,529
ΑΥΓ	745,004	310,215	-434,789
ΣΕΠ			
ΟΚΤ			
ΝΟΕ			
ΔΕΚ			
ΣΥΝΟΛΟ	**5.435,585**	**4.291,232**	**-1.144,353**

3.2 Εξέλιξη Φυσικών Ροών Ενέργειας (GWh)

2024

ΜΗΝΑΣ	ΕΞΑΓΩΓΕΣ (GWh)	ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ (GWh)	ΙΣΟΖΥΓΙΟ (GWh)
ΙΑΝ	434,959	596,692	161,733
ΦΕΒ	370,510	734,489	363,979
ΜΑΡ	477,716	575,858	98,142
ΑΠΡ	584,103	340,416	-243,686
ΜΑΪ	487,692	310,344	-177,348
ΙΟΥΝ	274,032	413,564	139,532
ΙΟΥΛ	409,486	468,375	58,889
ΑΥΓ	441,631	566,773	125,142
ΣΕΠ	398,959	681,615	282,656
ΟΚΤ	560,527	504,320	-56,207
ΝΟΕ	852,207	205,854	-646,354
ΔΕΚ	727,446	313,631	-413,815
ΣΥΝΟΛΟ	**6.019,268**	**5.711,931**	**-307,337**

2025

ΜΗΝΑΣ	ΕΞΑΓΩΓΕΣ (GWh)	ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ (GWh)	ΙΣΟΖΥΓΙΟ (GWh)
ΙΑΝ	716,911	334,993	-381,918
ΦΕΒ	641,583	201,523	-440,060
ΜΑΡ	388,260	352,069	-36,191
ΑΠΡ	163,927	596,467	432,540
ΜΑΪ	380,445	240,775	-139,670
ΙΟΥΝ	546,791	329,110	-217,681
ΙΟΥΛ	532,466	352,574	-179,892
ΑΥΓ	617,294	160,322	-456,972
ΣΕΠ			
ΟΚΤ			
ΝΟΕ			
ΔΕΚ			
ΣΥΝΟΛΟ	**3.987,676**	**2.567,834**	**-1.419,843**

3.3 Εμπορικά Προγράμματα Εισαγωγών ανά Διασύνδεση (GWh)

2024

ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ΣΥΝΟΛΟ
ΑΛΒΑΝΙΑ	177,666	178,624	186,358	122,825	122,438	94,262	66,195	57,663	58,476	96,933	47,733	98,464	**1.307,637**
Β. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	228,246	264,685	231,915	108,729	156,194	167,965	164,462	182,466	181,922	128,943	38,286	51,930	**1.905,743**
ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	347,045	421,977	312,465	234,079	164,549	252,082	309,157	408,560	499,345	356,960	110,951	252,259	**3.669,429**
ΙΤΑΛΙΑ	128,121	46,242	49,608	31,804	103,097	36,045	171,371	148,245	114,665	72,204	133,252	137,003	**1.171,657**
ΤΟΥΡΚΙΑ	36,955	31,217	20,607	26,471	30,243	32,326	34,603	35,417	59,412	48,382	65,205	66,846	**487,684**
ΣΥΝΟΛΟ	**918,033**	**942,745**	**800,953**	**523,908**	**576,521**	**582,680**	**745,788**	**832,351**	**913,820**	**703,422**	**395,427**	**606,502**	**8.542,150**

2025

ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ΣΥΝΟΛΟ
ΑΛΒΑΝΙΑ	80,189	49,382	69,670	88,052	70,673	32,608	9,625	8,283					**408,482**
Β. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	86,687	31,586	92,731	163,620	82,915	105,701	129,317	44,166					**736,723**
ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	300,784	180,614	338,685	529,304	252,583	337,579	329,927	227,746					**2.497,222**
ΙΤΑΛΙΑ	106,399	109,204	0,000	0,000	0,000	47,208	99,343	1,280					**363,434**
ΤΟΥΡΚΙΑ	45,203	40,553	34,070	31,035	34,492	33,365	37,913	28,740					**285,371**
ΣΥΝΟΛΟ	**619,262**	**411,339**	**535,156**	**812,011**	**440,663**	**556,461**	**606,125**	**310,215**					**4.291,232**

3.4 Εμπορικά Προγράμματα Εξαγωγών ανά Διασύνδεση (GWh)

2024

ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ΣΥΝΟΛΟ
ΑΛΒΑΝΙΑ	101,503	43,789	59,817	107,705	52,846	80,300	91,083	117,931	105,919	99,775	123,104	110,661	**1.094,433**
Β. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	77,667	57,945	77,031	124,613	102,278	66,852	112,641	93,841	52,503	120,777	199,137	254,988	**1.340,273**
ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	240,943	123,372	187,700	209,415	337,261	194,751	213,142	205,456	155,590	193,940	482,885	377,726	**2.922,181**
ΙΤΑΛΙΑ	293,387	317,793	332,117	286,249	220,540	61,334	247,134	265,557	276,154	301,593	217,824	258,794	**3.078,476**
ΤΟΥΡΚΙΑ	1,082	6,772	16,533	24,075	16,359	11,321	8,476	8,533	13,786	15,391	3,876	3,288	**129,492**
ΣΥΝΟΛΟ	**714,582**	**549,671**	**673,198**	**752,057**	**729,284**	**414,558**	**672,476**	**691,318**	**603,952**	**731,476**	**1.026,826**	**1.005,457**	**8.564,855**

2025

ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ΣΥΝΟΛΟ
ΑΛΒΑΝΙΑ	142,703	120,653	115,455	71,940	74,997	129,839	119,000	143,619					**918,206**
Β. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	227,866	217,857	181,107	107,598	135,324	138,993	145,250	182,747					**1.336,742**
ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	299,476	285,240	236,526	129,979	305,228	213,837	227,246	377,412					**2.074,944**
ΙΤΑΛΙΑ	307,951	183,218	0,000	0,000	0,000	227,724	235,299	1,290					**955,482**
ΤΟΥΡΚΙΑ	1,146	0,511	12,282	22,491	32,143	23,843	17,859	39,936					**150,211**
ΣΥΝΟΛΟ	**979,142**	**807,479**	**545,370**	**332,008**	**547,692**	**734,236**	**744,654**	**745,004**					**5.435,585**

Παρατηρήσεις

1 Τα στοιχεία που παρατίθενται στο παρόν δελτίο και αφορούν τον τρέχοντα μήνα προέρχονται από την πρώτη εκκαθάριση που πραγματοποιεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ σε χρονισμό W+1 (όπου W η εβδομάδα αναφοράς), η οποία βασίζεται σε μη πιστοποιημένες μετρήσεις. Τα στοιχεία που αφορούν παρελθόντες μήνες προέρχονται από διορθωτικές εκκαθαρίσεις που πραγματοποιεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ σε χρονισμό W+8 (όπου W η εβδομάδα αναφοράς), οι οποίες βασίζονται σε πιστοποιημένες μετρήσεις.

2 Η παραγωγή της μονάδας ΣΗΘΥΑ του Αλουμινίου έχει εκτιμηθεί σε 70% της συνολικής παραγωγής της καθώς δεν έχουν ολοκληρωθεί οι σχετικοί υπολογισμοί από τον ΔΑΠΕΕΠ.

Έκδοση 1η

Εκπόνηση
Διεύθυνση Διαχείρισης Αγοράς
Κλάδος Ανάπτυξης & Παρακολούθησης Αγοράς
MarketMonitoring@admie.gr

αδμηε
ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Δυρραχίου 89 & Κηφισού, 104 43 Αθήνα
+30 210-5192101
+30 210-5192324
info@admie.gr