

No 399 | ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ 2024

# ΔΕΛΤΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΑΝΑΛΥΣΗΣ - Μηνιαία Ανάλυση Ελληνικής Ενεργειακής Αγοράς

Για τον μήνα Ιούλιο 2024



## Άνοδος της Μέσης TEA και της Ζήτησης, ενώ το 19% των Εισαγωγών Φυσικού Αερίου Καλύφθηκε από LNG σε Μηνιαία Βάση τον Ιούλιο

Στην παρούσα μηνιαία ανάλυση της ελληνικής ενεργειακής αγοράς, που εκπόνησε το τμήμα ανάλυσης ενεργειακών αγορών του IENE, παρουσιάζονται στοιχεία που αφορούν την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου για τον μήνα που πέρασε. Στο παρόν τεύχος, αναλύονται μεγέθη, όπως η **μέση Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς (TEA)**, η **ζήτηση ενέργειας** και το **φορτίο συστήματος**, η **παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τις διαθέσιμες μορφές ενέργειας**, το **μίγμα καυσίμου**, οι **εισαγωγές-εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της Ελλάδας** και η **καθαρή θέση ισοζυγίου διασυνδέσεων**. Όσον αφορά την ελληνική αγορά φυσικού αερίου, δίνονται στοιχεία σχετικά με τις **συνολικές εισαγωγές φυσικού αερίου**, τις **εισαγωγές ανά σημείο εισόδου**, τις **παραλαβές στα σημεία εξόδου**, αλλά και την **ημερήσια τιμή αερίου εξισορρόπησης**.

### Ενεργειακές Τάσεις για τον Ιούλιο

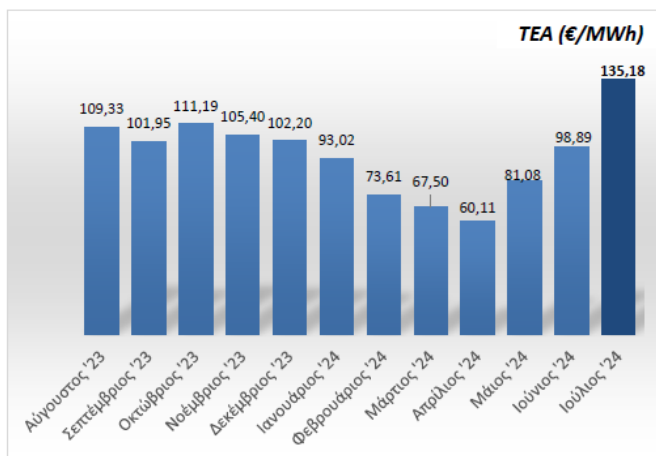
- Αύξηση της Μέσης TEA σε μηνιαία και ετήσια βάση
- Άνοδος της ζήτησης σε μηνιαία βάση
- Αύξηση λιγνίτη και φυσικού αερίου στο μίγμα καυσίμου σε μηνιαία βάση, με παράλληλη μείωση ΑΠΕ, μεγάλων υδροηλεκτρικών και καθαρών εισαγωγών
- Αυξημένες οι εισαγωγές και οι εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας σε μηνιαία βάση
- Αυξημένες οι εισαγωγές φυσικού αερίου σε μηνιαία βάση
- Αύξηση εισαγωγών φυσικού αερίου από Ρωσία μέσω Σιδηροκάστρου
- Άνοδος για τέταρτο συνεχόμενο μήνα της μεσοσταθμικής τιμής εισαγωγής φυσικού αερίου

## (Α) Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

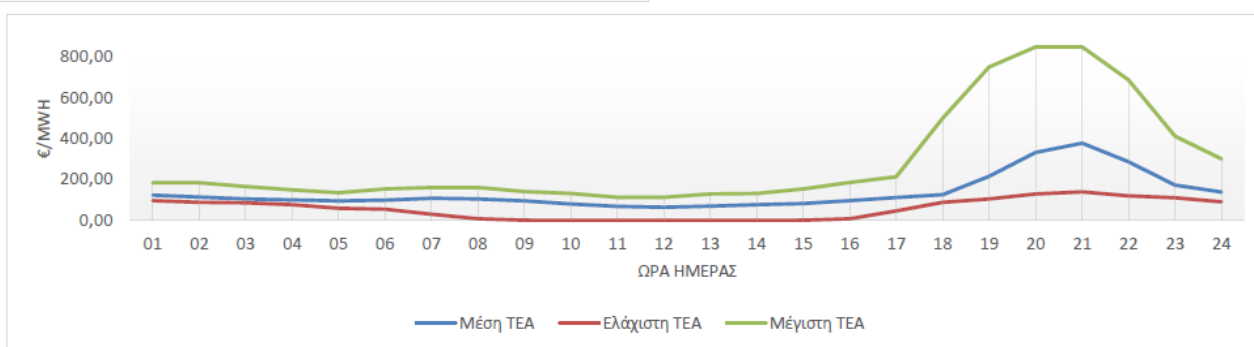
### A1. Αυξημένη κατά 20% η Μέση TEA τον Ιούλιο σε Ετήσια Βάση

Η μέση TEA τον Ιούλιο του 2024 εμφανίστηκε αυξημένη κατά 37% σε σύγκριση με τον περασμένο Ιούνιο και διαμορφώθηκε στα €135.18/MWh, ενώ αυξήθηκε κατά 20% σε σχέση με τον Ιούλιο του 2023. Η ελάχιστη TEA για τον μήνα Ιούλιο ανήλθε στα €0.04/MWh, ενώ η μέγιστη στα €850.00/MWh.

### 1. Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς (€/MWh)



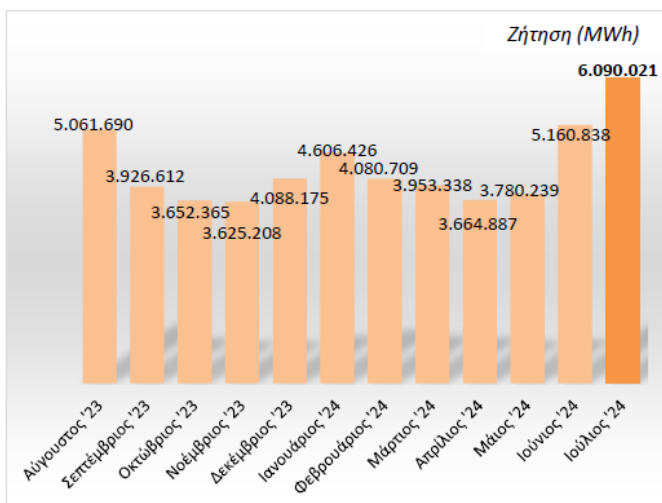
|                | Μέση TEA      | M-1%       | Υ-1%       | Ελάχιστη TEA | Μέγιστη TEA   |
|----------------|---------------|------------|------------|--------------|---------------|
| Αυγ/23         | 109,33        | -3%        | -75%       | 0,00         | 384,82        |
| Σεπ/23         | 101,95        | -7%        | -76%       | 0,00         | 362,17        |
| Οκτ/23         | 111,19        | 9%         | -52%       | 0,00         | 301,15        |
| Νοε/23         | 105,40        | -5%        | -54%       | 0,00         | 259,96        |
| Δεκ/23         | 102,20        | -3%        | -63%       | 0,04         | 219,11        |
| Ιαν/24         | 93,02         | -9%        | -52%       | 0,54         | 190,96        |
| Φεβ/24         | 73,61         | -21%       | -53%       | 3,00         | 130,97        |
| Μαρ/24         | 67,50         | -8%        | -45%       | 0,00         | 156,39        |
| Απρ/24         | 60,11         | -11%       | -50%       | -1,02        | 149,39        |
| Μαί/24         | 81,08         | 35%        | -23%       | 0,00         | 192,20        |
| Ιουν/24        | 98,89         | 22%        | 8%         | 0,04         | 324,95        |
| <b>Ιουλ/24</b> | <b>135,18</b> | <b>37%</b> | <b>20%</b> | <b>0,04</b>  | <b>850,00</b> |



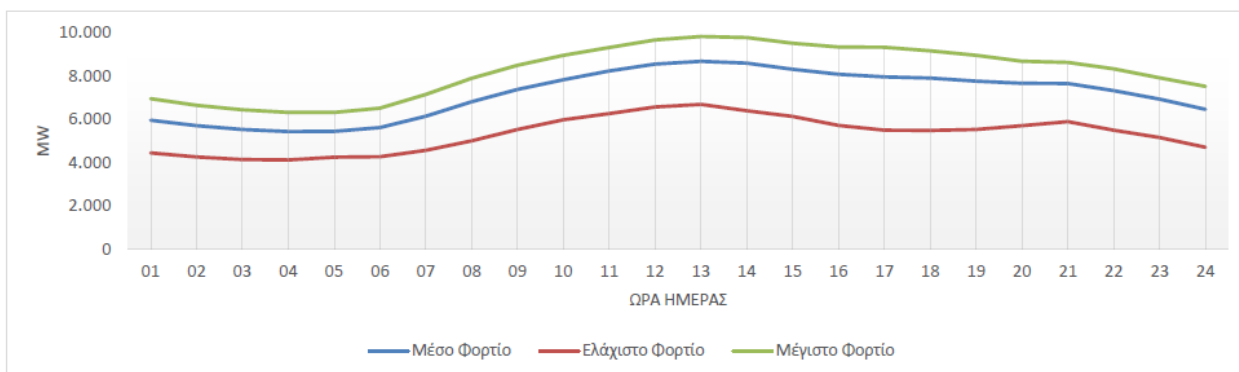
### A2. Άνοδος της Ζήτησης τον Ιούλιο σε Μηνιαία Βάση

Όσον αφορά τη ζήτηση ενέργειας, αυτή διαμορφώθηκε στις 6,090,021 MWh τον Ιούλιο του 2024, κινούμενη ανοδικά για τρίτο συνεχόμενο μήνα. Το μέσο φορτίο συστήματος ανήλθε στα 8,186 MW, αυξημένο κατά 14% σε μηνιαίο επίπεδο και κατά 10% σε ετήσια βάση. Το ελάχιστο φορτίο συστήματος για τον μήνα Ιούλιο ανήλθε στα 5,315 MW, ενώ το μέγιστο στα 10,897 MW.

## 2. Ζήτηση Ενέργειας και Φορτίο Συστήματος



| MW             | Μέσο Φορτίο  | M-1%       | Υ-1%       | Ελάχιστο Φορτίο | Μέγιστο Φορτίο |
|----------------|--------------|------------|------------|-----------------|----------------|
| Αυγ/23         | 6.803        | -9%        | 8%         | 4.568           | 9.218          |
| Σεπ/23         | 5.454        | -20%       | -1%        | 3.728           | 7.626          |
| Οκτ/23         | 4.903        | -10%       | -1%        | 3.609           | 6.509          |
| Νοε/23         | 5.035        | 3%         | -2%        | 3.544           | 6.948          |
| Δεκ/23         | 5.495        | 9%         | 2%         | 3.658           | 7.430          |
| Ιαν/24         | 6.191        | 13%        | 14%        | 3.758           | 8.355          |
| Φεβ/24         | 5.863        | -5%        | 1%         | 4.065           | 8.224          |
| Μαρ/24         | 5.321        | -9%        | 3%         | 3.826           | 6.763          |
| Απρ/24         | 5.090        | -4%        | 8%         | 3.758           | 6.497          |
| Μαϊ/24         | 5.081        | 0%         | 6%         | 3.224           | 7.059          |
| Ιουν/24        | 7.168        | 41%        | 34%        | 4.122           | 9.830          |
| <b>Ιουλ/24</b> | <b>8.186</b> | <b>14%</b> | <b>10%</b> | <b>5.315</b>    | <b>10.897</b>  |

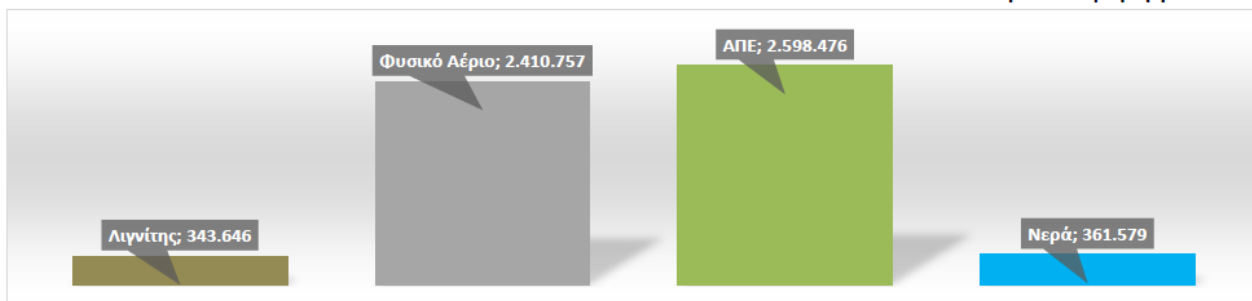


### A3. Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας και Μίγμα Καυσίμου – Αύξηση Λιγνίτη και Φυσικού Αερίου, Μείωση ΑΠΕ, Μεγάλων Υδροηλεκτρικών και Καθαρών Εισαγωγών σε Μηνιαία Βάση

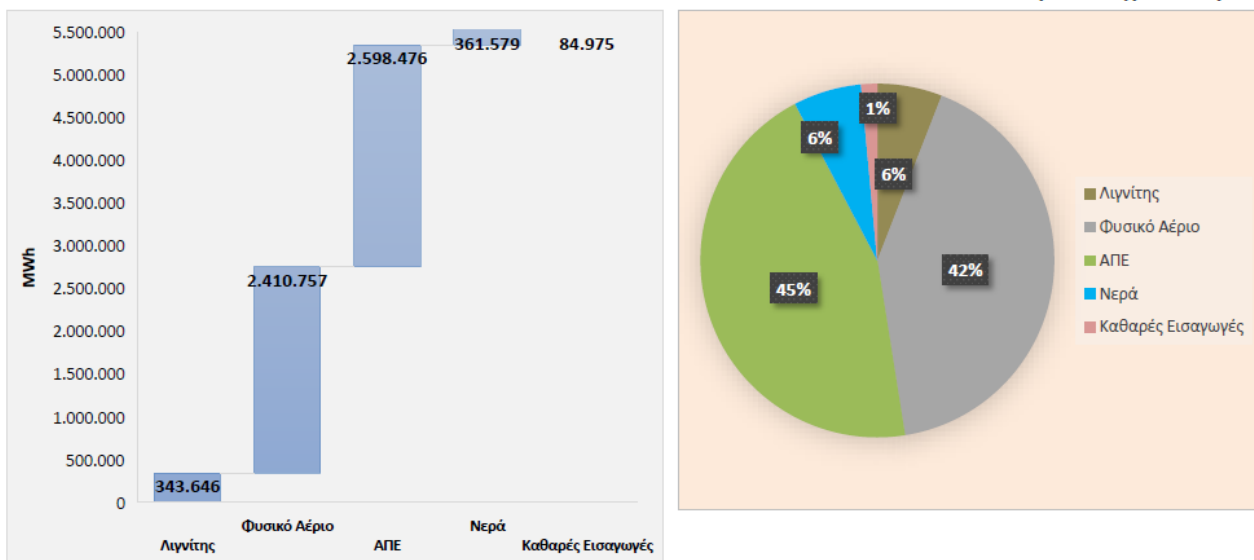
Αυξημένη εμφανίζεται η χρήση φυσικού αερίου στην ηλεκτροπαραγωγή τον μήνα Ιούλιο του 2024, καλύπτοντας το 42% του μίγματος καυσίμου, σε σύγκριση με τον προηγούμενο μήνα, που ανήλθε στο 40%. Πιο συγκεκριμένα, το μίγμα καυσίμου της Ελλάδας στην ηλεκτροπαραγωγή για τον μήνα Ιούλιο βασίστηκε κυρίως στις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) (45%), με τις ΑΠΕ να περιλαμβάνουν αιολικά, φωτοβολταϊκά και βιομάζα, στο φυσικό αέριο (42%), στα μεγάλα υδροηλεκτρικά (6%), στο λιγνίτη (6%) και στις καθαρές εισαγωγές (1%). Άρα, συνολικά η συμμετοχή των ΑΠΕ φθάνει το 51%. Η παραγωγή ενέργειας από ΑΠΕ και φυσικό αέριο τον Ιούλιο ανήλθε σε 2,598,476 MWh και 2,410,757 MWh αντίστοιχα, ενώ από τα νερά έφτασε τις 361,579 MWh. Στο πιο κάτω διάγραμμα, απεικονίζεται το μίγμα καυσίμου ανά ημέρα τον Ιούλιο.

### 3. Παραγωγή Ενέργειας (MWh) και Μίγμα Καυσίμου

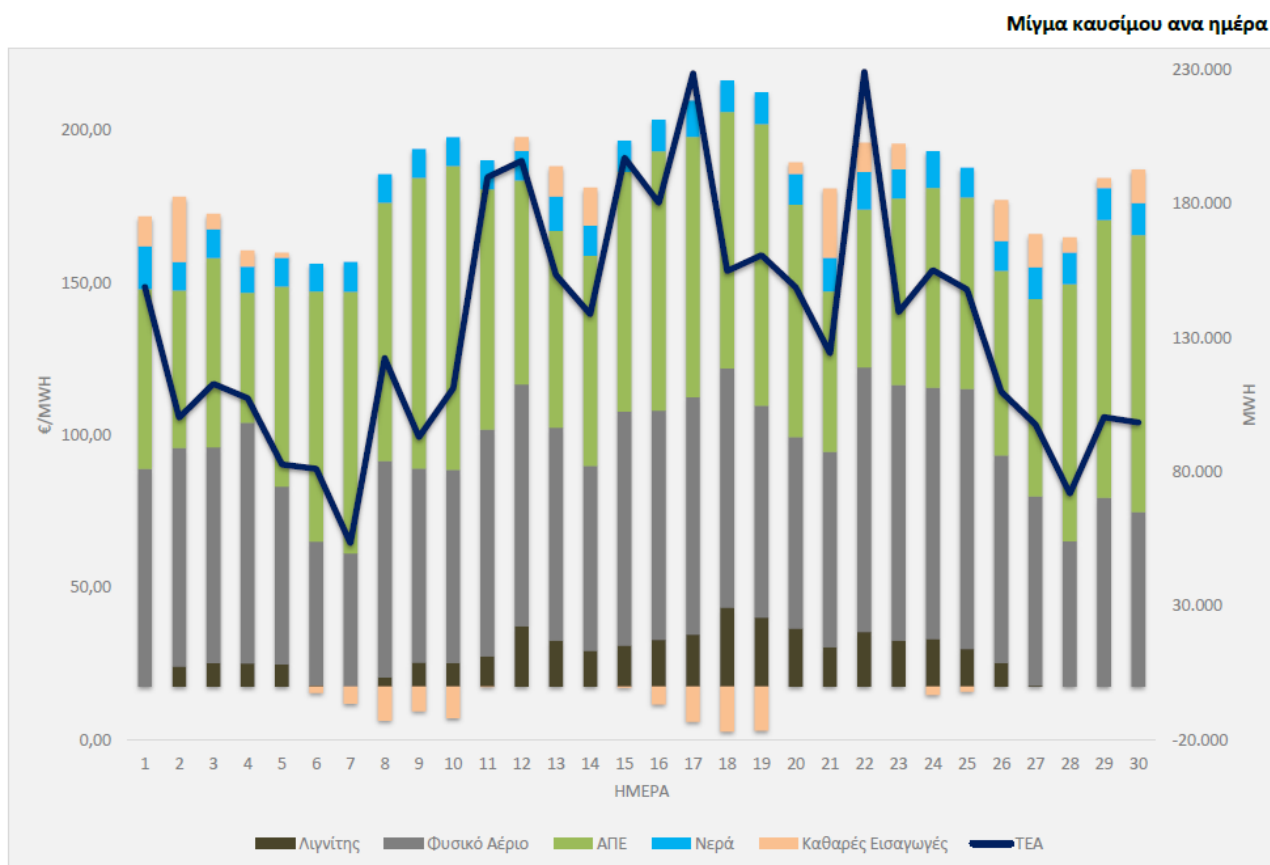
Μηνιαία Παραγωγή σε MWh



Μηνιαίο Μίγμα Καυσίμου



Αξίζει να σημειωθεί ότι το μερίδιο του φυσικού αερίου στο μίγμα καυσίμου της Ελλάδας αυξήθηκε κατά 1% σε σύγκριση με τον Ιούλιο του 2023, ενώ η συνεισφορά των ΑΠΕ αυξήθηκε κατά 15%. Ειδικότερα, το μερίδιο του φυσικού αερίου τον Ιούλιο του 2024 ήταν στο 42%, από το 41% τον Ιούλιο του 2023, ενώ αντίστοιχα το μερίδιο των ΑΠΕ διαμορφώθηκε στο 45% τον περασμένο Ιούλιο από το 30% τον Ιούλιο του 2023.

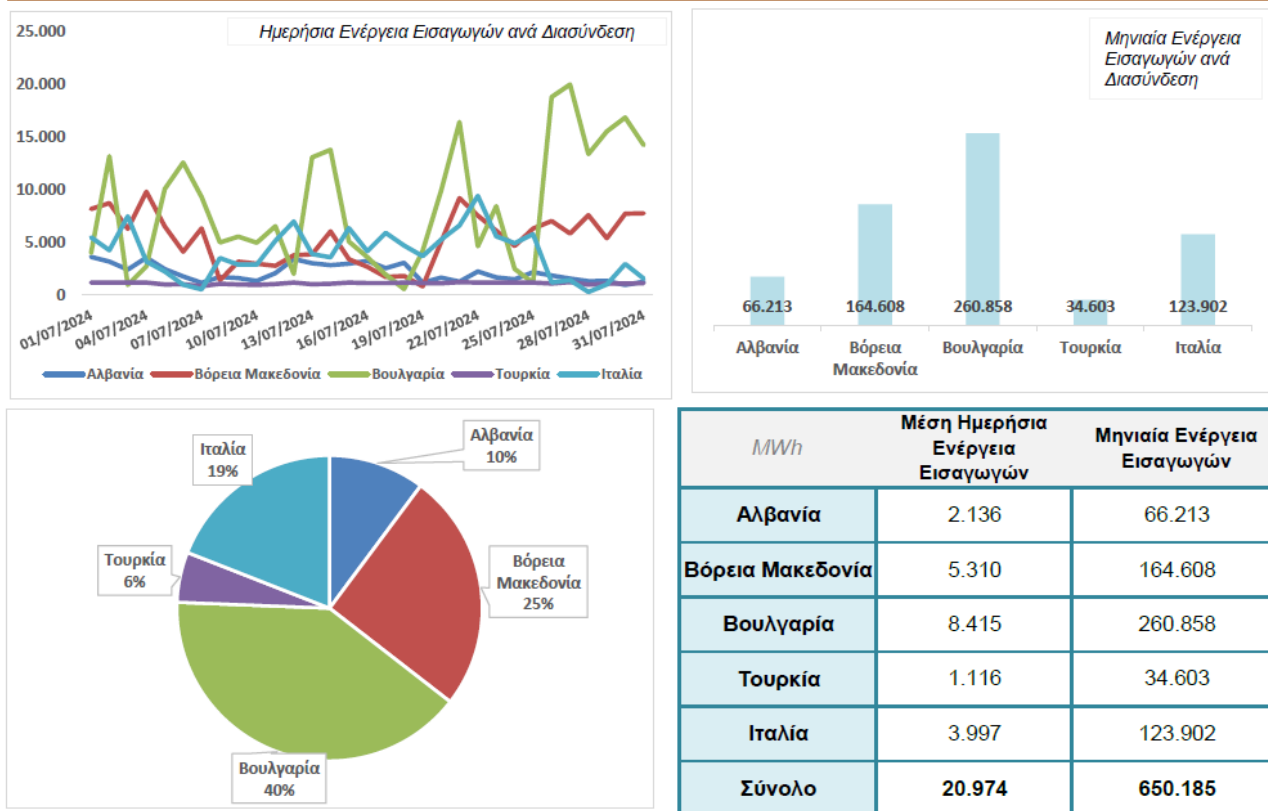


#### A4. Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας – Αυξημένες οι Εισαγωγές σε Σχέση με τον Ιούνιο

Η μέση ημερήσια ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών της Ελλάδας τον Ιούλιο του 2024 ανήλθε στις 20,974 MWh και η μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 650,185 MWh. Η κατανομή εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας της χώρας μας ανά διασύνδεση αναλύεται ως εξής:

- **40%** προήλθε από την **Βουλγαρία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 260,858 MWh,
- **25%** προήλθε από την **Βόρεια Μακεδονία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 164,608 MWh,
- **19%** προήλθε από την **Ιταλία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 123,902 MWh,
- **10%** προήλθε από την **Αλβανία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 66,213 MWh και
- **6%** προήλθε από την **Τουρκία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 34,603 MWh.

### 1. Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας (MWh)

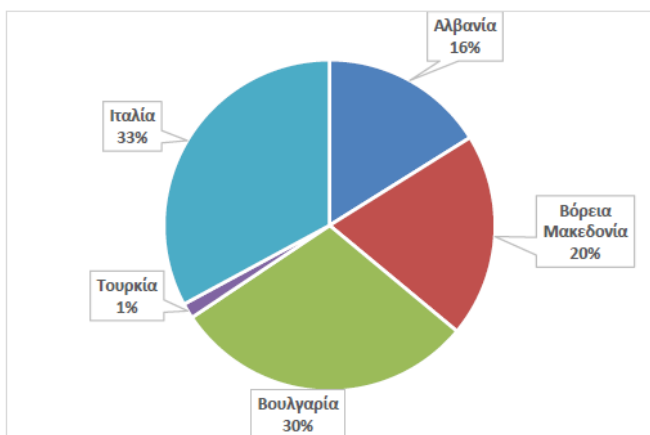
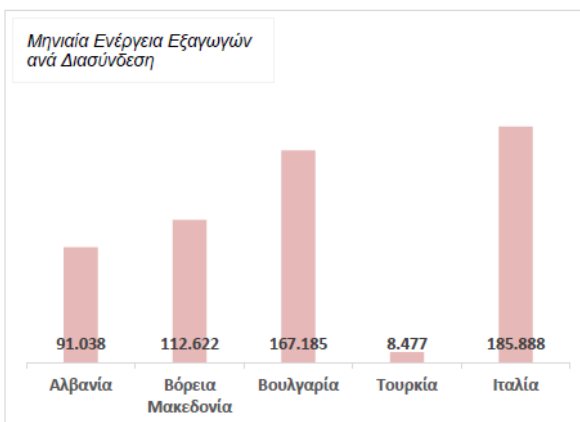
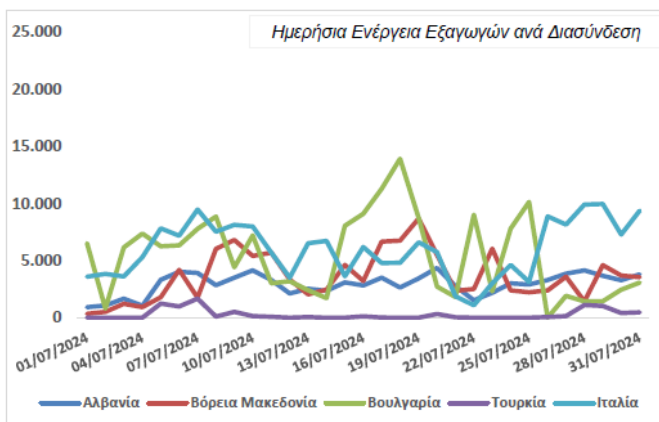


#### A5. Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας – Αυξημένες οι Εξαγωγές σε Σχέση με τον Ιούνιο

Η μέση ημερήσια ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών της Ελλάδας τον Ιούλιο του 2024 ανήλθε στις 18,233 MWh και η μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 565,209 MWh. Η κατανομή εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας της χώρας μας ανά διασύνδεση αναλύεται ως εξής:

- **33%** κατευθύνθηκε προς την **Ιταλία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 185,888 MWh,
- **30%** κατευθύνθηκε προς την **Βουλγαρία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 167,185 MWh,
- **20%** κατευθύνθηκε προς την **Βόρεια Μακεδονία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 112,622 MWh,
- **16%** κατευθύνθηκε προς την **Αλβανία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 91,038 MWh και
- **1%** κατευθύνθηκε προς την **Τουρκία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 8,477 MWh.

## 2. Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας (MWh)



| MWh              | Μέση Ημερήσια Ενέργεια Εξαγωγών | Μηνιαία Ενέργεια Εξαγωγών |
|------------------|---------------------------------|---------------------------|
| Αλβανία          | 2.937                           | 91.038                    |
| Βόρεια Μακεδονία | 3.633                           | 112.622                   |
| Βουλγαρία        | 5.393                           | 167.185                   |
| Τουρκία          | 273                             | 8.477                     |
| Ιταλία           | 5.996                           | 185.888                   |
| <b>Σύνολο</b>    | <b>18.233</b>                   | <b>565.209</b>            |

### Α6. Καθαρή Θέση Ισοζυγίου Διασυνδέσεων

Η διαφορά μεταξύ της μηνιαίας ηλεκτρικής ενέργειας εισαγωγών και εξαγωγών ισούται με την μηνιαία καθαρή χρήση των διασυνδέσεων της Ελλάδας με τις προαναφερθείσες χώρες.

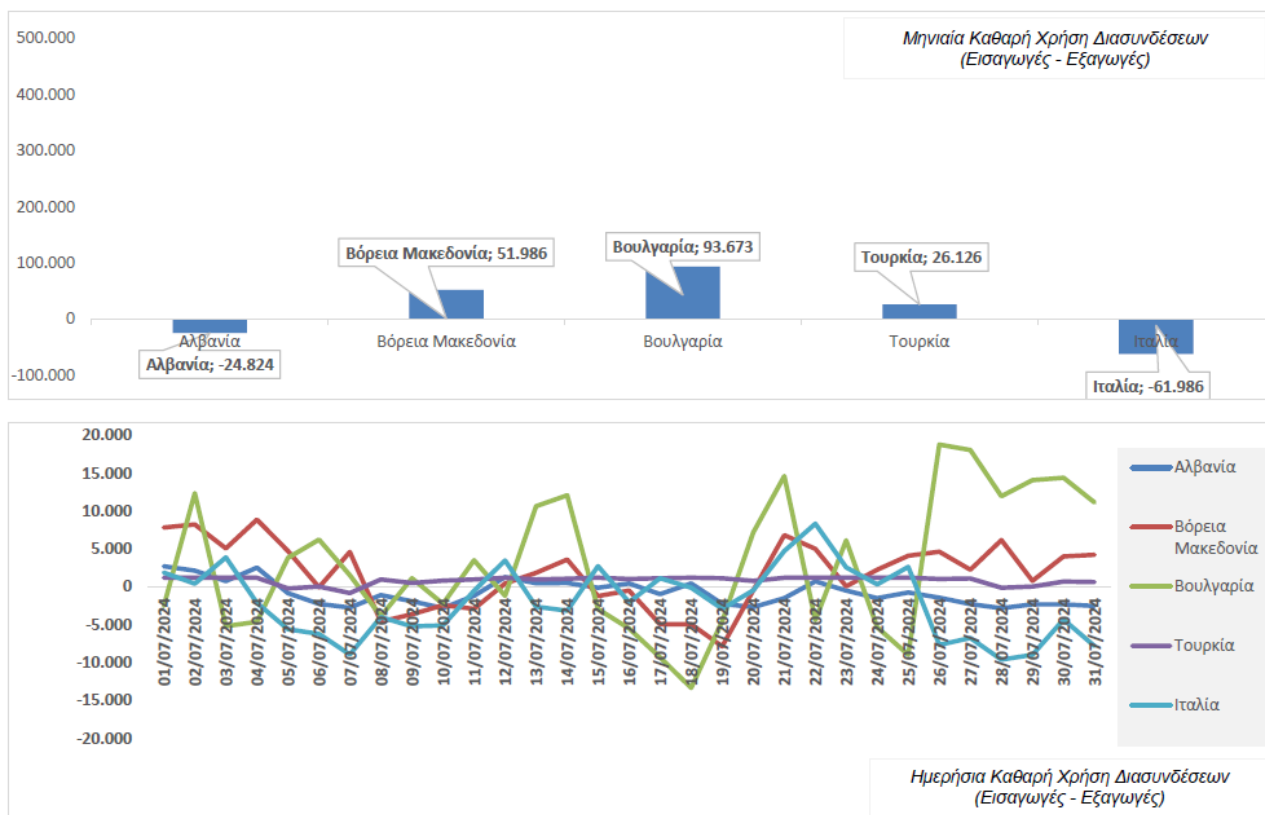
Επομένως, διαμορφώνονται **καθαρές εισαγωγές**:

- α. μεταξύ **Ελλάδας** και **Αλβανίας** της τάξεως των -24,824 MWh
- β. μεταξύ **Ελλάδας** και **Βόρειας Μακεδονίας** της τάξεως των 51,986 MWh
- γ. μεταξύ **Ελλάδας** και **Βουλγαρίας** της τάξεως των 93,673 MWh
- δ. μεταξύ **Ελλάδας** και **Τουρκίας** της τάξεως των 26,126 MWh
- ε. μεταξύ **Ελλάδας** και **Ιταλίας** της τάξεως των -61,986 MWh

Άρα, η Ελλάδα ήταν καθαρά εισαγωγική χώρα τον Ιούλιο του 2024, με τις συνολικές καθαρές εισαγωγές να ανέρχονται σε 84,975 MWh.



### 3. Καθαρή Θέση Ισοζυγίου Διασυνδέσεων (MWh)



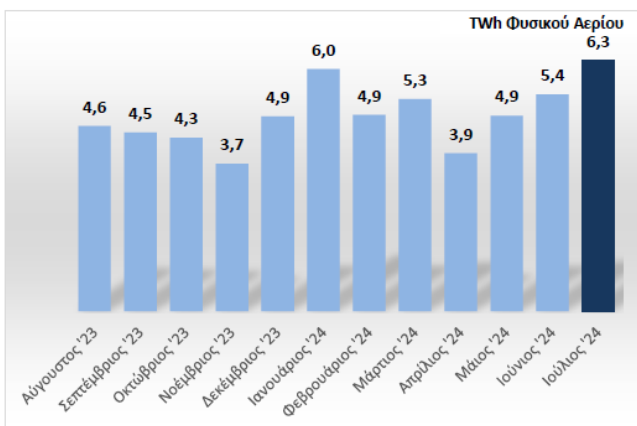
## (B) Αγορά Φυσικού Αερίου<sup>1</sup>

### 1. Αυξημένες οι Εισαγωγές τον Ιούλιο σε Σχέση με τον Ιούνιο

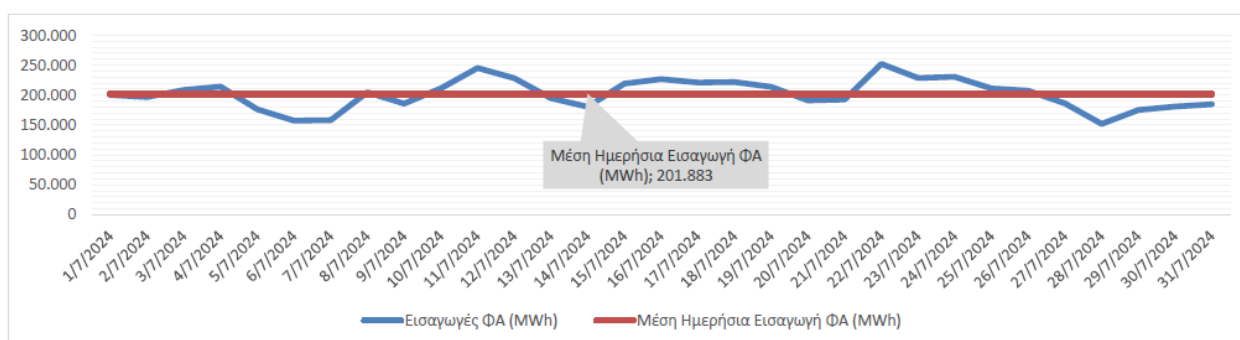
Οι συνολικές εισαγωγές φυσικού αερίου της Ελλάδας για τον μήνα Ιούλιο του 2024 ανήλθαν σε 6.3 TWh, αυξημένες κατά 17% σε μηνιαία βάση και κατά 38% σε σύγκριση με τον Ιούλιο του προηγούμενου έτους. Η μέση ημερήσια εισαγωγή φυσικού αερίου τον Ιούλιο του 2024 έφτασε τις 201,883 MWh.

<sup>1</sup> Σημείωση: Όλα τα στοιχεία του φυσικού αερίου δίνονται σε TWh ή MWh. 1TWh ≈ 0.1bcm

## 1. Συνολικές Εισαγωγές Φ.Α.



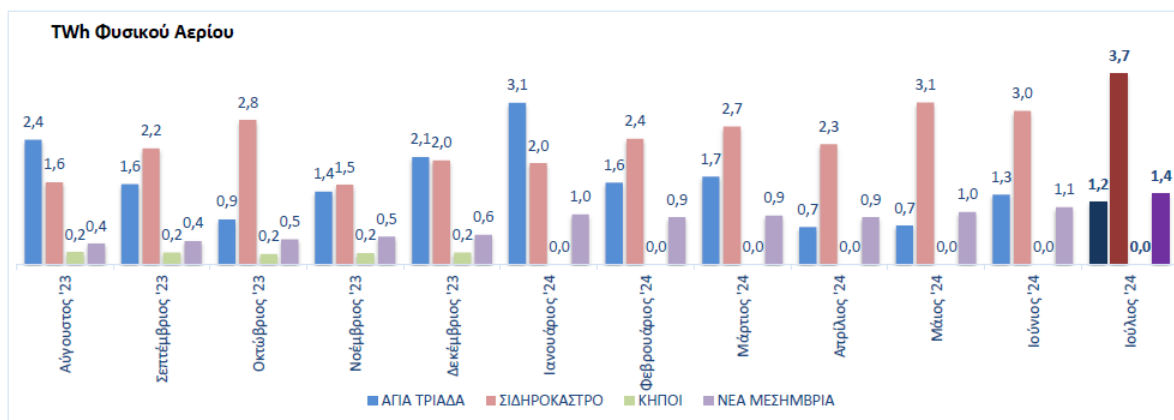
|                | Υ (TWh)    | Υ-1 (TWh)  | Υ-1%       |
|----------------|------------|------------|------------|
| Αυγ/23         | 4,6        | 6,1        | -24%       |
| Σεπ/23         | 4,5        | 5,5        | -19%       |
| Οκτ/23         | 4,3        | 4,5        | -3%        |
| Νοε/23         | 3,7        | 3,5        | 5%         |
| Δεκ/23         | 4,9        | 4,8        | 1%         |
| Ιαν/24         | 6,0        | 5,5        | 10%        |
| Φεβ/24         | 4,9        | 5,1        | -3%        |
| Μαρ/24         | 5,3        | 4,8        | 11%        |
| Απρ/24         | 3,9        | 4,3        | -9%        |
| Μαϊ/24         | 4,9        | 4,0        | 21%        |
| Ιουν/24        | 5,4        | 3,9        | 38%        |
| <b>Ιουλ/24</b> | <b>6,3</b> | <b>4,5</b> | <b>38%</b> |



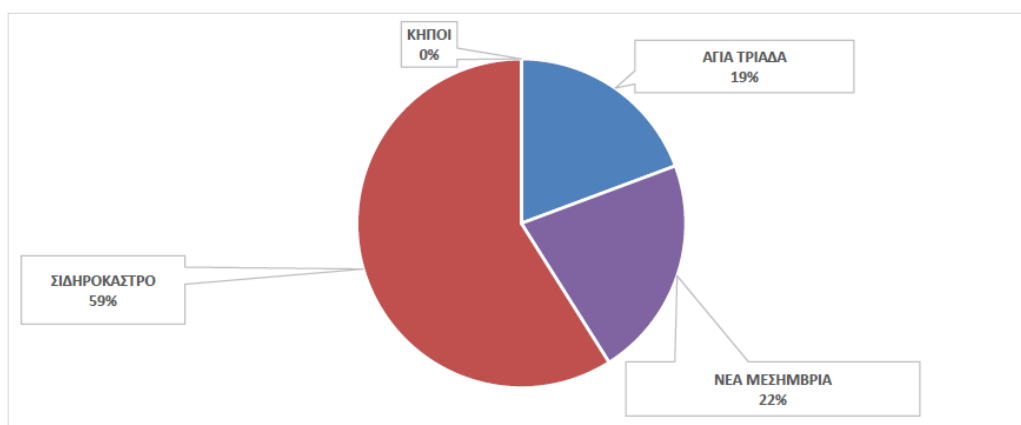
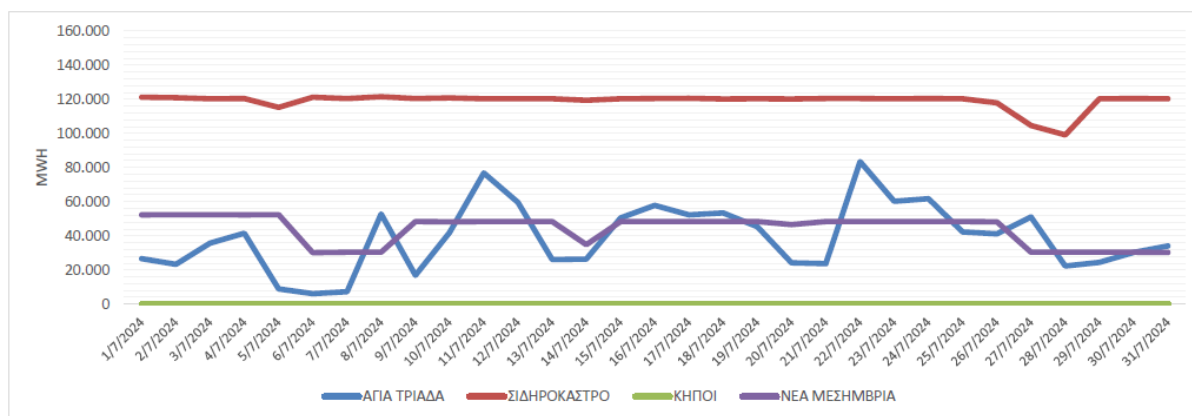
## 2. Εισαγωγές Φυσικού Αερίου Ανά Σημείο Εισόδου

Το φυσικό αέριο εισάγεται στο Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) της Ελλάδας μέσω τεσσάρων σημείων εισόδου, τα οποία ονομαστικά είναι το **Σιδηρόκαστρο** στα σύνορα Ελλάδας-Βουλγαρίας, στο οποίο εισέρχεται ρωσικό φυσικό αέριο, οι **Κήποι Έβρου** στα σύνορα Ελλάδας-Τουρκίας, εισάγοντας ποσότητες τουρκικού basket, η **Νέα Μεσημβρία**, το σημείο διασύνδεσης του ΕΣΦΑ με τον αγωγό TAP, που μεταφέρει αζέρικο φυσικό αέριο και η **Αγία Τριάδα** απέναντι από τη νήσο Ρεβυθούσα, που εισάγει LNG.

Όπως αναφέρθηκε προηγουμένως, οι συνολικές εισαγωγές φυσικού αερίου της Ελλάδας για τον μήνα Ιούλιο του 2024 ανήλθαν σε 6.3 TWh, με 1.2 TWh ή 19% να εισάγονται μέσω της Αγίας Τριάδας, 3.7 TWh ή 59% να εισάγονται μέσω του Σιδηροκάστρου, 0.0 TWh ή 0% εισήχθησαν μέσω των Κήπων, ενώ 1.4 TWh ή 22% εισήχθησαν μέσω της Νέας Μεσημβρίας.

**2. Εισαγωγές Φ.Α. Ανά Σημείο Εισόδου**


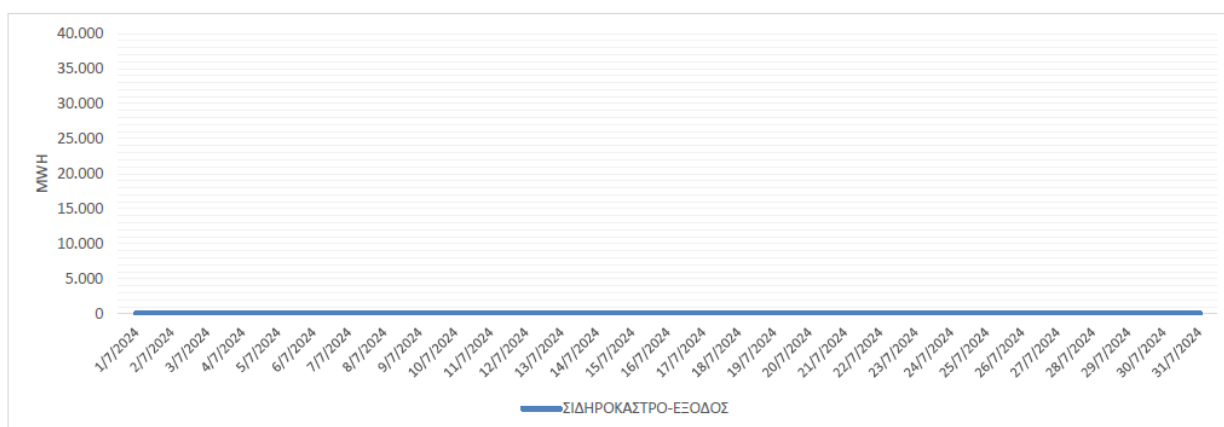
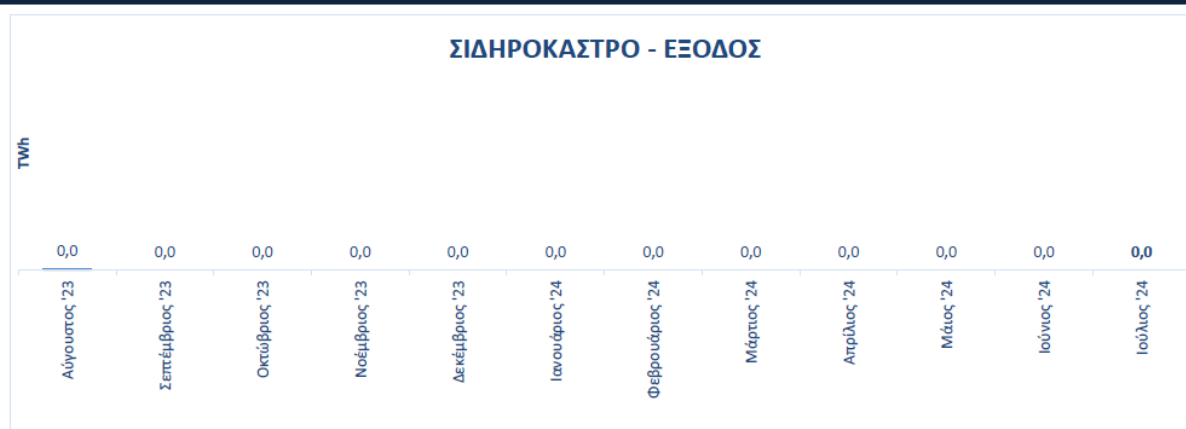
| TWh     | Αγ. Τριάδα | Σιδηρόκαστρο | Κήποι | Νέα Μεσημβρία |
|---------|------------|--------------|-------|---------------|
| Αυγ/23  | 2,4        | 1,6          | 0,2   | 0,4           |
| Σεπ/23  | 1,6        | 2,2          | 0,2   | 0,4           |
| Οκτ/23  | 0,9        | 2,8          | 0,2   | 0,5           |
| Νοε/23  | 1,4        | 1,5          | 0,2   | 0,5           |
| Δεκ/23  | 2,1        | 2,0          | 0,2   | 0,6           |
| Ιαν/24  | 3,1        | 2,0          | 0,0   | 1,0           |
| Φεβ/24  | 1,6        | 2,4          | 0,0   | 0,9           |
| Μαρ/24  | 1,7        | 2,7          | 0,0   | 0,9           |
| Απρ/24  | 0,7        | 2,3          | 0,0   | 0,9           |
| Μαί/24  | 0,7        | 3,1          | 0,0   | 1,0           |
| Ιουν/24 | 1,3        | 3,0          | 0,0   | 1,1           |
| Ιουλ/24 | 1,2        | 3,7          | 0,0   | 1,4           |



### 3. Εξαγωγές Φυσικού Αερίου Στα Σημεία Εξόδου

Αξίζει να αναφερθεί ότι από το σημείο εξόδου στο Σιδηρόκαστρο, στα σύνορα Ελλάδας-Βουλγαρίας, στο οποίο εισέρχεται ρωσικό φυσικό αέριο, πλέον καταγράφονται εξαγωγές φυσικού αερίου. Ωστόσο, τον περασμένο Ιούλιο, όπως και τους 12 προηγούμενους μήνες, καταγράφηκαν μηδενικές ποσότητες από το συγκεκριμένο σημείο εξόδου. Παράλληλα, υπάρχουν εξαγωγές φυσικού αερίου μέσω του διασυνδεδημένου αγωγού Ελλάδας-Βουλγαρίας (IGB), χωρίς όμως να υπάρχουν δημόσια προσβάσιμα στοιχεία σε ημερήσιο ή μηνιαίο επίπεδο μέχρι στιγμής. Ωστόσο, μεταφέρθηκαν μέσω του IGB το 2023 πάνω από 15.5 εκατ. MWh φυσικού αερίου, όπως αναφέρεται σε σχετική ανακοίνωση της εταιρείας διαχείρισης του αγωγού.

#### 3. Εξαγωγές Φ.Α. (MWh)



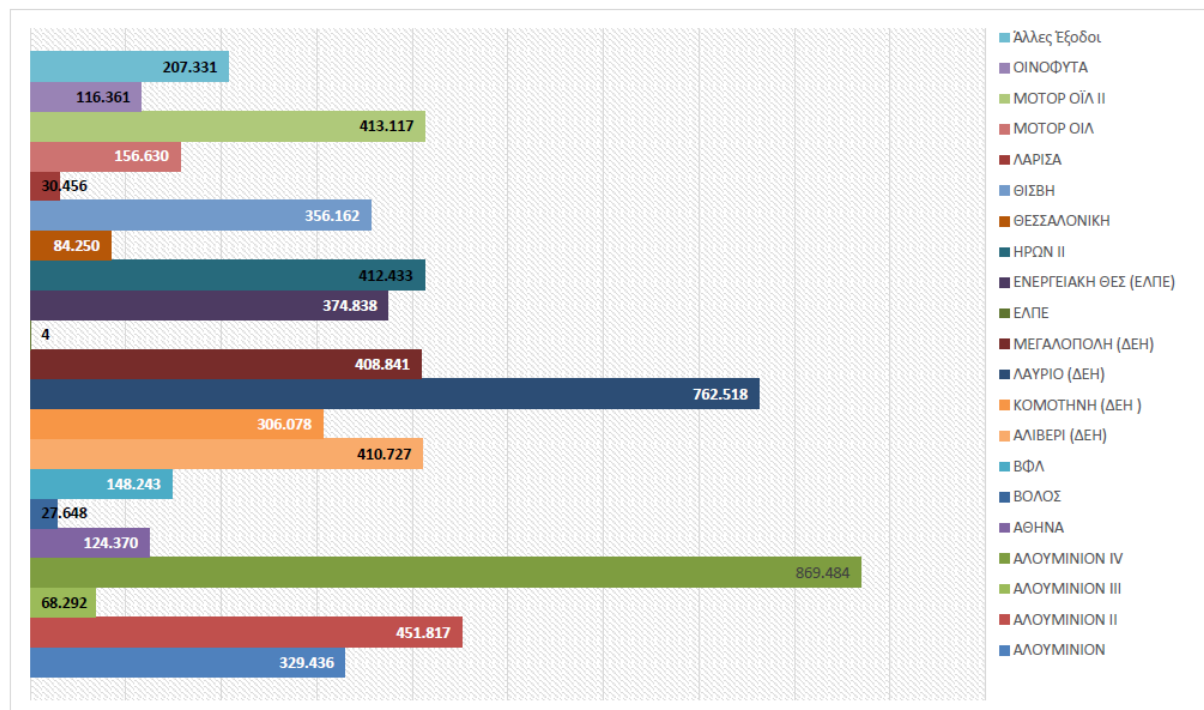
### 4. Παραλαβές Φυσικού Αερίου Στα Σημεία Εξόδου

Οι μεγαλύτερες ποσότητες φυσικού αερίου που παρελήφθησαν τον Ιούλιο του 2024 από τα διάφορα σημεία εξόδου (βλέπε παρακάτω διάγραμμα) ταξινομούνται ως εξής:

- 869,484 MWh από την μονάδα συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας υψηλής απόδοσης ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ IV στο Ενεργειακό Κέντρο του Αγίου Νικολάου Βοιωτίας,
- 762,518 MWh από την μονάδα φυσικού αερίου της ΔΕΗ στο Λαύριο,

- 451,817 MWh από την μονάδα συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας υψηλής απόδοσης ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΙΙ στο Ενεργειακό Κέντρο του Αγίου Νικολάου Βοιωτίας,
- 413,117 MWh από την μονάδα συνδυασμένου κύκλου φυσικού αερίου ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ ΙΙ στους Αγίους Θεοδώρους Κορινθίας και
- 412,433 MWh από την μονάδα συνδυασμένου κύκλου φυσικού αερίου του Ήρωνα ΙΙ στη Θήβα.

#### 4. Παραλαβές Φ.Α. Στα Σημεία Εξόδου (MWh)



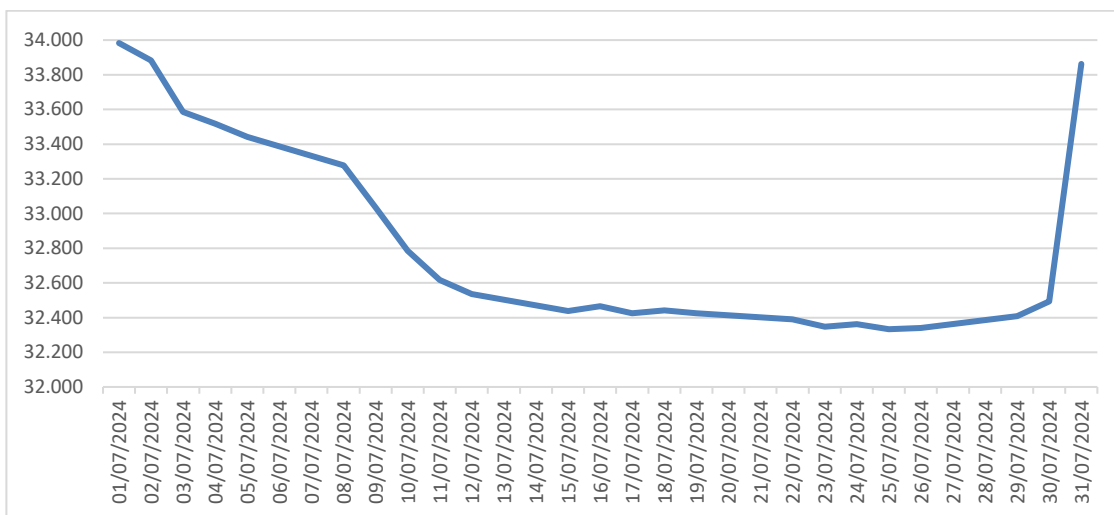
Οι Άλλες Ξεφοδοί περιλαμβάνουν τις Ξεφοδοί: ΑΓΙΟΙ ΘΕΟΔΩΡΟΙ, ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗ, ΒΙΠΕ ΛΑΡΙΣΑ, ΚΕΡΑΤΣΙΝΙ (ΔΕΗ), ΔΡΑΜΑ, ΕΛΠΕ ΗΑΡ, ΗΡΩΝΑΣ, ΚΑΒΑΛΑ, ΚΑΡΔΙΤΣΑ, ΚΑΤΕΡΙΝΗ, ΚΙΛΚΙΣ, ΚΟΚΚΙΝΑ, ΚΟΜΟΤΗΝΗ, ΛΑΜΙΑ, ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟ, ΞΑΝΘΗ, ΠΛΑΤΥ, ΣΑΛΦΑ ΑΝΘΟΥΣΑΣ, ΣΑΛΦΑ ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΩΝ, ΣΕΡΡΕΣ, ΤΡΙΚΑΛΑ

#### 5. Διακυμάνσεις των Ευρωπαϊκών Τιμών Φυσικού Αερίου τον Ιούλιο – Επιπτώσεις στην Ελλάδα

Αξίζει να σημειωθεί ότι το TTF χρησιμοποιείται ως benchmark για την τιμολόγηση του εισαγόμενου φυσικού αερίου στην Ελλάδα, αποτελώντας σημείο αναφοράς της εγχώριας αγοράς. Η ελληνική αγορά φυσικού αερίου επηρεάζεται από τις διακυμάνσεις των ευρωπαϊκών τιμών φυσικού αερίου.

Ο Ιούλιος του 2024 χαρακτηρίζεται ως ένας ακόμη μήνας διακυμάνσεων στις ευρωπαϊκές τιμές φυσικού αερίου εξαιτίας του συνεχιζόμενου πολέμου της Ρωσίας στην Ουκρανία και της σύγκρουσης Ισραήλ-Χαμάς. Μετά από μία συνεχόμενη καθοδική πορεία από τις αρχές του περασμένου Ιουλίου μέχρι και τα μέσα του μήνα, το TTF σταθεροποιήθηκε κάπως στα επίπεδα των €32.5/MWh, χωρίς ωστόσο να επηρεάζεται από την προσωρινή διακοπή των τερματικών σταθμών LNG στις ΗΠΑ λόγω της έλευσης κυκλώνα. Στα τέλη του περασμένου μήνα, το TTF κινήθηκε ανοδικά, προσεγγίζοντας το υψηλότερο επίπεδο από τον Ιούνιο, τη στιγμή που οι αποθήκες φυσικού αερίου της Ευρώπης είναι γεμάτες σε ποσοστό που φτάνει το 85%.

### Spot Τιμή TTF (€/MWh), Ιούλιος 2024

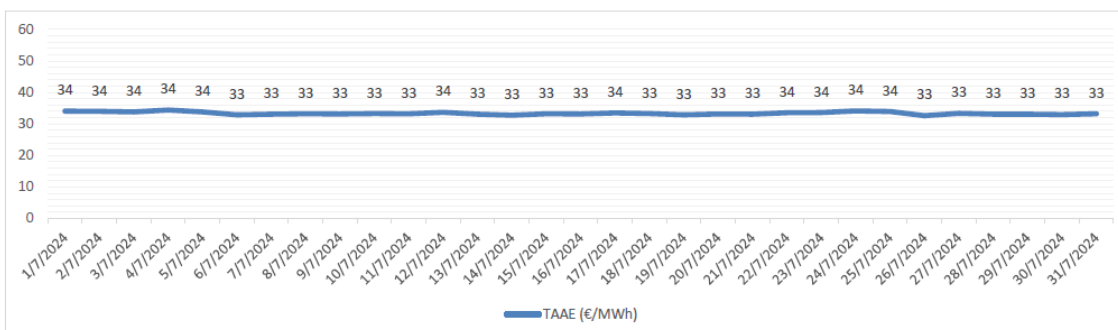
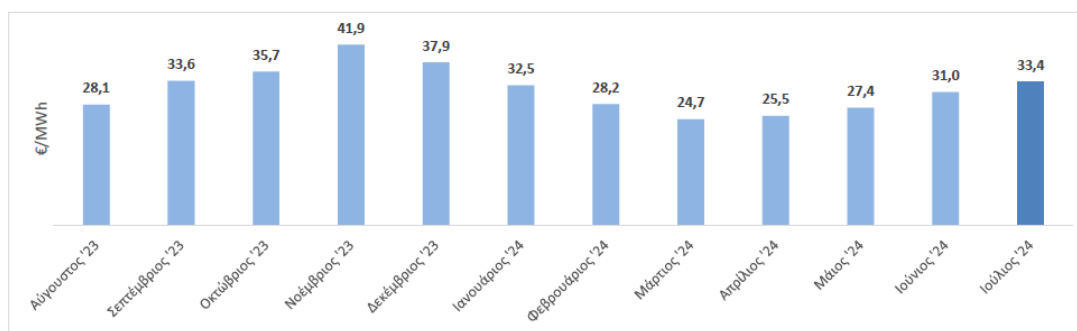


Πηγή: Powernext

### Επιπτώσεις στην Ελλάδα

Οι ανωτέρω μεταβολές στις ευρωπαϊκές τιμές φυσικού αερίου επηρέασαν και την αγορά φυσικού αερίου της Ελλάδας. Η μεσοσταθμική τιμή εισαγωγής φυσικού αερίου τον Ιούλιο του 2024 διαμορφώθηκε στα €33.4/MWh, καταγράφοντας άνοδο για τέταρτο συνεχόμενο μήνα. Η διακύμανση της ημερήσιας τιμής αερίου εξισορρόπησης (HTAE) τον Ιούλιο απεικονίζεται στο παρακάτω διάγραμμα. Η HTAE σε μηνιαία βάση υπολογίζεται ως ο μέσος όρος της ημερήσιας τιμής αερίου εξισορρόπησης, όπως ανακοινώνεται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΔΕΣΦΑ).

#### 5. Τιμή Αναφοράς Αερίου Εξισορρόπησης (€/MWh)

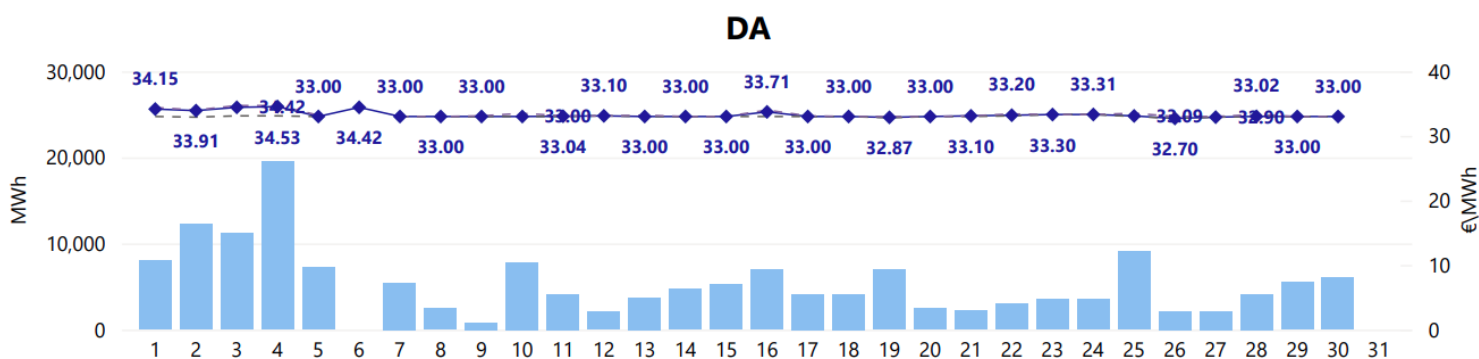


## Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου στην Ελλάδα

Να σημειωθεί ότι από τον Ιούνιο του 2022 λειτουργεί στο Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας το Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου, το οποίο συμβάλλει αποφασιστικά στη δημιουργία μιας εύρωστης και ανταγωνιστικής αγοράς, όπου η τιμή φυσικού αερίου καθορίζεται από την προσφορά και τη ζήτηση.

Σε μηνιαίο επίπεδο, παρέχονται δεδομένα για την ενδοημερήσια αγορά (WD), την αγορά της επόμενης ημέρας (DA) και τις αγορές των επόμενων 2 (D+2) και 3 ημερών (D+3). Ενδεικτικά, στην αγορά της επόμενης ημέρας, ο μέσος όρος της τιμής κλεισίματος τον Ιούλιο διαμορφώθηκε στα €33.23/MWh, όταν ο μέσος όρος του TTF ανήλθε στα €32.82/MWh. Αντίστοιχα, οι συνολικές ποσότητες που διαπραγματεύτηκαν στο Βάθρο Εμπορίας ανήλθαν σε 159,821 MWh, αντιστοιχώντας στο 2.5% των συνολικών εισαγωγών φυσικού αερίου της χώρας.

### Εξέλιξη Ποσοτήτων, Τιμών Κλεισίματος και Ελάχιστων και Μέγιστων Τιμών στο Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου της Ελλάδας σε Ημερήσια Βάση τον Ιούλιο



Πηγή: Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας

Δελτίο Ενεργειακής Ανάλυσης IENE • Συντάχθηκε από το Τμήμα Ανάλυσης και Μελετών του IENE

ISSN: 179-9163. Τεύχος Νο 399 – Αύγουστος 2024

Αλεξάνδρου Σούτσου 3, 106 71, Αθήνα T: (+30) 210 3628457, 3640278, F: (+30) 210 3646144

e-mail: [marketing@iene.gr](mailto:marketing@iene.gr), [www.iene.gr](http://www.iene.gr), [www.iene.eu](http://www.iene.eu)