

No 435 | ΜΑΡΤΙΟΣ 2025

ΔΕΛΤΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΑΝΑΛΥΣΗΣ - Μηνιαία Ανάλυση Ελληνικής Ενεργειακής Αγοράς

Για τον μήνα Φεβρουάριο 2025



Άνοδος της Μέσης TEA και Πτώση της Ζήτησης, ενώ το 46% των Εισαγωγών Φυσικού Αερίου Καλύφθηκε από LNG σε Μηνιαία Βάση τον Φεβρουάριο

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 Φεβρουάριο

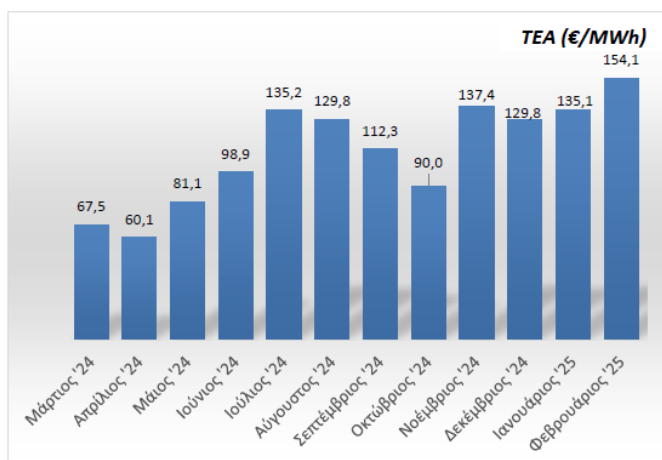
- Αύξηση της Μέσης TEA σε μηνιαία βάση
- Πτώση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας σε μηνιαία βάση
- Αυξημένη η συμμετοχή του φυσικού αερίου στο ηλεκτροπαραγωγικό μίγμα, με παράλληλη μείωση ΑΠΕ, λιγνίτη και μεγάλων υδροηλεκτρικών σε μηνιαία βάση
- Κυριαρχία φυσικού αερίου και ΑΠΕ στο ηλεκτροπαραγωγικό μίγμα
- Μειωμένες οι εισαγωγές και οι εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας σε μηνιαία βάση
- Η Ελλάδα ήταν καθαρός εξαγωγέας ηλεκτρικής ενέργειας τον Φεβρουάριο
- Αμετάβλητες οι εισαγωγές φυσικού αερίου σε μηνιαία βάση
- Αύξηση των εισαγωγών ρωσικού φυσικού αερίου μέσω αγωγών σε ποσοστιαία βάση (40%) σε μηνιαίο επίπεδο (από 36% τον περασμένο Ιανουάριο), μέσω του σημείου εισόδου του Σιδηροκάστρου
- Οι εισαγωγές φυσικού αερίου μέσω αγωγών ξεπέρασαν τις εισαγωγές φυσικού αερίου μέσω LNG, συνεισφέροντας 54% και 46% αντίστοιχα

(Α) Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

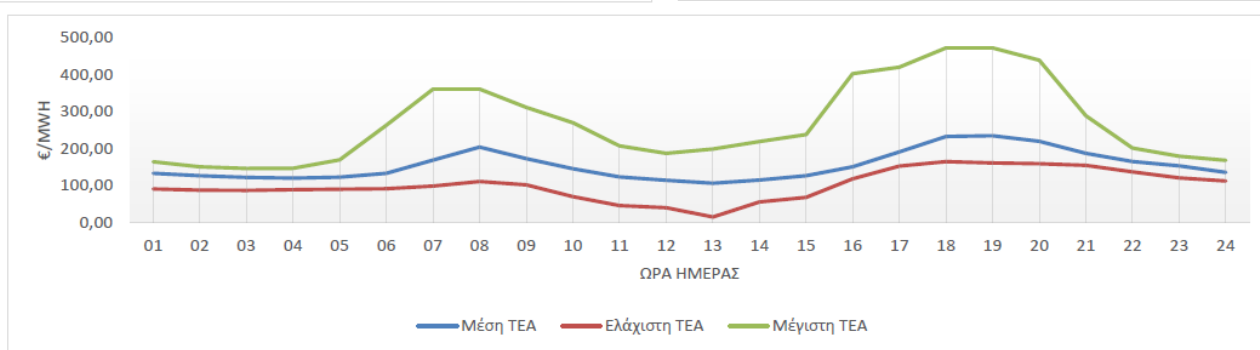
A1. Αυξημένη κατά 109% η Μέση TEA τον Φεβρουάριο σε Ετήσια Βάση

Η μέση TEA τον Φεβρουάριο του 2025 εμφανίστηκε αυξημένη κατά 14% σε σύγκριση με τον περασμένο Ιανουάριο και διαμορφώθηκε στα €154.09/MWh, ενώ αυξήθηκε κατά 109% σε σχέση με τον Φεβρουάριο του 2024.

1. Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς (€/MWh)



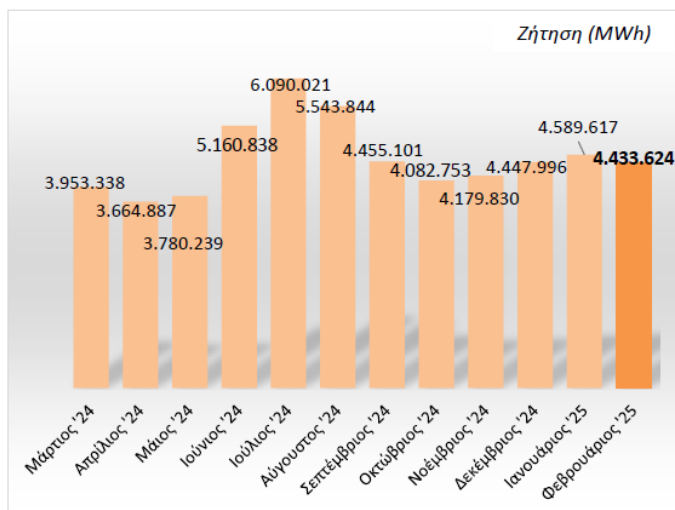
	Μέση TEA	M-1%	Υ-1%	Ελάχιστη TEA	Μέγιστη TEA
Μαρ/24	67,50	-8%	-45%	0,00	156,39
Απρ/24	60,11	-11%	-50%	-1,02	149,39
Μαί/24	81,08	35%	-23%	0,00	192,20
Ιουν/24	98,89	22%	8%	0,04	324,95
Ιουλ/24	135,18	37%	20%	0,04	850,00
Αυγ/24	129,83	-4%	19%	0,04	756,50
Σεπτ/24	112,35	-13%	10%	0,04	942,00
Οκτ/24	90,05	-20%	-19%	0,04	325,34
Νοε/24	137,42	53%	30%	2,54	733,65
Δεκ/24	129,81	-6%	27%	13,47	543,86
Ιαν/25	135,13	4%	45%	28,98	452,13
Φεβ/25	154,09	14%	109%	15,00	471,56



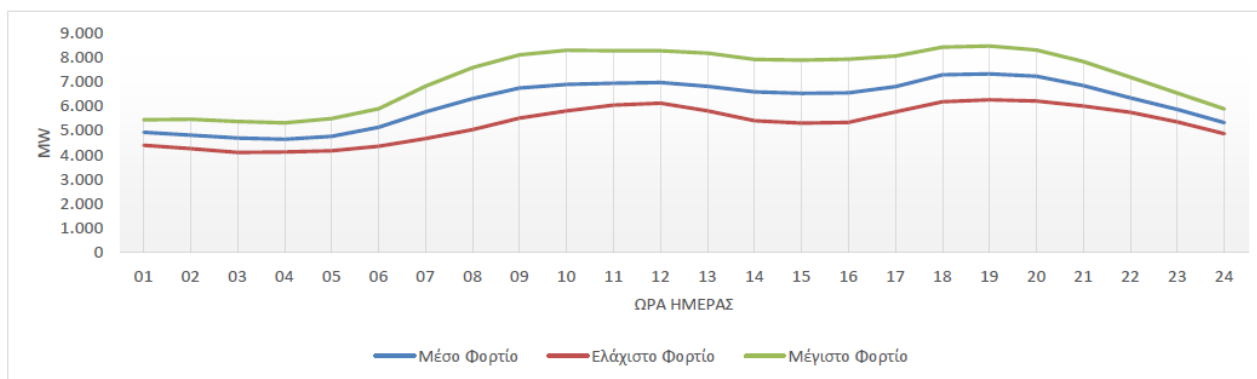
A2. Πτώση της Ζήτησης τον Φεβρουάριο σε Μηνιαία Βάση

Όσον αφορά τη ζήτηση ενέργειας, αυτή διαμορφώθηκε στις 4,433,624 MWh τον Φεβρουάριο του 2025, κινούμενη καθοδικά μετά από τρεις συνεχόμενους μήνες ανοδικής πορείας. Το μέσο φορτίο συστήματος ανήλθε στα 6,598 MW, αυξημένο κατά 7% σε μηνιαίο και ετήσιο επίπεδο. Το ελάχιστο φορτίο συστήματος για τον μήνα Φεβρουάριο ανήλθε στα 4,275 MW, ενώ το μέγιστο 8,642 MW.

2. Ζήτηση Ενέργειας και Φορτίο Συστήματος



MW	Μέσο Φορτίο	M-1%	Υ-1%	Ελάχιστο Φορτίο	Μέγιστο Φορτίο
Μαρ/24	5.321	-14%	-8%	3.826	6.763
Απρ/24	5.090	-4%	-1%	3.758	6.497
Μαί/24	5.081	0%	7%	3.224	7.059
Ιουν/24	7.168	41%	49%	4.122	9.830
Ιουλ/24	8.186	14%	53%	5.315	10.897
Αυγ/24	7.451	-9%	0%	5.122	9.645
Σεπ/24	6.188	-17%	-9%	4.132	8.968
Οκτ/24	5.482	-11%	1%	3.851	7.088
Νοε/24	5.805	6%	18%	3.908	7.618
Δεκ/24	5.978	3%	19%	4.026	7.601
Ιαν/25	6.169	3%	12%	4.103	8.466
Φεβ/25	6.598	7%	7%	4.275	8.642

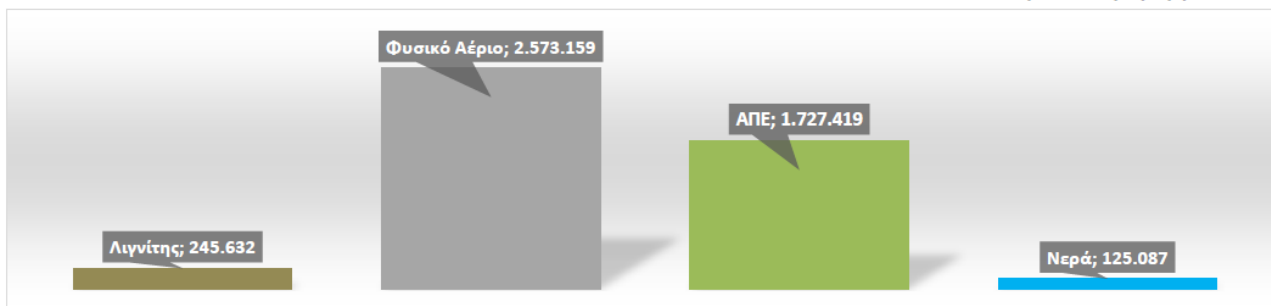


Α3. Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας και Μίγμα Καυσίμου – Αύξηση Φυσικού Αερίου και Μείωση ΑΠΕ, Λιγνίτη και Μεγάλων Υδροηλεκτρικών σε Μηνιαία Βάση

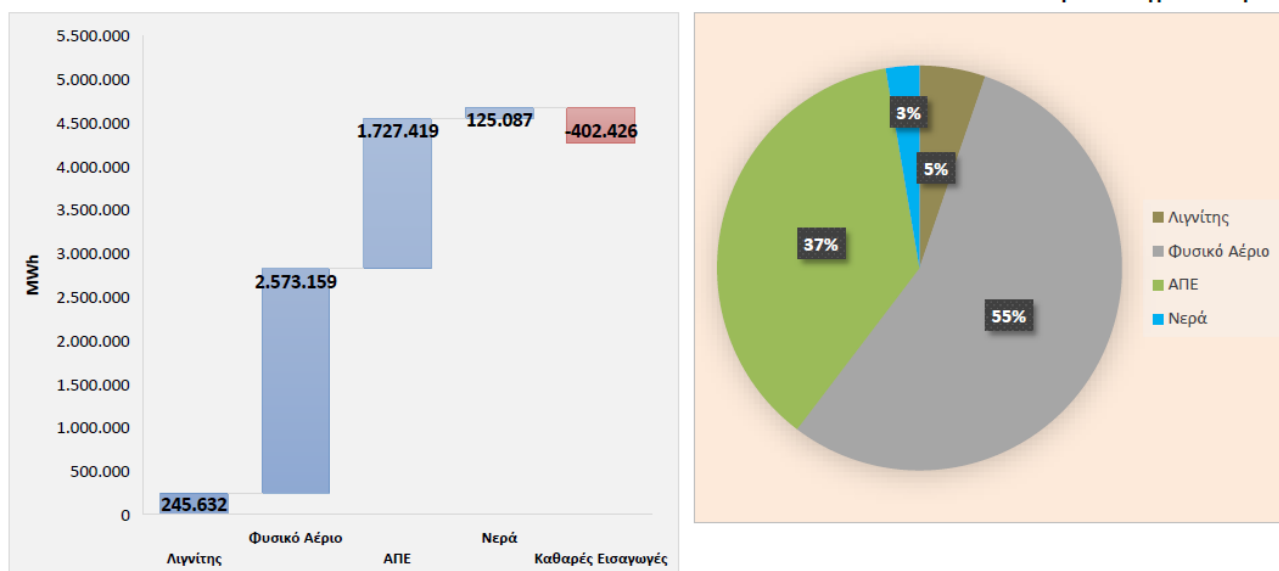
Αξιοσημείωτη είναι η αύξηση της συμμετοχής του φυσικού αερίου στην ηλεκτροπαραγωγή τον μήνα Φεβρουάριο του 2025, καλύπτοντας το 55% του μίγματος καυσίμου, σε σύγκριση με τον προηγούμενο μήνα που ανήλθε στο 52%. Πιο συγκεκριμένα, το μίγμα καυσίμου της Ελλάδας στην ηλεκτροπαραγωγή για τον μήνα Φεβρουάριο βασίστηκε κυρίως στο φυσικό αέριο (55%), στις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) (37%), με τις ΑΠΕ να περιλαμβάνουν αιολικά, φωτοβολταϊκά και βιομάζα, στο λιγνίτη (5%) και στα μεγάλα υδροηλεκτρικά (3%). Άρα, συνολικά η συμμετοχή των ΑΠΕ φθάνει το 40%. Η παραγωγή ενέργειας από φυσικό αέριο και ΑΠΕ τον Φεβρουάριο ανήλθε σε 2,573,159 MWh και 1,727,419 MWh αντίστοιχα, ενώ από τον λιγνίτη έφτασε τις 245,632 MWh. Στο πιο κάτω διάγραμμα, απεικονίζεται το μίγμα καυσίμου ανά ημέρα τον Φεβρουάριο.

3. Παραγωγή Ενέργειας (MWh) και Μίγμα Καυσίμου

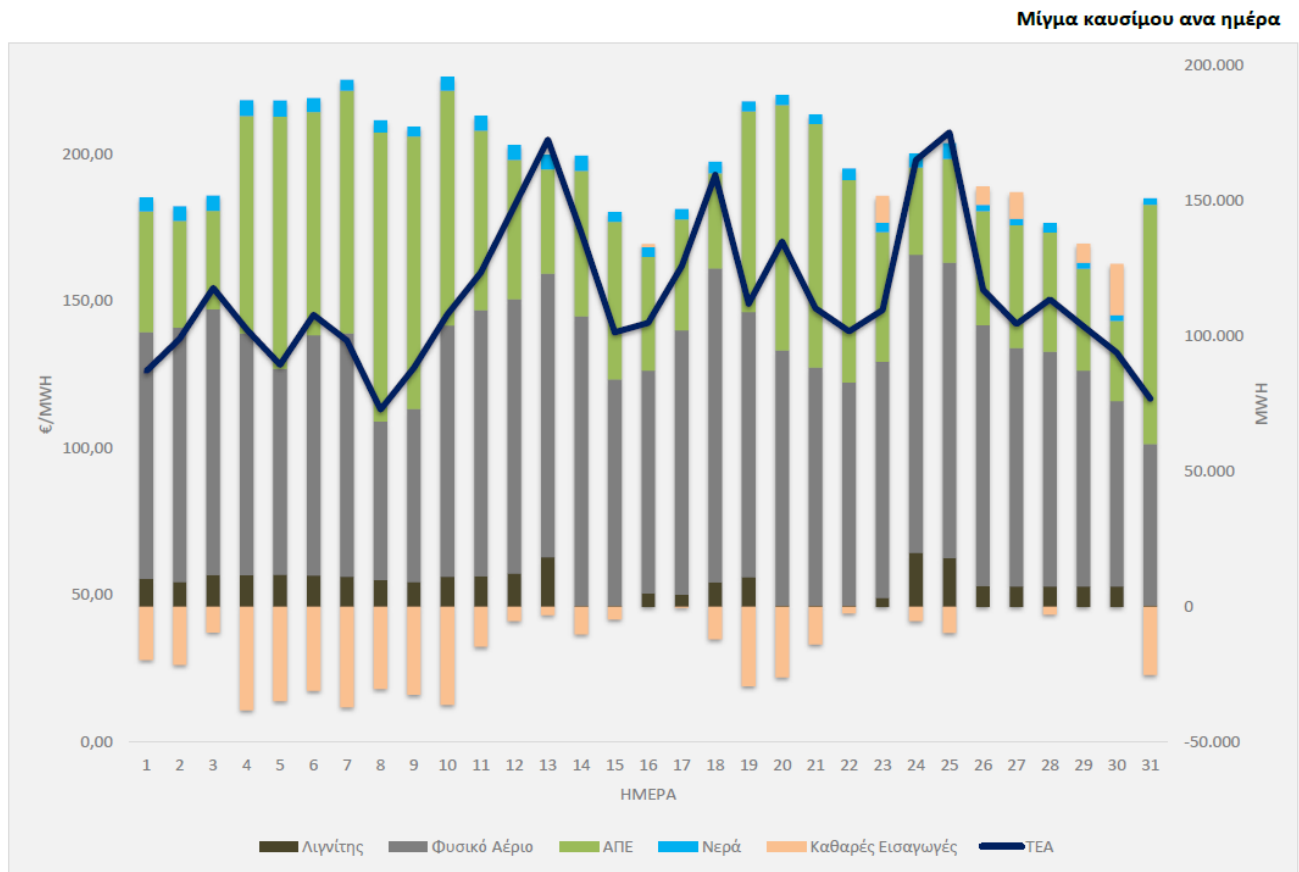
Μηνιαία Παραγωγή σε MWh



Μηνιαίο Μίγμα Καυσίμου



Αξίζει να σημειωθεί ότι το μερίδιο του φυσικού αερίου στο μίγμα καυσίμου της Ελλάδας αυξήθηκε κατά 21% σε σύγκριση με τον Φεβρουάριο του 2024, ενώ η συνεισφορά των ΑΠΕ μειώθηκε κατά 9%. Ειδικότερα, το μερίδιο του φυσικού αερίου τον Φεβρουάριο του 2025 ήταν στο 55%, από το 34% τον Φεβρουάριο του 2024, ενώ αντίστοιχα το μερίδιο των ΑΠΕ διαμορφώθηκε στο 37% τον περασμένο Φεβρουάριο από το 46% τον Φεβρουάριο του 2024.

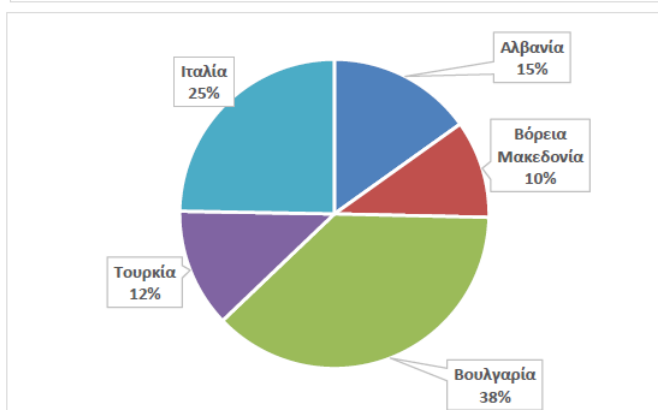
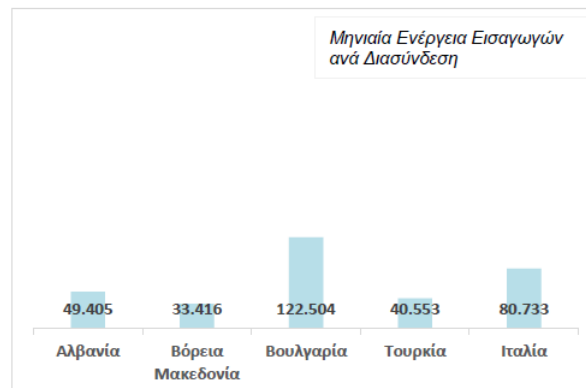
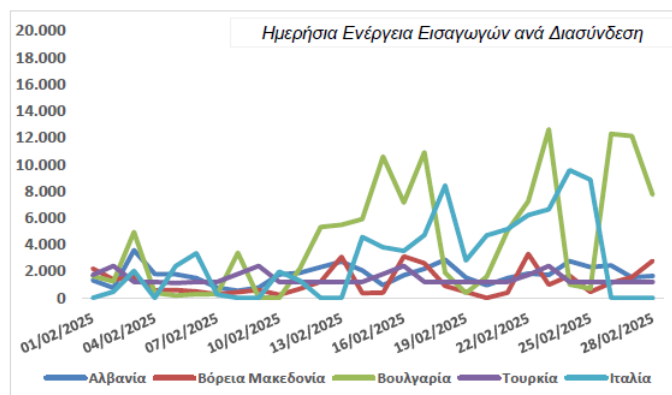


A4. Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας – Μειωμένες οι Εισαγωγές σε Σχέση με τον Ιανουάριο

Η μέση ημερήσια ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών της Ελλάδας τον Φεβρουάριο του 2025 ανήλθε στις 11,665 MWh και η μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 326,610 MWh. Η κατανομή εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας της χώρας μας ανά διασύνδεση αναλύεται ως εξής:

- **38%** προήλθε από την **Βουλγαρία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 122,504 MWh,
- **25%** προήλθε από την **Ιταλία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 80,733 MWh,
- **15%** προήλθε από την **Αλβανία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 49,405 MWh,
- **12%** προήλθε από την **Τουρκία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 40,553 MWh και
- **10%** προήλθε από την **Βόρεια Μακεδονία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εισαγωγών στις 33,416 MWh.

1. Εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας (MWh)



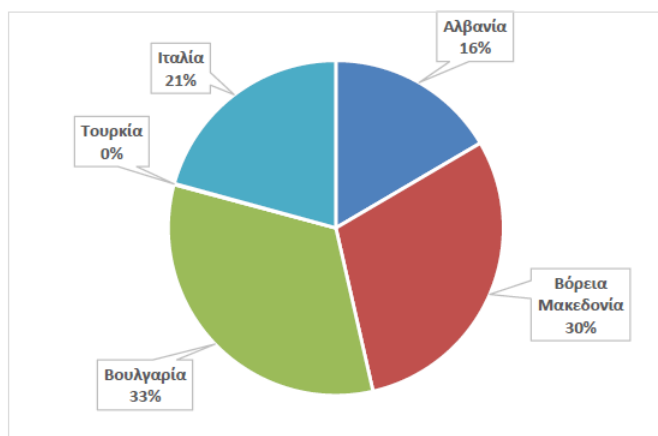
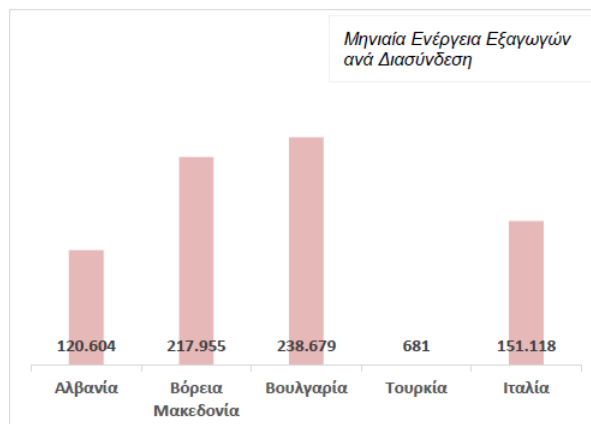
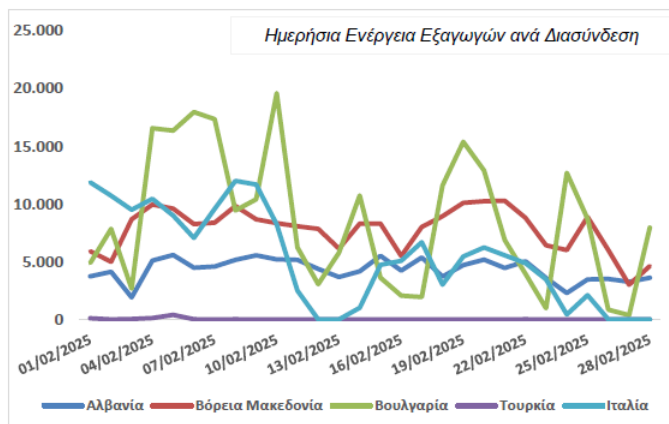
MWh	Μέση Ημερήσια Ενέργεια Εισαγωγών	Μηνιαία Ενέργεια Εισαγωγών
Αλβανία	1.764	49.405
Βόρεια Μακεδονία	1.193	33.416
Βουλγαρία	4.375	122.504
Τουρκία	1.448	40.553
Ιταλία	2.883	80.733
Σύνολο	11.665	326.610

A5. Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας – Μειωμένες οι Εξαγωγές σε Σχέση με τον Ιανουάριο

Η μέση ημερήσια ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών της Ελλάδας τον Φεβρουάριο του 2025 ανήλθε στις 26,037 MWh και η μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 729,036 MWh. Η κατανομή εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας της χώρας μας ανά διασύνδεση αναλύεται ως εξής:

- **33%** κατευθύνθηκε προς την **Βουλγαρία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 238,679 MWh,
- **30%** κατευθύνθηκε προς την **Βόρεια Μακεδονία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 217,955 MWh,
- **21%** κατευθύνθηκε προς την **Ιταλία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 151,118 MWh,
- **16%** κατευθύνθηκε προς την **Αλβανία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 120,604 MWh και
- **0%** κατευθύνθηκε προς την **Τουρκία** με μηνιαία ηλεκτρική ενέργεια εξαγωγών στις 681 MWh.

2. Εξαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας (MWh)



MWh	Μέση Ημερήσια Ενέργεια Εξαγωγών	Μηνιαία Ενέργεια Εξαγωγών
Αλβανία	4.307	120.604
Βόρεια Μακεδονία	7.784	217.955
Βουλγαρία	8.524	238.679
Τουρκία	24	681
Ιταλία	5.397	151.118
Σύνολο	26.037	729.036

A6. Καθαρή Θέση Ισοζυγίου Διασυνδέσεων

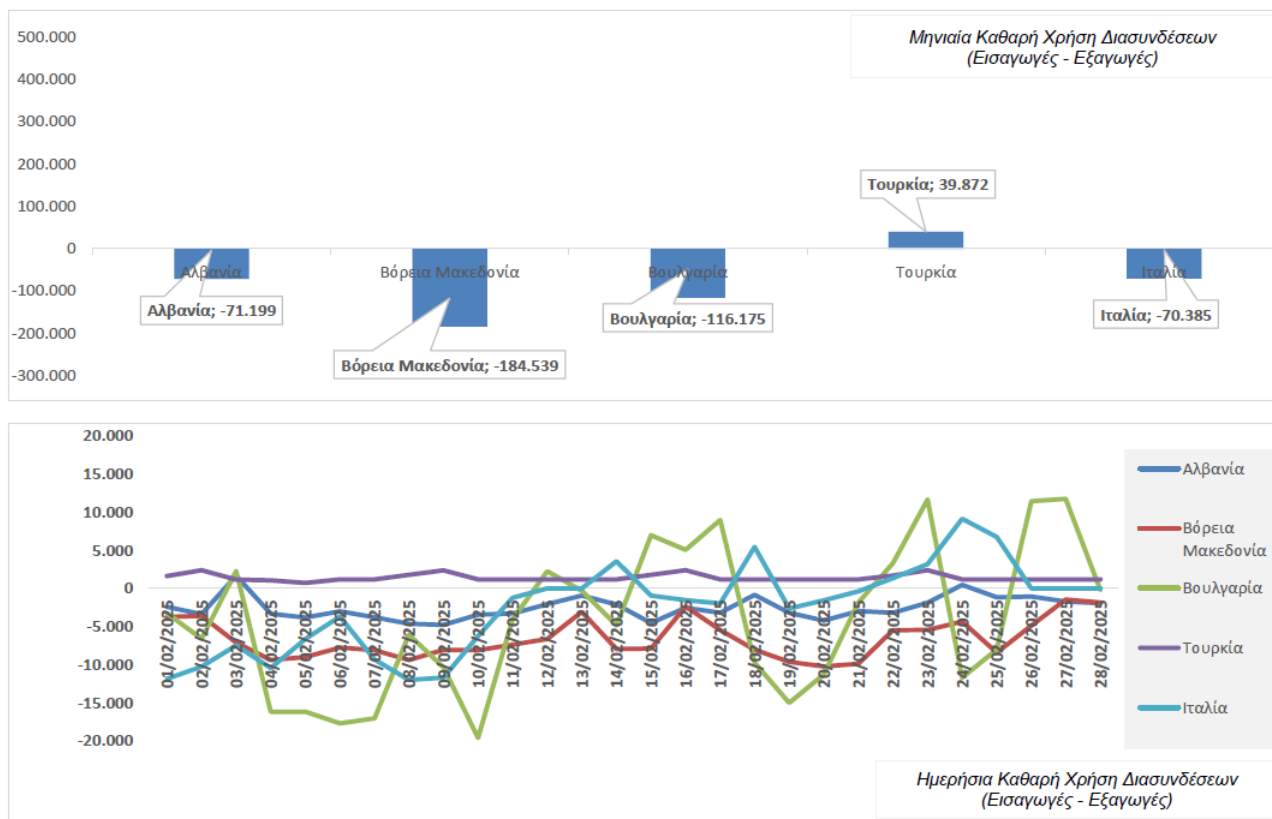
Η διαφορά μεταξύ της μηνιαίας ηλεκτρικής ενέργειας εισαγωγών και εξαγωγών ισούται με την μηνιαία καθαρή χρήση των διασυνδέσεων της Ελλάδας με τις προαναφερθείσες χώρες.

Επομένως, διαμορφώνονται **καθαρές εισαγωγές**:

- μεταξύ **Ελλάδας** και **Αλβανίας** της τάξεως των -71,199 MWh
- μεταξύ **Ελλάδας** και **Βόρειας Μακεδονίας** της τάξεως των -184,539 MWh
- μεταξύ **Ελλάδας** και **Βουλγαρίας** της τάξεως των -116,175 MWh
- μεταξύ **Ελλάδας** και **Τουρκίας** της τάξεως των 39,872 MWh
- μεταξύ **Ελλάδας** και **Ιταλίας** της τάξεως των -70,385 MWh

Άρα, η Ελλάδα ήταν καθαρά εξαγωγική χώρα τον Φεβρουάριο του 2025, με τις συνολικές εξαγωγές να ανέρχονται σε 402,426 MWh.

3. Καθαρή Θέση Ισοζυγίου Διασυνδέσεων (MWh)



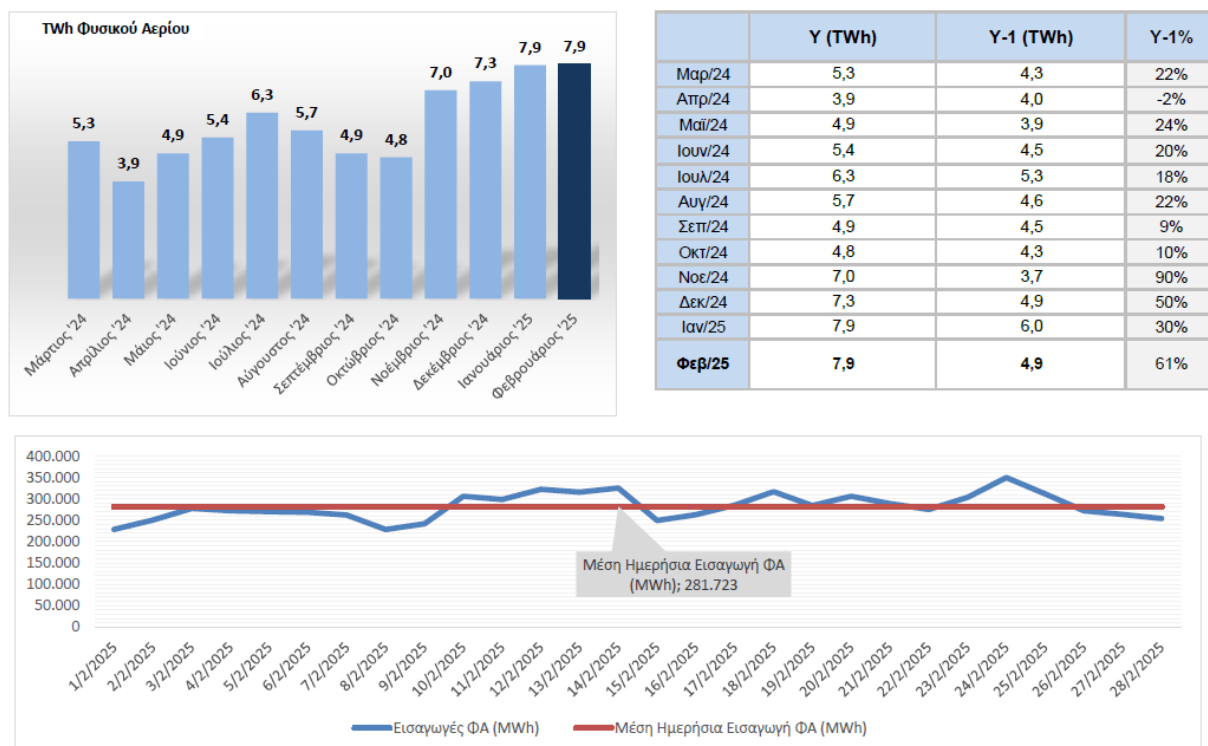
(B) Αγορά Φυσικού Αερίου¹

1. Αμετάβλητες οι Εισαγωγές τον Φεβρουάριο σε Σχέση με τον Ιανουάριο

Οι συνολικές εισαγωγές φυσικού αερίου της Ελλάδας για τον μήνα Φεβρουάριο του 2025 ανήλθαν σε 7.9 TWh, αμετάβλητες σε μηνιαία βάση και αυξημένες κατά 61% σε σύγκριση με τον Φεβρουάριο του προηγούμενου έτους. Η μέση ημερήσια εισαγωγή φυσικού αερίου τον Φεβρουάριο του 2025 έφτασε τις 281,723 MWh.

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

1. Συνολικές Εισαγωγές Φ.Α.



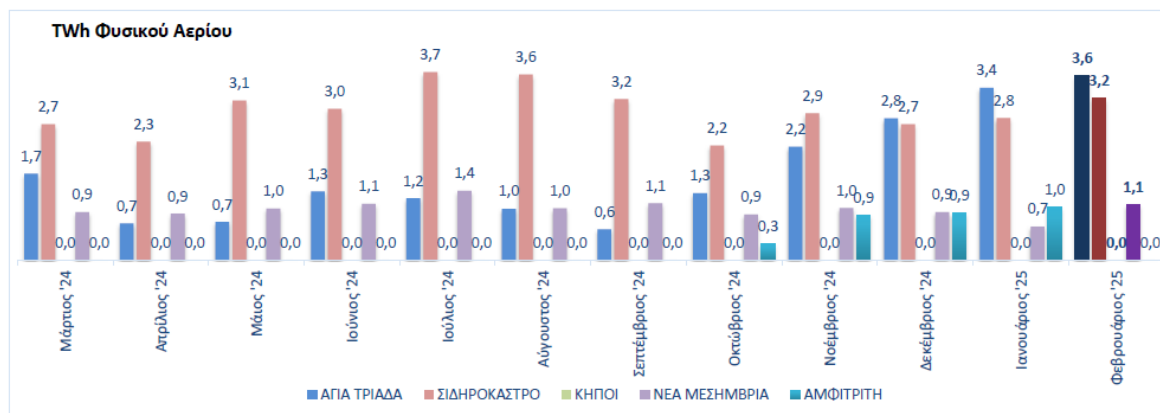
2. Εισαγωγές Φυσικού Αερίου Ανά Σημείο Εισόδου

Το φυσικό αέριο εισάγεται πλέον στο Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) της Ελλάδας μέσω πέντε 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, η **Αγία Τριάδα** απέναντι από τη νήσο Ρεβυθούσα, που εισάγει LNG, και η **Αμφιτρίτη**, σημείο στο οποίο συνδέεται το ΕΣΦΑ και το ΑΣΦΑ Αλεξανδρούπολης.

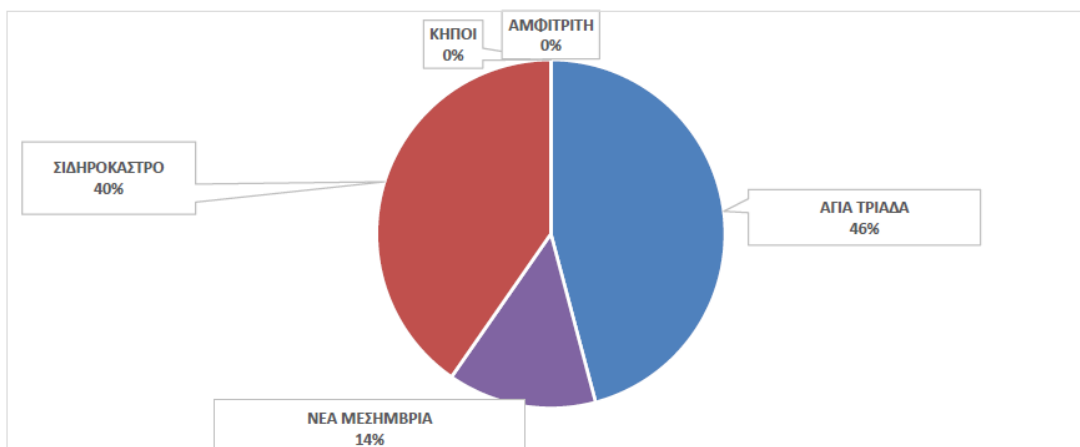
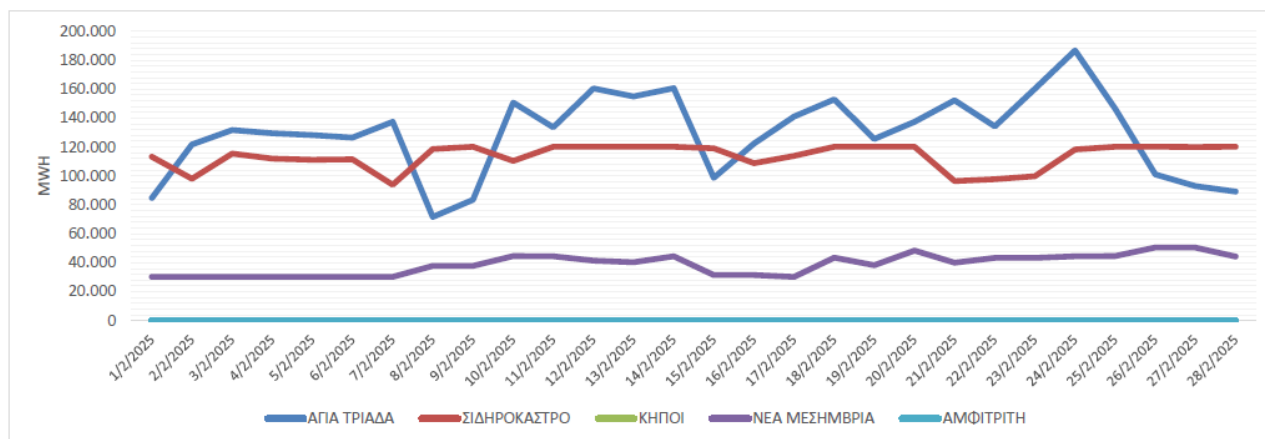
Όπως αναφέρθηκε προηγουμένως, οι συνολικές εισαγωγές φυσικού αερίου της Ελλάδας για τον μήνα Φεβρουάριο του 2025 ανήλθαν 7.9 TWh, με 3.6 TWh ή 46% να εισάγονται μέσω της Αγίας Τριάδας, 3.2 TWh ή 40% να εισάγονται μέσω του Σιδηροκάστρου, 0.0 TWh ή 0% εισήχθησαν μέσω των Κήπων, 1.1 TWh ή 14% εισήχθησαν μέσω της Νέας Μεσημβρίας, ενώ 0.0 TWh ή 0% εισήχθησαν μέσω της Αμφιτρίτης.

Αξίζει να αναφερθεί ότι το LNG συνεχίζει να αποτελεί τον Φεβρουάριο του 2025 σημαντικό καύσιμο (46%) ως προς τις συνολικές εισαγωγές φυσικού αερίου στην Ελλάδα σε μηνιαία βάση, με τις υπόλοιπες ποσότητες (54%) φυσικού αερίου να καλύπτονται μέσω αγωγών. Οι εισαγωγές ρωσικού φυσικού αερίου μέσω αγωγών αυξήθηκαν σε ποσοστιαία βάση (40%) σε μηνιαίο επίπεδο (από 36% τον περασμένο Ιανουάριο), μέσω του σημείου εισόδου του Σιδηροκάστρου.

2. Εισαγωγές Φ.Α. Ανά Σημείο Εισόδου



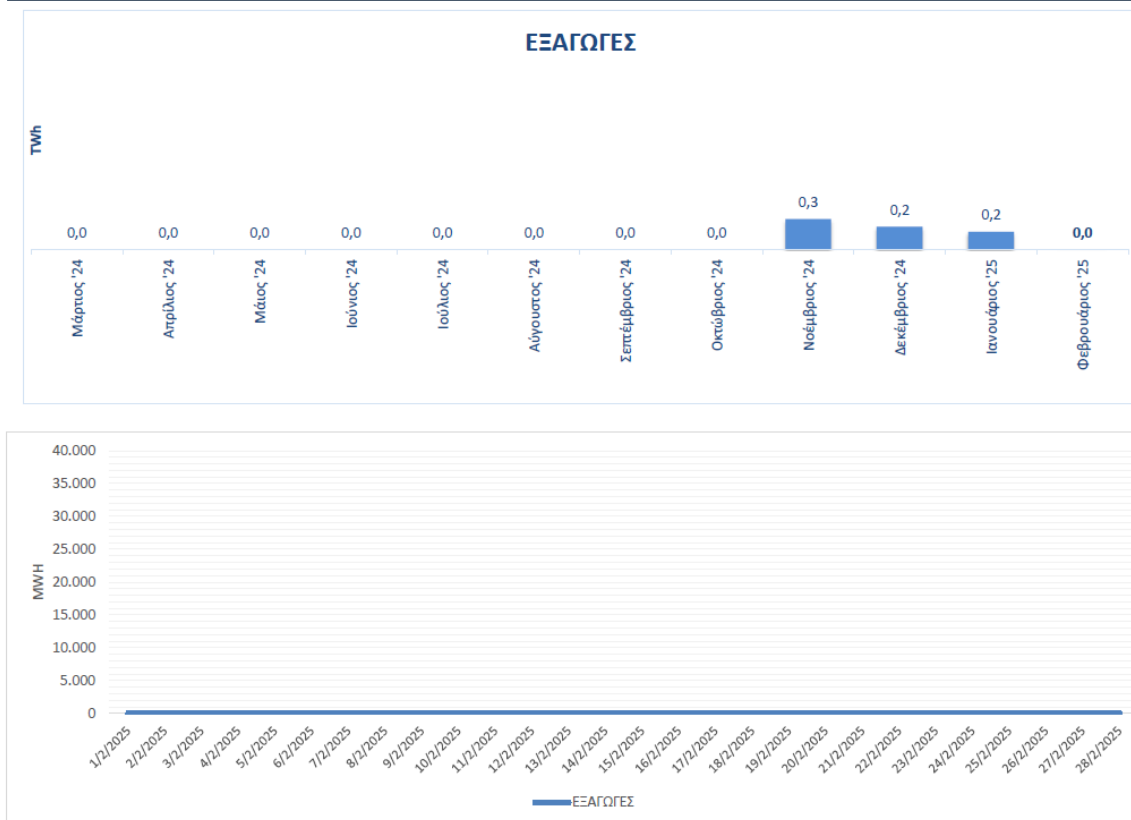
TWh	Αγ. Τριάδα	Σιδηρόκαστρο	Κήποι	Νέα Μεσημβρία	Αμφιτρίτη
Μαρ/24	1,7	2,7	0,0	0,9	0,0
Απρ/24	0,7	2,3	0,0	0,9	0,0
Μαί/24	0,7	3,1	0,0	1,0	0,0
Ιουν/24	1,3	3,0	0,0	1,1	0,0
Ιουλ/24	1,2	3,7	0,0	1,4	0,0
Αυγ/24	1,0	3,6	0,0	1,0	0,0
Σεπ/24	0,6	3,2	0,0	1,1	0,0
Οκτ/24	1,3	2,2	0,0	0,9	0,3
Νοε/24	2,2	2,9	0,0	1,0	0,9
Δεκ/24	2,8	2,7	0,0	0,9	0,9
Ιαν/25	3,4	2,8	0,0	0,7	1,0
Φεβ/25	3,6	3,2	0,0	1,1	0,0



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, σε συνδυασμό με το σημείο εξόδου στην Κομοτηνή, μέσω του διασυνδεδετήριου αγωγού Ελλάδας-Βουλγαρίας (IGB), πλέον καταγράφονται εξαγωγές φυσικού αερίου. Ωστόσο, μόνο τους μήνες Νοέμβριος 2024-Ιανουάριος 2025 σημειώθηκαν συνολικά 0.7 TWh σε εξαγωγές φυσικού αερίου από τα συγκεκριμένα σημεία εξόδου, προτού μηδενιστούν τον περασμένο Φεβρουάριο.

3. Εξαγωγές Φ.Α. (MWh)

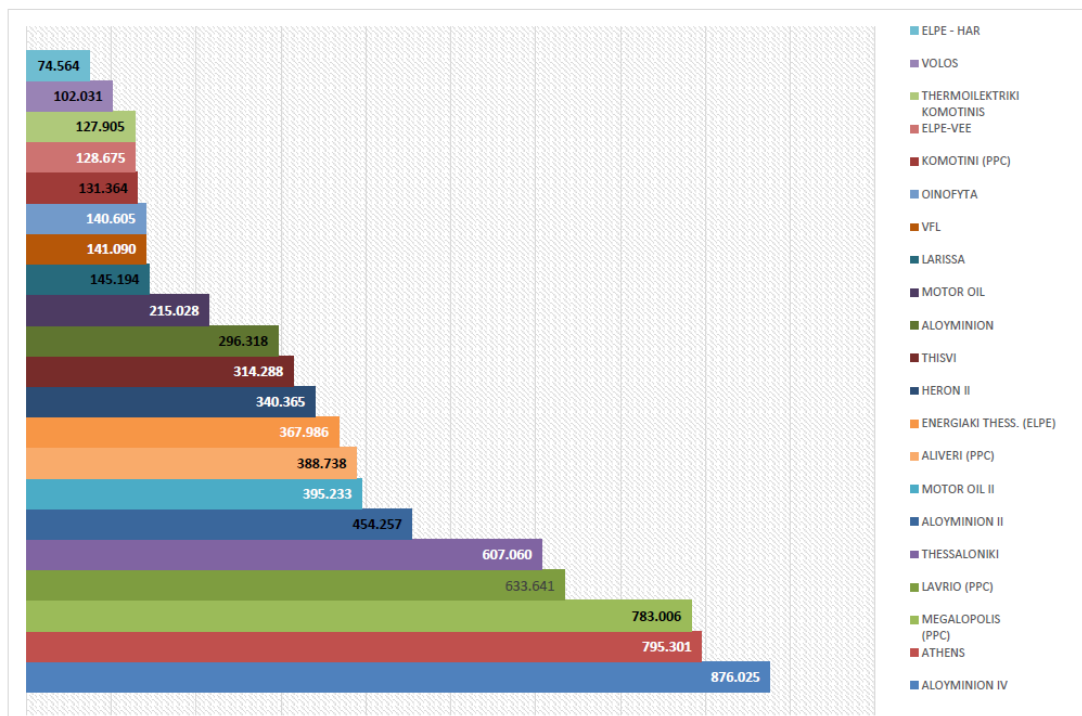


4. Παραλαβές Φυσικού Αερίου Στα Σημεία Εξόδου

Οι μεγαλύτερες ποσότητες φυσικού αερίου που παρελήφθησαν τον Φεβρουάριο του 2025 από τα διάφορα σημεία εξόδου (βλέπε παρακάτω διάγραμμα) ταξινομούνται ως εξής:

- 876,025 MWh από την μονάδα συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας υψηλής απόδοσης ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ IV στο Ενεργειακό Κέντρο του Αγίου Νικολάου Βοιωτίας,
- 795,301 MWh από το σημείο εξόδου στην Αθήνα,
- 783,006 MWh από την μονάδα συνδυασμένου κύκλου φυσικού αερίου της ΔΕΗ στη Μεγαλόπολη,
- 633,641 MWh από την μονάδα φυσικού αερίου της ΔΕΗ στο Λαύριο και
- 607,060 MWh από το σημείο εξόδου στην Θεσσαλονίκη.

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



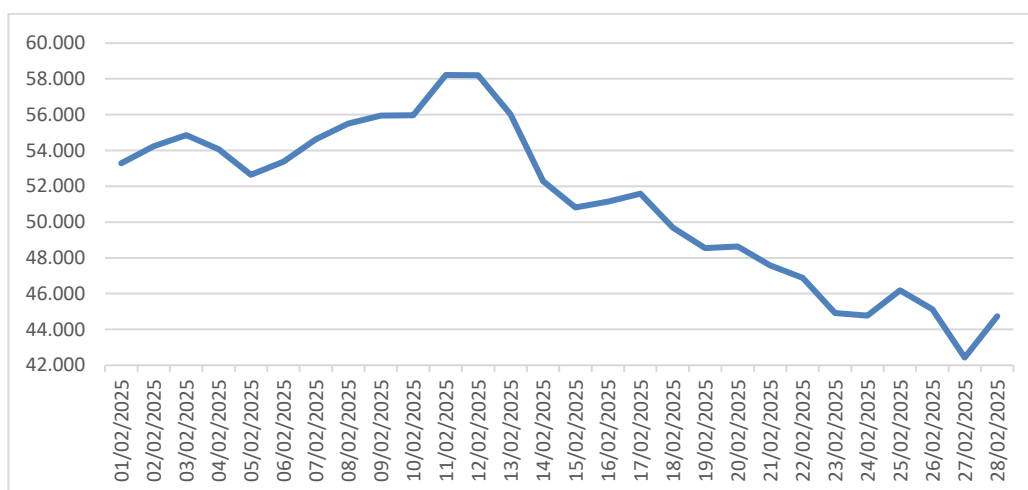
5. Διακυμάνσεις των Ευρωπαϊκών Τιμών Φυσικού Αερίου τον Φεβρουάριο – Επιπτώσεις στην Ελλάδα

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 Φεβρουάριος του 2025 χαρακτηρίζεται ως ένας ακόμη μήνας έντονων διακυμάνσεων και ανοδικών τάσεων στις ευρωπαϊκές τιμές φυσικού αερίου εξαιτίας του συνεχιζόμενου πολέμου της Ρωσίας στην Ουκρανία και της σύγκρουσης Ισραήλ-Χαμάς. Η τιμή του φυσικού αερίου στην Ευρώπη διπλασιάστηκε μέσα σε ένα χρόνο, καθώς βρισκόταν πάνω από τα €55.5/MWh στις 8 Φεβρουαρίου, σε σύγκριση με τα €27/MWh το Φεβρουάριο του 2024, το οποίο πρόκειται για υψηλό διετία που προκαλεί ανησυχίες και καλεί για κάποια αντίδραση από την πλευρά της ΕΕ και των κρατών μελών.

Στις 15 Φεβρουαρίου το TTF κατέγραψε σημαντικές απώλειες στα €50.8/MWh, ενώ καταλυτικό ρόλο έπαιξαν αφενός τα μέτρα περιορισμού του ενεργειακού κόστους που προετοιμάζει η Κομισιόν, αλλά και οι επαφές Ρωσίας-ΗΠΑ για τερματισμό του πολέμου στην Ουκρανία, που θα μπορούσαν να οδηγήσουν σε επαναφορά του ρωσικού φυσικού αερίου μελλοντικά. Στη συνέχεια και μέχρι το τέλος του μήνα το TTF σημείωσε καθοδική πορεία, φτάνοντας μέχρι και τα €42.4/MWh στις 27 Φεβρουαρίου, επίπεδο που είχε σημειωθεί τελευταία φορά στα μέσα του περασμένου Δεκεμβρίου, πριν διακοπούν οι ρωσικές προμήθειες μέσω της Ουκρανίας. Παράλληλα, είχε ενδιαφέρον ότι το spread μεταξύ χειμερινών και καλοκαιρινών μηνών είχε κλείσει πλέον στο €1, από €5-€6 που είχε φτάσει πριν μερικές εβδομάδες.

Spot Τιμή TTF (€/MWh), Φεβρουάριος 2025

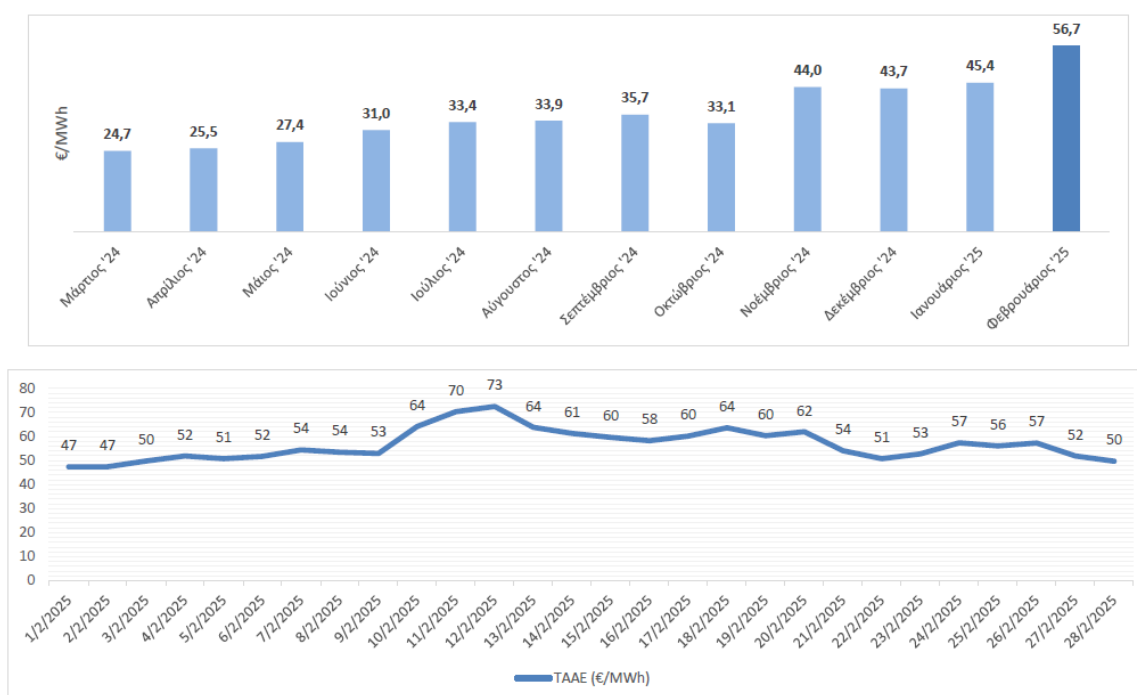


Πηγή: Powernext

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 Φεβρουάριο του 2025 διαμορφώθηκε στα 56,7€/MWh, καταγράφοντας σημαντική άνοδο, σε σύγκριση με τους προηγούμενους μήνες. Η διακύμανση της ημερήσιας τιμής αερίου εξισορρόπησης (HTAE) τον Φεβρουάριο 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)

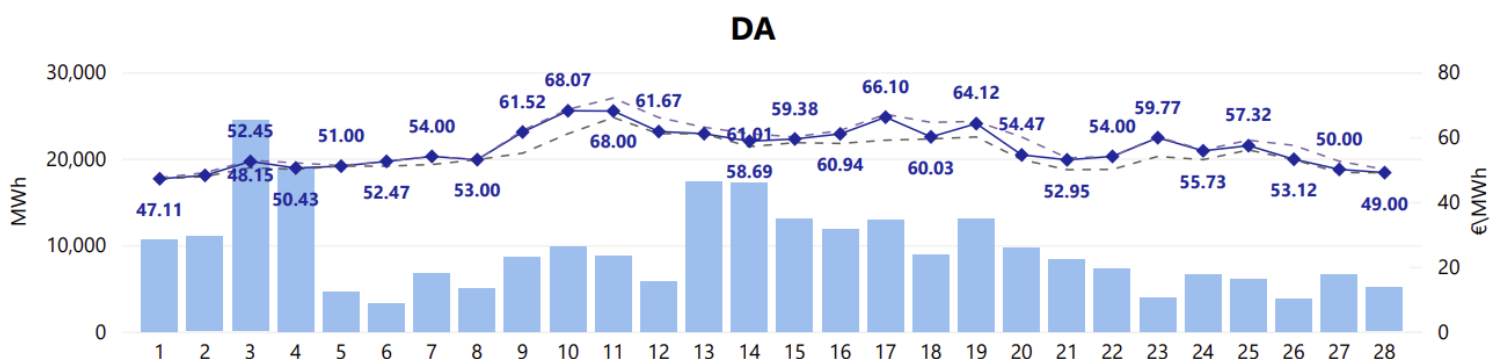


Βάθρο Εμπορίας Φυσικού Αερίου στην Ελλάδα

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 Φεβρουάριο διαμορφώθηκε στα €56.59/MWh, όταν ο μέσος όρος του TTF ανήλθε στα €51.15/MWh. Αντίστοιχα, οι συνολικές ποσότητες που διαπραγματεύτηκαν στο Βάθρο Εμπορίας ανήλθαν σε 270,013 MWh, αντιστοιχώντας στο 3.4% 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 Φεβρουάριο



Πηγή: Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας

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

ISSN: 179-9163. Τεύχος No 435 – Μάρτιος 2025

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

e-mail: marketing@iene.gr, www.iene.gr, www.iene.eu