

News of the Energy Industry | August - September 2023



Editorial: Europe to make use of new renewables ahead of winter

One year passed since energy prices took off and reached record levels as a result of the energy crisis and geopolitical developments.

European gas storage is almost full early on, but these sites can only cover about 30% of winter demand. Hence, a lot of nervousness remains in the gas market, since unforeseen events and most of all, winter temperatures, can overturn things and raise prices.

This volatility in natural gas is passed on to the electricity market, where governments took steps to extend consumer protection measures for any eventuality.

Even so, the consumers' biggest ally in the following winter and the ones to come is the large rise in new renewables as a result of European policies set in place after the Russian invasion in Ukraine.

So far results are spectacular in photovoltaics and heat pumps installations, as well as in other technologies. It is notable that Germany installed 7.7 GW of PV in the first seven months of the year against a goal for 9 GW for the entire 2023. The Greek market also moves quickly during the last couple of years.

IPTO takes over Euroasia Interconnector project

Euroasia Interconnector and IPTO reached an agreement for the Greek transmission operator to take over the project of the large interconnection to link Greece with Cyprus and Israel.

IPTO is now the Project Promoter, while the European Commission and the respective governments have been informed of the change.

According to a statement by IPTO, its new role will assure the technical and financial adequacy of the project, as well as its timely completion. It is also noted that IPTO is a technical advisor to the project since 2021 and has helped with its planning maturation.

ICGB concludes non-binding phase of the incremental capacity process with positive market indications for expansion

The independent transmission system operator ICGB announces a successful completion of the non-binding phase of the incremental capacity process launched in July to assess the market interest in increasing the IGB pipeline's total technical capacity.

“The market interest for a few consecutive gas years is nearly two times higher than our initial expectations. While for now these indications are non-binding for the shippers, this is a great first step towards a potential expansion of the IGB pipeline's capacity from 3 bcm/y to 5 bcm/y”, said ICGB



Executive Officers George Satlas and Teodora Georgieva. The two discussed updates on the plans for the interconnector's development with other TSOs in the region during an event dedicated to the Vertical Gas Corridor held in Thessaloniki, Greece.

“In less than a year of commercial operations, the interconnector Greece-Bulgaria became an essential part of Bulgaria's path towards energy diversification, enhanced security of supply and energy independence. Over 82% of the total capacity for the upcoming gas year is already booked and we're looking ahead towards plans for expansion, further strengthening Bulgaria and Greece's roles on the region's energy map”, Georgieva noted.

According to her, gas traders have expressed interest for up to 4 bcm/y additional capacity for the next few gas years in the interconnection points of IGB with the Greek national operator DESFA and the Bulgarian national operator Bulgartransgaz.

MYTILINEOS undertakes the EPC of the largest solar park in the UK

MYTILINEOS Energy & Metals announced the signing of an EPC contract for a 373MW solar park in the United Kingdom (UK) with Quinbrook Infrastructure Partners, a specialist investment manager focused exclusively on lower carbon and renewable energy infrastructure investment and operational asset management in the US, UK and Australia.

Specifically, the project is Cleve Hill Solar Park and it is currently the UK's largest consented solar project. It is situated in the area of Kent and is expected to be complete in early 2025. The contract value for MYTILINEOS amounts to £114,092,640.11.

MYTILINEOS will undertake the Engineering, Procurement and Construction (EPC) of this solar park, that will produce 373.922 GWh of renewable electricity per year, enough to meet the needs of over 100,000 UK homes, displacing more than 164,450 of CO2 emissions. The project will additionally be boosted with a battery storage system.

Eric Scotto: PVs combined with batteries necessary

Akuo aims to expand its presence in the Greek market by using its extensive experience in agrivoltaics, according to the group's chairman, Eric Scotto.

The French group has a long history and experience in agrivoltaics and can provide solutions according to the specific needs and challenges presented by the Greek geomorphology.

Akuo Energy's chairman saluted the government's initiative to promote hybrid systems that combine PVs with batteries and added that the issue of curtailments cannot be addressed in any other way.

He also focused on the importance of interconnections that are considered key for the further expansion of renewables in Greece and abroad.

Mr. Scotto added that PPA deals must be given special attention, while Akuo Energy aims to realize a 1.5 GW project pipeline in Greece.

New Greek energy plan introduces new 2030 goals

Greece's revised national energy and climate plan introduces changes for individual technologies, compared to its last form initially presented in January.

More specifically, the revised NECP targets a 79% share of renewables in power production by 2030, versus 80% originally, which translates to 13.5 new gigawatts compared to 14.7 GW announced in January.

Photovoltaics have been reduced to 13.4 GW from 14.1 GW, while the onshore wind energy target has been upgraded to 7.6 GW from 7 GW. When it comes to offshore wind, the goal is set at 1.9 GW, down from 2.7 GW in the original plan. The goal for other renewable energy sources remains at 800 MW. Large hydroelectric plants are expected to reach 3.8 GW by 2030 compared to 4 GW in the original proposal.

When it comes to energy storage, batteries are revised to 3.1 GW from 5.6 GW originally, while pumped hydro capacities are set at 2.2 GW down from 2.5 GW.

On the other hand, natural gas in power production is increased from 7 GW to 7.7 GW.

PPC's share of electricity production reduced to 37%

Power utility PPC's share of electricity production fell sharply to 37 percent in the first half of the year, a 6 percent drop compared to a year earlier.

The company's administration, which has just presented the energy group's first-half results, mainly attributed this contraction to reduced output at its natural gas-fueled power stations, driven lower by a slump in PPC's high-voltage market share, down from 90.1 percent to 53.8 percent over the past year.

Fysiko Aerio net profit for 2022 more than doubles to €32.9m

Energy retailer Fysiko Aerio EEE, a subsidiary of gas company DEPA Commercial, has posted a net profit of 32.9 million euros for 2022, more-than-double its performance a year earlier, 14.184 million euros, while also significantly increasing its customer base in the retail gas and electricity markets.

Revenues at Fysiko Aerio reached 883.192 million euros in 2022, up from 406.16 million euros in 2021.

This heightened performance resulted in an EBITDA increase to 45.601 million euros for the DEPA Commercial subsidiary, up from 19.865 million euros in 2021.

12 projects chosen in first energy storage auction

Greece's first energy storage auction was concluded in August, with 12 different projects being selected for a total of 400 MW.

Specifically, projects of up to 50 MW in capacity were selected from companies such as HELLENIQ Energy, PPC Renewables, Mytilineos, Intrakat and Energy Bank.

The lowest offer stood at 34,000 euro/MW/year and the highest was 64,000 euro/MW/year.



In total there were 93 offers for 3.3 GW of capacity. The next storage auction is expected to take place at the end of September with a third to follow before the end of the year.

Greece reaches 11,284 MW in renewable capacity

The installed capacity of renewables reached 11,284 MW in June 2023, according to DAPEEP's official data.

Out of that capacity, 5,788 MW are photovoltaics, 4,828 MW in wind farms, 280 MW in small hydro, 131 in biomass and 255 MW in cogeneration.

When it comes to production, PV provided 52.7% in June, wind was second with 34.3%, rooftop PV 2.5%, small hydro 4.6%, biomass 3.1% and cogeneration 1.6%.

CO2 emissions drop by 8.3% in Q1 2023

European emissions fell by 2.9% during the first quarter of the year, according to Eurostat, since they were reduced from 969 million tonnes to 941 on an annual basis.

The sectors with the highest emissions were households with 24%, industry with 20%, power and gas with 19%, agriculture with 13% and transportation with 10%.

In Greece emissions dropped by 8.3% and that was the fourth highest reduction in the EU.

DEPA Trading reaches record sales in 2022

DEPA Trading's sales rose to a record high in 2022, with 4.8 billion euros compared to 1.7 billion a year earlier, even though volumes were smaller by 7%.

Despite the rise in sales, profits took a downturn, since EBITDA fell from 332.8 million to 70 million euros, while earnings reached 49.5 million from 262.7 million in 2021.

DESFA achieved a significant rise in sales during 2022.

Specifically, they rose by 37.6% to 278.3 million euros from 202.6 million a year earlier, while profits increased by 29% to 81.6 million from 63.1.

The operator's management said that sales increased by 75.6 million as a result of a higher regulated income (63.1 million).

It should be noted that 78 LNG cargoes were imported through the Revythousa terminal last year.



Editorial: Με νέες ΑΠΕ στη "φαρέτρα" της η Ευρώπη ενόψει του χειμώνα

Ένας χρόνος πέρασε από τότε που οι τιμές της ενέργειας εκτοξεύτηκαν σε δυσθεώρητα επίπεδα ως αποτέλεσμα της ενεργειακής κρίσης και των σχετικών γεωπολιτικών εξελίξεων.

Άπαντες γνωρίζουν ότι οι αποθήκες αερίου της Ευρώπης είναι σχεδόν γεμάτες από νωρίς, όμως γνωρίζουν επίσης ότι μπορούν να καλύψουν τις χειμερινές ανάγκες μόνο σε ένα ποσοστό 30%. Κατ' επέκταση, η νευρική στην αγορά αερίου παραμένει αφού αστάθμητοι παράγοντες και πάνω από όλα οι θερμοκρασίες το χειμώνα μπορούν να ανατρέψουν τη θετική εικόνα που έχουμε αυτή τη στιγμή και να αυξήσουν τις τιμές σημαντικά.

Η αβεβαιότητα στο φυσικό αέριο μετακυλιέται μοιραία και στον ηλεκτρισμό, όπου οι κυβερνήσεις φρόντισαν να επεκτείνουν τα μέτρα προστασίας των καταναλωτών για παν ενδεχόμενο.

Πάντως, ίσως ο μεγαλύτερος σύμμαχος του καταναλωτή για το φετινό χειμώνα, αλλά και για τους επόμενους, είναι η μεγάλη αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ ως αποτέλεσμα των ευρωπαϊκών πολιτικών που τέθηκαν σε εφαρμογή μετά την εισβολή στην Ουκρανία.

Τα μέχρι τώρα αποτελέσματα είναι θεαματικά στις εγκαταστάσεις φωτοβολταϊκών, αντλιών θερμότητας, θερμοσιφώνων και άλλων νέων τεχνολογιών. Χαρακτηριστικό είναι ότι η Γερμανία εγκατέστησε 7,7 γιγαβάτ φ/β μέσα στους πρώτους επτά μήνες του έτους, έναντι στόχου 9 γιγαβάτ για το σύνολο του 2023. Με αντίστοιχους ρυθμούς κινείται και η ελληνική αγορά που την τελευταία διετία πάτησε γερό "γκάζι".

Ο ΑΔΜΗΕ αναλαμβάνει την Ηλεκτρική Διασύνδεση Ελλάδας-Κύπρου-Ισραήλ

Η EuroAsia Interconnector Limited, Φορέας Υλοποίησης του Ευρωπαϊκού Έργου Κοινού Ενδιαφέροντος και ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της Ελλάδας (ΑΔΜΗΕ) ανακοινώνουν την επίτευξη συμφωνίας για τον ορισμό του ΑΔΜΗΕ ως Φορέα Υλοποίησης και Project Promoter του έργου της Ηλεκτρικής Διασύνδεσης μεταξύ Ελλάδας, Κύπρου και Ισραήλ.

Στο πλαίσιο αυτό, οι δυο εταιρείες προχώρησαν από κοινού στην ενημέρωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και των κυβερνήσεων και εμπλεκόμενων αρχών της Ελλάδας, της Κύπρου και του Ισραήλ.

Η ανάληψη από τον Διαχειριστή Συστήματος της Ελλάδας του ρόλου του project promoter στο εμβληματικό έργο της ηλεκτρικής διασύνδεσης της Κύπρου και του Ισραήλ στο ευρωπαϊκό ηλεκτρικό σύστημα, μέσω της Ελλάδας, διασφαλίζει την τεχνική και χρηματοδοτική επάρκεια του έργου και θέτει τις βάσεις για την έγκαιρη ολοκλήρωσή του. Υπενθυμίζεται ότι, ήδη, από το 2021 ο ΑΔΜΗΕ συνδράμει το project ως τεχνικός σύμβουλος, έχοντας συνεισφέρει, καθοριστικά, στη σχεδιαστική του ωρίμανση και στη συμβασιοποίηση των κρίσιμων συμβολαίων για την πρόοδό του.

Ενδιαφέρον της αγοράς για επέκταση της δυναμικότητας στον αγωγό IGB

Η κοινοπραξία του αγωγού IGB ανακοίνωσε την επιτυχή ολοκλήρωση της μη δεσμευτικής φάσης εξασφάλισης ποσοτήτων που ξεκίνησε τον Ιούλιο για να διαπιστωθεί το ενδιαφέρον της αγοράς για

αύξηση της χωρητικότητας του αγωγού.

Όπως δήλωσε σχετικά ο Γιώργος Σάτλας και η Τεοντόρα Γκεοργκίεβα, διευθυντές της κοινοπραξίας ICGB, "το ενδιαφέρον για συνεχόμενα έτη φυσικού αερίου είναι σχεδόν διπλάσιο από τις αρχικές μας εκτιμήσεις. Αν και προς το παρόν οι ενδείξεις αυτές δεν είναι δεσμευτικές, πρόκειται για ένα σπουδαίο πρώτο βήμα προς την πιθανή επέκταση της δυναμικότητας του IGB από τα 3 δισ. κ.μ./έτος σε 5 δισ. κ.μ."

Σύμφωνα με σχετική ανακοίνωση, οι εταιρείες εξέφρασαν το ενδιαφέρον τους για έως 4 δισ. κ.μ. πρόσθετης δυναμικότητας τα επόμενα χρόνια στα σημεία διασύνδεσης.

Η MYTILINEOS θα κατασκευάσει το μεγαλύτερο φωτοβολταϊκό πάρκο στο Ηνωμένο Βασίλειο

Ένα ακόμα μεγάλο έργο ΑΠΕ πρόκειται να κατασκευάσει ο όμιλος MYTILINEOS στο Ηνωμένο Βασίλειο.

Ειδικότερα, η MYTILINEOS Energy & Metals ανακοίνωσε την υπογραφή σύμβασης για την κατασκευή ενός φωτοβολταϊκού πάρκου ισχύος 373 MW στο Ηνωμένο Βασίλειο με την Quinbrook Infrastructure Partners, έναν εξειδικευμένο διαχειριστή επενδύσεων που επικεντρώνεται αποκλειστικά σε επενδύσεις υποδομών χαμηλότερων εκπομπών άνθρακα και ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και διαχείριση λειτουργικών περιουσιακών στοιχείων στις ΗΠΑ, το Ηνωμένο Βασίλειο και την Αυστραλία.

Συγκεκριμένα, πρόκειται για το Cleve Hill Solar Park που είναι αυτή τη στιγμή το μεγαλύτερο αδειοδοτημένο ηλιακό έργο στη χώρα. Βρίσκεται στο Kent και αναμένεται να ολοκληρωθεί στις αρχές του 2025. Η αξία του συμβολαίου για την MYTILINEOS ανέρχεται σε £114.092.640,11.

Η MYTILINEOS θα αναλάβει τη μελέτη, προμήθεια και κατασκευή του φωτοβολταϊκού πάρκου που θα παράγει κάθε χρόνο 373,922 GWh «πράσινης» ενέργειας, που θα μπορούν να καλύψουν τις ανάγκες 100.000 νοικοκυριών και να εκτοπίσουν από την ατμόσφαιρα 164.450 ρύπους CO₂. Το έργο αναμένεται να ενισχυθεί επιπλέον και με ένα σύστημα αποθήκευσης μπαταριών.

Eric Scotto: Αναγκαία συνθήκη ο υποχρεωτικός συνδυασμός φωτοβολταϊκών με μπαταρία

Με «όχημα» την τεράστια εμπειρία που διαθέτει σε εφαρμογές αγροφωτοβολταϊκών, η AKUO στοχεύει να καταστήσει την Ελλάδα πρώτη χώρα σε δυναμικότητα τέτοιων υποδομών στην Ευρώπη, όπως ανέφερε, μεταξύ άλλων, σε συνέντευξή του στο energypress, ο Πρόεδρος της εταιρείας Eric Scotto.

Η υπερδεκαετής δραστηριότητα του γαλλικού ενεργειακού κολοσσού στον κλάδο των αγροφωτοβολταϊκών επιτρέπει στην εταιρεία να μπορεί να προσφέρει λύσεις που ταιριάζουν με τις ανάγκες και της προκλήσεις της ελληνικής μορφολογίας.

Επιπρόσθετα, ο πρόεδρος της AKUO Energy χαιρέτησε την πρωτοβουλία της πολιτικής ηγεσίας του ΥΠΕΝ να προχωρήσει στην προώθηση των υβριδικών συστημάτων που συνδυάζουν φωτοβολταϊκό σύστημα και αποθήκευση με μπαταρία, υπογραμμίζοντας ότι υπό διαφορετικούς όρους δεν δύναται να αντιμετωπιστεί το πρόβλημα των περικοπών.

Τόνισε ακόμη την σημασία των διασυνδέσεων, ιδιαίτερα για την περίπτωση της Ελλάδας, καθώς

συνιστούν «κλειδί» για την περαιτέρω ανάπτυξης της πράσινης ηλεκτροπαραγωγής που υποχρεωτικά θα ξεπερνά κατά πολύ τις εγχώριες ενεργειακές ανάγκες της χώρας.

Πρόσθεσε, ότι ιδιαίτερη έμφαση πρέπει να δοθεί στην προώθηση των εταιρικών διμερών συμβολαίων πράσινης ενέργειας ενώ εξέφρασε την πεποίθησή του ότι η AKUO ENERGY θα καταφέρει να υλοποιήσει το pipeline έργων που διαθέτει στην Ελλάδα και φτάνει τα 1.5 GW.

Νέους στόχους θέτει για το 2030 το αναθεωρημένο ΕΣΕΚ

Δημοσιεύτηκε η επικαιροποιημένη πρόταση για το αναθεωρημένο ΕΣΕΚ, την οποία απέστειλε πρόσφατα το υπουργείο στους φορείς της αγοράς πριν την οριστική κοινοποίηση στην Ε.Ε.

Συγκεκριμένα, το σχέδιο προβλέπει συμμετοχή των ΑΠΕ στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας στο 44% (από 45% στην αρχική παρουσίαση του Ιανουαρίου) και στην ηλεκτροπαραγωγή στο 79% (από 80%).

Στα φωτοβολταϊκά ο στόχος καθορίζεται πλέον στα 13,4 Γιγαβάτ (από 14,1 Γιγαβάτ). Αύξηση προβλέπεται για τα χερσαία αιολικά, με την εγκατεστημένη ισχύ τους να καθορίζεται στα 7,6 Γιγαβάτ το 2020 (από 7 Γιγαβάτ). Μειωμένος είναι επίσης ο στόχος για τα offshore αιολικά, καθώς προβλέπεται ότι το 2030 η εγκατεστημένη ισχύς τους θα είναι 1,9 Γιγαβάτ (από 2,7 Γιγαβάτ).

Μειωμένες είναι οι μπαταρίες, η εγκατεστημένη ισχύς των οποίων το 2030 καθορίζεται πλέον στα 3,1 Γιγαβάτ (από 5,6 Γιγαβάτ). Αντίστοιχη μείωση περιέχει το ΕΣΕΚ και για τις μονάδες αντλησιοταμίευσης, που καθορίζονται στα 2,2 Γιγαβάτ το 2030 (από 2,5 Γιγαβάτ).

Οι μονάδες φυσικού αερίου προβλέπεται να φτάσουν τα 7,7 γιγαβάτ από 7 γιγαβάτ προηγουμένως, ενώ το πράσινο υδρογόνο στο 1,7 γιγαβάτ και 135.000 τόνους καυσίμου.

Στο 37% υποχώρησε το μερίδιο της ΔΕΗ στην ηλεκτροπαραγωγή

Σημαντική πτώση της τάξης του 6% σημείωσε κατά το α' εξάμηνο του έτους το μερίδιο της ΔΕΗ στην ηλεκτροπαραγωγή, καθώς μειώθηκε από 43,2% ένα χρόνο νωρίτερα σε 37,2%.

Όπως σχολίασε η επιχείρηση στα πλαίσια των οικονομικών της αποτελεσμάτων, το γεγονός οφείλεται στη χαμηλότερη παραγωγή των μονάδων φυσικού αερίου.

Αντίστοιχα, το μερίδιο της ΔΕΗ στην προμήθεια της Υψηλής Τάσης περιορίστηκε έντονα μέσα σε ένα χρόνο από 90,1% σε 53,8%.

Φυσικό Αέριο: Υπερδιπλασιασμός των καθαρών κερδών το 2022, στα 32,9 εκατ.

Αύξηση πάνω από 100% σημείωσαν τα μεγέθη της Φυσικό Αέριο το 2022, ενισχύοντας το προηγούμενο έτος σημαντικά την πελατειακή της βάση, τόσο στη λιανική αερίου όσο και στον κλάδο της προμήθειας ρεύματος.

Όπως καταγράφεται στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου της ΔΕΠΑ Εμπορίας για την περσινή χρήση, το 2022 χαρακτηρίστηκε για τη Φυσικό Αέριο ΕΕΕ από κατακόρυφη άνοδο των εσόδων πωλήσεων, τα οποία ανήλθαν σε 883,192 εκατ. ευρώ, έναντι 406,160 εκατ. το 2021.

Η συνέπεια ήταν τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) της θυγατρικής της ΔΕΠΑ Εμπορίας να διαμορφωθούν σε 45,601 εκατ. από 19,865 εκατ. το 2021. Επίσης, τα καθαρά κέρδη μετά από φόρους ήταν 32,853 εκατ., από 14,184 εκατ. το 2021.

Όσον αφορά την προμήθεια αερίου, τα νέα εκπροσωπημένα συμβόλαια λιανικών πελατών παρέμειναν σε υψηλά επίπεδα και ανήλθαν σε 17.612 (από 20.523 το 2021).

Επιτυχώς ολοκληρώθηκε ο πρώτος διαγωνισμός αποθήκευσης ενέργειας.

Η διατιθέμενη ισχύς των 400 MW καλύφθηκε από 12 έργα ισχύος έως 50 MW των εταιρειών HELLENIQ Energy, ΔΕΗ Ανανεώσιμες, Mytineos, INTRAKAT, Energy Bank, Ενεργειακή Τεχνική Αναπτυξιακή, καθώς και μιας Ενεργειακής Κοινότητας.

Οι χαμηλότερες προσφορές κινήθηκαν στα επίπεδα των 34.000 ευρώ/MW/έτος, ενώ οι προσφορές των τελευταίων έργων βρέθηκαν στα επίπεδα των 64.000 ευρώ/MW/έτος.

Οι 93 προσφορές που κατατέθηκαν άθροιζαν ένα χαρτοφυλάκιο συνολικής ισχύος 3,3 Γιγαβάτ. Ο επόμενος διαγωνισμός αναμένεται να λάβει χώρα στα τέλη Σεπτεμβρίου, ενώ θα ακολουθήσει ακόμη ένας ως τα τέλη του έτους.

Στα 11.284 MW έφτασε η εγκατεστημένη ισχύς των ΑΠΕ τον Ιούνιο

Στα 11.284 μεγαβάτ ανήλθε η εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ τον Ιούνιο του 2023, σύμφωνα με το νεότερο δελτίο που εξέδωσε ο ΔΑΠΕΕΠ.

Εξ αυτών, τα 5.788 μεγαβάτ ήταν φωτοβολταϊκά, τα 4.828 αιολικά, 280 υδροηλεκτρικά, 131 βιομάζα και 255 μονάδες συμπαραγωγής.

Όσον αφορά την παραγωγή των ΑΠΕ, τον Ιούνιο το 52,7% ήταν από φωτοβολταϊκά, το 34,3% αιολικά, 2,5 φ/β στέγης, 4,6% μικρά υδροηλεκτρικά, 3,1% βιομάζα-βιοαέριο και 1,6% συμπαραγωγή.

Πτώση των εκπομπών CO2 της Ελλάδας κατά 8,3% στο α' τρίμηνο

Μειωμένες κατά 2,9% ήταν το α' τρίμηνο οι εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου στην Ε.Ε., σύμφωνα με τη Eurostat, καθώς υποχώρησαν από τους 969 στους 941 εκατ. τόνους σε ετήσια βάση.

Στο εν λόγω διάστημα οι οικονομικοί τομείς με τους υψηλότερους ρύπους ήταν κατά σειρά τα νοικοκυριά με 24%, η βιομηχανία με 20%, ο ηλεκτρισμός και το φυσικό αέριο με 19%, η γεωργία με 13% και οι μεταφορές με 10%.

Η εντονότερη πτώση στο α' τρίμηνο πάντως σημειώθηκε στον ηλεκτρισμό και το φυσικό αέριο με 12,3%, ενώ αύξηση 7,2% παρατηρήθηκε στις μεταφορές.

Έσοδα-ρεκόρ για τη ΔΕΠΑ Εμπορίας το 2022

Σε επίπεδα ρεκόρ έφτασε ο κύκλος εργασιών της ΔΕΠΑ Εμπορίας το 2022, σύμφωνα με τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις που ανάρτησε ο όμιλος.

Βρέθηκε μία ανάσα από τα 5 δις. ευρώ, και πιο συγκεκριμένα στα 4,8 δις. ευρώ έχοντας υπερδιπλασιαστεί σε σχέση με το 2021 οπότε και οι πωλήσεις είχαν κλείσει στα περίπου 1,7 δις. ευρώ.

Παρά την εκτόξευση του κύκλου εργασιών η κερδοφορία του ομίλου ακολούθησε ανάποδη τροχιά παρουσιάζοντας μείωση. Το λειτουργικό αποτέλεσμα μειώθηκε στα 70 από 332,8 εκατ. ευρώ, ενώ τα κέρδη μετά φόρων από συνεχιζόμενες και διακοπείσες δραστηριότητες έκλεισαν το 2022 στα 49,5 εκατ. ευρώ έναντι 262,7 εκατ. ευρώ το 2021.

Σε επίπεδα ρεκόρ τα έσοδα του ΔΕΣΦΑ πέρυσι

Σημαντική αύξηση των οικονομικών μεγεθών πέτυχε το 2022 ο ΔΕΣΦΑ, με βάση τις οικονομικές καταστάσεις και την έκθεση διαχείρισης που ανάρτησε η εταιρεία.

Πιο συγκεκριμένα τα έσοδα του Διαχειριστή ανέβηκαν έναντι του 2021 κατά 37,6% στα 278,3 εκ. ευρώ από 202,6 εκατ. ευρώ, ενώ τα κέρδη για τη χρήση αυξήθηκαν κατά 29% στα 81,6 εκατ. ευρώ από περίπου 63,1 εκατ. ευρώ.

Η διοίκηση του ΔΕΣΦΑ αναλύοντας τις οικονομικές επιδόσεις ανέφερε ότι τα έσοδα αυξήθηκαν κατά 75,6 εκατ. ευρώ, κυρίως λόγω της αύξησης των ρυθμιζόμενων εσόδων κατά 69,2 εκατ. ευρώ.