

ΜΗΝΙΑΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Μάιος 2025

- Έκδοση 1η



Με μια ματιά

01



Ισοζύγιο

02



Ζήτηση

03



Παραγωγή

11



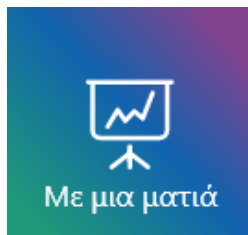
Διασυνδέσεις

21

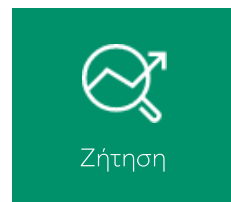


Παράρτημα

23



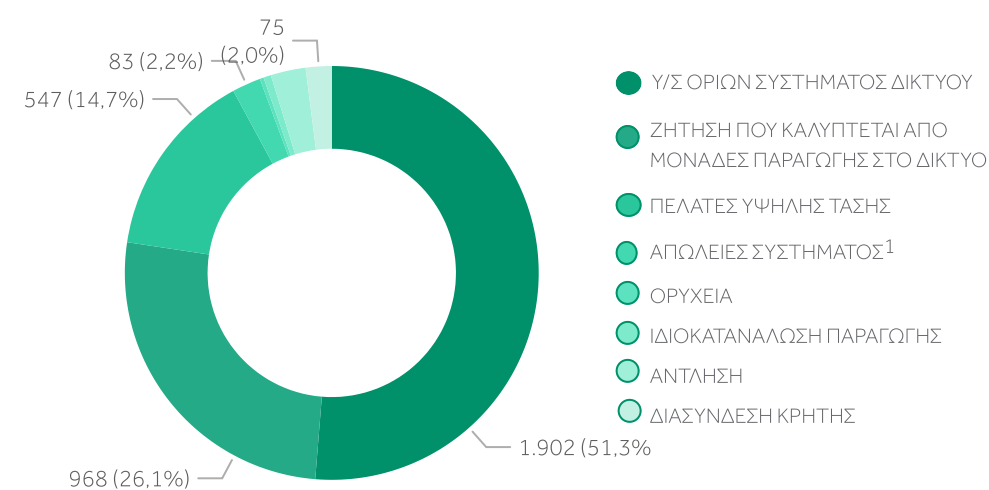
Ο μήνας με μια ματιά



Συνολική Ζήτηση

3.710 GWh↑ **1,37%**Μεταβολή από τον
αντίστοιχο μήνα
προηγούμενου έτους

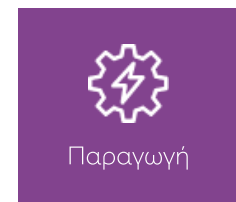
Εκτίμηση συνολικής ζήτησης (GWh)



Μέγιστη συνολική ζήτηση

↑ 23/05/2025 14:00
6.480 MW

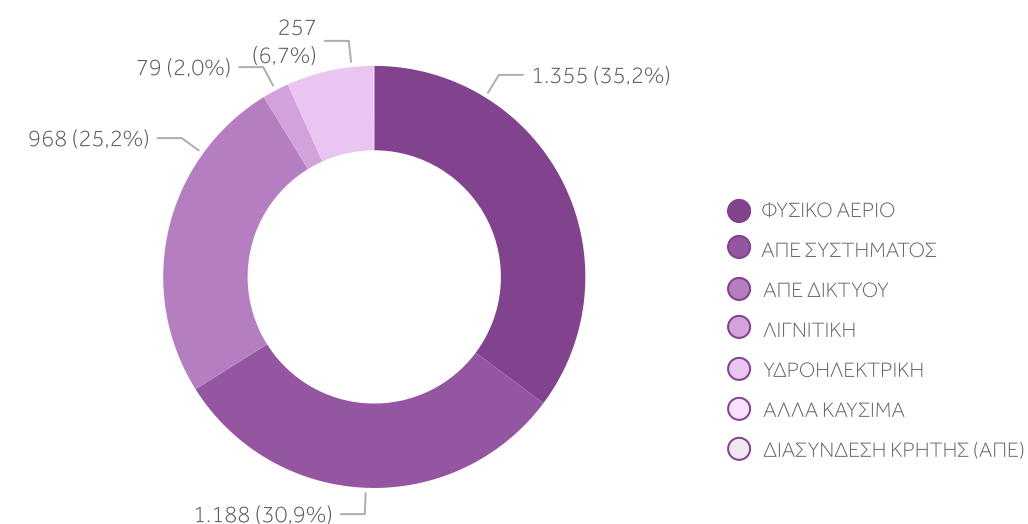
Ελάχιστη συνολική ζήτηση

↓ 19/05/2025 5:00
3.563 MW

Συνολική Παραγωγή

3.848 GWh↑ **0,28%**Μεταβολή από τον
αντίστοιχο μήνα
προηγούμενου έτους

Εκτίμηση συνολικής παραγωγής (GWh)



Θερμική Παραγωγή

37,3%

1.435



Παραγωγή Υδροηλεκτρικών

6,7%

257



Παραγωγή ΑΠΕ

56,0%

2.156



Ισοζύγιο Διασυνδέσεων

-140 GWh↑ **38** GWhΜεταβολή από τον
αντίστοιχο μήνα
προηγούμενου έτους

Εισαγωγές

↓ **241** GWh
↓ **22,42%**

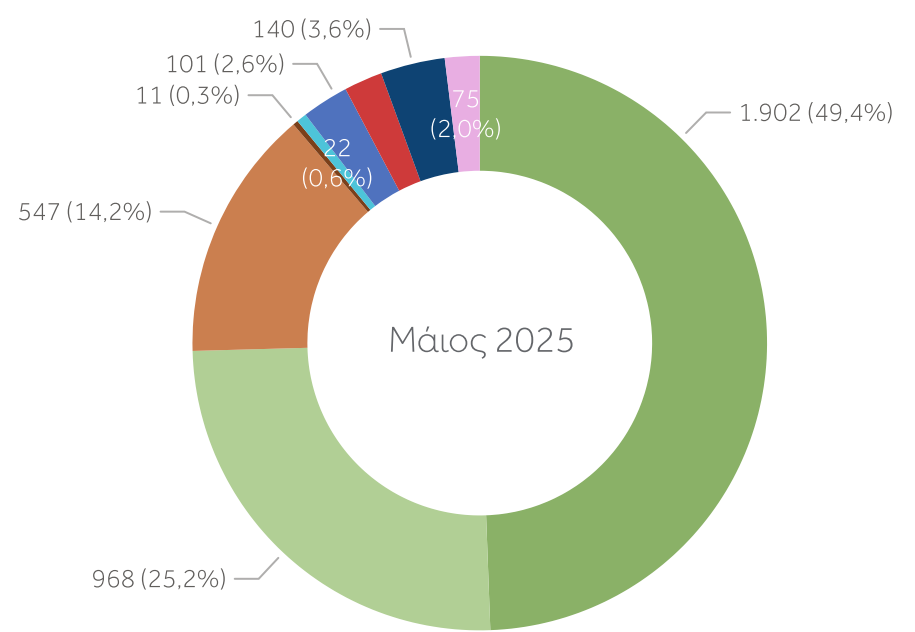
Εξαγωγές

↑ **380** GWh
↓ **21,99%**

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

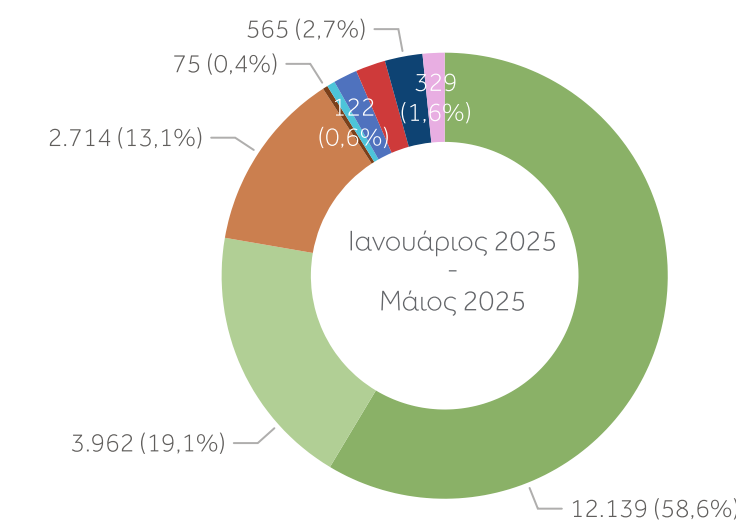
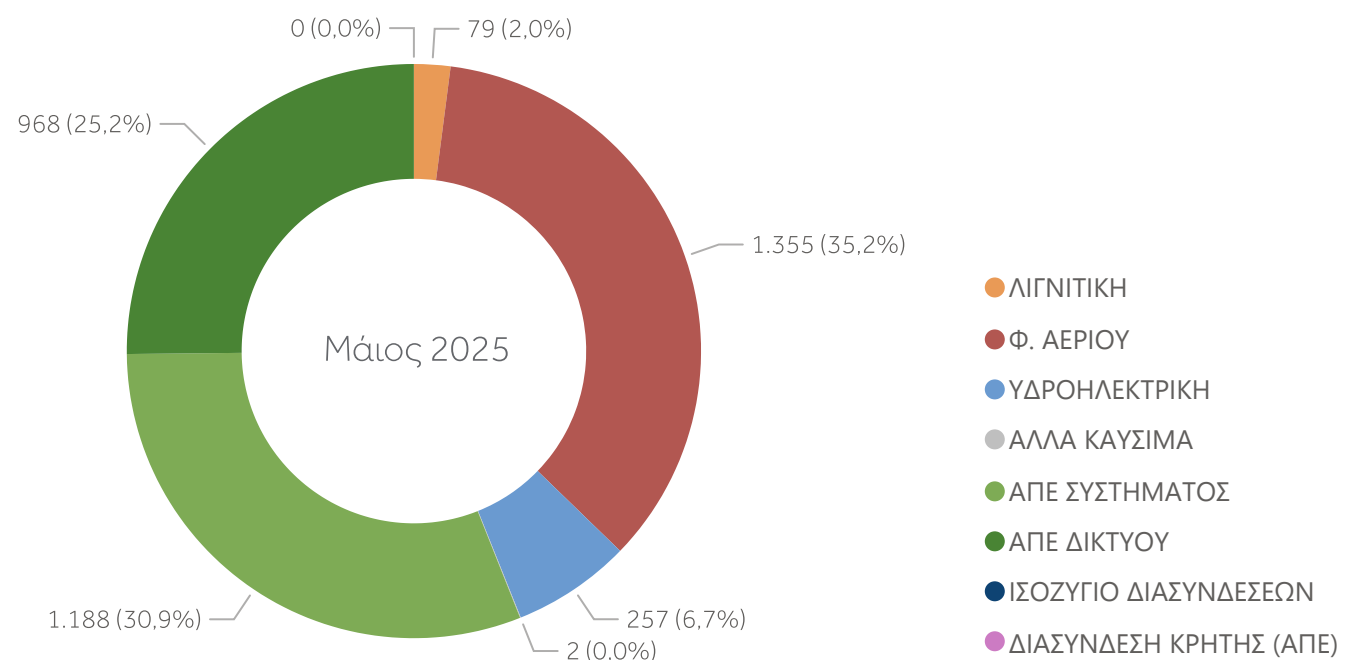


Ισοζύγιο Ηλεκτρικής Ενέργειας
Μάιος 2025

3.850 GWh

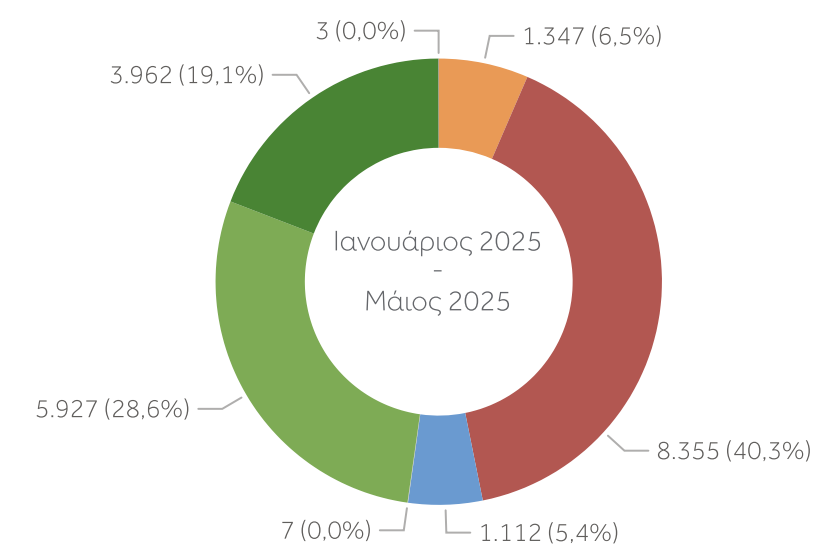
- Υ/Σ ΟΡΙΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ-ΔΙΚΤΥΟΥ
- ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ
- ΠΕΛΑΤΕΣ ΥΨΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ
- ΟΡΥΧΕΙΑ
- ΙΔΙΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ
- ΑΝΤΛΗΣΗ
- ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ⁴
- ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ
- ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΚΡΗΤΗΣ

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ²
& ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ ³



Ισοζύγιο Ηλεκτρικής Ενέργειας
Ιανουάριος 2025 - Μάιος 2025

20.152 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.

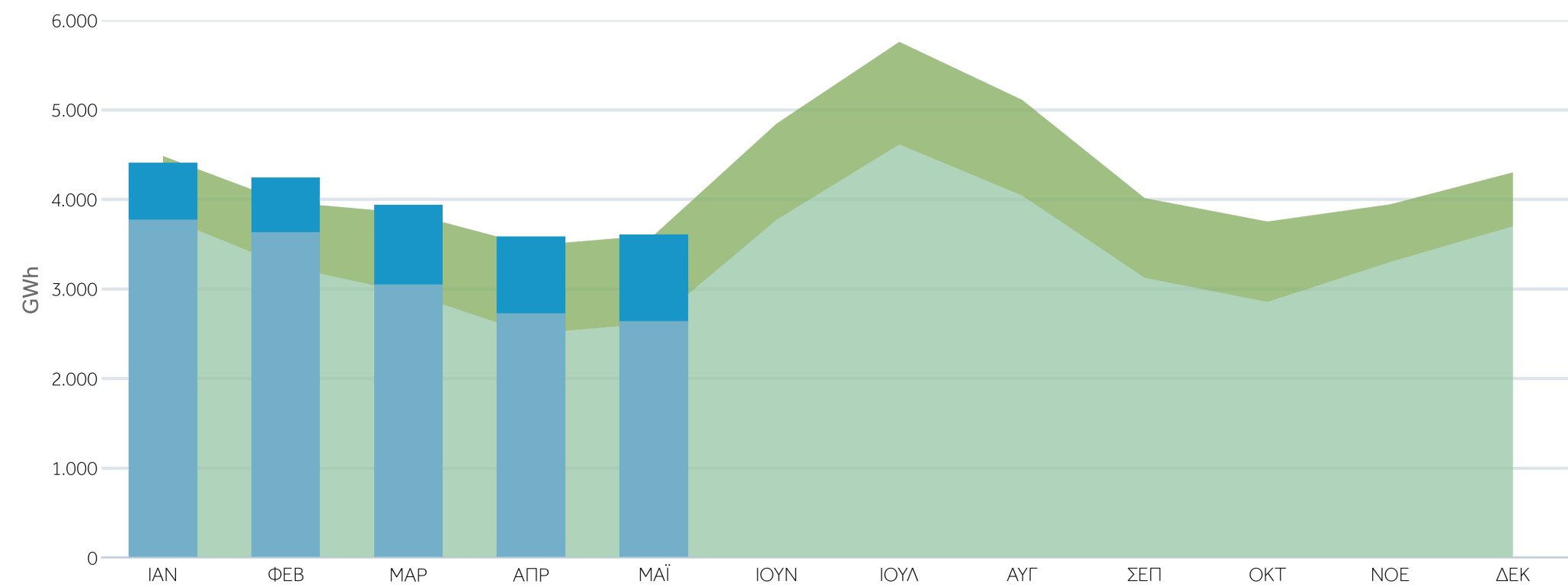
Συνολική Ζήτηση & Ζήτηση στο Σύστημα

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ & ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (GWh)



Παράρτημα 1.1

ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	
2024	2024
2025	2025
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ	



Συνολική Ζήτηση ²

3.609 GWh

↑ 0,23%

Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

Ζήτηση στο Σύστημα ¹

2.640 GWh

↑ 0,84%

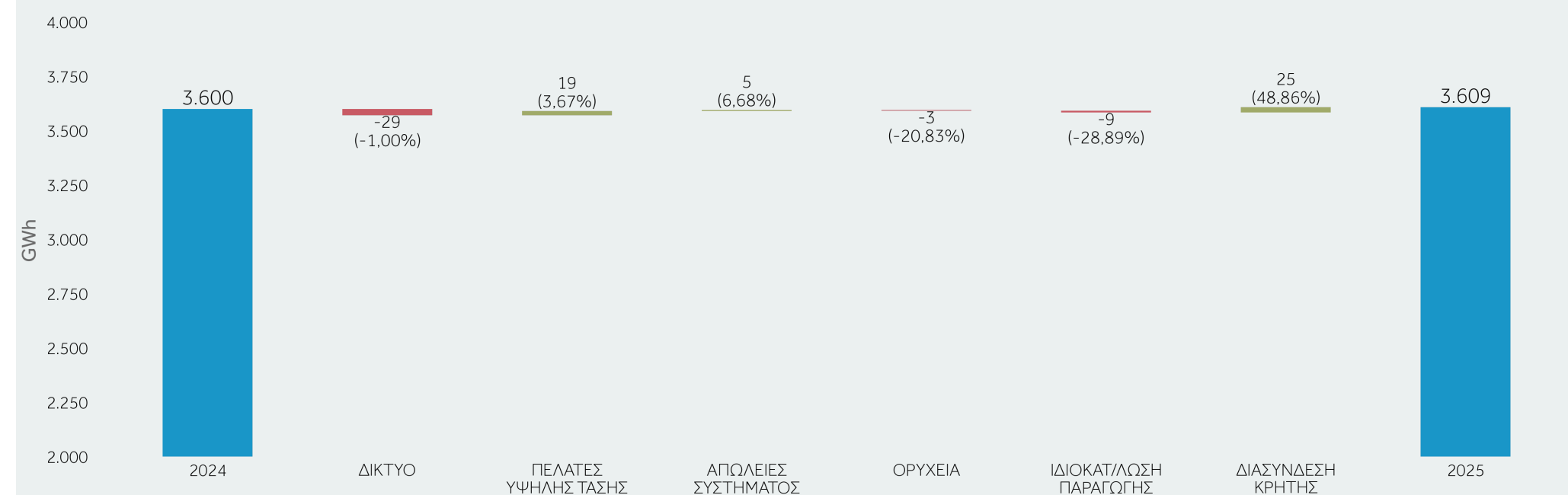
Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ (GWh)

Μάιος 2024

-

Μάιος 2025

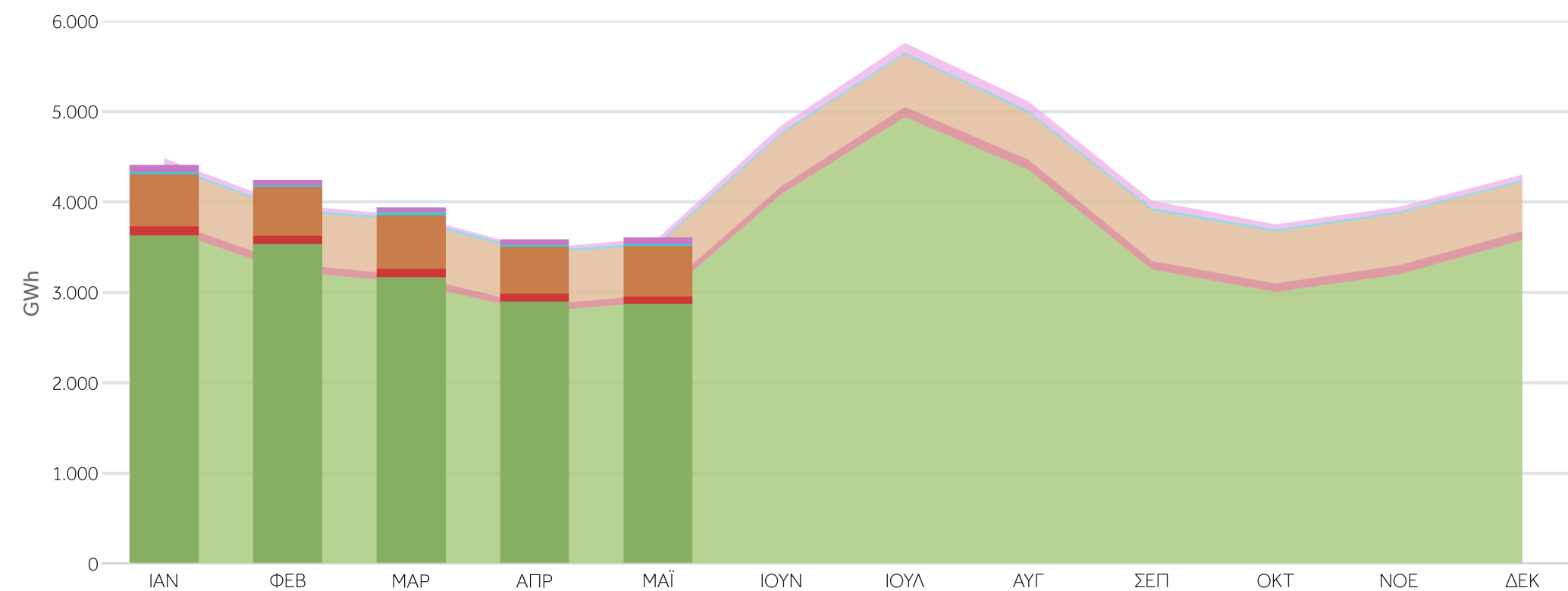


Σημειώσεις

- 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 η διασύνδεση 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



ΙΔΙΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

2024 2025

ΠΕΛΑΤΕΣ ΥΤ / ΟΡΥΧΕΙΑ

2024 2025

ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

2024 2025

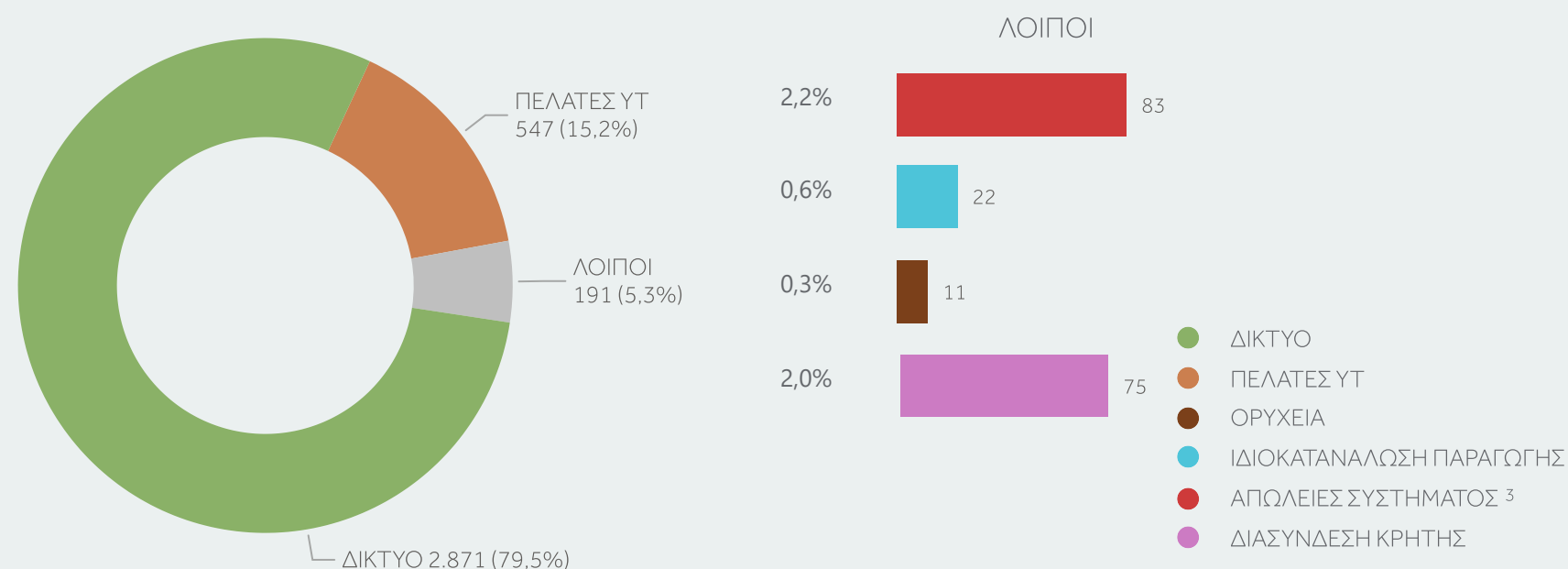
ΔΙΚΤΥΟ

2024 2025

ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΚΡΗΤΗΣ

2024 2025

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΕΛΑΤΩΝ (GWh) Μάιος 2025

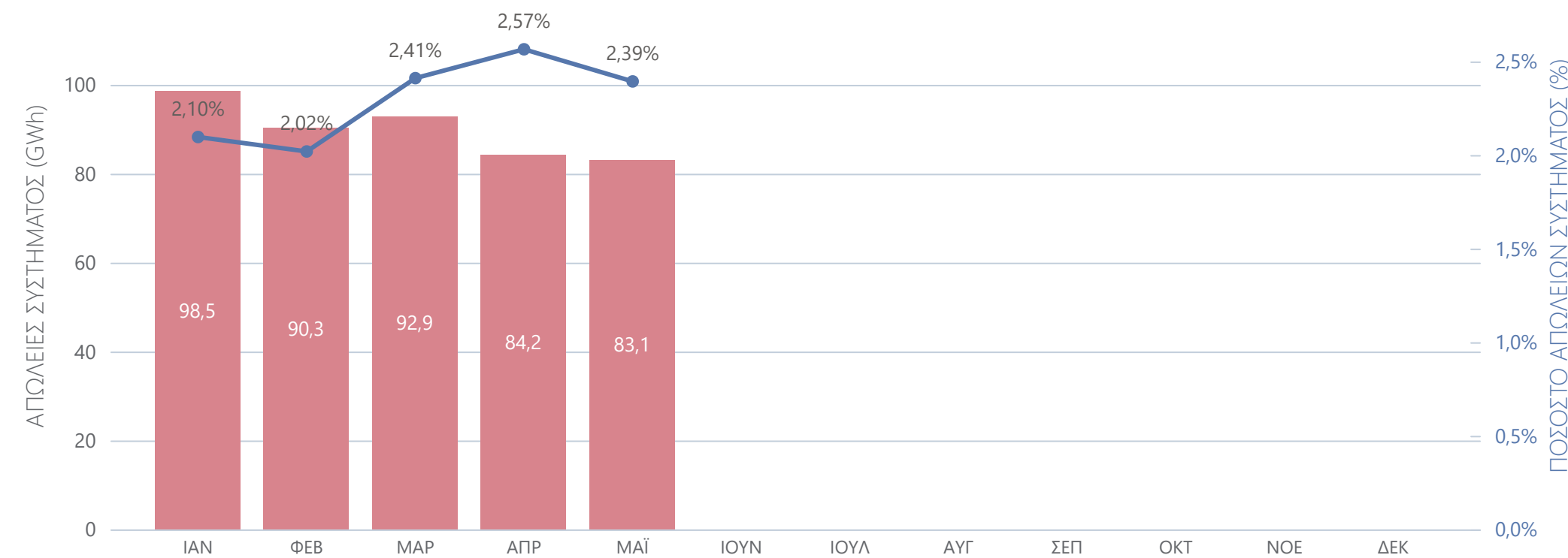


Σημειώσεις

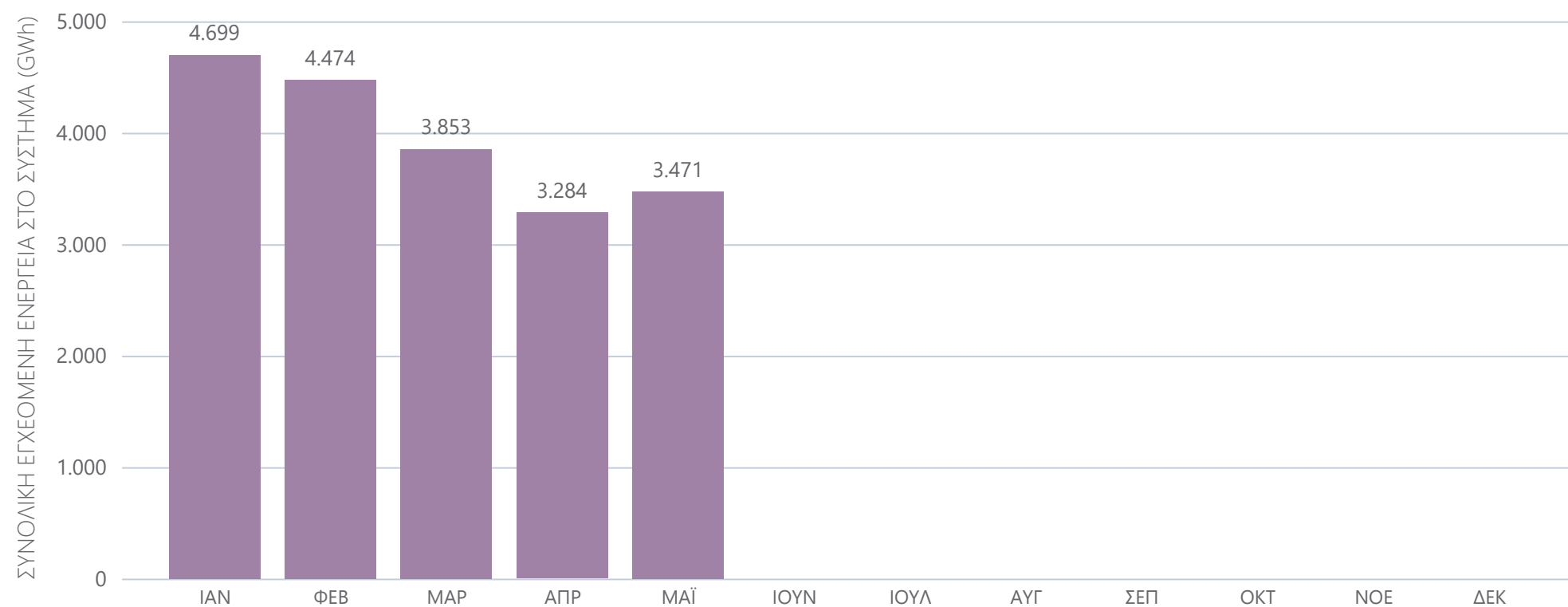
- 1 Στη ζήτηση στο Δίκτυο περιλαμβάνεται η ζήτηση στους Υ/Σ ορίων Συστήματος-Δικτύου και η εκτίμηση της ζήτησης που καλύπτεται από μονάδες παραγωγής στο Δίκτυο. Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για τη Μέση Τάση και μετρήσεις και εκτιμήσεις για τη Χαμηλή Τάση.
- 2 Στη ζήτηση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

Μάιος 2025

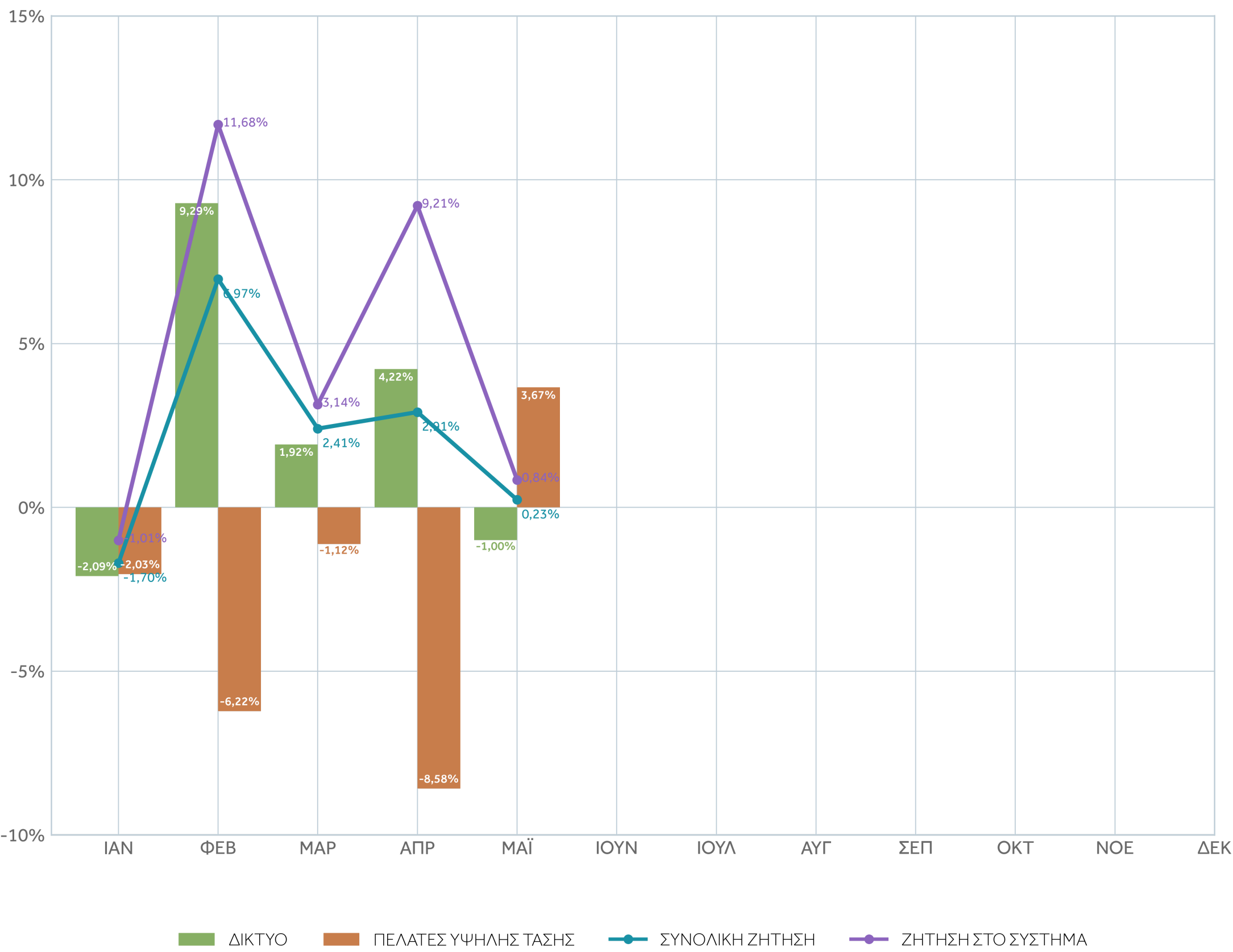
2,39% ως προς τη συνολική εγχεόμενη ενέργεια στο Σύστημα

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

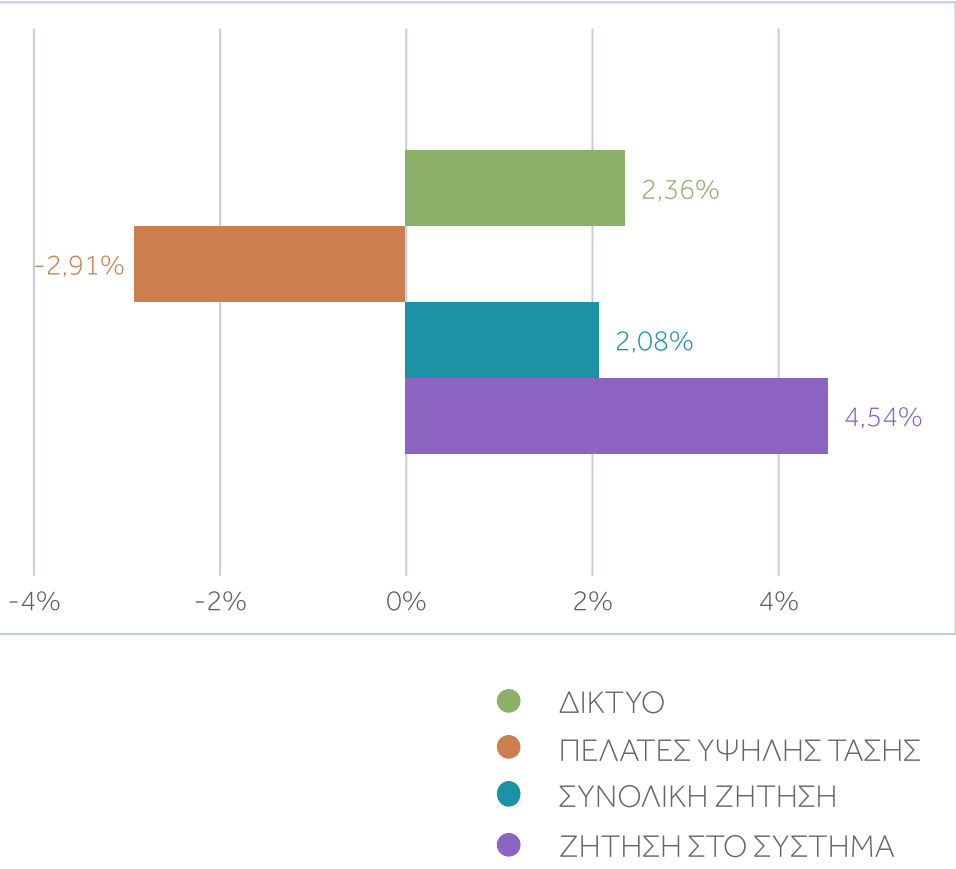
Εξέλιξη Ζήτησης σε σχέση με το προηγούμενο έτος

ΕΞΕΛΙΞΗ ΖΗΤΗΣΗΣ σε σχέση με τον αντίστοιχο μήνα του προηγούμενου έτους



ΕΞΕΛΙΞΗ ΖΗΤΗΣΗΣ

τρέχοντος έτους σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο προηγούμενου έτους

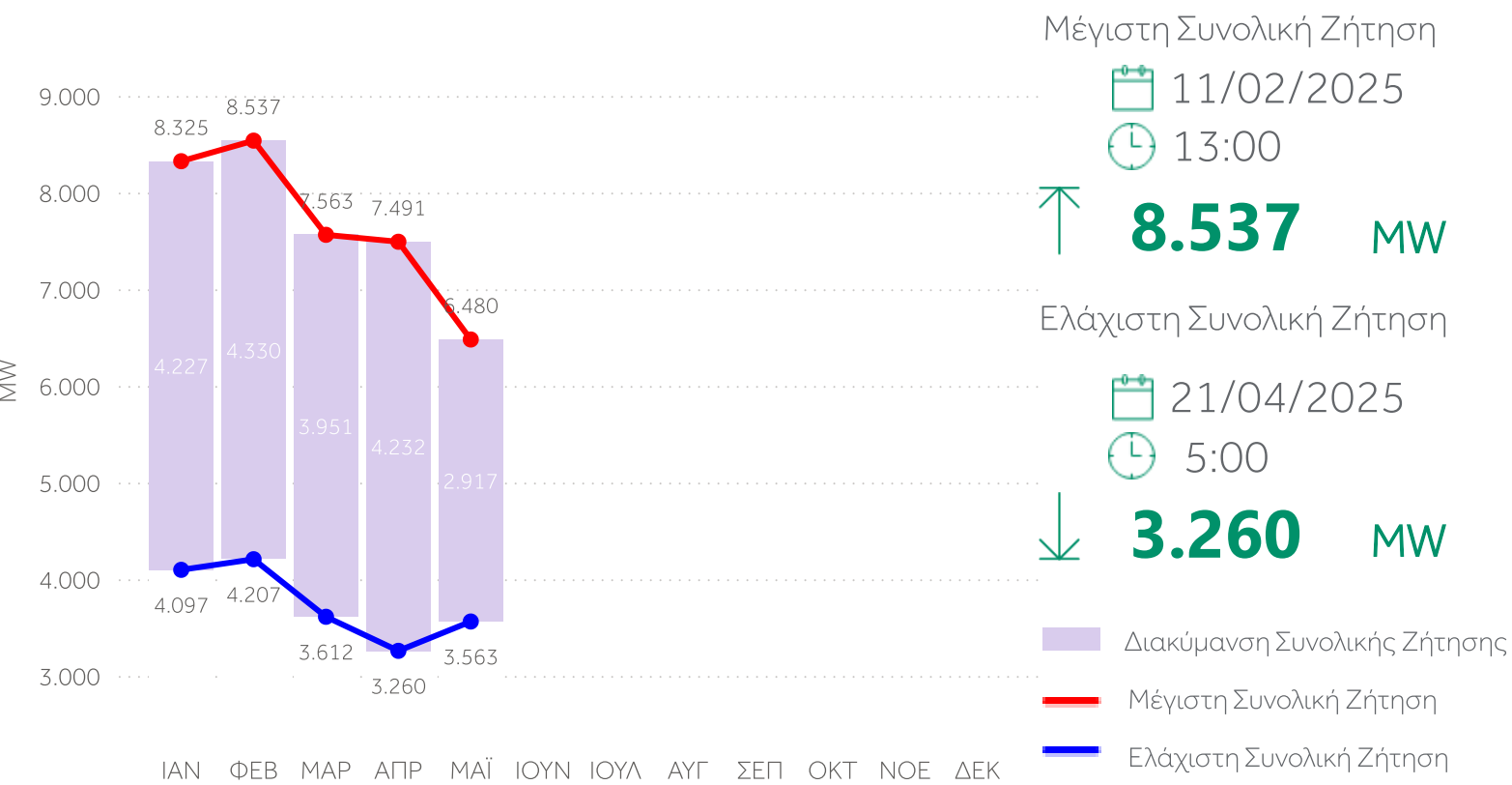


Σημειώσεις

- 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.

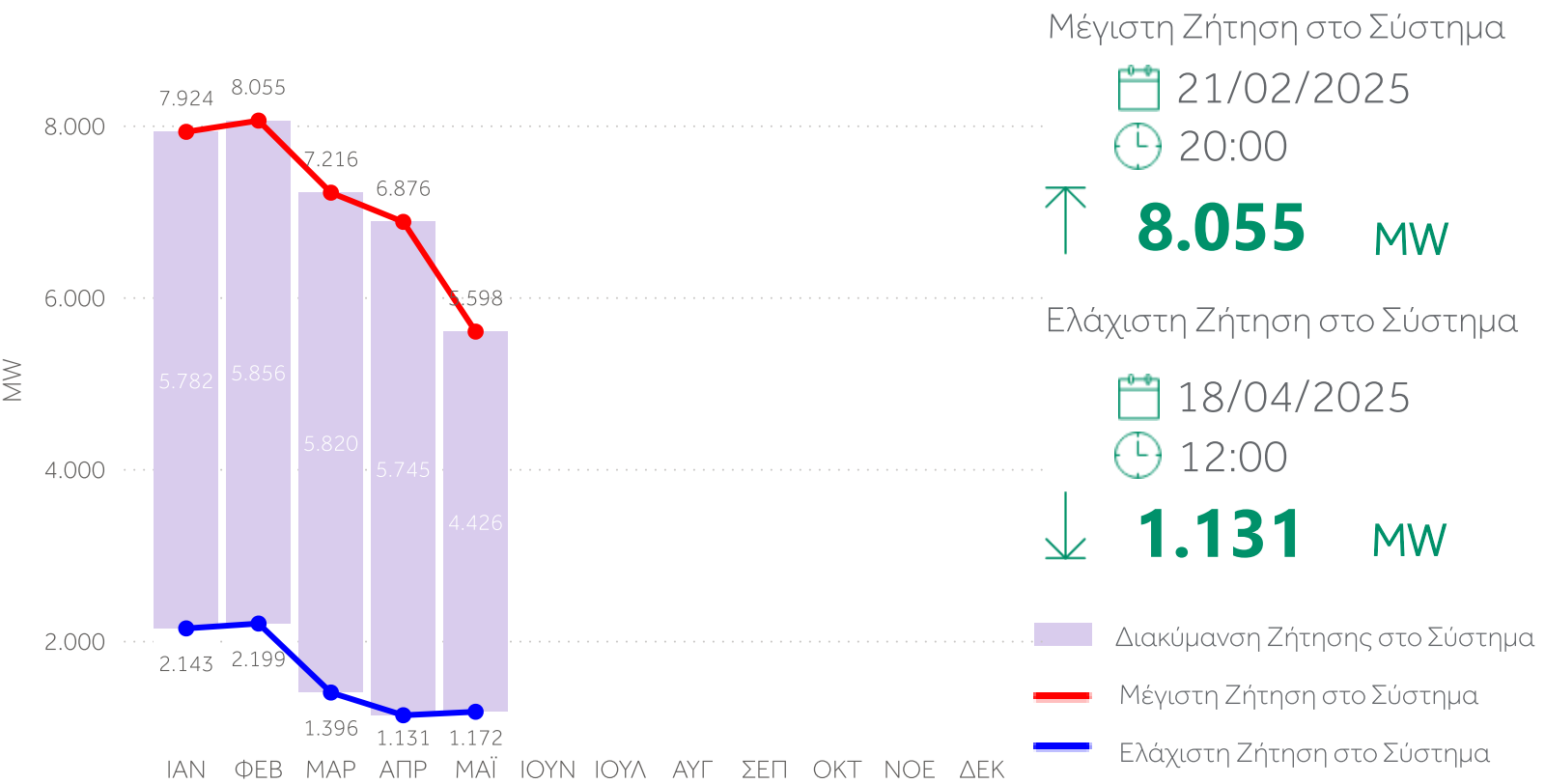
ΜΕΓΙΣΤΗ & ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ (MW)

τρέχοντος έτους  Παράρτημα 1.2



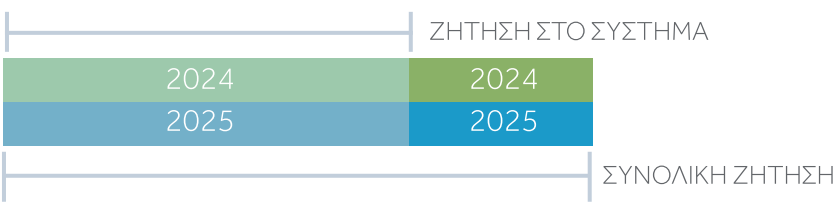
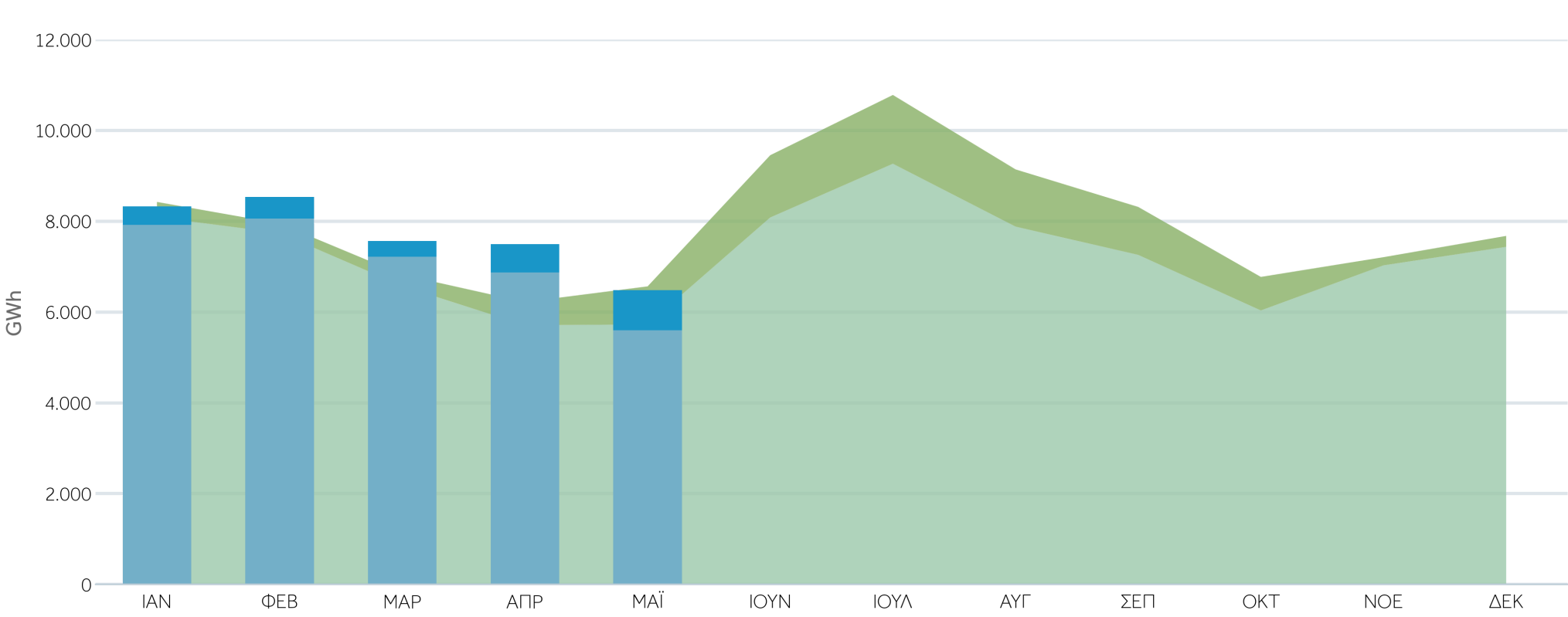
ΜΕΓΙΣΤΗ & ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)

τρέχοντος έτους  Παράρτημα 1.3



ΜΕΓΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ & ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)

 Παράρτημα 1.2 - 1.3

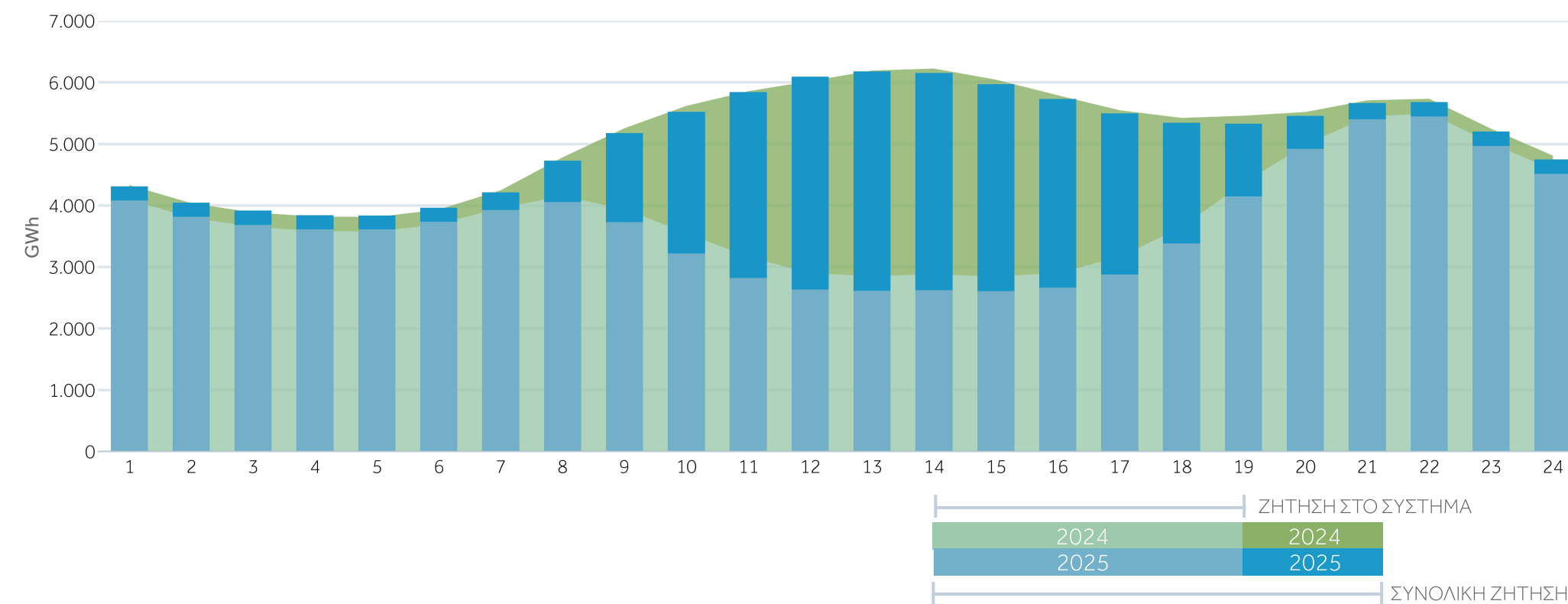


Σημειώσεις

- 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.

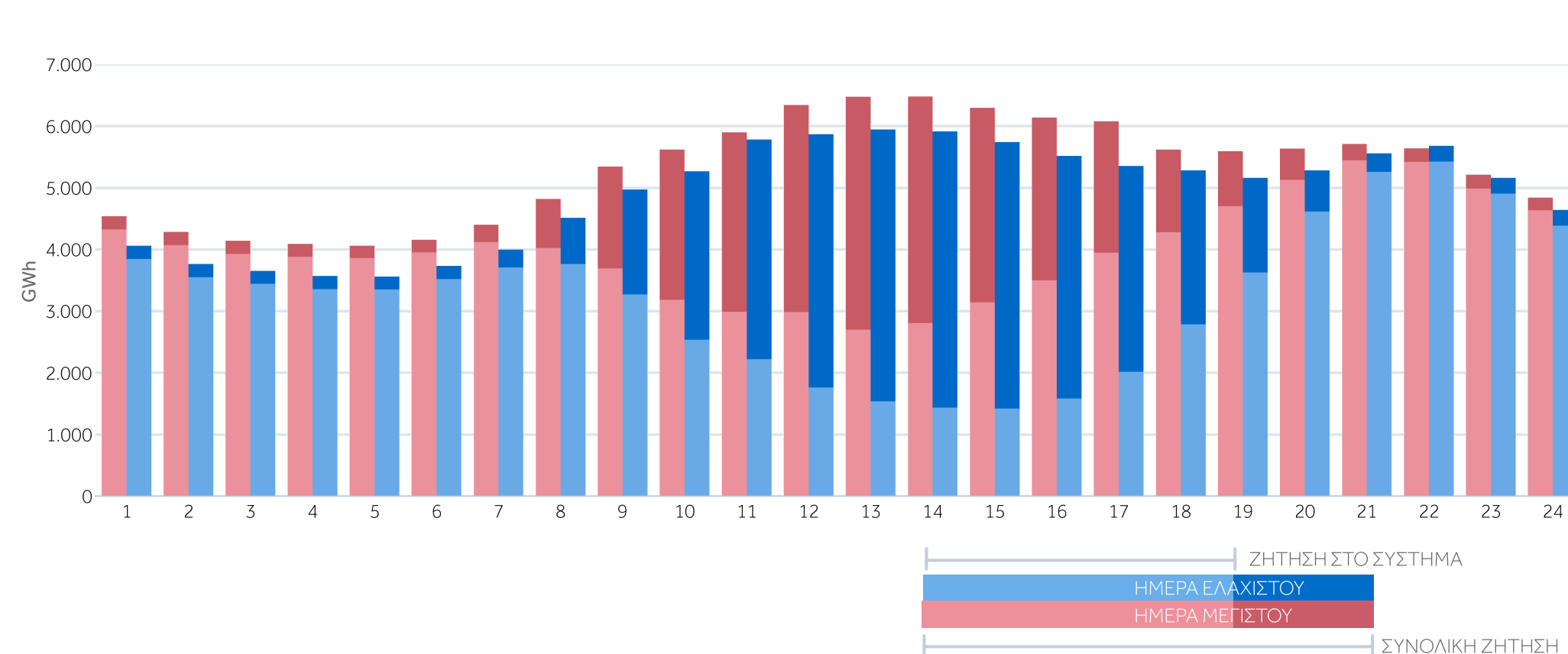
ΜΕΣΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ & ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)

Εργάσιμων ημερών του μήνα **Μαΐου** τρέχοντος & προηγούμενου έτους



ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ & ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)

Κατά την ημέρα μέγιστου και ελαχίστου του μήνα **Μαΐου** 2025



ΜΕΓΙΣΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ

23/05/2025

14:00

↑ **6.480** MW

ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ

19/05/2025

5:00

↓ **3.563** MW

ΜΕΓΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

22/05/2025

22:00

↑ **5.598** MW

ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

26/05/2025

13:00

↓ **1.172** 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.

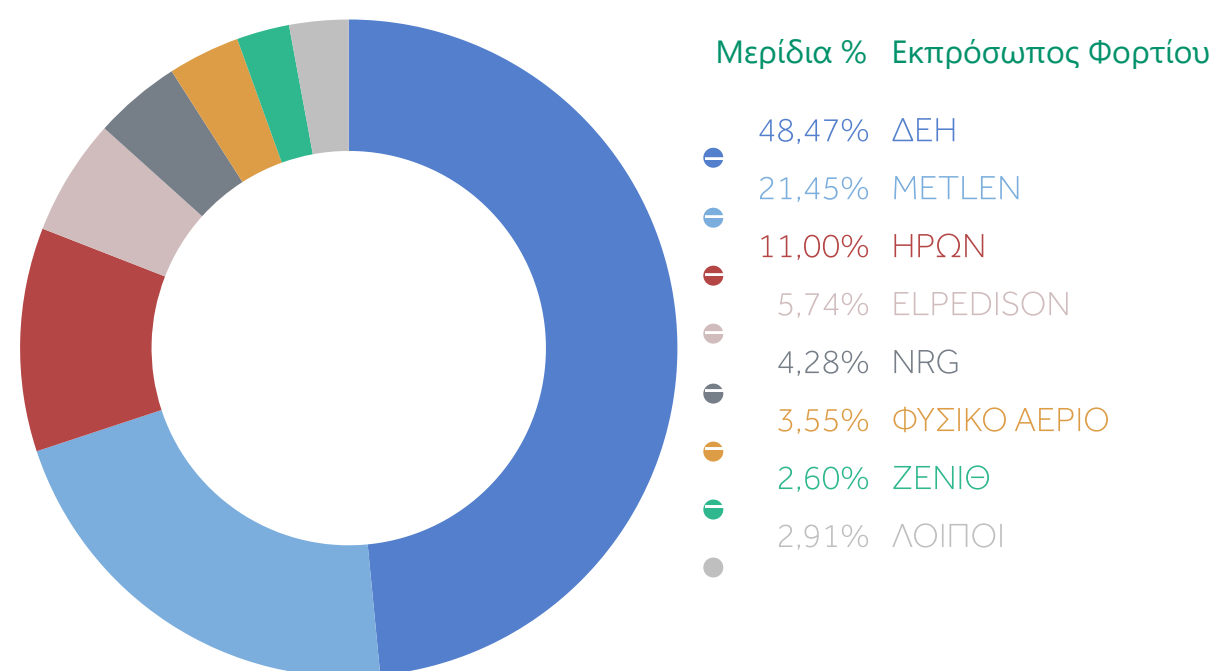
Μερίδια Εκπροσώπων Φορτίου - Κατανάλωση ανά επίπεδο τάσης

ΜΕΡΙΔΙΑ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ (%)

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



Παράρτημα 1.7

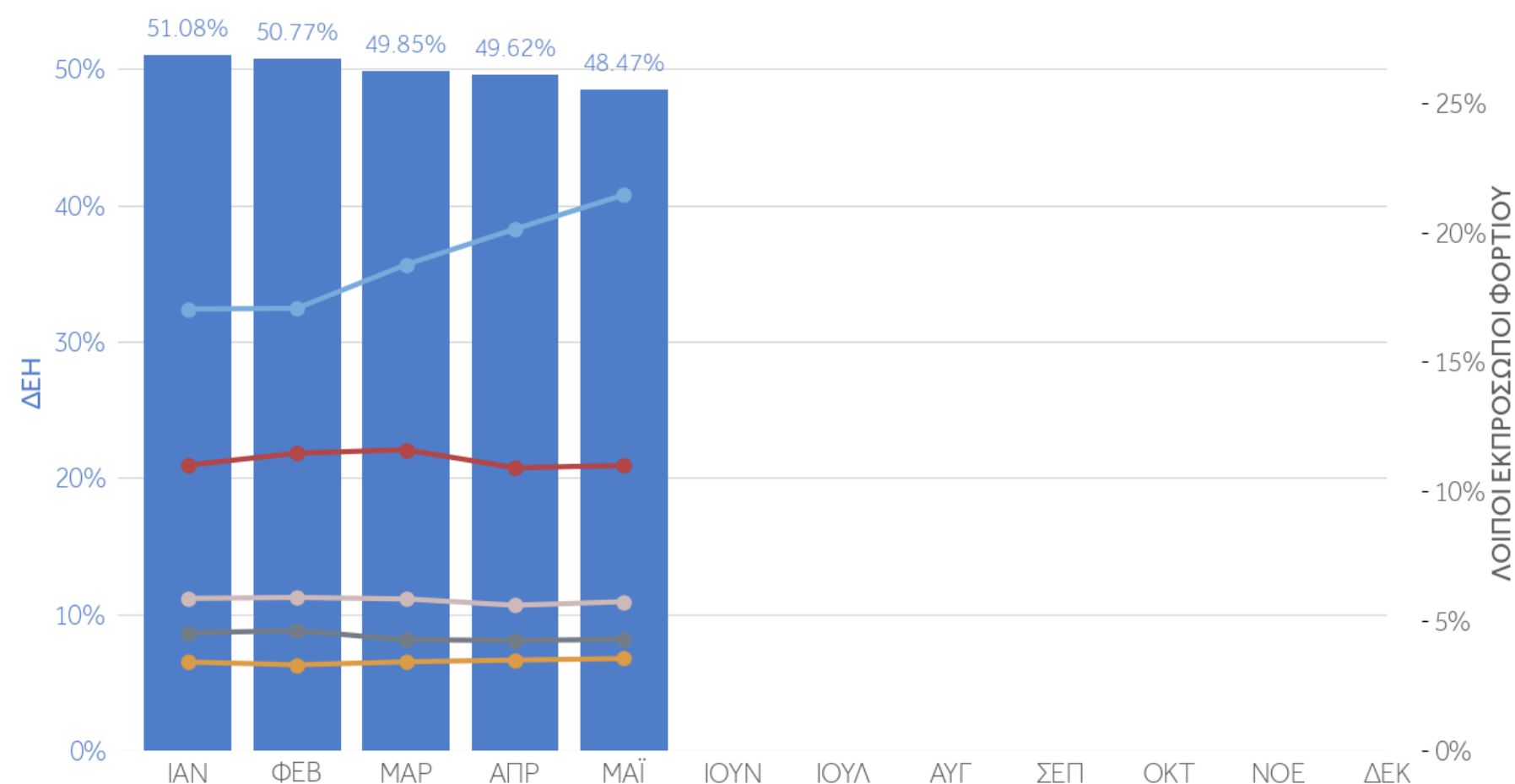


ΕΞΕΛΙΞΗ ΜΕΡΙΔΙΩΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ (%)

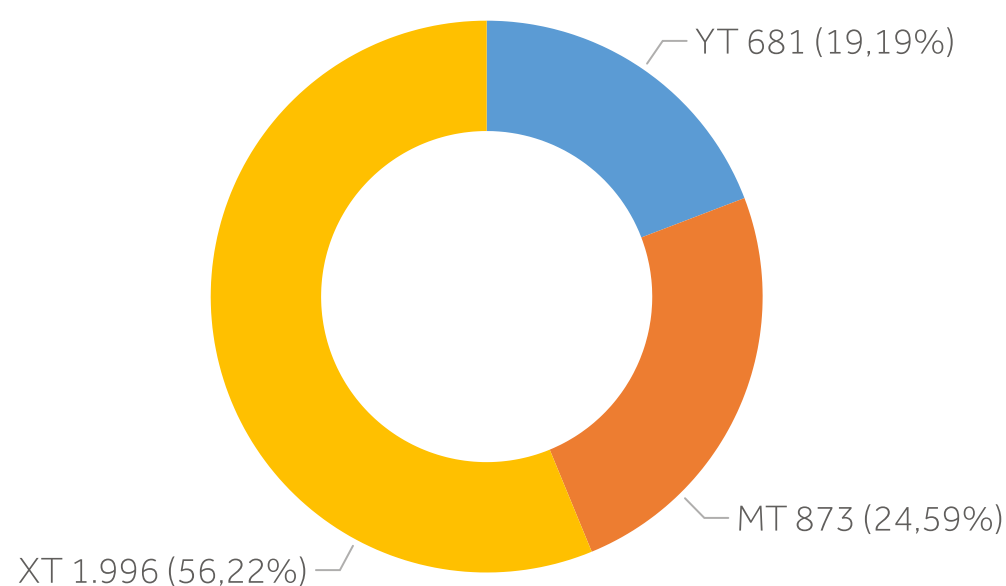
(6 εκπρόσωποι φορτίου με τη μεγαλύτερη διείσδυση στο τρέχον έτος)



Παράρτημα 1.6



ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΑΝΑ ΕΠΙΠΕΔΟ ΤΑΣΗΣ (GWh/%)



Σημειώσεις

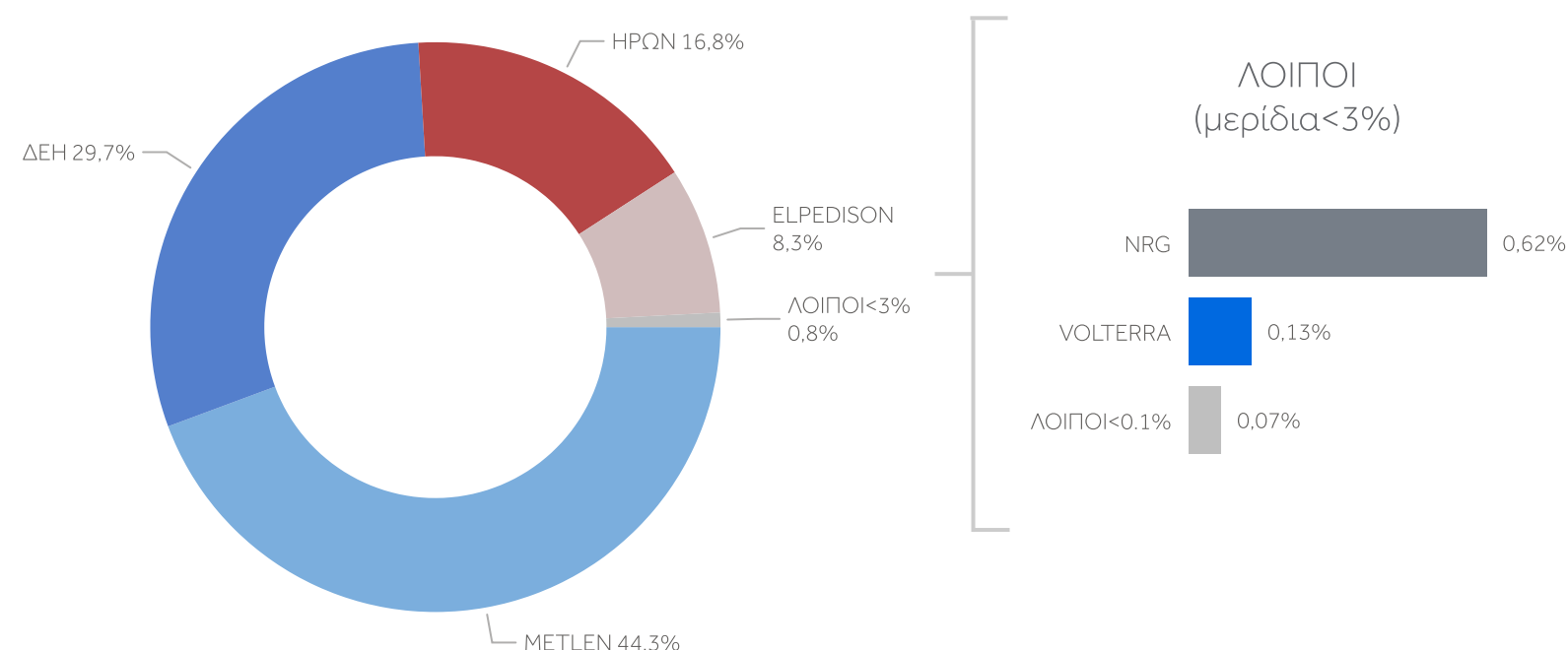
- Στα δεδομένα με τα οποία προκύπτουν τα μερίδια εκπροσώπων συμπεριλαμβάνονται:
 - Οι Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες και οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν τα βοηθητικά φορτία των μονάδων τους.
 - Οι καταναλώσεις των πελατών Χαμηλής Τάσης είναι προκαταρκτική εκτίμηση από τον Διαχειριστή του Δικτύου.
- Τα μεγέθη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

Μερίδια Εκπροσώπων Φορτίου ανά επίπεδο τάσης

ΜΕΡΙΔΙΑ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ ΣΤΗΝ ΥΤ (%)



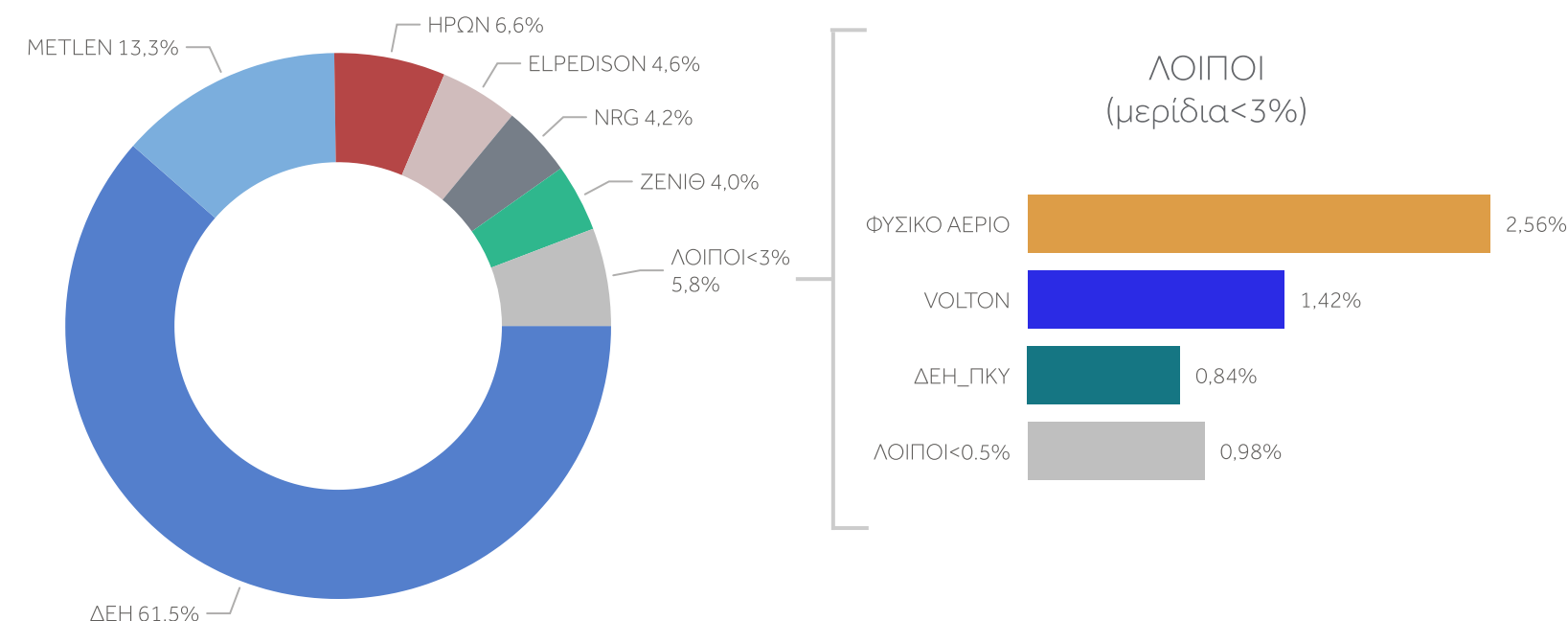
Παράρτημα 1.7



ΜΕΡΙΔΙΑ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ ΣΤΗΝ ΧΤ (%)



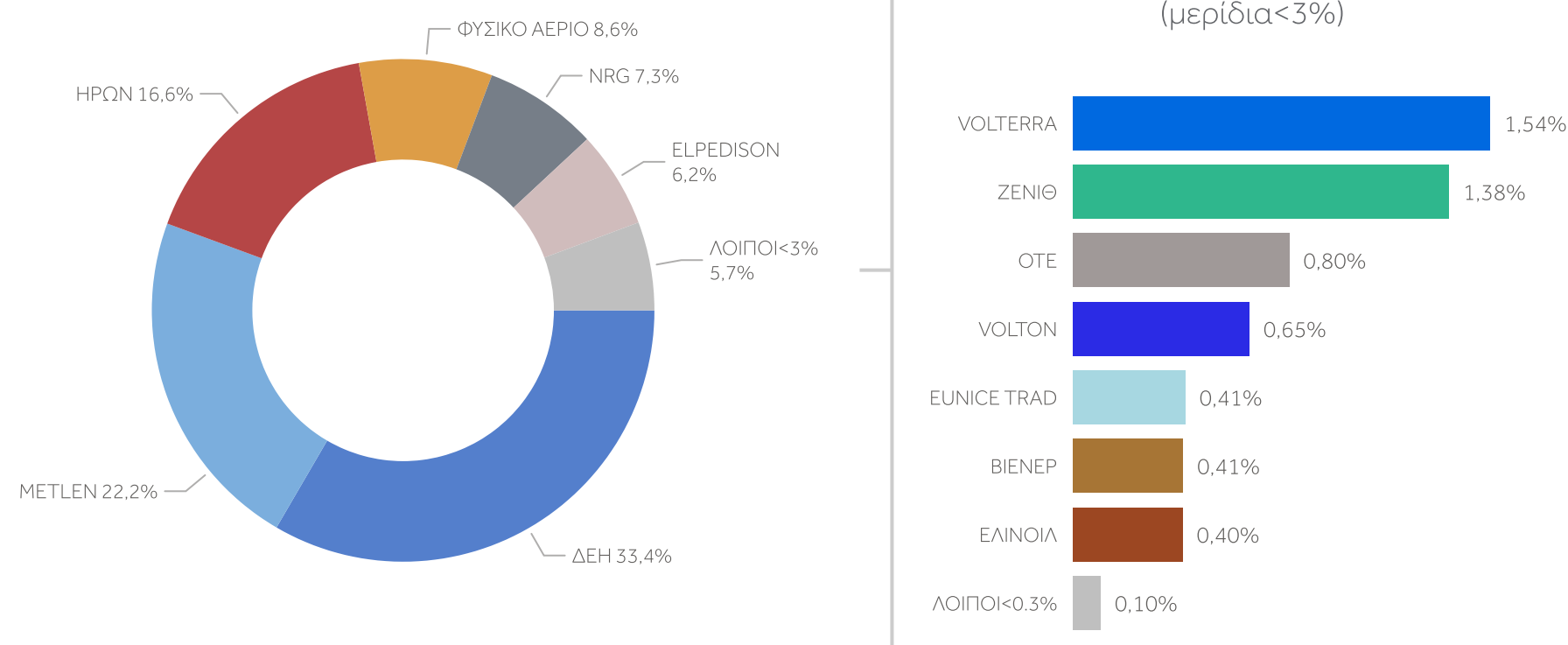
Παράρτημα 1.7



ΜΕΡΙΔΙΑ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ ΣΤΗΝ ΜΤ (%)



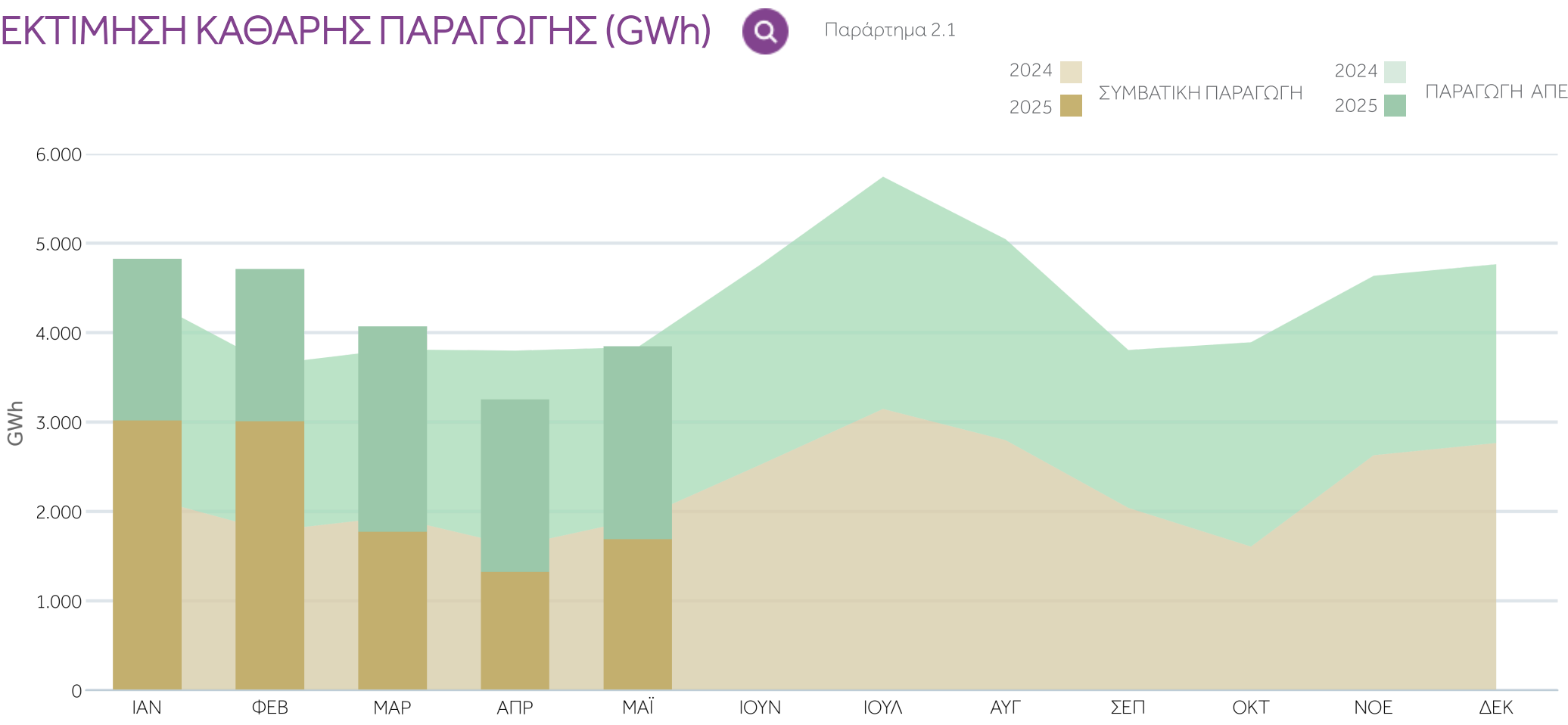
Παράρτημα 1.7



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 τη διασύνδεση της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ.

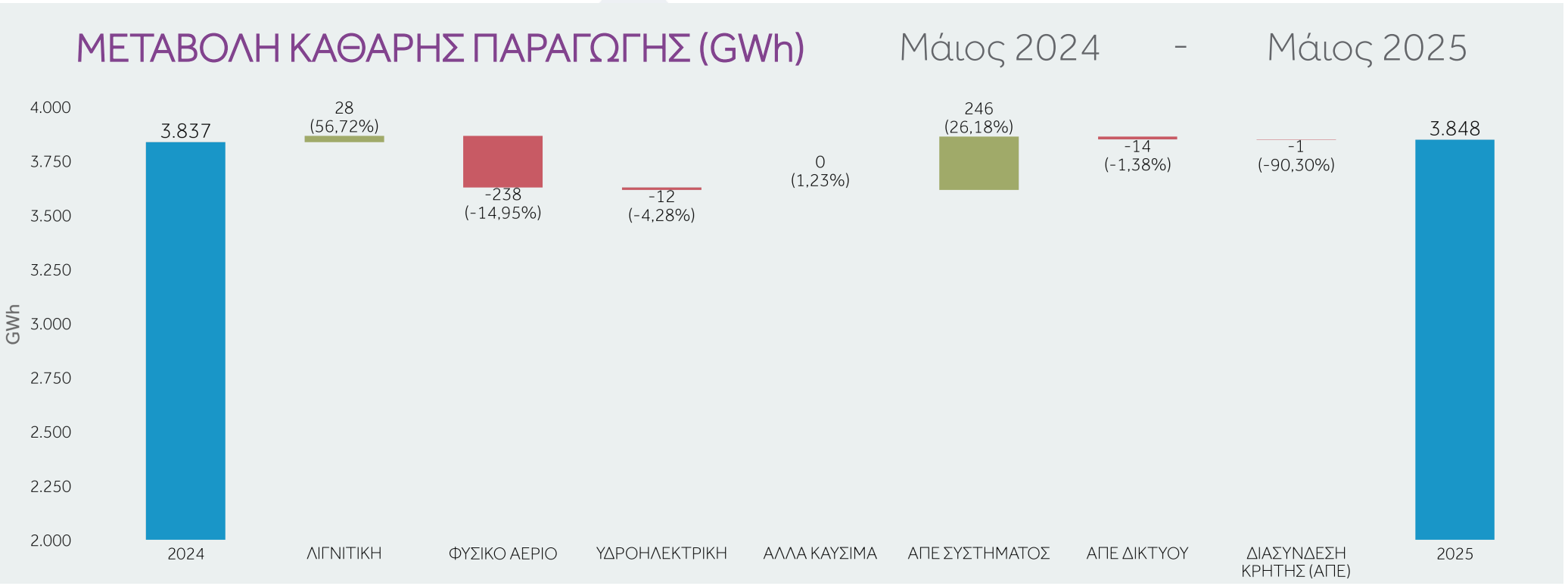
Ανάλυση Καθαρής Παραγωγής



Συνολική Καθαρή Παραγωγή

3.848 GWh

↑ 0,28% Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους



Σημειώσεις

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

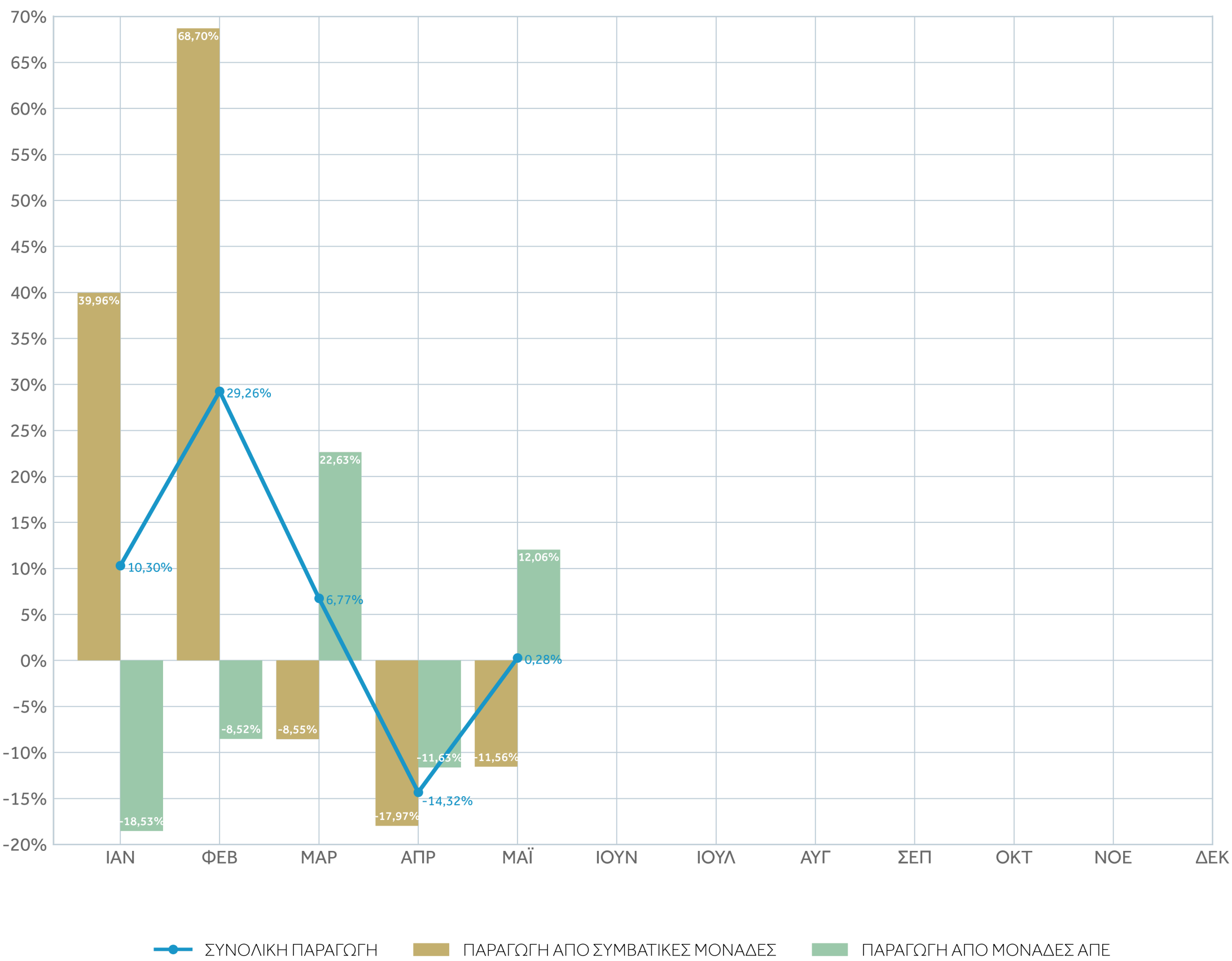
Η συνολική παραγωγή περιλαμβάνει την παραγωγή από Συμβατικές μονάδες και από μονάδες ΑΠΕ. Στην παραγωγή από συμβατικές μονάδες περιλαμβάνεται η παραγωγή από μεγάλες υδροηλεκτρικές μονάδες, καθώς και η παραγωγή από Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ που δεν έχει χαρακτηριστεί Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας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

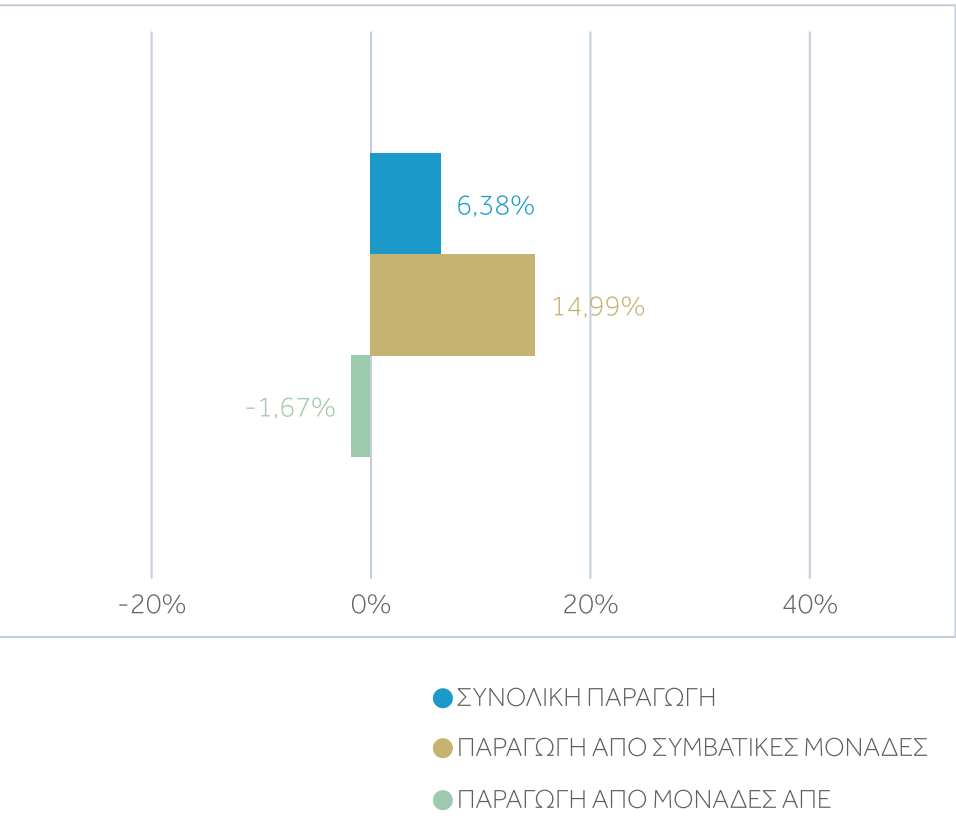
Εξέλιξη Παραγωγής σε σχέση με το προηγούμενο έτος

ΕΞΕΛΙΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ σε σχέση με τον αντίστοιχο μήνα του προηγούμενου έτους



ΕΞΕΛΙΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

τρέχοντος έτους σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο προηγούμενου έτους

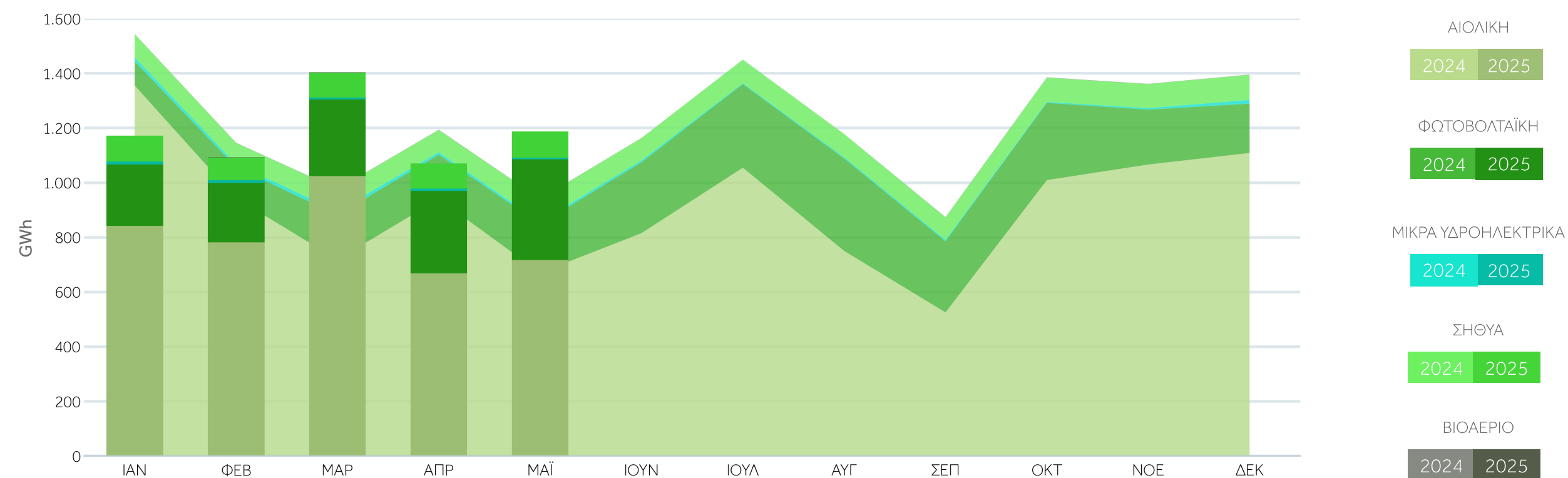


Σημειώσεις

- 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 Συμπαράγωγή 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 Συμπαράγωγή 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).

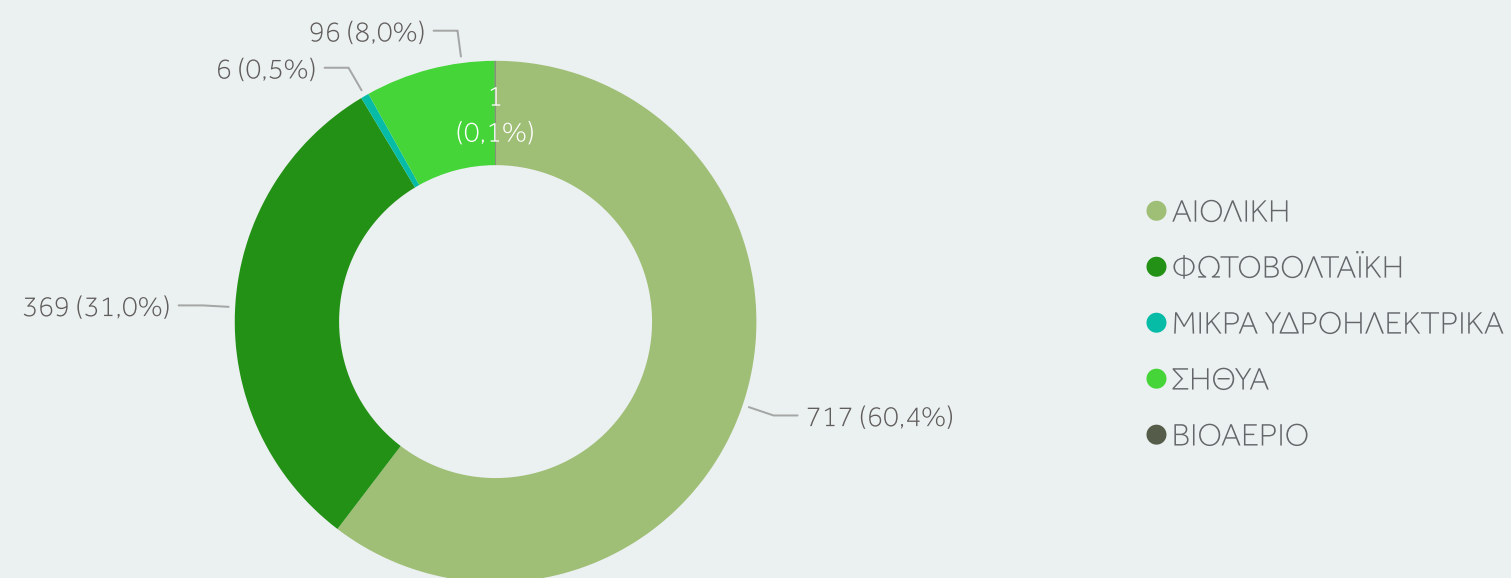
Μείγμα Παραγωγής ΑΠΕ Συστήματος

ΕΞΕΛΙΞΗ ΜΕΙΓΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ (GWh) Παράρτημα 2.3



ΜΕΙΓΜΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ (GWh)

Μάιος 2025



Σημειώσεις

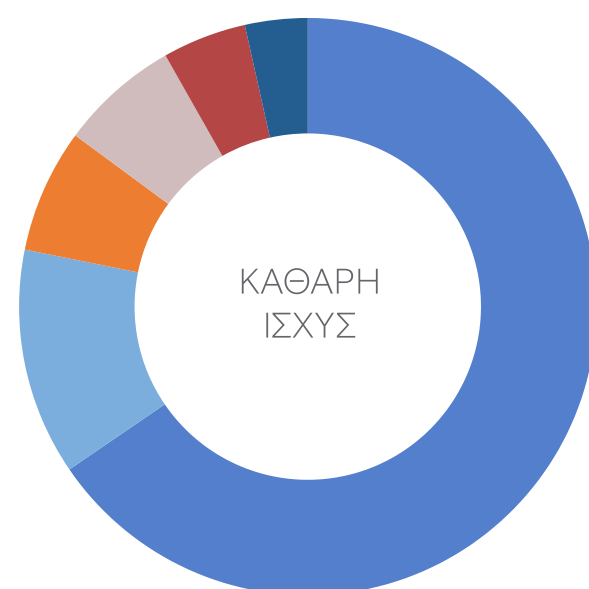
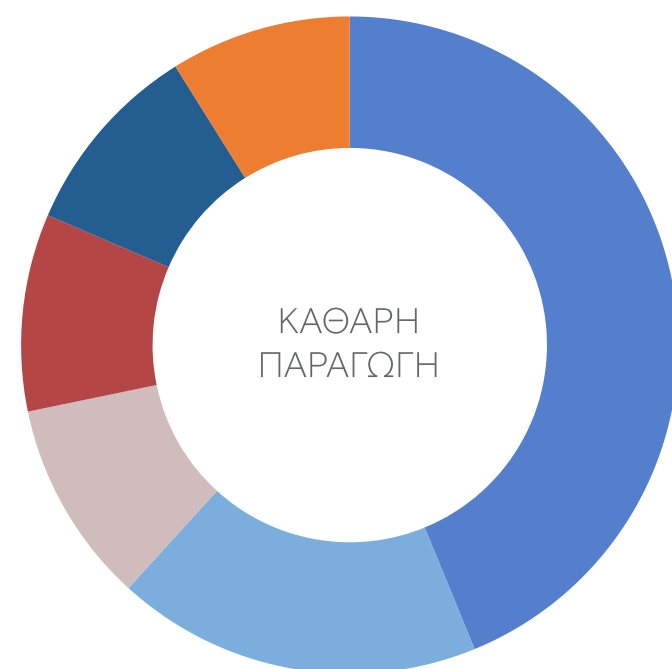
- Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ Συστήματος περιλαμβάνεται:
- παραγωγή στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος
 - παραγωγή από Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ που έχει χαρακτηριστεί Συμπαγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης.

Συμβατική Παραγωγή ανά Συμμετέχοντα

ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh) - ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)

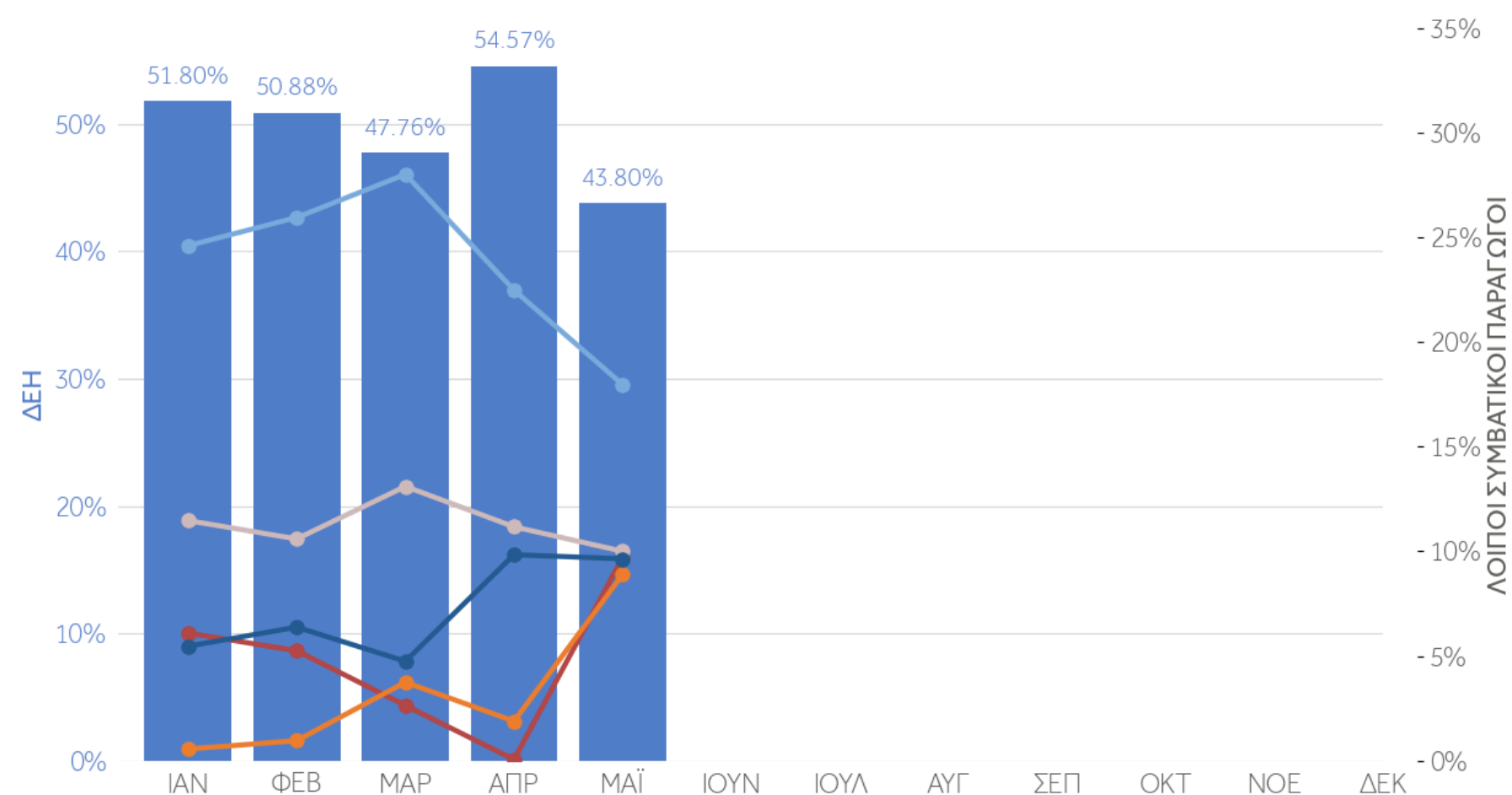
Μάιος 2025

Παράρτημα 2.4



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 Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης.

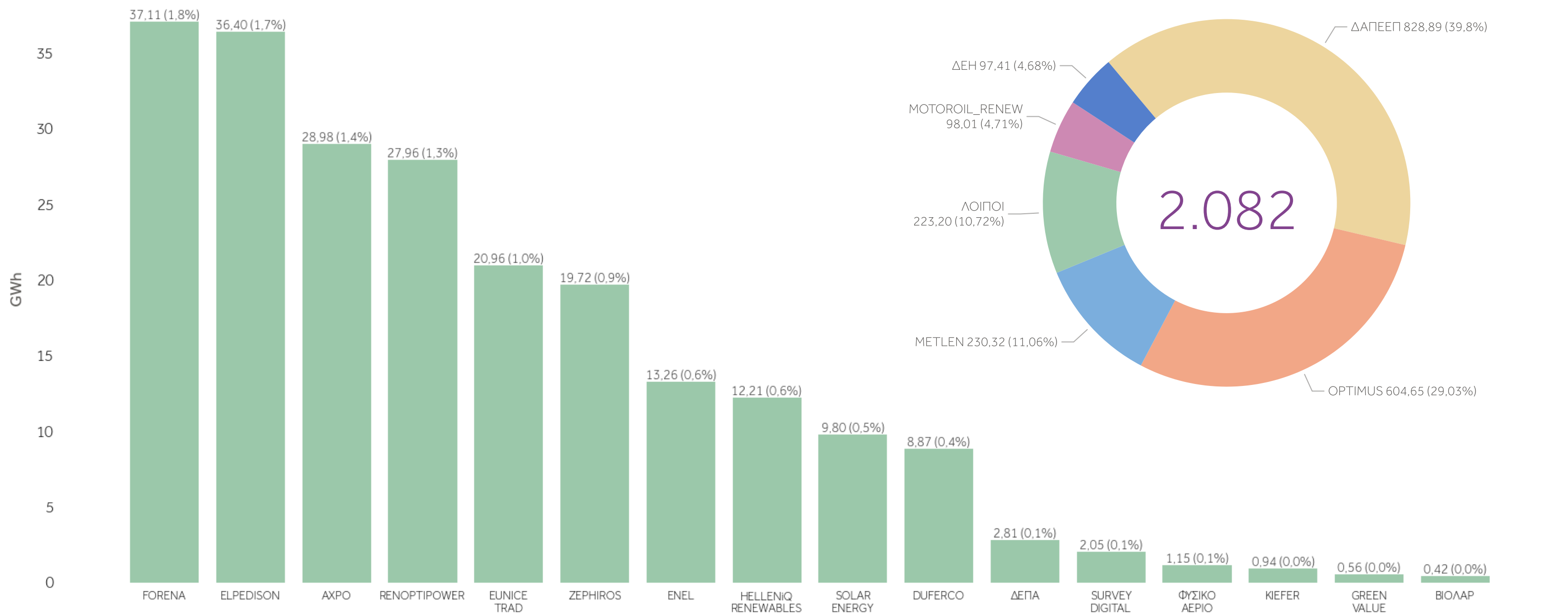
Παραγωγή ΑΠΕ ανά ΦοΣΕ

ΑΝΑΛΥΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΑΝΑ ΦοΣΕ (GWh) Μάιος 2025

Παράρτημα 2.6.2

ΛΟΙΠΟΙ ΦοΣΕ ΑΠΕ

5 ΦοΣΕ ΑΠΕ με τη μεγαλύτερη παραγωγή στον τρέχοντα μήνα



Σημειώσεις

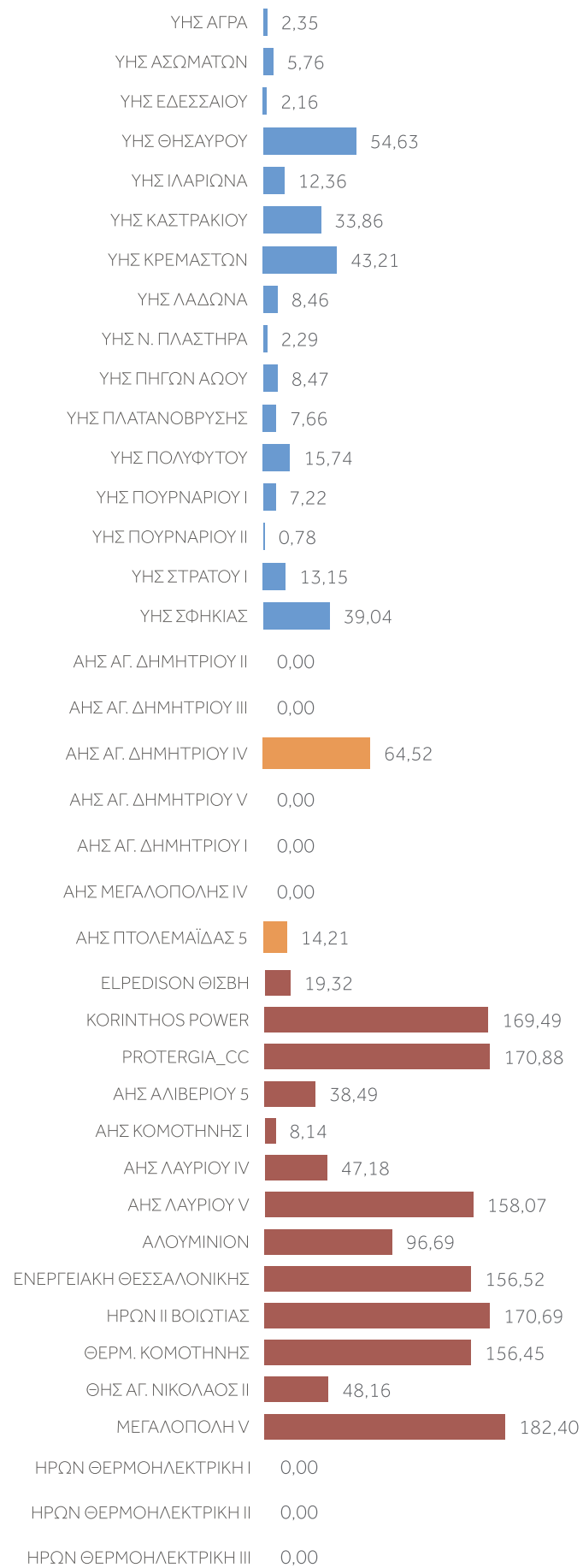
▪ Για την αντιστοίχιση των δεδομένων παραγωγής ΑΠΕ στους ΦΟΣΕ ΑΠΕ, λαμβάνεται το άθροισμα των μετρήσεων των επιμέρους σταθμών ΑΠΕ τους οποίους εκπροσωπούν, στο σημείο σύνδεσης αυτών με το Σύστημα ή το Δίκτυο, σύμφωνα με τη σχετική σύμβαση σύνδεσής τους. Δεν περιλαμβάνεται η παραγωγή από Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ που έχει χαρακτηριστεί Συμπαράγωγή 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 Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης.

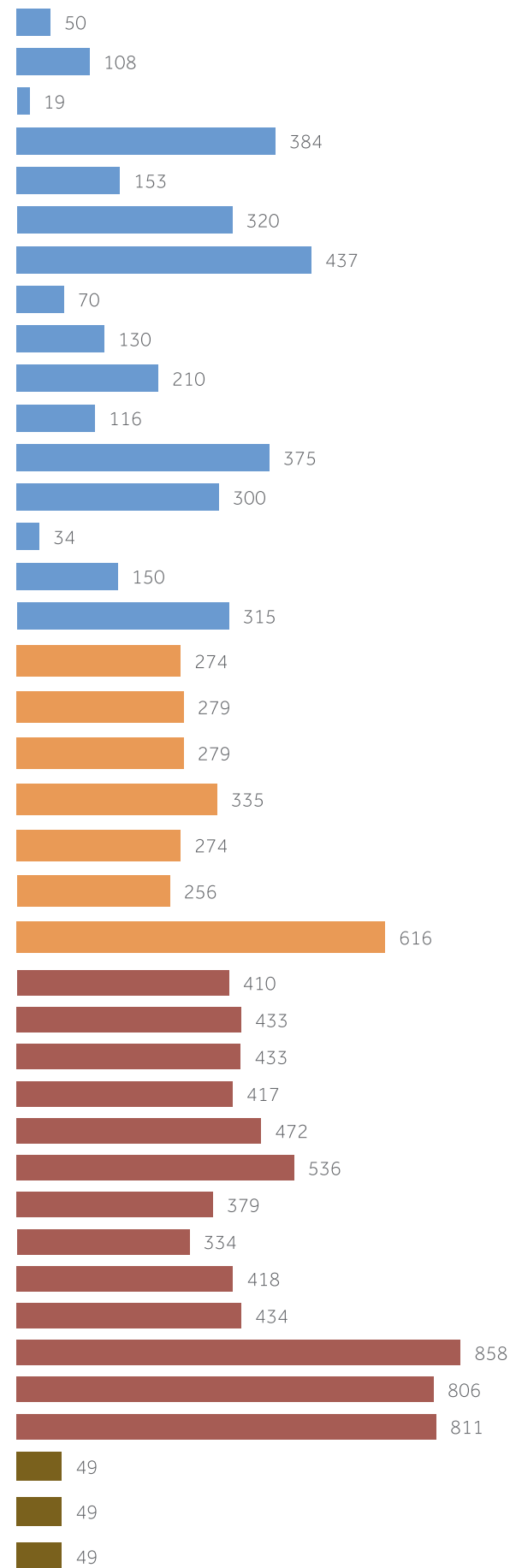
Καθαρή Παραγωγή - Καθαρή Ισχύς Κατανεμόμενων Μονάδων στο Σύστημα

Παράρτημα 2.6

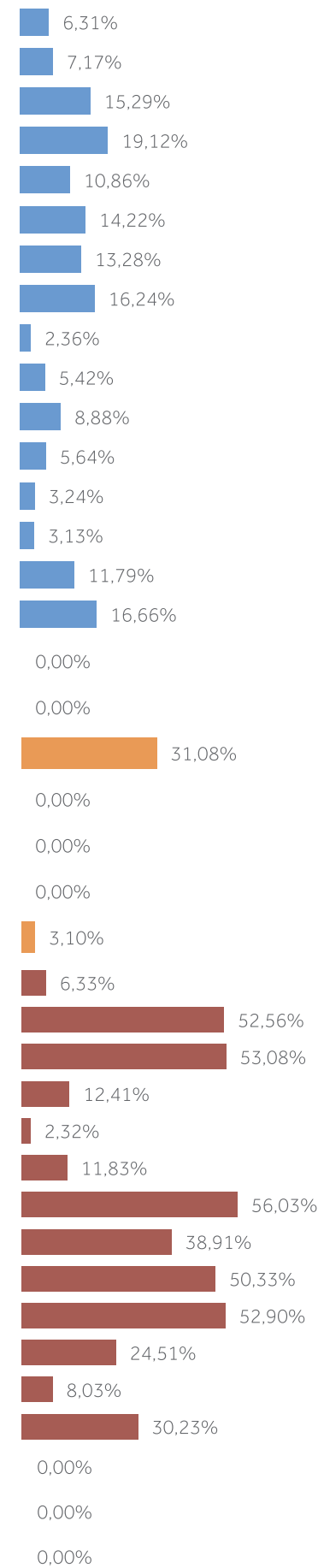
ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)



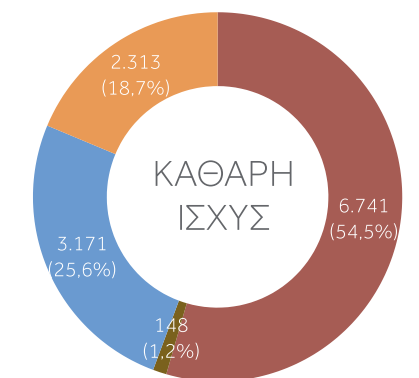
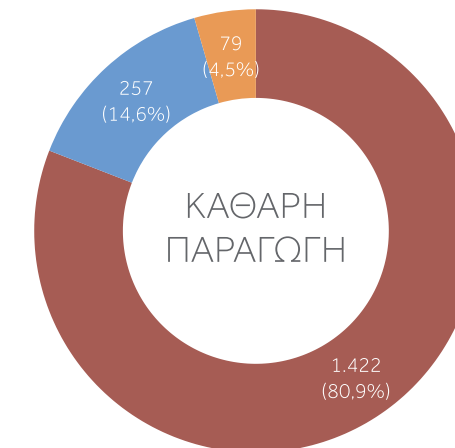
ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)



ΣΥΝΤ. ΧΡΗΣΙΜΟΠΟΙΗΣΗΣ (%)



	Καθαρή Παραγωγή (GWh)	Καθαρή Ισχύς (MW)	Συντ. Χρησιμοπ. (%)
Φ.Α. Αεριοστρόβιλος	0,00	148	0,0%
Υδροηλεκτρικό	257	3.171	10,9%
Λιγνιτικό	79	2.313	4,6%
Φ.Α. Συνδ. Κύκλος	1.422	6.741	28,4%
	1.758	12.372	19,1%



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.
- Οι μονάδες ΘΗΣ Αγ. Νικόλαος II και Θερμοηλεκτρική Κομοτηνής είναι σε δοκιμαστική λειτουργία. Η Καθαρή Ισχύς τους θα καθοριστεί με ακρίβεια μετά το πέρας των δοκιμών.

Γεωγραφική Κατανομή Παραγωγής ΑΠΕ Συστήματος

🔍 Παράρτημα 2.8

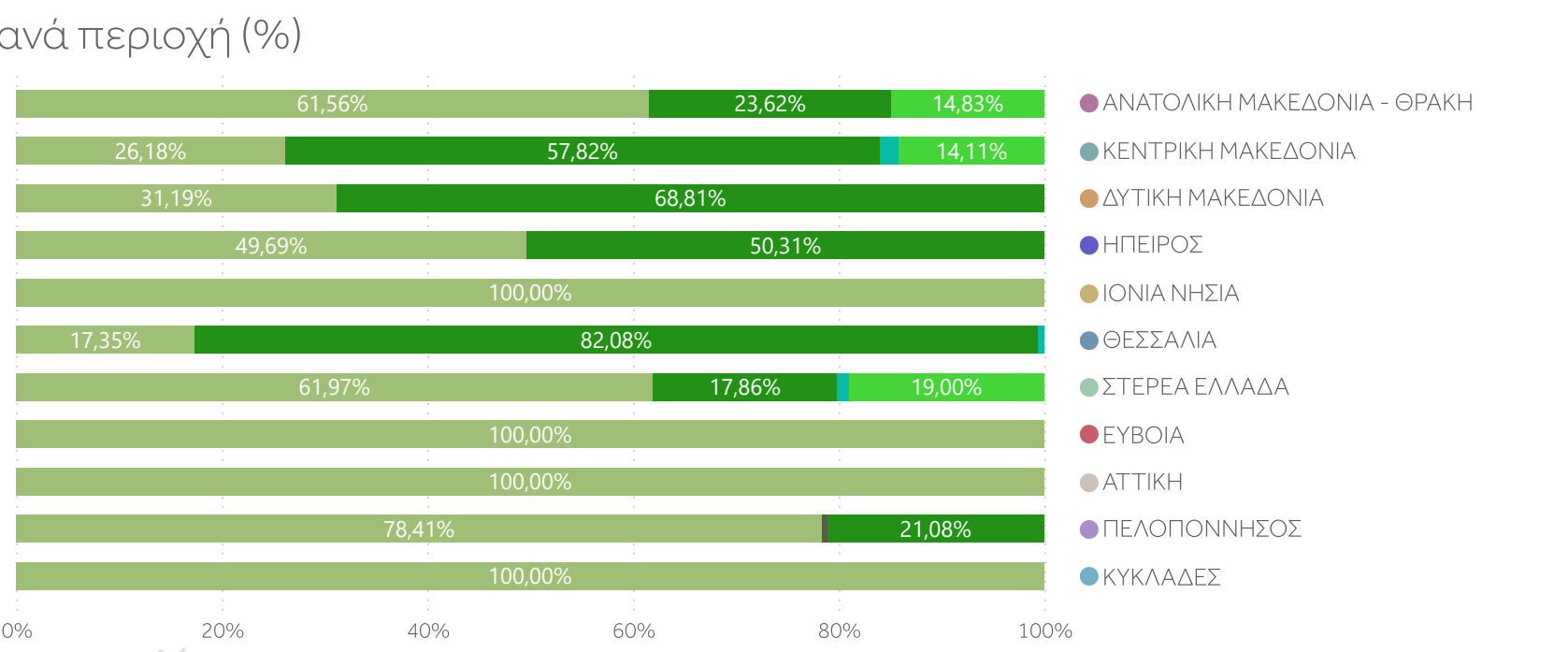
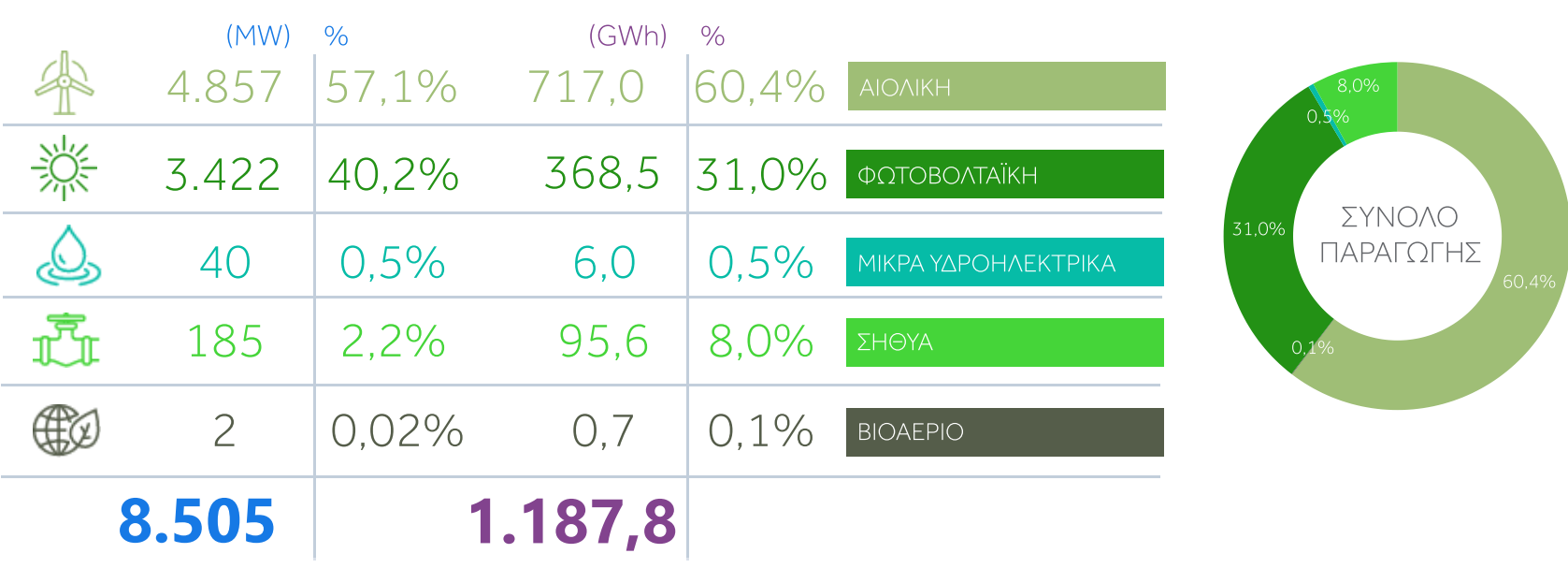
ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΗ ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW) | ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)



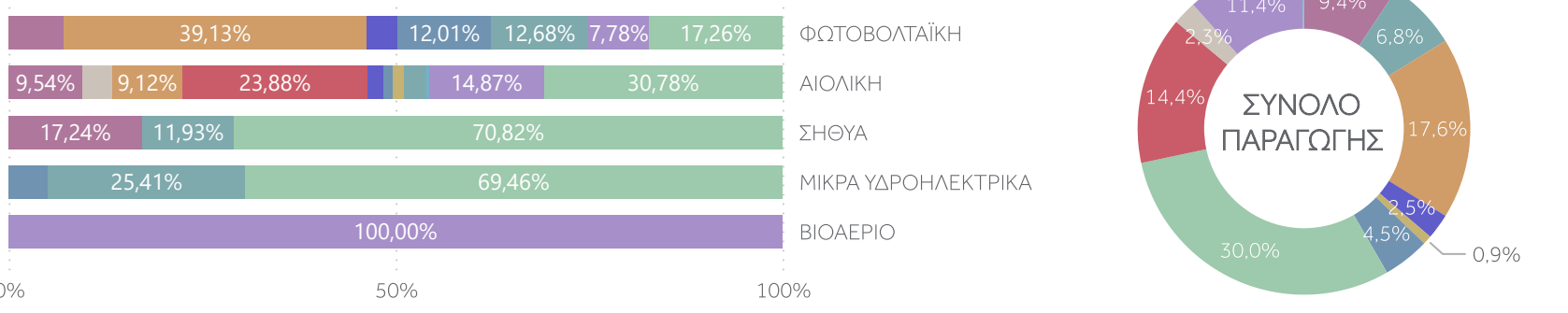
Σημειώσεις

- 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

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΜΕΙΓΜΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ



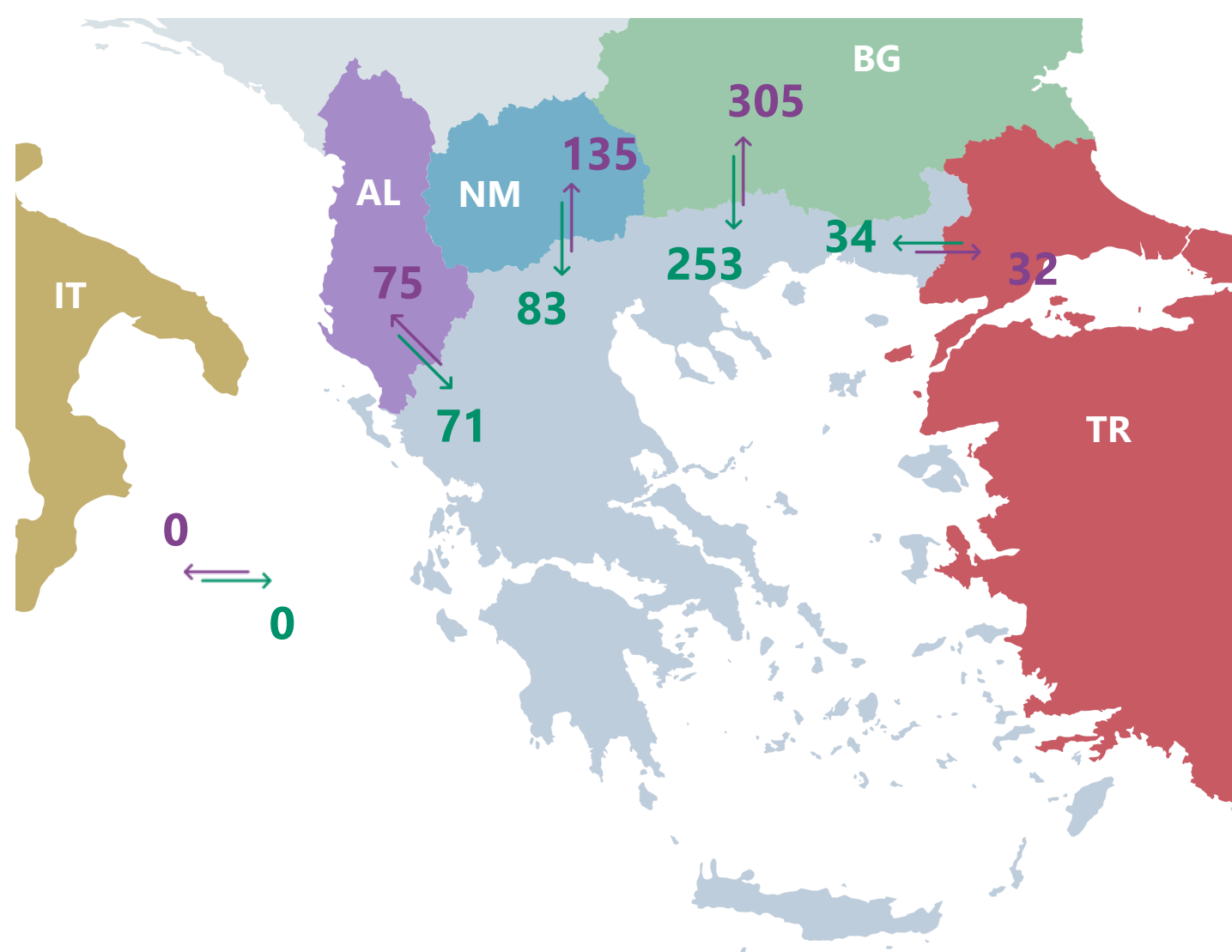
ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΗ ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ανά τεχνολογία ΑΠΕ (%)



Εμπορικά Προγράμματα ανά Διασύνδεση

Ισοζύγιο Διασυνδέσεων

-107 GWh **↑** **46 GWh** Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

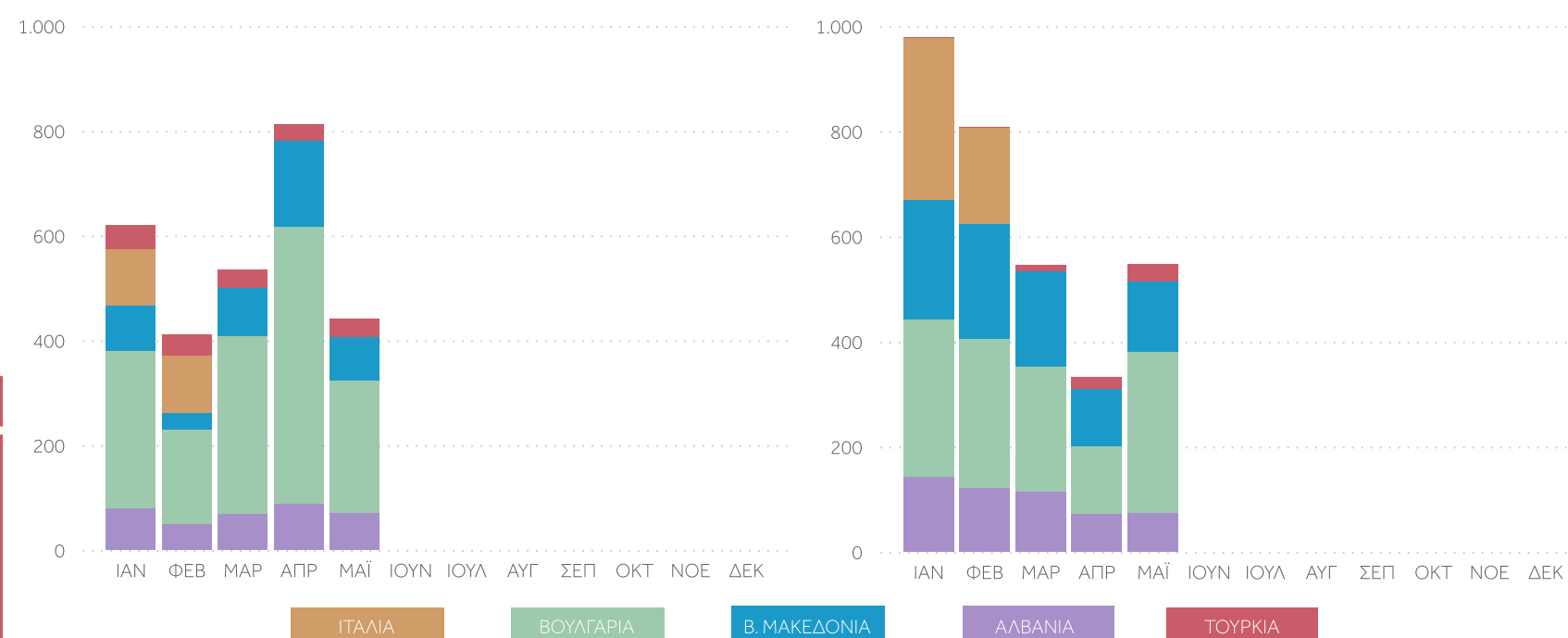


ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΑΝΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ (GWh)

Παράρτημα 3.3-3.4

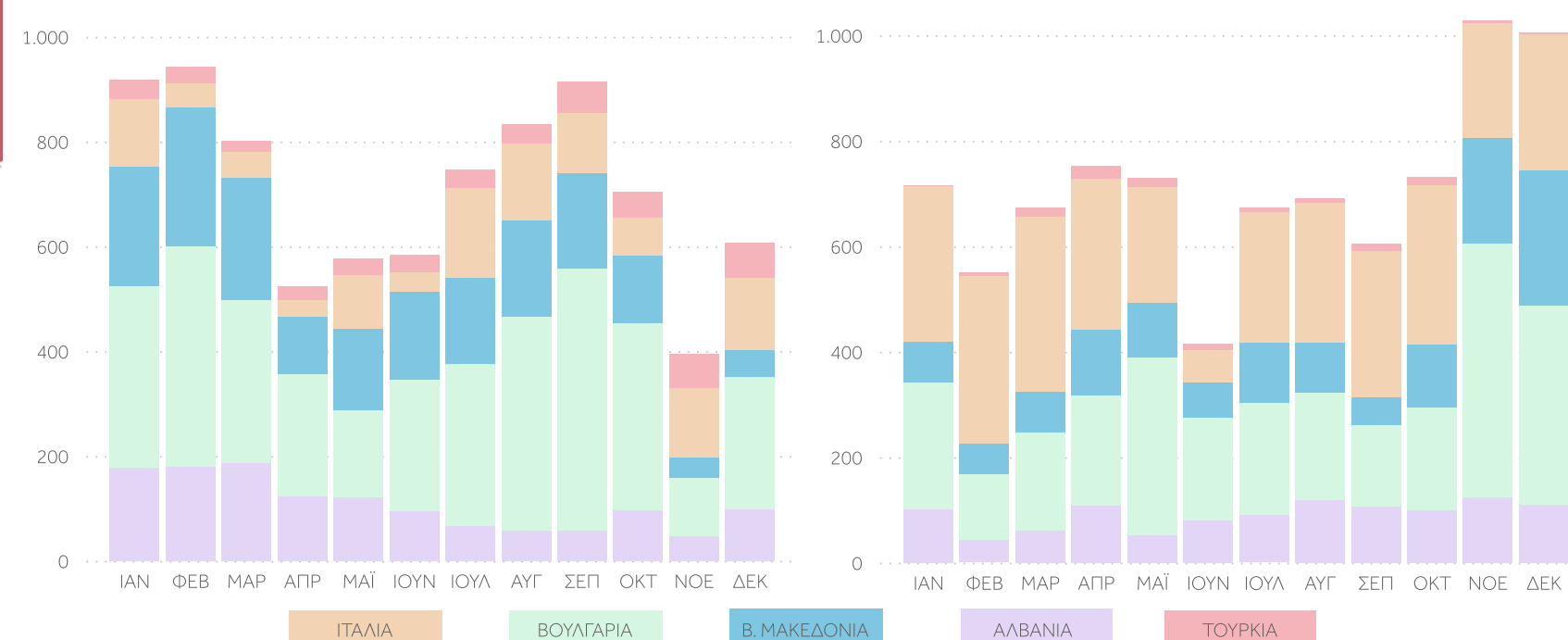
ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ 2025

ΕΞΑΓΩΓΕΣ 2025



ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ 2024

ΕΞΑΓΩΓΕΣ 2024



1.1 Ζήτηση ανά Κατηγορία Πελατών (GWh)

ΜΗΝΑΣ	Υ/Σ ΟΡΙΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΠΕΛΑΤΕΣ ΥΨΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ	ΟΡΥΧΕΙΑ	ΙΔΙΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΑΝΤΛΗΣΗ	ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ 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	1.073,09	557,01	12,04	27,58	54,39	87,61	73,60	4.900,50	3.827,40
ΙΟΥΛ	3.791,89	1.145,82	564,54	14,09	28,65	43,97	113,23	100,55	5.802,74	4.656,91
ΑΥΓ	3.286,68	1.068,43	498,57	13,47	31,01	58,14	112,76	100,58	5.169,64	4.101,21
ΣΕΠ	2.362,85	890,60	542,80	12,36	30,49	74,53	96,24	79,01	4.088,88	3.198,28
ΟΚΤ	2.106,15	898,58	554,49	13,87	30,79	83,60	94,45	54,68	3.836,61	2.938,03
ΝΟΕ	2.554,43	643,50	552,84	16,65	24,79	44,26	102,78	49,91	3.989,16	3.345,66
ΔΕΚ	2.976,42	601,96	523,59	17,38	24,18	49,33	98,11	59,98	4.350,95	3.748,99
ΣΥΝΟΛΟ	31.577,94	10.568,47	6.588,91	187,48	352,37	694,12	1.121,27	721,66	51.812,22	41.243,75

ΜΗΝΑΣ	Υ/Σ ΟΡΙΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΠΕΛΑΤΕΣ ΥΨΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ	ΟΡΥΧΕΙΑ	ΙΔΙΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΑΝΤΛΗΣΗ	ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΚΡΗΤΗΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΦΟΡΤΙΟ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΦΟΡΤΙΟ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΙΑΝ	2.996,26	634,39	559,29	18,76	23,18	35,70	98,52	77,77	4.443,87	3.809,48
ΦΕΒ	2.923,32	610,22	523,17	17,00	20,14	28,32	90,34	62,17	4.274,68	3.664,46
ΜΑΡ	2.275,70	891,43	575,88	16,19	33,97	94,68	92,90	54,41	4.035,15	3.143,72
ΑΠΡ	2.041,75	857,95	508,62	11,67	22,65	101,30	84,23	59,96	3.688,13	2.830,18
ΜΑΪ	1.902,34	968,31	546,85	11,20	21,89	101,43	83,07	75,11	3.710,21	2.741,89
ΙΟΥΝ										
ΙΟΥΛ										
ΑΥΓ										
ΣΕΠ										
ΟΚΤ										
ΝΟΕ										
ΔΕΚ										
ΣΥΝΟΛΟ	12.139,37	3.962,31	2.713,82	74,83	121,82	361,42	449,06	329,41	20.152,04	16.189,73

1.2 Μέγιστη και Ελάχιστη Ωριαία Συνολική Ζήτηση (MW)

2024							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	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	ΙΑΝ	8.325	14/01/2025	13:00	4.097	02/01/2025	5:00
ΦΕΒ	7.948	01/02/2024	20:00	3.955	12/02/2024	5:00	ΦΕΒ	8.537	11/02/2025	13:00	4.207	02/02/2025	6:00
ΜΑΡ	6.823	20/03/2024	12:00	3.774	26/03/2024	5:00	ΜΑΡ	7.563	04/03/2025	21:00	3.612	17/03/2025	4:00
ΑΠΡ	6.220	30/04/2024	14:00	3.666	15/04/2024	4:00	ΑΠΡ	7.491	09/04/2025	13:00	3.260	21/04/2025	5:00
ΜΑΪ	6.565	23/05/2024	13:00	3.183	06/05/2024	5:00	ΜΑΪ	6.480	23/05/2025	14:00	3.563	19/05/2025	5:00
ΙΟΥΝ	9.454	13/06/2024	14:00	4.004	03/06/2024	5:00	ΙΟΥΝ						
ΙΟΥΛ	10.781	18/07/2024	15:00	5.039	05/07/2024	5:00	ΙΟΥΛ						
ΑΥΓ	9.142	02/08/2024	14:00	4.785	31/08/2024	6:00	ΑΥΓ						
ΣΕΠ	8.315	06/09/2024	14:00	3.653	23/09/2024	4:00	ΣΕΠ						
ΟΚΤ	6.773	10/10/2024	13:00	3.586	29/10/2024	4:00	ΟΚΤ						
ΝΟΕ	7.208	26/11/2024	20:00	3.684	04/11/2024	4:00	ΝΟΕ						
ΔΕΚ	7.677	31/12/2024	20:00	4.104	01/12/2024	5:00	ΔΕΚ						

1.3 Μέγιστη και Ελάχιστη Ωριαία Ζήτηση στο Σύστημα (MW)

2024							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	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	ΙΑΝ	7.924	14/01/2025	20:00	2.143	19/01/2025	14:00
ΦΕΒ	7.742	01/02/2024	20:00	1.833	18/02/2024	14:00	ΦΕΒ	8.055	21/02/2025	20:00	2.199	01/02/2025	14:00
ΜΑΡ	6.576	01/03/2024	20:00	817	18/03/2024	13:00	ΜΑΡ	7.216	04/03/2025	21:00	1.396	15/03/2025	14:00
ΑΠΡ	5.709	23/04/2024	21:00	1.166	04/04/2024	15:00	ΑΠΡ	6.876	08/04/2025	21:00	1.131	18/04/2025	12:00
ΜΑΪ	5.727	31/05/2024	22:00	331	06/05/2024	14:00	ΜΑΪ	5.598	22/05/2025	22:00	1.172	26/05/2025	13:00
ΙΟΥΝ	8.082	13/06/2024	21:00	2.146	01/06/2024	12:00	ΙΟΥΝ						
ΙΟΥΛ	9.266	18/07/2024	21:00	3.018	07/07/2024	16:00	ΙΟΥΛ						
ΑΥΓ	7.881	06/08/2024	21:00	2.824	15/08/2024	11:00	ΑΥΓ						
ΣΕΠ	7.259	05/09/2024	21:00	1.448	30/09/2024	13:00	ΣΕΠ						
ΟΚΤ	6.034	10/10/2024	20:00	974	28/10/2024	13:00	ΟΚΤ						
ΝΟΕ	7.028	26/11/2024	20:00	1.871	09/11/2024	12:00	ΝΟΕ						
ΔΕΚ	7.435	31/12/2024	20:00	2.617	31/12/2024	13:00	ΔΕΚ						

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

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

2024			2025			Ημέρα Μεγίστου 23/05/2025			Ημέρα Ελαχίστου 19/05/2025		
ΩΡΑ	ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ	ΩΡΑ	ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ	ΩΡΑ	ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ	ΩΡΑ	ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ
1	4.095	4.332	1	4.079	4.310	1	4.326	4.540	1	3.845	4.059
2	3.802	4.038	2	3.815	4.047	2	4.068	4.282	2	3.552	3.762
3	3.649	3.885	3	3.685	3.917	3	3.929	4.140	3	3.443	3.650
4	3.583	3.819	4	3.613	3.843	4	3.883	4.088	4	3.356	3.573
5	3.576	3.812	5	3.610	3.838	5	3.863	4.059	5	3.349	3.563
6	3.695	3.933	6	3.736	3.964	6	3.951	4.158	6	3.521	3.732
7	3.960	4.246	7	3.929	4.212	7	4.120	4.399	7	3.710	4.000
8	4.149	4.782	8	4.052	4.729	8	4.026	4.818	8	3.763	4.511
9	3.941	5.254	9	3.726	5.176	9	3.695	5.342	9	3.269	4.971
10	3.547	5.618	10	3.218	5.523	10	3.185	5.618	10	2.535	5.269
11	3.164	5.857	11	2.823	5.845	11	2.992	5.899	11	2.220	5.781
12	2.900	6.020	12	2.632	6.092	12	2.983	6.342	12	1.764	5.871
13	2.851	6.192	13	2.611	6.181	13	2.700	6.474	13	1.540	5.943
14	2.881	6.225	14	2.624	6.155	14	2.809	6.480	14	1.433	5.912
15	2.843	6.045	15	2.606	5.972	15	3.142	6.298	15	1.421	5.741
16	2.903	5.791	16	2.664	5.731	16	3.499	6.137	16	1.585	5.516
17	3.162	5.547	17	2.877	5.498	17	3.949	6.075	17	2.016	5.354
18	3.647	5.423	18	3.382	5.344	18	4.280	5.619	18	2.784	5.284
19	4.358	5.458	19	4.149	5.329	19	4.701	5.594	19	3.627	5.159
20	4.984	5.518	20	4.919	5.459	20	5.130	5.633	20	4.617	5.284
21	5.441	5.708	21	5.401	5.666	21	5.447	5.713	21	5.258	5.557
22	5.497	5.734	22	5.444	5.683	22	5.419	5.639	22	5.428	5.678
23	5.013	5.247	23	4.967	5.202	23	4.989	5.209	23	4.906	5.161
24	4.577	4.810	24	4.513	4.747	24	4.636	4.839	24	4.388	4.642

1.6 Ανάλυση Προμήθειας Εκπροσώπων Φορτίου (GWh)

ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΦΟΡΤΙΟΥ	2025-01	2025-02	2025-03	2025-04	2025-05	ΣΥΝΟΛΟ
ΔΕΗ	2.179,8	2.092,9	1.937,9	1.758,1	1.721,0	9.689,6
METLEN	727,2	703,6	729,1	713,2	761,6	3.634,8
ΗΡΩΝ	470,0	473,0	451,2	386,6	390,6	2.171,4
ELPEDISON	250,5	243,4	227,3	198,5	203,8	1.123,5
NRG	193,7	190,4	166,1	150,3	152,1	852,6
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	145,6	136,2	132,9	123,6	125,9	664,2
ZENIΘ	127,4	127,8	111,8	98,5	92,2	557,7
VOLTON	51,5	48,4	40,5	35,7	34,0	210,1
VOLTERRA	50,5	38,0	29,4	25,1	19,3	162,3
ΔΕΗ_ΠΚΥ	31,4	29,0	24,1	20,1	16,8	121,4
EUNICE TRAD	12,3	13,0	11,1	10,3	10,9	57,5
ΟΤΕ	8,1	7,4	7,9	7,5	7,7	38,6
ΕΛΙΝΟΙΑ	7,0	6,8	6,4	5,9	5,5	31,6
BIENER	3,0	3,0	3,2	3,1	3,5	15,9
METLEN_ΠΚΥ	3,2	3,1	2,7	2,3	1,9	13,2
ELPEDISON_ΠΚΥ	1,6	1,5	1,3	1,0	0,9	6,3
SOLAR ENERGY	1,4	1,2	1,1	1,0	1,0	5,5
ΗΡΩΝ_ΠΚΥ	1,3	1,2	1,1	0,9	0,8	5,3
NRG_ΠΚΥ	0,7	0,6	0,6	0,5	0,5	2,9
ΜΑΡΚΟΥ	0,6	0,7	0,7	0,1	0,1	2,1
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	0,4	0,2	0,6	0,3	0,3	1,8
ΒΙΟΛΑΡ	0,3	0,5	0,3	0,2	0,3	1,7
ΕΛΤΑ	0,2	0,0	0,0	0,0		0,2
ΣΥΝΟΛΟ	4.267,4	4.121,9	3.887,2	3.543,0	3.550,7	19.370,2

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

ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΦΟΡΤΙΟΥ	ΥΤ(GWh)	ΥΤ(%)	ΜΤ(GWh)	ΜΤ(%)	ΧΤ(GWh)	ΧΤ(%)	ΣΥΝΟΛΟ(GWh)	ΣΥΝΟΛΟ(%)
ΔΕΗ	202,45	29,71%	291,66	33,40%	1.226,88	61,46%	1.721,00	48,47%
METLEN	302,09	44,34%	193,94	22,21%	265,60	13,31%	761,63	21,45%
ΗΡΩΝ	114,52	16,81%	144,63	16,56%	131,47	6,59%	390,62	11,00%
ELPEDISON	56,72	8,32%	54,42	6,23%	92,65	4,64%	203,79	5,74%
NRG	4,23	0,62%	64,00	7,33%	83,89	4,20%	152,13	4,28%
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	0,00	0,00%	74,89	8,58%	51,00	2,56%	125,89	3,55%
ZENITH	0,15	0,02%	12,08	1,38%	79,95	4,01%	92,18	2,60%
VOLTON	0,00	0,00%	5,67	0,65%	28,32	1,42%	33,98	0,96%
VOLTERRA	0,89	0,13%	13,41	1,54%	5,01	0,25%	19,31	0,54%
ΔΕΗ_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	16,82	0,84%	16,82	0,47%
EUNICE TRAD	0,01	0,00%	3,61	0,41%	7,24	0,36%	10,86	0,31%
OTE	0,00	0,00%	6,95	0,80%	0,77	0,04%	7,73	0,22%
ΕΛΙΝΟΙΑ	0,00	0,00%	3,52	0,40%	2,03	0,10%	5,55	0,16%
BIENER	0,00	0,00%	3,54	0,41%	0,00	0,00%	3,54	0,10%
METLEN_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	1,86	0,09%	1,86	0,05%
SOLAR ENERGY	0,00	0,00%	0,53	0,06%	0,43	0,02%	0,96	0,03%
ELPEDISON_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,89	0,04%	0,89	0,02%
ΗΡΩΝ_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,81	0,04%	0,81	0,02%
NRG_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,49	0,02%	0,49	0,01%
KORINΘΟΣ POWER	0,30	0,04%	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,30	0,01%
ΒΙΟΛΑΡ	0,00	0,00%	0,28	0,03%	0,01	0,00%	0,28	0,01%
ΜΑΡΚΟΥ	0,00	0,00%	0,08	0,01%	0,00	0,00%	0,08	0,00%
ΣΥΝΟΛΟ	681,37	100,00%	873,21	100,00%	1.996,11	100,00%	3.550,69	100,00%

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)	ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ 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	1.163,528	1.073,095	0,098	2.524,041	3.687,667	4.760,762
ΙΟΥΛ	386,201	2.315,058	445,197	1,231	1.450,240	1.145,824	0,000	3.147,688	4.597,928	5.743,752
ΑΥΓ	283,003	2.098,630	414,946	1,242	1.177,974	1.068,432	0,002	2.797,821	3.975,797	5.044,229
ΣΕΠ	156,960	1.623,304	259,588	1,207	874,094	890,599	0,172	2.041,060	2.915,326	3.805,924
ΟΚΤ	65,146	1.363,629	177,860	1,435	1.385,373	898,585	0,460	1.608,070	2.993,903	3.892,488
ΝΟΕ	406,468	2.072,749	149,141	1,319	1.361,490	643,502	0,619	2.629,678	3.991,787	4.635,289
ΔΕΚ	440,156	2.099,570	225,394	1,318	1.395,562	601,956	0,620	2.766,437	4.162,619	4.764,575
ΣΥΝΟΛΟ	3.236,310	20.189,907	3.482,478	16,395	14.610,391	10.568,471	13,987	26.925,090	41.549,469	52.117,940

2025

ΜΗΝΑΣ	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ Φ. ΑΕΡΙΟ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΑΛΛΑ ΚΑΥΣΙΜΑ	ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ (ΑΠΕ)	ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΚΡΗΤΗΣ (ΑΠΕ)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ
ΙΑΝ	510,770	2.247,089	259,116	1,501	1.172,327	634,386	0,311	3.018,476	4.191,114	4.825,499
ΦΕΒ	439,133	2.358,857	211,017	1,286	1.092,990	610,224	0,991	3.010,293	4.104,274	4.714,498
ΜΑΡ	177,311	1.404,138	191,118	1,557	1.403,213	891,428	1,781	1.774,124	3.179,119	4.070,547
ΑΠΡ	140,600	990,143	193,365	1,540	1.070,755	857,954	0,265	1.325,648	2.396,669	3.254,622
ΜΑΪ	78,729	1.354,790	257,152	1,542	1.187,800	968,315	0,083	1.692,214	2.880,097	3.848,412
ΙΟΥΝ										
ΙΟΥΛ										
ΑΥΓ										
ΣΕΠ										
ΟΚΤ										
ΝΟΕ										
ΔΕΚ										
ΣΥΝΟΛΟ	1.346,543	8.355,018	1.111,769	7,426	5.927,085	3.962,306	3,432	10.820,756	16.751,272	20.713,579

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	257,15	1,54	1.692,21
ΙΟΥΝ					
ΙΟΥΛ					
ΑΥΓ					
ΣΕΠ					
ΟΚΤ					
ΝΟΕ					
ΔΕΚ					
ΣΥΝΟΛΟ	1.346,54	8.355,02	1.111,77	7,43	10.820,76

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	81,82	0,319	1.163,53
ΙΟΥΛ	1.054,89	305,46	3,44	86,45	0,000	1.450,24
ΑΥΓ	750,38	337,99	4,51	84,73	0,364	1.177,97
ΣΕΠ	525,65	259,45	5,49	82,59	0,921	874,09
ΟΚΤ	1.009,49	282,43	3,70	88,89	0,866	1.385,37
ΝΟΕ	1.066,50	200,72	5,47	88,03	0,770	1.361,49
ΔΕΚ	1.108,74	180,42	13,75	92,07	0,578	1.395,56
ΣΥΝΟΛΟ	10.959,40	2.530,96	99,64	1.012,83	7,560	14.610,39

2025

ΜΗΝΑΣ	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΜΙΚΡΑ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ	ΣΗΘΥΑ	ΒΙΟΑΕΡΙΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΙΑΝ	842,03	224,36	11,51	93,69	0,740	1.172,33
ΦΕΒ	782,04	217,86	8,54	83,73	0,826	1.092,99
ΜΑΡ	1.024,28	280,04	6,88	91,15	0,864	1.403,21
ΑΠΡ	668,70	301,35	8,19	92,37	0,152	1.070,76
ΜΑΪ	717,04	368,50	6,01	95,56	0,685	1.187,80
ΙΟΥΝ						
ΙΟΥΛ						
ΑΥΓ						
ΣΕΠ						
ΟΚΤ						
ΝΟΕ						
ΔΕΚ						
ΣΥΝΟΛΟ	4.034,09	1.392,11	41,12	456,50	3,268	5.927,08

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

ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (%)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (%)
ΔΕΗ	770,16	43,80%	8.098,85	65,46%
METLEN	315,73	17,96%	1.572,70	12,71%
ELPEDISON	175,83	10,00%	828,00	6,69%
ΗΡΩΝ	170,69	9,71%	581,46	4,70%
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	169,49	9,64%	433,46	3,50%
ΘΕΡΜ. ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	156,45	8,90%	858,00	6,93%
ΣΥΝΟΛΟ	1.758,35	100,00%	12.372,47	100,00%

2.5 Εξέλιξη Συμβατικής Παραγωγής ανά Συμμετέχοντα (GWh)

ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ	2025-01	2025-02	2025-03	2025-04	2025-05	ΣΥΝΟΛΟ
ΔΕΗ	1.599,3	1.563,0	879,3	758,9	770,2	5.570,6
METLEN	759,2	796,9	515,5	312,4	315,7	2.699,7
ELPEDISON	354,1	325,2	241,2	155,3	175,8	1.251,7
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	169,0	195,9	87,5	136,9	169,5	758,7
ΗΡΩΝ	188,4	161,3	48,6	0,8	170,7	569,8
ΘΕΡΜ. ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	17,2	29,6	69,1	26,3	156,5	298,5
ΣΥΝΟΛΟ	3.087,1	3.071,8	1.841,2	1.390,5	1.758,4	11.149,0

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	ΣΥΝΟΛΟ
AXPO	21,70	20,77	24,53	25,25	28,98	121,23
DUFERCO	7,64	8,29	11,78	8,88	8,87	45,46
ELPEDISON	37,43	31,89	39,34	32,02	36,40	177,08
ENEL	12,53	12,94	12,98	12,54	13,26	64,25
EUNICE TRAD	13,67	14,40	20,32	17,54	20,96	86,89
FORENA	32,62	30,88	40,75	41,15	37,11	182,50
GEARS	0,29					0,29
GREEN VALUE	0,13	0,13	0,64	0,61	0,56	2,07
HELLENiQ RENEWABLES		9,57	10,55	10,82	12,21	43,14
KIEFER	0,15	0,11	0,51	0,73	0,94	2,45
METLEN	179,05	159,53	240,43	198,33	230,32	1.007,66
MOTOROIL_RENEW	100,65	71,07	112,61	94,44	98,01	476,78
OPTIMUS	466,69	465,11	623,28	513,72	604,65	2.673,46
RENOPTIPOWER	29,36	31,74	34,64	26,79	27,96	150,49
SOLAR ENERGY	3,34	3,56	5,31	8,16	9,80	30,17
SURVEY DIGITAL	1,09	0,97	1,84	1,70	2,05	7,65
ZEPHIROS	10,67	11,06	16,84	16,34	19,72	74,63
BIOΛΑΡ	0,03	0,43	0,46	0,24	0,42	1,58
ΔΑΠΕΕΠ	726,80	686,91	939,96	763,67	828,89	3.946,24
ΔΕΗ	83,94	75,70	83,32	79,33	97,41	419,69
ΔΕΠΑ	1,85	1,80	1,93	2,05	2,81	10,43
ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ		0,00				0,00
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	0,96	0,86	1,15	0,98	1,15	5,10
ΣΥΝΟΛΟ	1.730,56	1.637,70	2.223,17	1.855,31	2.082,49	9.529,23

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 II	ΔΕΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	274.00	0.00	0.00%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ III	ΔΕΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	279.00	0.00	0.00%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ IV	ΔΕΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	279.00	64.52	31.08%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ V	ΔΕΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	335.00	0.00	0.00%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ I	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	14.21	3.10%
ΥΗΣ ΑΓΡΑ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	50.00	2.35	6.31%
ΥΗΣ ΑΣΩΜΑΤΩΝ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	108.00	5.76	7.17%
ΥΗΣ ΕΔΕΣΣΑΙΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	19.00	2.16	15.29%
ΥΗΣ ΘΗΣΑΥΡΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	384.00	54.63	19.12%
ΥΗΣ ΙΛΑΡΙΩΝΑ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	153.00	12.36	10.86%
ΥΗΣ ΚΑΣΤΡΑΚΙΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	320.00	33.86	14.22%
ΥΗΣ ΚΡΕΜΑΣΤΩΝ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	437.20	43.21	13.28%
ΥΗΣ ΛΑΔΩΝΑ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	70.00	8.46	16.24%
ΥΗΣ Ν. ΠΛΑΣΤΗΡΑ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	129.90	2.29	2.36%
ΥΗΣ ΠΗΓΩΝ ΑΩΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	210.00	8.47	5.42%
ΥΗΣ ΠΛΑΤΑΝΟΒΡΥΣΗΣ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	116.00	7.66	8.88%
ΥΗΣ ΠΟΛΥΦΥΤΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	375.00	15.74	5.64%
ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ I	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	300.00	7.22	3.24%
ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ II	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	33.60	0.78	3.13%
ΥΗΣ ΣΤΡΑΤΟΥ I	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	150.00	13.15	11.79%
ΥΗΣ ΣΦΗΚΙΑΣ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	315.00	39.04	16.66%
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ I	ΗΡΩΝ	Φ.Α. ΑΕΡΙΟΣΤΡΟΒΙΛΟΣ	49.25	0.00	0.00%
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ II	ΗΡΩΝ	Φ.Α. ΑΕΡΙΟΣΤΡΟΒΙΛΟΣ	49.25	0.00	0.00%
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ III	ΗΡΩΝ	Φ.Α. ΑΕΡΙΟΣΤΡΟΒΙΛΟΣ	49.25	0.00	0.00%
ELPEDISON ΘΙΣΒΗ	ELPEDISON	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	410.00	19.32	6.33%
KORINTHOS POWER	KORINTHOS POWER	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	433.46	169.49	52.56%
PROTERGIA_CC	METLEN	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	432.70	170.88	53.08%
ΑΗΣ ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ 5	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	417.00	38.49	12.41%
ΑΗΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ I	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	472.00	8.14	2.32%
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ IV	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	536.00	47.18	11.83%
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ V	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	379.15	158.07	56.03%
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ	METLEN	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	334.00	96.69	38.91%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	ELPEDISON	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	418.00	156.52	50.33%
ΗΡΩΝ II ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΗΡΩΝ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	433.70	170.69	52.90%
ΘΕΡΜ. ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	ΘΕΡΜ. ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	858.00	156.45	24.51%
ΘΗΣ ΑΓ. ΝΙΚΟΛΑΟΣ II	METLEN	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	806.00	48.16	8.03%
ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ V	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	811.00	182.40	30.23%
ΣΥΝΟΛΟ			12.372,47	1.758,35	19,10%

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.
- Οι μονάδες ΘΗΣ Αγ. Νικόλαος II και Θερμοηλεκτρική Κομοτηνής είναι σε δοκιμαστική λειτουργία. Η Καθαρή Ισχύς τους θα καθοριστεί με ακρίβεια μετά το πέρας των δοκιμών.

2.8 Γεωγραφική Κατανομή Συμβατικής Παραγωγής¹

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			62,30	500	164,59	1.330	226,89	1.830
ΑΤΤΙΚΗ					205,25	915	205,25	915
ΔΥΤΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	78,73	2.057	12,36	153			91,09	2.210
ΕΥΒΟΙΑ					38,49	417	38,49	417
ΗΠΕΙΡΟΣ			16,48	544			16,48	544
ΘΕΣΣΑΛΙΑ			2,29	130			2,29	130
ΚΕΝΤΡΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ			65,06	867	156,52	418	221,57	1.285
ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΣ	0,00	256	8,46	70	351,89	1.244	360,35	1.570
ΣΤΕΡΕΑ ΕΛΛΑΔΑ			90,23	907	505,73	2.564	595,96	3.471
ΣΥΝΟΛΟ	78,73	2.313	257,15	3.171	1.422,47	6.889	1.758,35	12.372

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 Συστήματος²

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	68,42	518					16,48	27	26,25	243	111,15	788
ΑΤΤΙΚΗ	27,36	168									27,36	168
ΔΥΤΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	65,37	374							144,19	1.327	209,55	1.701
ΕΥΒΟΙΑ	171,20	1.002									171,20	1.002
ΗΠΕΙΡΟΣ	14,65	104							14,83	138	29,48	242
ΘΕΣΣΑΛΙΑ	9,35	61			0,31	6			44,25	441	53,91	509
ΙΟΝΙΑ ΝΗΣΙΑ	10,19	93									10,19	93
ΚΕΝΤΡΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	21,16	127			1,53	11	11,40	25	46,72	434	80,81	597
ΚΥΚΛΑΔΕΣ	2,01	15									2,01	15
ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΣ	106,62	805	0,68	2					28,66	225	135,96	1.031
ΣΤΕΡΕΑ ΕΛΛΑΔΑ	220,72	1.590			4,17	23	67,68	133	63,59	613	356,17	2.358
ΣΥΝΟΛΟ	717,04	4.857	0,68	2	6,01	40	95,56	185	368,50	3.422	1.187,80	8.505

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			
ΙΟΥΛ			
ΑΥΓ			
ΣΕΠ			
ΟΚΤ			
ΝΟΕ			
ΔΕΚ			
ΣΥΝΟΛΟ	3.211,691	2.818,431	-393,260

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			
ΙΟΥΛ			
ΑΥΓ			
ΣΕΠ			
ΟΚΤ			
ΝΟΕ			
ΔΕΚ			
ΣΥΝΟΛΟ	2.291,126	1.725,828	-565,298

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								357,966
	Β. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	86,687	31,586	92,731	163,620	82,915								457,539
	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	300,784	180,614	338,685	529,304	252,583								1.601,970
	ΙΤΑΛΙΑ	106,399	109,204	0,000	0,000	0,000								215,603
	ΤΟΥΡΚΙΑ	45,203	40,553	34,070	31,035	34,492								185,353
	ΣΥΝΟΛΟ	619,262	411,339	535,156	812,011	440,663								2.818,431

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								525,748
	Β. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	227,866	217,857	181,107	107,598	135,324								869,752
	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	299,476	285,240	236,526	129,979	305,228								1.256,449
	ΙΤΑΛΙΑ	307,951	183,218	0,000	0,000	0,000								491,169
	ΤΟΥΡΚΙΑ	1,146	0,511	12,282	22,491	32,143								68,573
	ΣΥΝΟΛΟ	979,142	807,479	545,370	332,008	547,692								3.211,691

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+6 (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