

ΜΗΝΙΑΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Δεκέμβριος 2023 - Έκδοση 1η



Με μια ματιά

01



Ισοζύγιο

02



Ζήτηση

03



Παραγωγή

11



Διασυνδέσεις

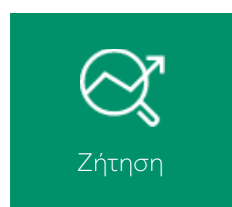
19



Παράρτημα

21

Ο μήνας με μια ματιά



Συνολική Ζήτηση

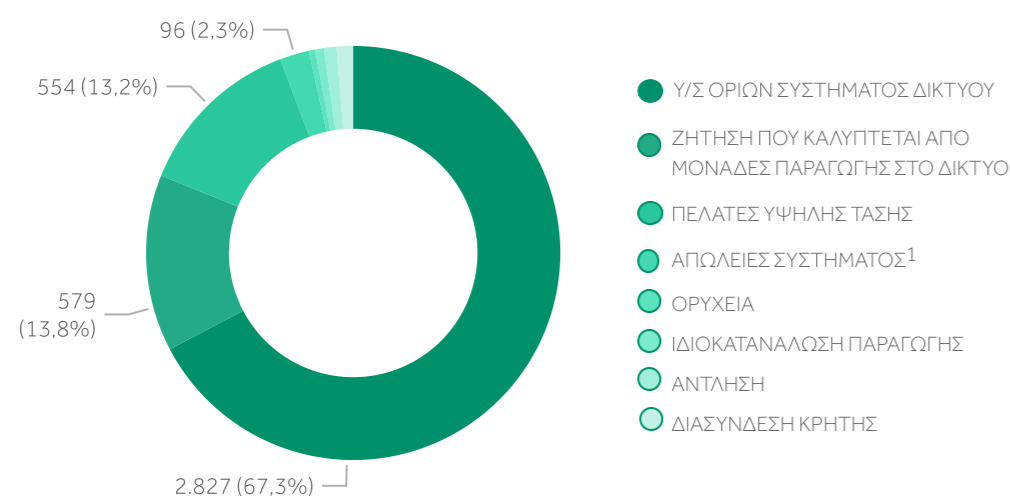
4.201 GWh



2,90%

Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

Εκτίμηση συνολικής ζήτησης (GWh)

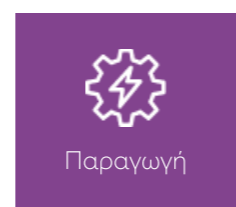


Μέγιστη συνολική ζήτηση

↑ 18/12/2023 20:00
7.439 MW

Ελάχιστη συνολική ζήτηση

↓ 27/12/2023 5:00
3.799 MW



Συνολική Παραγωγή

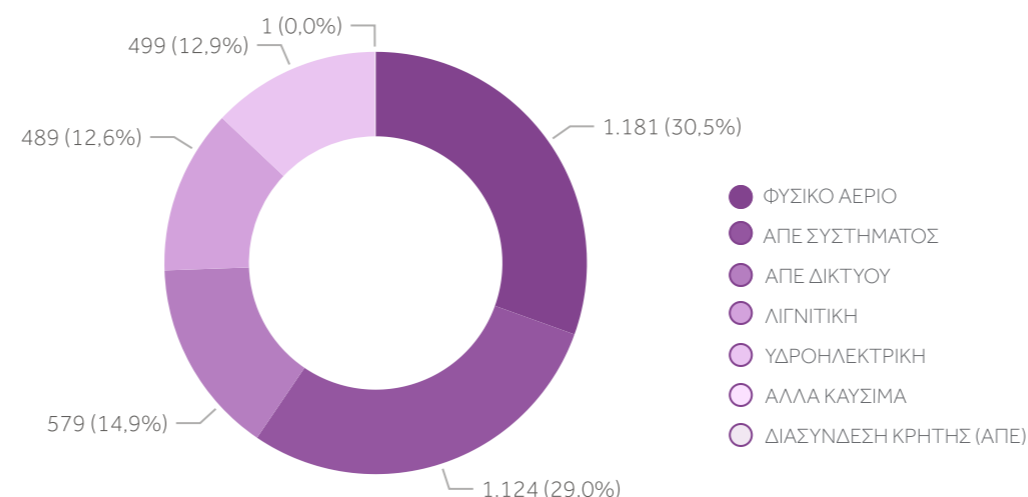
3.875 GWh



1,25%

Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

Εκτίμηση συνολικής παραγωγής (GWh)



Θερμική Παραγωγή

43,1%



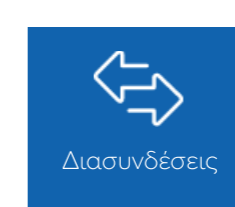
Παραγωγή Υδροηλεκτρικών

12,9%



Παραγωγή ΑΠΕ

44,0%



Ισοζύγιο Διασυνδέσεων

326 GWh



71

GWh

Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

Εισαγωγές

↓ **706 GWh**
↑ **10,44%**



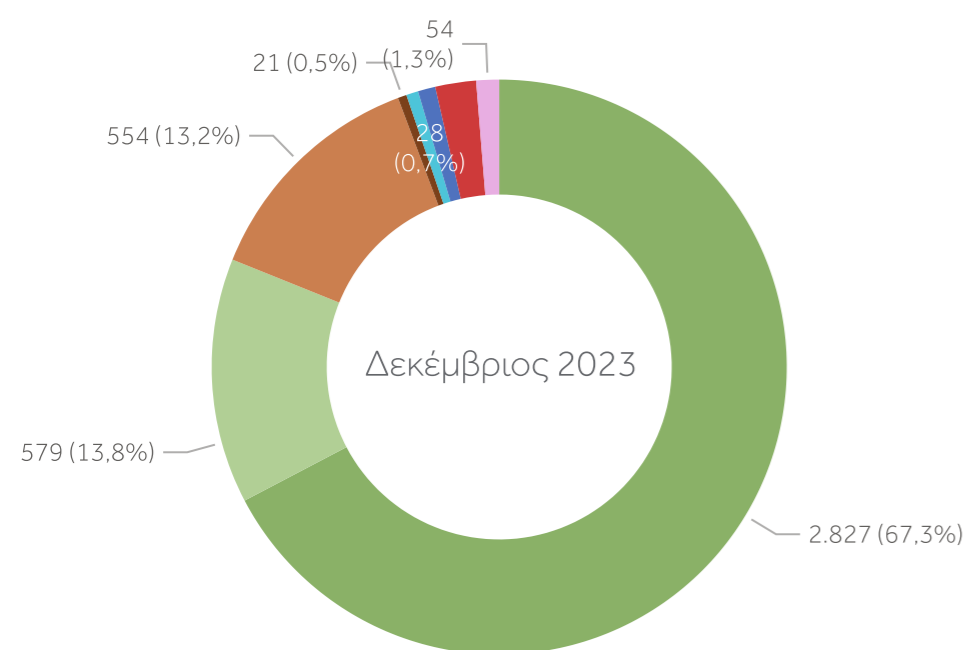
Εξαγωγές

↑ **380 GWh**
↓ **1,00%**

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

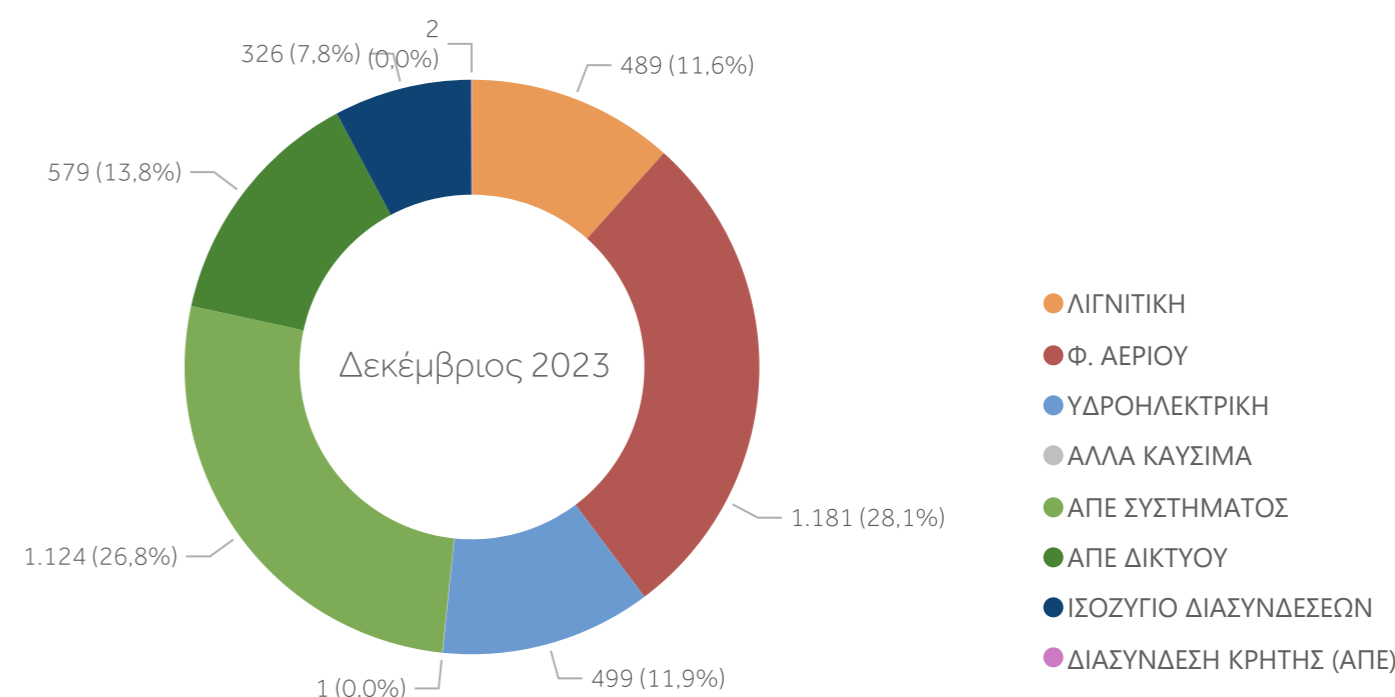


Ισοζύγιο Ηλεκτρικής Ενέργειας
Δεκέμβριος 2023

4.201 GWh

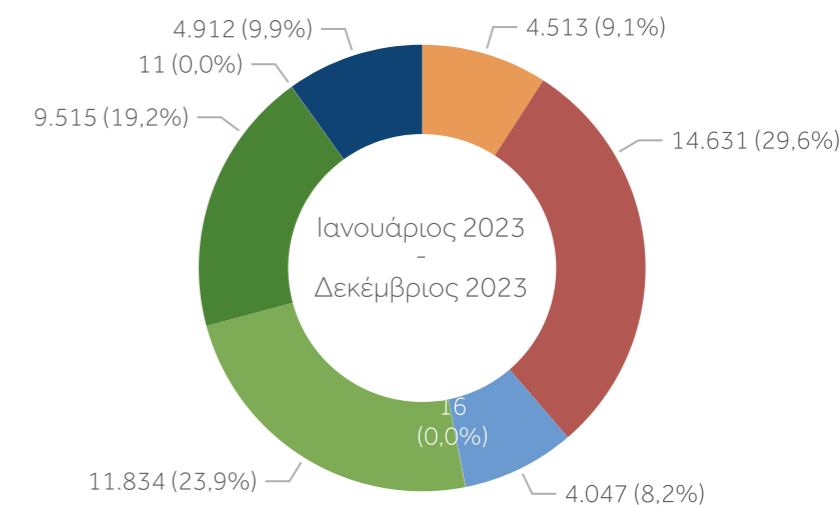
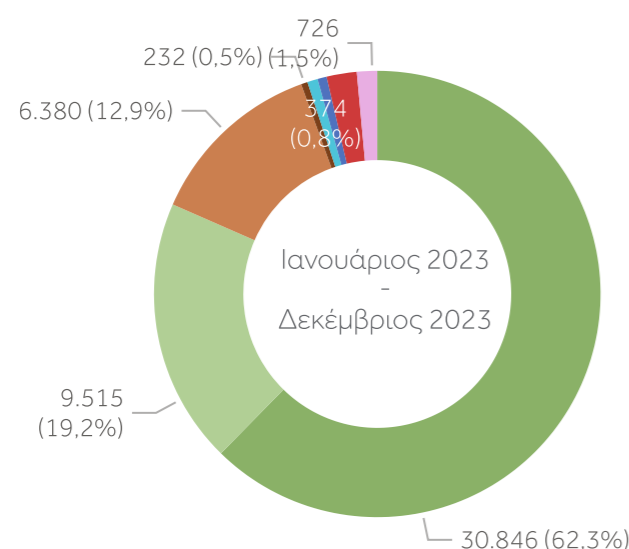
- Υ/Σ ΟΡΙΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ-ΔΙΚΤΥΟΥ
- ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ
- ΠΕΛΑΤΕΣ ΥΨΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ
- ΟΡΥΧΕΙΑ
- ΙΔΙΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ
- ΑΝΤΛΗΣΗ
- ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ⁴
- ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ
- ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΚΡΗΤΗΣ

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ² & ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ ³



Ισοζύγιο Ηλεκτρικής Ενέργειας
Ιανουάριος 2023 - Δεκέμβριος 2023

49.478 GWh



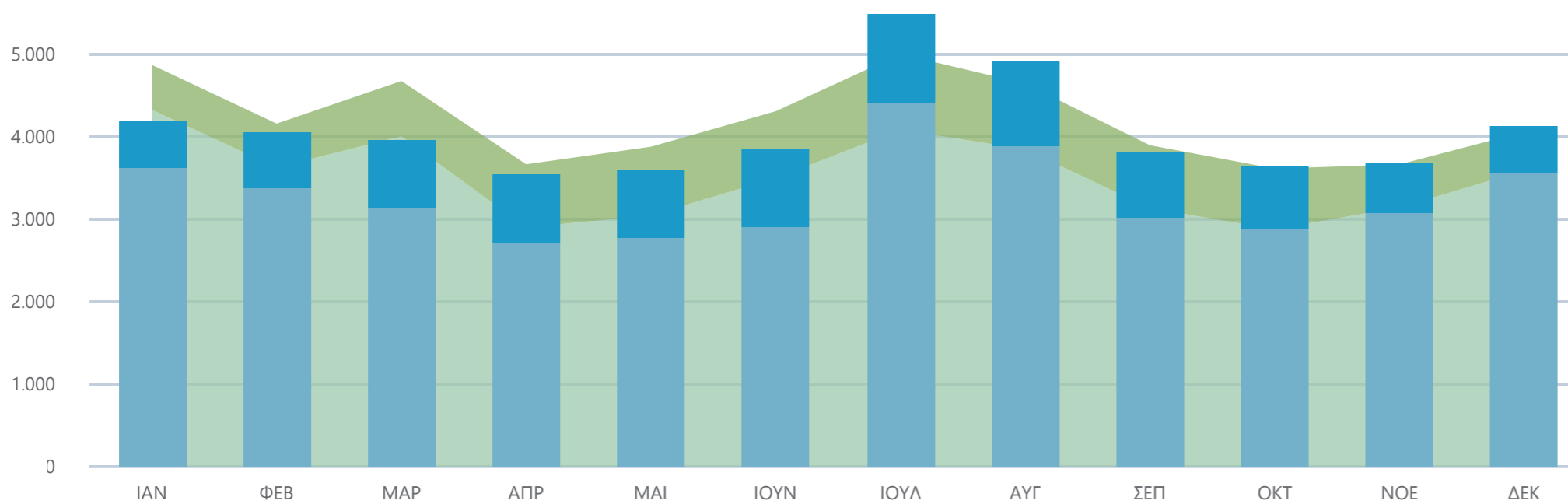
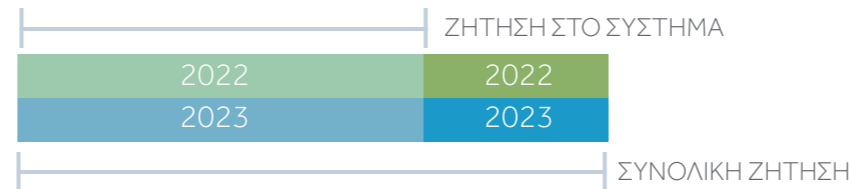
Σημειώσεις

- 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



Συνολική Ζήτηση ²

4.160 GWh

↑ **2,40%** Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

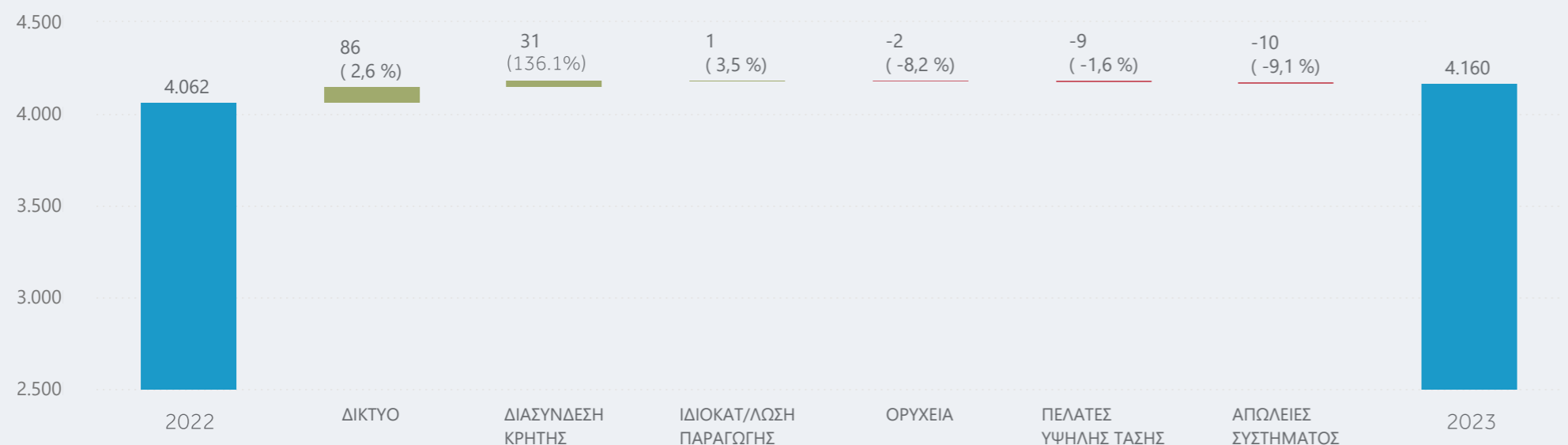
Ζήτηση στο Σύστημα ¹

3.581 GWh

↓ **0,37%** Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ (GWh)

Δεκέμβριος 2022 - Δεκέμβριος 2023

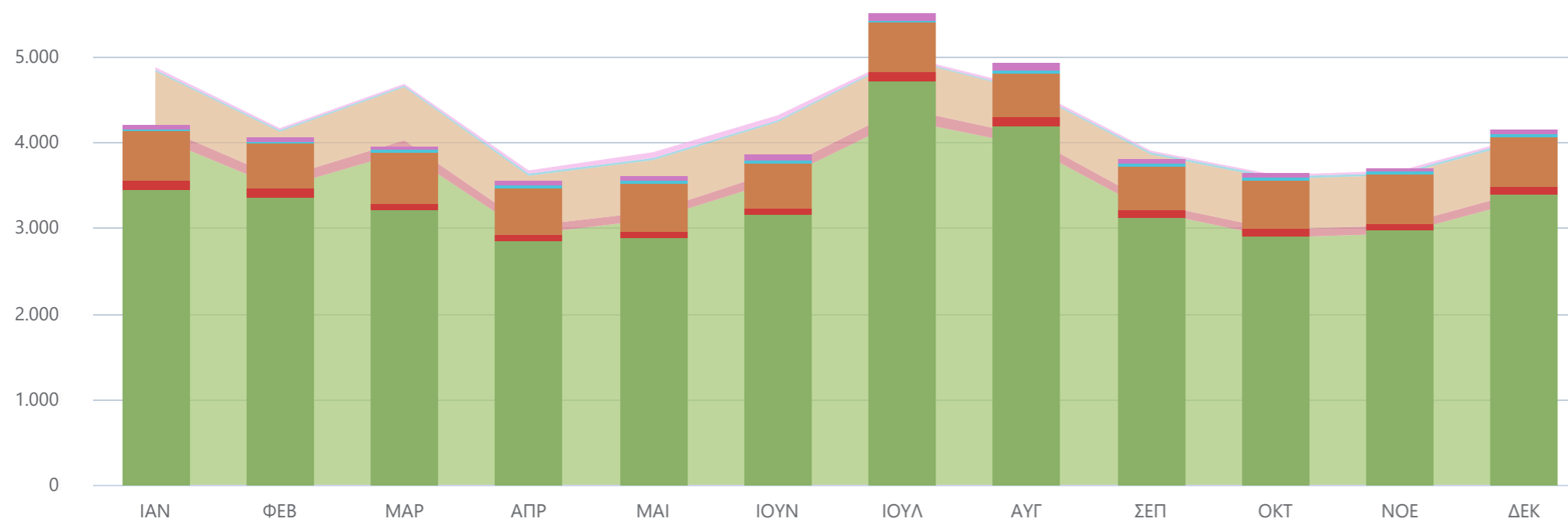


Σημειώσεις

- 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



ΠΕΛΑΤΕΣ ΥΤ / ΟΡΥΧΕΙΑ



ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ



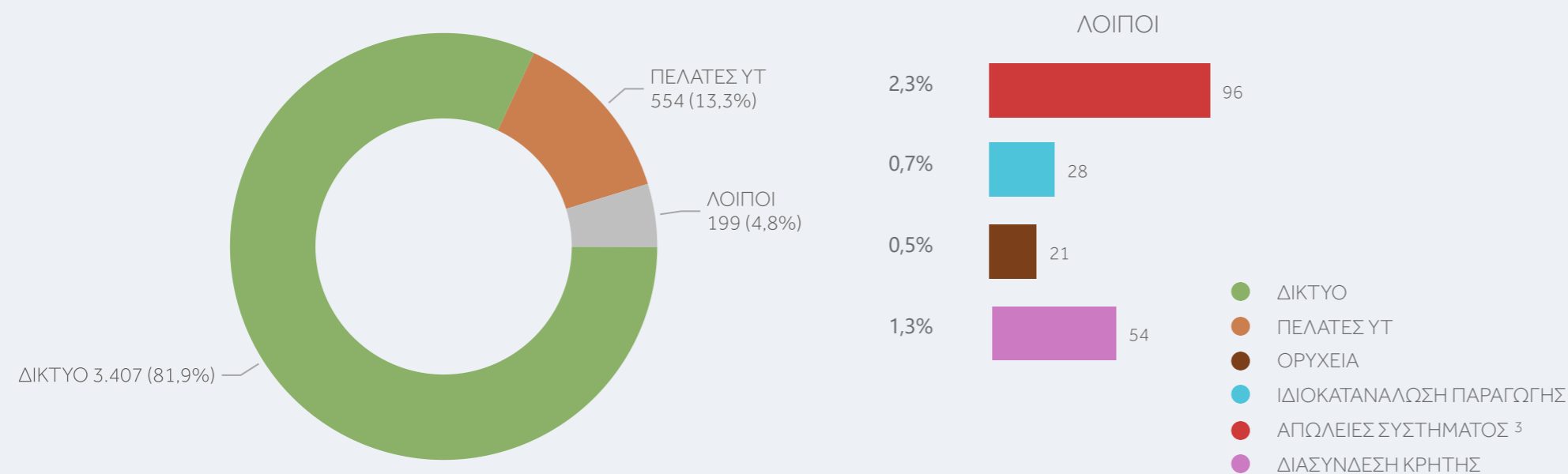
ΔΙΚΤΥΟ



ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΚΡΗΤΗΣ



ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΕΛΑΤΩΝ (GWh) Δεκέμβριος 2023

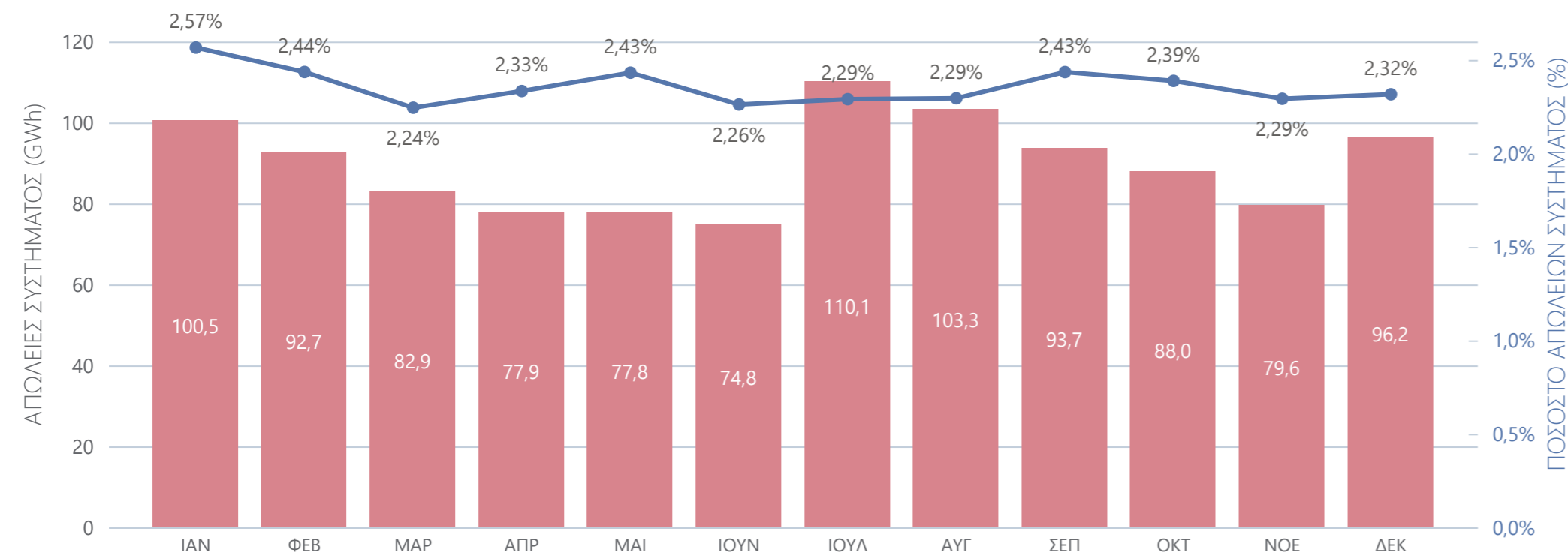


Σημειώσεις

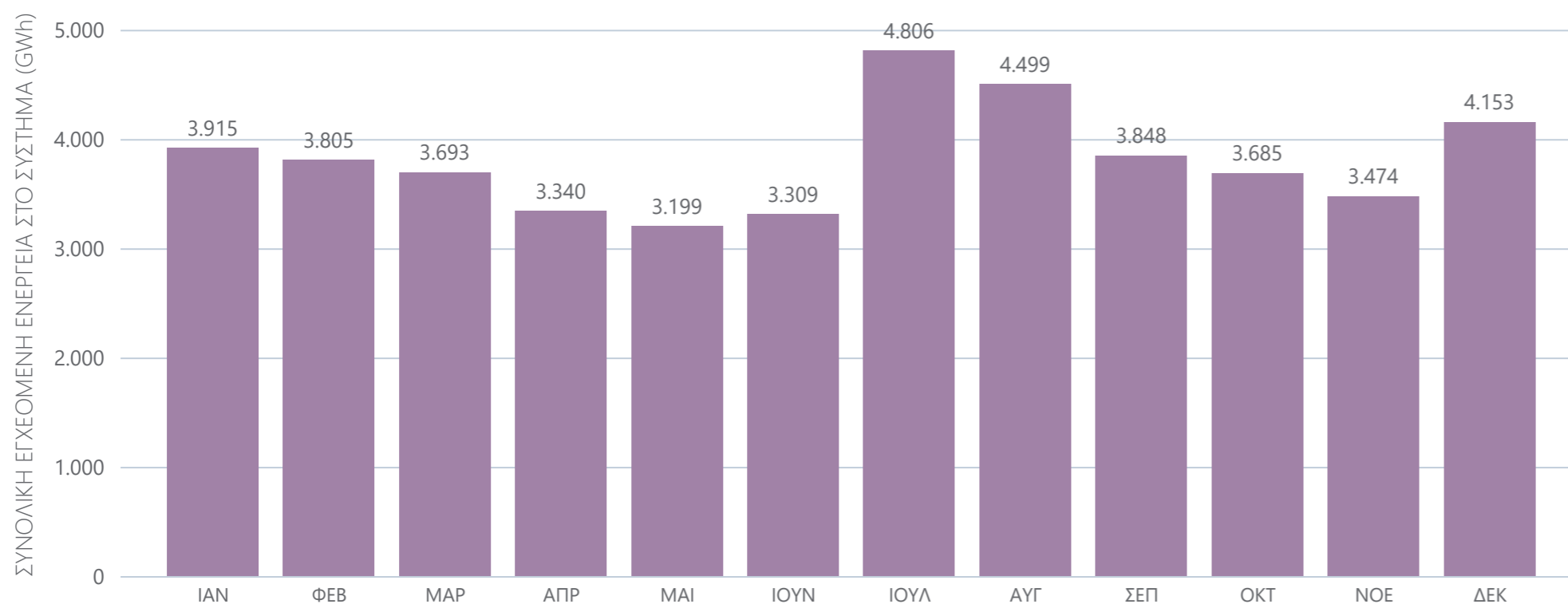
- 1 Στη ζήτηση στο Δίκτυο περιλαμβάνεται η ζήτηση στους Υ/Σ ορίων Συστήματος-Δικτύου και η εκτίμηση της ζήτησης που καλύπτεται από μονάδες παραγωγής στο Δίκτυο. Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για τη Μέση Τάση και μετρήσεις και εκτιμήσεις για τη Χαμηλή Τάση.
- 2 Στη ζήτηση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



ΕΞΕΛΙΞΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΕΓΧΕΟΜΕΝΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (GWh)



ΠΟΣΟΣΤΟ ΑΠΩΛΕΙΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ (%)

Δεκέμβριος 2023

2,32%

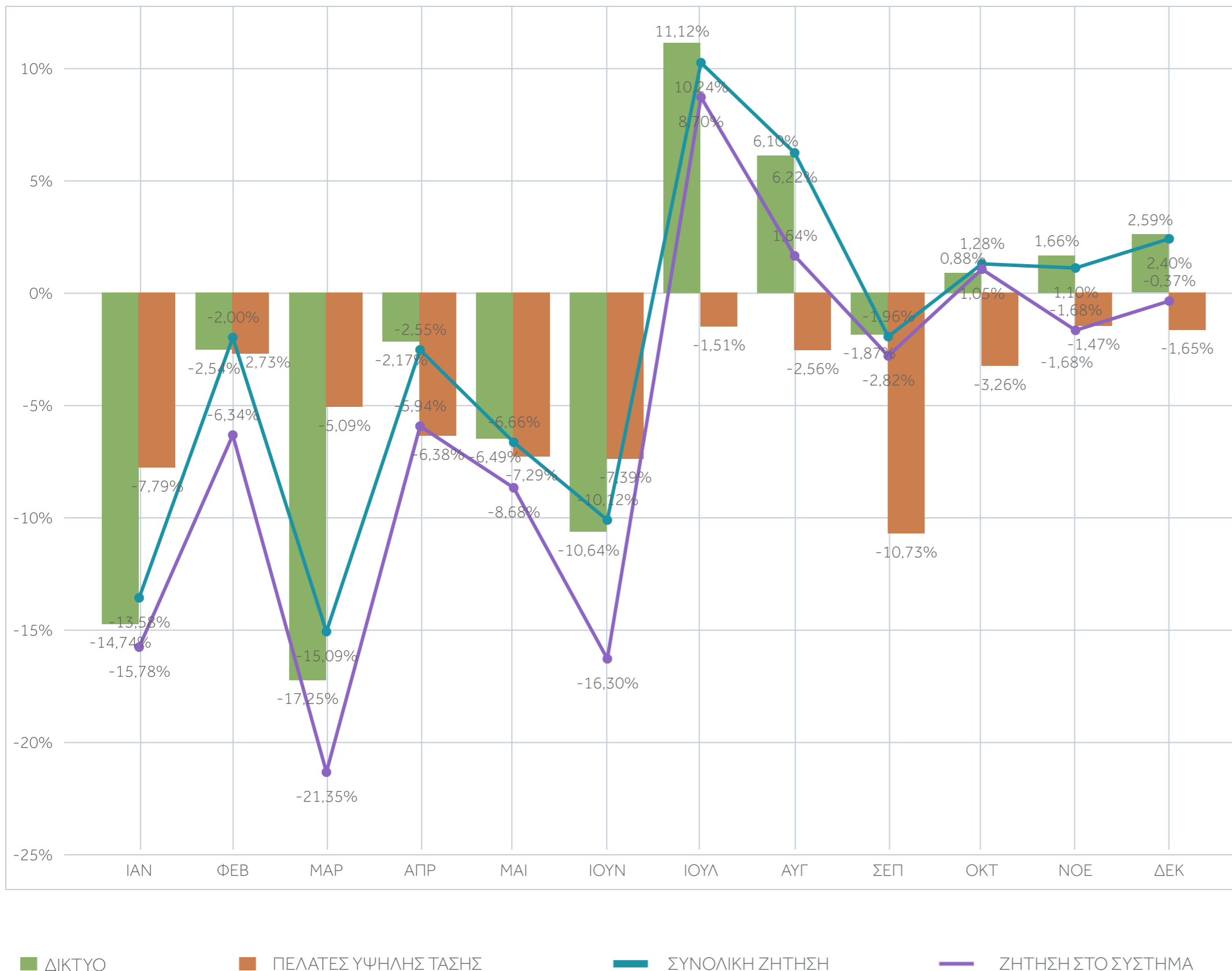
ως προς τη συνολική εγγεόμενη ενέργεια στο Σύστημα

Σημειώσεις

- 1 Το Ποσοστό Απωλειών Συστήματος υπολογίζεται ως το πηλίκο των Απωλειών Συστήματος προς τη Συνολικά Εγγεόμενη Ενέργεια στο Σύστημα.
- 2 Η Συνολικά Εγγεόμενη 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

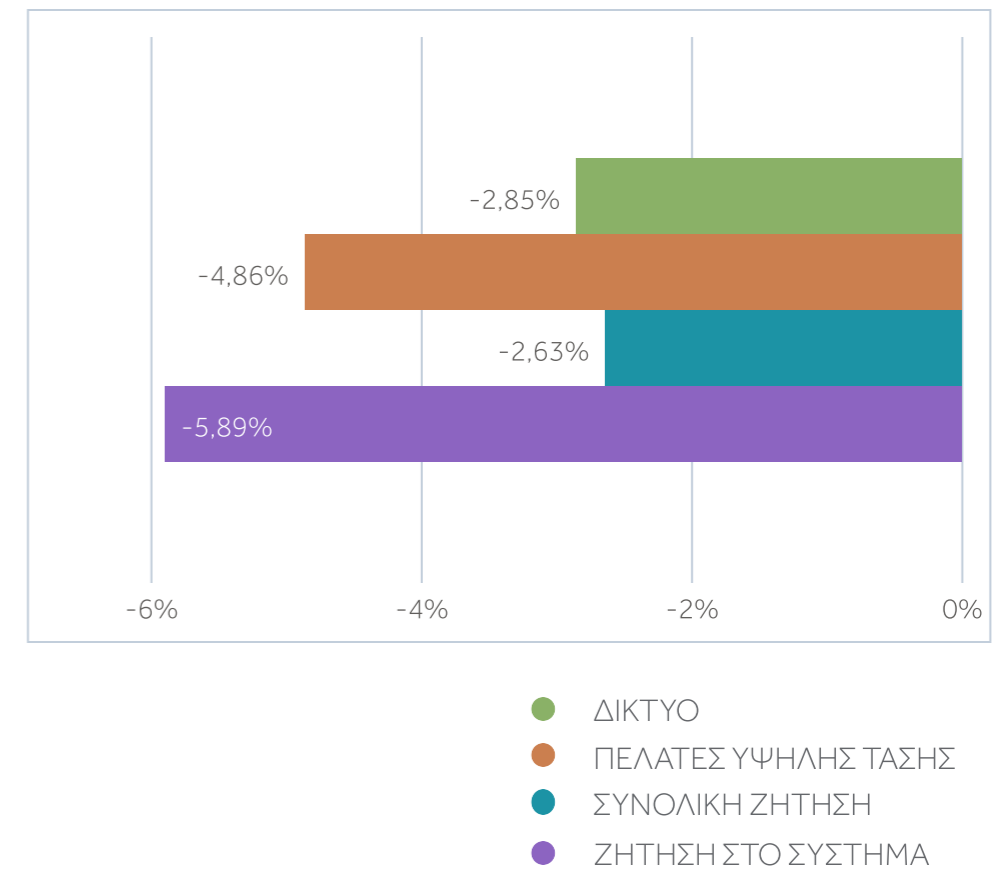
Εξέλιξη Ζήτησης σε σχέση με το προηγούμενο έτος

ΕΞΕΛΙΞΗ ΖΗΤΗΣΗΣ σε σχέση με τον αντίστοιχο μήνα του προηγούμενου έτους



ΕΞΕΛΙΞΗ ΖΗΤΗΣΗΣ

τρέχοντος έτους σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο προηγούμενου έτους

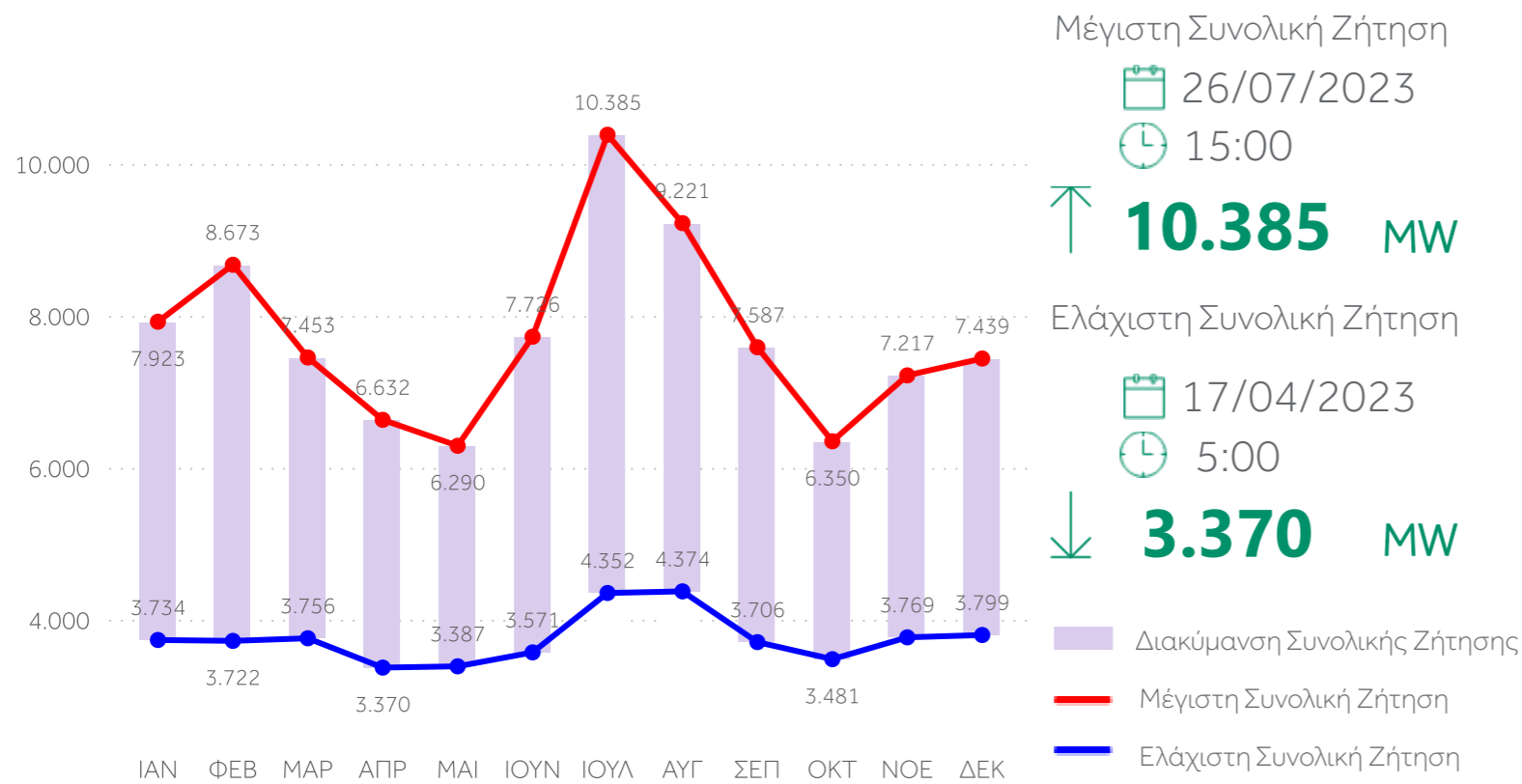


Σημειώσεις

- 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.

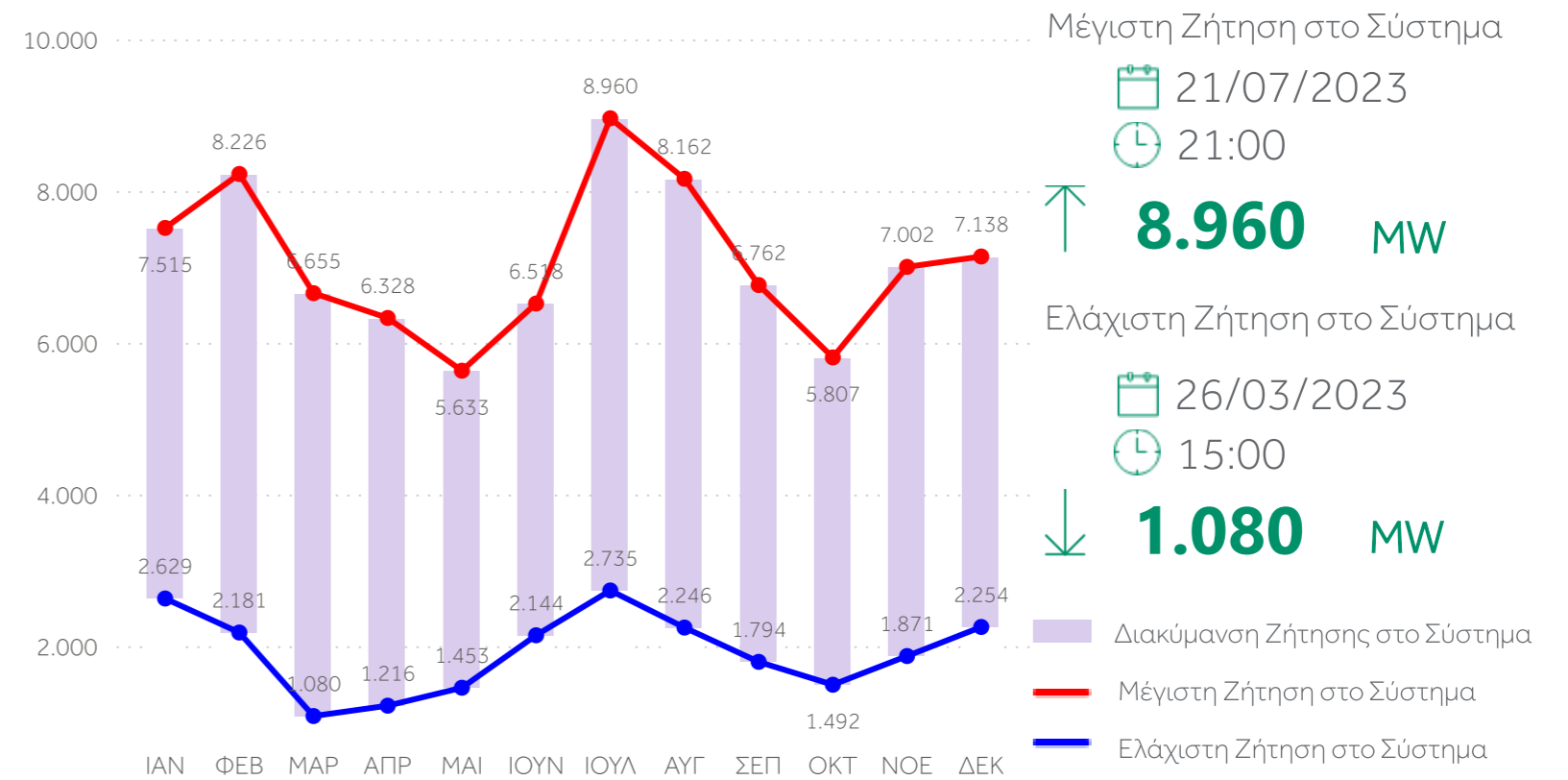
ΜΕΓΙΣΤΗ & ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ (MW)

τρέχοντος έτους Παράρτημα 1.2



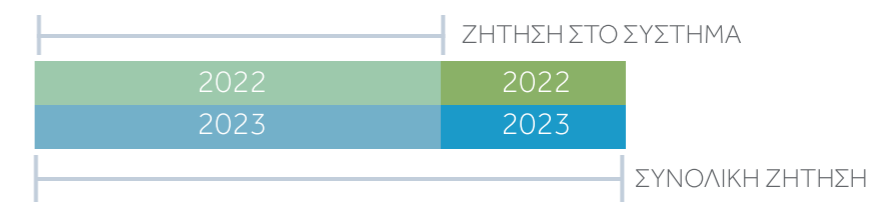
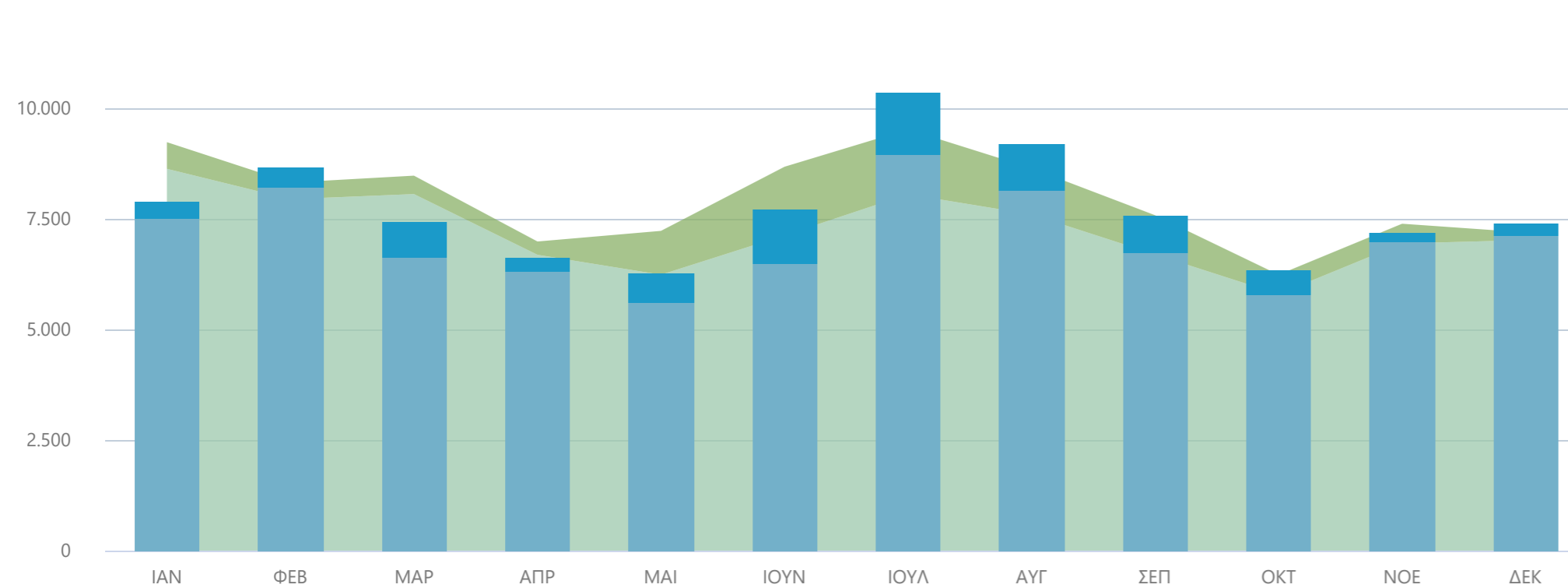
ΜΕΓΙΣΤΗ & ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)

τρέχοντος έτους Παράρτημα 1.3



ΜΕΓΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ & ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)

Παράρτημα 1.2 - 1.3



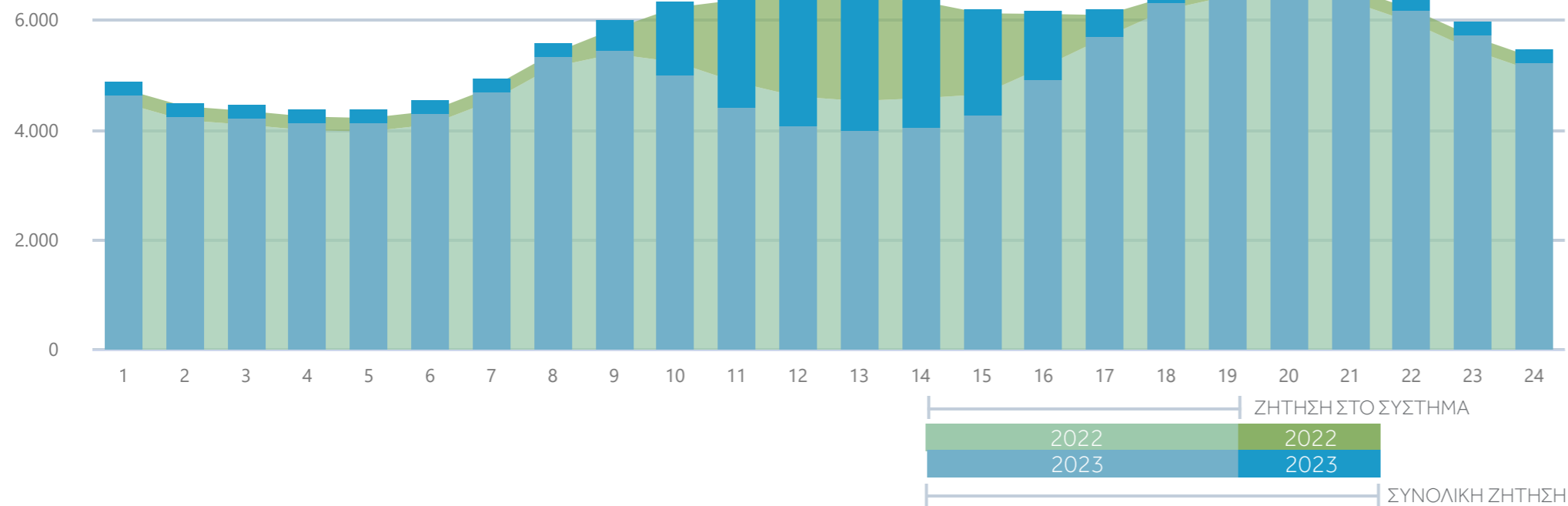
Σημειώσεις

- 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)

Παράρτημα 1.4

Εργάσιμων ημερών του μήνα Δεκεμβρίου τρέχοντος & προηγούμενου έτους



ΜΕΓΙΣΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ

18/12/2023

20:00

7.439 MW

ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ

27/12/2023

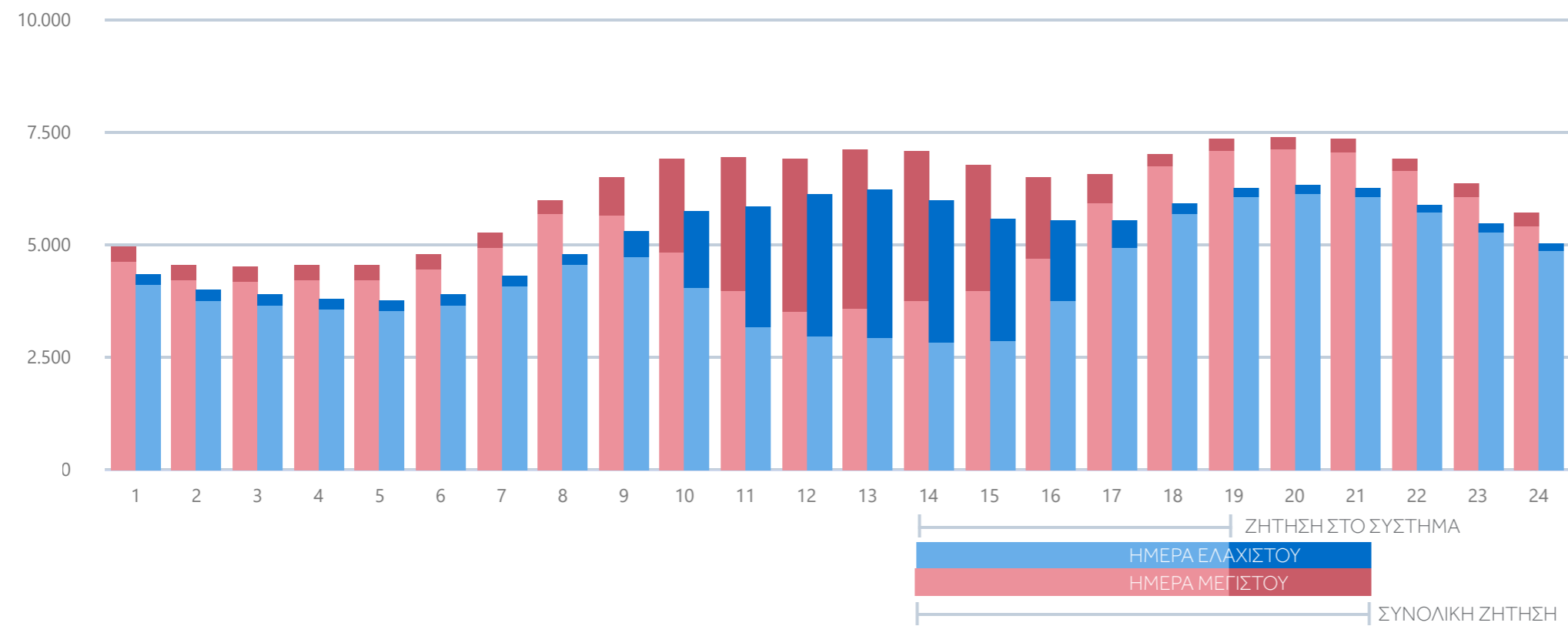
5:00

3.799 MW

ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ & ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)

Παράρτημα 1.5

Κατά την ημέρα μέγιστου και ελαχίστου του μήνα Δεκεμβρίου 2023



ΜΕΓΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

18/12/2023

20:00

7.138 MW

ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

26/12/2023

13:00

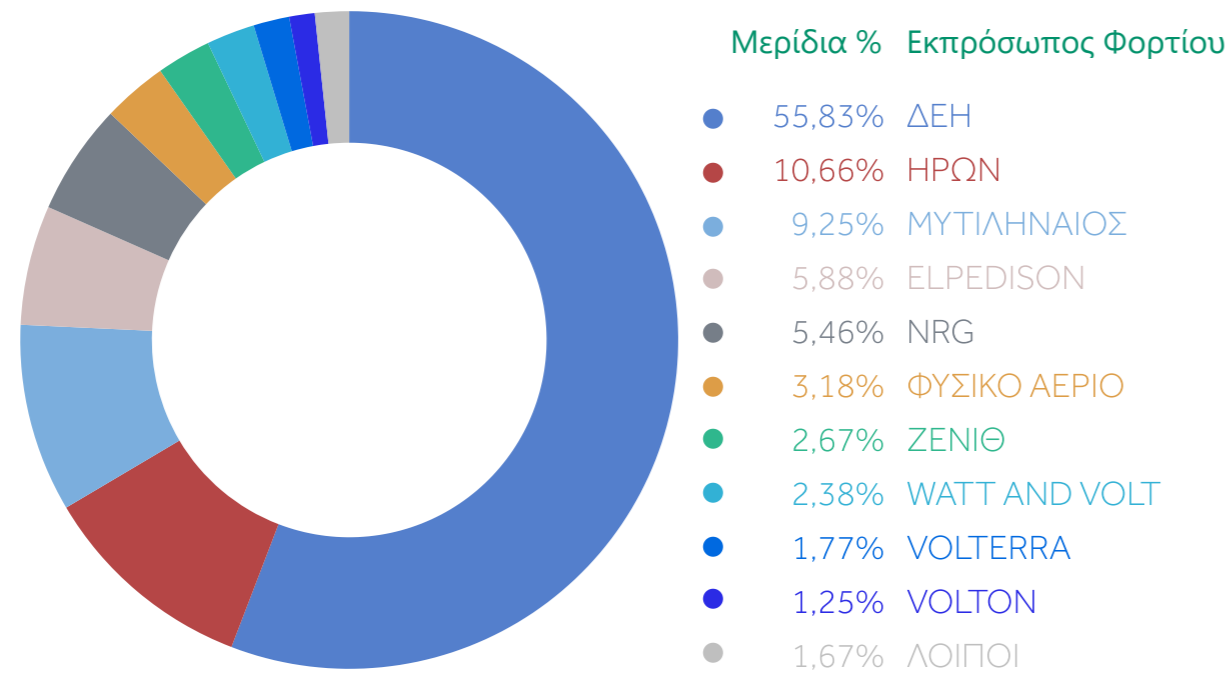
2.254 MW

Σημειώσεις

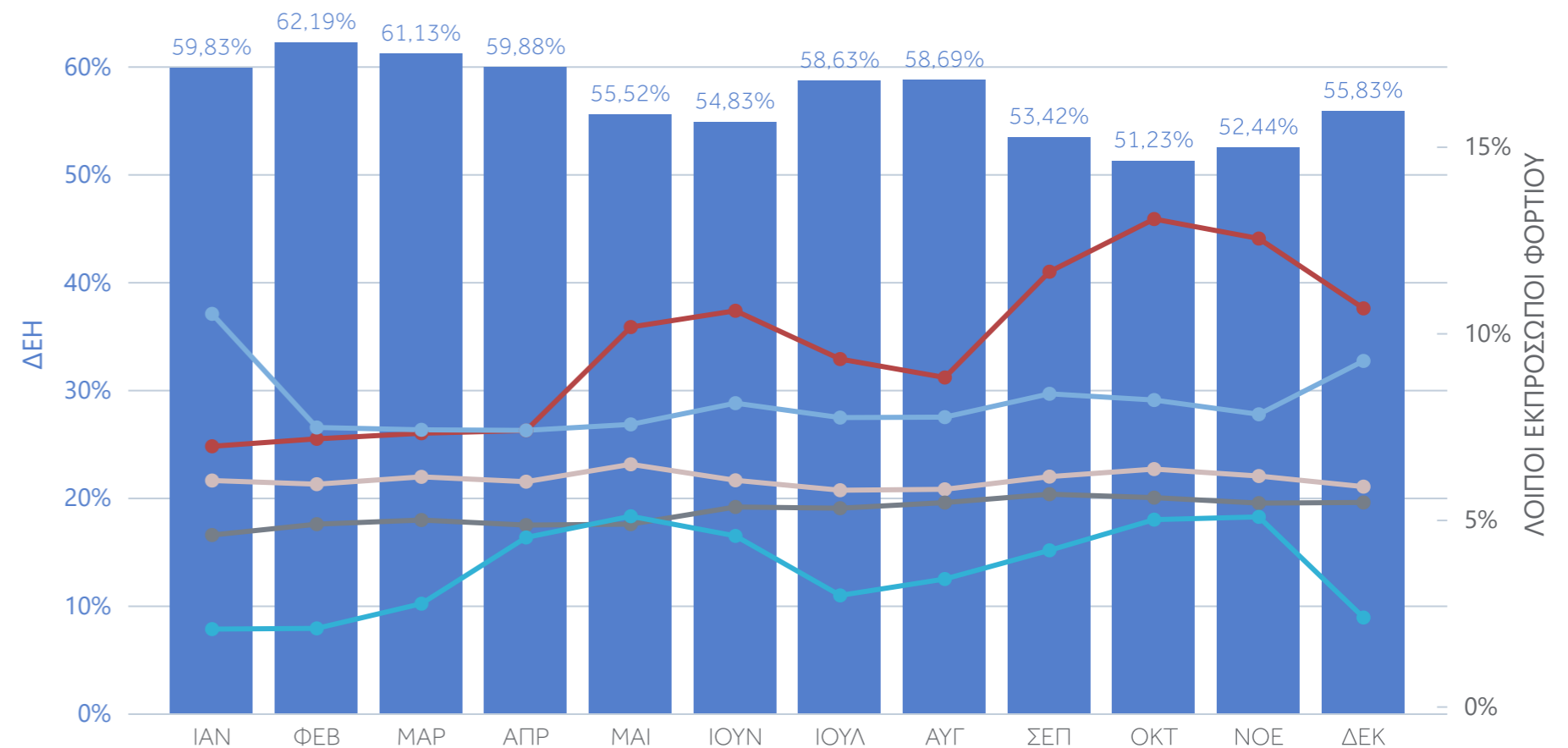
- Για κάθε ώρα η ζήτηση προκύπτει ως ο μέσος όρος της ζήτησης της αντίστοιχης ώρας για κάθε εργάσιμη ημέρα του μήνα.
- Στη συνολική ζήτηση και ζήτηση στο σύστημα περιλαμβάνεται και η άντληση.

Μερίδια Εκπροσώπων Φορτίου - Κατανάλωση ανά επίπεδο τάσης

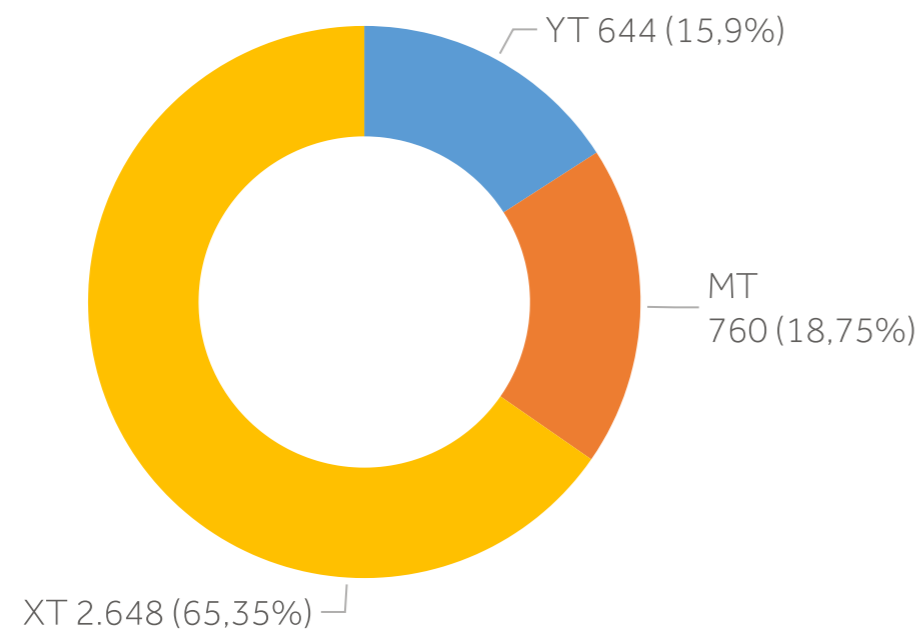
ΜΕΡΙΔΙΑ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ (%) Παράρτημα 1.7
(παρουσιάζονται οι εκπρόσωποι με μερίδιο >1% στον τρέχοντα μήνα)



ΕΞΕΛΙΞΗ ΜΕΡΙΔΙΩΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ (%) Παράρτημα 1.6
(6 εκπρόσωποι φορτίου με τη μεγαλύτερη διείσδυση στο τρέχον έτος)



ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΑΝΑ ΕΠΙΠΕΔΟ ΤΑΣΗΣ (GWh/%)



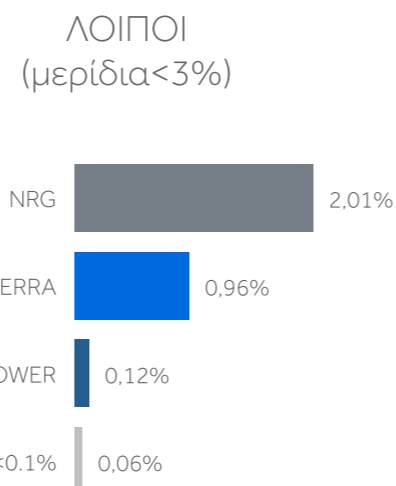
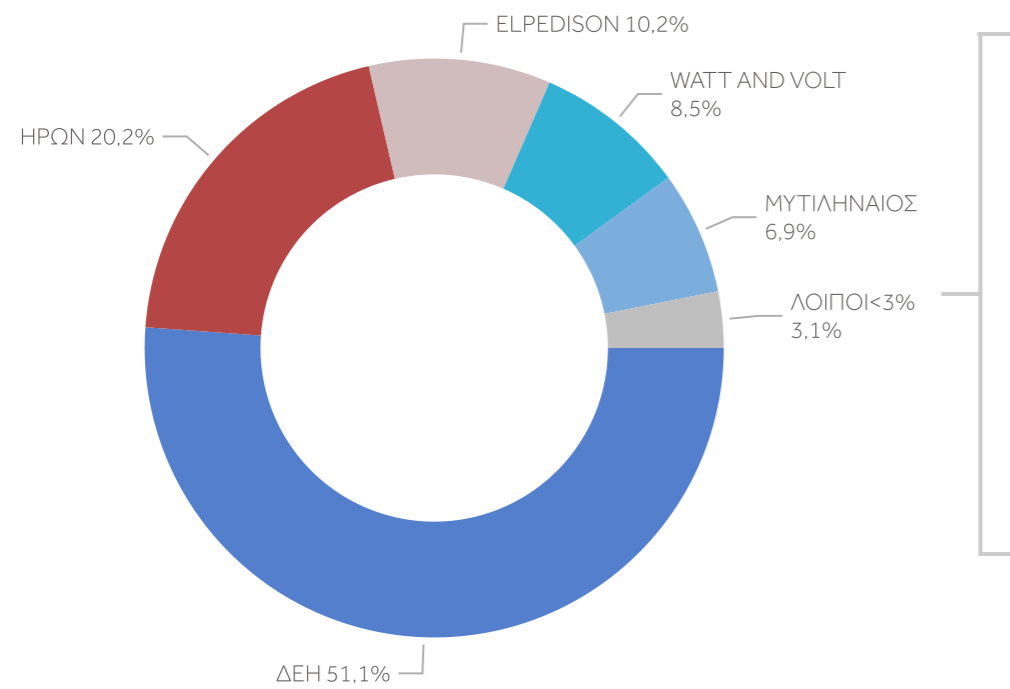
Σημειώσεις

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

Μερίδια Εκπροσώπων Φορτίου ανά επίπεδο τάσης

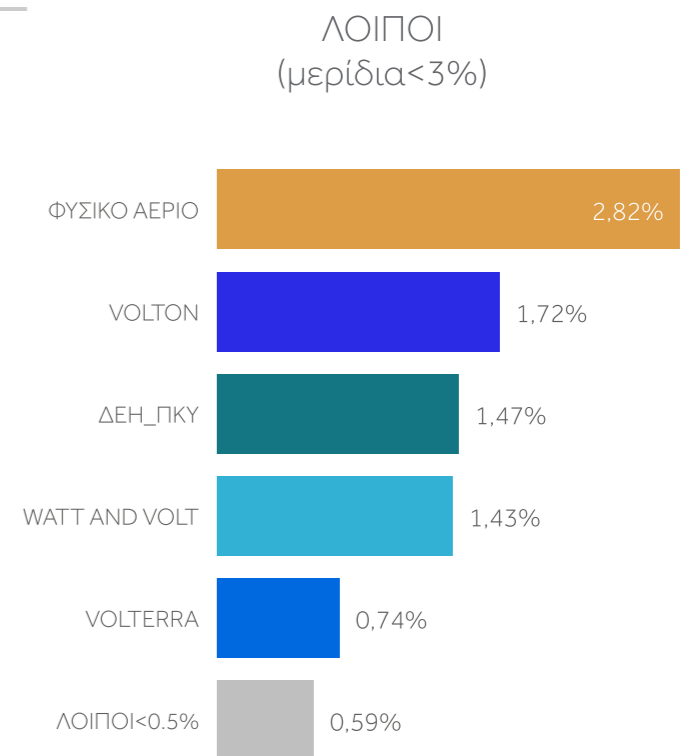
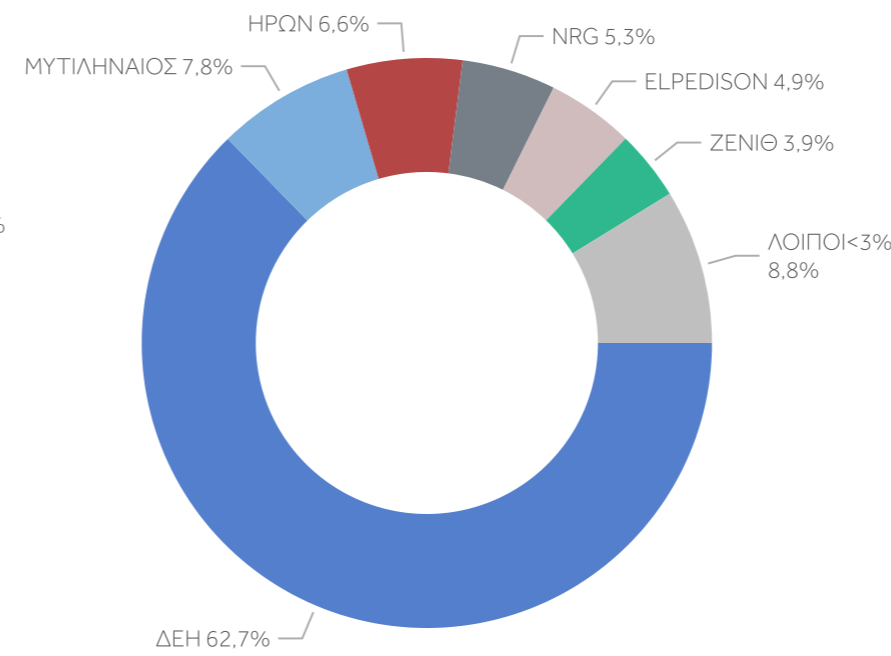
ΜΕΡΙΔΙΑ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ ΣΤΗΝ ΥΤ (%)

Παράρτημα 1.7



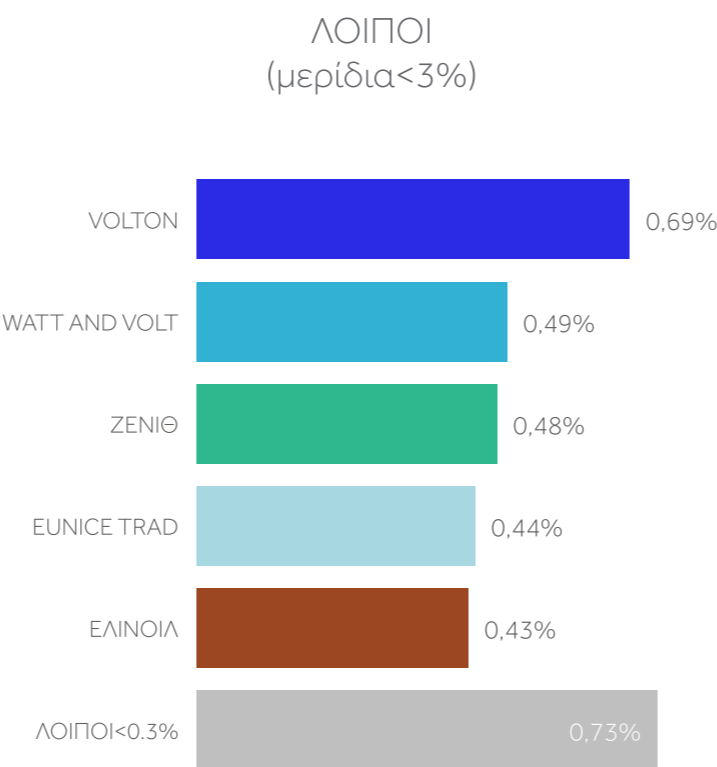
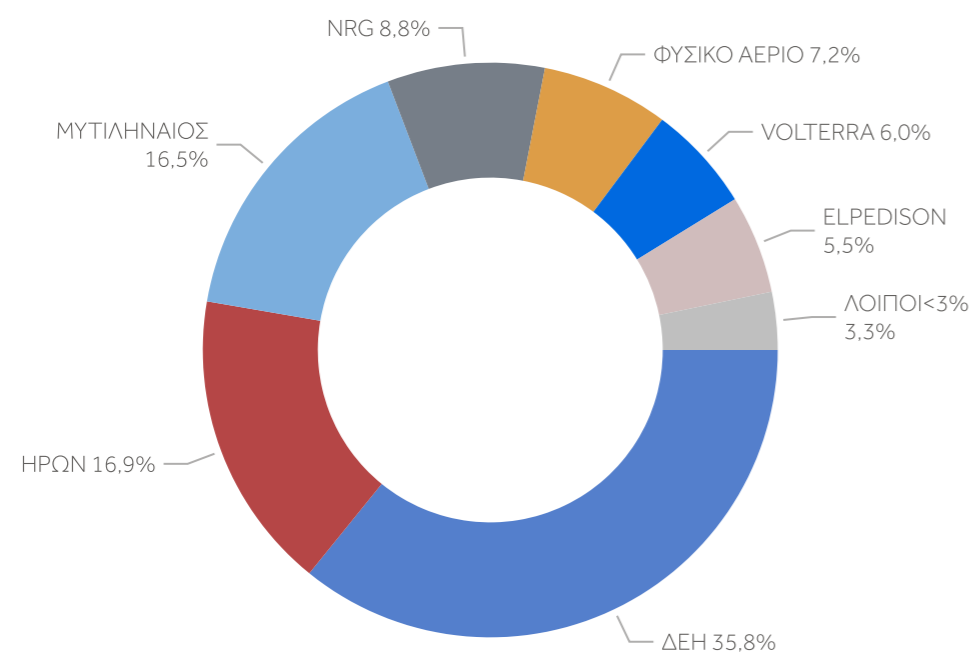
ΜΕΡΙΔΙΑ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ ΣΤΗΝ ΧΤ (%)

Παράρτημα 1.7



ΜΕΡΙΔΙΑ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ ΣΤΗΝ ΜΤ (%)

Παράρτημα 1.7

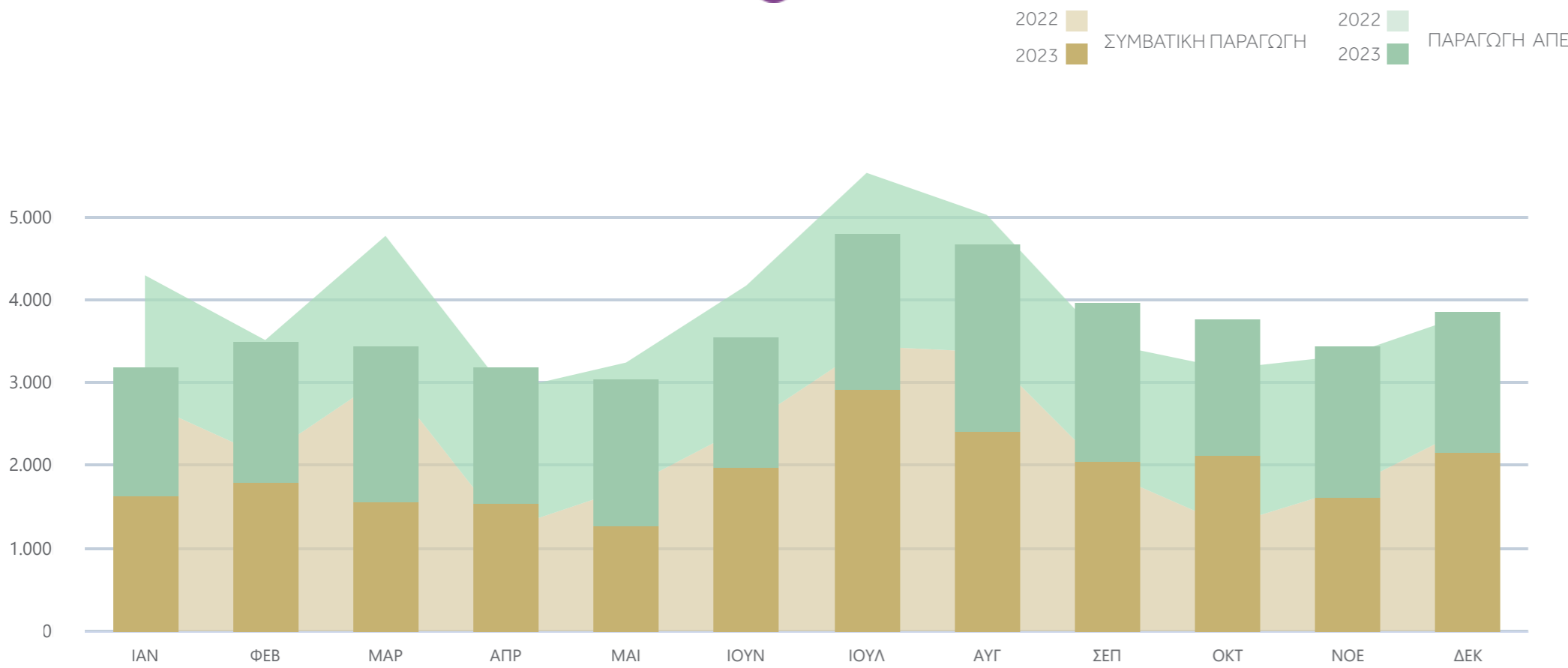


Σημειώσεις

- 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
3.875 GWh

↑ **1,25%** Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους



Θερμική Παραγωγή

43,13%



Παραγωγή Υδροηλεκτρικών

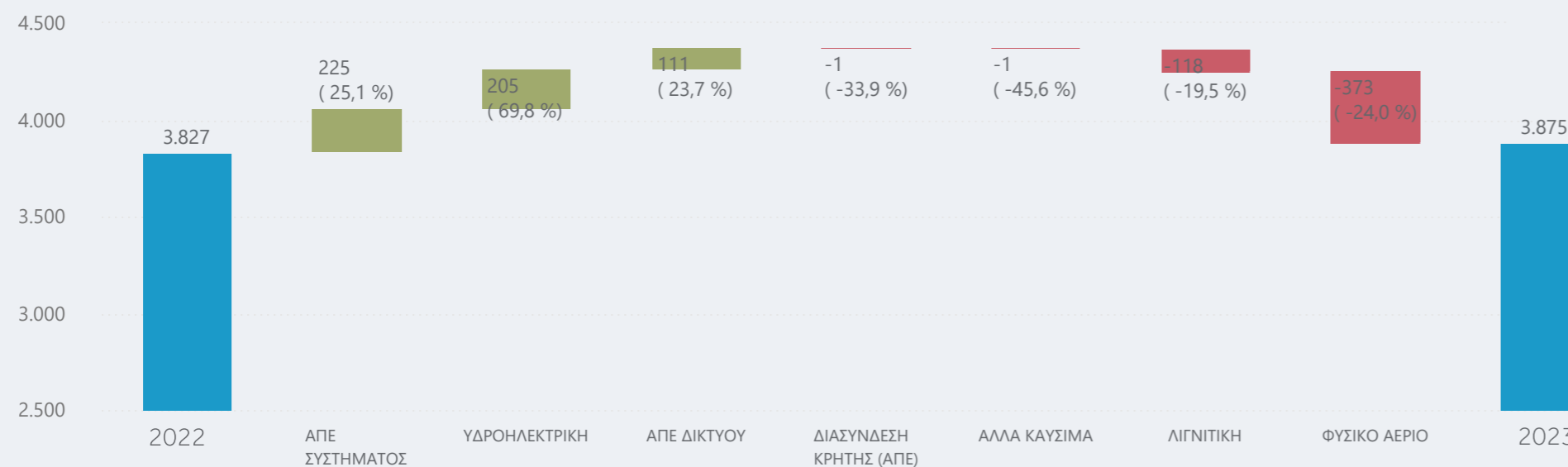
12,88%



Παραγωγή ΑΠΕ

44,00%

ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΚΑΘΑΡΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ (GWh) Δεκέμβριος 2022 - Δεκέμβριος 2023



Σημειώσεις

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

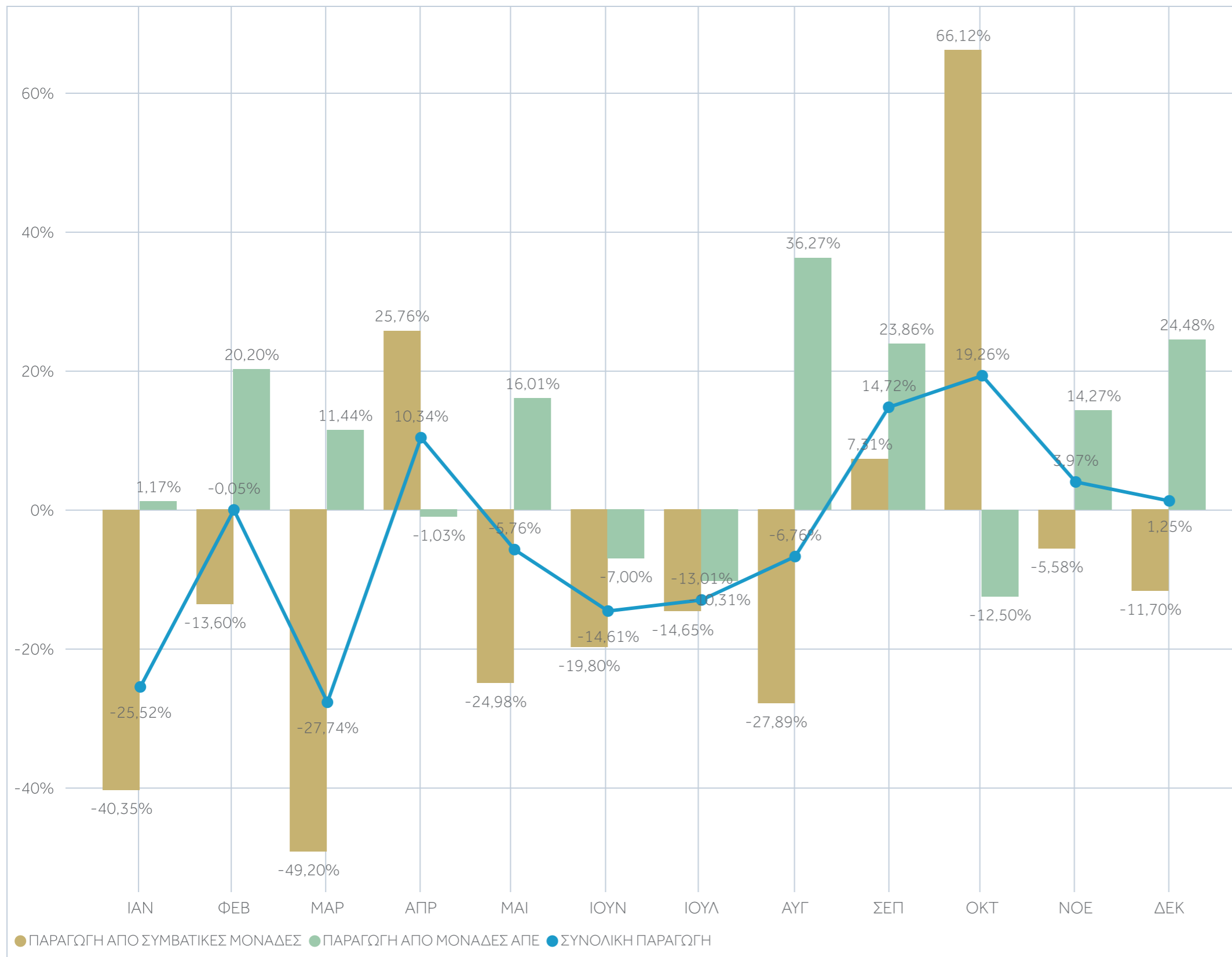
Η συνολική παραγωγή περιλαμβάνει την παραγωγή από Συμβατικές μονάδες και από μονάδες ΑΠΕ. Στην παραγωγή από συμβατικές μονάδες περιλαμβάνεται η παραγωγή από μεγάλες υδροηλεκτρικές μονάδες, καθώς και η παραγωγή από Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ που δεν έχει χαρακτηριστεί Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας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

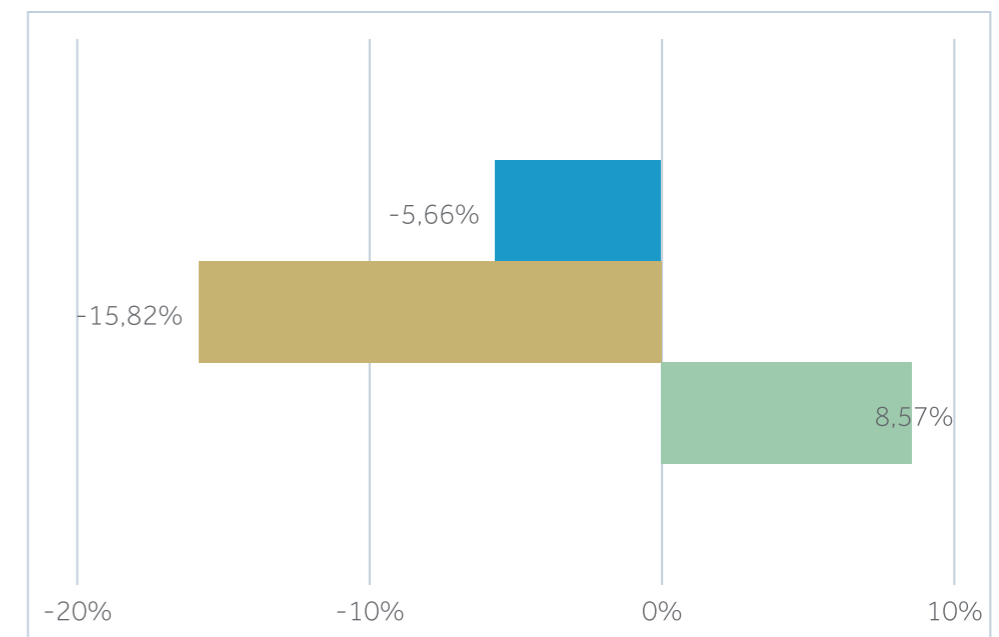
Εξέλιξη Παραγωγής σε σχέση με το προηγούμενο έτος

ΕΞΕΛΙΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ σε σχέση με τον αντίστοιχο μήνα του προηγούμενου έτους



ΕΞΕΛΙΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

τρέχοντος έτους σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο προηγούμενου έτους



- ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ
- ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ
- ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΜΟΝΑΔΕΣ ΑΠΕ

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.

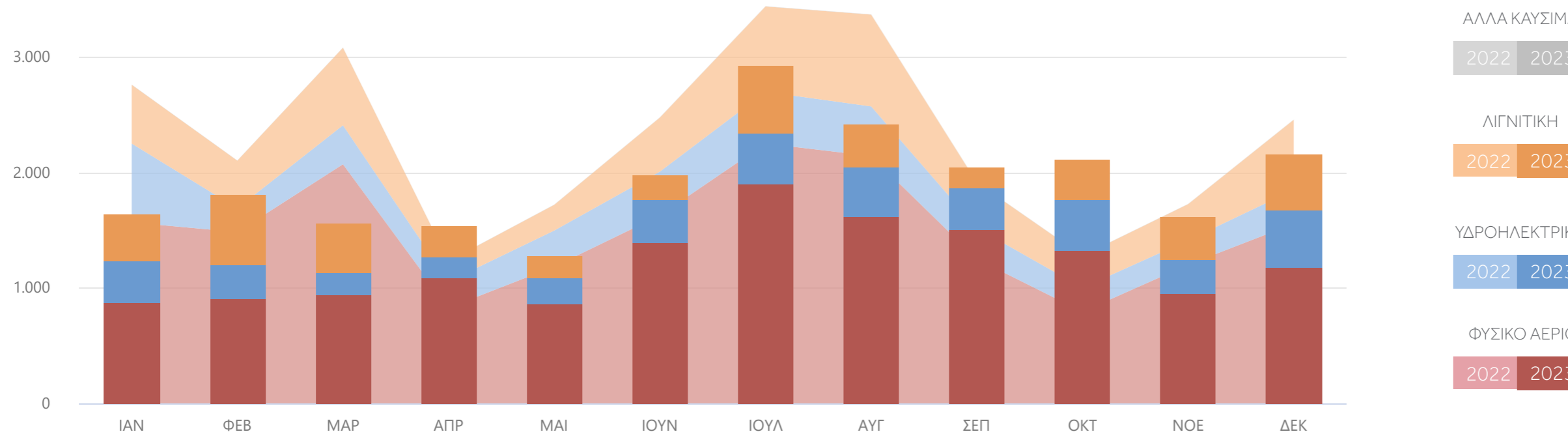
Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ περιλαμβάνονται:

- 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

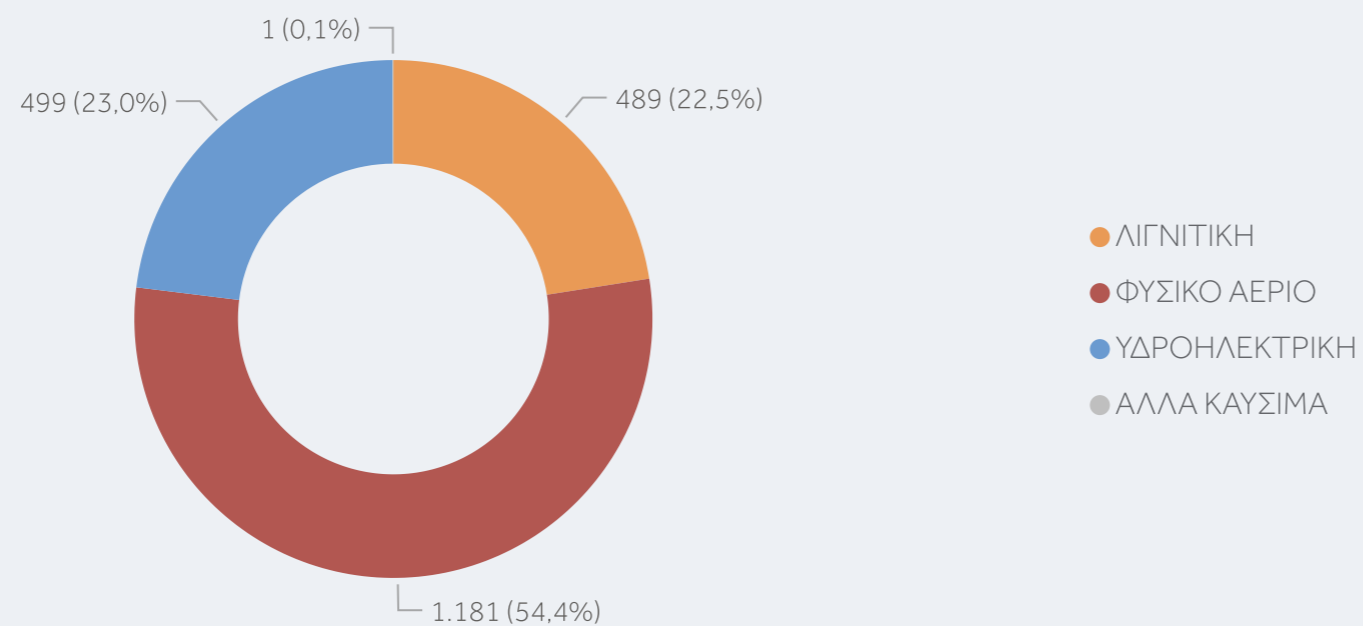
ΕΞΕΛΙΞΗ ΜΕΙΓΜΑΤΟΣ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ (GWh)

Παράρτημα 2.2



ΜΕΙΓΜΑ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΥΣΙΜΟΥ (GWh)

Δεκέμβριος 2023



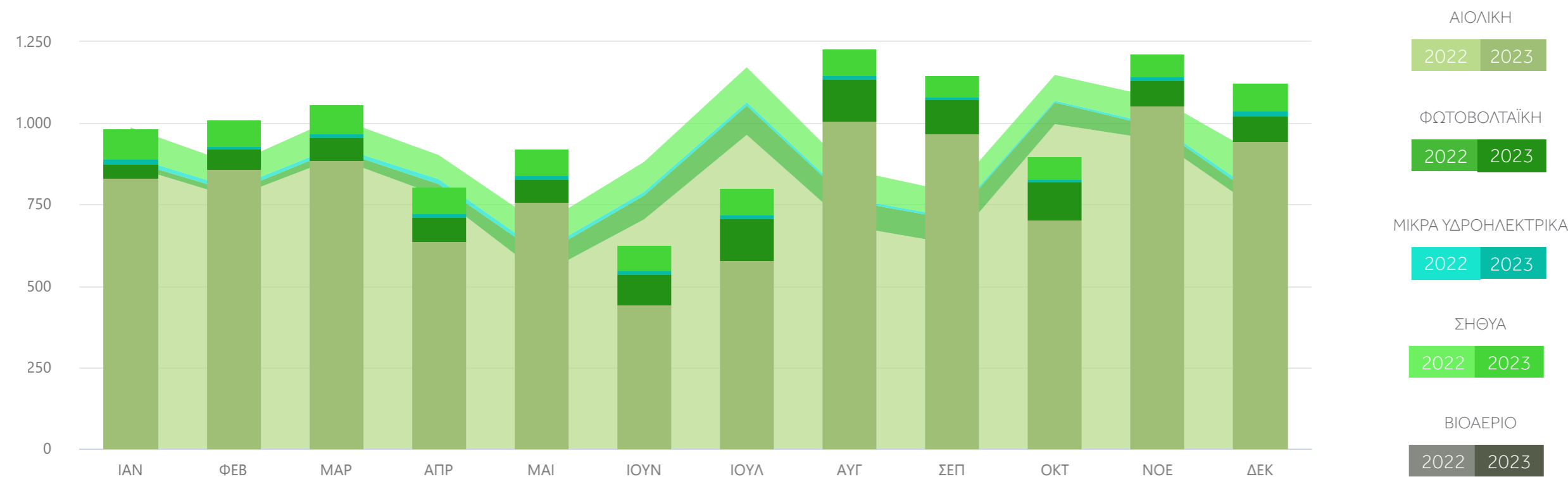
Σημειώσεις

- 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 Κατανομόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ που δεν έχει χαρακτηριστεί Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης.

Μείγμα Παραγωγής ΑΠΕ Συστήματος

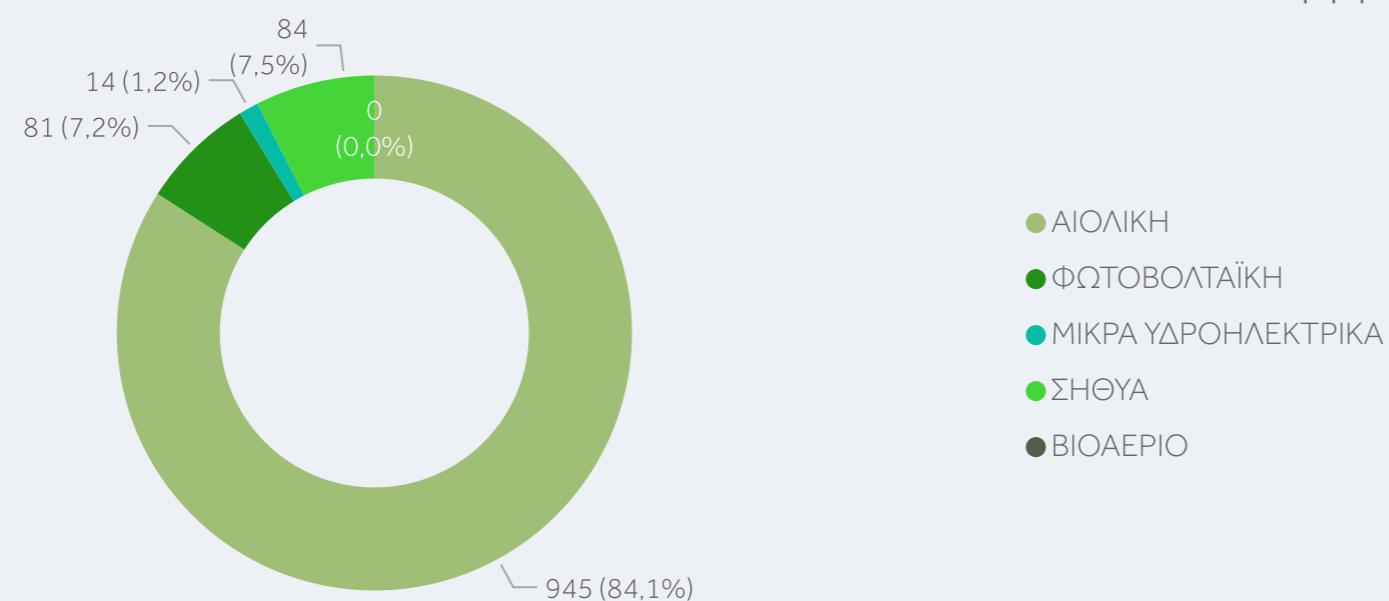
ΕΞΕΛΙΞΗ ΜΕΙΓΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ (GWh)

Παράρτημα 2.3



ΜΕΙΓΜΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ (GWh)

Δεκέμβριος 2023



Σημειώσεις

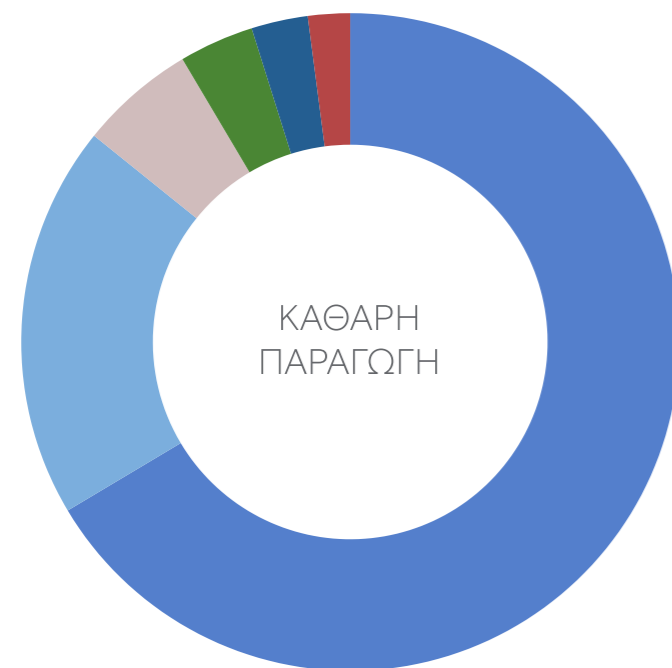
- Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ Συστήματος περιλαμβάνεται:
- παραγωγή στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος
 - παραγωγή από Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ που έχει χαρακτηριστεί Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης.

Συμβατική Παραγωγή ανά Συμμετέχοντα

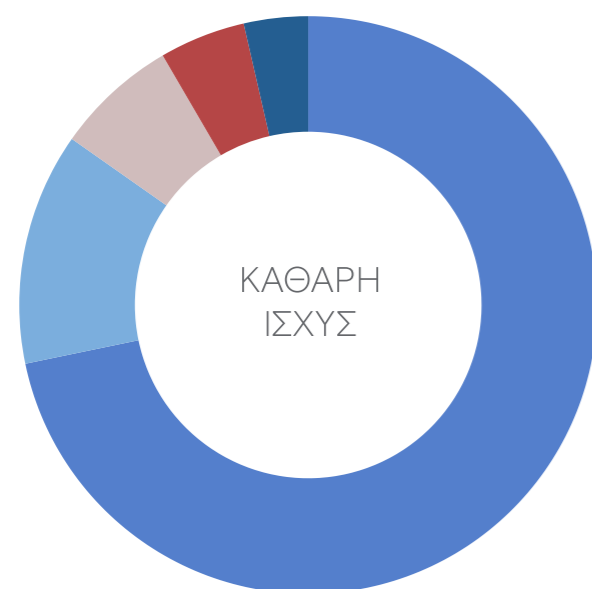
ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh) - ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)

Δεκέμβριος 2023

Παράρτημα 2.4



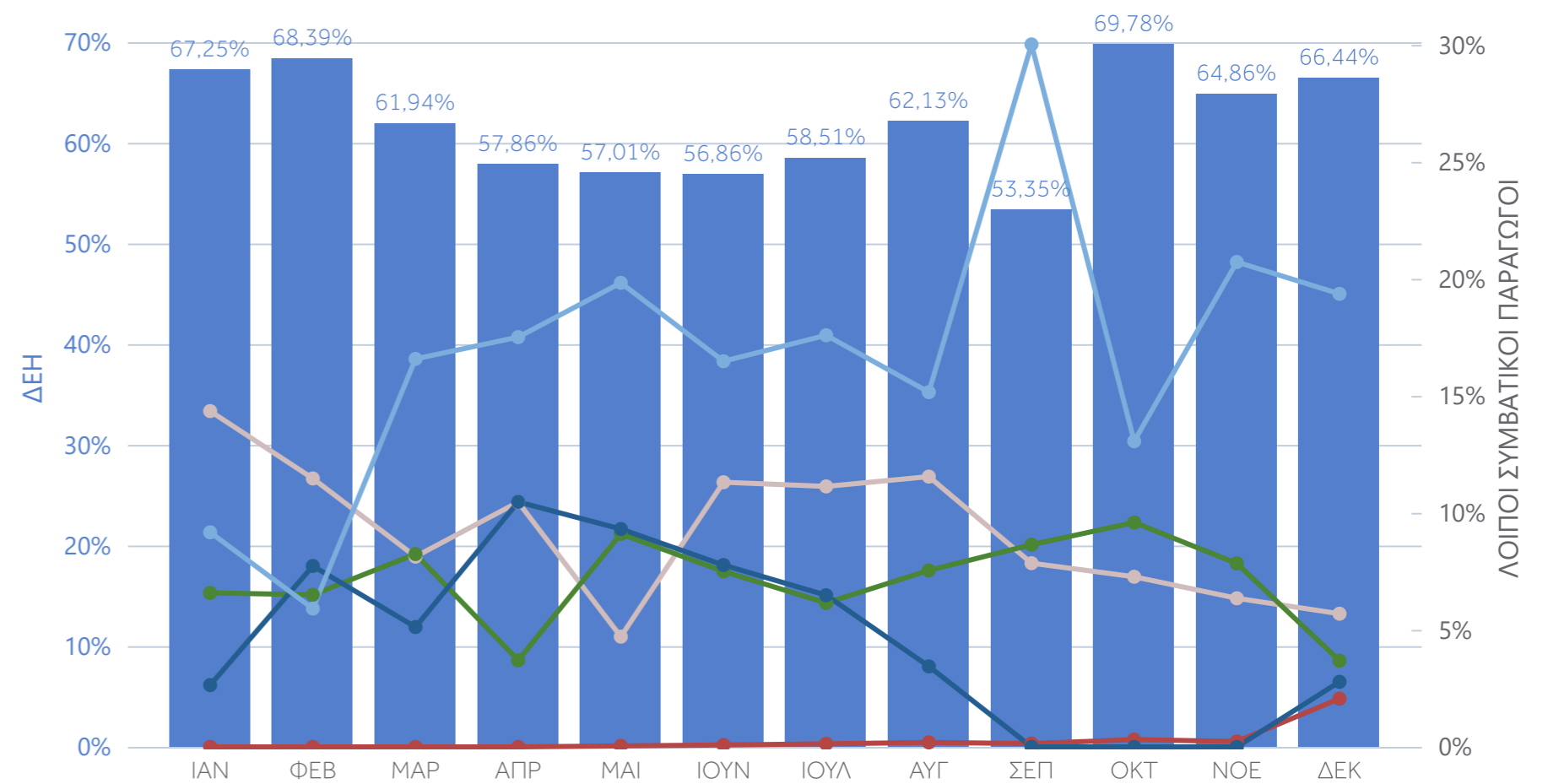
GWh	%	ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ
1.481,92	66,44%	ΔΕΗ
431,83	19,36%	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ
126,87	5,69%	ELPEDISON
81,99	3,68%	ΗΡΩΝ II ΒΟΙΩΤΙΑΣ
61,99	2,78%	ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER
46,00	2,06%	ΗΡΩΝ



MW	%	ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ
8.670,00	71,74%	ΔΕΗ
1.572,70	13,01%	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ
828,00	6,85%	ELPEDISON
581,46	4,81%	ΗΡΩΝ
433,46	3,59%	ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER

ΠΟΣΟΣΤΟ ΚΑΘΑΡΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (%)

Παράρτημα 2.5



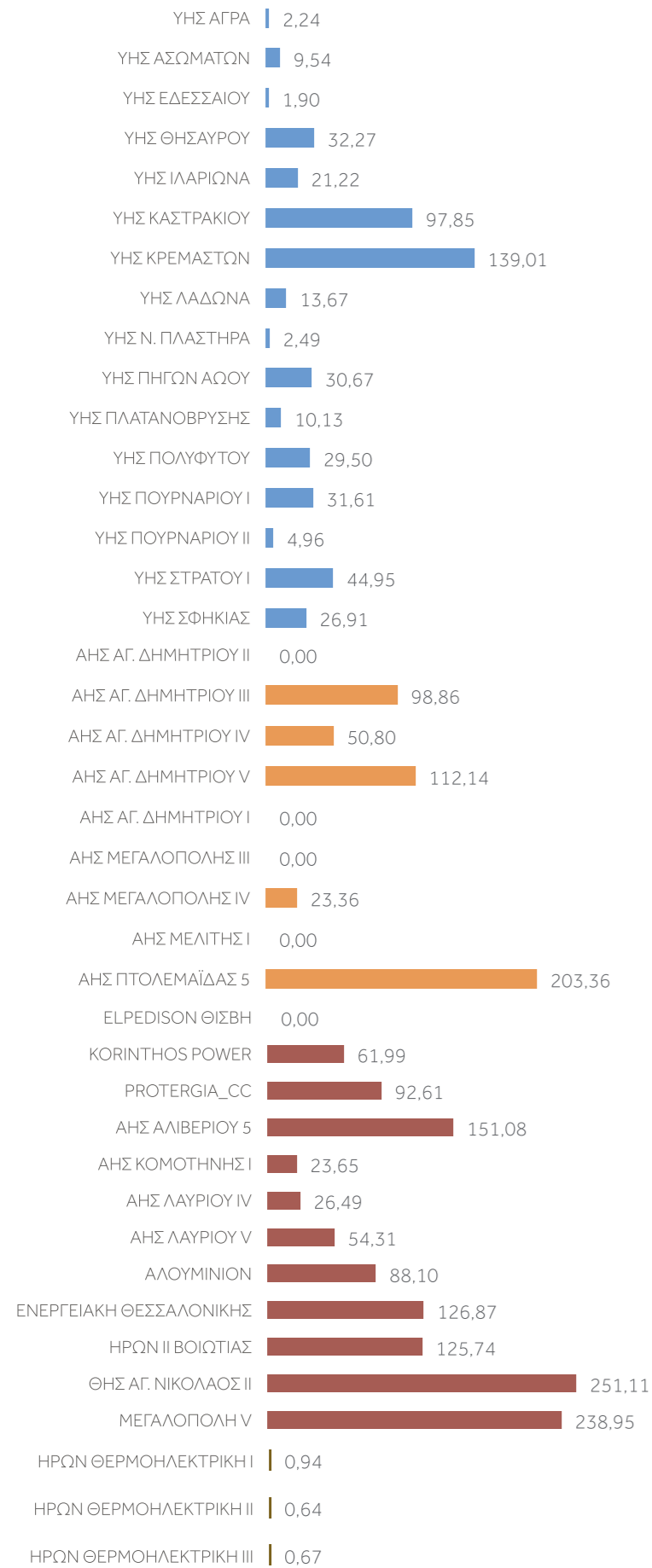
Σημειώσεις

- Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.
- Στην παραγωγή από συμβατικές μονάδες περιλαμβάνεται η παραγωγή από μεγάλες υδροηλεκτρικές μονάδες, καθώς και η παραγωγή από Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ που δεν έχει χαρακτηριστεί ως Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης.
- Ο συμμετέχων Ήρων ΙΙ Βοιωτίας απενεργοποιήθηκε στις 21/12/2023, λόγω συγχώνευσης με απορρόφηση από τον Ήρωνα της ομώνυμης θυγατρικής του. Για λόγους παρουσίασης, η καθαρή ισχύς της μονάδας παραγωγής του στο αντίστοιχο διάγραμμα αθροίζεται στην καθαρή ισχύ του Ήρωνα.

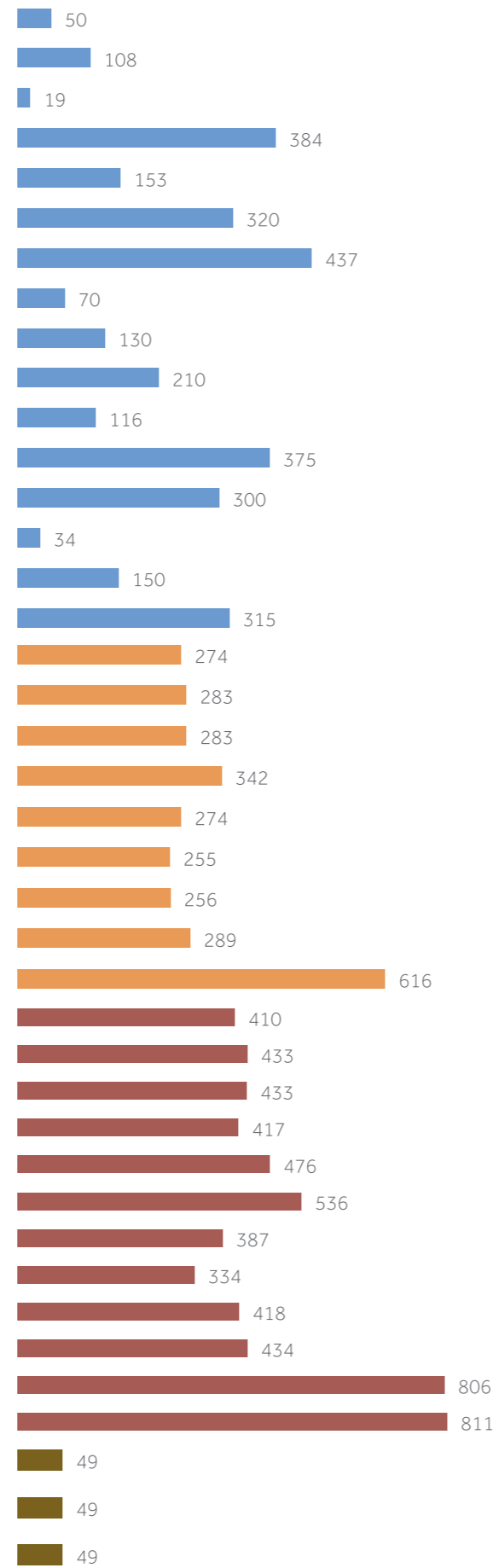
Καθαρή Παραγωγή - Καθαρή Ισχύς Κατανεμόμενων Μονάδων στο Σύστημα

Παράρτημα 2.6

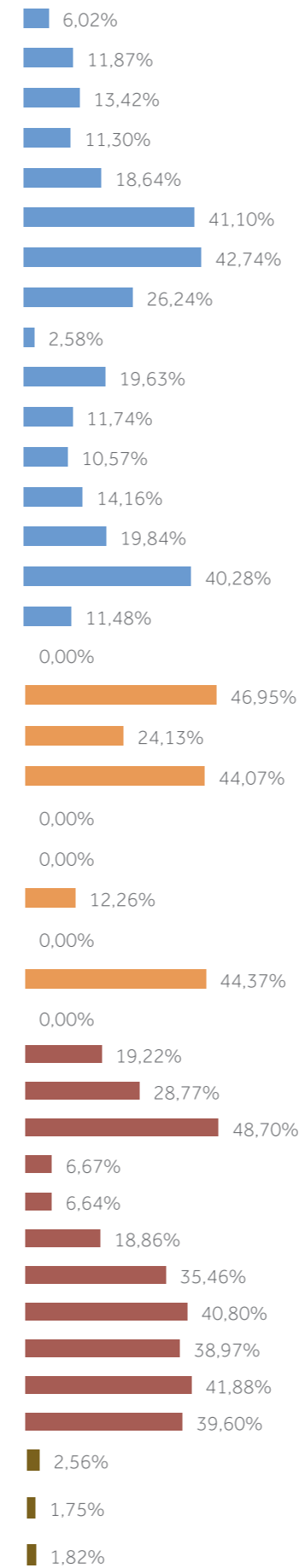
ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)



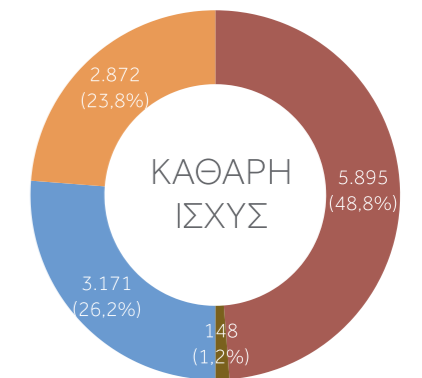
ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)



ΣΥΝΤ. ΧΡΗΣΙΜΟΠΟΙΗΣΗΣ (%)



Κατηγορία	Καθαρή Παραγωγή (GWh)	Καθαρή Ισχύς (MW)	Συντ. Χρησιμοπ. (%)
Φ.Α. Αεριοστρόβιλος	2,25	148	2,0%
Υδροηλεκτρικό	499	3.171	21,1%
Λιγνιτικό	489	2.872	22,9%
Φ.Α. Συνδ. Κύκλος	1.241	5.895	28,3%
Σύνολο	2.231	12.086	24,8%



Σημειώσεις

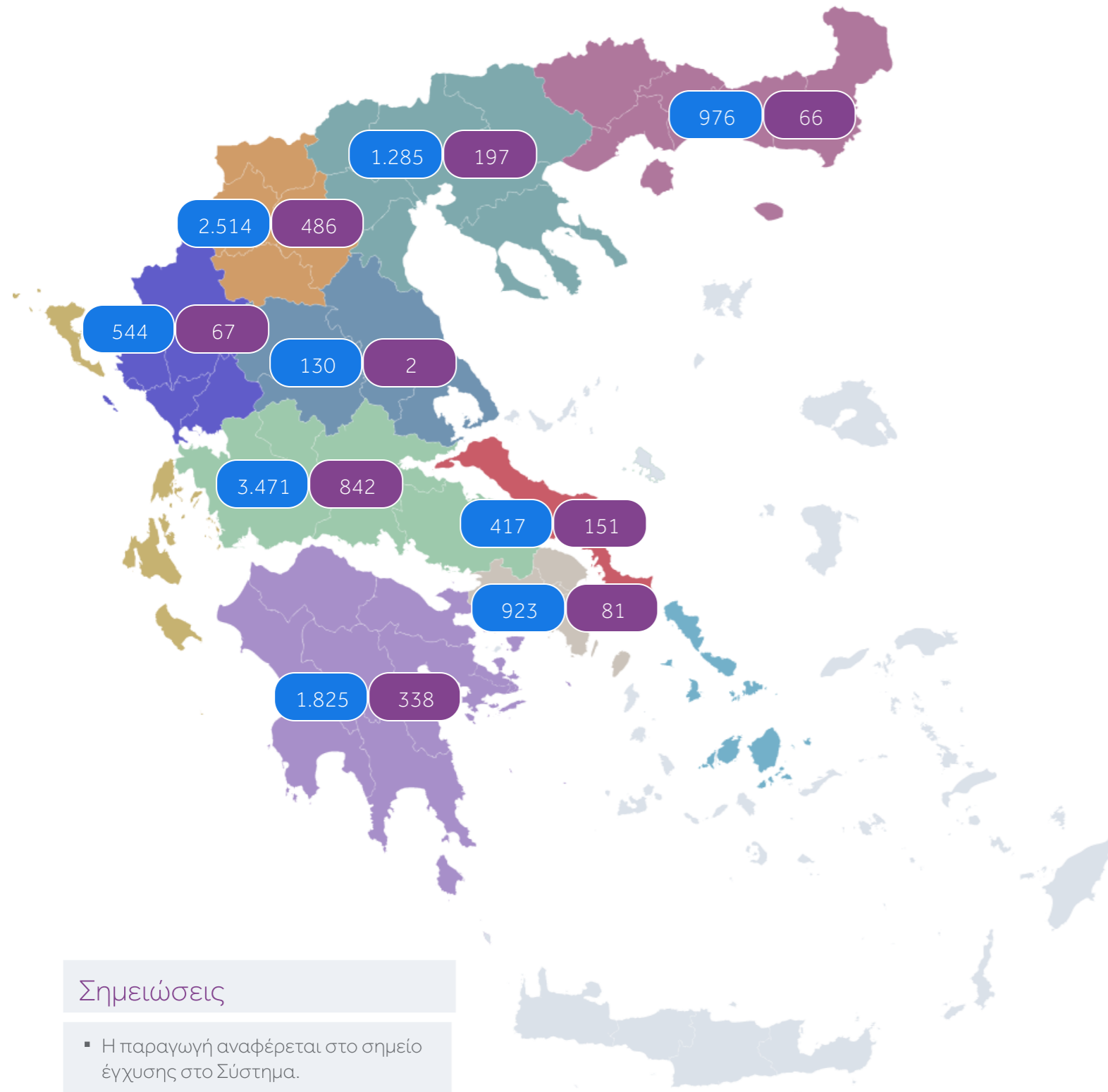
- Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.
- Η παραγωγή για τις Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ είναι η συνολική παραγωγή (συμβατική και ΣΗΘΥΑ).
- Ο συντελεστής χρησιμοποίησης είναι ο λόγος της μηνιαίας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας προς τη μέγιστη δυνατή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας κατά τη διάρκεια αυτής της περιόδου.
- Οι μονάδες ΘΗΣ Αγ. Νικόλαος II και ΑΗΣ Πτομεμαΐδας 5 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)

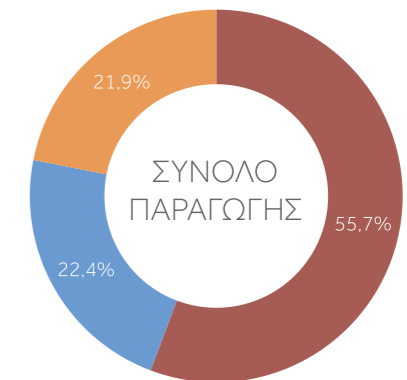


Σημειώσεις

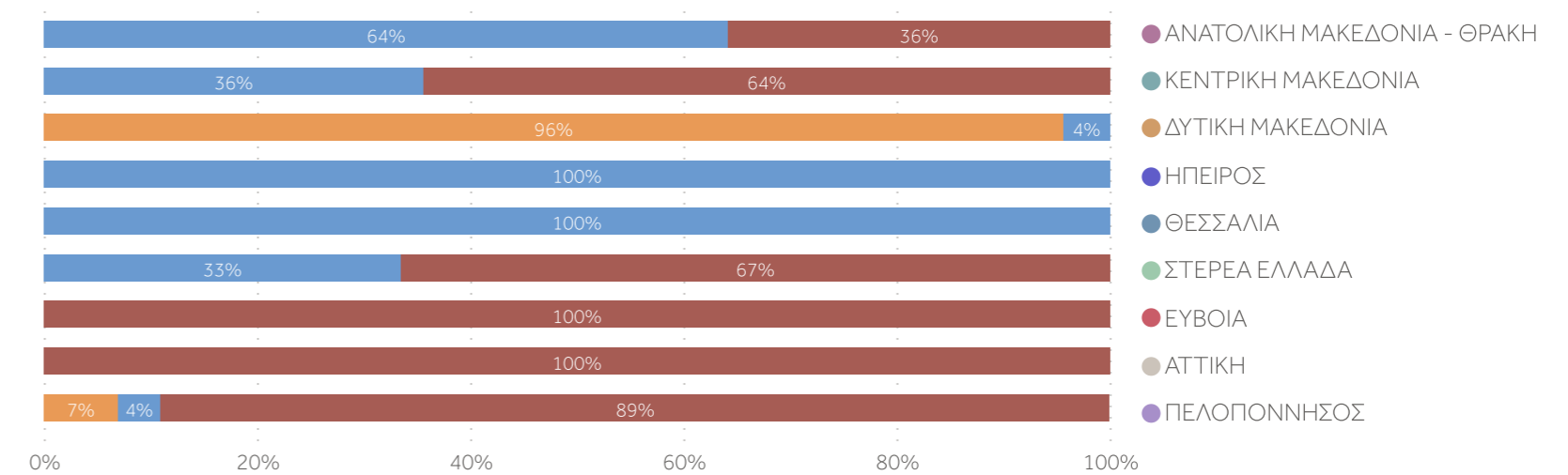
- Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.
- Η παραγωγή για τις Κατανομόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ είναι η συνολική παραγωγή (συμβατική και ΣΗΘΥΑ).

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΜΕΙΓΜΑ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

	(MW)	%	(GWh)	%	
	3.171	26,2%	498,9	22,4%	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
	2.872	23,8%	488,5	21,9%	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ
	6.043	50,0%	1.243,2	55,7%	ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ
Σύνολο	12.086		2.230,6		

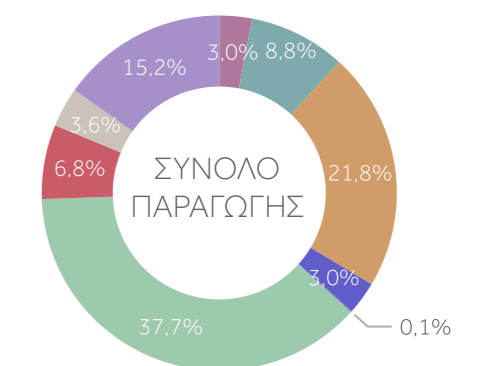
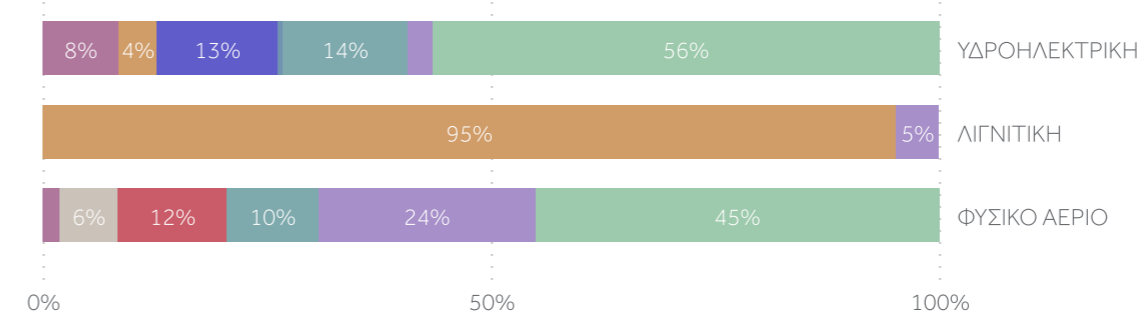


ανά περιοχή (%)



ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΗ ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

ανά κατηγορία καυσίμου (%)

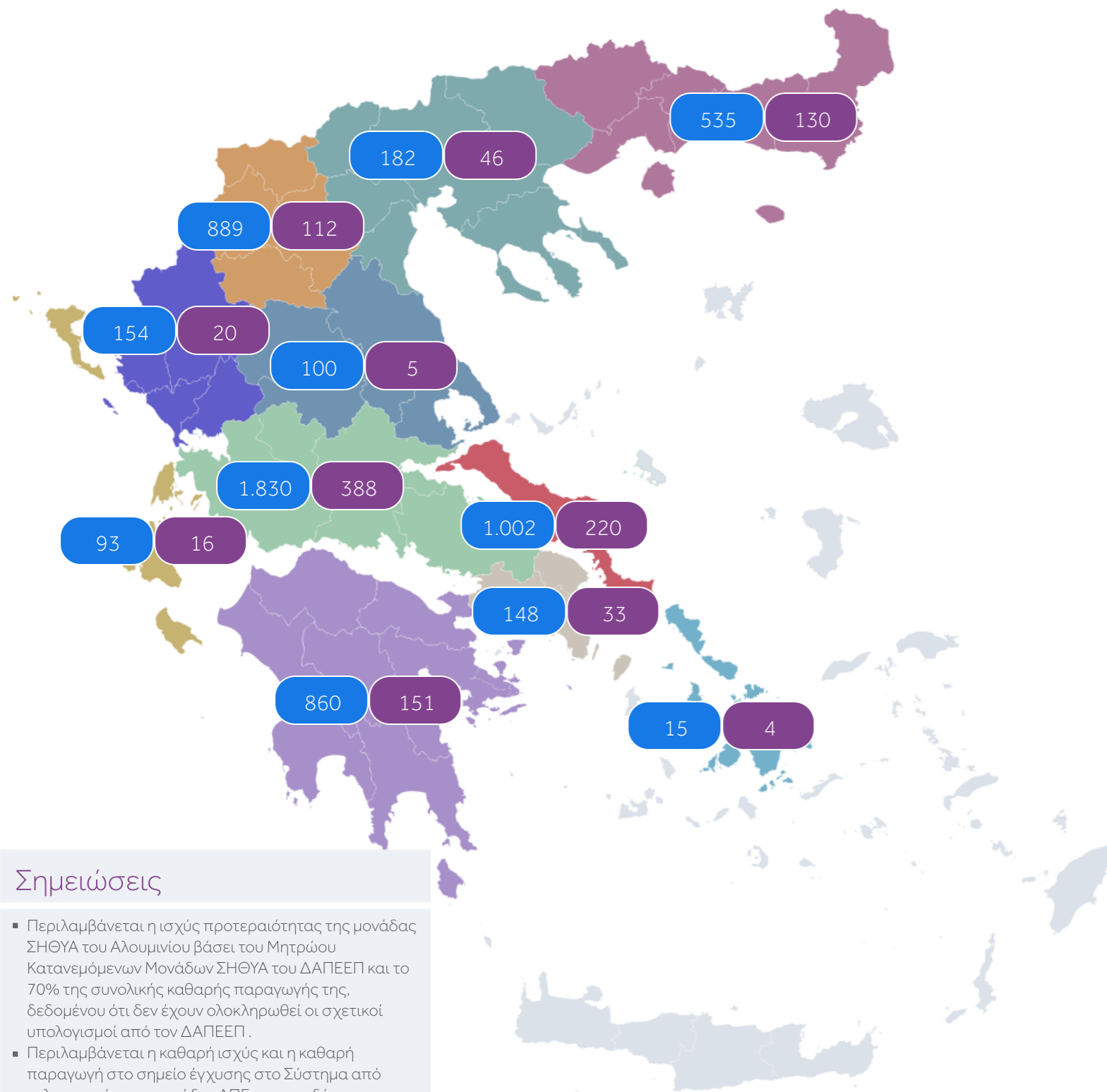


Γεωγραφική Κατανομή Παραγωγής ΑΠΕ Συστήματος

Παράρτημα 2.8

ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΗ ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW) | ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)

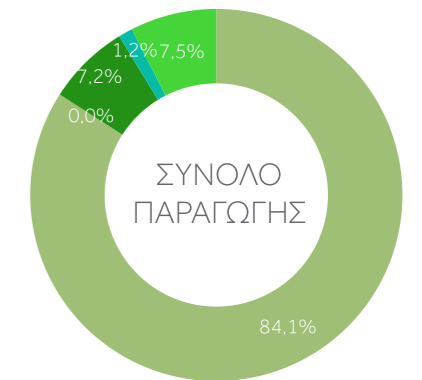


Σημειώσεις

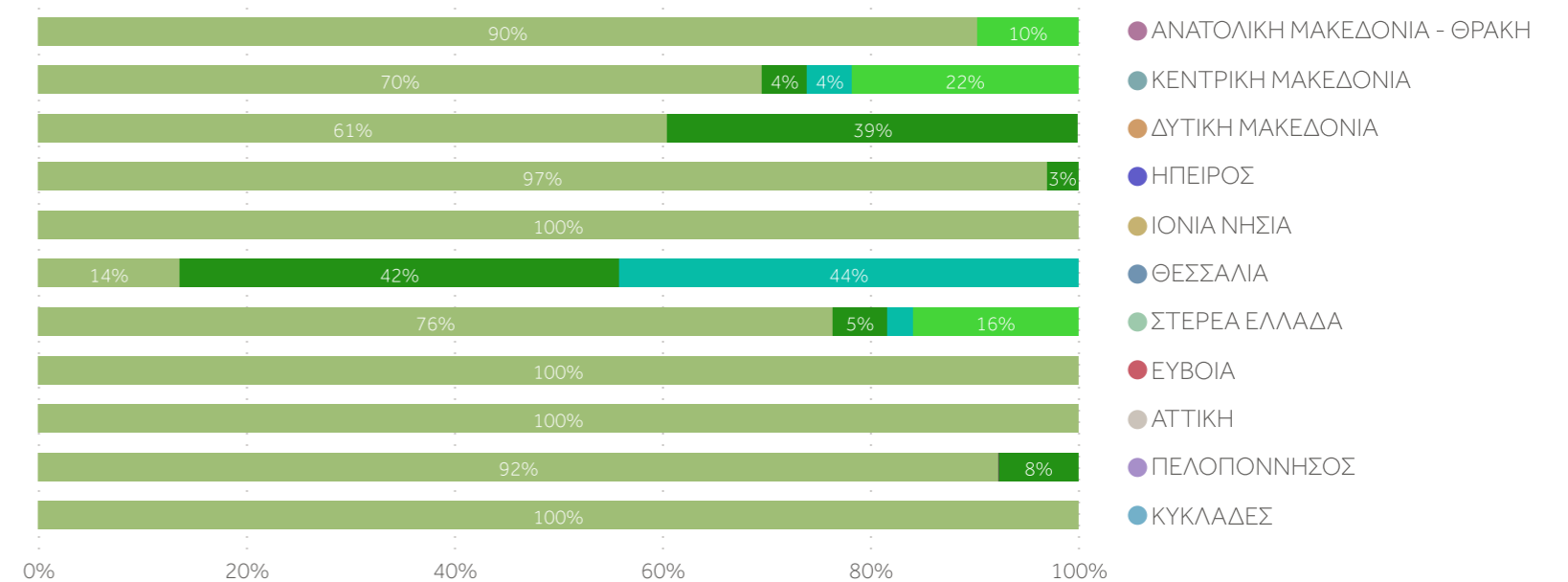
- Περιλαμβάνεται η ισχύς προτεραιότητας της μονάδας ΣΗΘΥΑ του Αλουμινίου βάσει του Μητρώου Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ του ΔΑΠΕΕΠ και το 70% της συνολικής καθαρής παραγωγής της, δεδομένου ότι δεν έχουν ολοκληρωθεί οι σχετικοί υπολογισμοί από τον ΔΑΠΕΕΠ.
- Περιλαμβάνεται η καθαρή ισχύς και η καθαρή παραγωγή 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

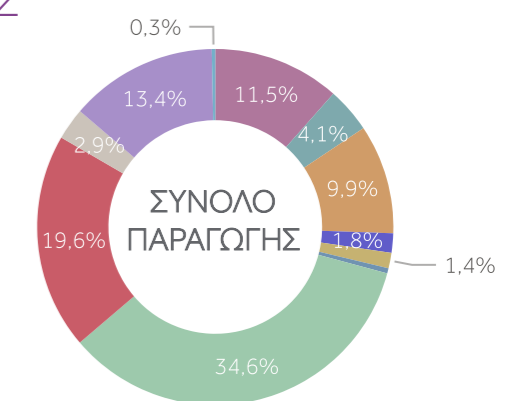
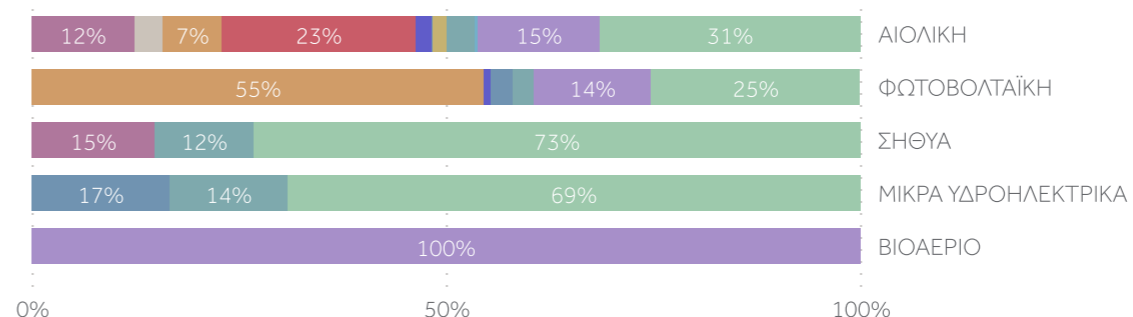
Τεχνολογία	(MW)	%	(GWh)	%
ΑΙΟΛΙΚΗ	4.531	78,0%	944,9	84,1%
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ	1.071	18,4%	80,7	7,2%
ΜΙΚΡΑ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ	40	0,7%	13,9	1,2%
ΣΗΘΥΑ	167	2,9%	84,2	7,5%
ΒΙΟΑΕΡΙΟ	2	0,03%	0,0	0,0%
Σύνολο	5.810		1.123,8	



ανά περιοχή (%)



ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΗ ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ανά τεχνολογία ΑΠΕ (%)



Ενέργεια στις Διασυνδέσεις

ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ¹ (GWh)

Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

Σύνολο

Εισαγωγές

1.055 GWh

↑ 20,90%

Εξαγωγές

674 GWh

↑ 11,83%

Ισοζύγιο

381 GWh

↑ 111 GWh

ΦΥΣΙΚΕΣ ΡΟΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ² (GWh)

Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

Σύνολο

Εισαγωγές

706 GWh

↑ 10,44%

Εξαγωγές

380 GWh

↓ 1,00%

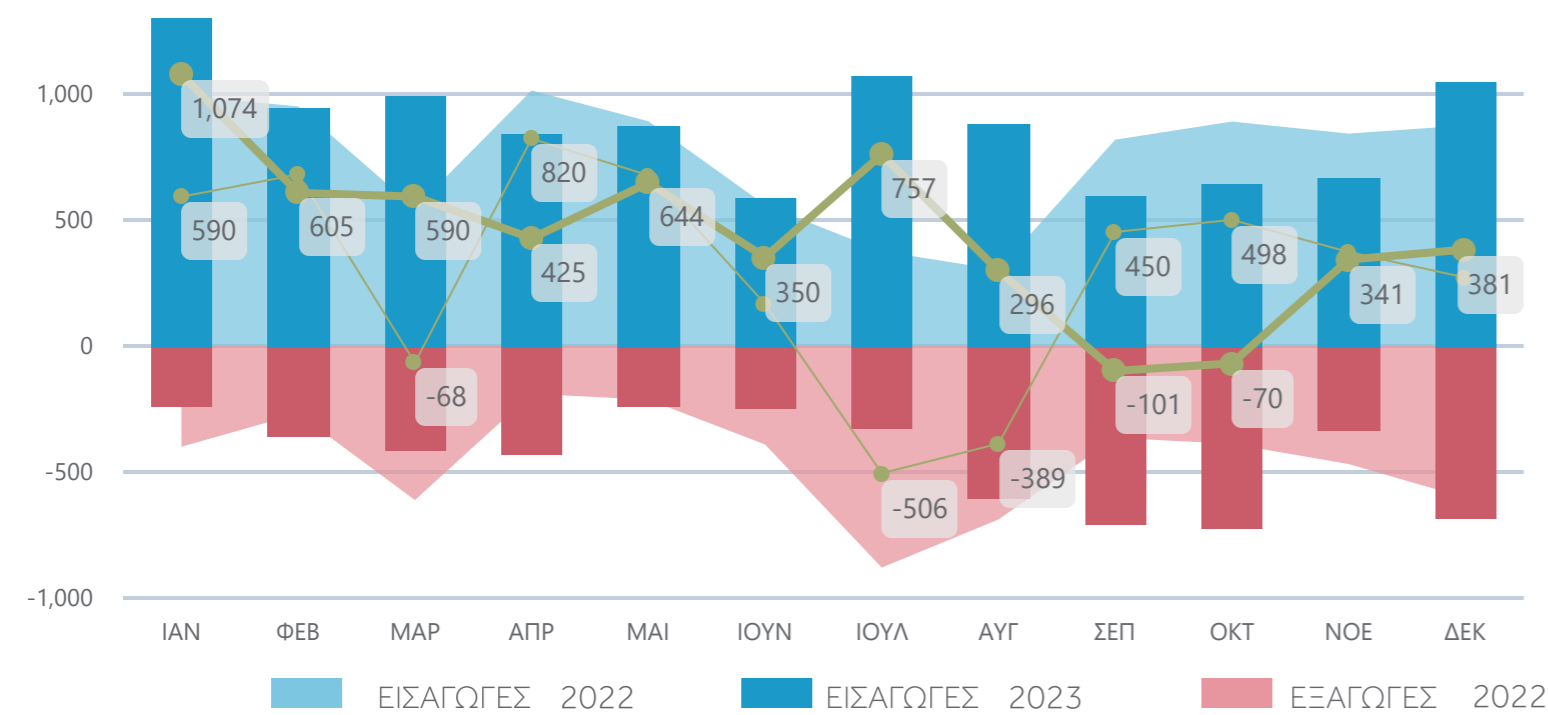
Ισοζύγιο

326 GWh

↑ 71 GWh

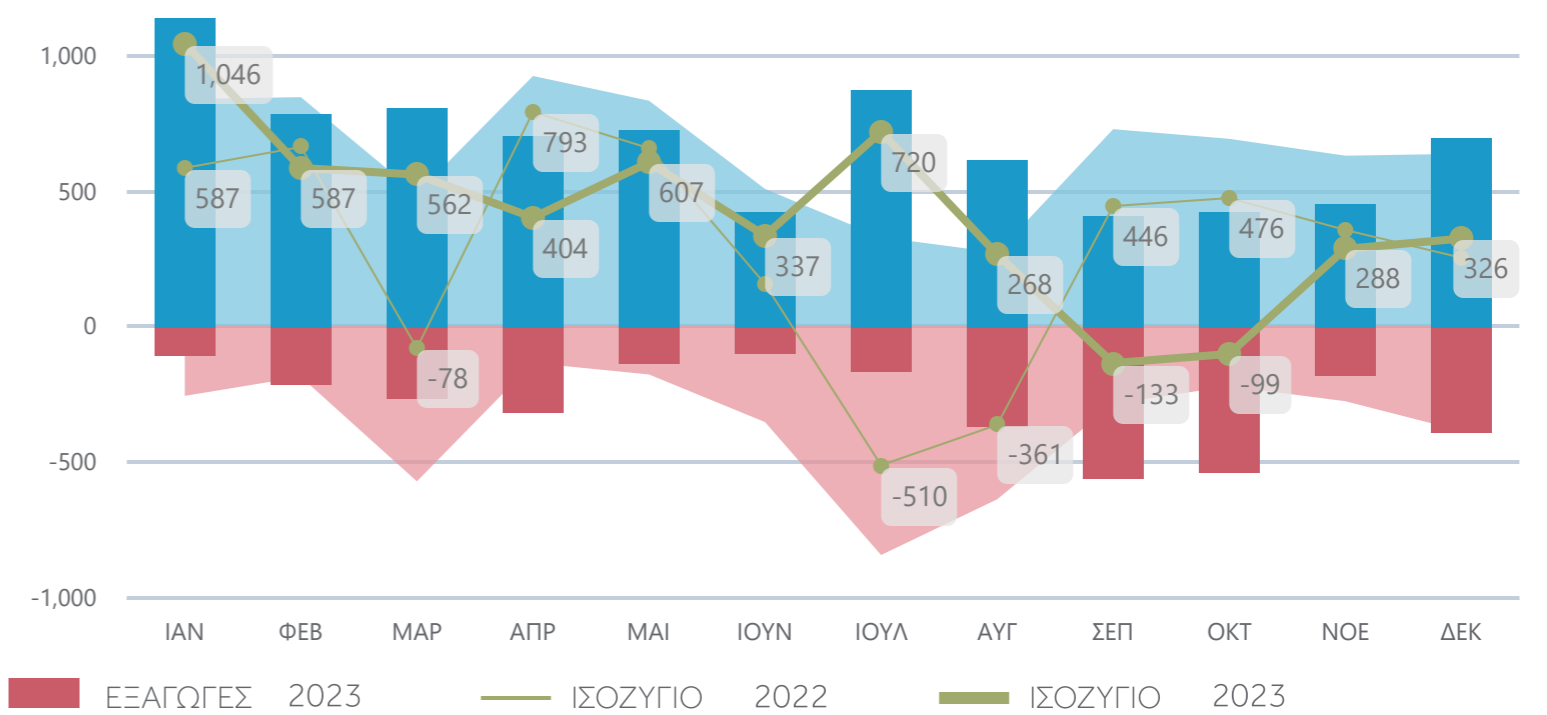
ΕΞΕΛΙΞΗ ΕΜΠΟΡΙΚΩΝ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΩΝ (GWh)

🔍 Παράρτημα 3.1



ΕΞΕΛΙΞΗ ΦΥΣΙΚΩΝ ΡΟΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh)

🔍 Παράρτημα 3.2



Σημειώσεις

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

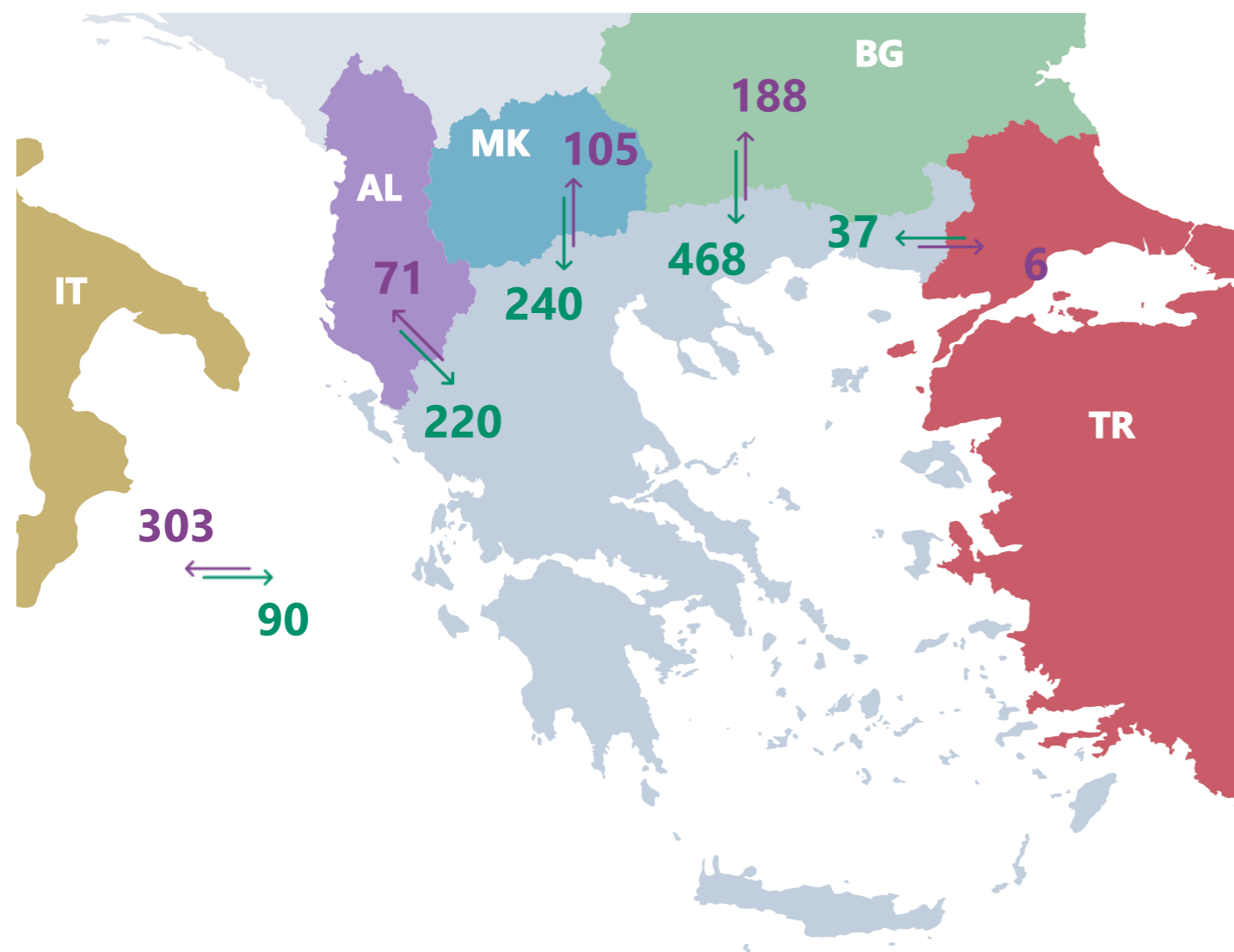
Εμπορικά Προγράμματα ανά Διασύνδεση

Ισοζύγιο Διασυνδέσεων

381 GWh

↑ 111 GWh

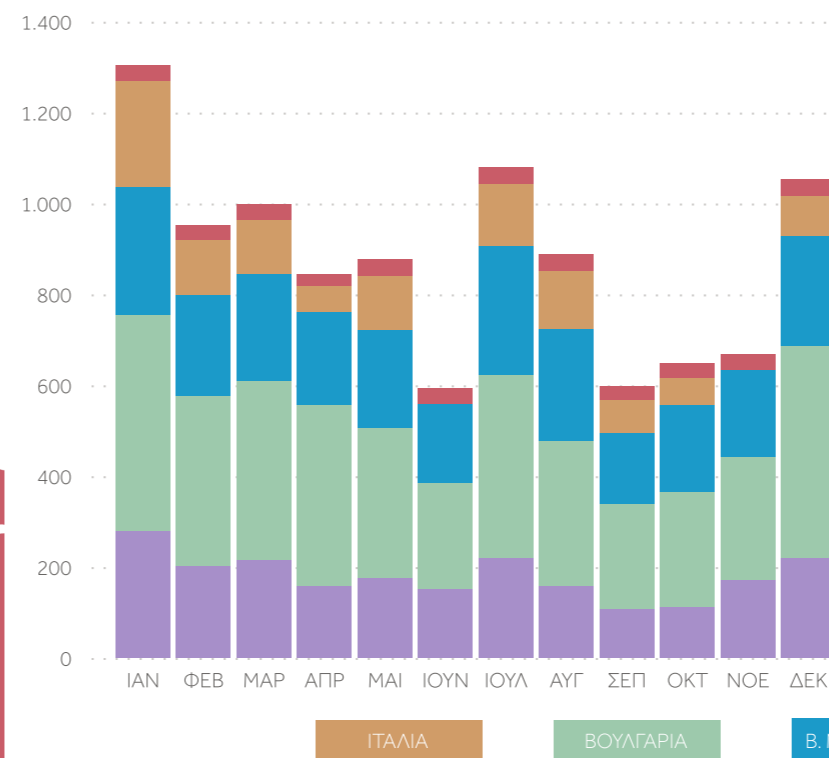
Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους



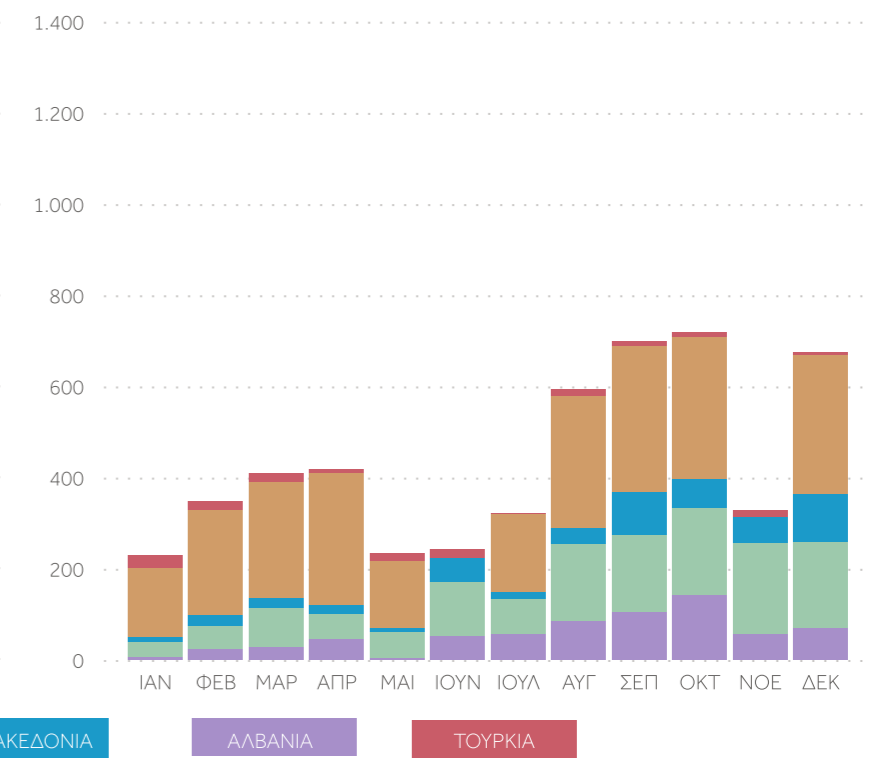
ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΑΝΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ (GWh)

Παράρτημα 3.3-3.4

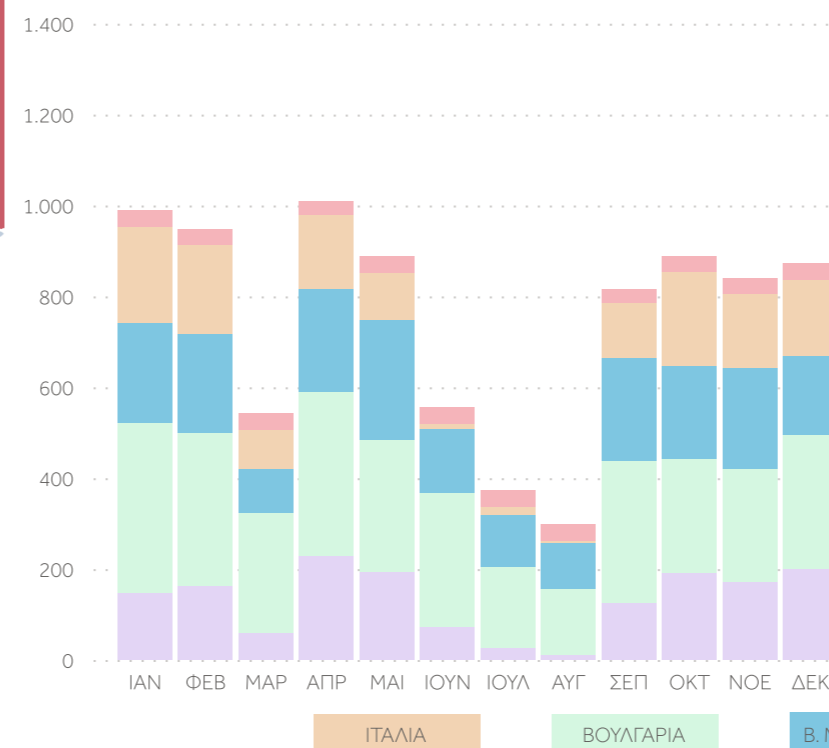
ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ 2023



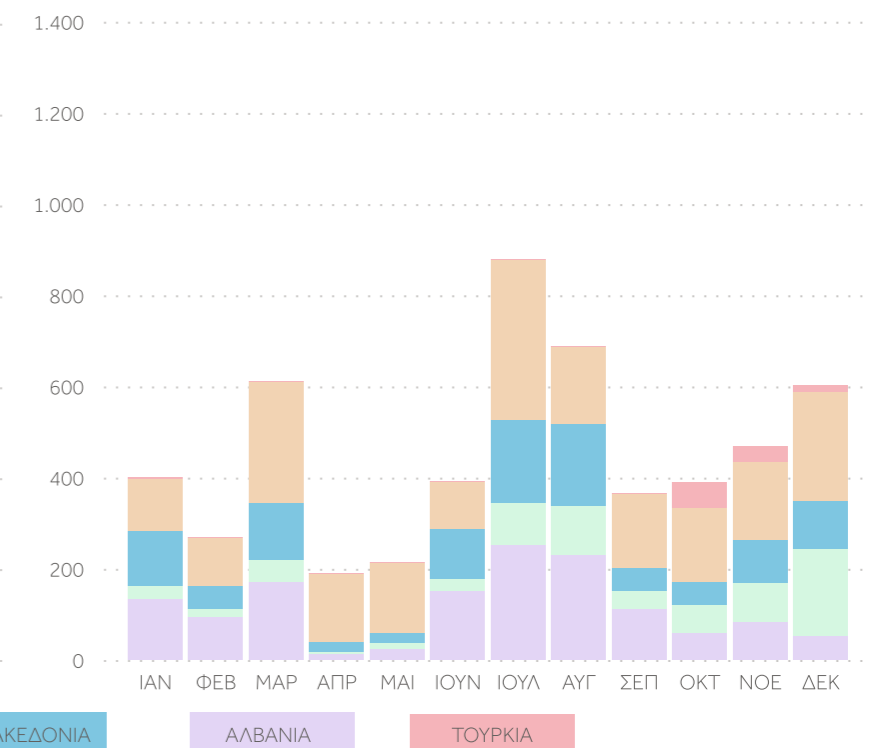
ΕΞΑΓΩΓΕΣ 2023



ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ 2022



ΕΞΑΓΩΓΕΣ 2022



1.1 Ζήτηση ανά Κατηγορία Πελατών (GWh)

2022

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	3.522,91	544,04	597,00	26,37	17,83	6,70	135,59	30,71	4.881,14	4.337,10
ΦΕΒ	2.931,62	532,60	520,61	23,27	18,56	13,97	113,46	22,43	4.176,51	3.643,91
ΜΑΡ	3.217,66	670,52	593,67	27,03	16,13	12,17	132,69	21,88	4.691,75	4.021,23
ΑΠΡ	2.157,97	766,85	560,25	23,92	26,07	28,79	97,46	36,49	3.697,80	2.930,94
ΜΑΙ	2.264,01	831,88	577,75	23,28	23,58	18,46	93,17	68,73	3.900,86	3.068,98
ΙΟΥΝ	2.739,92	812,17	548,12	21,37	19,85	16,53	112,67	58,24	4.328,86	3.516,70
ΙΟΥΛ	3.342,34	917,51	554,78	22,30	14,25	13,21	135,30	19,79	5.019,48	4.101,98
ΑΥΓ	3.169,61	796,82	500,40	21,99	13,51	12,80	114,56	31,57	4.661,26	3.864,43
ΣΕΠ	2.425,32	764,06	551,63	19,33	23,19	15,88	95,75	20,70	3.915,86	3.151,80
ΟΚΤ	2.149,02	736,29	569,86	19,79	28,09	27,25	94,58	19,19	3.644,06	2.907,78
ΝΟΕ	2.409,72	521,60	568,99	19,34	23,40	20,63	95,85	28,18	3.687,70	3.166,10
ΔΕΚ	2.852,15	468,44	563,12	22,51	27,54	20,22	105,85	22,82	4.082,64	3.614,20
	33.182,23	8.362,77	6.706,18	270,50	251,99	206,59	1.326,92	380,73	50.687,92	42.325,15

2023

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	2.902,05	565,23	550,50	24,29	27,31	32,02	100,46	42,47	4.244,32	3.679,09
ΦΕΒ	2.696,45	679,62	506,42	22,26	28,08	18,03	92,67	53,96	4.097,50	3.417,88
ΜΑΡ	2.397,34	820,25	563,47	21,76	36,47	35,45	82,89	51,36	4.008,98	3.188,73
ΑΠΡ	2.015,27	845,94	524,52	20,05	35,11	33,45	77,94	56,79	3.609,07	2.763,13
ΜΑΙ	2.056,85	838,21	535,61	19,05	34,00	37,71	77,79	62,33	3.661,52	2.823,32
ΙΟΥΝ	2.227,82	946,20	507,60	15,49	34,72	22,53	74,84	69,04	3.898,33	2.952,13
ΙΟΥΛ	3.659,37	1.074,21	546,43	17,81	27,11	11,23	110,06	83,65	5.529,96	4.455,75
ΑΥΓ	3.185,59	1.022,96	487,59	17,71	34,39	13,26	103,26	86,12	4.951,00	3.928,04
ΣΕΠ	2.353,75	776,11	492,46	15,28	33,12	23,59	93,69	59,21	3.847,30	3.071,20
ΟΚΤ	2.158,25	752,58	551,26	19,07	25,64	16,07	87,99	68,35	3.679,32	2.926,74
ΝΟΕ	2.365,38	614,59	560,62	18,63	29,92	42,85	79,65	38,58	3.750,21	3.135,62
ΔΕΚ	2.827,46	579,27	553,83	20,67	28,50	41,15	96,21	53,87	4.201,00	3.621,73
	30.845,56	9.515,15	6.380,31	232,06	374,36	327,35	1.077,43	725,72	49.478,51	39.963,36

1.2 Μέγιστη και Ελάχιστη Ωριαία Συνολική Ζήτηση (MW)

2022

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	9.223	24/01/2022	12:00	4.057	02/01/2022	5:00
ΦΕΒ	8.311	03/02/2022	20:00	4.212	21/02/2022	5:00
ΜΑΡ	8.467	10/03/2022	14:00	4.173	28/03/2022	5:00
ΑΠΡ	6.980	18/04/2022	21:00	3.295	25/04/2022	5:00
ΜΑΙ	7.220	27/05/2022	13:00	3.626	02/05/2022	7:00
ΙΟΥΝ	8.668	23/06/2022	14:00	3.988	12/06/2022	7:00
ΙΟΥΛ	9.512	28/07/2022	14:00	4.324	11/07/2022	5:00
ΑΥΓ	8.635	01/08/2022	14:00	4.168	15/08/2022	7:00
ΣΕΠ	7.574	01/09/2022	14:00	3.741	26/09/2022	4:00
ΟΚΤ	6.230	01/10/2022	14:00	3.532	31/10/2022	4:00
ΝΟΕ	7.382	30/11/2022	13:00	3.555	07/11/2022	3:00
ΔΕΚ	7.186	22/12/2022	20:00	3.754	26/12/2022	6:00

2023

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	7.923	31/01/2023	20:00	3.734	01/01/2023	6:00
ΦΕΒ	8.673	07/02/2023	13:00	3.722	28/02/2023	5:00
ΜΑΡ	7.453	17/03/2023	14:00	3.756	27/03/2023	5:00
ΑΠΡ	6.632	06/04/2023	21:00	3.370	17/04/2023	5:00
ΜΑΙ	6.290	26/05/2023	13:00	3.387	08/05/2023	4:00
ΙΟΥΝ	7.726	28/06/2023	14:00	3.571	05/06/2023	4:00
ΙΟΥΛ	10.385	26/07/2023	15:00	4.352	02/07/2023	7:00
ΑΥΓ	9.221	04/08/2023	15:00	4.374	15/08/2023	7:00
ΣΕΠ	7.587	01/09/2023	14:00	3.706	10/09/2023	5:00
ΟΚΤ	6.350	05/10/2023	14:00	3.481	29/10/2023	5:00
ΝΟΕ	7.217	27/11/2023	20:00	3.769	10/11/2023	5:00
ΔΕΚ	7.439	18/12/2023	20:00	3.799	27/12/2023	5:00

1.3 Μέγιστη και Ελάχιστη Ωριαία Ζήτηση στο Σύστημα (MW)

2022

ΜΗΝΑΣ	ΜΕΓΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΗΜ/ΝΙΑ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΖΗΤΗΣΗΣ	ΩΡΑ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΖΗΤΗΣΗΣ	ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΗΜ/ΝΙΑ ΕΛΑΧΙΣΤΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΖΗΤΗΣΗΣ	ΩΡΑ ΕΛΑΧΙΣΤΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΖΗΤΗΣΗΣ
ΙΑΝ	8.622	27/01/2022	20:00	2.786	02/01/2022	13:00
ΦΕΒ	7.937	03/02/2022	20:00	3.221	19/02/2022	13:00
ΜΑΡ	8.052	10/03/2022	20:00	2.351	25/03/2022	12:00
ΑΠΡ	6.680	18/04/2022	21:00	1.016	24/04/2022	15:00
ΜΑΙ	6.231	31/05/2022	22:00	2.412	20/05/2022	15:00
ΙΟΥΝ	7.119	30/06/2022	22:00	2.813	19/06/2022	16:00
ΙΟΥΛ	8.048	27/07/2022	22:00	2.877	10/07/2022	11:00
ΑΥΓ	7.592	01/08/2022	22:00	2.226	15/08/2022	15:00
ΣΕΠ	6.690	01/09/2022	21:00	1.982	25/09/2022	15:00
ΟΚΤ	5.792	25/10/2022	20:00	1.846	30/10/2022	12:00
ΝΟΕ	6.937	29/11/2022	20:00	2.662	01/11/2022	12:00
ΔΕΚ	7.012	22/12/2022	20:00	2.240	25/12/2022	15:00

2023

ΜΗΝΑΣ	ΜΕΓΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΗΜ/ΝΙΑ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΖΗΤΗΣΗΣ	ΩΡΑ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΖΗΤΗΣΗΣ	ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΗΜ/ΝΙΑ ΕΛΑΧΙΣΤΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΖΗΤΗΣΗΣ	ΩΡΑ ΕΛΑΧΙΣΤΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΖΗΤΗΣΗΣ
ΙΑΝ	7.515	31/01/2023	20:00	2.629	01/01/2023	15:00
ΦΕΒ	8.226	09/02/2023	20:00	2.181	27/02/2023	15:00
ΜΑΡ	6.655	17/03/2023	20:00	1.080	26/03/2023	15:00
ΑΠΡ	6.328	06/04/2023	21:00	1.216	15/04/2023	14:00
ΜΑΙ	5.633	02/05/2023	21:00	1.453	07/05/2023	16:00
ΙΟΥΝ	6.518	28/06/2023	22:00	2.144	05/06/2023	15:00
ΙΟΥΛ	8.960	21/07/2023	21:00	2.735	09/07/2023	15:00
ΑΥΓ	8.162	03/08/2023	22:00	2.246	15/08/2023	13:00
ΣΕΠ	6.762	01/09/2023	21:00	1.794	10/09/2023	15:00
ΟΚΤ	5.807	24/10/2023	20:00	1.492	15/10/2023	15:00
ΝΟΕ	7.002	27/11/2023	20:00	1.871	05/11/2023	12:00
ΔΕΚ	7.138	18/12/2023	20:00	2.254	26/12/2023	13:00

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

2022

ΩΡΑ	ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ
1	4.500	4.753
2	4.182	4.435
3	4.100	4.352
4	3.998	4.248
5	3.975	4.222
6	4.100	4.347
7	4.531	4.777
8	5.152	5.399
9	5.389	5.843
10	5.244	6.236
11	4.874	6.374
12	4.611	6.408
13	4.533	6.415
14	4.582	6.352
15	4.653	6.130
16	5.152	6.119
17	5.687	6.098
18	6.193	6.430
19	6.439	6.676
20	6.452	6.691
21	6.349	6.589
22	5.966	6.210
23	5.458	5.705
24	5.073	5.318

2023

ΩΡΑ	ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ
1	4.663	4.919
2	4.269	4.526
3	4.227	4.481
4	4.166	4.420
5	4.158	4.414
6	4.312	4.566
7	4.725	4.981
8	5.360	5.622
9	5.472	6.042
10	5.021	6.364
11	4.434	6.425
12	4.087	6.452
13	4.003	6.494
14	4.076	6.437
15	4.289	6.237
16	4.945	6.193
17	5.740	6.234
18	6.348	6.610
19	6.608	6.870
20	6.638	6.898
21	6.571	6.827
22	6.205	6.458
23	5.743	5.997
24	5.246	5.502

Ημέρα Μεγίστου 18/12/2023

ΩΡΑ	ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ
1	4.650	4.998
2	4.246	4.595
3	4.204	4.550
4	4.253	4.594
5	4.241	4.576
6	4.487	4.824
7	4.975	5.290
8	5.699	6.013
9	5.695	6.538
10	4.868	6.937
11	3.994	6.977
12	3.544	6.957
13	3.620	7.134
14	3.793	7.127
15	3.989	6.806
16	4.706	6.537
17	5.938	6.587
18	6.769	7.055
19	7.100	7.393
20	7.138	7.439
21	7.090	7.391
22	6.664	6.957
23	6.080	6.389
24	5.440	5.745

Ημέρα Ελαχίστου 27/12/2023

ΩΡΑ	ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ
1	4.134	4.368
2	3.805	4.041
3	3.697	3.939
4	3.588	3.825
5	3.564	3.799
6	3.709	3.933
7	4.106	4.330
8	4.593	4.818
9	4.739	5.334
10	4.071	5.768
11	3.218	5.873
12	3.017	6.148
13	2.959	6.272
14	2.863	6.037
15	2.922	5.618
16	3.811	5.579
17	4.948	5.567
18	5.721	5.940
19	6.098	6.305
20	6.167	6.364
21	6.098	6.285
22	5.745	5.933
23	5.305	5.495
24	4.882	5.072

1.6 Ανάλυση Προμήθειας Εκπροσώπων Φορτίου (GWh)

ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΦΟΡΤΙΟΥ	2023-01	2023-02	2023-03	2023-04	2023-05	2023-06	2023-07	2023-08	2023-09	2023-10	2023-11	2023-12	ΣΥΝΟΛΟ
ΔΕΗ	2.453,9	2.457,2	2.368,5	2.080,3	1.955,0	2.058,5	3.128,7	2.794,7	1.973,4	1.804,9	1.904,7	2.261,7	27.241,6
ΗΡΩΝ	285,6	283,1	283,4	256,6	357,8	397,8	496,4	419,4	430,1	459,9	455,2	431,9	4.557,3
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ	431,2	295,1	287,0	256,8	265,9	304,9	412,7	368,8	309,3	289,0	284,1	374,8	3.879,5
ELPEDISON	248,0	235,0	238,1	209,0	228,2	227,3	308,8	276,7	227,3	223,8	224,0	238,3	2.884,7
NRG	188,1	192,7	193,3	168,6	171,8	200,4	283,1	259,8	209,9	196,9	197,7	221,2	2.483,4
WATT AND VOLT	84,7	82,4	106,4	157,1	179,3	171,3	158,4	162,3	154,3	176,1	184,3	96,2	1.712,8
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	110,1	113,2	115,4	103,0	106,6	120,0	166,4	140,7	125,6	121,3	121,9	128,9	1.473,2
ZENIΘ	89,0	87,2	81,6	72,5	81,0	86,4	135,8	118,9	84,0	78,4	85,1	108,2	1.108,2
VOLTERRA	74,6	74,6	80,5	70,0	74,6	83,1	97,9	87,4	81,2	77,2	74,7	71,5	947,2
VOLTON	40,1	37,9	33,8	27,9	29,1	30,4	44,1	38,5	28,3	38,9	42,3	50,7	442,1
ΔΕΗ_ΠΚΥ	38,1	37,9	34,2	29,1	33,8	31,3	46,6	40,5	28,4	27,1	29,7	38,9	415,6
ΚΕΝ	21,2	20,2	17,5	14,4	12,6	16,5	23,3	20,3	15,5	0,4			162,0
ΕΛΙΝΟΙΑ	6,8	6,3	6,5	5,4	5,5	5,7	7,3	9,3	6,9	6,1	5,9	5,7	77,4
EUNICE TRAD	5,2	5,2	5,5	5,2	4,8	5,8	7,4	6,8	6,8	6,9	6,5	6,5	72,4
ΒΙΕΝΕΡ	6,5	6,0	7,1	5,7	2,3	2,5	3,1	2,6	2,4	2,3	2,2	2,1	44,8
ΕΛΤΑ	6,1	5,6	5,0	3,7	3,2	3,0	2,7	2,5	1,7	1,4	1,2	1,4	37,5
ΟΤΕ	2,0	1,9	1,9	1,7	1,8	1,9	2,4	2,3	1,9	1,8	1,8	2,0	23,4
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ_ΠΚΥ	2,1	2,0	1,8	1,5	1,8	1,7	2,6	2,2	1,5	1,5	1,6	2,2	22,6
ELPEDISON_ΠΚΥ	1,9	1,9	1,7	1,5	1,7	1,6	2,4	2,0	1,4	1,4	1,5	1,9	20,7
ΗΡΩΝ_ΠΚΥ	1,6	1,6	1,4	1,2	1,4	1,3	2,3	1,7	1,2	1,3	1,3	1,9	18,3
SOLAR ENERGY	1,1	1,1	1,2	1,2	0,9	1,3	1,9	1,7	1,6	1,9	1,6	1,5	17,2
NRG_ΠΚΥ	1,2	1,2	1,1	0,9	1,0	1,0	1,8	1,5	1,0	1,0	1,1	1,5	14,3
ΜΑΡΚΟΥ	0,6	0,5	0,7	0,2	0,5	0,1	0,1	0,1	0,1	2,2	2,0	0,7	7,8
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	0,8	0,3	0,6	0,2	0,4	0,3	0,2	0,5	0,4	0,2	0,3	0,8	5,0
ΗΡΩΝ II ΒΟΙΩΤΙΑΣ	0,6	0,4	0,5	0,3	0,4	0,4	0,2	0,2	0,2	0,2	0,5	0,4	4,3
ΒΙΟΛΑΡ	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,9	1,0	0,4	3,4
ΣΥΝΟΛΟ	4.101,4	3.950,9	3.874,7	3.474,3	3.521,4	3.754,4	5.336,8	4.761,8	3.694,5	3.523,2	3.632,2	4.051,2	47.676,8

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

ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΦΟΡΤΙΟΥ	ΥΤ(GWh)	ΥΤ(%)	ΜΤ(GWh)	ΜΤ(%)	ΧΤ(GWh)	ΧΤ(%)	ΣΥΝΟΛΟ(GWh)	ΣΥΝΟΛΟ(%)
ΔΕΗ	329,45	51,14%	272,19	35,84%	1.660,08	62,70%	2.261,71	55,83%
ΗΡΩΝ	130,27	20,22%	128,16	16,87%	173,44	6,55%	431,86	10,66%
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ	44,20	6,86%	125,30	16,50%	205,31	7,75%	374,80	9,25%
ELPEDISON	65,42	10,16%	42,07	5,54%	130,85	4,94%	238,34	5,88%
NRG	12,93	2,01%	67,21	8,85%	141,04	5,33%	221,17	5,46%
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	0,00	0,00%	54,32	7,15%	74,57	2,82%	128,89	3,18%
ZENIΘ	0,00	0,00%	3,61	0,48%	104,58	3,95%	108,19	2,67%
WATT AND VOLT	54,53	8,47%	3,73	0,49%	37,98	1,43%	96,25	2,38%
VOLTERRA	6,20	0,96%	45,60	6,00%	19,71	0,74%	71,51	1,77%
VOLTON	0,00	0,00%	5,21	0,69%	45,51	1,72%	50,72	1,25%
ΔΕΗ_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	38,93	1,47%	38,93	0,96%
EUNICE TRAD	0,01	0,00%	3,35	0,44%	3,14	0,12%	6,49	0,16%
ΕΛΙΝΟΙΑ	0,00	0,00%	3,27	0,43%	2,44	0,09%	5,70	0,14%
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	2,15	0,08%	2,15	0,05%
BIENERP	0,00	0,00%	2,09	0,28%	0,00	0,00%	2,09	0,05%
ΟΤΕ	0,00	0,00%	1,01	0,13%	1,02	0,04%	2,02	0,05%
ELPEDISON_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	1,95	0,07%	1,95	0,05%
ΗΡΩΝ_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	1,85	0,07%	1,85	0,05%
SOLAR ENERGY	0,00	0,00%	0,79	0,10%	0,70	0,03%	1,49	0,04%
NRG_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	1,48	0,06%	1,48	0,04%
ΕΛΤΑ	0,00	0,00%	0,56	0,07%	0,82	0,03%	1,38	0,03%
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	0,77	0,12%	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,77	0,02%
ΜΑΡΚΟΥ	0,00	0,00%	0,69	0,09%	0,00	0,00%	0,69	0,02%
ΒΙΟΛΑΡ	0,00	0,00%	0,39	0,05%	0,01	0,00%	0,41	0,01%
ΗΡΩΝ II ΒΟΙΩΤΙΑΣ	0,38	0,06%	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,38	0,01%
ΣΥΝΟΛΟ	644,15	100,00%	759,55	100,00%	2.647,55	100,00%	4.051,25	100,00%

2.1 Εξέλιξη Μείγματος Παραγωγής (GWh)

2022

ΜΗΝΑΣ	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ Φ. ΑΕΡΙΟ	ΥΔΡΗΛΕΚΤΡΙΚΗ 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	509,089	1.566,934	682,671	2,202	986,986	544,040	2,327	2.760,896	3.750,209	4.294,249
ΦΕΒ	412,584	1.483,143	205,772	2,031	874,822	532,601	1,467	2.103,530	2.979,819	3.512,420
ΜΑΡ	671,611	2.070,201	337,682	2,034	1.016,516	670,517	1,302	3.081,528	4.099,346	4.769,863
ΑΠΡ	176,127	827,202	228,322	1,916	902,052	766,852	2,020	1.233,567	2.137,639	2.904,491
ΜΑΙ	222,826	1.184,083	312,270	2,209	687,767	831,875	0,382	1.721,388	2.409,537	3.241,412
ΙΟΥΝ	468,099	1.627,528	379,159	2,338	880,934	812,167	0,428	2.477,124	3.358,486	4.170,653
ΙΟΥΛ	739,377	2.249,903	447,562	2,396	1.171,811	917,507	1,108	3.439,238	4.612,157	5.529,664
ΑΥΓ	794,904	2.141,674	429,492	2,452	856,810	796,824	0,315	3.368,522	4.225,647	5.022,471
ΣΕΠ	394,231	1.249,569	269,580	2,357	788,578	764,063	1,324	1.915,737	2.705,639	3.469,702
ΟΚΤ	277,407	793,115	207,132	2,491	1.148,214	736,286	3,813	1.280,145	2.432,172	3.168,458
ΝΟΕ	312,781	1.200,292	211,790	2,155	1.078,388	521,601	2,650	1.727,018	2.808,056	3.329,657
ΔΕΚ	606,588	1.554,965	293,816	2,287	898,398	468,437	2,756	2.457,656	3.358,810	3.827,247
	5.585,624	17.948,609	4.005,248	26,868	11.291,276	8.362,770	19,892	27.566,349	38.877,517	47.240,287

2023

ΜΗΝΑΣ	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ Φ. ΑΕΡΙΟ	ΥΔΡΗΛΕΚΤΡΙΚΗ 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	405,532	885,725	353,362	2,251	984,504	565,229	1,565	1.646,870	2.632,939	3.198,168
ΦΕΒ	611,167	917,775	286,531	1,893	1.012,430	679,618	1,404	1.817,366	2.831,200	3.510,818
ΜΑΡ	428,766	949,211	187,044	0,300	1.058,859	820,246	2,430	1.565,321	2.626,610	3.446,856
ΑΠΡ	275,156	1.099,621	175,728	0,777	806,813	845,941	0,915	1.551,282	2.359,010	3.204,951
ΜΑΙ	199,692	873,382	216,867	1,421	924,831	838,206	0,334	1.291,362	2.216,527	3.054,733
ΙΟΥΝ	218,540	1.395,369	371,042	1,604	628,615	946,202	0,104	1.986,555	2.615,274	3.561,476
ΙΟΥΛ	591,388	1.910,425	431,952	1,564	800,795	1.074,208	0,003	2.935,329	3.736,127	4.810,335
ΑΥΓ	371,479	1.619,973	436,067	1,621	1.230,797	1.022,957	0,000	2.429,140	3.659,937	4.682,894
ΣΕΠ	187,093	1.507,491	360,307	0,890	1.148,444	776,106	0,216	2.055,781	3.204,441	3.980,547
ΟΚΤ	358,380	1.326,658	440,540	1,003	899,172	752,583	0,463	2.126,581	3.026,216	3.778,799
ΝΟΕ	377,494	963,713	288,504	0,964	1.215,368	614,587	1,304	1.630,675	2.847,347	3.461,934
ΔΕΚ	488,517	1.181,497	498,923	1,244	1.123,782	579,270	1,822	2.170,181	3.295,785	3.875,055
	4.513,204	14.630,840	4.046,867	15,532	11.834,410	9.515,153	10,560	23.206,443	35.051,413	44.566,566

2.2 Εξέλιξη Μείγματος Συμβατικής Παραγωγής (GWh)

2022

ΜΗΝΑΣ	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ Φ. ΑΕΡΙΟ	ΥΔΡΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΑΛΛΑ ΚΑΥΣΙΜΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ
ΙΑΝ	509,09	1.566,93	682,67	2,20	2.760,90
ΦΕΒ	412,58	1.483,14	205,77	2,03	2.103,53
ΜΑΡ	671,61	2.070,20	337,68	2,03	3.081,53
ΑΠΡ	176,13	827,20	228,32	1,92	1.233,57
ΜΑΙ	222,83	1.184,08	312,27	2,21	1.721,39
ΙΟΥΝ	468,10	1.627,53	379,16	2,34	2.477,12
ΙΟΥΛ	739,38	2.249,90	447,56	2,40	3.439,24
ΑΥΓ	794,90	2.141,67	429,49	2,45	3.368,52
ΣΕΠ	394,23	1.249,57	269,58	2,36	1.915,74
ΟΚΤ	277,41	793,12	207,13	2,49	1.280,15
ΝΟΕ	312,78	1.200,29	211,79	2,16	1.727,02
ΔΕΚ	606,59	1.554,97	293,82	2,29	2.457,66
	5.585,62	17.948,61	4.005,25	26,87	27.566,35

2023

ΜΗΝΑΣ	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ Φ. ΑΕΡΙΟ	ΥΔΡΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΑΛΛΑ ΚΑΥΣΙΜΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ
ΙΑΝ	405,53	885,73	353,36	2,25	1.646,87
ΦΕΒ	611,17	917,78	286,53	1,89	1.817,37
ΜΑΡ	428,77	949,21	187,04	0,30	1.565,32
ΑΠΡ	275,16	1.099,62	175,73	0,78	1.551,28
ΜΑΙ	199,69	873,38	216,87	1,42	1.291,36
ΙΟΥΝ	218,54	1.395,37	371,04	1,60	1.986,56
ΙΟΥΛ	591,39	1.910,43	431,95	1,56	2.935,33
ΑΥΓ	371,48	1.619,97	436,07	1,62	2.429,14
ΣΕΠ	187,09	1.507,49	360,31	0,89	2.055,78
ΟΚΤ	358,38	1.326,66	440,54	1,00	2.126,58
ΝΟΕ	377,49	963,71	288,50	0,96	1.630,68
ΔΕΚ	488,52	1.181,50	498,92	1,24	2.170,18
	4.513,20	14.630,84	4.046,87	15,53	23.206,44

2.3 Εξέλιξη Μείγματος Παραγωγής ΑΠΕ Συστήματος (GWh)

2022

ΜΗΝΑΣ	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΜΙΚΡΑ ΥΔΡΗΛΕΚΤΡΙΚΑ	ΣΗΘΥΑ	ΒΙΟΑΕΡΙΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΙΑΝ	867,62	15,38	13,96	90,02		986,99
ΦΕΒ	772,18	16,53	11,67	74,45		874,82
ΜΑΡ	893,40	24,16	11,12	87,84		1.016,52
ΑΠΡ	777,32	35,39	15,22	74,12		902,05
ΜΑΙ	535,53	58,51	12,14	81,59		687,77
ΙΟΥΝ	704,37	73,22	11,17	92,18		880,93
ΙΟΥΛ	964,10	89,47	10,55	107,69		1.171,81
ΑΥΓ	683,92	77,03	7,11	88,76		856,81
ΣΕΠ	629,26	75,68	6,92	76,71		788,58
ΟΚΤ	997,11	66,55	5,30	79,25		1.148,21
ΝΟΕ	948,86	38,73	7,47	83,32		1.078,39
ΔΕΚ	730,42	35,81	12,59	119,58		898,40
	9.504,09	606,45	125,22	1.055,52		11.291,28

2023

ΜΗΝΑΣ	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΜΙΚΡΑ ΥΔΡΗΛΕΚΤΡΙΚΑ	ΣΗΘΥΑ	ΒΙΟΑΕΡΙΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΙΑΝ	831,74	46,08	12,31	94,37		984,50
ΦΕΒ	860,06	61,06	8,37	82,94		1.012,43
ΜΑΡ	887,65	70,80	11,76	88,64		1.058,86
ΑΠΡ	639,87	73,36	11,13	82,46		806,81
ΜΑΙ	758,79	69,92	11,51	84,61		924,83
ΙΟΥΝ	442,59	95,69	10,44	79,88	0,010	628,61
ΙΟΥΛ	581,85	128,27	9,21	81,01	0,464	800,79
ΑΥΓ	1.008,27	130,27	9,01	82,97	0,284	1.230,80
ΣΕΠ	969,16	106,21	8,43	63,90	0,745	1.148,44
ΟΚΤ	706,68	114,78	7,64	69,55	0,522	899,17
ΝΟΕ	1.055,76	78,24	11,06	70,30	0,001	1.215,37
ΔΕΚ	944,94	80,69	13,93	84,22	0,000	1.123,78
	9.687,37	1.055,35	124,81	964,85	2,026	11.834,41

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

ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (%)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (%)
ΔΕΗ	1.481,92	66,44%	8.670,00	71,74%
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ	431,83	19,36%	1.572,70	13,01%
ELPEDISON	126,87	5,69%	828,00	6,85%
ΗΡΩΝ II ΒΟΙΩΤΙΑΣ	81,99	3,68%		
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	61,99	2,78%	433,46	3,59%
ΗΡΩΝ	46,00	2,06%	581,46	4,81%
ΣΥΝΟΛΟ	2.230,61	100,00%	12.085,62	100,00%

Σημειώσεις

- Ο συμμετέχων Ήρων II Βοιωτίας απενεργοποιήθηκε στις 21/12/2023, λόγω συγχώνευσης με απορρόφηση από τον Ήρωνα της ομώνυμης θυγατρικής του. Στον πίνακα για λόγους παρουσίασης η καθαρή ισχύς της μονάδας παραγωγής του αθροίζεται στην καθαρή ισχύ του Ήρωνα.

2.5 Εξέλιξη Συμβατικής Παραγωγής ανά Συμμετέχοντα (GWh)

ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ	2023-01	2023-02	2023-03	2023-04	2023-05	2023-06	2023-07	2023-08	2023-09	2023-10	2023-11	2023-12	ΣΥΝΟΛΟ
ΔΕΗ	1.154,8	1.285,0	1.012,2	934,7	774,3	1.165,3	1.754,9	1.550,0	1.121,9	1.519,6	1.089,8	1.481,9	14.844,5
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ	157,5	111,1	271,0	282,8	269,3	337,7	527,6	378,1	631,4	284,3	348,1	431,8	4.030,8
ELPEDISON	246,5	215,5	132,8	169,0	64,0	231,7	333,9	288,1	165,1	158,4	106,7	126,9	2.238,6
ΗΡΩΝ II ΒΟΙΩΤΙΑΣ	113,0	122,1	134,7	59,8	123,6	153,7	184,5	188,1	181,8	208,8	131,7	82,0	1.683,8
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	45,4	145,2	83,6	169,2	126,4	159,2	194,5	85,8	0,0	0,0	0,0	62,0	1.071,2
ΗΡΩΝ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	3,9	4,6	2,9	6,7	3,9	46,0	70,2
ΣΥΝΟΛΟ	1.717,1	1.878,9	1.634,3	1.615,4	1.358,3	2.049,3	2.999,3	2.494,8	2.103,0	2.177,9	1.680,2	2.230,6	23.939,1

2.6 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	283,00	98,86	46,95%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ IV	ΔΕΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	283,00	50,80	24,13%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ V	ΔΕΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	342,00	112,14	44,07%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ I	ΔΕΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	274,00	0,00	0,00%
ΑΗΣ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ III	ΔΕΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	255,00	0,00	0,00%
ΑΗΣ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ IV	ΔΕΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	256,00	23,36	12,26%
ΑΗΣ ΜΕΛΙΤΗΣ I	ΔΕΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	289,00	0,00	0,00%
ΑΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ 5	ΔΕΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	616,00	203,36	44,37%
ΥΗΣ ΑΓΡΑ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	50,00	2,24	6,02%
ΥΗΣ ΑΣΩΜΑΤΩΝ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	108,00	9,54	11,87%
ΥΗΣ ΕΔΕΣΣΑΙΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	19,00	1,90	13,42%
ΥΗΣ ΘΗΣΑΥΡΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	384,00	32,27	11,30%
ΥΗΣ ΙΛΑΡΙΩΝΑ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	153,00	21,22	18,64%
ΥΗΣ ΚΑΣΤΡΑΚΙΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	320,00	97,85	41,10%
ΥΗΣ ΚΡΕΜΑΣΤΩΝ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	437,20	139,01	42,74%
ΥΗΣ ΛΑΔΩΝΑ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	70,00	13,67	26,24%
ΥΗΣ Ν. ΠΛΑΣΤΗΡΑ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	129,90	2,49	2,58%
ΥΗΣ ΠΗΓΩΝ ΑΩΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	210,00	30,67	19,63%
ΥΗΣ ΠΛΑΤΑΝΟΒΡΥΣΗΣ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	116,00	10,13	11,74%
ΥΗΣ ΠΟΛΥΦΥΤΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	375,00	29,50	10,57%
ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ I	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	300,00	31,61	14,16%
ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ II	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	33,60	4,96	19,84%
ΥΗΣ ΣΤΡΑΤΟΥ I	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	150,00	44,95	40,28%
ΥΗΣ ΣΦΗΚΙΑΣ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	315,00	26,91	11,48%
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ I	ΗΡΩΝ	Φ.Α. ΑΕΡΙΟΣΤΡΟΒΙΛΟΣ	49,25	0,94	2,56%
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ II	ΗΡΩΝ	Φ.Α. ΑΕΡΙΟΣΤΡΟΒΙΛΟΣ	49,25	0,64	1,75%
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ III	ΗΡΩΝ	Φ.Α. ΑΕΡΙΟΣΤΡΟΒΙΛΟΣ	49,25	0,67	1,82%
ELPEDISON ΘΙΣΒΗ	ELPEDISON	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	410,00	0,00	0,00%
KORINTHOS POWER	KORINΘΟΣ POWER	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	433,46	61,99	19,22%
PROTERGIA_CC	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	432,70	92,61	28,77%
ΑΗΣ ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ 5	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	417,00	151,08	48,70%
ΑΗΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ I	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	476,30	23,65	6,67%
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ IV	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	536,00	26,49	6,64%
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ V	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	387,00	54,31	18,86%
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	334,00	88,10	35,46%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	ELPEDISON	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	418,00	126,87	40,80%
ΗΡΩΝ II ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΗΡΩΝ / ΗΡΩΝ II ΒΟΙΩΤΙΑΣ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	433,70	125,74	38,97%
ΘΗΣ ΑΓ. ΝΙΚΟΛΑΟΣ II	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	806,00	251,11	41,88%
ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ V	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	811,00	238,95	39,60%
ΣΥΝΟΛΟ			12.085,62	2.230,61	24,81%

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 ΑΗΣ Πτομεμαΐδας 5 είναι σε δοκιμαστική λειτουργία. Η Καθαρή Ισχύς τους θα καθοριστεί με ακρίβεια μετά το πέρας των δοκιμών.
- Ο συμμετέχων Ήρων II Βοιωτίας απενεργοποιήθηκε στις 21/12/2023, λόγω συγχώνευσης με απορρόφηση από τον Ήρωνα της ομώνυμης θυγατρικής του.

2.7 Γεωγραφική Κατανομή Συμβατικής Παραγωγής¹

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΥΣΙΜΟΥ	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ		ΥΔΡΗΛΕΚΤΡΙΚΗ		ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ		ΣΥΝΟΛΟ	
	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)
▲ ΠΕΡΙΟΧΗ								
ΑΝΑΤΟΛΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ - ΘΡΑΚΗ			42,41	500,00	23,65	476,30	66,06	976,30
ΑΤΤΙΚΗ					80,80	923,00	80,80	923,00
ΔΥΤΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	465,16	2.361,00	21,22	153,00			486,38	2.514,00
ΕΥΒΟΙΑ					151,08	417,00	151,08	417,00
ΗΠΕΙΡΟΣ			67,24	543,60			67,24	543,60
ΘΕΣΣΑΛΙΑ			2,49	129,90			2,49	129,90
ΚΕΝΤΡΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ			70,08	867,00	126,87	418,00	196,95	1.285,00
ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΣ	23,36	511,00	13,67	70,00	300,94	1.244,46	337,97	1.825,46
ΣΤΕΡΕΑ ΕΛΛΑΔΑ			281,81	907,20	559,82	2.564,16	841,64	3.471,36
ΣΥΝΟΛΟ	488,52	2.872,00	498,92	3.170,70	1.243,17	6.042,92	2.230,61	12.085,62

Σημειώσεις

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

2.8 Γεωγραφική Κατανομή Παραγωγής ΑΠΕ Συστήματος²

ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΑΠΕ	ΑΙΟΛΙΚΗ		ΒΙΟΑΕΡΙΟ		ΜΙΚΡΑ ΥΔΡΗΛΕΚΤΡΙΚΑ		ΣΗΘΥΑ		ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ		ΣΥΝΟΛΟ	
	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)
▲ ΠΕΡΙΟΧΗ												
ΑΝΑΤΟΛΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ - ΘΡΑΚΗ	117,07	518					12,53	18			129,61	535
ΑΤΤΙΚΗ	32,58	148									32,58	148
ΔΥΤΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	67,56	334							44,07	555	111,64	889
ΕΥΒΟΙΑ	220,48	1.002									220,48	1.002
ΗΠΕΙΡΟΣ	19,18	104							0,59	50	19,78	154
ΘΕΣΣΑΛΙΑ	0,72	28			2,32	6			2,23	66	5,27	100
ΙΟΝΙΑ ΝΗΣΙΑ	15,75	93									15,75	93
ΚΕΝΤΡΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	32,05	127			1,98	11	10,01	16	2,01	29	46,06	182
ΚΥΚΛΑΔΕΣ	3,60	15									3,60	15
ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΣ	139,21	705	0,00	2					11,45	154	150,66	860
ΣΤΕΡΕΑ ΕΛΛΑΔΑ	296,73	1.457			9,63	23	61,67	133	20,34	217	388,37	1.830
ΣΥΝΟΛΟ	944,94	4.531	0,00	2	13,93	40	84,22	167	80,69	1.071	1.123,78	5.810

3.1 Εξέλιξη Εμπορικών Προγραμμάτων (GWh)

3.2 Εξέλιξη Φυσικών Ροών Ενέργειας (GWh)

2022

ΜΗΝΑΣ	ΕΞΑΓΩΓΕΣ (GWh)	ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ (GWh)	ΙΣΟΖΥΓΙΟ (GWh)
ΙΑΝ	400,744	990,513	589,769
ΦΕΒ	269,469	947,492	678,023
ΜΑΡ	612,120	543,888	-68,232
ΑΠΡ	190,996	1.010,597	819,601
ΜΑΙ	214,245	888,629	674,384
ΙΟΥΝ	391,646	556,808	165,162
ΙΟΥΛ	879,519	373,762	-505,757
ΑΥΓ	688,884	300,186	-388,698
ΣΕΠ	365,574	815,584	450,010
ΟΚΤ	389,184	887,420	498,236
ΝΟΕ	469,318	839,716	370,398
ΔΕΚ	602,715	872,335	269,620
ΣΥΝΟΛΟ	5.474,414	9.026,930	3.552,516

2022

ΜΗΝΑΣ	ΕΞΑΓΩΓΕΣ (GWh)	ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ (GWh)	ΙΣΟΖΥΓΙΟ (GWh)
ΙΑΝ	254,203	841,095	586,892
ΦΕΒ	183,817	847,909	664,091
ΜΑΡ	569,589	491,477	-78,112
ΑΠΡ	132,667	925,971	793,304
ΜΑΙ	175,224	834,672	659,447
ΙΟΥΝ	350,938	509,147	158,209
ΙΟΥΛ	841,402	331,219	-510,183
ΑΥΓ	635,908	274,693	-361,214
ΣΕΠ	283,579	729,737	446,158
ΟΚΤ	218,593	694,197	475,604
ΝΟΕ	273,883	631,922	358,038
ΔΕΚ	383,564	638,953	255,389
ΣΥΝΟΛΟ	4.303,367	7.750,991	3.447,624

2023

ΜΗΝΑΣ	ΕΞΑΓΩΓΕΣ (GWh)	ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ (GWh)	ΙΣΟΖΥΓΙΟ (GWh)
ΙΑΝ	230,049	1.303,819	1.073,770
ΦΕΒ	346,672	951,589	604,917
ΜΑΡ	409,196	999,391	590,195
ΑΠΡ	418,808	844,025	425,217
ΜΑΙ	233,613	878,051	644,438
ΙΟΥΝ	242,456	592,855	350,399
ΙΟΥΛ	322,277	1.079,365	757,088
ΑΥΓ	592,949	888,892	295,943
ΣΕΠ	698,701	598,079	-100,622
ΟΚΤ	718,644	648,364	-70,280
ΝΟΕ	328,710	669,255	340,545
ΔΕΚ	674,024	1.054,629	380,605
ΣΥΝΟΛΟ	5.216,099	10.508,314	5.292,215

2023

ΜΗΝΑΣ	ΕΞΑΓΩΓΕΣ (GWh)	ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ (GWh)	ΙΣΟΖΥΓΙΟ (GWh)
ΙΑΝ	102,786	1.148,936	1.046,150
ΦΕΒ	204,853	791,532	586,679
ΜΑΡ	252,610	814,730	562,121
ΑΠΡ	308,404	712,524	404,120
ΜΑΙ	129,275	736,065	606,791
ΙΟΥΝ	95,328	432,184	336,856
ΙΟΥΛ	159,606	879,234	719,628
ΑΥΓ	355,074	623,181	268,107
ΣΕΠ	551,124	417,879	-133,245
ΟΚΤ	528,237	428,755	-99,482
ΝΟΕ	172,722	460,996	288,275
ΔΕΚ	379,738	705,680	325,942
ΣΥΝΟΛΟ	3.239,754	8.151,696	4.911,942

3.3 Εμπορικά Προγράμματα Εισαγωγών ανά Διασύνδεση (GWh)

2022	ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ΣΥΝΟΛΟ
	ΑΛΒΑΝΙΑ	147,490	163,144	60,643	228,934	194,236	74,000	26,647	10,632	126,065	191,501	171,810	201,407	1.596,509
	Β. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	220,180	216,560	95,520	228,066	264,194	141,547	116,238	103,183	226,724	203,987	222,713	172,637	2.211,549
	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	374,953	337,030	264,373	360,108	290,351	293,137	177,270	144,613	313,673	252,121	248,524	295,017	3.351,170
	ΙΤΑΛΙΑ	210,696	197,158	86,204	163,501	102,648	12,128	16,427	4,579	119,173	205,583	163,425	167,558	1.449,080
	ΤΟΥΡΚΙΑ	37,194	33,600	37,148	29,988	37,200	35,996	37,180	37,179	29,949	34,228	33,244	35,716	418,622
	ΣΥΝΟΛΟ	990,513	947,492	543,888	1.010,597	888,629	556,808	373,762	300,186	815,584	887,420	839,716	872,335	9.026,930

2023	ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ΣΥΝΟΛΟ
	ΑΛΒΑΝΙΑ	279,078	201,953	216,750	158,053	177,270	152,932	220,234	159,702	109,383	113,205	172,458	220,187	2.181,205
	Β. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	280,853	220,829	233,604	203,978	213,883	172,293	283,029	245,654	155,955	190,900	192,512	240,165	2.633,655
	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	476,171	375,795	394,528	399,410	330,649	233,343	402,994	318,050	228,957	252,602	269,577	467,554	4.149,630
	ΙΤΑΛΙΑ	234,331	120,734	119,691	57,754	120,441	0,000	136,174	129,399	74,270	59,029	0,000	89,753	1.141,576
	ΤΟΥΡΚΙΑ	33,386	32,278	34,818	24,830	35,808	34,287	36,934	36,087	29,514	32,628	34,708	36,970	402,248
	ΣΥΝΟΛΟ	1.303,819	951,589	999,391	844,025	878,051	592,855	1.079,365	888,892	598,079	648,364	669,255	1.054,629	10.508,314

3.4 Εμπορικά Προγράμματα Εξαγωγών ανά Διασύνδεση (GWh)

2022	ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ΣΥΝΟΛΟ
	ΑΛΒΑΝΙΑ	134,757	94,445	171,319	14,096	24,992	153,110	253,443	231,197	111,455	61,192	84,019	52,845	1.386,870
	Β. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	120,530	50,250	123,900	20,503	21,604	110,797	183,747	181,076	49,499	50,207	96,127	107,391	1.115,631
	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	27,739	18,184	49,339	4,476	12,095	24,192	90,280	106,816	40,785	59,353	84,320	190,247	707,826
	ΙΤΑΛΙΑ	115,453	106,567	267,077	150,359	155,526	102,163	351,200	169,480	162,610	163,037	170,573	237,480	2.151,525
	ΤΟΥΡΚΙΑ	2,265	0,023	0,485	1,562	0,028	1,384	0,849	0,315	1,225	55,395	34,279	14,752	112,562
	ΣΥΝΟΛΟ	400,744	269,469	612,120	190,996	214,245	391,646	879,519	688,884	365,574	389,184	469,318	602,715	5.474,414

2023	ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ΣΥΝΟΛΟ
	ΑΛΒΑΝΙΑ	7,365	24,708	28,341	47,211	5,811	53,491	57,796	86,075	105,337	143,001	58,651	71,330	689,117
	Β. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	12,855	25,776	23,835	20,826	8,332	52,974	16,053	36,504	94,986	61,761	58,433	105,492	517,827
	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	31,896	49,717	85,014	53,524	55,618	118,442	76,100	168,883	169,551	192,255	198,029	188,407	1.387,436
	ΙΤΑΛΙΑ	149,685	228,754	253,102	289,855	146,503	0,000	170,633	287,881	319,389	311,428	0,000	303,224	2.460,454
	ΤΟΥΡΚΙΑ	28,248	17,717	18,904	7,392	17,349	17,549	1,695	13,606	9,438	10,199	13,597	5,571	161,265
	ΣΥΝΟΛΟ	230,049	346,672	409,196	418,808	233,613	242,456	322,277	592,949	698,701	718,644	328,710	674,024	5.216,099

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



αδμηε

ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

📍 Δυρραχίου 89 & Κηφισού, 104 43 Αθήνα

☎ +30 210-5192101

📠 +30 210-5192324

✉ info@admie.gr