

News of the Energy Industry | January - February 2024



Editorial: A welcome drop in energy cost

Electricity prices in Greece returned to levels not seen since the start of the energy crisis, since the drop of natural gas prices and competition in the retail market allowed for 10-11 cents/KWh in February.

This is a much-needed development for consumers, who have been troubled by high costs in the last three years, but also for the government that had to shoulder a large political cost.

The question on everyone's lips now is what is going to happen in the near future. In February the price of TTF dropped further to 24 euros/MWh. However, it is showing signs of reaching a bottom and finding support.

Europe is now more dependent on LNG imports and the global market is slightly in deficit this year. Therefore, the EU will continue to worry about potential supply disruptions or geopolitical clashes. After 2024 new production in places such as the U.S. will help significantly.

At the same time, it is very positive that European gas storage is expected to close the winter season above 50%, therefore fewer quantities will be needed during the summer months.

DEPA Trading brings first LNG cargo to FSRU Alexandroupolis

The first commissioning cargo for the Greece's second LNG terminal in Alexandroupoli arrived in February.

The testing process for the terminal is expected to last a few weeks before commencing its commercial operation in March.

According to DEPA Trading CEO, Constantine Xifaras, the Alexandroupolis FSRU is a significant project for the country and the region as a whole. It reinforces energy security in SE Europe and provides more options to consumers.

PPC loses 3% in electricity supply during January

PPC's share in power supply dropped by 3% in January, while shares of the three largest alternative suppliers rose.

According to official data, PPC's share dropped from 56.1% to 53.1%.

In the High Voltage segment Mytilineos reached the highest spot with 39.1%, in Mid Voltage PPC leads with 42.6%, as well as in Low Voltage with 63%.



DAPEEP expects 2 GW of renewables installations for 2024

The Greek renewables operator, DAPEEP, expects that over 2 GW of new renewable projects will be installed this year.

Out of this new capacity, 385 MW will be wind farms, 1,6 GW photovoltaics, 13 MW of small hydro and 7 MW of biomass.

When it comes to the economic aspects of the special renewables account, DAPEEP foresees a price of 80 euros/tonne for EUAs in 2024, as well as a small surplus of 4 million euros for the account.

Natural gas consumption dropped by 10% in 2023

Fossil gas consumption in 2023 was 50.91 TWh, down 10.1% compared to 2022 and 27.2% compared to 2021, the year the energy crisis started.

Industry sector increased its gas use by 84.7% compared to 2022, while the other two uses, namely electricity and distribution networks, recorded a decrease of 17.1% and 8.1% respectively. Total gas imports were 53.94 TWh, down 13% compared to 2022 and 23.3% compared to 2021.

Russian gas accounted for at least 41% of total gas imports into the country, coming from the Turkstream pipeline (14.71 TWh), and LNG from Agia Triada gate (7.34 TWh as of November).

Greece dropped to 10th place among the EU-27 Member States in terms of gas consumption decrease in the first 11 months of 2023 (-10.5%) compared to the same period in 2022, just 3 places higher than the EU-27 average (-8%).

Seven companies win second energy storage auction

Seven companies have won government support for 11 standalone battery projects at Greece's second energy storage auction, where 300 MW was offered.

Winners in the storage auction are CNI Energy with two 25 MW plants, Terna Energy with one of 40 MW, Heron with a 12 MW project, AMBER Energy with an 18 MW system, Motor Oil's subsidiary MORE with three projects of an overall 72 MW, Energeiaki Techniki with an 8.87 MW unit, Enel Green Power Hellas with a 49 MW plant and Faria Energy, which proposed one with 49.9 MW in operating power.

CNI's bid for a facility in Livadia was the lowest: EUR 44,100 per MW per year. The highest, at EUR 49,917 per MW per year, was for Terna's battery array in Thebes. The average was EUR 47,680 per MW per year. In comparison, the average offer at the first auction, completed last year, was EUR 49,748 per MW per year.

31 projects applied for storage license in February

During the February licensing cycle, 31 energy storage projects applied to the regulator. Their capacity stands between 15 and 100 MW, while 28 of them are for batteries and three for pump-hydro.

The largest three applications are for 3X100MW plants to be installed in Viotia, Magnesia and Tempi.



Editorial: Ούριος άνεμος για το ενεργειακό κόστος

Σε επίπεδα προ της ενεργειακής κρίσης επιστρέφουν τα τιμολόγια ηλεκτρισμού, καθώς η πτώση της τιμής φυσικού αερίου και ο ανταγωνισμός στη λιανική επέτρεψαν το Φεβρουάριο τιμές κοντά στα 10-11 λεπτά/KWh.

Πρόκειται για εξέλιξη που προσφέρει ανακούφιση αφενός στους απανταχού καταναλωτές που ταλαιπωρήθηκαν ιδιαίτερα τα τελευταία τρία χρόνια, αλλά και στην κυβέρνηση που επωμίσθηκε σημαντικό πολιτικό κόστος.

Βασικό ερώτημα στα χείλη όλων είναι τι θα συμβεί στο εξής. Το Φεβρουάριο η τιμή του συμβολαίου φυσικού αερίου TTF έπεσε ακόμα περισσότερο έως τα 24 ευρώ/MWh, όμως δείχνει σημάδια ότι προσεγγίζει ένα "πάτωμα" στο οποίο μπορεί να βρει στήριξη.

Η Ευρώπη στηρίζεται πλέον περισσότερο από ποτέ στο LNG για τις ανάγκες της και η παγκόσμια αγορά στο συγκεκριμένο καύσιμο είναι φέτος ελαφρώς ελλειμματική. Κατ' επέκταση, για μια ακόμη χρονιά η Γηραιά Ήπειρος θα είναι ανήσυχη για τυχόν διαταραχές της προσφοράς ή νέες γεωπολιτικές εντάσεις. Στη συνέχεια η νέα παραγωγή που θα προστεθεί σε χώρες όπως οι ΗΠΑ, πρόκειται να βοηθήσει σημαντικά.

Ταυτόχρονα, άκρως θετικό είναι ότι οι αποθήκες αερίου της Ε.Ε. θα κλείσουν τη χειμερινή περίοδο σε ποσοστό άνω του 50% εκτός απρόοπτου, άρα θα χρειαστούν λιγότερες ποσότητες το θερινό εξάμηνο.

Επτά εταιρείες επικράτησαν στη δεύτερη δημοπρασία αποθήκευσης ενέργειας

Έντεκα μονάδες αποθήκευσης θα λάβουν μεσοσταθμικά λειτουργική ενίσχυση 47.680 ευρώ, όπως προέκυψε από το δεύτερο διαγωνισμό για standalone μπαταρίες όπου προσφέρθηκε ισχύς σχεδόν 300 MW.

Στα έργα που περιλαμβάνει η τελική λίστα ανήκουν δύο μονάδες του ομίλου TEPNA (μια μονάδα αποθήκευσης 40 MW της "TEPNA Ενεργειακή" στη Δεσφίνα και μία του Ήρωνα 12 MW στη Θήβα) αλλά και οι τρεις του ομίλου Βαρδινογιάννη, μέσω των εταιρειών MS Viotia, MS Fokida, MS Florina, συνολικής ισχύος 72 MW.

Επίσης προκρίνονται δύο της CNI Ενεργειακή 25 MW η κάθε μια σε Λειβαδιά και Τρίπολη και ένα της Enel Green Power στην Ανθεμόντα Χαλκιδικής (49 MW).

Στον ίδιο κατάλογο συμμετέχουν η Amber-Energy στη Μελίτη Φλώρινας (18 MW), ένα έργο της Ενεργειακής Τεχνικής Αναπτυξιακής στη Φιλλύρα Ροδόπης (8,875 MW) και ένα της Bat Solar στην Ελασσώνα (49,9 MW).

Οι δύο μικρότερες προσφορές υποβλήθηκαν για τα έργα της CNI Ενεργειακή στη Λιβαδειά και της TEPNA στη Δεσφίνα, ύψους 44.100 ευρώ και 44.840 ευρώ ανά MW ανά έτος αντίστοιχα.

Η ΔΕΠΑ φέρνει το πρώτο φορτίο υγροποιημένου φυσικού αερίου στον Πλωτό Τερματικό Σταθμό Αλεξανδρούπολης

Με την έλευση του πρώτου commissioning cargo που παρέδωσε ως προμηθευτής στο FSRU Αλεξανδρούπολης η ΔΕΠΑ Εμπορίας, ξεκίνησε το Φεβρουάριο η διαδικασία δοκιμαστικών ελέγχων για την ομαλή λειτουργία του έργου, φέρνοντας ακόμη πιο κοντά την ημερομηνία εμπορικής λειτουργίας του.

Η ΔΕΠΑ Εμπορίας, η οποία με τη συμμετοχή της στο μετοχικό σχήμα που διαχειρίζεται το FSRU επιτάχυνε την υλοποίηση του σημαντικού αυτού ενεργειακού έργου, προχωρά και στην αξιοποίησή του με την ιδιότητα του προμηθευτή, παραλαμβάνοντας το πρώτο ναυλωμένο φορτίο LNG.

Το συγκεκριμένο project ανοίγει νέες προοπτικές για τη ΔΕΠΑ Εμπορίας στη διεύρυνση των δραστηριοτήτων της στα Βαλκάνια και τη Νοτιοανατολική Ευρώπη.

«Είμαστε ιδιαίτερα περήφανοι, και μάλιστα ως ελληνική εταιρεία, που σήμερα σαν προμηθευτής παραδώσαμε το Commission cargo στο FSRU Αλεξανδρούπολης» δήλωσε σχετικά ο Διευθύνων Σύμβουλος της εταιρείας, Κωνσταντίνος Ξιφαράς. «Είναι ένα έργο σημαντικό για την ενεργειακή ασφάλεια της χώρας αλλά και της ευρύτερης περιοχής, το οποίο στηρίξαμε ενεργά κατά τη διάρκεια υλοποίησής του, με τη συμμετοχή μας στο μετοχικό σχήμα. Αποδεικνύουμε έμπρακτα την πεποίθησή μας ότι η συγκεκριμένη ενεργειακή υποδομή είναι ένα απαραίτητο τμήμα του πλέγματος ενεργειακής ασφάλειας στη ΝΑ Ευρώπη, επιλέγοντας το FSRU Αλεξανδρούπολης και ως προμηθευτές για την παραλαβή συμβολαιοποιημένων φορτίων της εταιρείας», συμπλήρωσε.

Τρεις μονάδες έχασε στην προμήθεια η ΔΕΗ τον Ιανουάριο

Περιορισμός του μεριδίου της ΔΕΗ και άνοδος των τριών μεγαλύτερων εναλλακτικών προμηθευτών καταγράφηκε τον Ιανουάριο.

Συγκεκριμένα, με βάση το νεώτερο δελτίο του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, όσον αφορά τα μερίδια στο ηπειρωτικό σύστημα πλην της Κρήτης η ΔΕΗ υποχώρησε τον Ιανουάριο από το 56,1% σε 53,1%.

Σχετικά με τις επιμέρους κατηγορίες κατανάλωσης, στην Υψηλή Τάση πρώτη είναι η Μυτιληναίος με 39,1, στη Μέση Τάση η ΔΕΗ προηγείται με 42,6%, όπως και στη Χαμηλή Τάση με 63%.

Συγκριτικά με το Δεκέμβριο, η ΔΕΗ παρέμεινε σταθερή στη Χαμηλή Τάση, κέρδισε δύο μονάδες στη Μέση Τάση και έχασε 24 μονάδες στην Υψηλή Τάση.

Στα 2.014 Μεγαβάτ η εκτίμηση ΔΑΠΕΕΠ για διείσδυση νέων ΑΠΕ φέτος

Τις εκτιμήσεις του για το που θα κινηθεί η αγορά ηλεκτρισμού και ΑΠΕ για φέτος παρέθεσε ο ΔΑΠΕΕΠ με έκθεσή του. Από τους υπολογισμούς του ΔΑΠΕΕΠ προκύπτει πως η διείσδυση νέων ΑΠΕ με ΣΕΔΠ και ΣΕΣΤ το 2024 θα διαμορφωθεί στα 2.017 Μεγαβάτ.

Από αυτά, τα 385 Μεγαβάτ αναλογούν σε νέα αιολικά πάρκα, τα 1.600 Μεγαβάτ Μεγαβάτ σε φωτοβολταϊκά, τα 13 Μεγαβάτ σε μικρά υδροηλεκτρικά, τα 7 Μεγαβάτ σε μονάδες βιομάζας και τα 10 Μεγαβάτ σε μονάδες ΣΗΘΥΑ.

Επίσης, για τη μέση τιμή των δικαιωμάτων ρύπων έχει ληφθεί υπόψη η αποκλιμάκωση των τιμών που παρατηρείται το τελευταίο δίμηνο του 2023. Ως συνέπεια, η παραδοχή από τον Διαχειριστή είναι πως αυτή θα κινηθεί στα 80 ευρώ ανά τόνο, κατά μέσο όρο, ώστε να κινείται σε ρεαλιστικά δεδομένα.

Στο σύνολό του ο ΕΛΑΠΕ (Επικράτειας και Νέων Έργων) θα έχει ένα μικρό πλεόνασμα της τάξης των 5,84 εκατ.

Μειωμένη κατά 10% η ζήτηση για φυσικό αέριο το 2023

Σημαντικά μειωμένη ήταν η ζήτηση για φυσικό αέριο στην Ελλάδα το 2023, ενώ ποσοστό 41% προήλθε από τη Ρωσία, σύμφωνα με έκθεση του Green Tank που λαμβάνει υπόψη τα τελευταία στοιχεία του ΔΕΣΦΑ.

Αναλυτικότερα, το 2023 η κατανάλωση ορυκτού αερίου ήταν 50.91 TWh, μειωμένη κατά 10.1% σε σχέση με το 2022 και κατά 27.2% σε σχέση με το 2021, έτος έναρξης της ενεργειακής κρίσης.

Η βιομηχανία εμφάνισε άνοδο το 2023, αυξάνοντας τη χρήση του αερίου κατά 84.7% σε σχέση με το 2022, ενώ στις άλλες δύο χρήσεις, δηλαδή τον ηλεκτρισμό και τα δίκτυα διανομής, καταγράφηκε μείωση κατά 17.1% και 8.1% αντίστοιχα.

Οι συνολικές εισαγωγές αερίου ήταν 53.94 TWh, μειωμένες κατά 13% συγκριτικά με το 2022 και κατά 23.3% σε σχέση με το 2021. Το ρωσικό αέριο ήταν υπεύθυνο για τουλάχιστον 41% των συνολικών εισαγωγών αερίου στη χώρα, που προήλθε από τον αγωγό Turkstream (14.71 TWh) και με τη μορφή LNG στην πύλη της Αγίας Τριάδας (7.34 TWh ως τον Νοέμβριο).

Στη 10η θέση έπεσε η Ελλάδα ανάμεσα στα κράτη μέλη της ΕΕ-27 στη μείωση της κατανάλωσης αερίου στο 11μηνο του 2023 (-10.5%) σε σχέση με την ίδια περίοδο του 2022, μόλις 3 θέσεις πιο ψηλά από τον μέσο όρο της ΕΕ-27 (-8%).

Με 28 αιτήσεις για μπαταρίες και τρεις για αντλησιοταμιευτικά ο αδειοδοτικός κύκλος Φεβρουαρίου

Στον αδειοδοτικό κύκλο αποθήκευσης ενέργειας Φεβρουαρίου της ΡΑΑΕΥ υποβλήθηκαν 31 αιτήσεις για νέα έργα.

Η ισχύς τους κυμαίνεται από 15 έως 100 μεγαβάτ, ενώ όλα εκτός από τρία αφορούν μπαταρίες.

Τα συγκεκριμένα τρία έργα είναι αντλησιοταμιεύσεις και ανήκουν στην εταιρεία ΕΥΡΟΣ Ενεργειακή Μονοπρόσωπη ΙΚΕ. Προορίζεται να εγκατασταθούν στην Άρτα και την Κοζάνη, ενώ έχουν ισχύ 30, 30 και 15 μεγαβάτ αντίστοιχα.

Από τα υπόλοιπα, τα μεγαλύτερα είναι τρία έργα των 100 μεγαβάτ από τις εταιρείες OX2 Green Development στη Βοιωτία, Ριζόμυλος Αποθήκευση Ενέργειας στη Μαγνησία και Αμφιθέα Αποθήκευση Ενέργειας στα Τέμπη.