

ΜΗΝΙΑΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Ιανουάριος 2024 - Έκδοση 1η



Με μια ματιά

01



Ισοζύγιο

02



Ζήτηση

03



Παραγωγή

11



Διασυνδέσεις

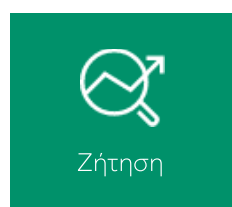
19



Παράρτημα

21

Ο μήνας με μια ματιά



Συνολική Ζήτηση

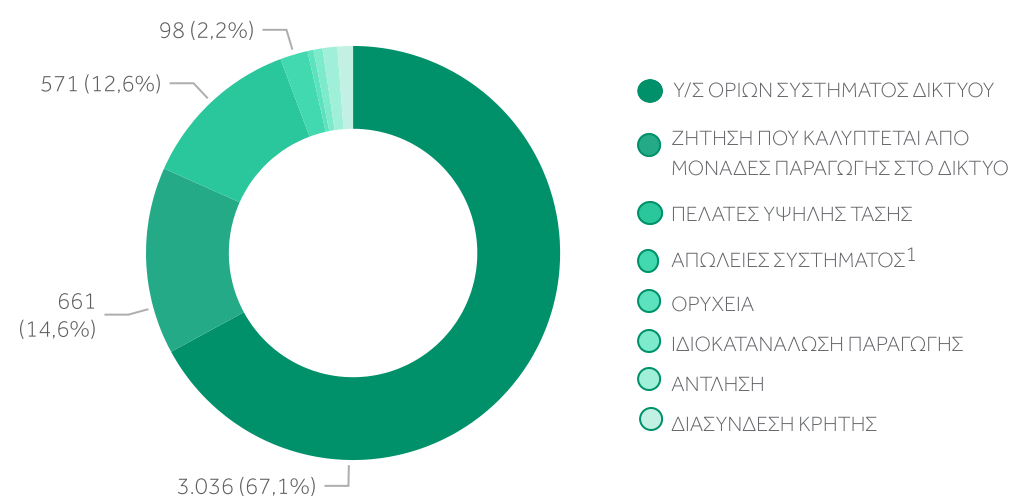
4.525 GWh



6,62%

Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

Εκτίμηση συνολικής ζήτησης (GWh)

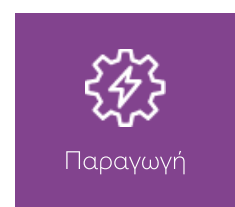


Μέγιστη συνολική ζήτηση

↑ 30/01/2024 20:00
8.410 MW

Ελάχιστη συνολική ζήτηση

↓ 02/01/2024 4:00
3.755 MW



Συνολική Παραγωγή

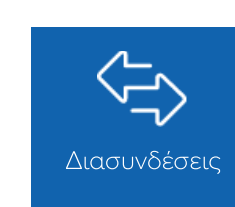
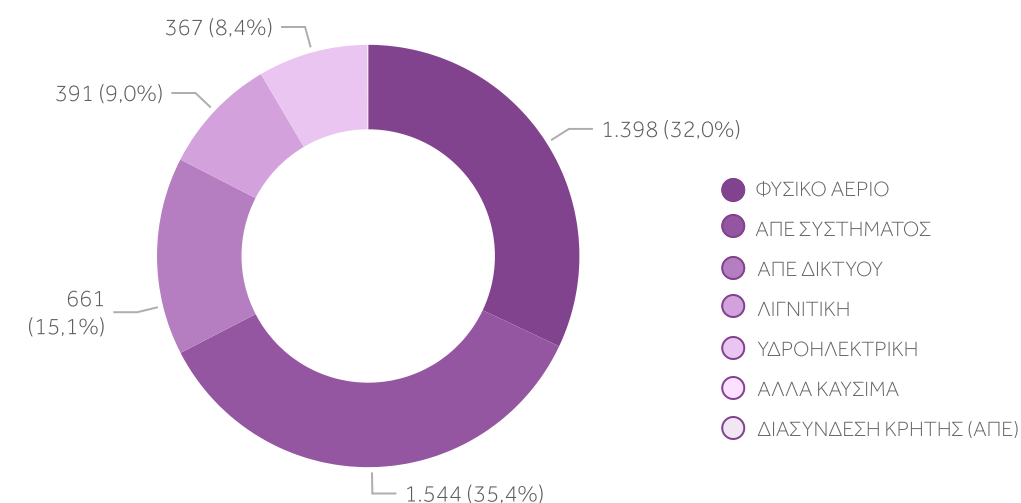
4.363 GWh



36,43%

Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

Εκτίμηση συνολικής παραγωγής (GWh)



Ισοζύγιο Διασυνδέσεων

162 GWh



884 GWh

Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

Εισαγωγές

↓ 597 GWh
↓ 48,07%



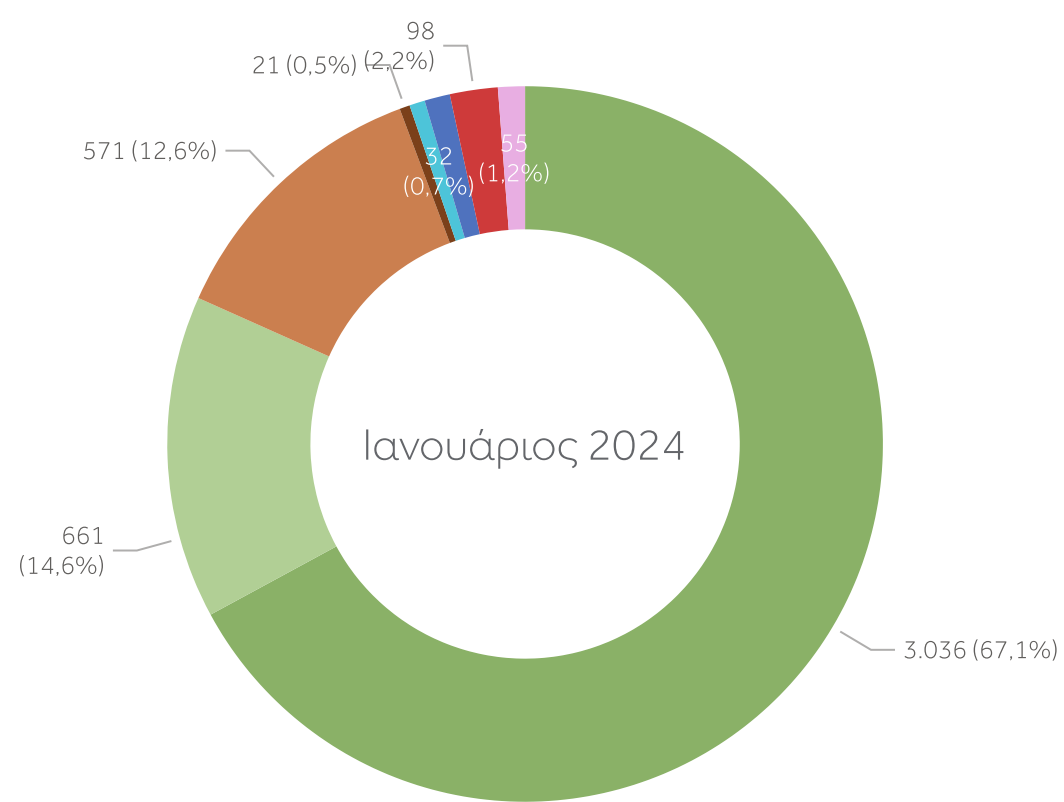
Εξαγωγές

↑ 435 GWh
↑ 323,17%

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

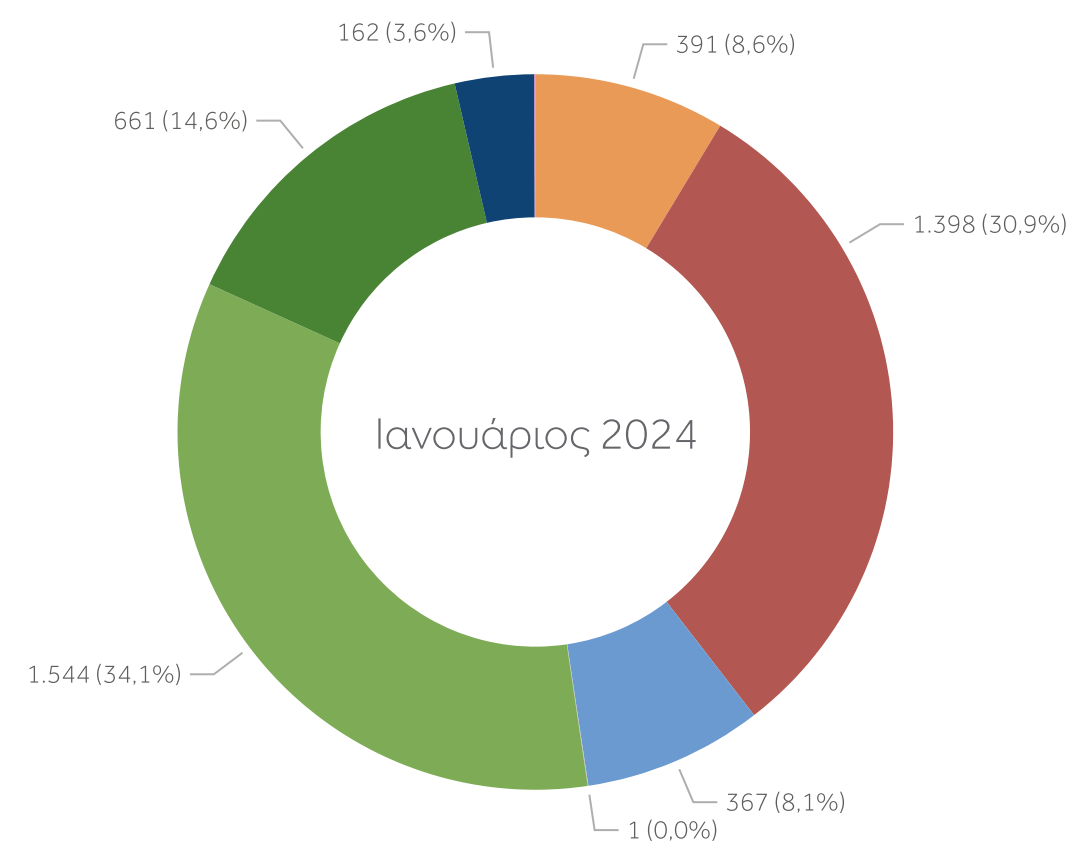
ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ¹ & ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ ³



Ισοζύγιο Ηλεκτρικής Ενέργειας
Ιανουάριος 2024

4.525 GWh

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ² & ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ ³



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

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.

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

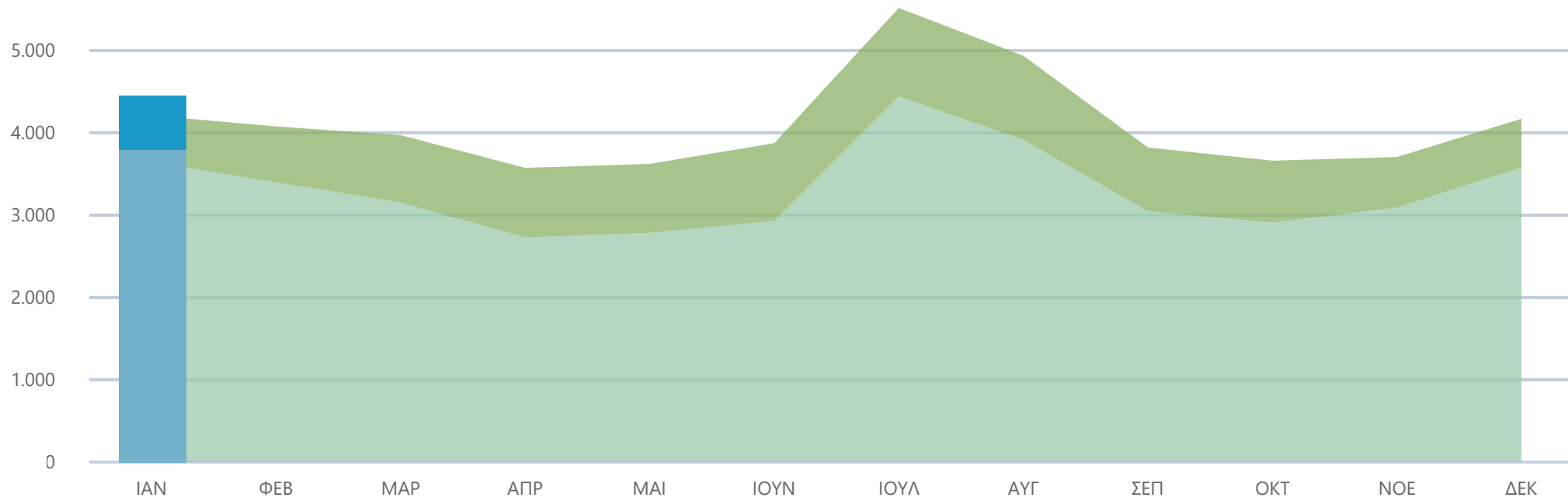
Συνολική Ζήτηση & Ζήτηση στο Σύστημα

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ & ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (GWh)

Παράρτημα 1.1

ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	
2023	2023
2024	2024

ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ	
2023	2023
2024	2024



Συνολική Ζήτηση ²

4.473 GWh

↑ 6,19%

Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

Ζήτηση στο Σύστημα ¹

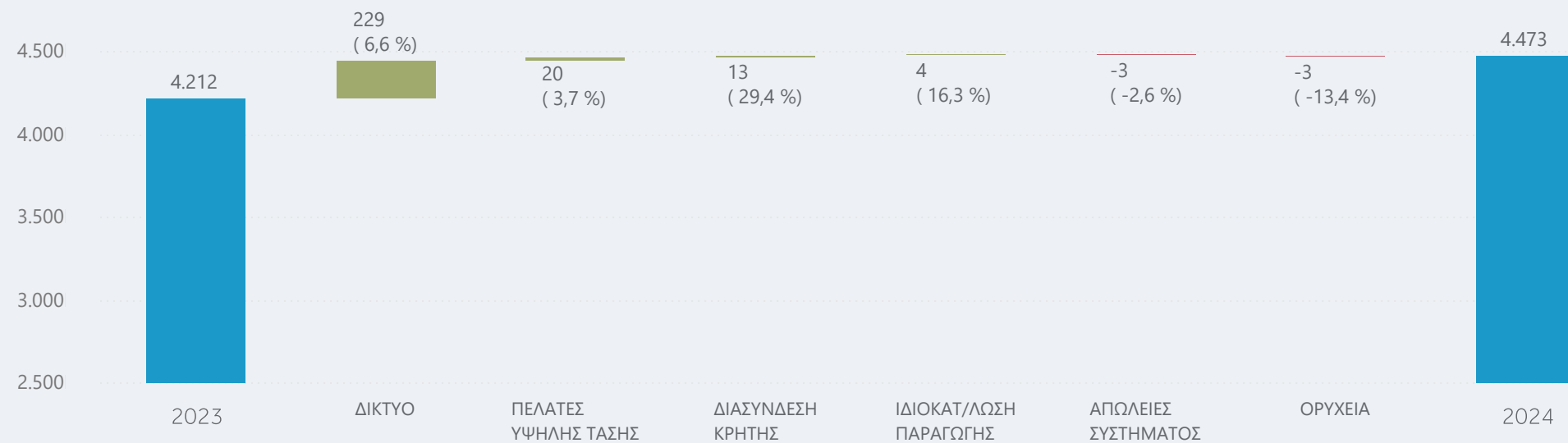
3.812 GWh

↑ 4,53%

Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ (GWh)

Ιανουάριος 2023 - Ιανουάριος 2024

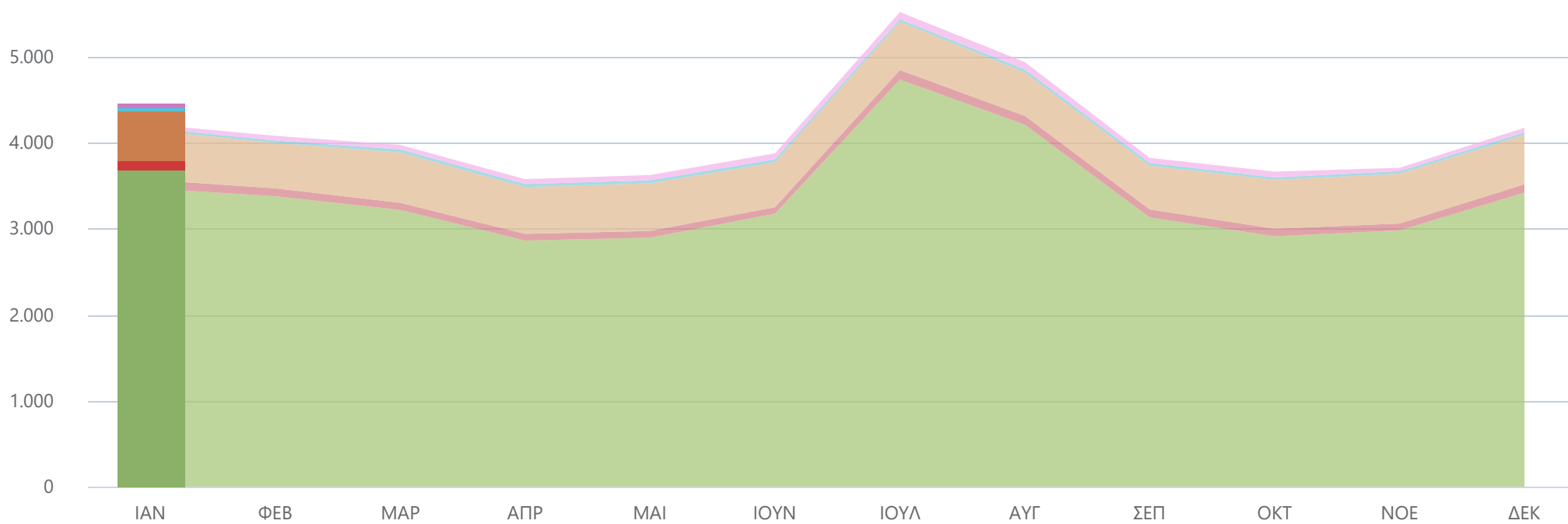


Σημειώσεις

- 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



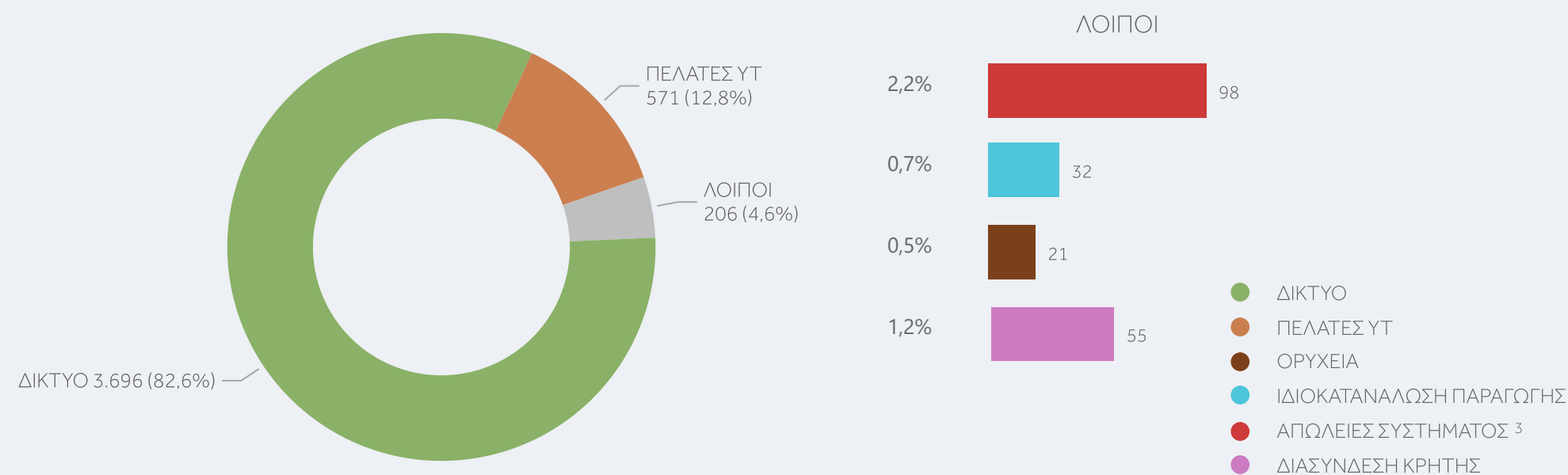
ΔΙΚΤΥΟ



ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΚΡΗΤΗΣ



ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΕΛΑΤΩΝ (GWh) Ιανουάριος 2024



Σημειώσεις

- 1 Στη ζήτηση στο Δίκτυο περιλαμβάνεται η ζήτηση στους Υ/Σ ορίων Συστήματος-Δικτύου και η εκτίμηση της ζήτησης που καλύπτεται από μονάδες παραγωγής στο Δίκτυο. Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για τη Μέση Τάση και μετρήσεις και εκτιμήσεις για τη Χαμηλή Τάση.
- 2 Στη ζήτηση δεν περιλαμβάνεται η άντληση.
- 3 Το ποσοστό που αναφέρεται στις απώλειες στο εν λόγω γράφημα δεν σχετίζεται με το Ποσοστό Απωλειών Συστήματος που παρουσιάζεται στη σελίδα 5 του παρόντος Δελτίου.

Ανάλυση Απωλειών Συστήματος

ΕΞΕΛΙΞΗ ΑΠΩΛΕΙΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ (GWh) και ΠΟΣΟΣΤΟΥ ΑΠΩΛΕΙΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ (%) ως προς τη Συνολική Εγχεόμενη Ενέργεια στο Σύστημα (%)



ΠΟΣΟΣΤΟ ΑΠΩΛΕΙΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ (%)

Ιανουάριος 2024

2,18%

ως προς τη συνολική εγχεόμενη ενέργεια στο Σύστημα

ΕΞΕΛΙΞΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΕΓΧΕΟΜΕΝΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (GWh)

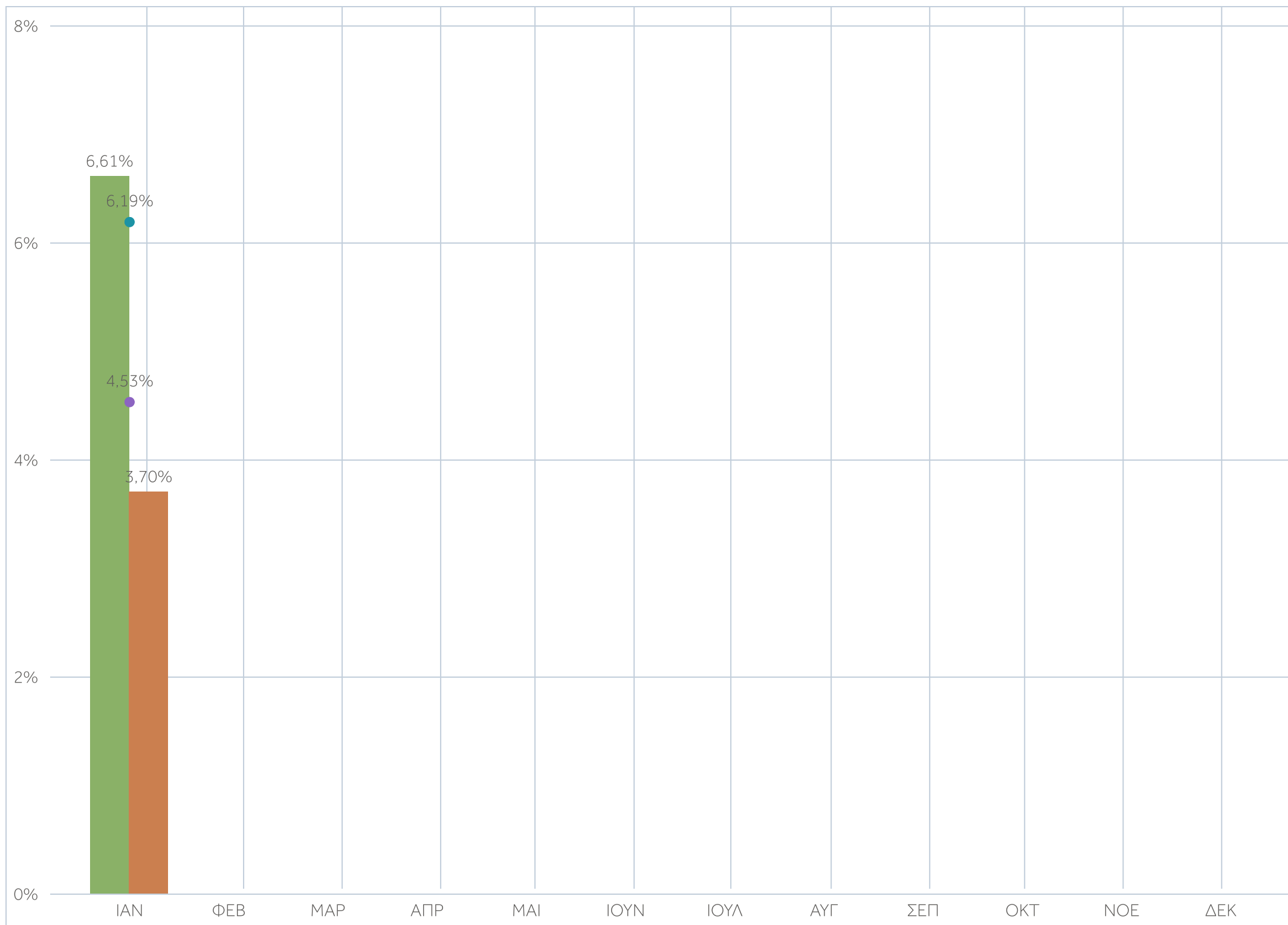


Σημειώσεις

- 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

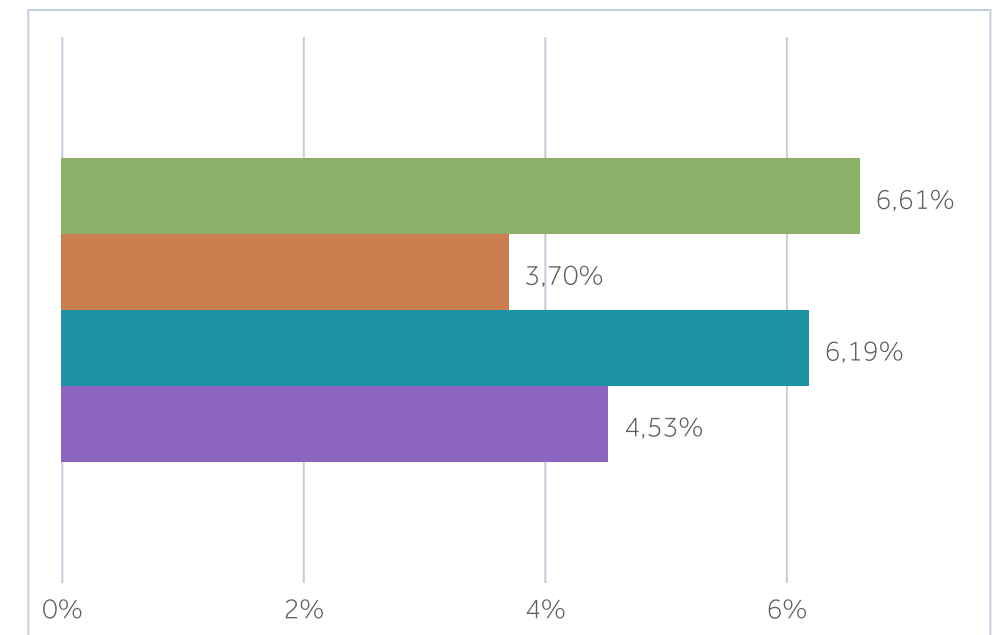
Εξέλιξη Ζήτησης σε σχέση με το προηγούμενο έτος

ΕΞΕΛΙΞΗ ΖΗΤΗΣΗΣ σε σχέση με τον αντίστοιχο μήνα του προηγούμενου έτους



ΕΞΕΛΙΞΗ ΖΗΤΗΣΗΣ

τρέχοντος έτους σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο προηγούμενου έτους



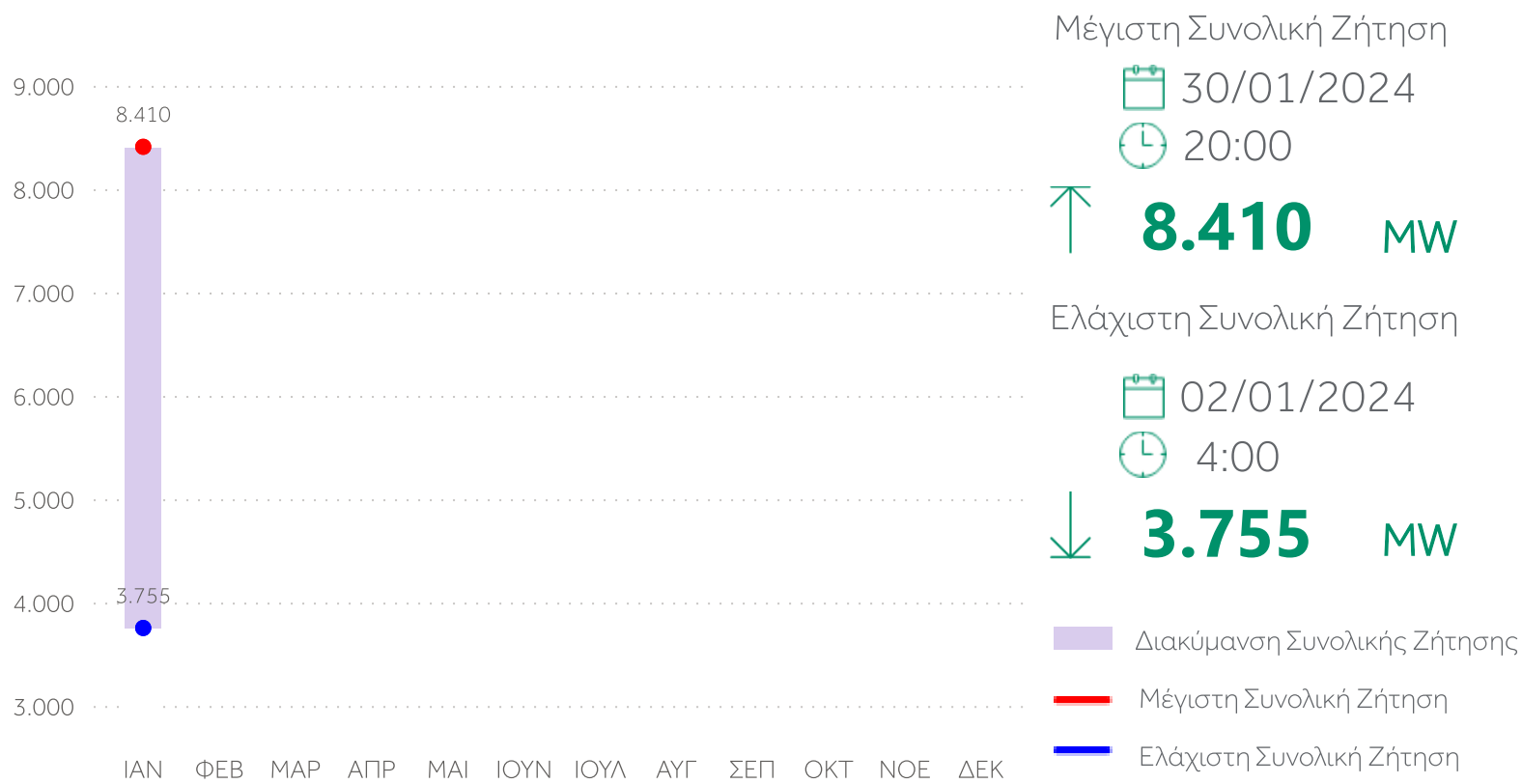
- ΔΙΚΤΥΟ
- ΠΕΛΑΤΕΣ ΥΨΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ
- ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ
- ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

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.

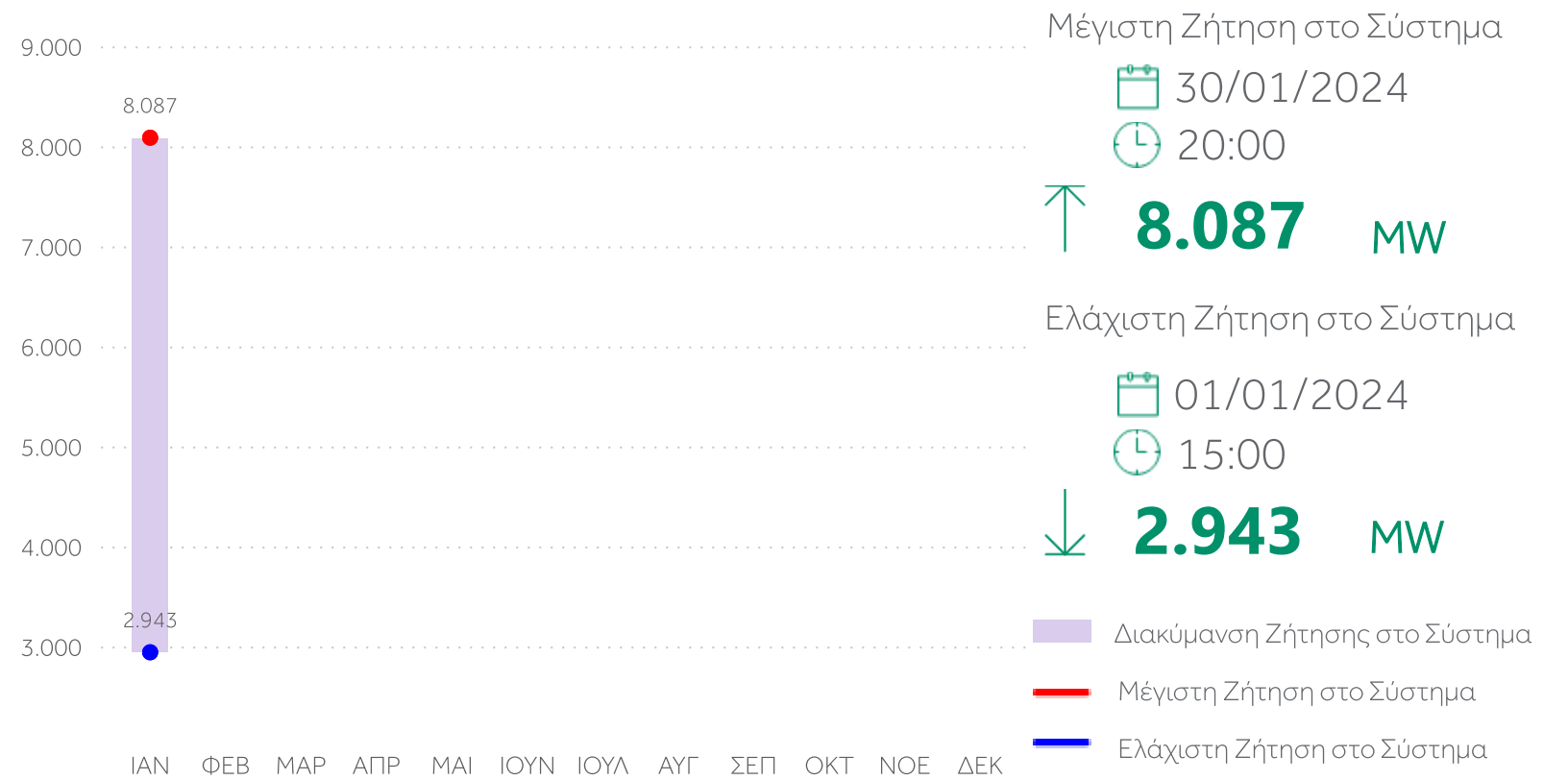
ΜΕΓΙΣΤΗ & ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ (MW)

τρέχοντος έτους 🔍 Παράρτημα 1.2

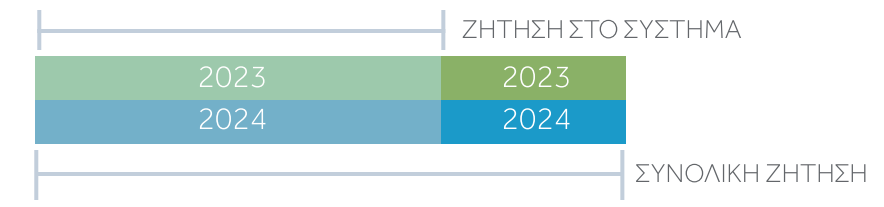
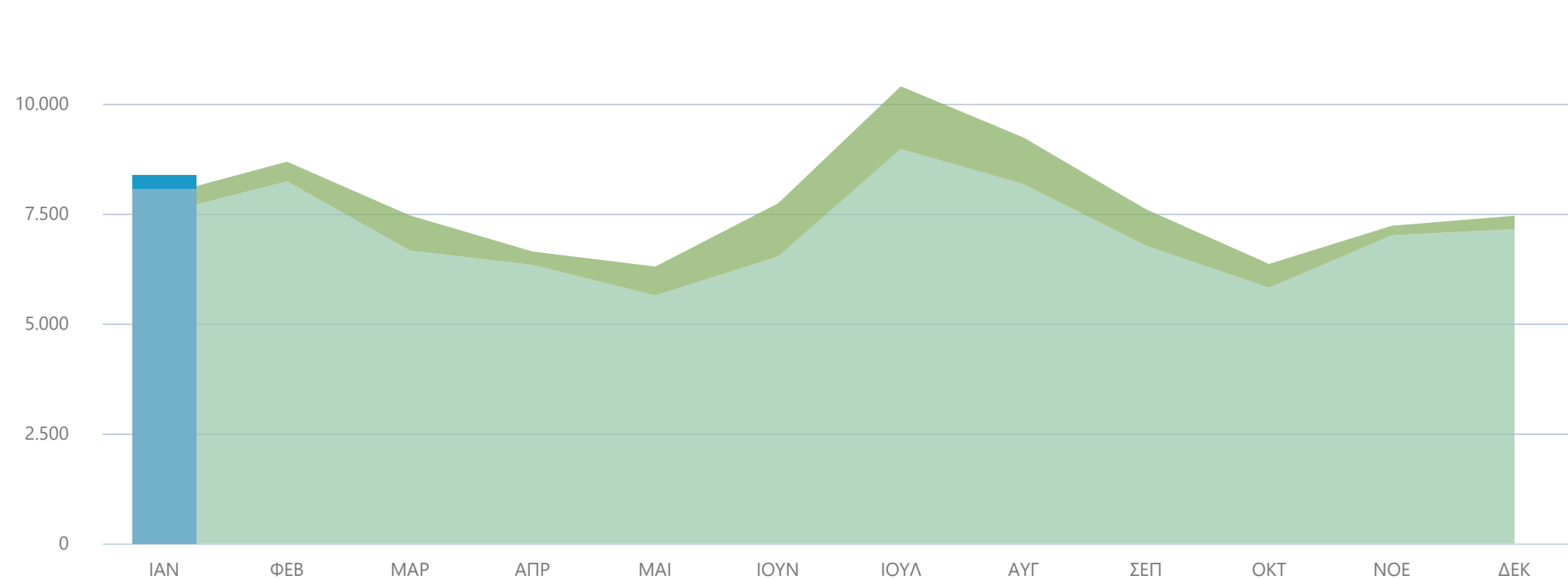


ΜΕΓΙΣΤΗ & ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)

τρέχοντος έτους 🔍 Παράρτημα 1.3



ΜΕΓΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ & ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW) 🔍 Παράρτημα 1.2 - 1.3



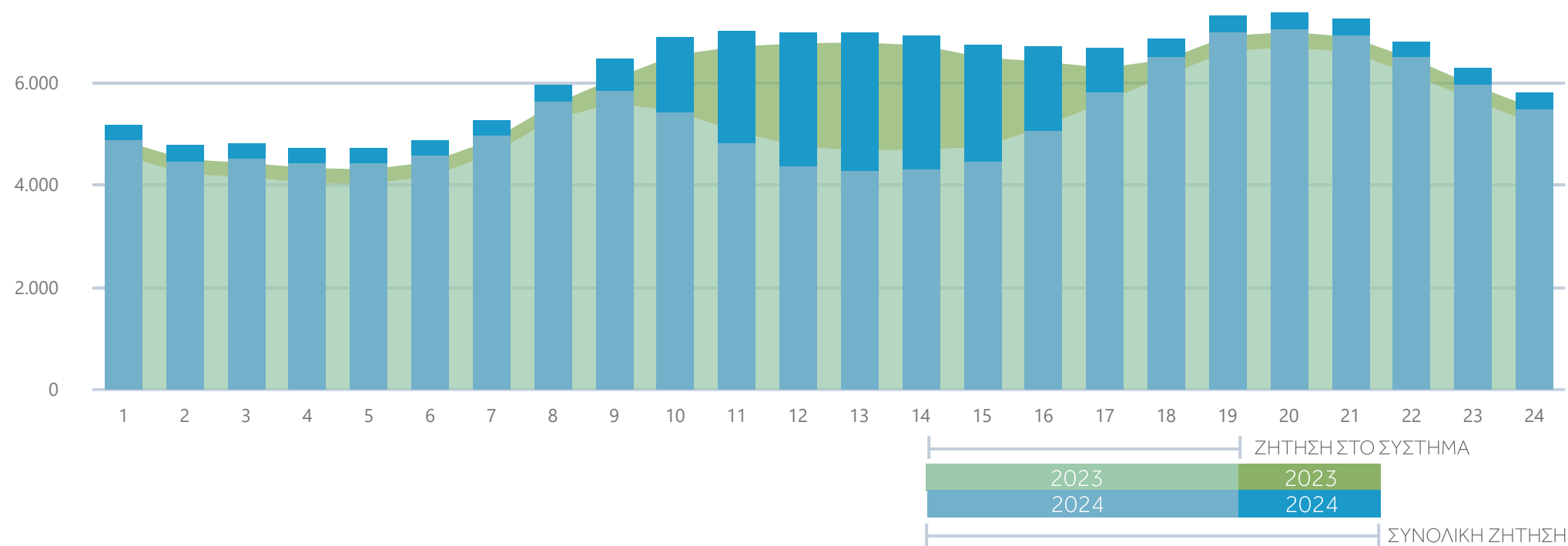
Σημειώσεις

- 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 Ιανουαρίου τρέχοντος & προηγούμενου έτους



ΜΕΓΙΣΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ

30/01/2024

20:00

8.410 MW

ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ

02/01/2024

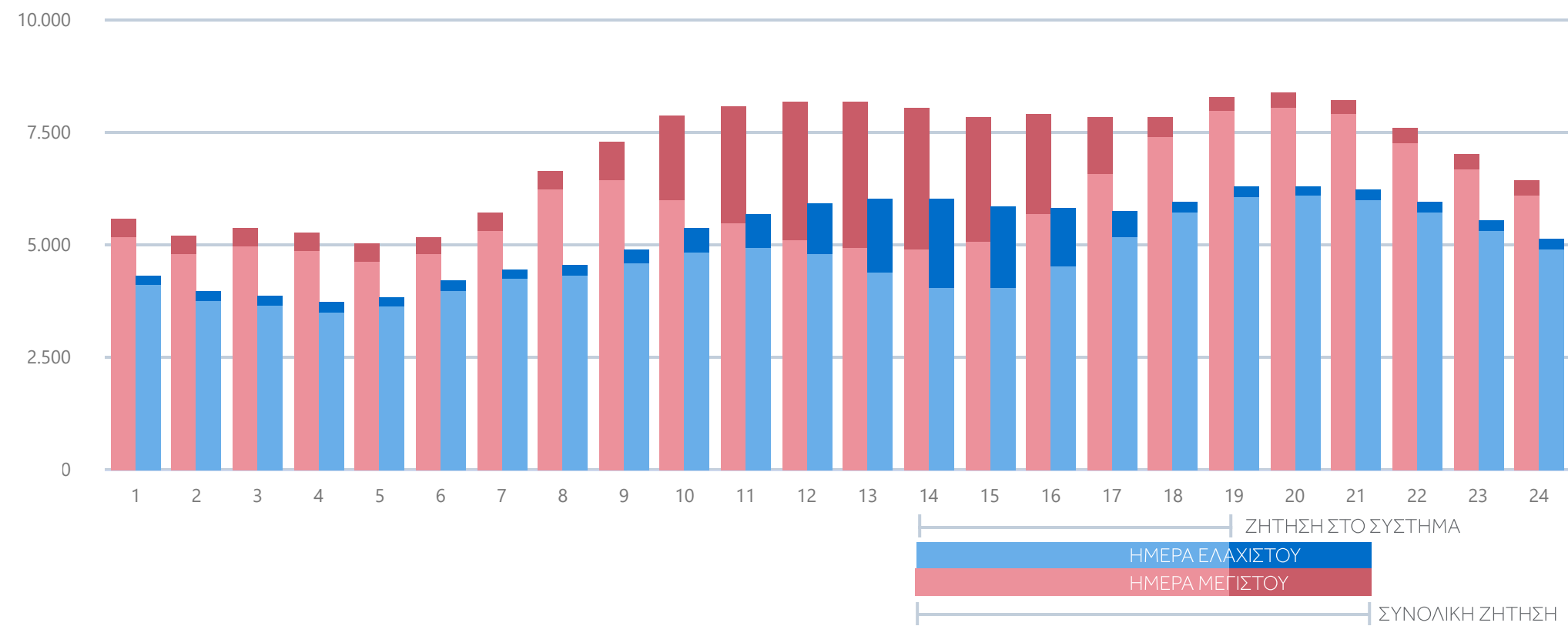
4:00

3.755 MW

ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ & ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)

Παράρτημα 1.5

Κατά την ημέρα μέγιστου και ελαχίστου του μήνα Ιανουαρίου 2024



ΜΕΓΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

30/01/2024

20:00

8.087 MW

ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

01/01/2024

15:00

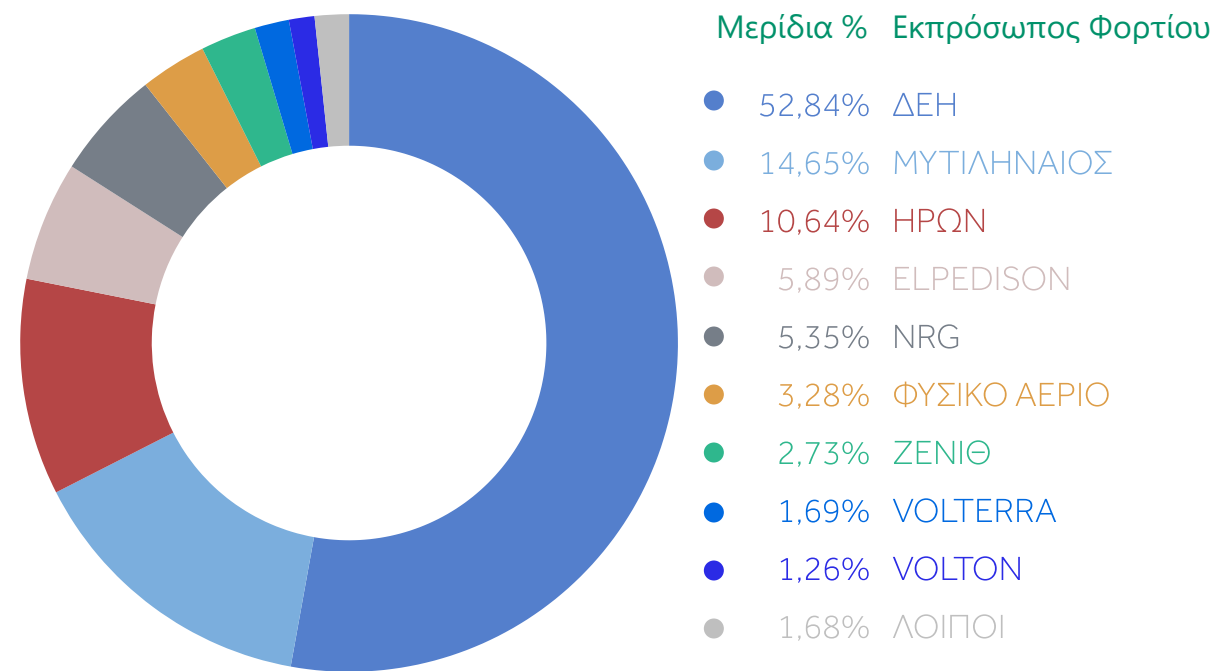
2.943 MW

Σημειώσεις

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

Μερίδια Εκπροσώπων Φορτίου - Κατανάλωση ανά επίπεδο τάσης

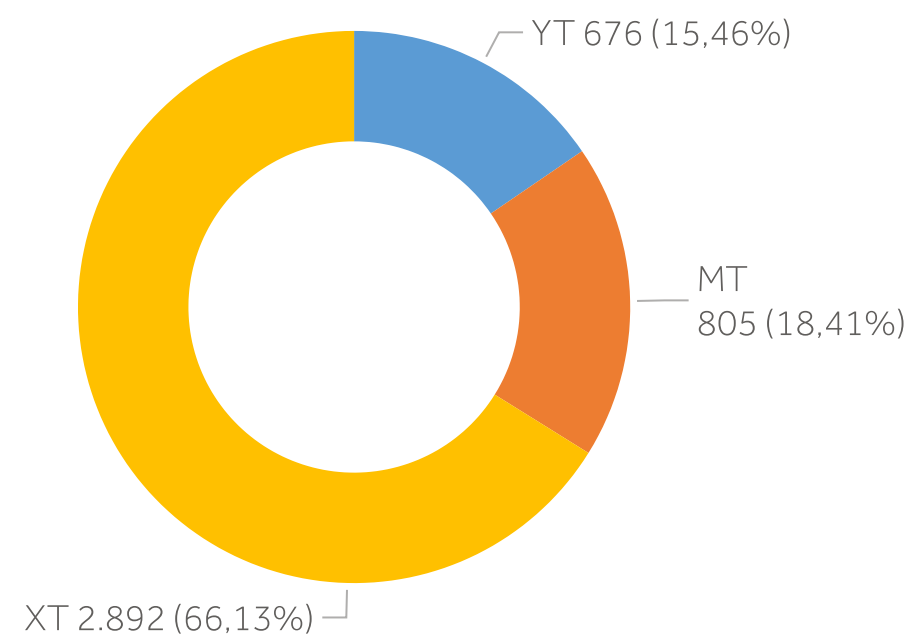
ΜΕΡΙΔΙΑ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ (%) Παράρτημα 1.7
(παρουσιάζονται οι εκπρόσωποι με μερίδιο >1% στον τρέχοντα μήνα)



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



ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΑΝΑ ΕΠΙΠΕΔΟ ΤΑΣΗΣ (GWh/%)



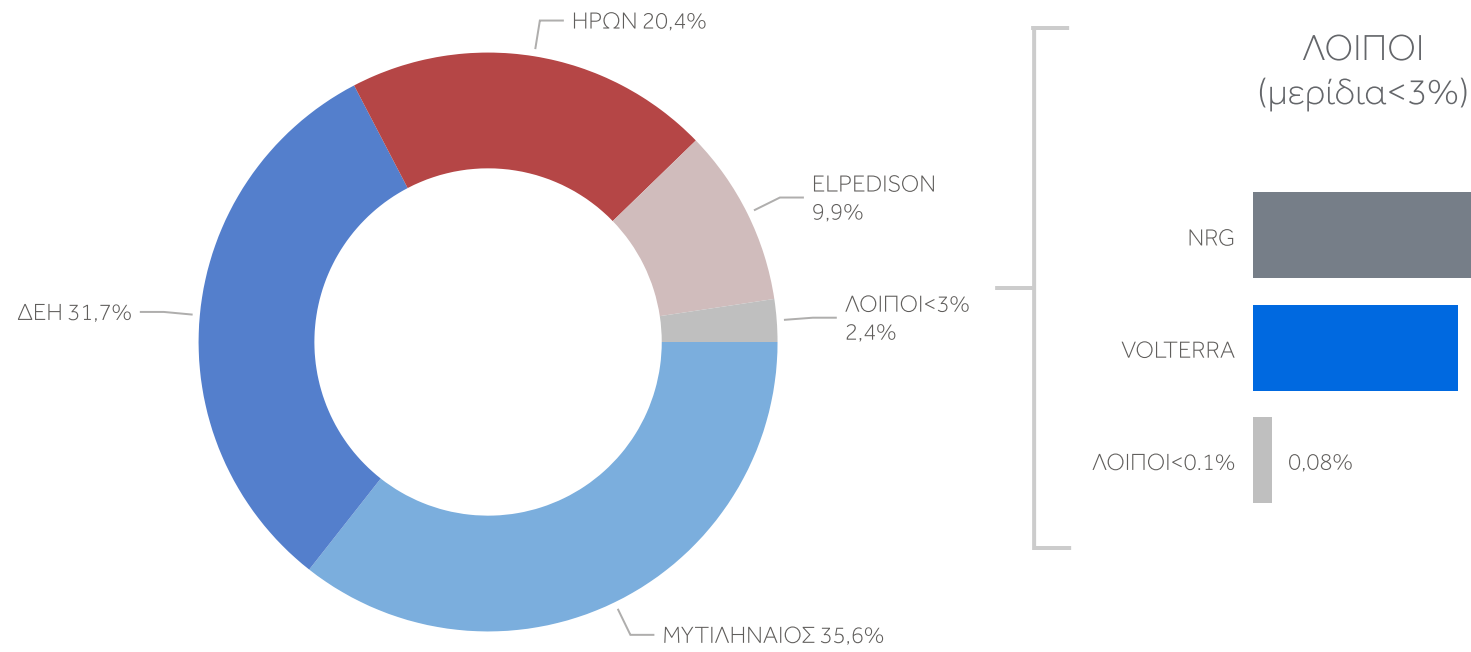
Σημειώσεις

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

Μερίδια Εκπροσώπων Φορτίου ανά επίπεδο τάσης

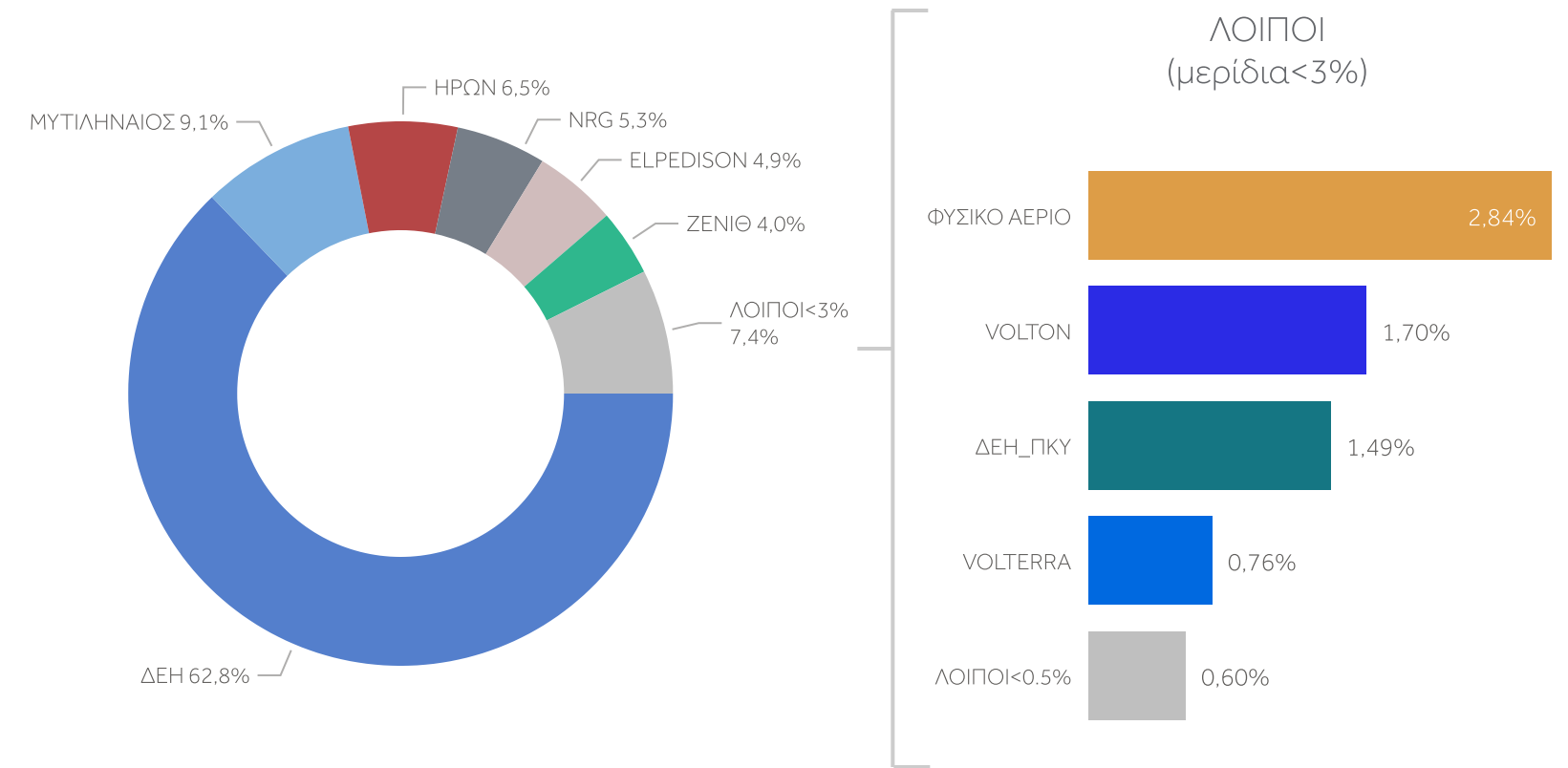
ΜΕΡΙΔΙΑ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ ΣΤΗΝ ΥΤ (%)

Παράρτημα 1.7



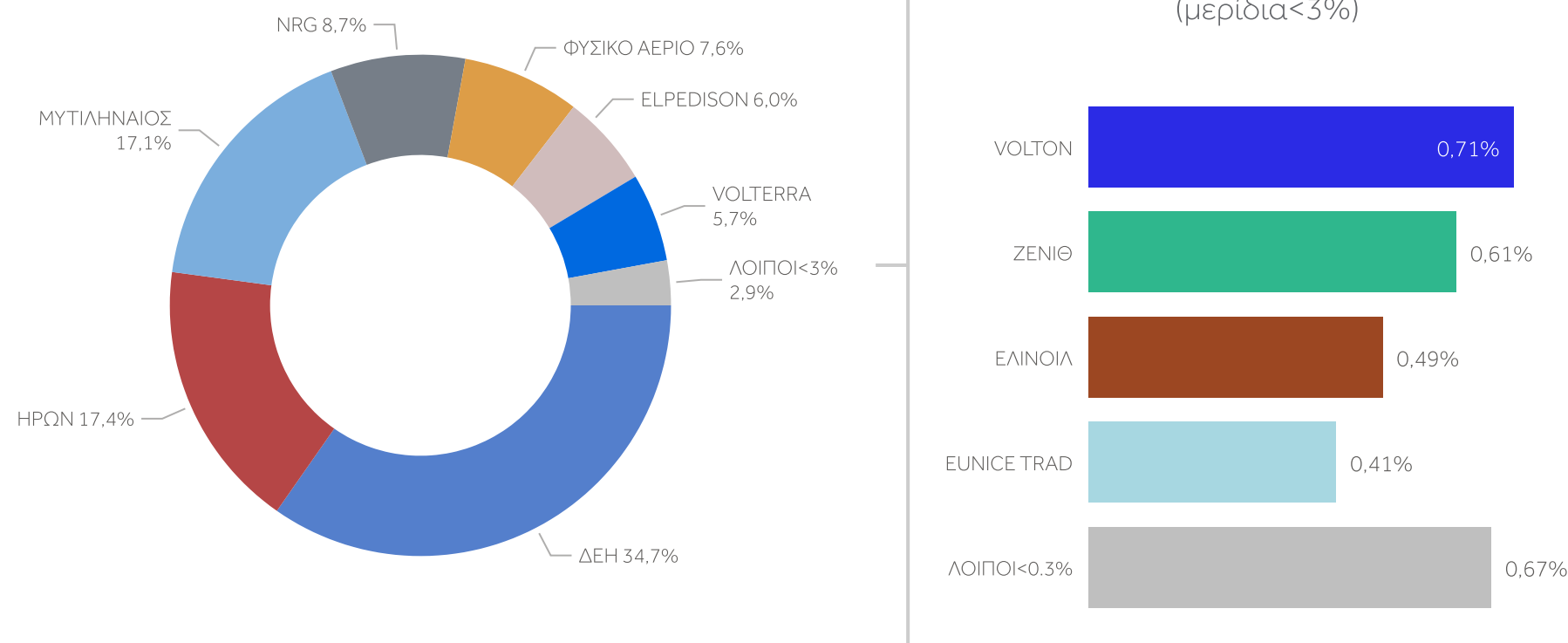
ΜΕΡΙΔΙΑ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ ΣΤΗΝ ΧΤ (%)

Παράρτημα 1.7



ΜΕΡΙΔΙΑ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ ΣΤΗΝ ΜΤ (%)

Παράρτημα 1.7

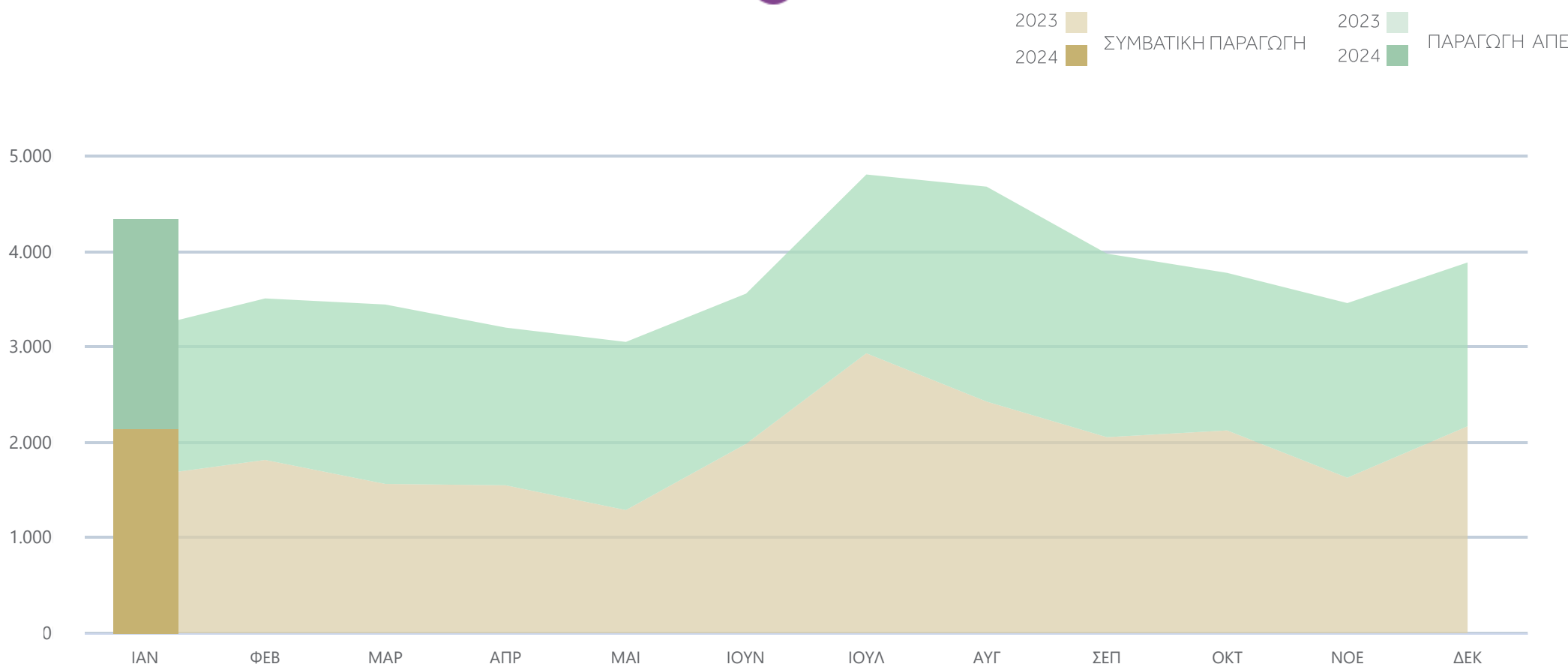


Σημειώσεις

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

Ανάλυση Καθαρής Παραγωγής

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΚΑΘΑΡΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ (GWh) 🔍 Παράρτημα 2.1



Συνολική Καθαρή Παραγωγή

4.363 GWh

↑ **36,43%** Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους



Θερμική Παραγωγή

41,03%



Παραγωγή Υδροηλεκτρικών

8,40%



Παραγωγή ΑΠΕ

50,57%

ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΚΑΘΑΡΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ (GWh) Ιανουάριος 2023 - Ιανουάριος 2024



Σημειώσεις

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

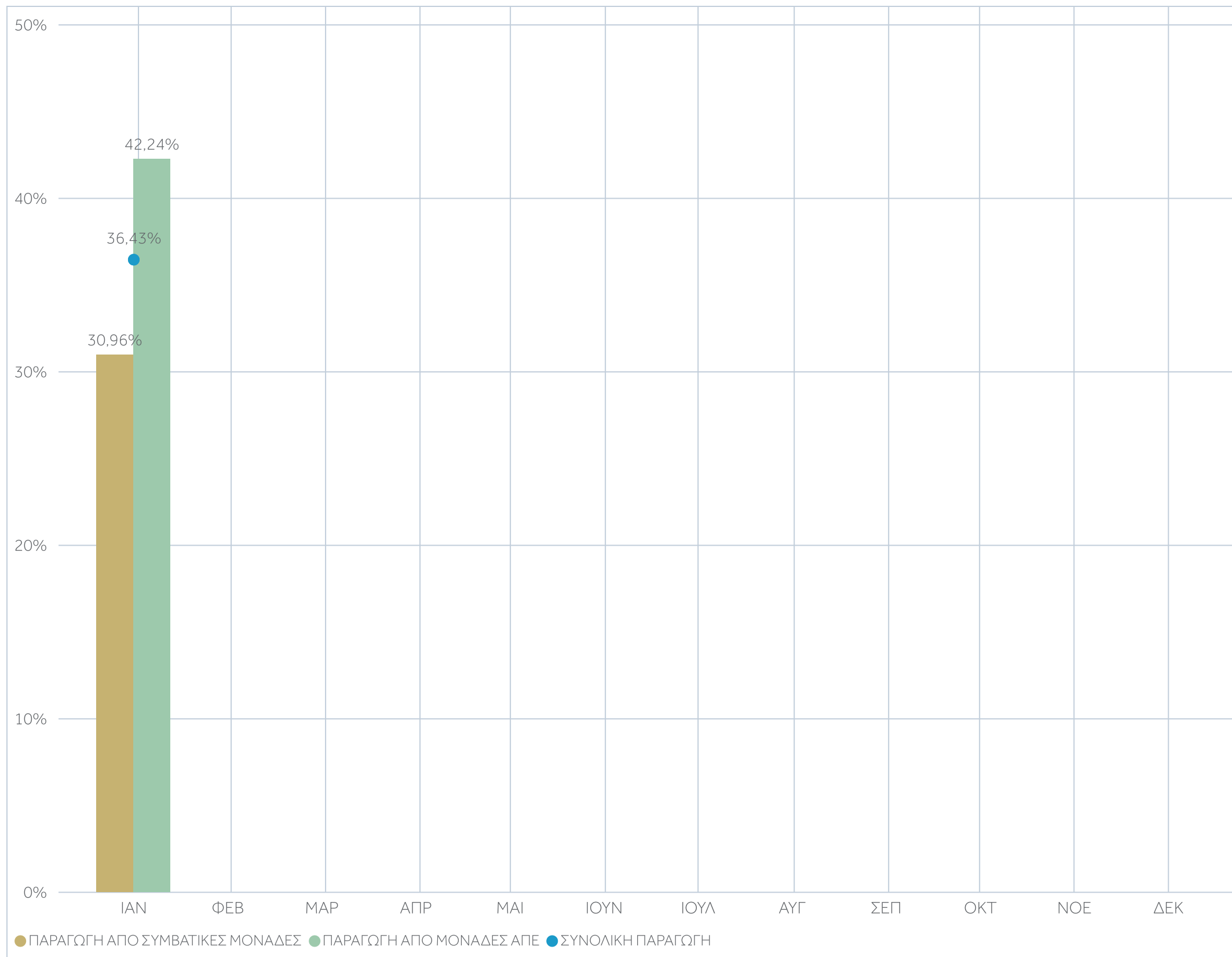
Η συνολική παραγωγή περιλαμβάνει την παραγωγή από Συμβατικές μονάδες και από μονάδες ΑΠΕ. Στην παραγωγή από συμβατικές μονάδες περιλαμβάνεται η παραγωγή από μεγάλες υδροηλεκτρικές μονάδες, καθώς και η παραγωγή από Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ που δεν έχει χαρακτηριστεί Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας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

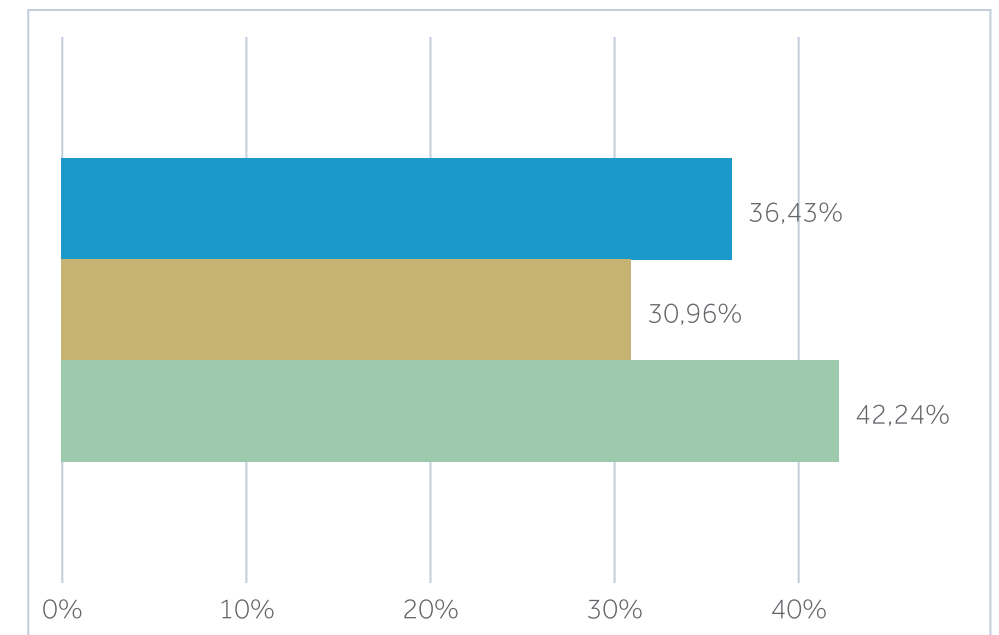
Εξέλιξη Παραγωγής σε σχέση με το προηγούμενο έτος

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.

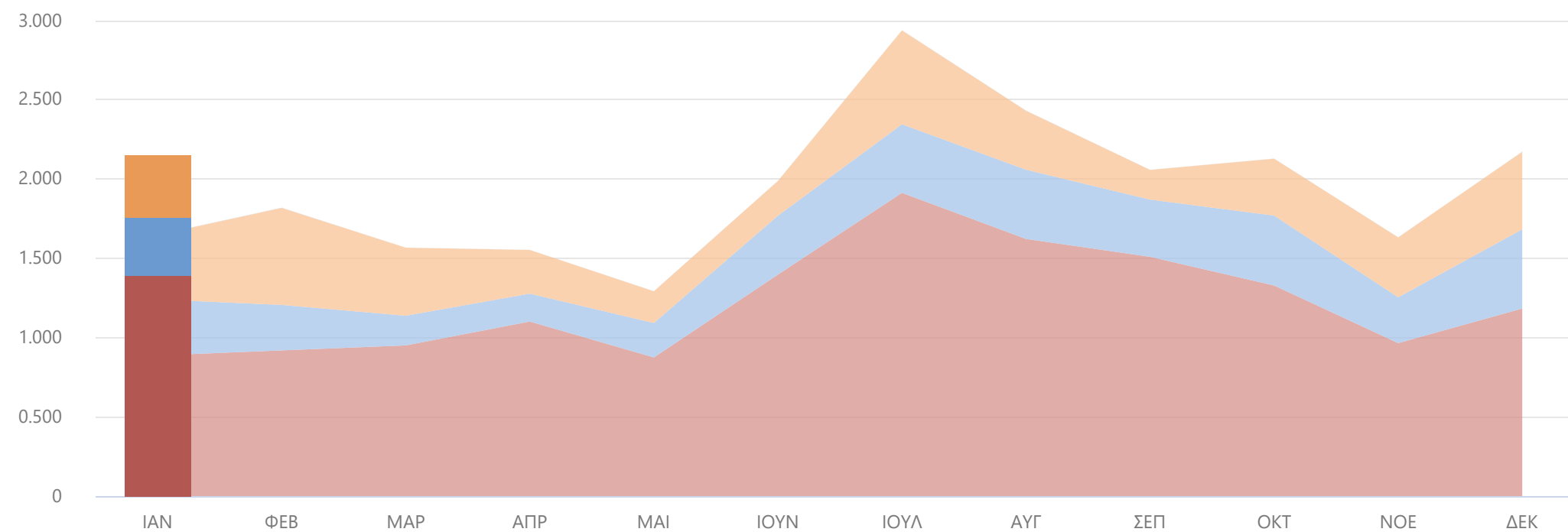
Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ περιλαμβάνονται:

- 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



ΑΛΛΑ ΚΑΥΣΙΜΑ

2023 2024

ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ

2023 2024

ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ

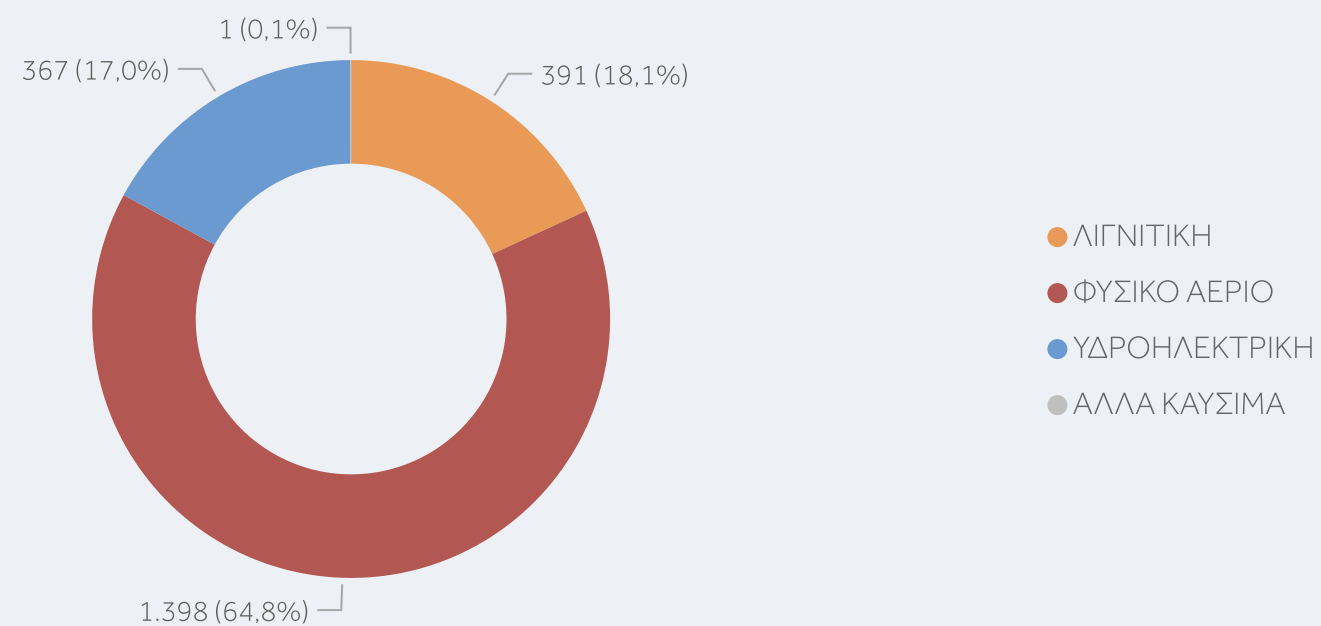
2023 2024

ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ

2023 2024

ΜΕΙΓΜΑ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΥΣΙΜΟΥ (GWh)

Ιανουάριος 2024



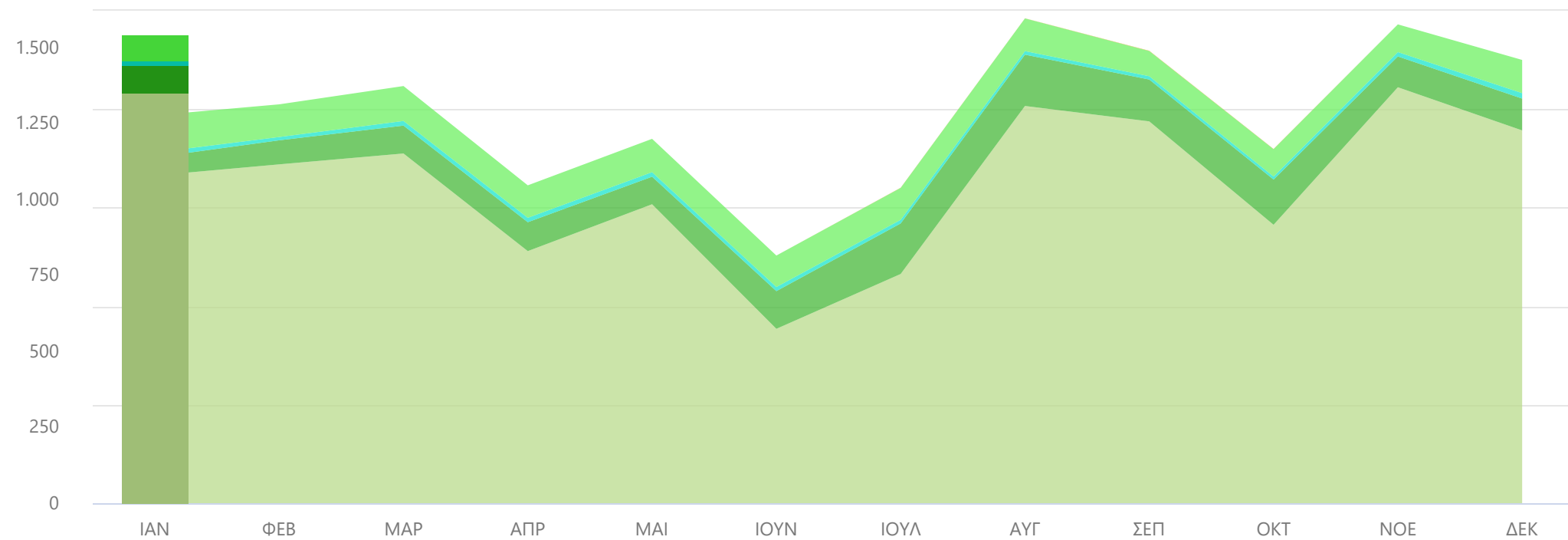
Σημειώσεις

- 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.

Μείγμα Παραγωγής ΑΠΕ Συστήματος

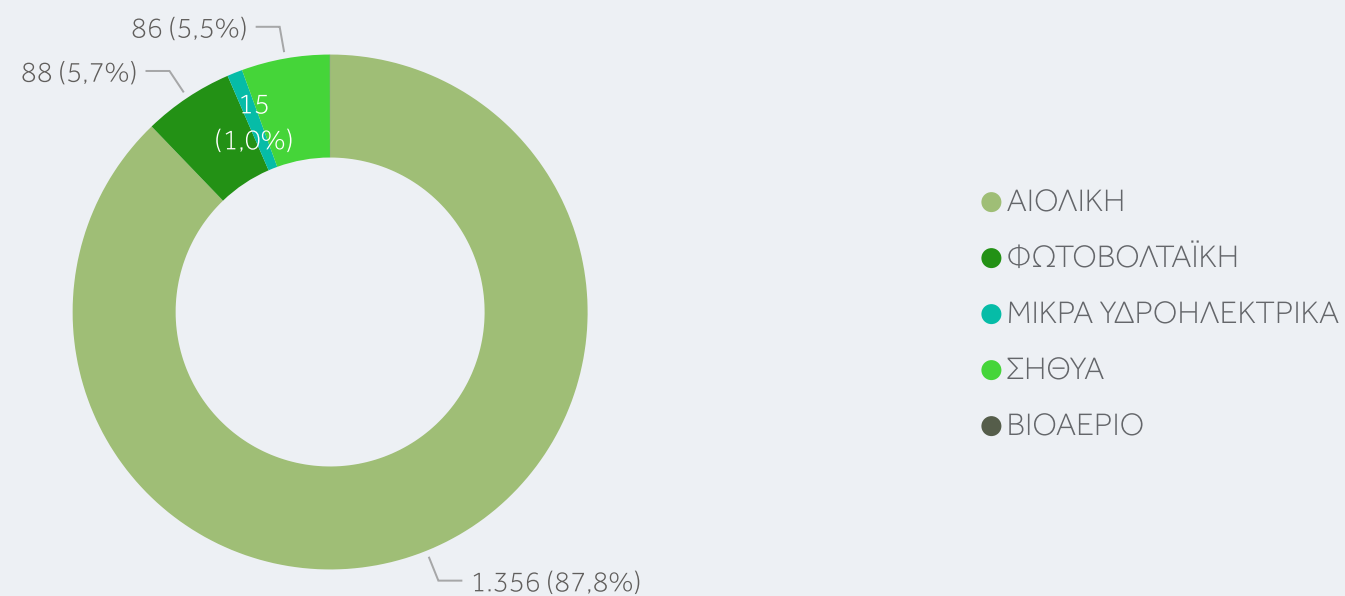
ΕΞΕΛΙΞΗ ΜΕΙΓΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ (GWh)

Παράρτημα 2.3



ΜΕΙΓΜΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ (GWh)

Ιανουάριος 2024



Σημειώσεις

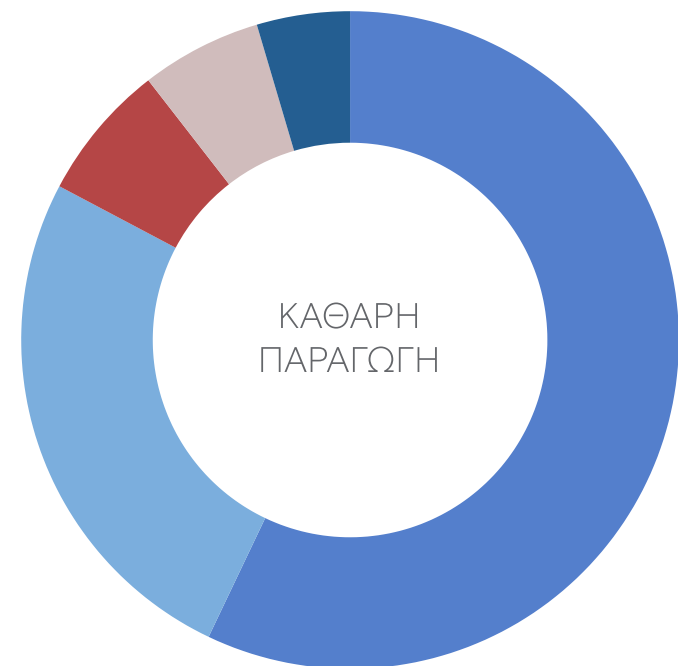
- Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ Συστήματος περιλαμβάνεται:
- παραγωγή στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος
 - παραγωγή από Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ που έχει χαρακτηριστεί Συμπαγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης.

Συμβατική Παραγωγή ανά Συμμετέχοντα

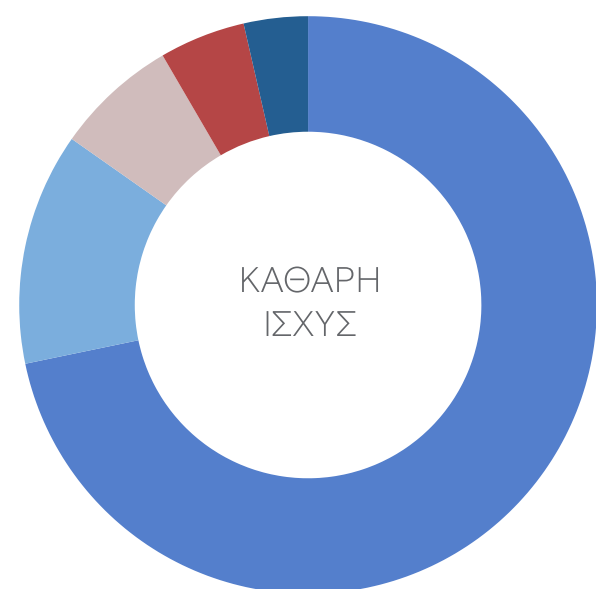
ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh) - ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)

Ιανουάριος 2024

Παράρτημα 2.4



GWh	%	ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ
1.266,77	57,08%	ΔΕΗ
569,68	25,67%	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ
149,73	6,75%	ΗΡΩΝ
131,70	5,93%	ELPEDISON
101,57	4,58%	ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER



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

ΠΟΣΟΣΤΟ ΚΑΘΑΡΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (%)

Παράρτημα 2.5



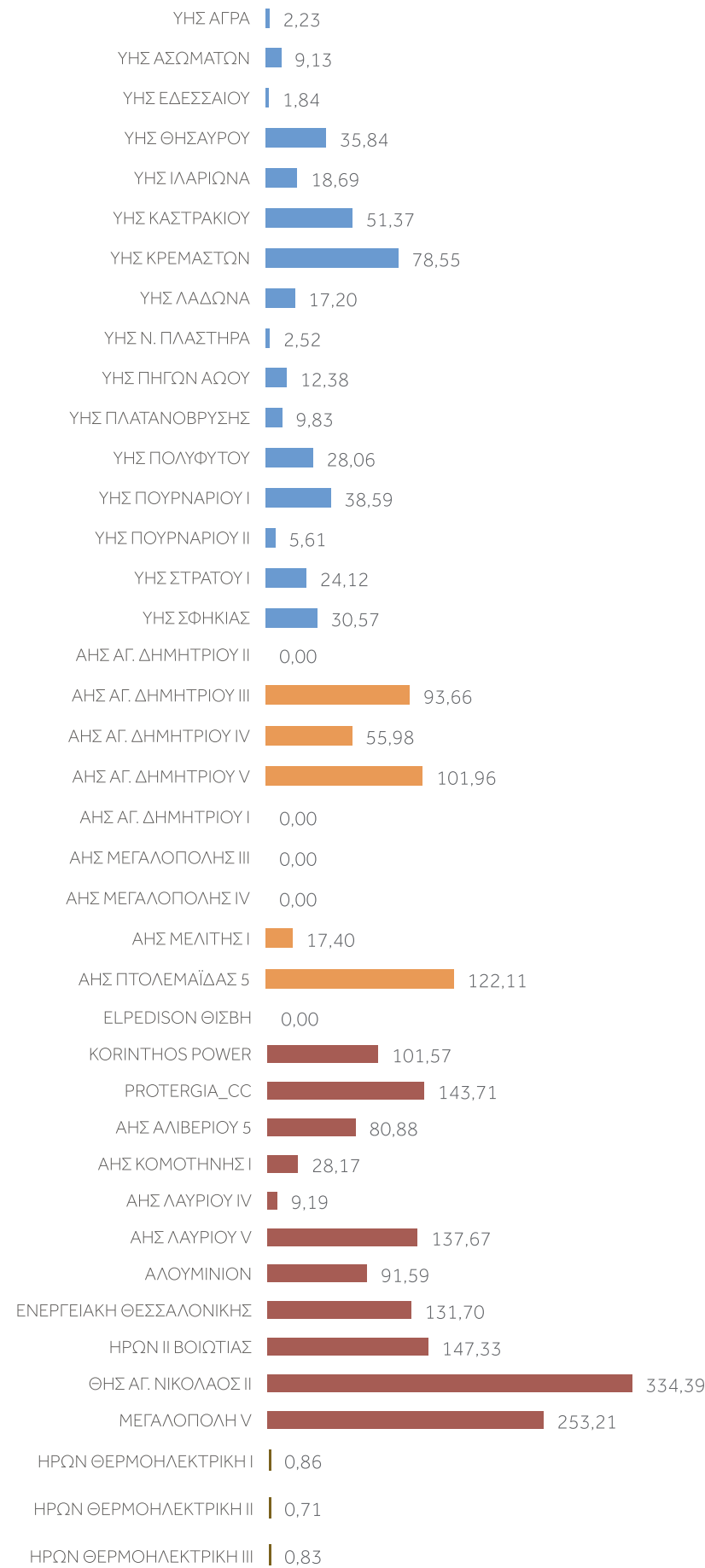
Σημειώσεις

- 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.

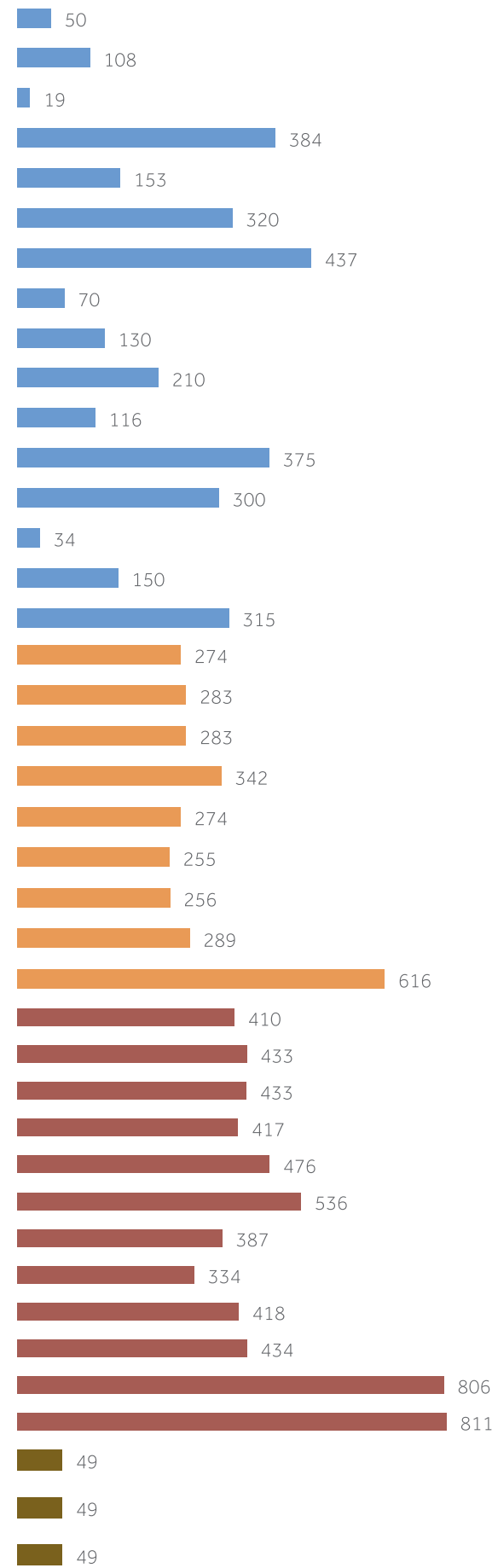
Καθαρή Παραγωγή - Καθαρή Ισχύς Κατανεμόμενων Μονάδων στο Σύστημα

Παράρτημα 2.6

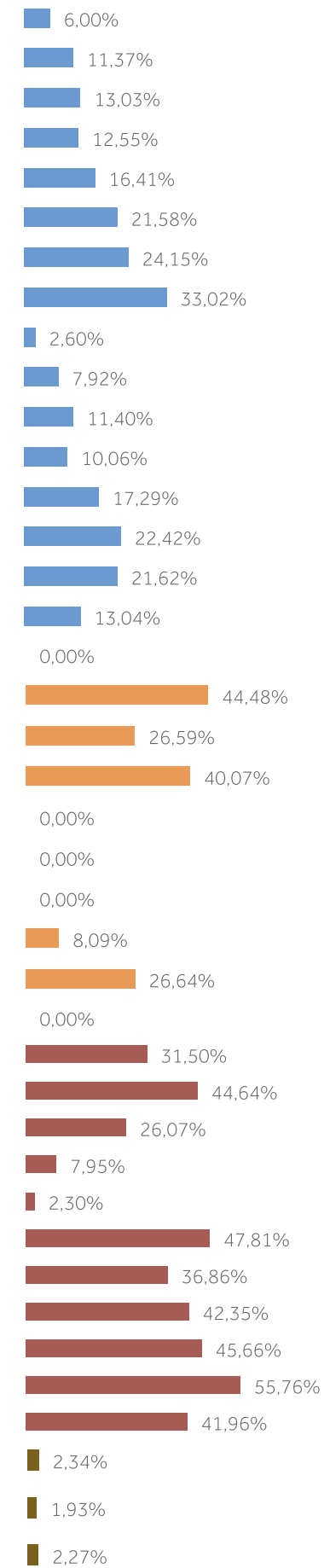
ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)



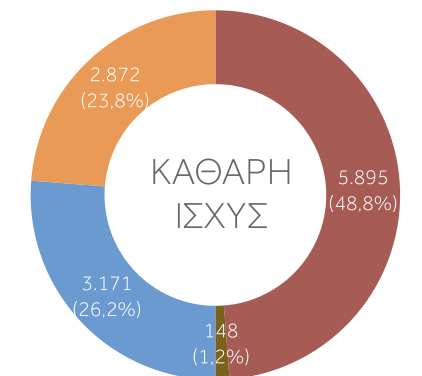
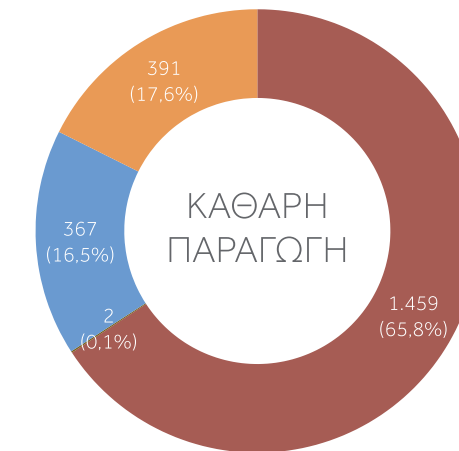
ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)



ΣΥΝΤ. ΧΡΗΣΙΜΟΠΟΙΗΣΗΣ (%)



Κατηγορία	Καθαρή Παραγωγή (GWh)	Καθαρή Ισχύς (MW)	Συντ. Χρησιμοποίηση (%)
Φ.Α. Αεριοστρόβιλος	2,39	148	2,2%
Υδροηλεκτρικό	367	3.171	15,5%
Λιγνιτικό	391	2.872	18,3%
Φ.Α. Συνδ. Κύκλος	1.459	5.895	33,3%
Σύνολο	2.219	12.086	24,7%



Σημειώσεις

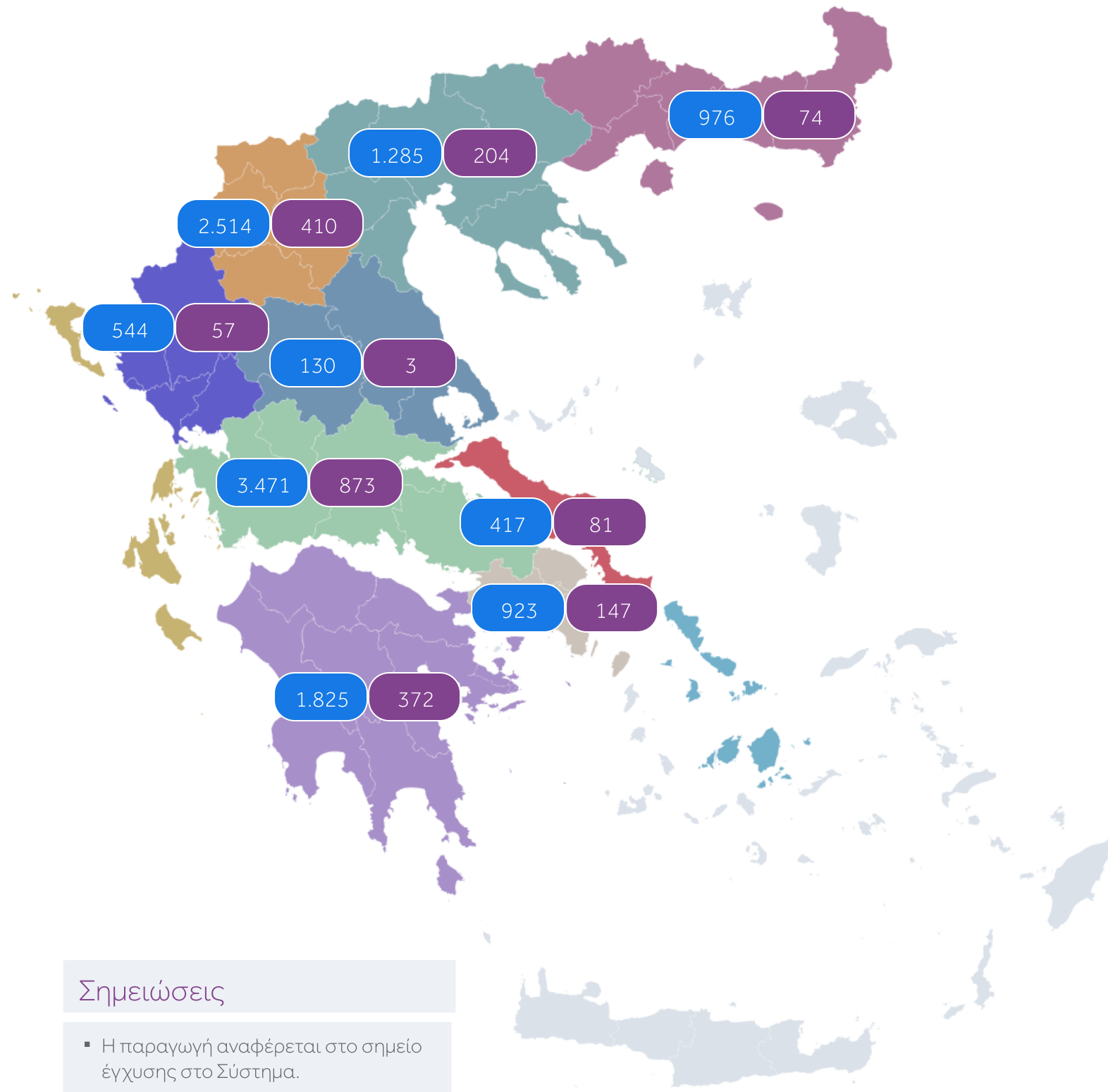
- Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.
- Η παραγωγή για τις Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ είναι η συνολική παραγωγή (συμβατική και ΣΗΘΥΑ).
- Ο συντελεστής χρησιμοποίησης είναι ο λόγος της μηνιαίας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας προς τη μέγιστη δυνατή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας κατά 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)

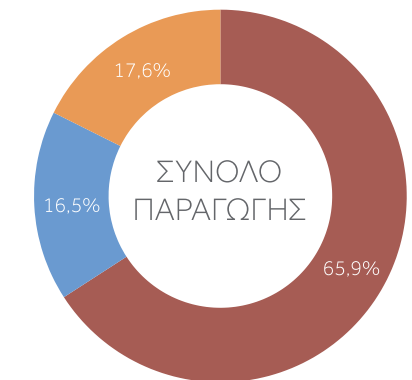


Σημειώσεις

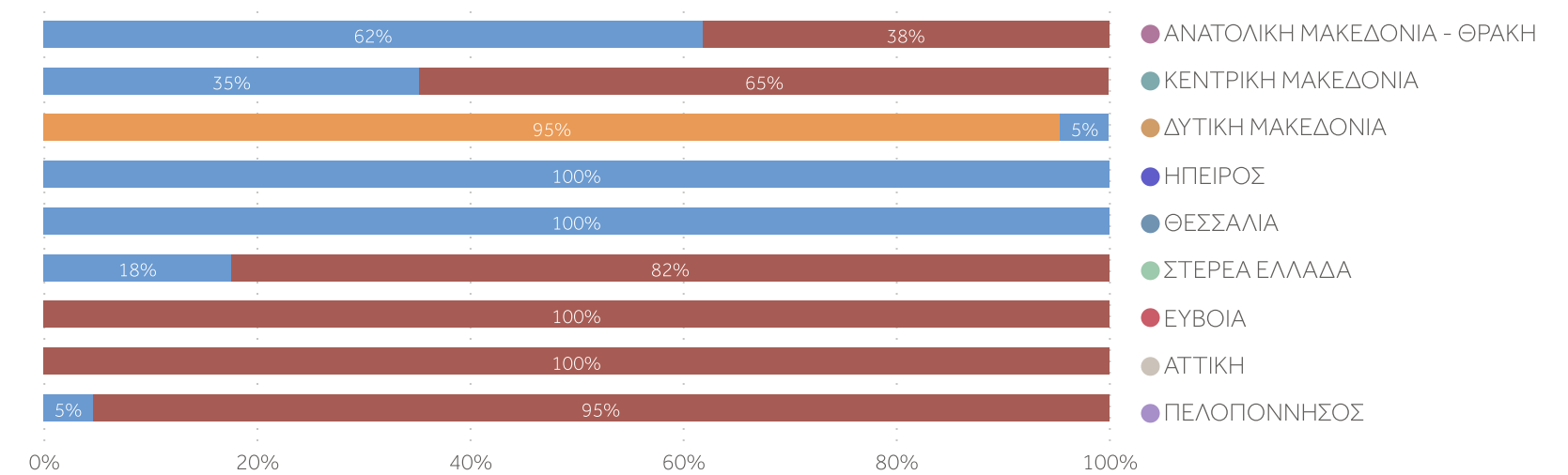
- Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.
- Η παραγωγή για τις Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ είναι η συνολική παραγωγή (συμβατική και ΣΗΘΥΑ).

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΜΕΙΓΜΑ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

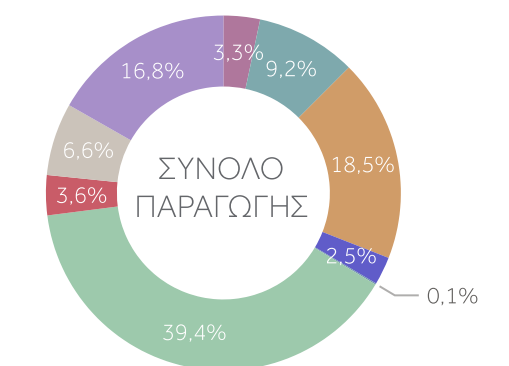
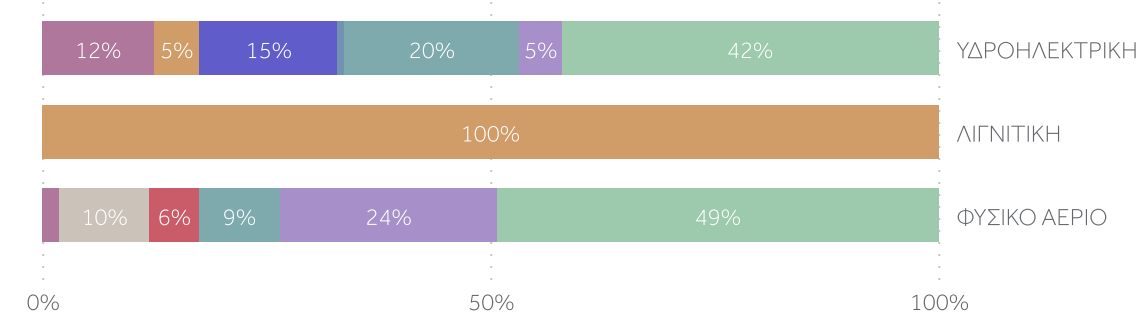
	(MW)	%	(GWh)	%	Κατηγορία
	3.171	26,2%	366,5	16,5%	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
	2.872	23,8%	391,1	17,6%	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ
	6.043	50,0%	1.461,8	65,9%	ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ
Σύνολο	12.086		2.219,5		



ανά περιοχή (%)



ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΗ ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ανά κατηγορία καυσίμου (%)

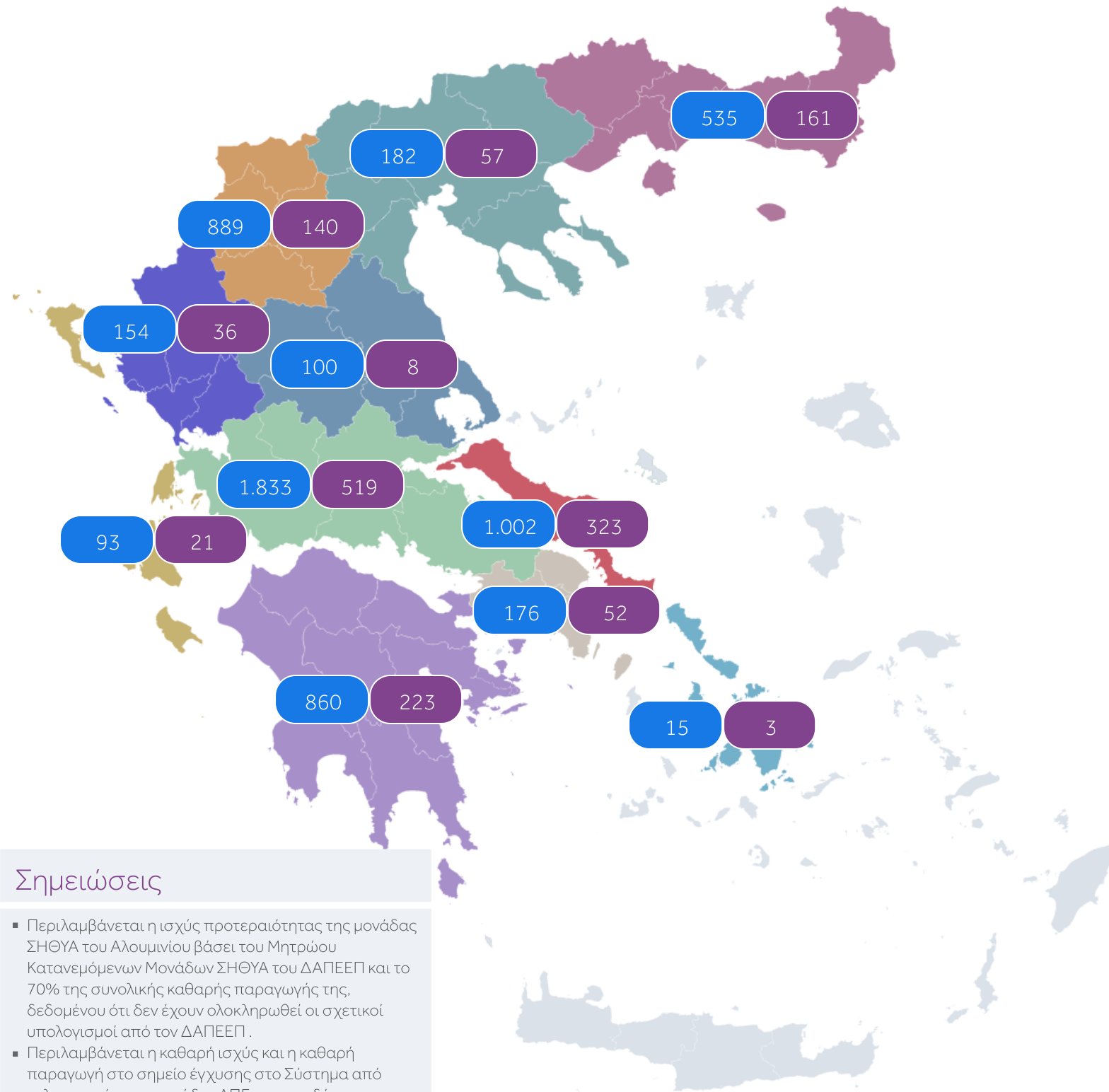


Γεωγραφική Κατανομή Παραγωγής ΑΠΕ Συστήματος

Παράρτημα 2.8

ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΗ ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW) | ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)

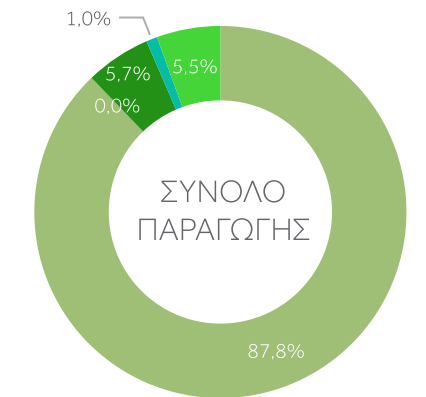


Σημειώσεις

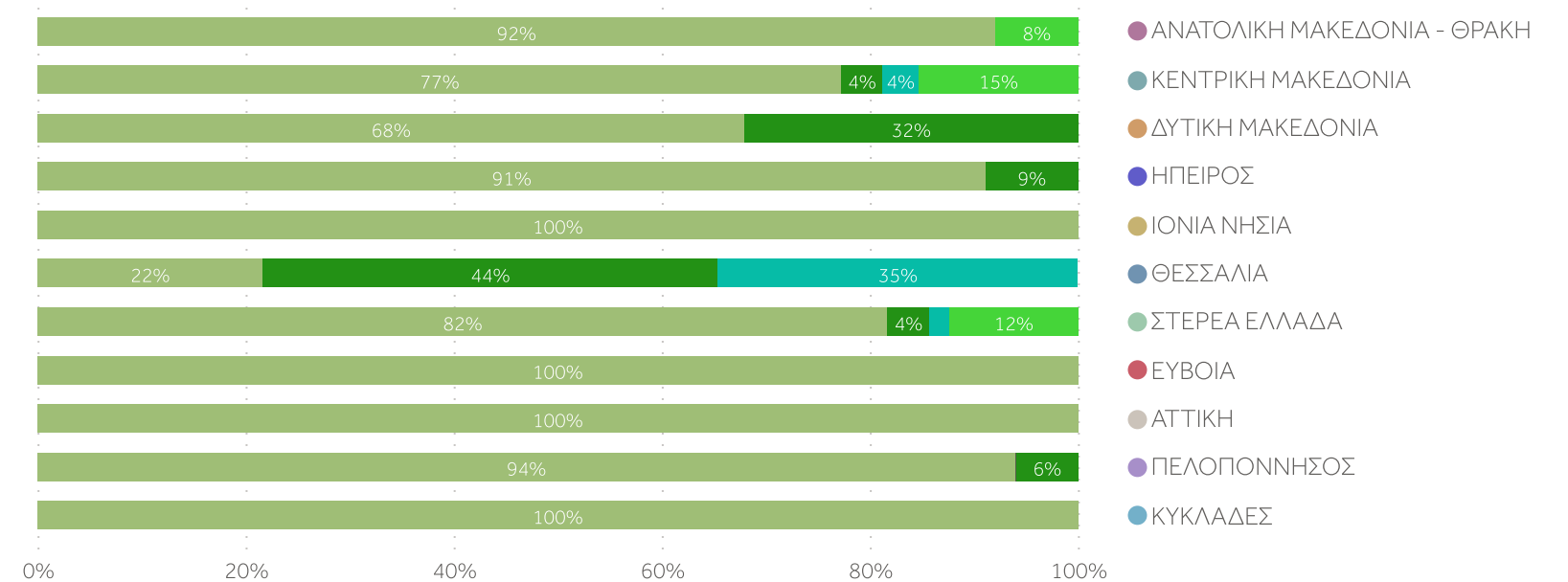
- Περιλαμβάνεται η ισχύς προτεραιότητας της μονάδας ΣΗΘΥΑ του Αλουμινίου βάσει του Μητρώου Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ του ΔΑΠΕΕΠ και το 70% της συνολικής καθαρής παραγωγής της, δεδομένου ότι δεν έχουν ολοκληρωθεί οι σχετικοί υπολογισμοί από τον ΔΑΠΕΕΠ.
- Περιλαμβάνεται η καθαρή ισχύς και η καθαρή παραγωγή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

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΜΕΙΓΜΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

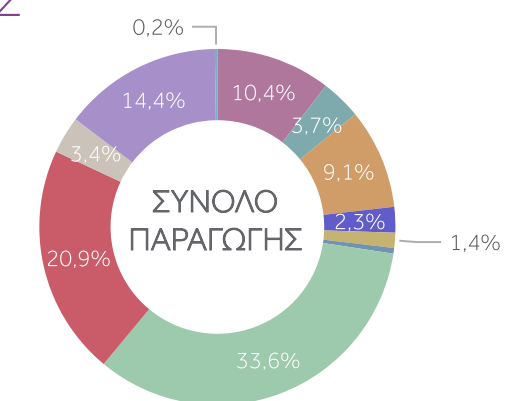
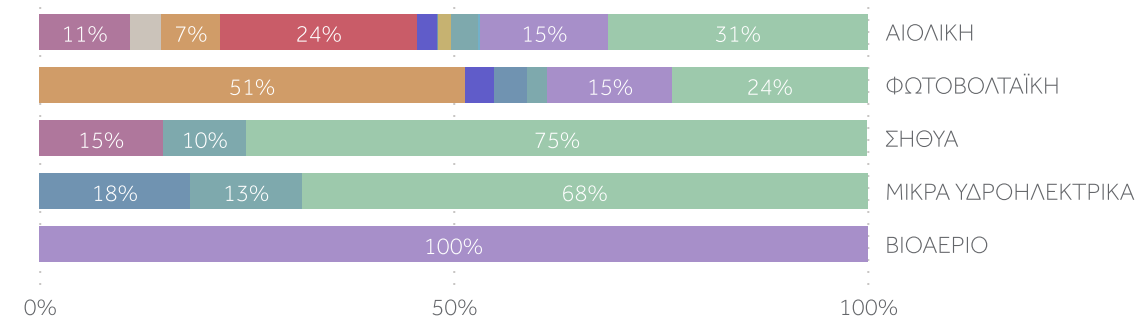
Τεχνολογία	(MW)	%	(GWh)	%
ΑΙΟΛΙΚΗ	4.562	78,1%	1.355,6	87,8%
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ	1.071	18,3%	87,6	5,7%
ΜΙΚΡΑ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ	40	0,7%	14,8	1,0%
ΣΗΘΥΑ	167	2,9%	85,5	5,5%
ΒΙΟΑΕΡΙΟ	2	0,03%	0,3	0,0%
Σύνολο	5.841		1.543,8	



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

918 GWh

↓ 29,59%

Εξαγωγές

715 GWh

↑ 210,62%

Ισοζύγιο

203 GWh

↓ **870** GWh

ΦΥΣΙΚΕΣ ΡΟΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ² (GWh)

Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους

Σύνολο

Εισαγωγές

597 GWh

↓ 48,07%

Εξαγωγές

435 GWh

↑ 323,17%

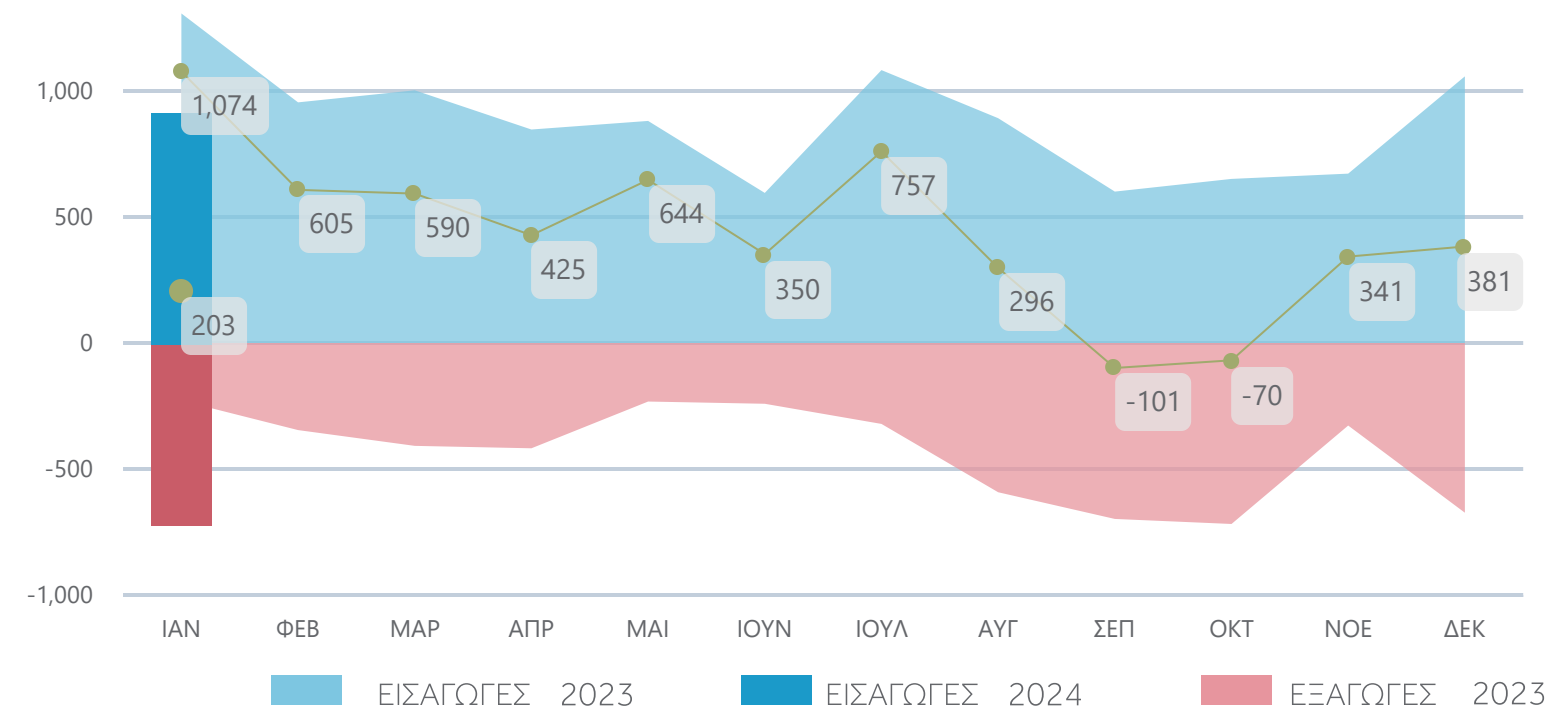
Ισοζύγιο

162 GWh

↓ **884** GWh

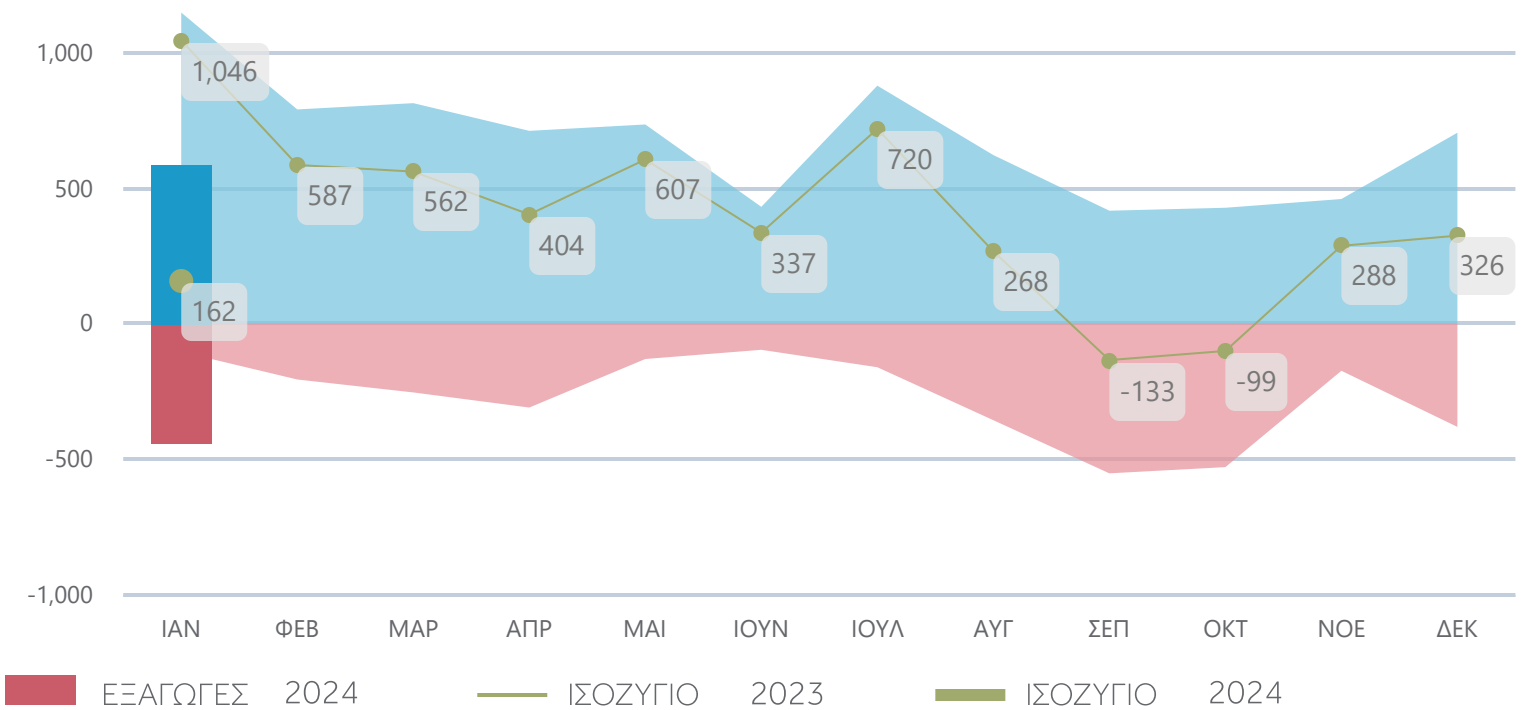
ΕΞΕΛΙΞΗ ΕΜΠΟΡΙΚΩΝ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΩΝ (GWh)

Παράρτημα 3.1



ΕΞΕΛΙΞΗ ΦΥΣΙΚΩΝ ΡΟΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh)

Παράρτημα 3.2



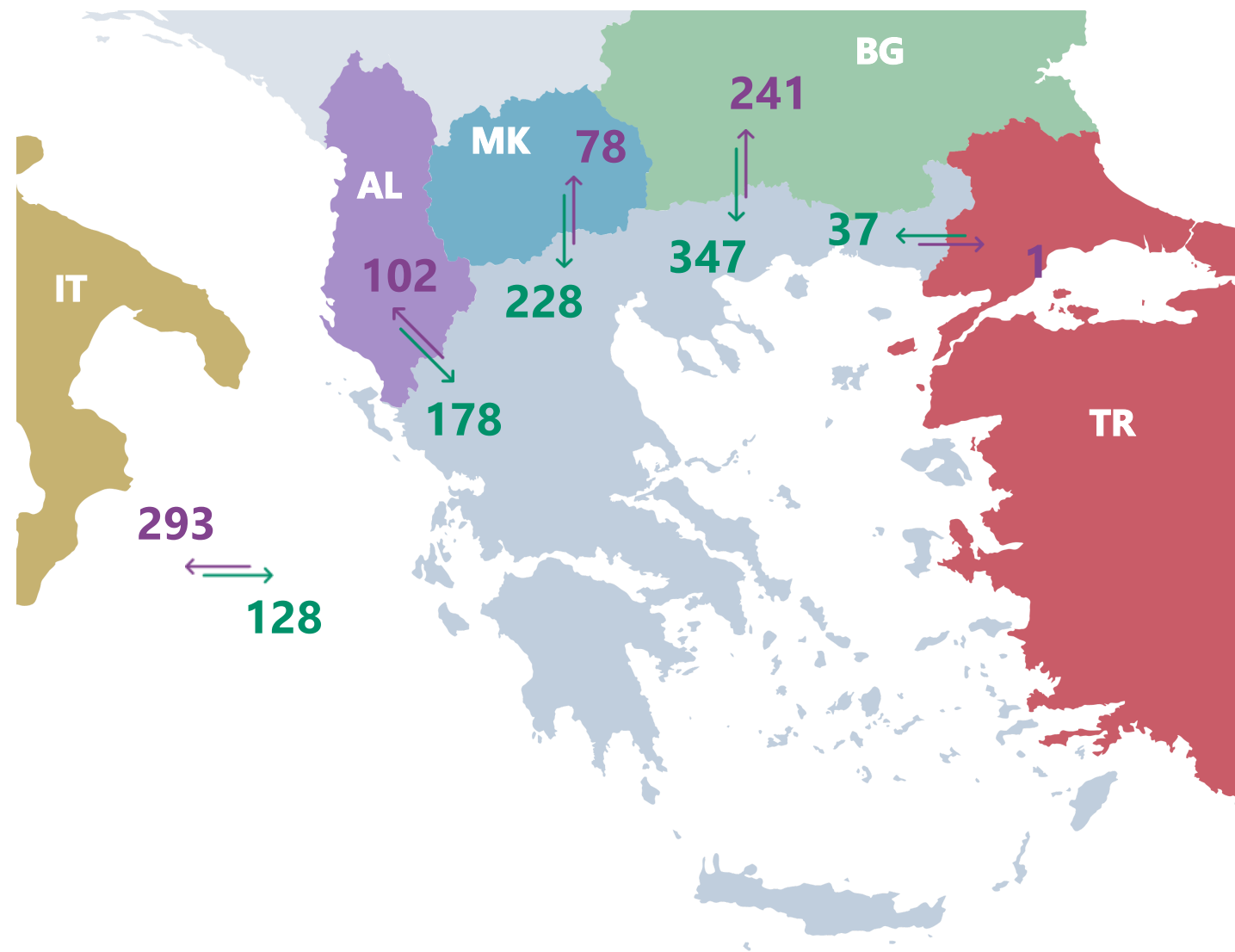
Σημειώσεις

- 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

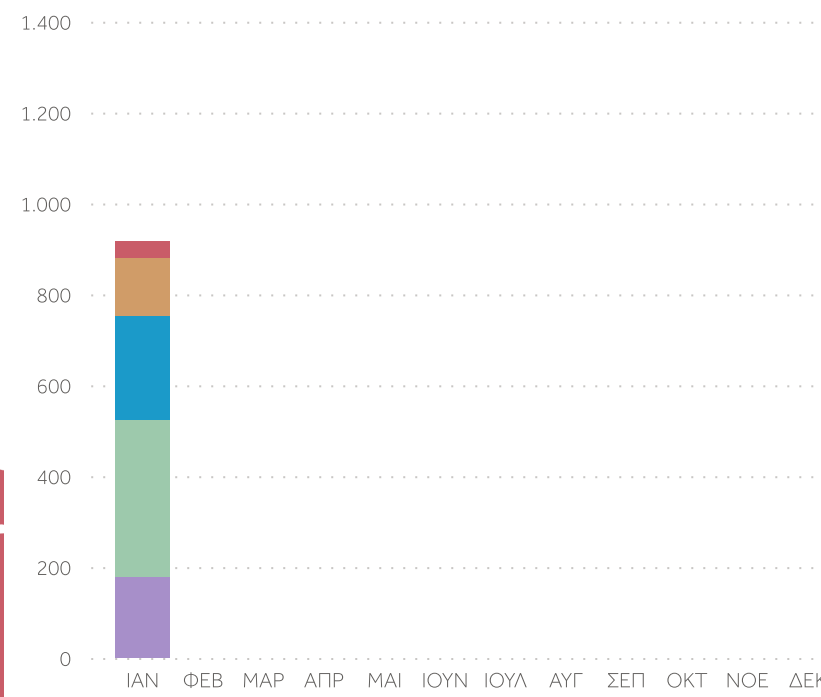
203 GWh \downarrow **870** GWh
Μεταβολή από τον αντίστοιχο μήνα προηγούμενου έτους



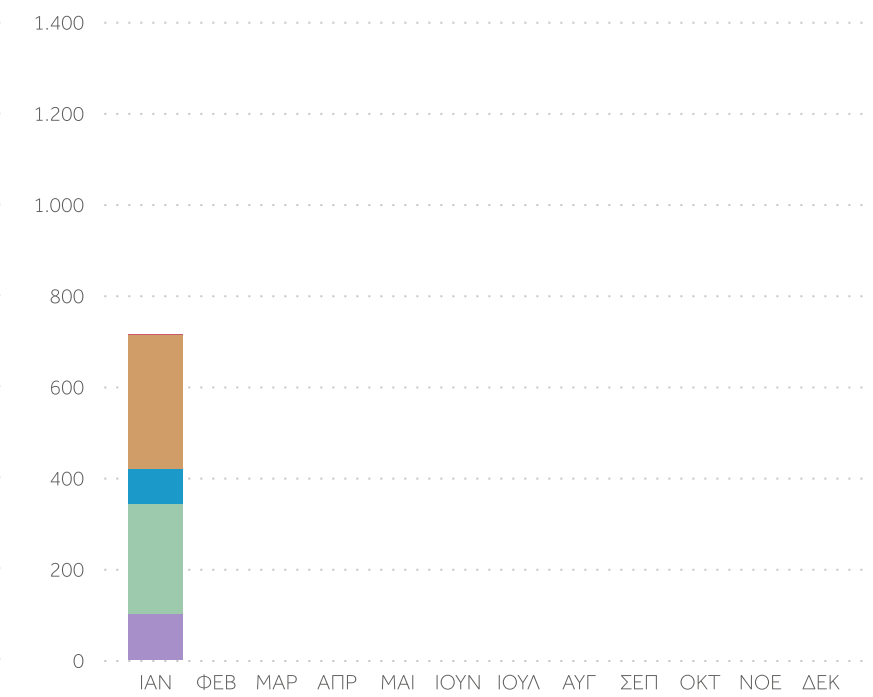
ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΑΝΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ (GWh)

Παράρτημα 3.3-3.4

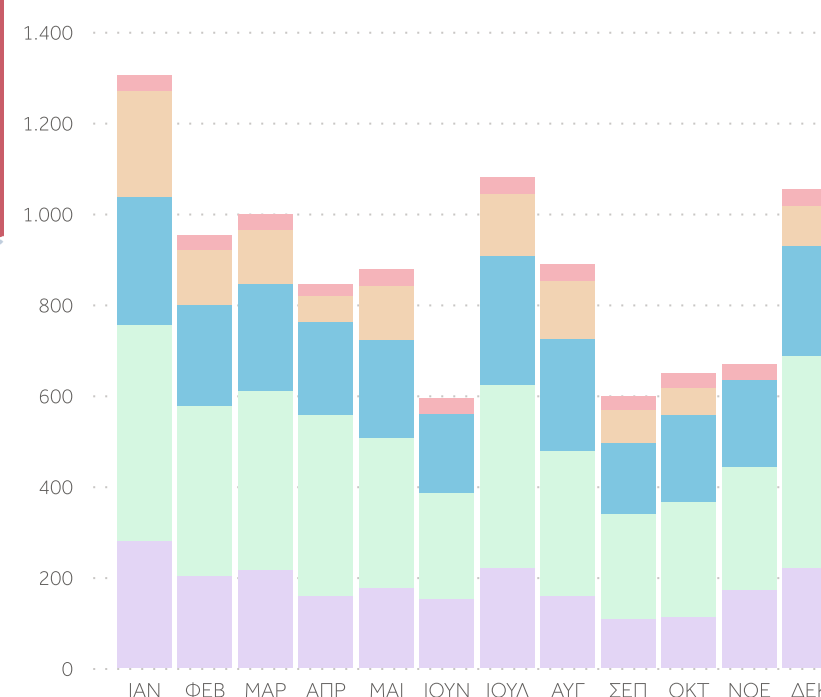
ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ 2024



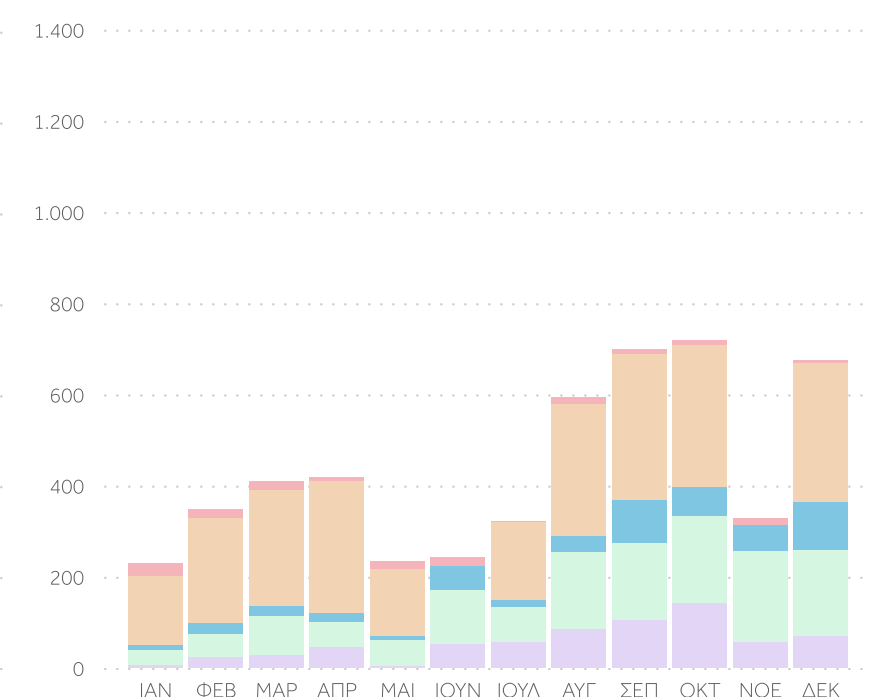
ΕΞΑΓΩΓΕΣ 2024



ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ 2023



ΕΞΑΓΩΓΕΣ 2023



1.1 Ζήτηση ανά Κατηγορία Πελατών (GWh)

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	3.679,090
ΦΕΒ	2.696,45	679,62	506,42	22,26	28,08	18,03	92,67	53,96	4.097,50	3.417,879
ΜΑΡ	2.397,34	820,25	563,47	21,76	36,47	35,45	82,89	51,36	4.008,98	3.188,729
ΑΠΡ	2.015,27	845,94	524,52	20,05	35,11	33,45	77,94	56,79	3.609,07	2.763,131
ΜΑΙ	2.056,85	838,21	535,61	19,05	34,00	37,71	77,79	62,33	3.661,52	2.823,318
ΙΟΥΝ	2.227,82	946,20	507,60	15,49	34,72	22,53	74,84	69,04	3.898,33	2.952,130
ΙΟΥΛ	3.659,37	1.074,21	546,43	17,81	27,11	11,23	110,06	83,65	5.529,96	4.455,754
ΑΥΓ	3.185,59	1.022,96	487,59	17,71	34,39	13,26	103,26	86,12	4.951,00	3.928,044
ΣΕΠ	2.353,75	776,11	492,46	15,28	33,12	23,59	93,69	59,21	3.847,30	3.071,196
ΟΚΤ	2.158,25	752,58	551,26	19,07	25,64	16,07	87,99	68,35	3.679,32	2.926,735
ΝΟΕ	2.365,38	614,59	560,62	18,63	29,92	42,85	79,65	38,58	3.750,21	3.135,622
ΔΕΚ	2.827,95	590,67	553,77	20,67	28,50	41,15	97,45	53,87	4.214,04	3.623,361
	30.846,05	9.526,56	6.380,25	232,06	374,36	327,35	1.078,67	725,72	49.491,55	39.964,989

2024

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	3.035,74	660,72	570,87	21,04	31,77	52,13	97,84	54,98	4.525,09	3.864,37
ΦΕΒ										
ΜΑΡ										
ΑΠΡ										
ΜΑΙ										
ΙΟΥΝ										
ΙΟΥΛ										
ΑΥΓ										
ΣΕΠ										
ΟΚΤ										
ΝΟΕ										
ΔΕΚ										
	3.035,74	660,72	570,87	21,04	31,77	52,13	97,84	54,98	4.525,09	3.864,37

1.2 Μέγιστη και Ελάχιστη Ωριαία Συνολική Ζήτηση (MW)

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	7.445	18/12/2023	20:00	3.800	27/12/2023	5:00

2024

ΜΗΝΑΣ	ΜΕΓΙΣΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ	ΗΜ/ΝΙΑ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ	ΩΡΑ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ	ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ	ΗΜ/ΝΙΑ ΕΛΑΧΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ	ΩΡΑ ΕΛΑΧΙΣΤΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ
ΙΑΝ	8.410	30/01/2024	20:00	3.755	02/01/2024	4:00
ΦΕΒ						
ΜΑΡ						
ΑΠΡ						
ΜΑΙ						
ΙΟΥΝ						
ΙΟΥΛ						
ΑΥΓ						
ΣΕΠ						
ΟΚΤ						
ΝΟΕ						
ΔΕΚ						

1.3 Μέγιστη και Ελάχιστη Ωριαία Ζήτηση στο Σύστημα (MW)

2023

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	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	7.141	18/12/2023	20:00	2.253	26/12/2023	13:00

2024

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	8.087	30/01/2024	20:00	2.943	01/01/2024	15:00
ΦΕΒ						
ΜΑΡ						
ΑΠΡ						
ΜΑΙ						
ΙΟΥΝ						
ΙΟΥΛ						
ΑΥΓ						
ΣΕΠ						
ΟΚΤ						
ΝΟΕ						
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

2023

ΩΡΑ	ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ
1	4.578	4.867
2	4.221	4.509
3	4.147	4.434
4	4.050	4.338
5	4.018	4.305
6	4.169	4.454
7	4.592	4.875
8	5.286	5.572
9	5.592	6.085
10	5.444	6.543
11	5.039	6.712
12	4.763	6.771
13	4.664	6.791
14	4.700	6.734
15	4.736	6.497
16	5.139	6.414
17	5.631	6.292
18	6.137	6.458
19	6.614	6.915
20	6.693	6.996
21	6.594	6.898
22	6.168	6.473
23	5.654	5.959
24	5.198	5.501

2024

ΩΡΑ	ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ
1	4.897	5.218
2	4.495	4.814
3	4.546	4.860
4	4.451	4.762
5	4.443	4.750
6	4.604	4.907
7	4.987	5.289
8	5.675	5.982
9	5.880	6.510
10	5.456	6.926
11	4.838	7.040
12	4.406	7.009
13	4.295	7.026
14	4.330	6.954
15	4.478	6.764
16	5.078	6.747
17	5.841	6.703
18	6.542	6.901
19	7.016	7.337
20	7.077	7.400
21	6.971	7.295
22	6.527	6.848
23	6.006	6.329
24	5.522	5.844

Ημέρα Μεγίστου 30/01/2024

ΩΡΑ	ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ
1	5.203	5.622
2	4.823	5.238
3	4.989	5.389
4	4.903	5.296
5	4.654	5.050
6	4.812	5.206
7	5.327	5.734
8	6.273	6.687
9	6.472	7.332
10	6.027	7.888
11	5.495	8.098
12	5.146	8.203
13	4.977	8.202
14	4.931	8.059
15	5.111	7.872
16	5.713	7.925
17	6.586	7.868
18	7.426	7.858
19	8.006	8.312
20	8.087	8.410
21	7.927	8.245
22	7.292	7.621
23	6.706	7.036
24	6.133	6.468

Ημέρα Ελαχίστου 02/01/2024

ΩΡΑ	ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ
1	4.129	4.344
2	3.789	4.008
3	3.681	3.902
4	3.527	3.755
5	3.647	3.877
6	4.016	4.242
7	4.264	4.496
8	4.358	4.600
9	4.615	4.938
10	4.867	5.401
11	4.944	5.728
12	4.839	5.943
13	4.425	6.045
14	4.064	6.039
15	4.069	5.884
16	4.538	5.856
17	5.189	5.775
18	5.734	5.982
19	6.085	6.324
20	6.108	6.344
21	6.023	6.273
22	5.754	5.990
23	5.343	5.583
24	4.916	5.160

1.6 Ανάλυση Προμήθειας Εκπροσώπων Φορτίου (GWh)

ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΦΟΡΤΙΟΥ	2024-01
ΔΕΗ	2.310,6
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ	640,8
ΗΡΩΝ	465,1
ELPEDISON	257,5
NRG	233,8
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	143,2
ΖΕΝΙΘ	119,2
VOLTERRA	73,9
VOLTON	55,0
ΔΕΗ_ΠΚΥ	43,0
EUNICE TRAD	6,8
ΕΛΙΝΟΙΑ	6,7
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ_ΠΚΥ	2,4
ΒΙΕΝΕΡ	2,2
ELPEDISON_ΠΚΥ	2,1
ΟΤΕ	2,1
ΗΡΩΝ_ΠΚΥ	2,0
NRG_ΠΚΥ	1,6
ΕΛΤΑ	1,5
SOLAR ENERGY	1,3
ΜΑΡΚΟΥ	0,6
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	0,6
ΒΙΟΛΑΡ	0,3
ΣΥΝΟΛΟ	4.372,7

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

ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΦΟΡΤΙΟΥ	ΥΤ(GWh)	ΥΤ(%)	ΜΤ(GWh)	ΜΤ(%)	ΧΤ(GWh)	ΧΤ(%)	ΣΥΝΟΛΟ(GWh)	ΣΥΝΟΛΟ(%)
ΔΕΗ	214,50	31,74%	279,41	34,71%	1.816,71	62,82%	2.310,61	52,84%
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ	240,60	35,60%	137,38	17,07%	262,80	9,09%	640,78	14,65%
ΗΡΩΝ	137,88	20,40%	140,23	17,42%	187,03	6,47%	465,14	10,64%
ELPEDISON	66,77	9,88%	47,95	5,96%	142,81	4,94%	257,53	5,89%
NRG	9,37	1,39%	69,94	8,69%	154,49	5,34%	233,80	5,35%
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	0,00	0,00%	61,05	7,58%	82,19	2,84%	143,24	3,28%
ZENIΘ	0,00	0,00%	4,92	0,61%	114,32	3,95%	119,24	2,73%
VOLTERRA	6,13	0,91%	45,82	5,69%	21,96	0,76%	73,91	1,69%
VOLTON	0,00	0,00%	5,68	0,71%	49,29	1,70%	54,98	1,26%
ΔΕΗ_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	43,02	1,49%	43,02	0,98%
EUNICE TRAD	0,00	0,00%	3,31	0,41%	3,49	0,12%	6,81	0,16%
ΕΛΙΝΟΙΑ	0,00	0,00%	3,93	0,49%	2,77	0,10%	6,71	0,15%
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	2,39	0,08%	2,39	0,05%
BIENERP	0,00	0,00%	2,20	0,27%	0,00	0,00%	2,20	0,05%
ELPEDISON_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	2,14	0,07%	2,14	0,05%
ΟΤΕ	0,00	0,00%	1,02	0,13%	1,08	0,04%	2,10	0,05%
ΗΡΩΝ_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	2,05	0,07%	2,05	0,05%
NRG_ΠΚΥ	0,00	0,00%	0,00	0,00%	1,63	0,06%	1,63	0,04%
ΕΛΤΑ	0,00	0,00%	0,62	0,08%	0,93	0,03%	1,55	0,04%
SOLAR ENERGY	0,00	0,00%	0,62	0,08%	0,72	0,03%	1,34	0,03%
ΜΑΡΚΟΥ	0,00	0,00%	0,63	0,08%	0,00	0,00%	0,63	0,01%
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	0,56	0,08%	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,56	0,01%
ΒΙΟΛΑΡ	0,00	0,00%	0,29	0,04%	0,02	0,00%	0,31	0,01%
ΣΥΝΟΛΟ	675,81	100,00%	805,01	100,00%	2.891,84	100,00%	4.372,66	100,00%

2.1 Εξέλιξη Μείγματος Παραγωγής (GWh)

2023

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	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	1.181,499	499,202	1,244	1.125,134	590,674	1,822	2.170,462	3.297,418	3.888,092
	4.513,204	14.630,842	4.047,146	15,532	11.835,762	9.526,557	10,560	23.206,724	35.053,046	44.579,603

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	366,547	1,392	1.543,765	660,717	2,136	2.156,736	3.702,637	4.363,354
ΦΕΒ										
ΜΑΡ										
ΑΠΡ										
ΜΑΙ										
ΙΟΥΝ										
ΙΟΥΛ										
ΑΥΓ										
ΣΕΠ										
ΟΚΤ										
ΝΟΕ										
ΔΕΚ										
	391,105	1.397,692	366,547	1,392	1.543,765	660,717	2,136	2.156,736	3.702,637	4.363,354

2.2 Εξέλιξη Μείγματος Συμβατικής Παραγωγής (GWh)

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	499,20	1,24	2.170,46
	4.513,20	14.630,84	4.047,15	15,53	23.206,72

2024

ΜΗΝΑΣ	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ Φ. ΑΕΡΙΟ	ΥΔΡΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΑΛΛΑ ΚΑΥΣΙΜΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ
ΙΑΝ	391,11	1.397,69	366,55	1,39	2.156,74
ΦΕΒ					
ΜΑΡ					
ΑΠΡ					
ΜΑΙ					
ΙΟΥΝ					
ΙΟΥΛ					
ΑΥΓ					
ΣΕΠ					
ΟΚΤ					
ΝΟΕ					
ΔΕΚ					
	391,11	1.397,69	366,55	1,39	2.156,74

2.3 Εξέλιξη Μείγματος Παραγωγής ΑΠΕ Συστήματος (GWh)

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	946,22	80,76	13,93	84,22	0,000	1.125,13
	9.688,65	1.055,43	124,81	964,85	2,026	11.835,76

2024

ΜΗΝΑΣ	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΜΙΚΡΑ ΥΔΡΗΛΕΚΤΡΙΚΑ	ΣΗΘΥΑ	ΒΙΟΑΕΡΙΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΙΑΝ	1.355,56	87,59	14,84	85,52	0,261	1.543,76
ΦΕΒ						
ΜΑΡ						
ΑΠΡ						
ΜΑΙ						
ΙΟΥΝ						
ΙΟΥΛ						
ΑΥΓ						
ΣΕΠ						
ΟΚΤ						
ΝΟΕ						
ΔΕΚ						
	1.355,56	87,59	14,84	85,52	0,261	1.543,76

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

ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (GWh)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (%)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (%)
ΔΕΗ	1.266,77	57,08%	8.670,00	71,74%
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ	569,68	25,67%	1.572,70	13,01%
ΗΡΩΝ	149,73	6,75%	581,46	4,81%
ELPEDISON	131,70	5,93%	828,00	6,85%
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	101,57	4,58%	433,46	3,59%
ΣΥΝΟΛΟ	2.219,46	100,00%	12.085,62	100,00%

2.5 Εξέλιξη Συμβατικής Παραγωγής ανά Συμμετέχοντα (GWh)

ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ	2024-01
ΔΕΗ	1.266,8
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ	569,7
ΗΡΩΝ	149,7
ELPEDISON	131,7
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	101,6
ΣΥΝΟΛΟ	2.219,5

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	93,66	44,48%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ IV	ΔΕΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	283,00	55,98	26,59%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ V	ΔΕΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	342,00	101,96	40,07%
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	0,00	0,00%
ΑΗΣ ΜΕΛΙΤΗΣ I	ΔΕΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	289,00	17,40	8,09%
ΑΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ 5	ΔΕΗ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	616,00	122,11	26,64%
ΥΗΣ ΑΓΡΑ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	50,00	2,23	6,00%
ΥΗΣ ΑΣΩΜΑΤΩΝ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	108,00	9,13	11,37%
ΥΗΣ ΕΔΕΣΣΑΙΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	19,00	1,84	13,03%
ΥΗΣ ΘΗΣΑΥΡΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	384,00	35,84	12,55%
ΥΗΣ ΙΛΑΡΙΩΝΑ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	153,00	18,69	16,41%
ΥΗΣ ΚΑΣΤΡΑΚΙΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	320,00	51,37	21,58%
ΥΗΣ ΚΡΕΜΑΣΤΩΝ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	437,20	78,55	24,15%
ΥΗΣ ΛΑΔΩΝΑ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	70,00	17,20	33,02%
ΥΗΣ Ν. ΠΛΑΣΤΗΡΑ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	129,90	2,52	2,60%
ΥΗΣ ΠΗΓΩΝ ΑΩΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	210,00	12,38	7,92%
ΥΗΣ ΠΛΑΤΑΝΟΒΡΥΣΗΣ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	116,00	9,83	11,40%
ΥΗΣ ΠΟΛΥΦΥΤΟΥ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	375,00	28,06	10,06%
ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ I	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	300,00	38,59	17,29%
ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ II	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	33,60	5,61	22,42%
ΥΗΣ ΣΤΡΑΤΟΥ I	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	150,00	24,12	21,62%
ΥΗΣ ΣΦΗΚΙΑΣ	ΔΕΗ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	315,00	30,57	13,04%
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ I	ΗΡΩΝ	Φ.Α. ΑΕΡΙΟΣΤΡΟΒΙΛΟΣ	49,25	0,86	2,34%
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ II	ΗΡΩΝ	Φ.Α. ΑΕΡΙΟΣΤΡΟΒΙΛΟΣ	49,25	0,71	1,93%
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ III	ΗΡΩΝ	Φ.Α. ΑΕΡΙΟΣΤΡΟΒΙΛΟΣ	49,25	0,83	2,27%
ELPEDISON ΘΙΣΒΗ	ELPEDISON	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	410,00	0,00	0,00%
KORINTHOS POWER	ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	433,46	101,57	31,50%
PROTERGIA_CC	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	432,70	143,71	44,64%
ΑΗΣ ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ 5	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	417,00	80,88	26,07%
ΑΗΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ I	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	476,30	28,17	7,95%
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ IV	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	536,00	9,19	2,30%
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ V	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	387,00	137,67	47,81%
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	334,00	91,59	36,86%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	ELPEDISON	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	418,00	131,70	42,35%
ΗΡΩΝ II ΒΟΙΩΤΙΑΣ	ΗΡΩΝ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	433,70	147,33	45,66%
ΘΗΣ ΑΓ. ΝΙΚΟΛΑΟΣ II	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	806,00	334,39	55,76%
ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ V	ΔΕΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	811,00	253,21	41,96%
ΣΥΝΟΛΟ			12.085,62	2.219,46	24,68%

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.

2.7 Γεωγραφική Κατανομή Συμβατικής Παραγωγής¹

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΥΣΙΜΟΥ ΠΕΡΙΟΧΗ	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ		ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ		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)
ΑΝΑΤΟΛΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ - ΘΡΑΚΗ			45,68	500	28,17	476	73,85	976
ΑΤΤΙΚΗ					146,86	923	146,86	923
ΔΥΤΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	391,11	2.361	18,69	153			409,79	2.514
ΕΥΒΟΙΑ					80,88	417	80,88	417
ΗΠΕΙΡΟΣ			56,58	544			56,58	544
ΘΕΣΣΑΛΙΑ			2,52	130			2,52	130
ΚΕΝΤΡΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ			71,84	867	131,70	418	203,54	1.285
ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΣ	0,00	511	17,20	70	354,78	1.244	371,98	1.825
ΣΤΕΡΕΑ ΕΛΛΑΔΑ			154,05	907	719,41	2.564	873,46	3.471
ΣΥΝΟΛΟ	391,11	2.872	366,55	3.171	1.461,80	6.043	2.219,46	12.086

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 ΠΕΡΙΟΧΗ	ΑΙΟΛΙΚΗ		ΒΙΟΑΕΡΙΟ		ΜΙΚΡΑ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ		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)
ΑΝΑΤΟΛΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ - ΘΡΑΚΗ	148,16	518					12,75	18			160,90	535
ΑΤΤΙΚΗ	52,24	176									52,24	176
ΔΥΤΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	95,43	334							45,00	555	140,43	889
ΕΥΒΟΙΑ	323,16	1.002									323,16	1.002
ΗΠΕΙΡΟΣ	32,68	104							3,17	50	35,84	154
ΘΕΣΣΑΛΙΑ	1,69	28			2,71	6			3,42	66	7,82	100
ΙΟΝΙΑ ΝΗΣΙΑ	21,28	93									21,28	93
ΚΕΝΤΡΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	43,79	127			2,00	11	8,66	16	2,20	29	56,65	182
ΚΥΚΛΑΔΕΣ	3,50	15									3,50	15
ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΣ	209,35	705	0,26	2					13,14	154	222,76	860
ΣΤΕΡΕΑ ΕΛΛΑΔΑ	424,28	1.461			10,14	23	64,11	133	20,66	217	519,19	1.833
ΣΥΝΟΛΟ	1.355,56	4.562	0,26	2	14,84	40	85,52	167	87,59	1.071	1.543,76	5.841

3.1 Εξέλιξη Εμπορικών Προγραμμάτων (GWh)

3.2 Εξέλιξη Φυσικών Ροών Ενέργειας (GWh)

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

2024

ΜΗΝΑΣ	ΕΞΑΓΩΓΕΣ (GWh)	ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ (GWh)	ΙΣΟΖΥΓΙΟ (GWh)
ΙΑΝ	714,582	918,033	203,451
ΦΕΒ			
ΜΑΡ			
ΑΠΡ			
ΜΑΙ			
ΙΟΥΝ			
ΙΟΥΛ			
ΑΥΓ			
ΣΕΠ			
ΟΚΤ			
ΝΟΕ			
ΔΕΚ			
ΣΥΝΟΛΟ	714,582	918,033	203,451

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

2024

ΜΗΝΑΣ	ΕΞΑΓΩΓΕΣ (GWh)	ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ (GWh)	ΙΣΟΖΥΓΙΟ (GWh)
ΙΑΝ	434,959	596,692	161,733
ΦΕΒ			
ΜΑΡ			
ΑΠΡ			
ΜΑΙ			
ΙΟΥΝ			
ΙΟΥΛ			
ΑΥΓ			
ΣΕΠ			
ΟΚΤ			
ΝΟΕ			
ΔΕΚ			
ΣΥΝΟΛΟ	434,959	596,692	161,733

3.3 Εμπορικά Προγράμματα Εισαγωγών ανά Διασύνδεση (GWh)

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

2024	ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ΣΥΝΟΛΟ
	ΑΛΒΑΝΙΑ	177,666												177,666
	Β. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	228,246												228,246
	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	347,045												347,045
	ΙΤΑΛΙΑ	128,121												128,121
	ΤΟΥΡΚΙΑ	36,955												36,955
	ΣΥΝΟΛΟ	918,033												918,033

3.4 Εμπορικά Προγράμματα Εξαγωγών ανά Διασύνδεση (GWh)

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

2024	ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ΣΥΝΟΛΟ
	ΑΛΒΑΝΙΑ	101,503												101,503
	Β. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	77,667												77,667
	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	240,943												240,943
	ΙΤΑΛΙΑ	293,387												293,387
	ΤΟΥΡΚΙΑ	1,082												1,082
	ΣΥΝΟΛΟ	714,582												714,582

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



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