

ΜΗΝΙΑΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Ιούλιος 2025

- Έκδοση 1η



Με μια ματιά

01



Ισοζύγιο

02



Ζήτηση

03



Παραγωγή

11



Διασυνδέσεις

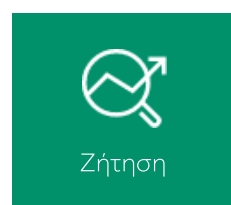
21



Παράρτημα

23

Ο μήνας με μια ματιά



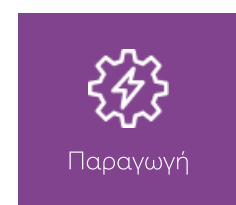
Συνολική Ζήτηση

5.706 GWh



1,66%

Μεταβολή από τον
αντίστοιχο μήνα
προηγούμενου έτους



Συνολική Παραγωγή

5.886 GWh



2,48%

Μεταβολή από τον
αντίστοιχο μήνα
προηγούμενου έτους



Ισοζύγιο Διασυνδέσεων

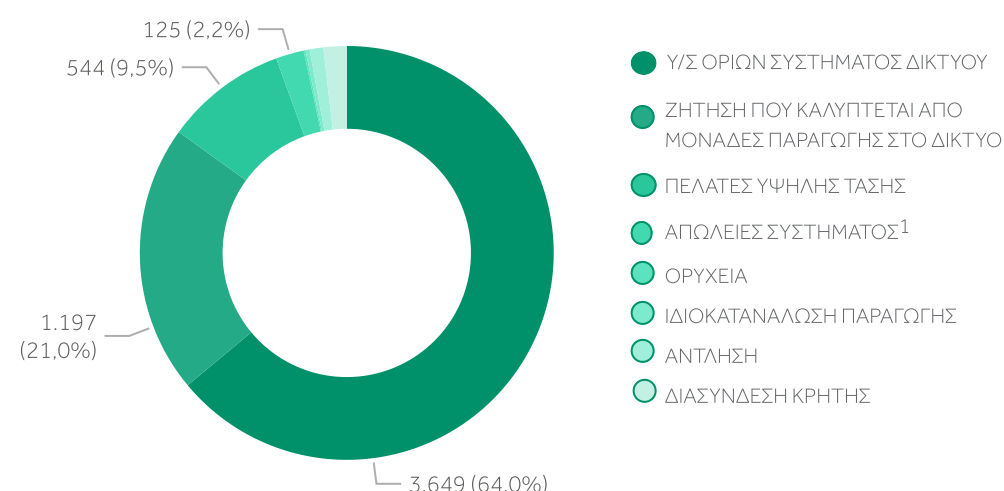
-180 GWh



239 GWh

Μεταβολή από τον
αντίστοιχο μήνα
προηγούμενου έτους

Εκτίμηση συνολικής ζήτησης (GWh)



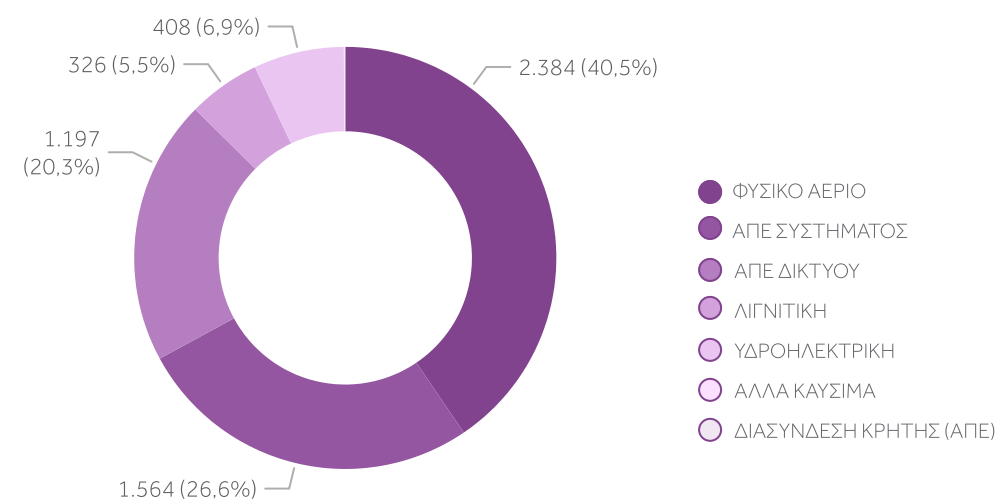
Μέγιστη συνολική ζήτηση

↑ 24/07/2025 14:00
10.816 MW

Ελάχιστη συνολική ζήτηση

↓ 13/07/2025 7:00
5.018 MW

Εκτίμηση συνολικής παραγωγής (GWh)



Θερμική Παραγωγή

46,1%

2.712



Παραγωγή Υδροηλεκτρικών

6,9%

408



Παραγωγή ΑΠΕ

47,0%

2.767

Εισαγωγές

↓ **353** GWh
↓ **24,72%**



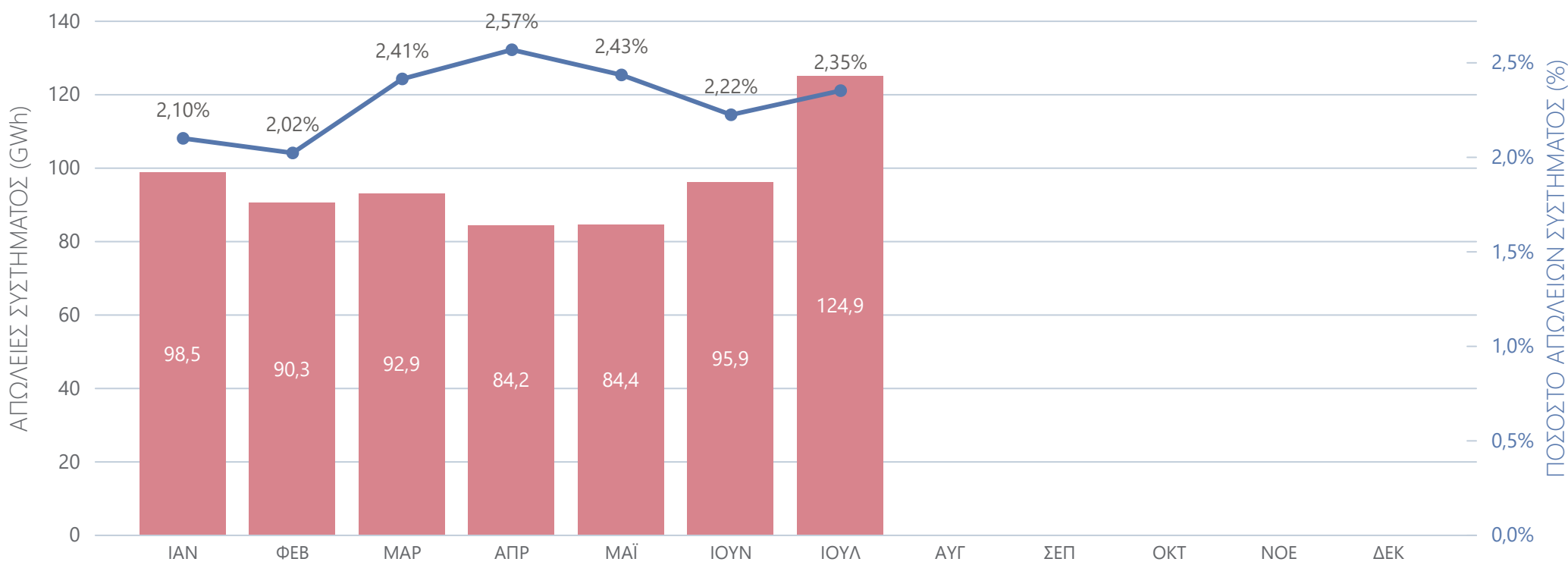
Εξαγωγές

↑ **532** GWh
↑ **30,03%**

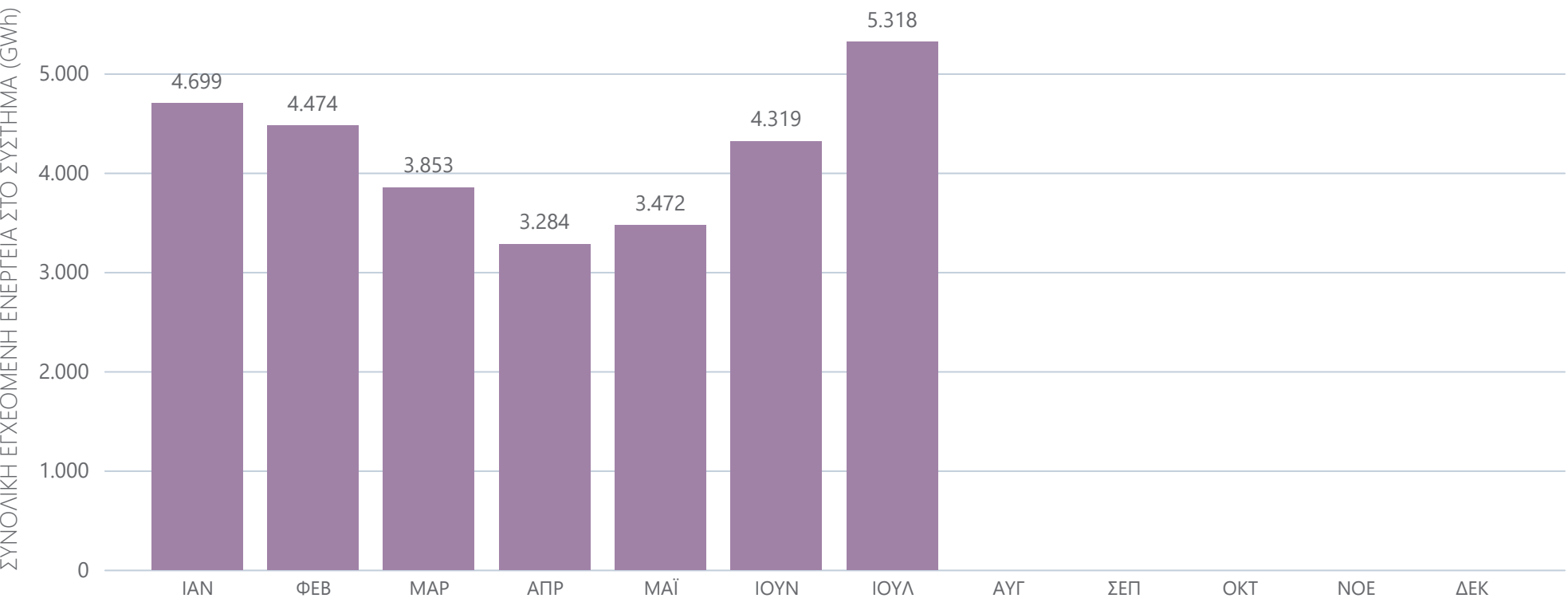
¹ Το ποσοστό που αναφέρεται στις απώλειες στο εν λόγω γράφημα δεν σχετίζεται με το Ποσοστό Απωλειών Συστήματος που παρουσιάζεται στη σελίδα 5 του παρόντος Δελτίου.

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 (%)

Ιούλιος 2025

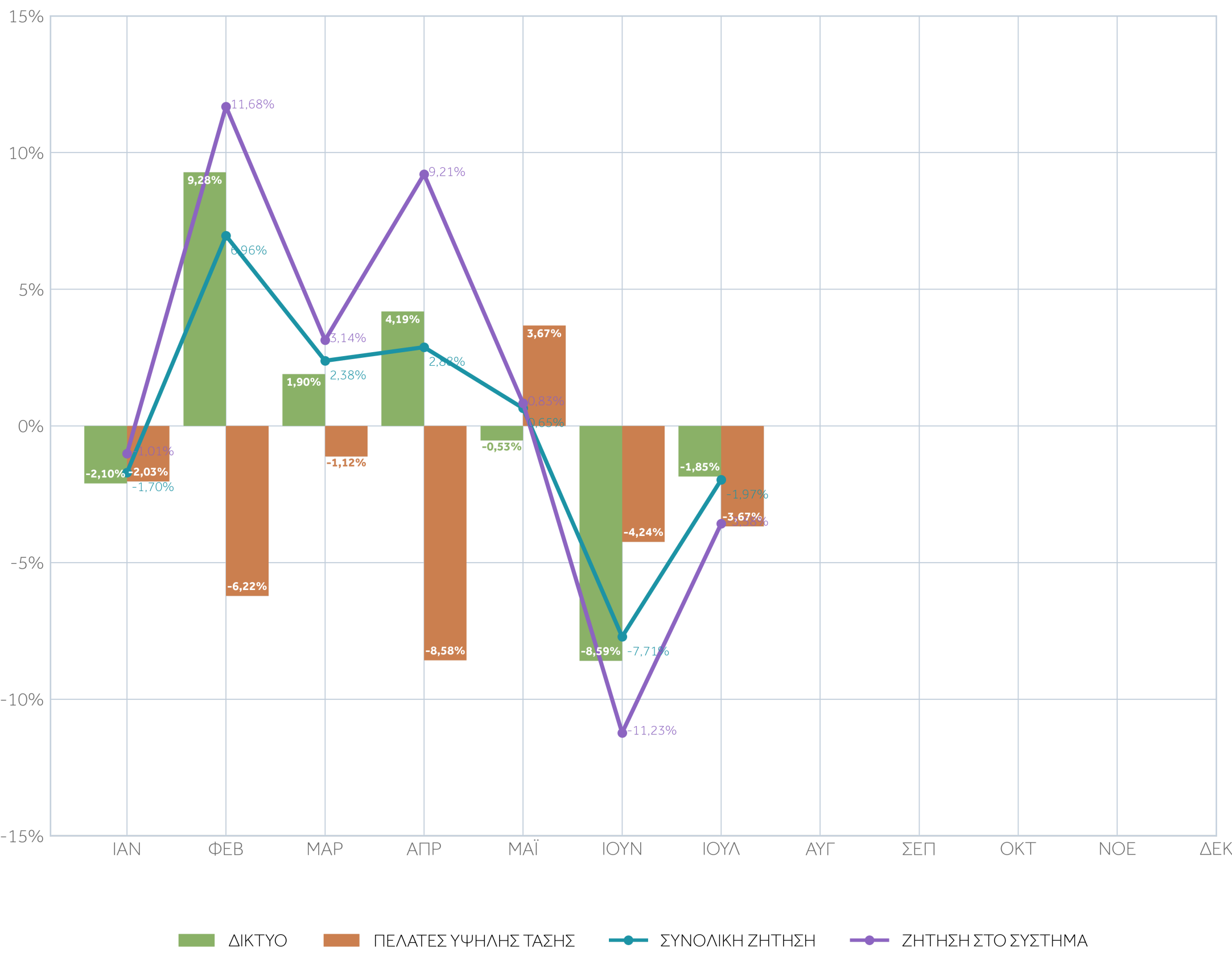
2,35% ως προς τη συνολική
εγχεόμενη ενέργεια
στο Σύστημα

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

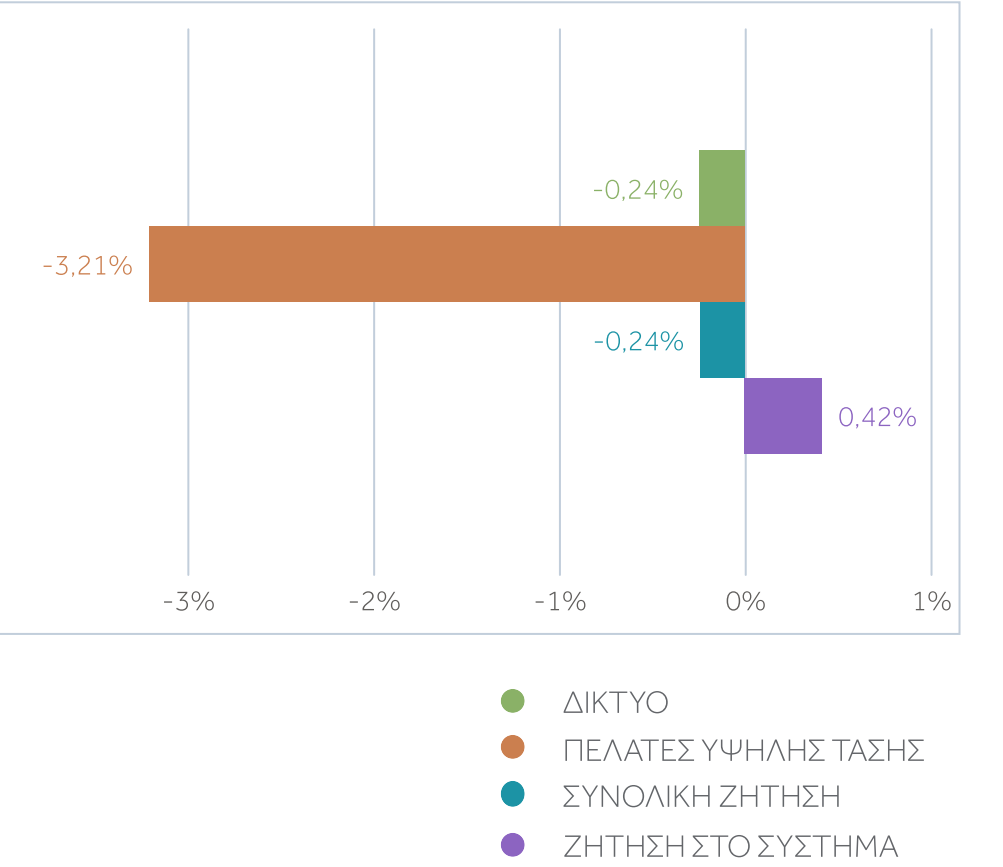
Εξέλιξη Ζήτησης σε σχέση με το προηγούμενο έτος

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.

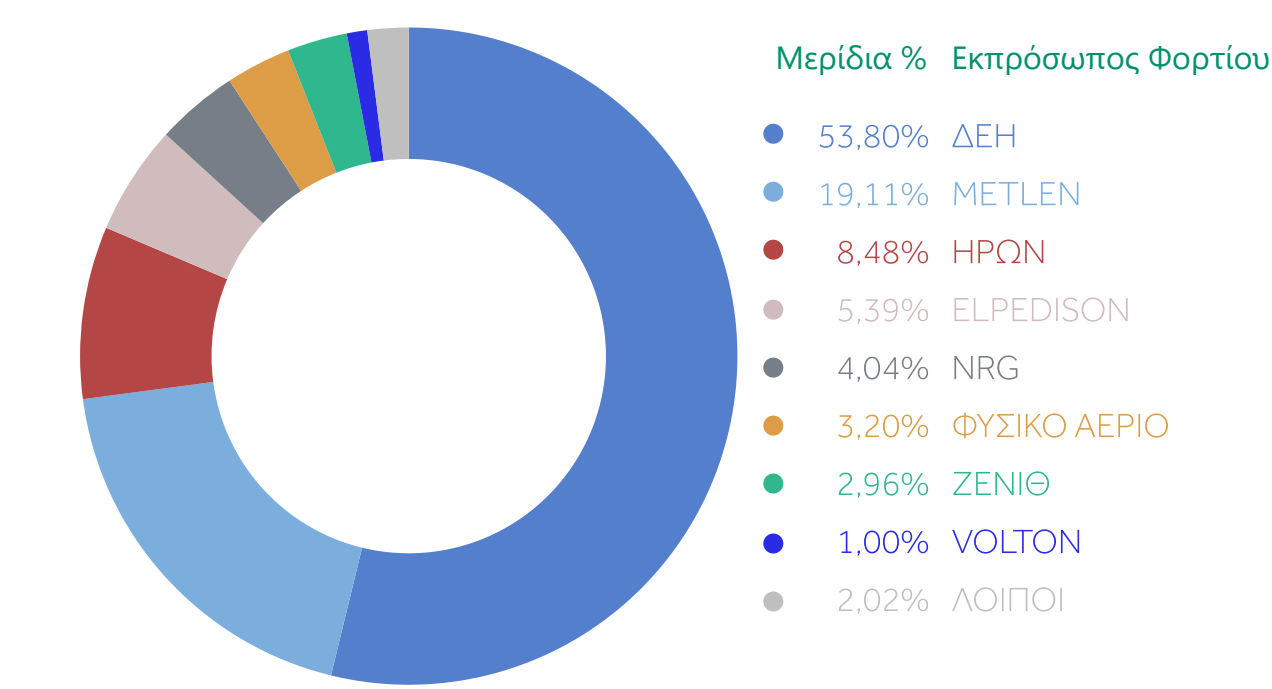
Μερίδια Εκπροσώπων Φορτίου - Κατανάλωση ανά επίπεδο τάσης

ΜΕΡΙΔΙΑ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ (%)

🔍

Παράρτημα 1.7

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

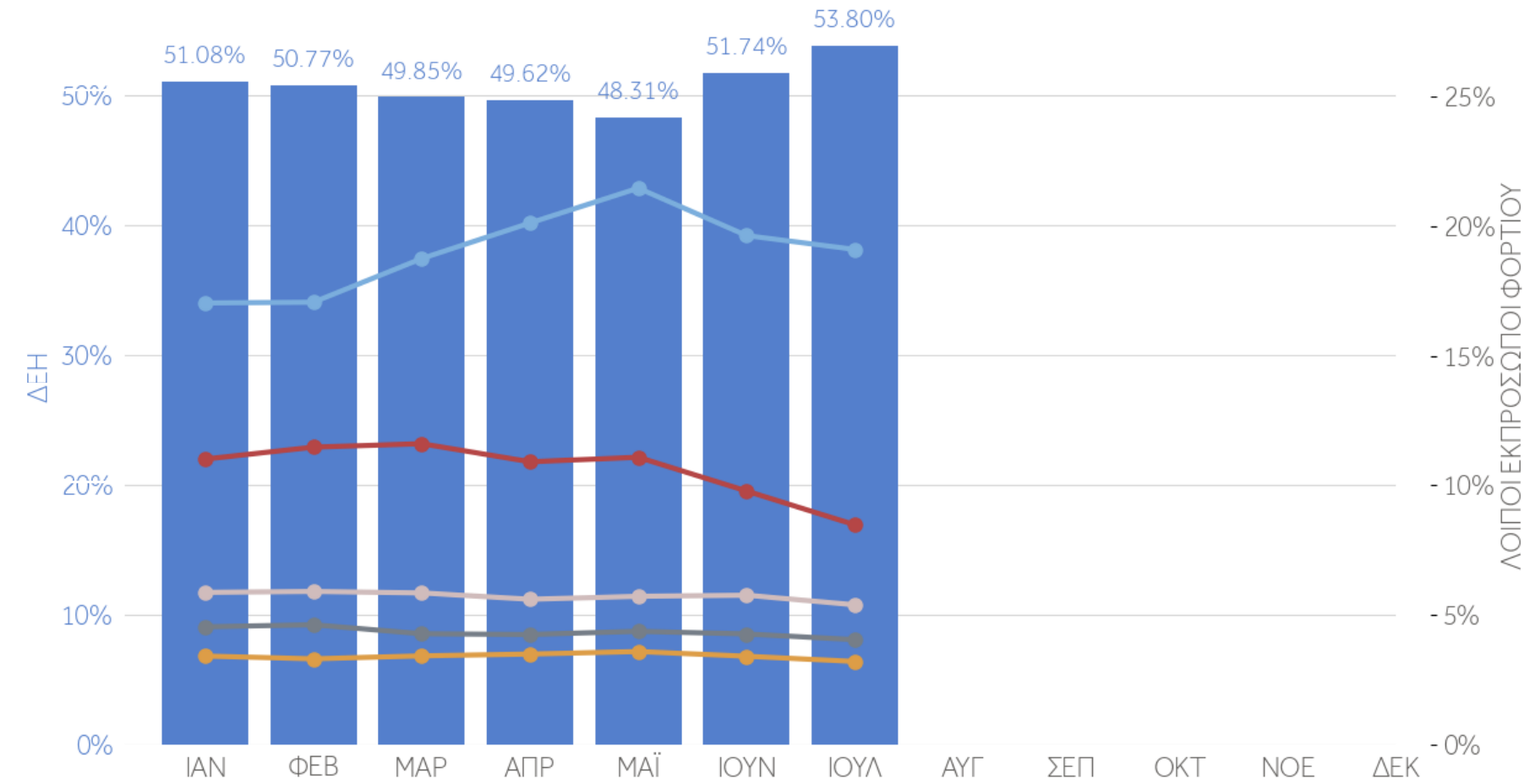


ΕΞΕΛΙΞΗ ΜΕΡΙΔΙΩΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ (%)

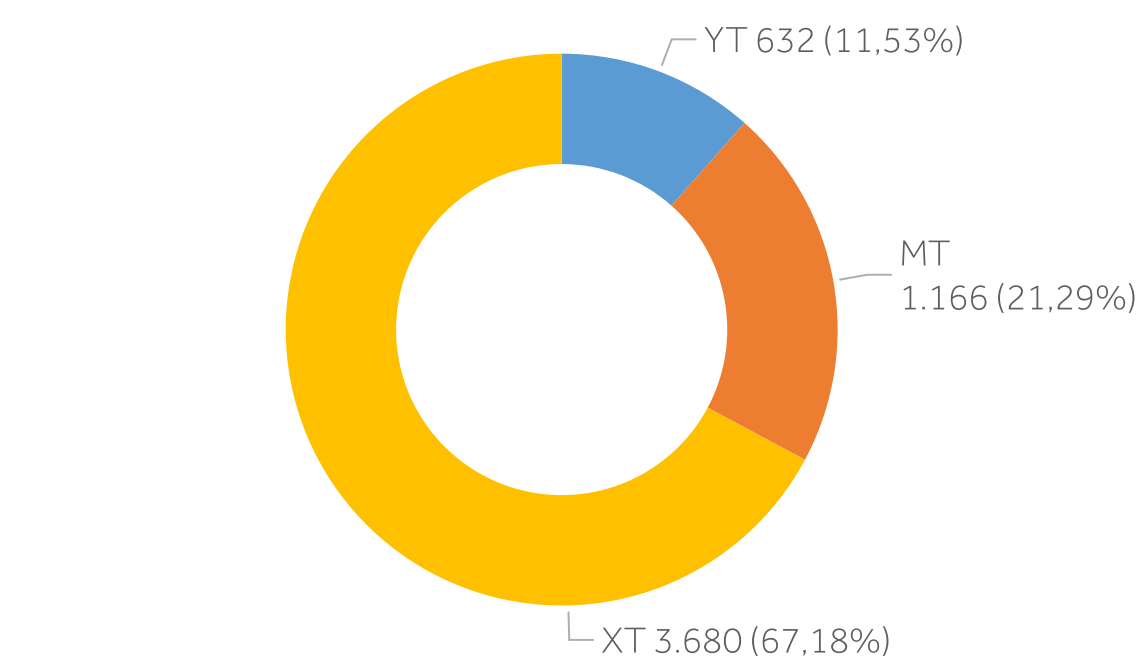
🔍

Παράρτημα 1.6

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



ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΑΝΑ ΕΠΙΠΕΔΟ ΤΑΣΗΣ (GWh/%)



Σημειώσεις

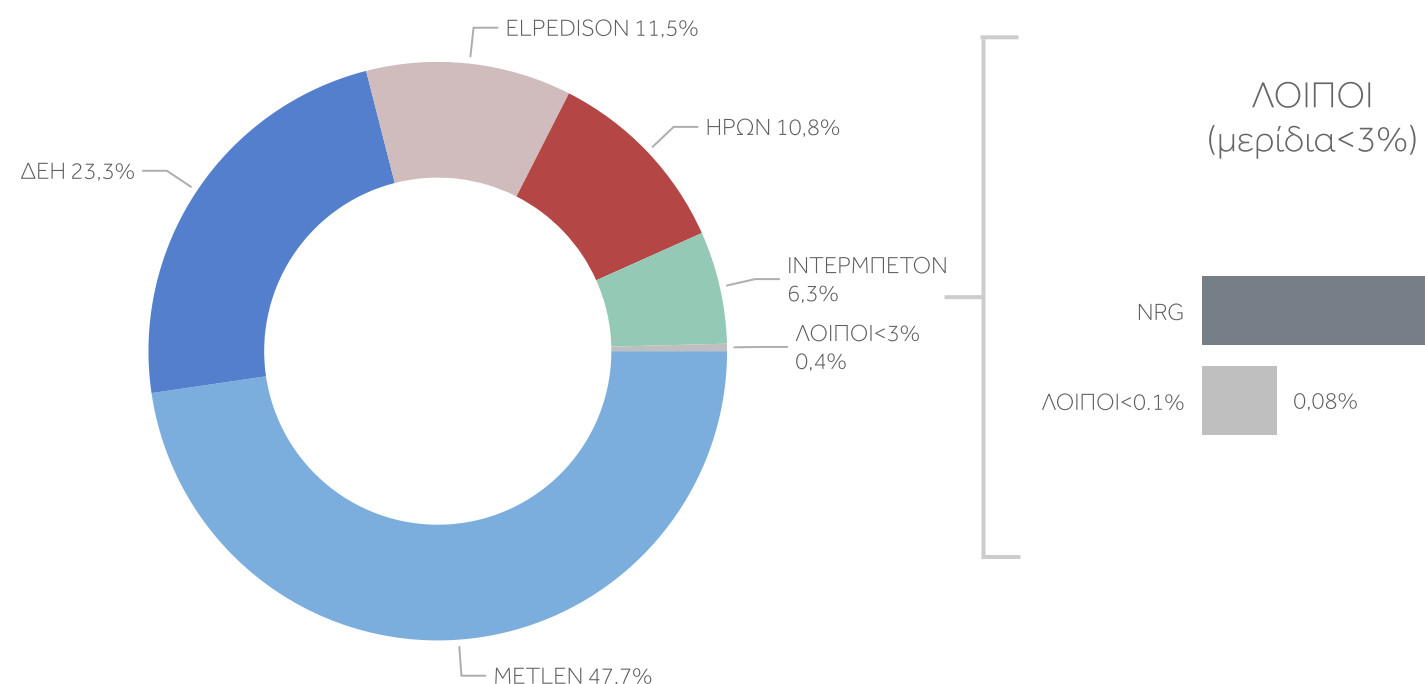
- Στα δεδομένα με τα οποία προκύπτουν τα μερίδια εκπροσώπων συμπεριλαμβάνονται:
 - Οι Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες και οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν τα βοηθητικά φορτία των μονάδων τους.
 - Οι καταναλώσεις των πελατών Χαμηλής Τάσης είναι προκαταρκτική εκτίμηση από τον Διαχειριστή του Δικτύου.
- Τα μεγέθη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

Μερίδια Εκπροσώπων Φορτίου ανά επίπεδο τάσης

ΜΕΡΙΔΙΑ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ ΣΤΗΝ ΥΤ (%)



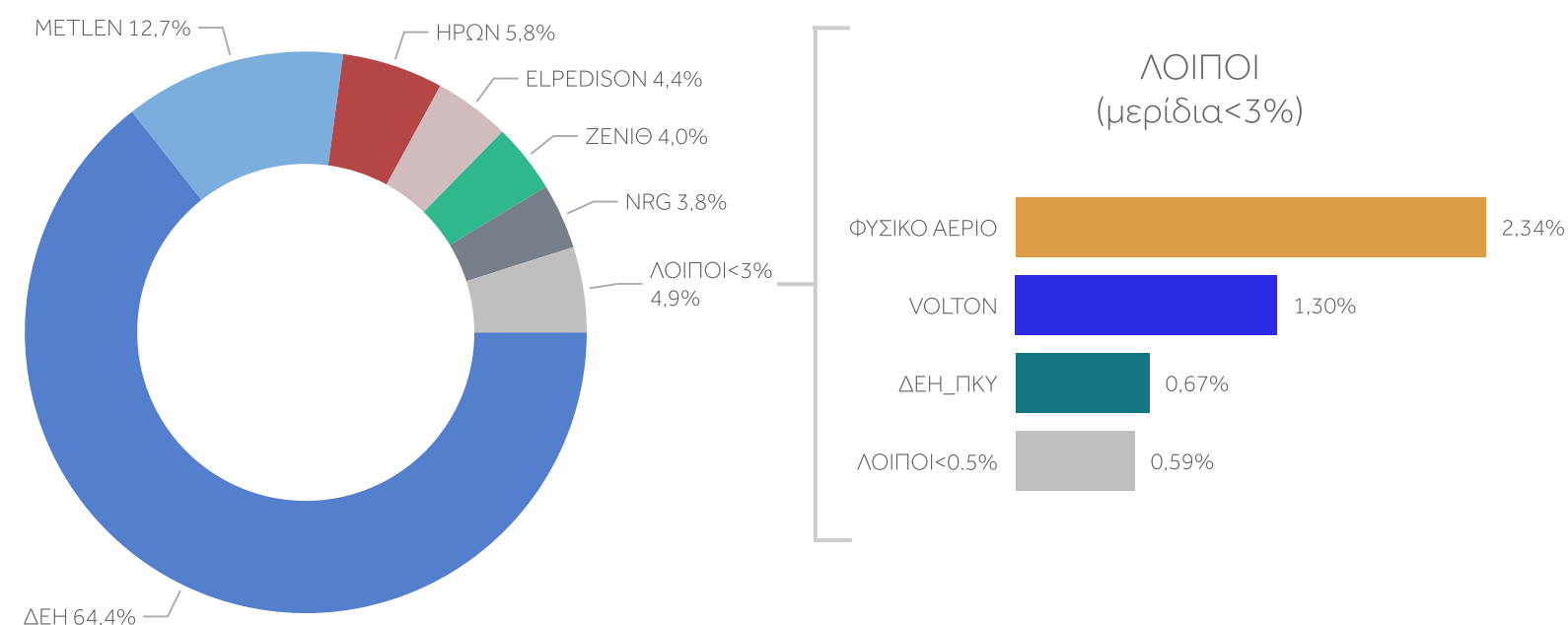
Παράρτημα 1.7



ΜΕΡΙΔΙΑ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ ΣΤΗΝ ΧΤ (%)



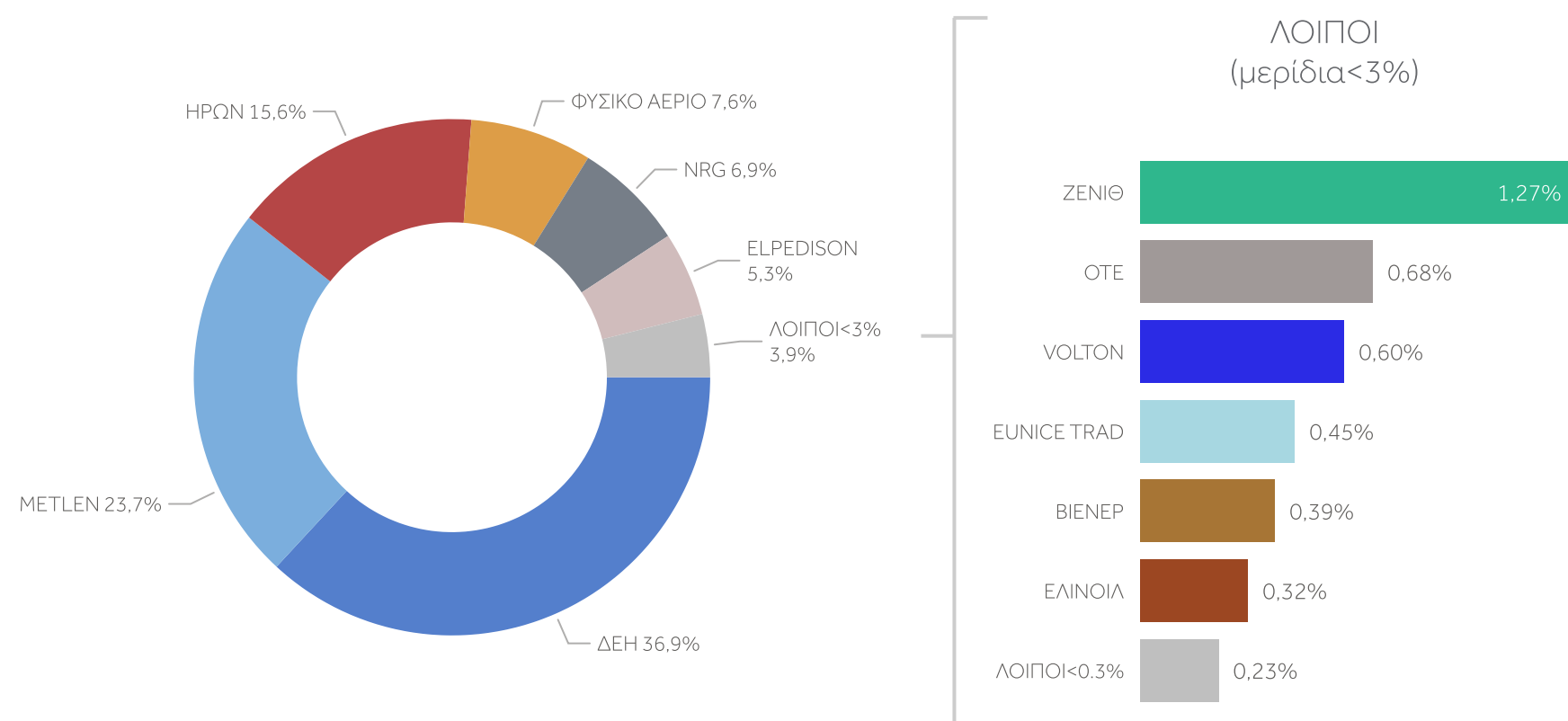
Παράρτημα 1.7



ΜΕΡΙΔΙΑ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ ΣΤΗΝ ΜΤ (%)



Παράρτημα 1.7



Σημειώσεις

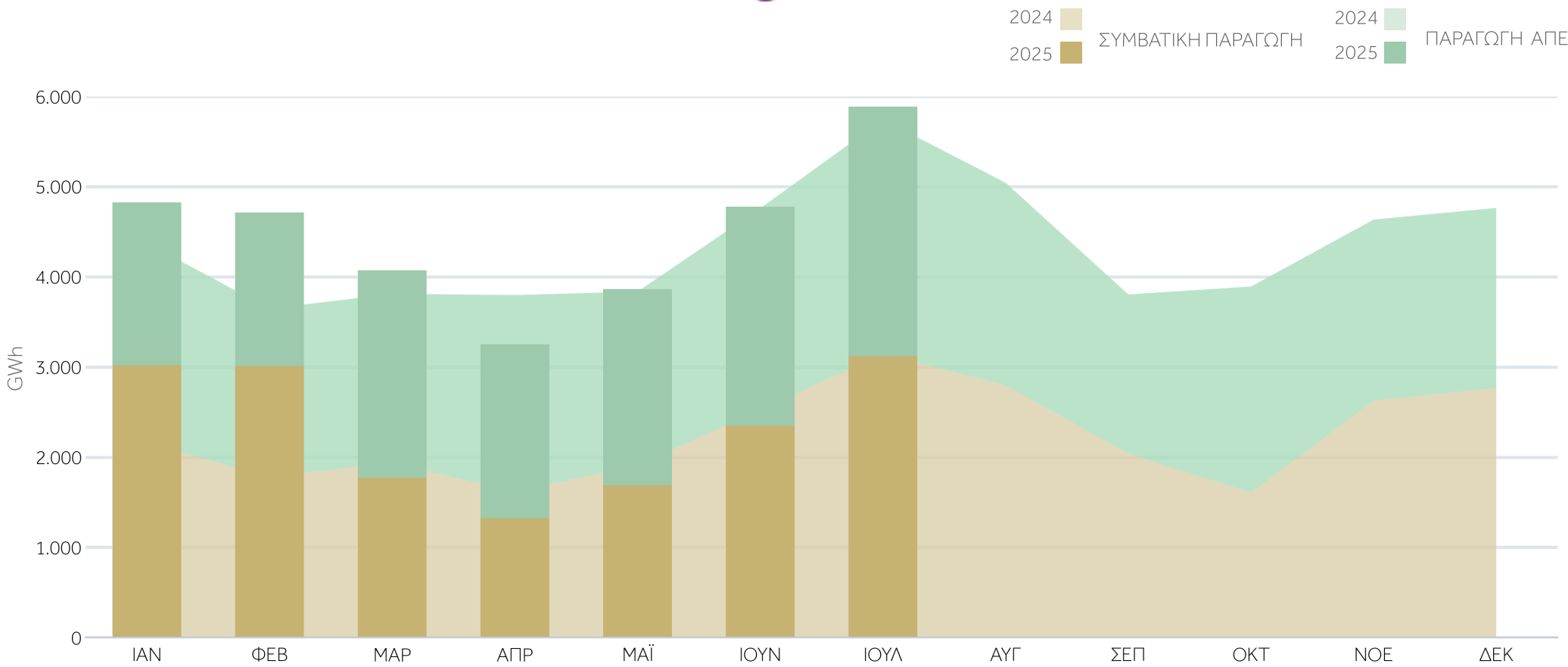
- Στα δεδομένα με τα οποία προκύπτουν τα μερίδια εκπροσώπων συμπεριλαμβάνονται:
 - Οι Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες και οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν τα βοηθητικά φορτία των μονάδων τους.
 - Οι καταναλώσεις των πελατών Χαμηλής Τάσης είναι προκαταρκτική εκτίμηση από τον Διαχειριστή του Δικτύου.
- Τα μεγέθη 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

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΚΑΘΑΡΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ (GWh)



Παράρτημα 2.1



Συνολική Καθαρή Παραγωγή

5.886 GWh



2,48%

Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους



Θερμική Παραγωγή

46,07%



Παραγωγή Υδροηλεκτρικών

6,93%



Παραγωγή ΑΠΕ

47,00%

ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΚΑΘΑΡΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ (GWh)

Ιούλιος 2024

-

Ιούλιος 2025



Σημειώσεις

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

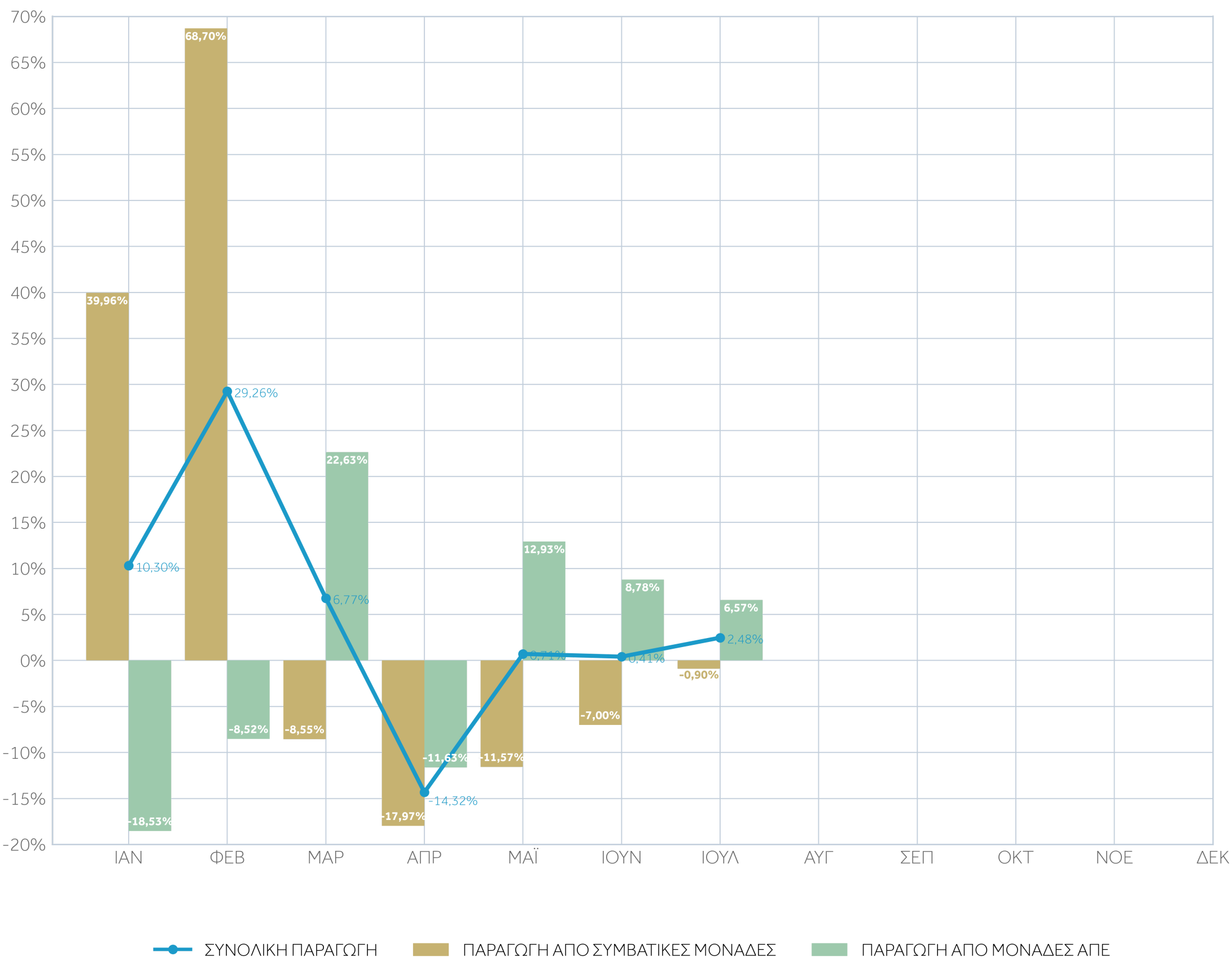
Η συνολική παραγωγή περιλαμβάνει την παραγωγή από Συμβατικές μονάδες και από μονάδες ΑΠΕ. Στην παραγωγή από συμβατικές μονάδες περιλαμβάνεται η παραγωγή από μεγάλες υδροηλεκτρικές μονάδες, καθώς και η παραγωγή από Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ που δεν έχει χαρακτηριστεί Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας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

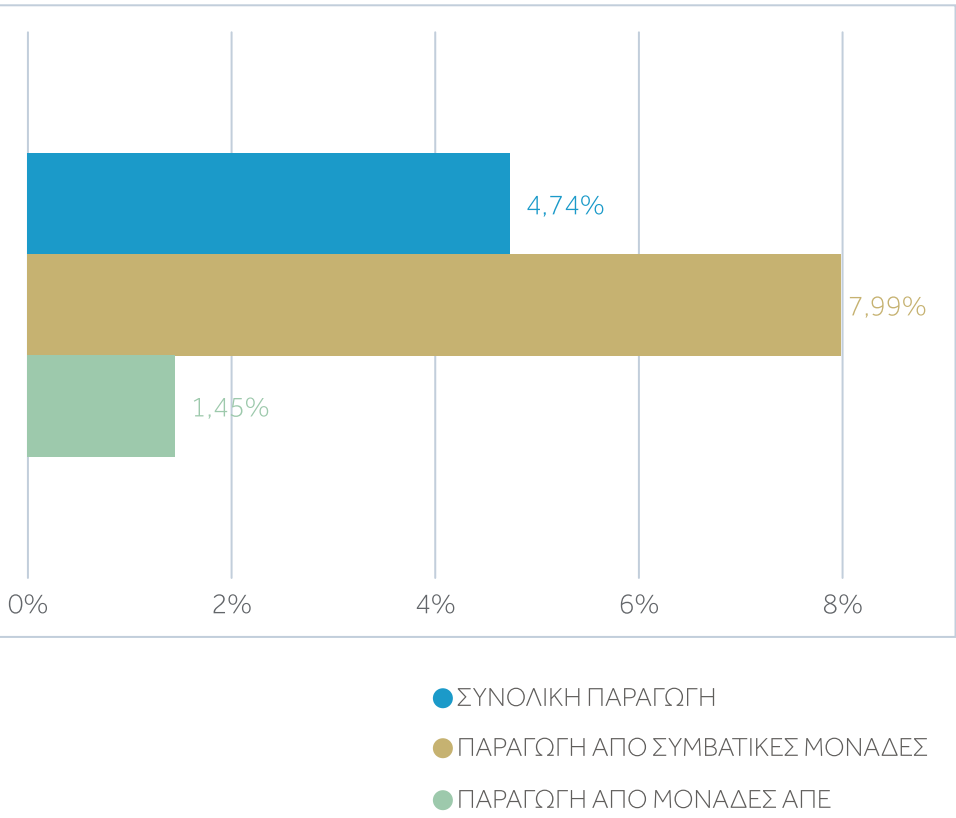
Εξέλιξη Παραγωγής σε σχέση με το προηγούμενο έτος

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.

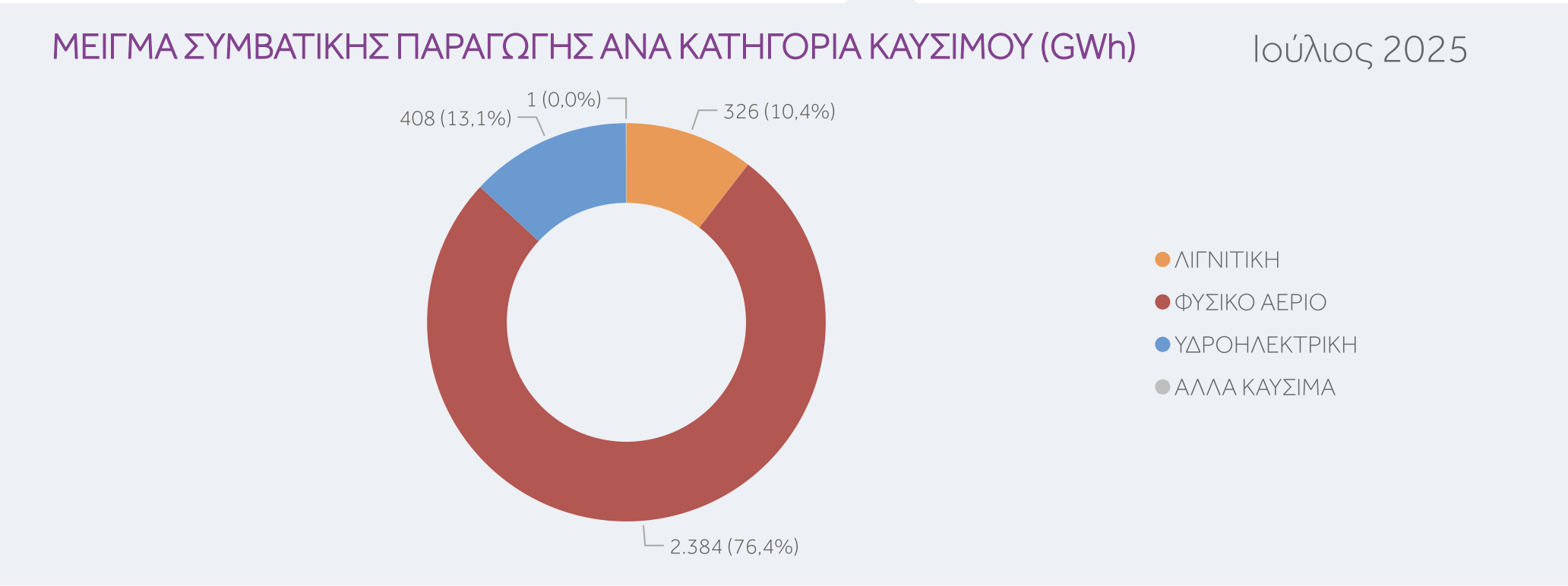
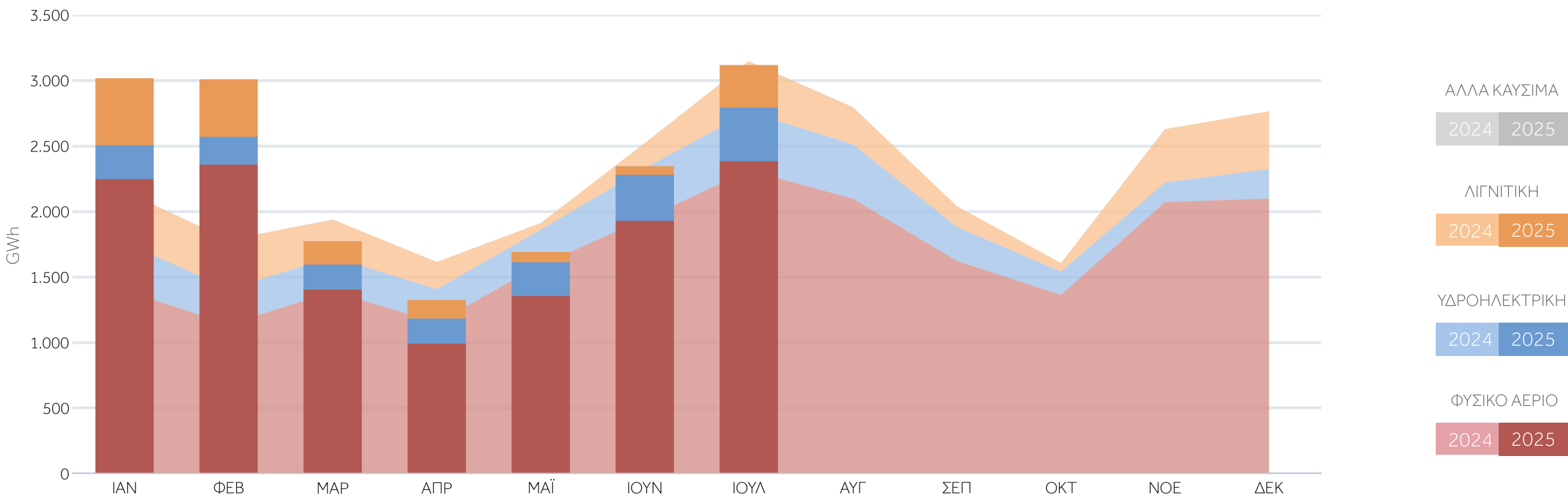
- Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ περιλαμβάνονται:
- παραγωγή στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος
 - παραγωγή από Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ που έχει χαρακτηριστεί Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης.
 - εκτίμηση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

ΕΞΕΛΙΞΗ ΜΕΙΓΜΑΤΟΣ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ (GWh)

🔍

Παράρτημα 2.2



Σημειώσεις

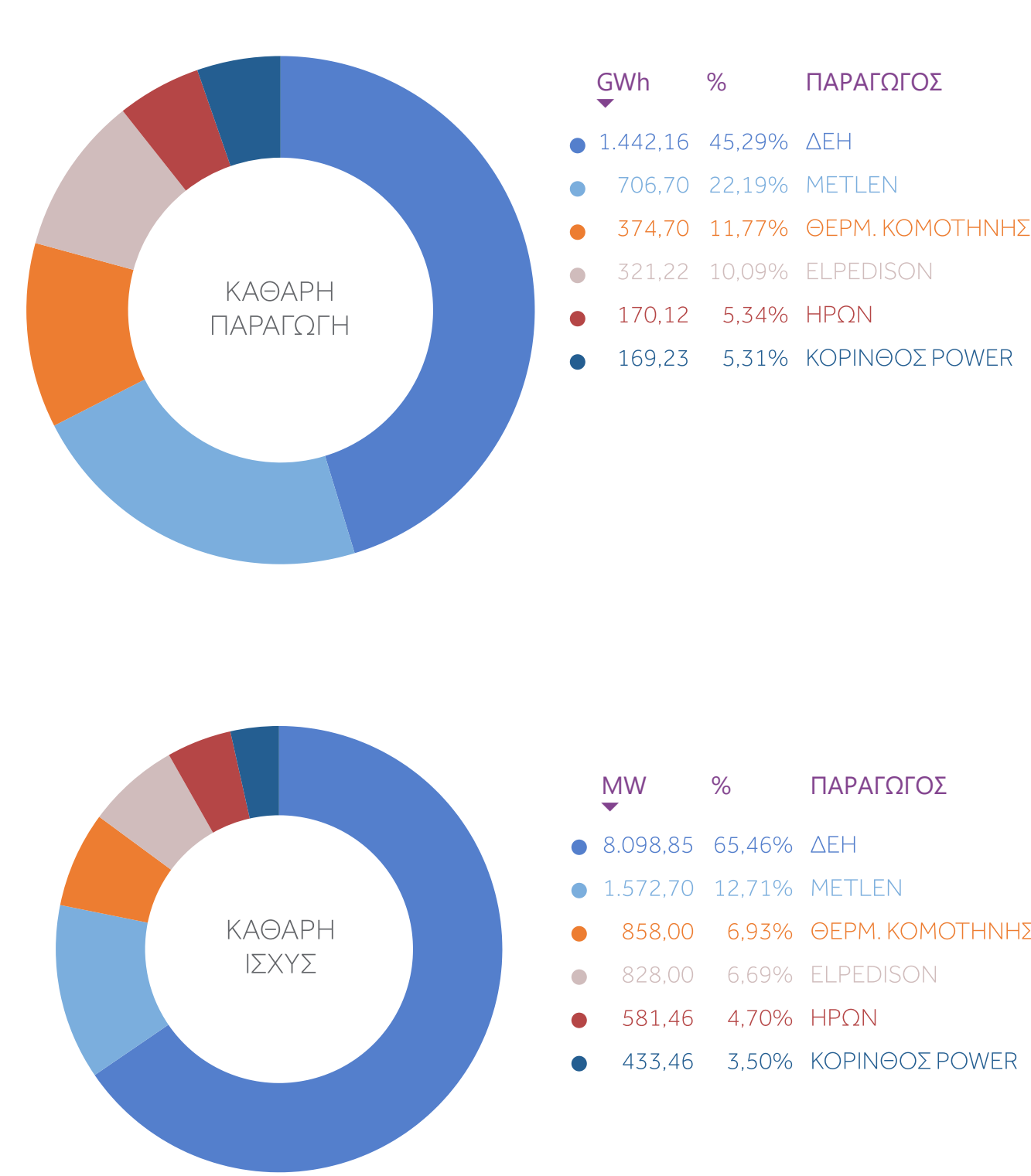
- Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.
- Στην παραγωγή από συμβατικές μονάδες περιλαμβάνεται η παραγωγή από μεγάλες υδροηλεκτρικές μονάδες, καθώς και η παραγωγή από Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ που δεν έχει χαρακτηριστεί Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης.

Συμβατική Παραγωγή ανά Συμμετέχοντα

ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh) - ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)

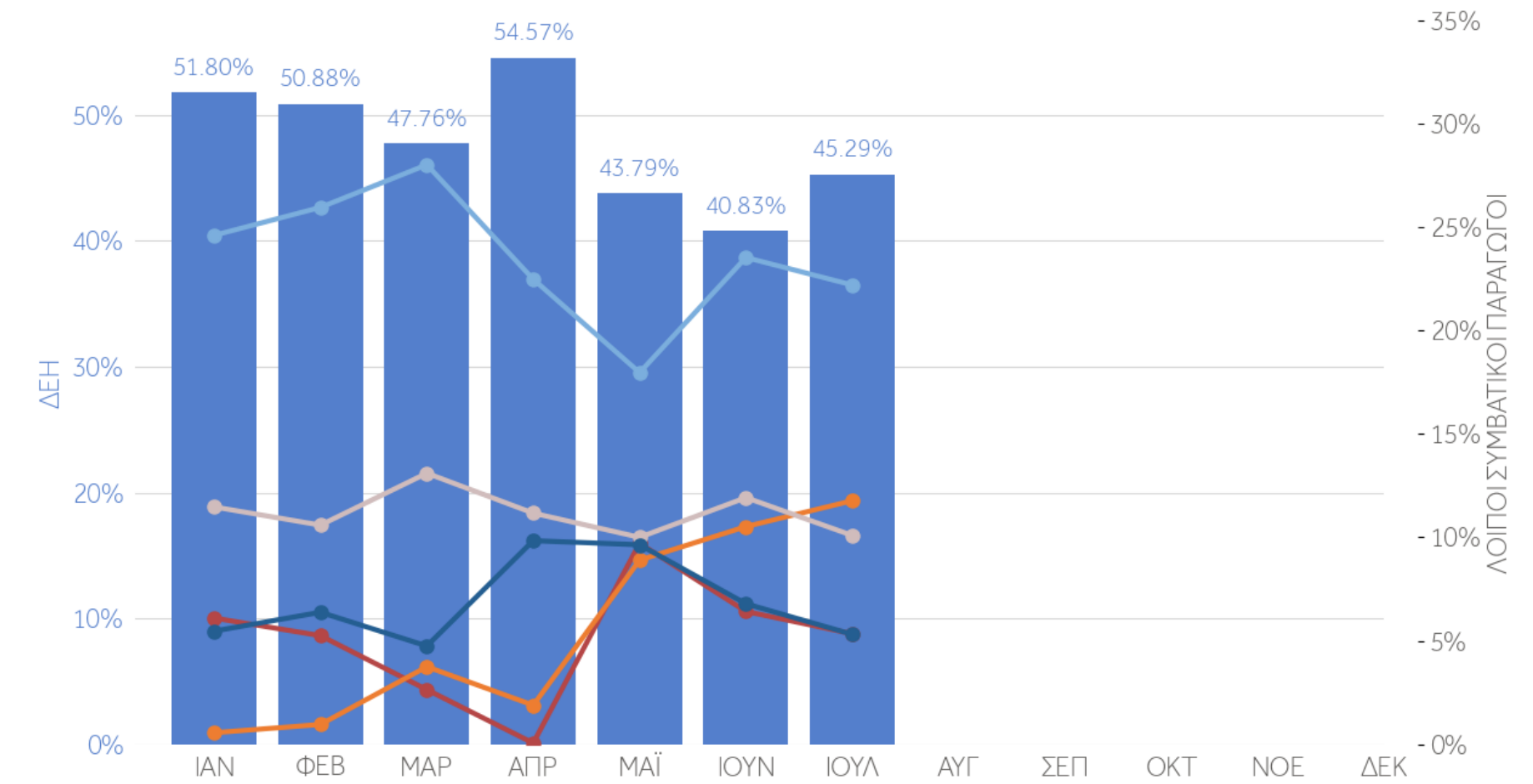
Ιούλιος 2025

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.

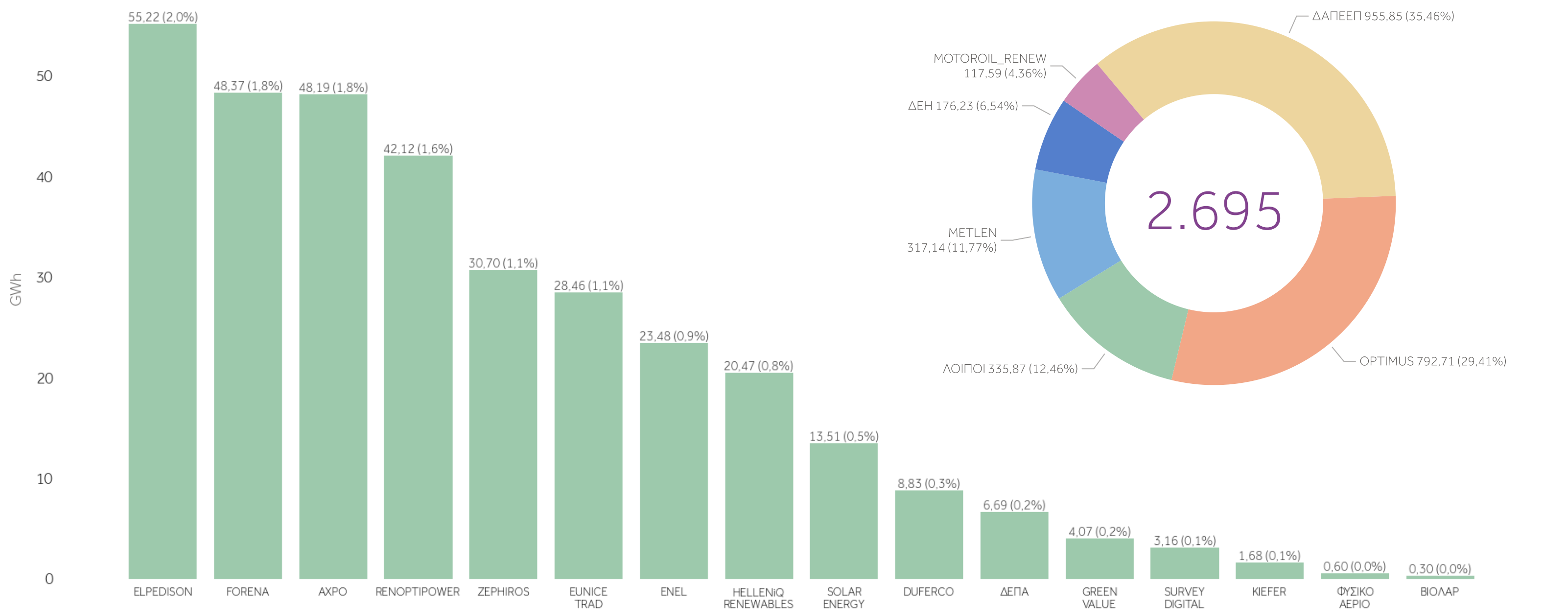
Παραγωγή ΑΠΕ ανά ΦοΣΕ

ΑΝΑΛΥΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΑΝΑ ΦοΣΕ (GWh) Ιούλιος 2025

🔍 Παράρτημα 2.6.2

ΛΟΙΠΟΙ ΦοΣΕ ΑΠΕ

5 ΦοΣΕ ΑΠΕ με τη μεγαλύτερη παραγωγή στον τρέχοντα μήνα



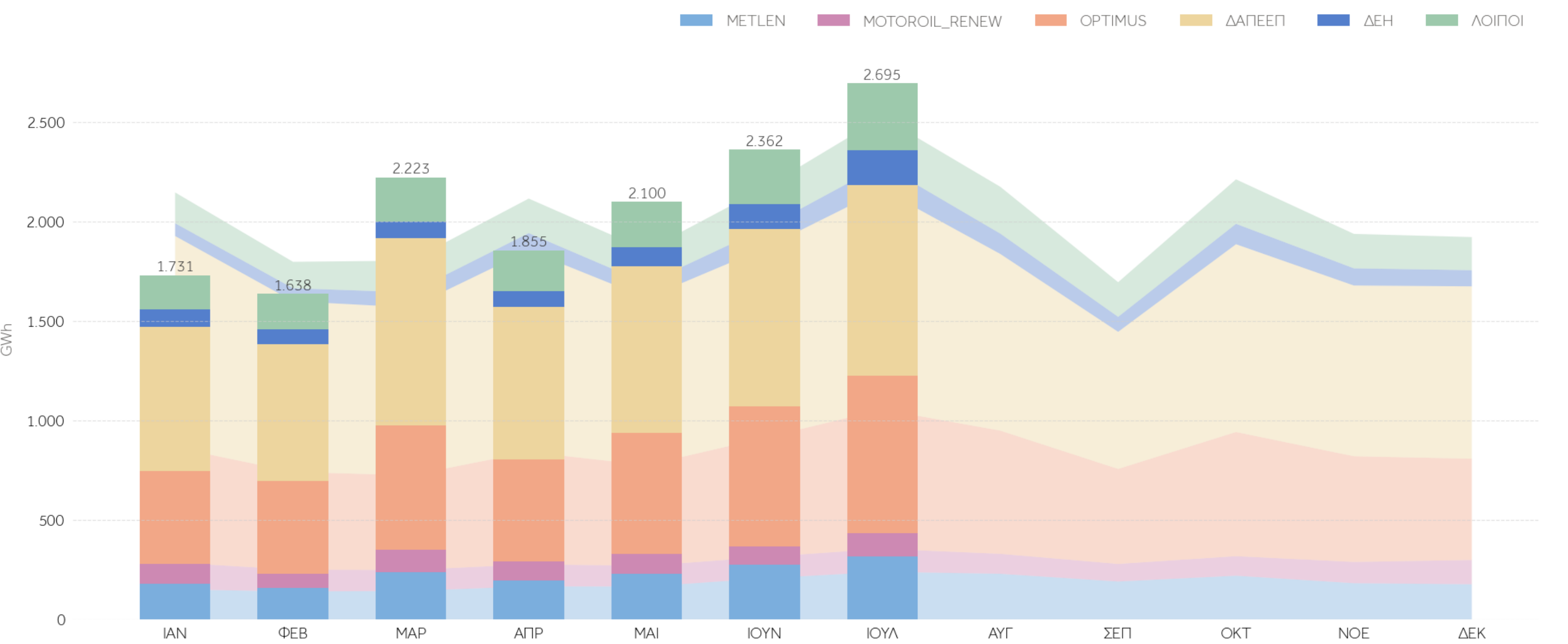
Σημειώσεις

- 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.

Εξέλιξη Παραγωγής ΑΠΕ ανά ΦοΣΕ

ΕΞΕΛΙΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΑΝΑ ΦοΣΕ (GWh)  Παράρτημα 2.6.1 - 2.6.2

5 ΦοΣΕ ΑΠΕ με τη μεγαλύτερη παραγωγή στον τρέχοντα μήνα



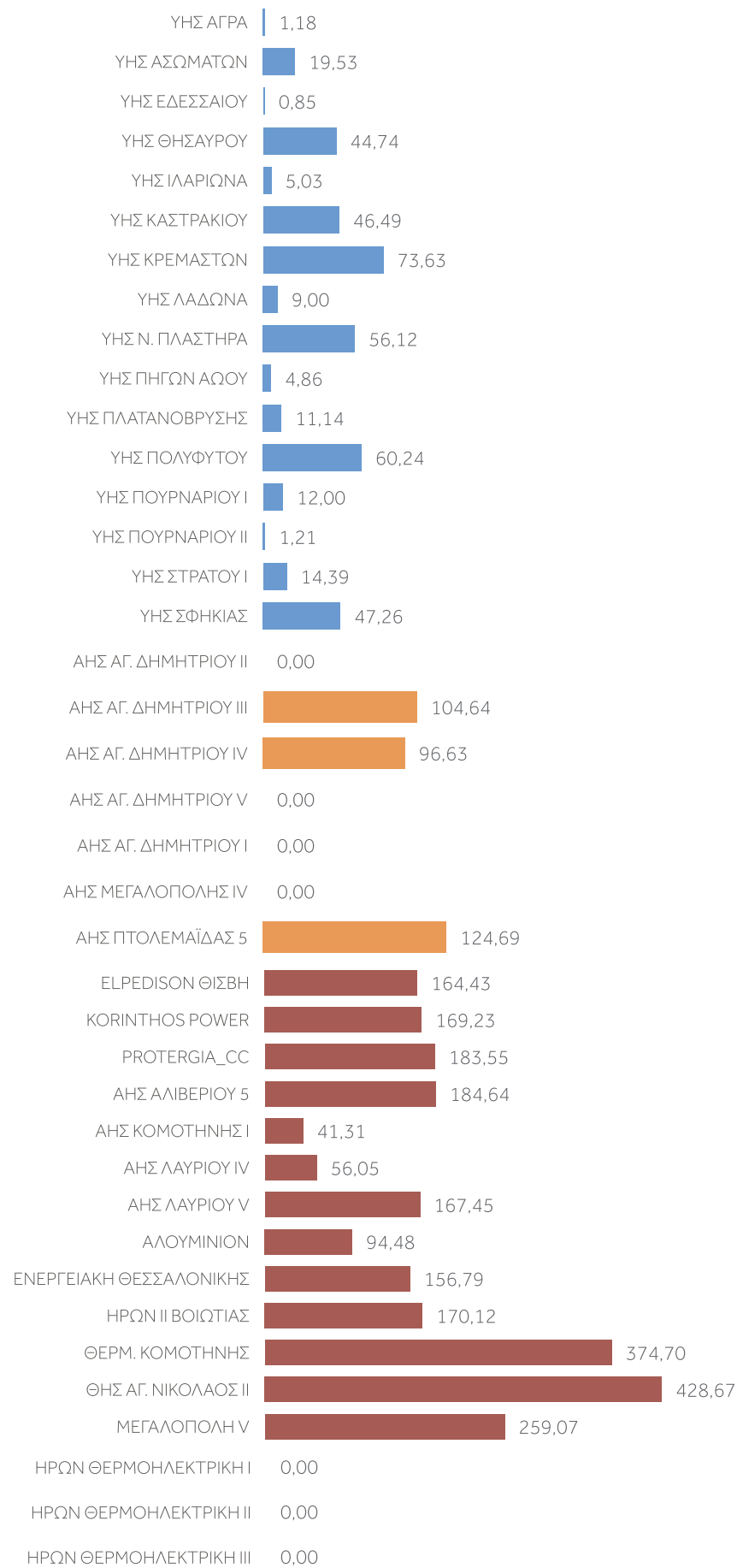
Σημειώσεις

- 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.

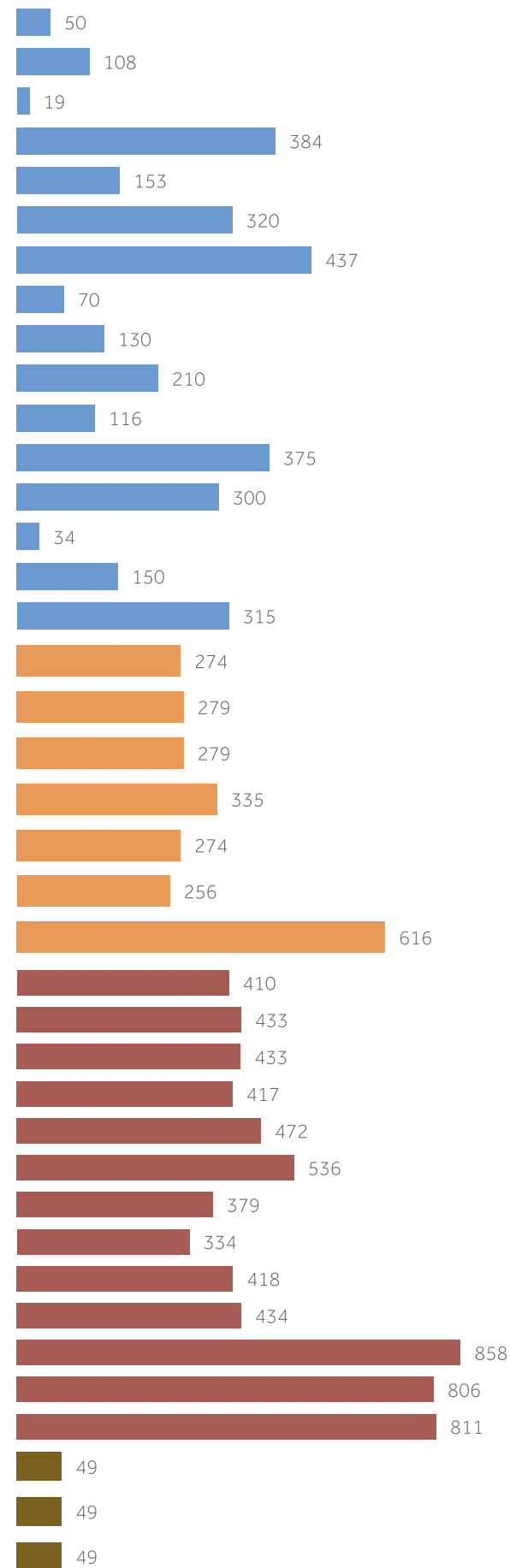
Καθαρή Παραγωγή - Καθαρή Ισχύς Κατανεμόμενων Μονάδων στο Σύστημα

Παράρτημα 2.6

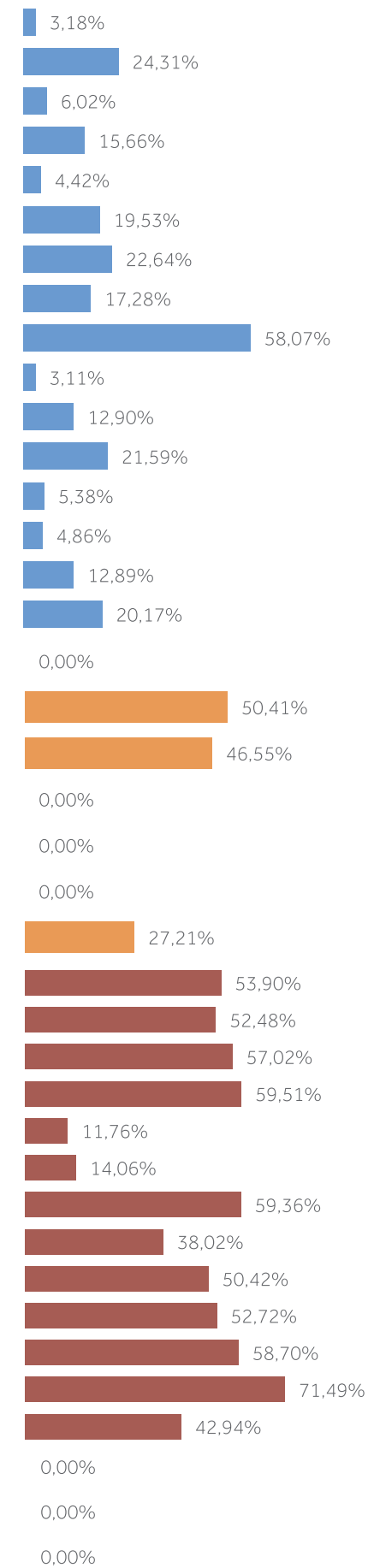
ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)



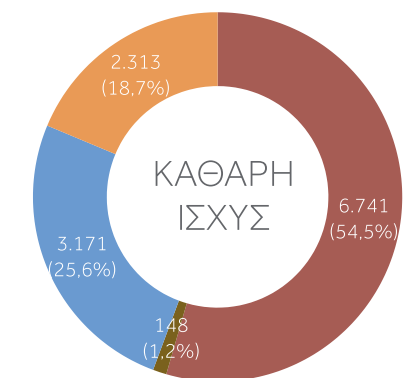
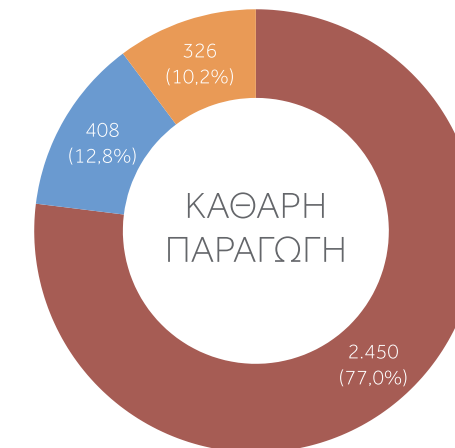
ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)



ΣΥΝΤ. ΧΡΗΣΙΜΟΠΟΙΗΣΗΣ (%)



	Καθαρή Παραγωγή (GWh)	Καθαρή Ισχύς (MW)	Συντ. Χρησιμοπ. (%)
Φ.Α. Αεριοστρόβιλος	0,00	148	0,0%
Υδροηλεκτρικό	408	3.171	17,3%
Λιγνιτικό	326	2.313	18,9%
Φ.Α. Συνδ. Κύκλος	2.450	6.741	48,9%
	3.184	12.372	34,6%



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 ΙΙ και Θερμοηλεκτρική Κομοτηνής είναι σε δοκιμαστική λειτουργία. Η Καθαρή Ισχύς τους θα καθοριστεί με ακρίβεια μετά το πέρας των δοκιμών.

Γεωγραφική Κατανομή Συμβατικής Παραγωγής

Παράρτημα 2.7

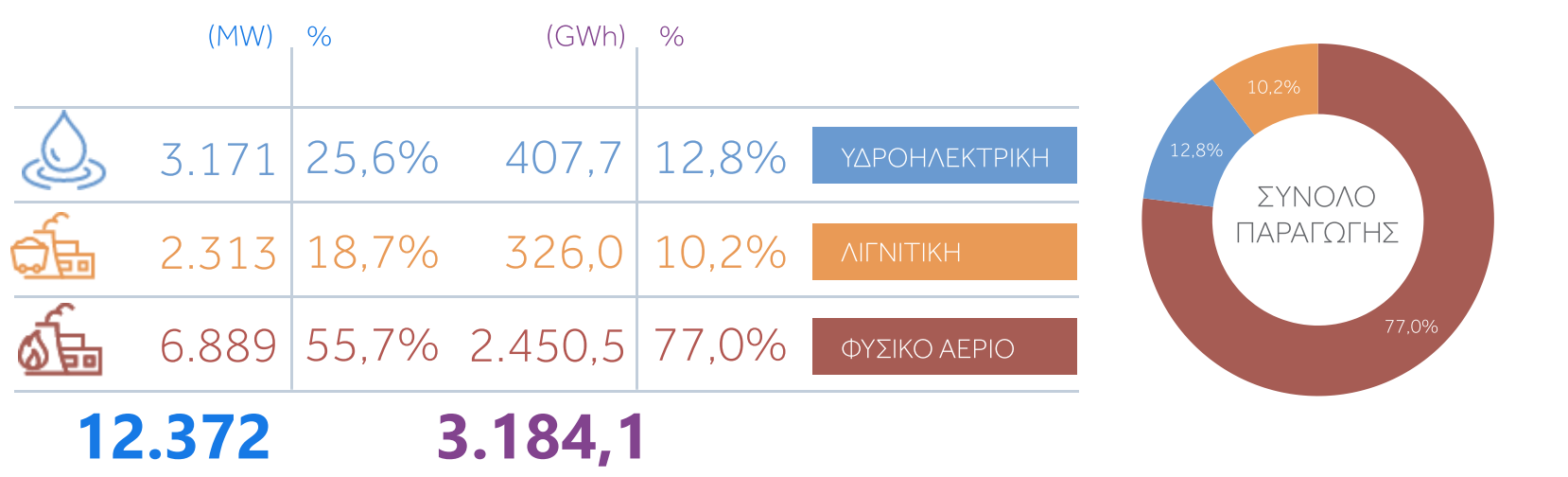
ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΗ ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ
ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW) | ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)



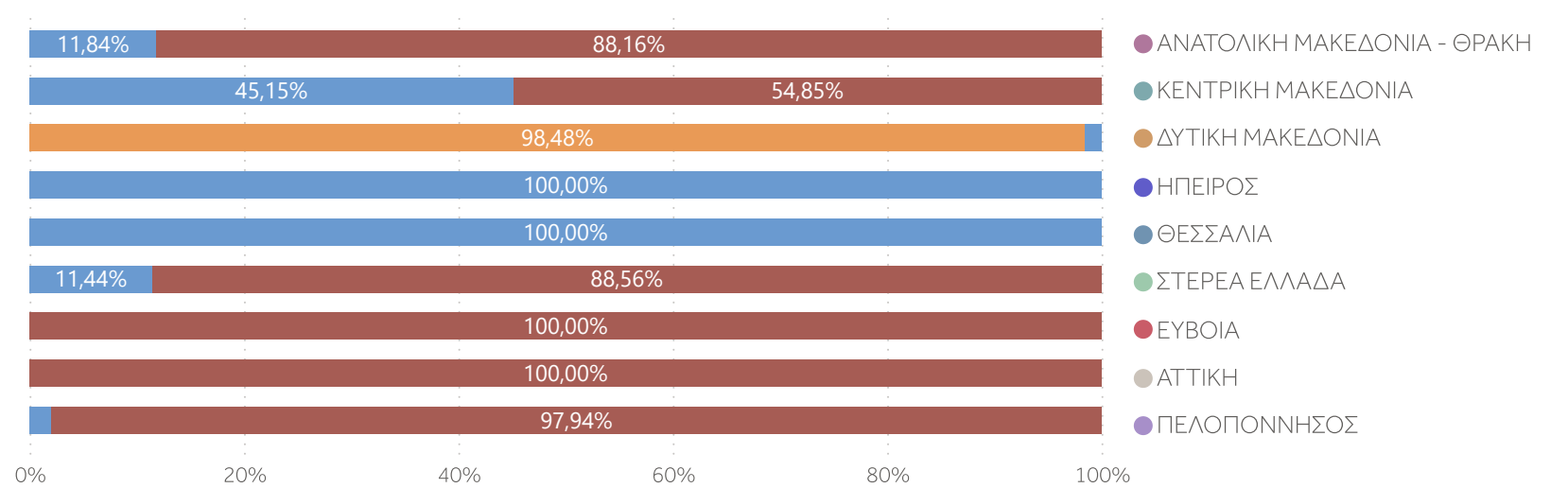
Σημειώσεις

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

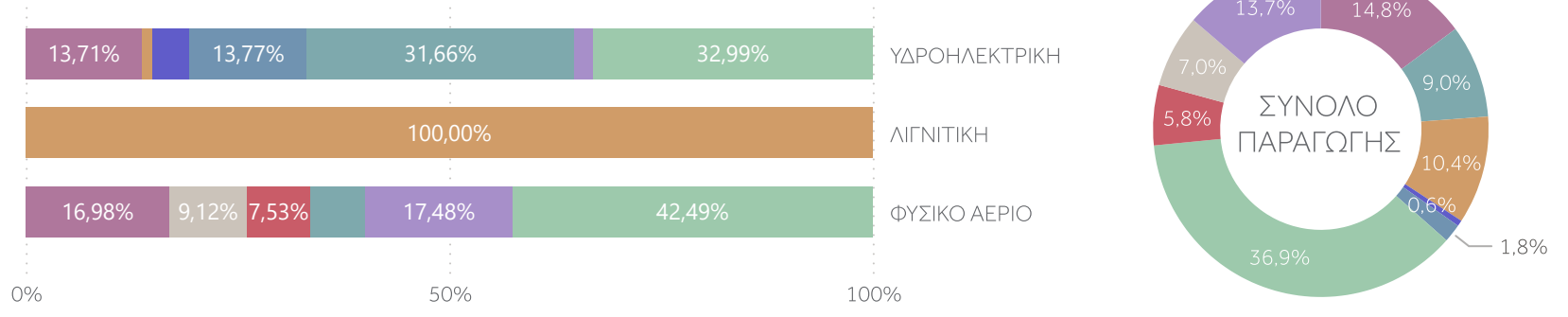
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΜΕΙΓΜΑ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ



ανά περιοχή (%)



ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΗ ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ
ανά κατηγορία καυσίμου (%)



Γεωγραφική Κατανομή Παραγωγής ΑΠΕ Συστήματος

Παράρτημα 2.8

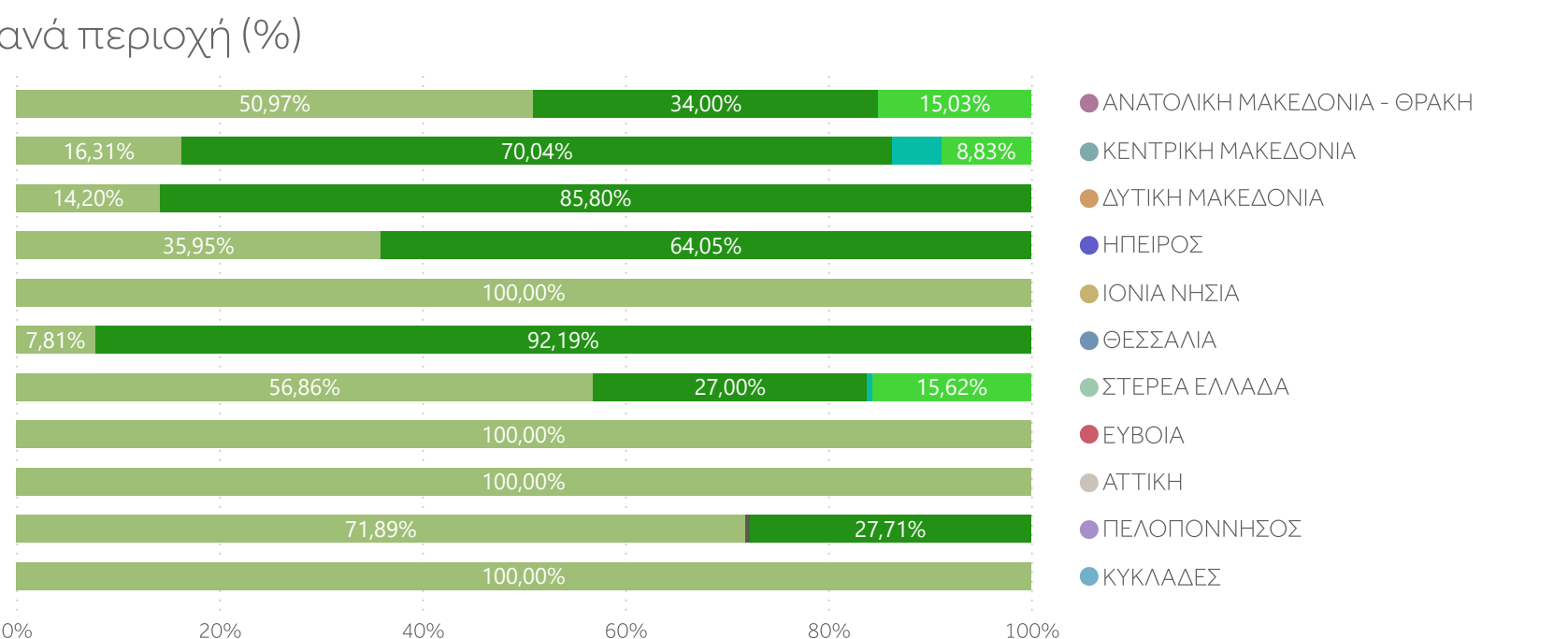
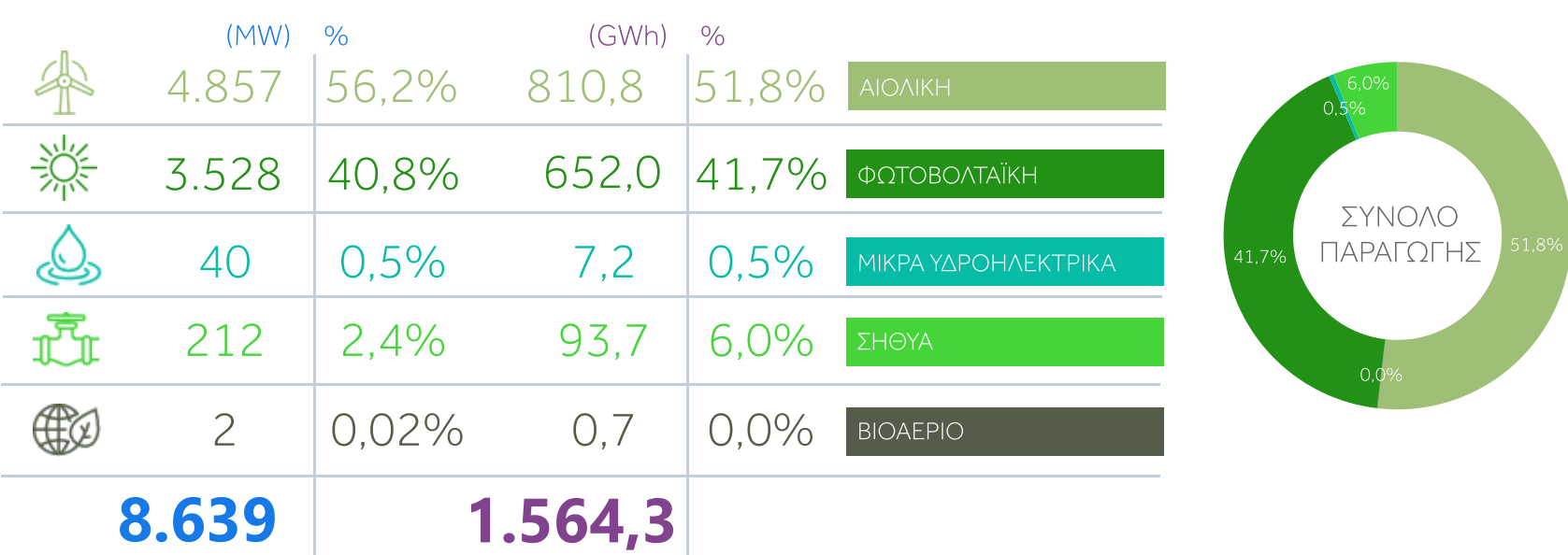
ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΗ ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW) | ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)



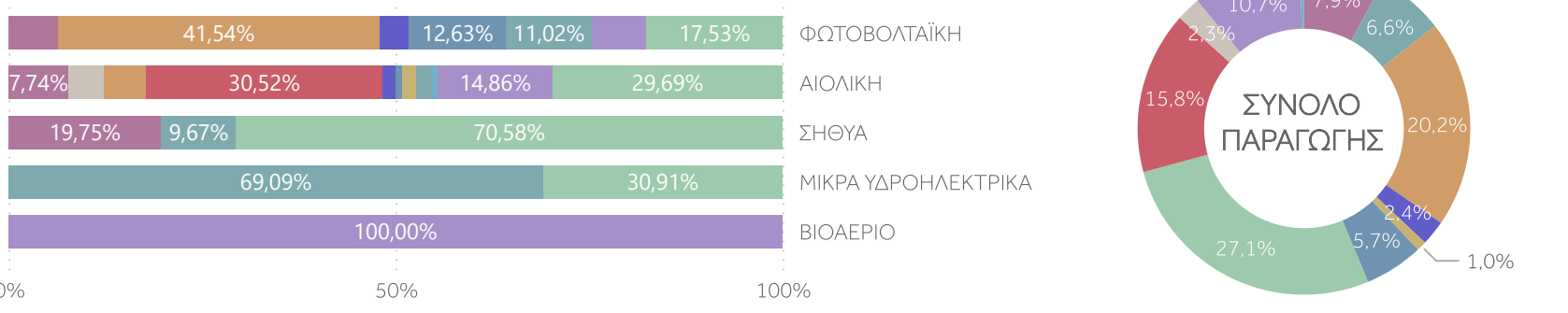
Σημειώσεις

- 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



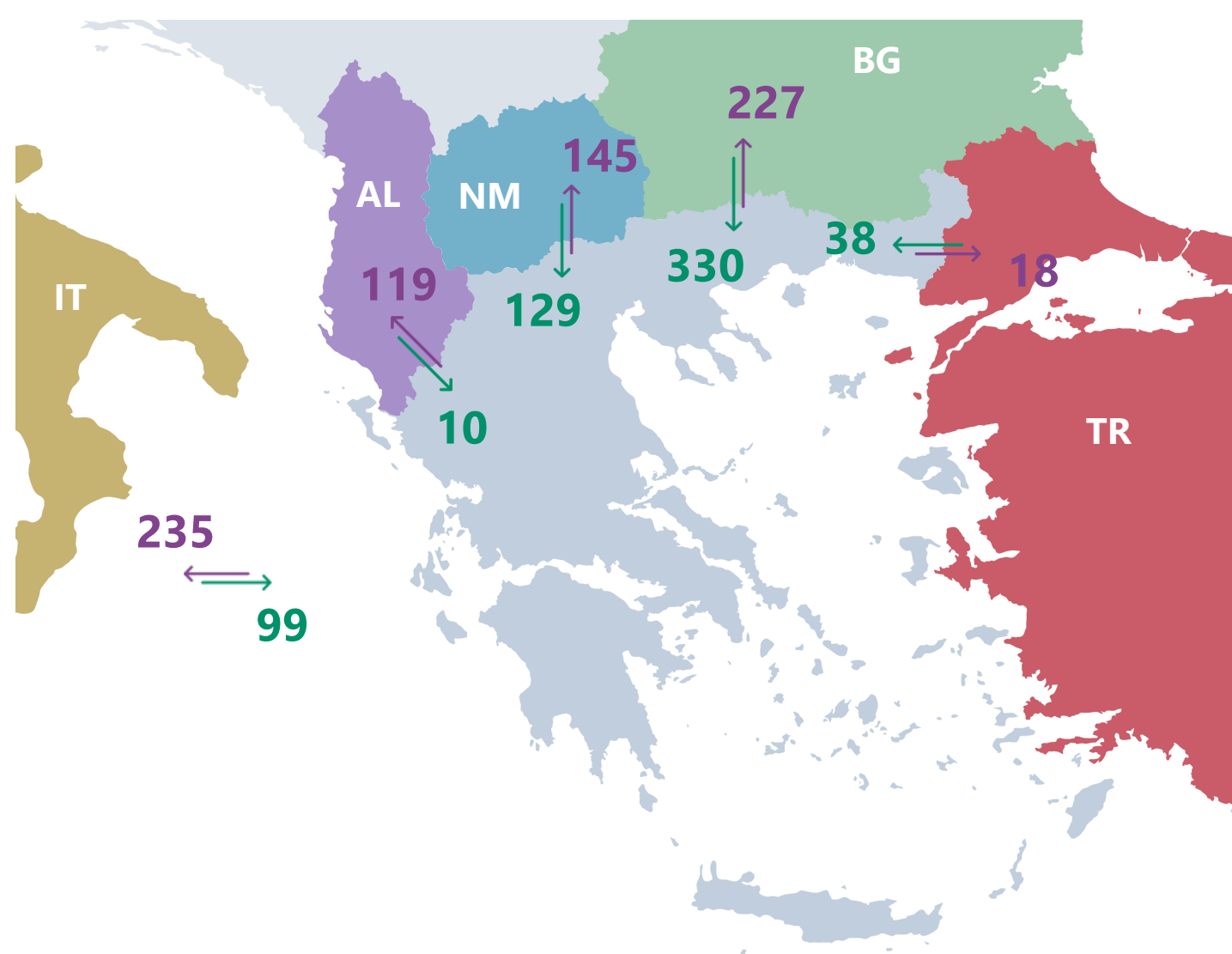
ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΗ ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ανά τεχνολογία ΑΠΕ (%)



Εμπορικά Προγράμματα ανά Διασύνδεση

Ισοζύγιο Διασυνδέσεων

-139 GWh ↓ **212 GWh** Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

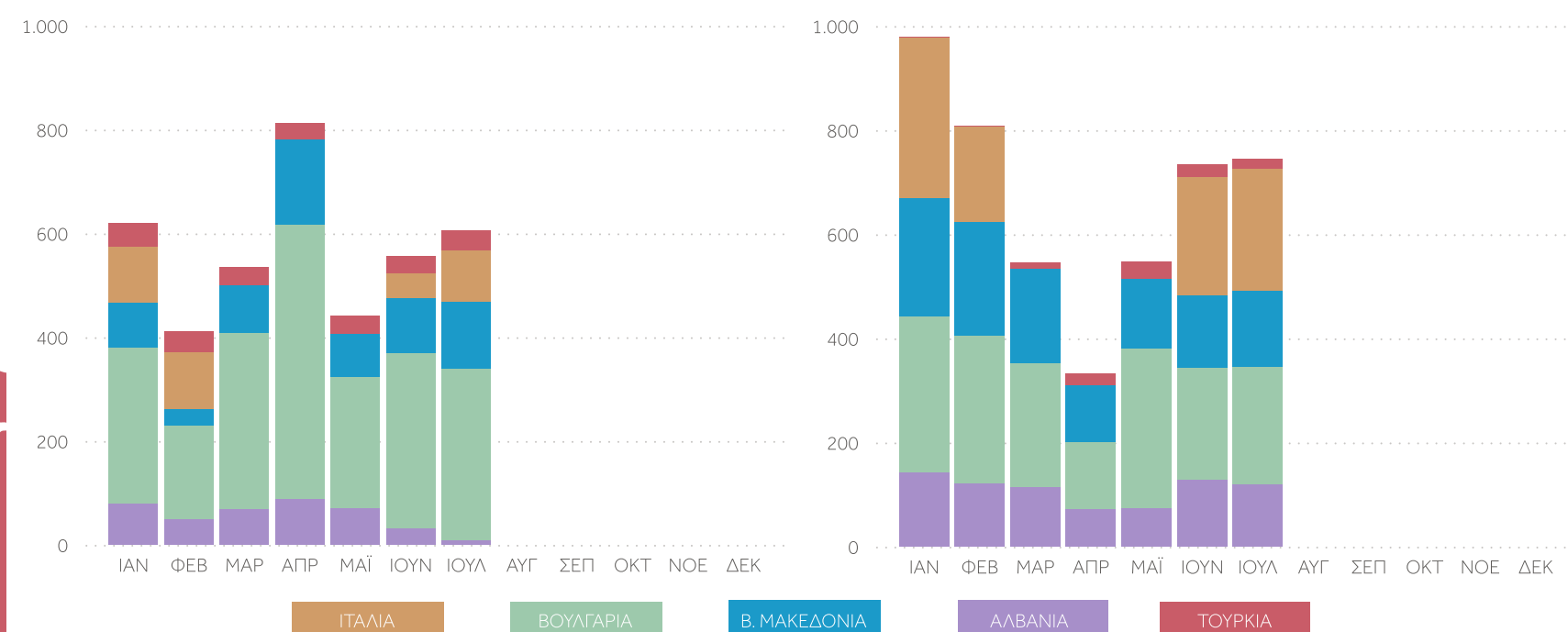


ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΑΝΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ (GWh)

Παράρτημα 3.3-3.4

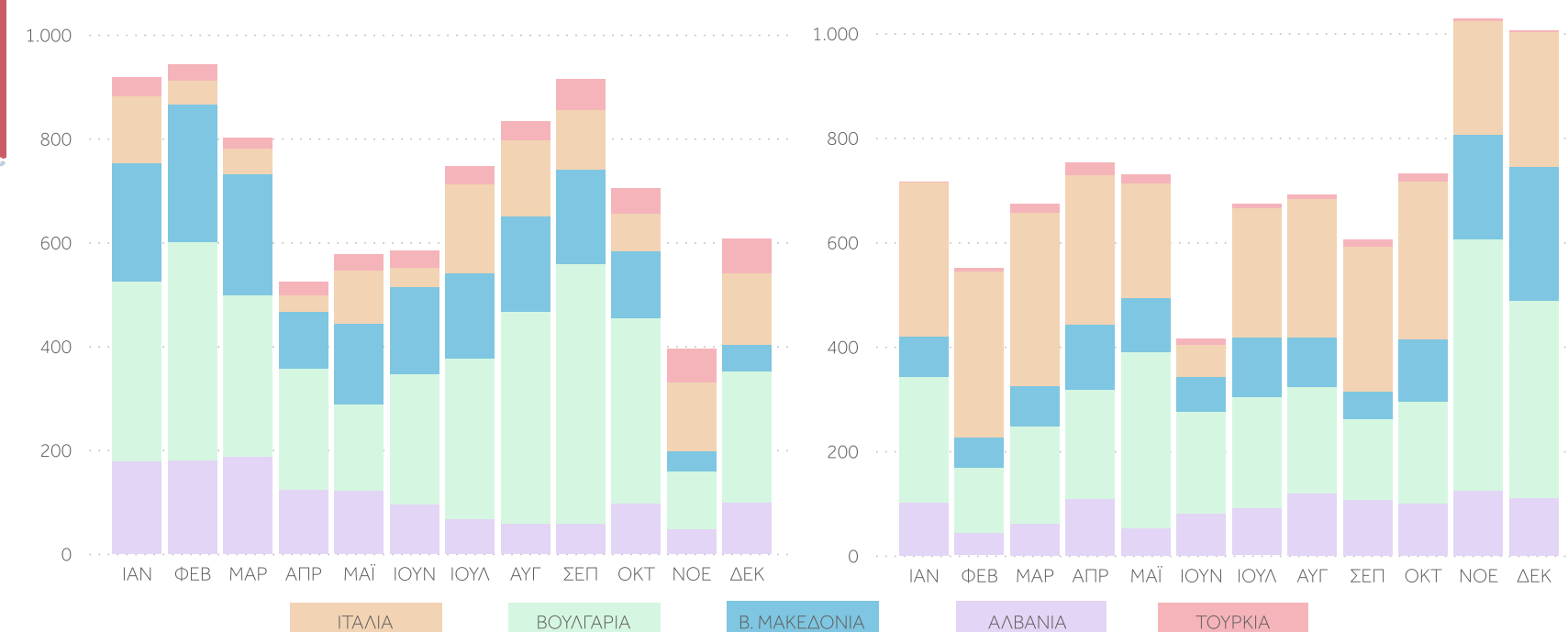
ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ 2025

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	1.072,89	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

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	634,10	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	3.649,19	1.197,17	543,82	8,45	18,34	60,98	124,91	103,22	5.706,08	4.508,91
ΑΥΓ										
ΣΕΠ										
ΟΚΤ										
ΝΟΕ										
ΔΕΚ										
ΣΥΝΟΛΟ	18.400,87	6.295,16	3.791,02	91,07	163,34	513,01	671,28	507,75	30.433,49	24.138,33

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	6.523	23/05/2025	14:00	3.573	19/05/2025	5:00
ΙΟΥΝ	9.454	13/06/2024	14:00	4.004	03/06/2024	5:00	ΙΟΥΝ	9.459	27/06/2025	15:00	3.670	01/06/2025	7:00
ΙΟΥΛ	10.781	18/07/2024	15:00	5.039	05/07/2024	5:00	ΙΟΥΛ	10.816	24/07/2025	14:00	5.018	13/07/2025	7:00
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 ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΩΡΑ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΗΜ/ΝΙΑ ΕΛΑΧΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΩΡΑ ΕΛΑΧΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΜΗΝΑΣ	ΜΕΓΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΗΜ/ΝΙΑ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΩΡΑ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΗΜ/ΝΙΑ ΕΛΑΧΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΩΡΑ ΕΛΑΧΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ 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	5.593	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	8.350	27/06/2025	21:00	2.148	02/06/2025	13:00
ΙΟΥΛ	9.266	18/07/2024	21:00	3.018	07/07/2024	16:00	ΙΟΥΛ	9.322	25/07/2025	21:00	2.897	13/07/2025	12:00
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 24/07/2025			Ημέρα Ελαχίστου 13/07/2025		
ΩΡΑ	ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ	ΩΡΑ	ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ	ΩΡΑ	ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ	ΩΡΑ	ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ
1	7.040	7.269	1	6.923	7.128	1	7.884	8.041	1	5.948	6.137
2	6.612	6.841	2	6.495	6.700	2	7.365	7.522	2	5.678	5.864
3	6.310	6.543	3	6.207	6.414	3	7.051	7.212	3	5.400	5.595
4	6.091	6.331	4	5.983	6.190	4	6.798	6.963	4	5.198	5.392
5	5.945	6.193	5	5.844	6.051	5	6.583	6.748	5	5.028	5.224
6	5.911	6.162	6	5.811	6.017	6	6.519	6.687	6	4.938	5.142
7	6.010	6.308	7	5.875	6.131	7	6.554	6.768	7	4.752	5.018
8	6.198	6.846	8	5.984	6.621	8	6.668	7.233	8	4.498	5.175
9	6.087	7.516	9	5.814	7.316	9	6.542	7.981	9	3.899	5.485
10	5.779	8.114	10	5.431	7.916	10	6.203	8.659	10	3.291	5.901
11	5.455	8.551	11	5.138	8.416	11	6.008	9.298	11	3.046	6.477
12	5.288	8.923	12	5.023	8.862	12	5.995	9.864	12	2.897	6.748
13	5.392	9.313	13	5.083	9.241	13	6.215	10.419	13	3.710	7.015
14	5.561	9.540	14	5.259	9.513	14	6.505	10.816	14	3.800	7.167
15	5.671	9.522	15	5.350	9.482	15	6.531	10.749	15	3.825	7.127
16	5.786	9.301	16	5.425	9.245	16	6.617	10.533	16	3.981	7.054
17	6.039	9.029	17	5.686	8.960	17	6.838	10.200	17	4.449	7.113
18	6.604	8.895	18	6.292	8.787	18	7.463	10.049	18	4.553	7.065
19	7.341	8.792	19	7.192	8.748	19	8.448	10.039	19	5.419	7.099
20	7.937	8.622	20	7.921	8.621	20	9.188	9.888	20	6.290	7.054
21	8.104	8.404	21	8.097	8.383	21	9.300	9.575	21	6.640	6.950
22	8.118	8.357	22	8.081	8.299	22	9.152	9.383	22	6.919	7.149
23	7.853	8.088	23	7.759	7.975	23	8.823	9.053	23	6.837	7.061
24	7.500	7.734	24	7.357	7.573	24	8.368	8.600	24	6.568	6.795

1.6 Ανάλυση Προμήθειας Εκπροσώπων Φορτίου (GWh)

ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΦΟΡΤΙΟΥ	2025-01	2025-02	2025-03	2025-04	2025-05	2025-06	2025-07	ΣΥΝΟΛΟ
ΔΕΗ	2.179,8	2.092,9	1.937,9	1.758,1	1.722,4	2.272,5	2.947,3	14.910,9
METLEN	727,2	703,6	729,1	713,2	765,7	862,7	1.046,7	5.548,2
ΗΡΩΝ	470,0	473,0	451,2	386,6	395,2	429,6	464,3	3.070,0
ELPEDISON	250,5	243,4	227,3	198,5	203,9	253,0	295,2	1.671,8
NRG	193,7	190,4	166,1	150,3	155,7	187,3	221,5	1.265,0
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	145,6	136,2	132,9	123,6	127,8	149,5	175,4	991,0
ZENIΘ	127,4	127,8	111,8	98,5	92,6	120,6	162,0	840,8
VOLTON	51,5	48,4	40,5	35,7	33,9	42,4	55,0	307,3
VOLTERRA	50,5	38,0	29,4	25,1	18,1	17,2		178,2
ΔΕΗ_ΠΚΥ	31,4	29,0	24,1	20,1	16,9	18,9	24,6	165,0
EUNICE TRAD	12,3	13,0	11,1	10,3	10,9	13,3	15,8	86,7
ΟΤΕ	8,1	7,4	7,9	7,5	7,9	8,5	9,1	56,4
ΕΛΙΝΟΙΑ	7,0	6,8	6,4	5,9	5,5	5,8	7,0	44,4
INTERMΠΕΤΟΝ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	41,0
ΒΙΕΝΕΡ	3,0	3,0	3,2	3,1	3,5	3,9	4,6	24,4
METLEN_ΠΚΥ	3,2	3,1	2,7	2,3	1,9	2,1	2,7	18,1
ELPEDISON_ΠΚΥ	1,6	1,5	1,3	1,0	0,9	1,0	1,3	8,6
SOLAR ENERGY	1,4	1,2	1,1	1,0	1,0	1,1	1,6	8,3
ΗΡΩΝ_ΠΚΥ	1,3	1,2	1,1	0,9	0,8	0,9	1,3	7,5
NRG_ΠΚΥ	0,7	0,6	0,6	0,5	0,5	0,6	0,8	4,3
KOPINΘΟΣ POWER	0,4	0,2	0,6	0,3	0,3	0,4	0,3	2,6
ΒΙΟΛΑΡ	0,3	0,5	0,3	0,2	0,3	0,3	0,5	2,5
ΜΑΡΚΟΥ	0,6	0,7	0,7	0,1	0,1	0,1	0,1	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	5.478,2	29.255,3

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.

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

ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΦΟΡΤΙΟΥ	ΥΤ(GWh)	ΥΤ(%)	ΜΤ(GWh)	ΜΤ(%)	ΧΤ(GWh)	ΧΤ(%)	ΣΥΝΟΛΟ(GWh)	ΣΥΝΟΛΟ(%)
ΔΕΗ	147,37	23,33%	430,18	36,88%	2.369,78	64,39%	2.947,34	53,80%
METLEN	301,17	47,68%	276,76	23,73%	468,79	12,74%	1.046,72	19,11%
ΗΡΩΝ	68,30	10,81%	181,81	15,59%	214,24	5,82%	464,35	8,48%
ELPEDISON	72,48	11,48%	61,54	5,28%	161,23	4,38%	295,24	5,39%
NRG	2,10	0,33%	80,95	6,94%	138,49	3,76%	221,54	4,04%
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	0,00	0,00%	89,10	7,64%	86,29	2,34%	175,39	3,20%
ZENITH	0,18	0,03%	14,85	1,27%	147,00	3,99%	162,03	2,96%
VOLTON	0,00	0,00%	6,96	0,60%	48,00	1,30%	54,96	1,00%
INTERMΠΕΤΟΝ	39,67	6,28%	1,28	0,11%	0,00	0,00%	40,95	0,75%
ΔΕΗ_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	24,58	0,67%	24,58	0,45%
EUNICE TRAD	0,01	0,00%	5,27	0,45%	10,56	0,29%	15,84	0,29%
OTE	0,00	0,00%	7,94	0,68%	1,13	0,03%	9,07	0,17%
ΕΛΙΝΟΙΑ	0,00	0,00%	3,68	0,32%	3,33	0,09%	7,00	0,13%
BIENER	0,00	0,00%	4,59	0,39%	0,00	0,00%	4,59	0,08%
METLEN_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	2,75	0,07%	2,75	0,05%
SOLAR ENERGY	0,00	0,00%	0,87	0,07%	0,72	0,02%	1,59	0,03%
ELPEDISON_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	1,34	0,04%	1,34	0,02%
ΗΡΩΝ_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	1,26	0,03%	1,26	0,02%
NRG_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,78	0,02%	0,78	0,01%
ΒΙΟΛΑΡ	0,00	0,00%	0,47	0,04%	0,01	0,00%	0,48	0,01%
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	0,33	0,05%	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,33	0,01%
ΜΑΡΚΟΥ	0,00	0,00%	0,05	0,00%	0,01	0,00%	0,05	0,00%
ΣΥΝΟΛΟ	631,59	100,00%	1.166,30	100,00%	3.680,30	100,00%	5.478,19	100,00%

Σημειώσεις

- Στα δεδομένα με τα οποία προκύπτουν τα μερίδια εκπροσώπων συμπεριλαμβάνονται:
 - Οι Αυτοπρωμηθευόμενοι 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.

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	1.163,733	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)	ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΚΡΗΤΗΣ (ΑΠΕ)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ
ΙΑΝ	510,770	2.247,089	259,116	1,501	1.172,613	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	325,966	2.384,346	407,676	1,383	1.564,296	1.197,169	5,138	3.119,371	4.688,805	5.885,974
ΑΥΓ										
ΣΕΠ										
ΟΚΤ										
ΝΟΕ										
ΔΕΚ										
ΣΥΝΟΛΟ	1.738,526	12.667,535	1.870,739	10,323	8.804,493	6.295,160	9,586	16.287,122	25.101,202	31.396,362

2.2 Εξέλιξη Μείγματος Συμβατικής Παραγωγής (GWh)

2024					
ΜΗΝΑΣ	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ Φ. ΑΕΡΙΟ	ΥΔΡΗΛΕΚΤΡΙΚΗ 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	ΥΔΡΗΛΕΚΤΡΙΚΗ 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	325,97	2.384,35	407,68	1,38	3.119,37
ΑΥΓ					
ΣΕΠ					
ΟΚΤ					
ΝΟΕ					
ΔΕΚ					
ΣΥΝΟΛΟ	1.738,53	12.667,53	1.870,74	10,32	16.287,12

2.3 Εξέλιξη Μείγματος Παραγωγής ΑΠΕ Συστήματος (GWh)

2024						
ΜΗΝΑΣ	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΜΙΚΡΑ ΥΔΡΗΛΕΚΤΡΙΚΑ	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 ΥΔΡΗΛΕΚΤΡΙΚΑ	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	810,77	652,01	7,16	93,71	0,659	1.564,30
ΑΥΓ						
ΣΕΠ						
ΟΚΤ						
ΝΟΕ						
ΔΕΚ						
ΣΥΝΟΛΟ	5.573,28	2.525,17	54,71	646,79	4,546	8.804,49

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

ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (%)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (%)
ΔΕΗ	1.442,16	45,29%	8.098,85	65,46%
METLEN	706,70	22,19%	1.572,70	12,71%
ΘΕΡΜ. ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	374,70	11,77%	858,00	6,93%
ELPEDISON	321,22	10,09%	828,00	6,69%
ΗΡΩΝ	170,12	5,34%	581,46	4,70%
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	169,23	5,31%	433,46	3,50%
ΣΥΝΟΛΟ	3.184,13	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	2025-06	2025-07	ΣΥΝΟΛΟ
ΔΕΗ	1.599,3	1.563,0	879,3	758,9	769,9	984,5	1.442,2	7.996,9
METLEN	759,2	796,9	515,5	312,4	315,7	567,2	706,7	3.973,6
ELPEDISON	354,1	325,2	241,2	155,3	175,8	287,4	321,2	1.860,3
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	169,0	195,9	87,5	136,9	169,5	163,7	169,2	1.091,6
ΘΕΡΜ. ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	17,2	29,6	69,1	26,3	156,5	253,7	374,7	927,0
ΗΡΩΝ	188,4	161,3	48,6	0,8	170,7	154,7	170,1	894,6
ΣΥΝΟΛΟ	3.087,1	3.071,8	1.841,2	1.390,5	1.758,0	2.411,2	3.184,1	16.744,0

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	ΣΥΝΟΛΟ
AXPO	21,70	20,77	24,53	25,25	28,98	36,04	48,19	205,47
DUFERCO	7,64	8,29	11,78	8,88	9,02	10,27	8,83	64,71
ELPEDISON	37,43	31,89	39,34	32,02	36,86	43,46	55,22	276,22
ENEL	12,53	12,94	12,98	12,54	13,26	19,98	23,48	107,70
EUNICE TRAD	13,67	14,40	20,32	17,54	21,63	25,61	28,46	141,64
FORENA	32,62	30,88	40,75	41,15	40,60	41,23	48,37	275,59
GEARS	0,29							0,29
GREEN VALUE	0,13	0,13	0,64	0,61	0,55	0,58	4,07	6,71
HELLENiQ RENEWABLES		9,57	10,55	10,82	12,21	15,28	20,47	78,89
KIEFER	0,15	0,11	0,51	0,73	0,98	1,43	1,68	5,60
METLEN	179,05	159,53	240,43	198,33	231,09	277,34	317,14	1.602,91
MOTOROIL_RENEW	100,65	71,07	112,61	94,44	98,98	88,32	117,59	683,65
OPTIMUS	466,69	465,11	623,28	513,72	608,96	707,59	792,71	4.178,07
RENOPTIPOWER	29,36	31,74	34,64	26,79	27,96	33,39	42,12	226,01
SOLAR ENERGY	3,34	3,56	5,31	8,16	9,90	12,98	13,51	56,76
SURVEY DIGITAL	1,09	0,97	1,84	1,70	2,06	2,86	3,16	13,69
ZEPHIROS	10,67	11,06	16,84	16,34	19,95	24,69	30,70	130,24
BIOΛΑΡ	0,03	0,43	0,46	0,24	0,42	0,45	0,30	2,33
ΔΑΠΕΕΠ	726,80	686,91	939,96	763,67	835,63	887,94	955,85	5.796,76
ΔΕΗ	83,94	75,70	83,32	79,33	97,44	126,83	176,23	722,78
ΔΕΠΑ	1,85	1,80	1,93	2,05	2,81	4,88	6,69	22,00
ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ		0,00						0,00
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	0,96	0,86	1,15	0,98	1,15	1,10	0,60	6,81
ΣΥΝΟΛΟ	1.730,56	1.637,70	2.223,17	1.855,31	2.100,46	2.362,25	2.695,38	14.604,82

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	104.64	50.41%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ IV	ΔΕΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	279.00	96.63	46.55%
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	124.69	27.21%
ΥΗΣ ΑΓΡΑ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	50.00	1.18	3.18%
ΥΗΣ ΑΣΩΜΑΤΩΝ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	108.00	19.53	24.31%
ΥΗΣ ΕΔΕΣΣΑΙΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	19.00	0.85	6.02%
ΥΗΣ ΘΗΣΑΥΡΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	384.00	44.74	15.66%
ΥΗΣ ΙΛΑΡΙΩΝΑ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	153.00	5.03	4.42%
ΥΗΣ ΚΑΣΤΡΑΚΙΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	320.00	46.49	19.53%
ΥΗΣ ΚΡΕΜΑΣΤΩΝ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	437.20	73.63	22.64%
ΥΗΣ ΛΑΔΩΝΑ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	70.00	9.00	17.28%
ΥΗΣ Ν. ΠΛΑΣΤΗΡΑ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	129.90	56.12	58.07%
ΥΗΣ ΠΗΓΩΝ ΑΩΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	210.00	4.86	3.11%
ΥΗΣ ΠΛΑΤΑΝΟΒΡΥΣΗΣ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	116.00	11.14	12.90%
ΥΗΣ ΠΟΛΥΦΥΤΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	375.00	60.24	21.59%
ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ I	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	300.00	12.00	5.38%
ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ II	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	33.60	1.21	4.86%
ΥΗΣ ΣΤΡΑΤΟΥ I	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	150.00	14.39	12.89%
ΥΗΣ ΣΦΗΚΙΑΣ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	315.00	47.26	20.17%
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	164.43	53.90%
KORINTHOS POWER	KORINTHOS POWER	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	433.46	169.23	52.48%
PROTERGIA_CC	METLEN	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	432.70	183.55	57.02%
ΑΗΣ ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ 5	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	417.00	184.64	59.51%
ΑΗΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ I	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	472.00	41.31	11.76%
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ IV	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	536.00	56.05	14.06%
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ V	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	379.15	167.45	59.36%
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ	METLEN	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	334.00	94.48	38.02%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	ELPEDISON	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	418.00	156.79	50.42%
ΗΡΩΝ II ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΗΡΩΝ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	433.70	170.12	52.72%
ΘΕΡΜ. ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	ΘΕΡΜ. ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	858.00	374.70	58.70%
ΘΗΣ ΑΓ. ΝΙΚΟΛΑΟΣ II	METLEN	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	806.00	428.67	71.49%
ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ V	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	811.00	259.07	42.94%
ΣΥΝΟΛΟ			12.372,47	3.184,13	34,59%

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			55,87	500	416,01	1.330	471,89	1.830
ΑΤΤΙΚΗ					223,50	915	223,50	915
ΔΥΤΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	325,97	2.057	5,03	153			331,00	2.210
ΕΥΒΟΙΑ					184,64	417	184,64	417
ΗΠΕΙΡΟΣ			18,08	544			18,08	544
ΘΕΣΣΑΛΙΑ			56,12	130			56,12	130
ΚΕΝΤΡΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ			129,07	867	156,79	418	285,86	1.285
ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΣ	0,00	256	9,00	70	428,30	1.244	437,30	1.570
ΣΤΕΡΕΑ ΕΛΛΑΔΑ			134,51	907	1.041,25	2.564	1.175,76	3.471
ΣΥΝΟΛΟ	325,97	2.313	407,68	3.171	2.450,48	6.889	3.184,13	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	62,75	518					18,50	48	41,86	243	123,12	809
ΑΤΤΙΚΗ	36,75	168									36,75	168
ΔΥΤΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	44,84	374							270,82	1.345	315,66	1.719
ΕΥΒΟΙΑ	247,41	1.002									247,41	1.002
ΗΠΕΙΡΟΣ	13,68	104							24,37	184	38,05	288
ΘΕΣΣΑΛΙΑ	6,97	61			0,00	6			82,34	464	89,31	532
ΙΟΝΙΑ ΝΗΣΙΑ	14,91	93									14,91	93
ΚΕΝΤΡΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	16,74	127			4,94	11	9,06	30	71,87	434	102,61	602
ΚΥΚΛΑΔΕΣ	5,54	15									5,54	15
ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΣ	120,47	805	0,66	2					46,44	225	167,57	1.031
ΣΤΕΡΕΑ ΕΛΛΑΔΑ	240,70	1.590			2,21	23	66,14	133	114,30	633	423,35	2.378
ΣΥΝΟΛΟ	810,77	4.857	0,66	2	7,16	40	93,71	212	652,01	3.528	1.564,30	8.639

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			
ΣΕΠ			
ΟΚΤ			
ΝΟΕ			
ΔΕΚ			
ΣΥΝΟΛΟ	4.690,581	3.981,017	-709,564

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			
ΣΕΠ			
ΟΚΤ			
ΝΟΕ			
ΔΕΚ			
ΣΥΝΟΛΟ	3.370,382	2.407,512	-962,871

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						400,199
	Β. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	86,687	31,586	92,731	163,620	82,915	105,701	129,317						692,557
	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	300,784	180,614	338,685	529,304	252,583	337,579	329,927						2.269,476
	ΙΤΑΛΙΑ	106,399	109,204	0,000	0,000	0,000	47,208	99,343						362,154
	ΤΟΥΡΚΙΑ	45,203	40,553	34,070	31,035	34,492	33,365	37,913						256,631
	ΣΥΝΟΛΟ	619,262	411,339	535,156	812,011	440,663	556,461	606,125						3.981,017

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						774,587
	Β. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	227,866	217,857	181,107	107,598	135,324	138,993	145,250						1.153,995
	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	299,476	285,240	236,526	129,979	305,228	213,837	227,246						1.697,532
	ΙΤΑΛΙΑ	307,951	183,218	0,000	0,000	0,000	227,724	235,299						954,192
	ΤΟΥΡΚΙΑ	1,146	0,511	12,282	22,491	32,143	23,843	17,859						110,275
	ΣΥΝΟΛΟ	979,142	807,479	545,370	332,008	547,692	734,236	744,654						4.690,581

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