

News of the Energy Industry | January – February 2023



Editorial: The current discussion about changing the power market model

The European Commission has already commenced a public consultation about changing the model of the European power market, with many corporations and bodies already participating.

According to the current landscape, European bodies (ACER, CEER) and Eurelectric do not want a change of the current model and they ask for marginal pricing to remain as the basis in the wholesale market. Renewables bodies move in the same direction, but there are some differences when it comes to the best possible tools to achieve the goal of reducing energy cost and make it more predictable over time.

At the center of this discussion are Power Purchase Agreements (PPA) that set a specific price between a consumer and a producer, but also Contracts for Difference (CfD), where the state sets a price and then the producer either returns money to the state everytime the market price is higher, or gets paid when the price is lower.

Renewable bodies have said that they do not want these contracts to become mandatory, but they prefer to freely choose the tools in order to attain long term viability for their investments. The Commission has asked about the possibility of mandatory PPAs and CfDs, but so far, the majority of the private sector has moved against it.

Therefore, the issue must also be analyzed from a political perspective. Right now, an alliance of northern European states under Germany has been formed, who ask for maintaining the current market model, while southern European countries are in favor of a more radical approach.

The result of this fight will be shown in March, when the Commission's consultation will be over and Brussels will present its final proposal. Given the fact that this proposal will set the course of the market for the following decades, it is of high importance.

New climate and energy plan introduces ambitious 2030 goals

Greece's new national climate and energy plan (NECP) was presented in January. It includes upgraded and ambitious goals for the year 2030 in every field.

Specifically, the goals per technology are as follows:

Photovoltaics: 14.1 GW are targeted for 2030 and 34 GW for 2050 from 5 GW currently.

Offshore wind: 2.7 GW for 2030 and 17 GW for 2050

Onshore wind: 7 GW for 2030 from 5 GW today.

Hydro: Increase to 4 GW by 2030 through the addition of the Mesohora station and other projects.

Natural gas: Installed capacity is expected to rise from 5 GW to 7 GW by 2030 and then be reduced to 5 GW by 2050. These units will be able to use hydrogen as part of their fuel mix.

According to the new NECP, Greece will have 36.1 GW of power producing capacity by 2030, versus 21.6 GW in 2022.

In energy storage an ambitious goal for 8 GW is set, with 2.5 GW in pump hydro, 5.6 GW in batteries and 0.2 mt of hydrogen.

DESFA: Natural gas consumption reduced by 19% in 2022

According to DESFA's data for 2022, an increasing trend was recorded in the total demand for natural gas in Greece, driven by gas exports. Revithoussa LNG Terminal (Agia Triada entry point) was the country's main natural gas entry gate, while the interconnection point to the TAP pipeline (Nea Mesimvria entry point) also contributed significantly to the gas inflow in the NNGS.

Specifically, according to the relevant data of DESFA for 2022, the total demand (domestic consumption & exports) of natural gas increased by 11.11%, reaching 86.18 Terawatt hours (TWh) from 77.56 TWh in 2021.

The 19.04% decline in domestic consumption, from 69.96 Terawatt hours (TWh) to 56.64 TWh, was exceeded by the remarkable 288.68 % increase recorded in natural gas exports from 7.6 Terawatt hours (TWh) to 29.54 TWh. In particular, 34.27% of the total demand for 2022 was related to natural gas exports, mainly to Bulgaria from the interconnection point in Sidirokastro, while smaller quantities of natural gas were also exported to Italy through the TAP pipeline from Nea Mesimvria.

Accordingly, natural gas imports reached 86.16 TWh, increasing by 10.84% compared to 77.73 TWh in 2021. The largest quantities entered from the Revithoussa LNG Terminal, which covered 44.2% of imports, achieving a record increase compared to last year. Sidirokastro entry point was in second place covering 34.34% of imports (29.59 TWh), followed by the entry point in Nea Mesimvria, which, through the TAP pipeline, covered 18.64% of imports (16.06 TWh). Finally, Kipoi entry point in Evros covered 2.82% of imports (2.43 TWh).

Revithoussa played a vital role in the diversification of the energy supply sources of the country and the wider region, receiving, for the first time since its launch, 78 tankers from 10 countries, which unloaded a total amount of 39.19 TWh of LNG, compared to about 24.51 TWh from 35 tankers from 5 countries in 2021. The increase was mainly driven by LNG cargoes from USA, which increased by 63.55% compared to 2021, reaching 20.10 TWh, compared to 12.29 TWh the previous year, with the USA remaining the largest importer of LNG in our country with a percentage of 51.29%. In second place were imports from Algeria (5.43 TWh), followed by Egypt (4.93 TWh), Nigeria (2.93 TWh), Norway (2.13 TWh), Russia (2.03 TWh) and Oman (1.03 TWh). Cargoes below 1 TWh were also imported from Spain (0.43 TWh), Indonesia (0.11 TWh) and Cameroon (0.07 TWh).

HEDNO: EUR 2.2 billion investments for 2022-2026

HEDNO, the Greek distribution network operator, plans a total of EUR 2.2 billion in investments for the period 2022-2026. According to the five-year plan, the goal is improved digitization and an upgrading of the operator's services and the quality of the grid.

More specifically, investments are as follows:

1. Grid enhancement: 71 projects with 255.71 million.
2. Replacement and renewal: 32 projects with 437.91 million.
3. Other grid projects: 14 projects with 607.62 million, of which 525.22 million for telemetering systems.
4. Regulated activities support: 19 projects with 307.04 million.
5. Appearance upgrade: 18.20 million.
6. Disguising the network: 87.78 million.
7. User connection: 481 million.

Two Greek-Bulgarian MOUs signed for the Burghas-Alexandroupoli pipeline and natural gas storage

An MOU between Greece and Bulgaria was signed in February for the realization of the Burghas-Alexandroupoli oil pipeline. The project aims to export oil from Greece to Bulgaria.

The Greek prime minister, Kyriakos Mitsotakis, met with the Bulgarian president, Rumen Radev and discussed bilateral energy cooperation.

The second MOU concerns the ability for Greek companies to store natural gas in Bulgaria's Chiren facility, while Bulgarian companies will have continued access to the Revythousa LNG terminal in Greece.

HWEA: Wind reaches 4.6 GW of installed capacity in 2022

Wind energy reached 4,681.4 MW in 2022 at the end of 2022, according to the Greek wind association, HWEA.

During last year, 68 new wind turbines were connected with 230 MW, representing EUR 230 million of investment. This is a rise of 5.2% compared to 2021.

Renewables reach first place in power production for the first time

Renewable energy sources became the primary power source in 2022, according to official data.

More specifically, IPTO's data show that last year was significant since renewables overcame natural gas and lignite in Greece. They reached a share of 41.6% and 19.7 Twh of production, while natural gas had 38% and 17.9 Twh and lignite had 11.8% and 5.6 Twh. Hydro units had 8.5% and 4 Twh.

Fuel consumption rose in 2022

2022 was a positive year for fuels consumption in Greece, since all categories rose. Diesel and heating oil recorded the largest rise.

Transport fuels consumption rose by 3.3%, while diesel rose by 5.1%, gasoline by 1.1%. Heating oil had a steep rise of 11.7%.

Successful completion of the geophysical surveys in the blocks "West" and "Southwest" of Crete

Hellenic Hydrocarbons and Energy Resources Management Company (HEREMA S.A.) is pleased to announce the successful completion of the 2D seismic surveys in the offshore areas "West" and "Southwest" of Crete. The surveys were carried out by the leading global seismic acquisition and processing company PGS, on behalf of the Licensees ExxonMobil and Helleniq Energy.

From their initiation on November 10th 2022 up until their completion, subsurface imaging geophysical surveys for the exploration of potential natural gas deposits were conducted at an intensive pace, far exceeding the minimum contractual obligations. A total of 12.278 km of seismic data were collected against the minimum contractual obligation of 6.500 km for the two blocks combined. The surveys increased the density of the seismic coverage in the areas within the West and Southwest of Crete concessions, offering for the first-time seismic imaging and information over unexplored areas within the Greek EEZ.

The surveys, which lasted a little over 3 months, were successfully completed with the application of the strictest standards and safety measures for the protection of the environment and marine life. The surveys were conducted under the supervision of the competent state company, HEREMA, which had appointed its own, independent observers, who monitored the implementation and compliance with all environmental measures and regulations.



Editorial: Πώς διαμορφώνεται η συζήτηση για αλλαγή του μοντέλου στην αγορά ηλεκτρισμού

Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έχει προβεί ήδη σε δημόσια διαβούλευση σχετικά με το ενδεχόμενο αλλαγών στο μοντέλο της ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρισμού με πολλές επιχειρήσεις και φορείς να έχουν ήδη τοποθετηθεί στο σύνολο των επιμέρους θεμάτων.

Η εικόνα που διαμορφώνεται είναι ότι οι κοινοτικοί φορείς (ACER, CEER) και η Eurelectric δεν επιθυμούν αλλαγή του κυρίαρχου μοντέλου σε σημαντικό βαθμό, δηλαδή ζητούν να διατηρηθεί η οριακή τιμολόγηση στη χονδρική ως βάση της αγοράς. Στην ίδια κατεύθυνση κινούνται και οι σύνδεσμοι των ΑΠΕ, έχοντας όμως διαφορές μεταξύ τους σε ότι αφορά τα πιο πρόσφορα εργαλεία για να περιοριστεί και να γίνει πιο προβλέψιμο το κόστος της ηλεκτρικής ενέργειας.

Στο επίκεντρο αυτής της συζήτησης βρίσκονται τα διμερή συμβόλαια (PPA) που προβλέπουν μια συγκεκριμένη τιμή απευθείας μεταξύ ενός παραγωγού και ενός καταναλωτή, αλλά και τα συμβόλαια (CfD) που προβλέπουν μια τιμή καθοριζόμενη από το κράτος, με τους παραγωγούς να αποζημιώνονται όταν η πραγματική τιμή πέφτει χαμηλότερα και να πληρώνουν όταν αυξάνεται παραπάνω.

Οι σύνδεσμοι ΑΠΕ δεν επιθυμούν να γίνει υποχρεωτική η χρήση των παραπάνω εργαλείων, αλλά προτιμούν να επιλέγουν οι επιχειρήσεις αυτό που θεωρούν βέλτιστο για την εξασφάλιση εσόδων μακροπρόθεσμα ώστε να μπορούν να ολοκληρώνουν τις επενδύσεις τους. Η Κομισιόν έχει θέσει στο τραπέζι την υποχρεωτικότητα, αλλά μέχρι στιγμής η πλειοψηφία του ιδιωτικού τομέα την έχει απορρίψει.

Κατ' επέκταση, το θέμα πρέπει να αναλυθεί και στην πολιτική σφαίρα, όπου διαμορφώνεται μια συμμαχία επτά κρατών υπό τη Γερμανία και ακόμη μια χωρών του Νότου, όπως η Ισπανία. Οι μεν πρώτες επιδιώκουν

να διατηρήσουν το όλο σύστημα όπως έχει με ορισμένες βελτιώσεις στις προθεσμιακές αγορές, ενώ οι δεύτερες καλούν για μια ευρύτερη αναδιάρθρωση.

Το αποτέλεσμα της διεκυστίνας θα φανεί στα μέσα Μαρτίου, όταν και η Κομισιόν έχοντας ολοκληρώσει τη διαβούλευση θα προχωρήσει με την οριστική της πρόταση για την αγορά. Η πρόταση αυτή θα καθορίσει σε μεγάλο βαθμό τα τεκταινόμενα στην ευρωπαϊκή αγορά ενέργειας για τις επόμενες δεκαετίες, άρα έχει έντονη σημασία.

Με αυξημένους και φιλόδοξους στόχους το νέο Εθνικό Σχέδιο για την ενέργεια και το κλίμα

Σημαντικά πιο φιλόδοξους στόχους περιλαμβάνει το αναθεωρημένο Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα το οποίο παρουσιάστηκε από τον Υπουργό Ενέργειας και Περιβάλλοντος Κώστα Σκρέκα.

Σε ότι αφορά την εξέλιξη της εγκατεστημένης ισχύος μορφών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με ορίζοντα το 2030, αυτή διαμορφώνεται ως εξής ανά τεχνολογία παραγωγής:

Φωτοβολταϊκά: Ο στόχος για το 2030 προσδιορίζεται στα 14,1 GW και για το 2050 στα 34 GW. Σημειώνεται ότι η συνολική ισχύς φωτοβολταϊκών σήμερα ανέρχεται σε 5 GW μετά την αξιολόγηση των νεότερων στοιχείων σχετικά με τις προσθήκες του 2022.

Offshore αιολικά: 2,7 GW μέχρι το 2030 και 17 GW μέχρι το 2050

Χερσαία αιολικά: Το σχέδιο προβλέπει αύξηση εγκατεστημένης ισχύος από τα 5 GW σήμερα, στα 7 GW. Ο μικρότερος ρυθμός αύξησης σε σχέση με τις άλλες τεχνολογίες προκύπτει όπως είπε ο κ. Σκρέκας, από το γεγονός ότι περιορίζονται οι διαθέσιμες περιοχές που μπορούν να φιλοξενήσουν τέτοια έργα, σε συνδυασμό με το γεγονός ότι μειώνεται η εγκατάσταση στο χώρο νέων αιολικών, όπως ανέφερε ο υπουργός. Τέλος ο στόχος για χερσαία αιολικά θα φτάσει τα 10 GW μέχρι το 2050, κυρίως μέσω repowering παλαιών πάρκων.

Υδροηλεκτρικά: Τα «νερά» αυξάνονται στα 4 GW το 2030. Σχολιάζοντας τον αυξημένο στόχο με ορίζοντα το 2030, ο κ. Σκρέκας ανέφερε το υδροηλεκτρικό της Μεσοχώρας καθώς και μια σειρά άλλα έργα που βρίσκονται στα «σκαριά», όπως επισήμανε χαρακτηριστικά.

Μονάδες αερίου: Η εγκατεστημένη ισχύος μονάδων αερίου (περιλαμβάνονται τόσο οι μονάδες φυσικού αερίου όσο και ανανεώσιμων αερίων και λοιπών καυσίμων) θα φτάσει από τα 5 GW σήμερα στα 7 GW το 2030, υποχωρώντας στη συνέχεια στα 5 GW έως το 2050. Όπως υπογραμμίστηκε, οι μονάδες αυτές δεν θα χρησιμοποιούν μόνο φυσικό αέριο αλλά θα έχουν την δυνατότητα αξιοποίησης και καύσης και άλλων "πράσινων αερίων" και υδρογόνου.

Τελικά το 2030, σύμφωνα με τις προβλέψεις του ΕΣΕΚ, η χώρα θα διαθέτει 36.1 GW όλων των μορφών παραγωγής όταν το 2022 το αντίστοιχο νούμερο είναι στα 21.6 GW. Επομένως, το νέο σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα «επιτάσσει» αύξηση περίπου 16 GW σε όρους εγκατεστημένης ισχύος όλων των μορφών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι το 2030.

Ενδιαφέρον παρουσιάζουν τα νούμερα παραγωγής ενέργειας ανά μέσο παραγωγής. Πιο συγκεκριμένα, ο στόχος στην κατηγορία των φωτοβολταϊκών για το 2030 προσδιορίζεται στις 20 TWh και ακολουθούν:

Άνεμος (υπεράκτια και χερσαία αιολικά): 30 TWh

Υδροηλεκτρικά: 7 TWh

Άλλες πηγές: 2 TWh

Φυσικό αέριο: Θα υποχωρήσει στις 12 TWh το 2030 από 17 TWh σήμερα.

Επιπρόσθετα, το 2030 καταγράφεται σημαντική μείωση στην προσφορά ενέργειας στην προσφορά ενέργειας από τις πετρελαϊκές μονάδες, όπως θα συμβεί στην περίπτωση της Κρήτης με την ολοκλήρωση και της μεγάλης διασύνδεσης του νησιού.

Στόχοι σε αποθήκευση ενέργειας

Οι στόχοι του νέου ΕΣΕΚ στον τομέα της αποθήκευσης διαμορφώνονται, όπως είχε γράψει το energypress, στα 8 GW μέχρι το 2030 έχουν ως εξής:

2,5 GW σε μονάδες αντλησιοταμίευσης

5,6 GW σε μπαταρίες αποθήκευσης ενέργειας

0,2 εκατομμύρια μετρικούς τόνους υδρογόνου. Σημειώνεται ότι ο στόχος εγκατεστημένης ισχύος ηλεκτρολυτών μέχρι το 2030 προσδιορίζεται στα 1,2 GW.

0,2 εκατομμύρια τόνους σε συνθετικά καύσιμα.

ΔΕΣΦΑ: Μείωση 19% της εγχώριας κατανάλωσης το 2022

Αυξητική τάση, οδηγούμενη από τις εξαγωγές αερίου, καταγράφηκε το 2022 στη συνολική ζήτηση φυσικού αερίου στην Ελλάδα, σύμφωνα με τα στοιχεία του ΔΕΣΦΑ. Ο Τερματικός Σταθμός LNG της Ρεβυθούσας (σημείο εισόδου Αγία Τριάδα) αποτέλεσε την κύρια πύλη εισόδου φυσικού αερίου της χώρας, ενώ το σημείο διασύνδεσης με τον αγωγό TAP (σημείο εισόδου Νέα Μεσημβρία) συνέβαλλε επίσης σημαντικά στην εισροή φυσικού αερίου στο ΕΣΦΑ.

Συγκεκριμένα, σύμφωνα με τα σχετικά στοιχεία του ΔΕΣΦΑ για το 2022, η συνολική ζήτηση (εγχώρια κατανάλωση & εξαγωγές) φυσικού αερίου αυξήθηκε κατά 11,11%, φθάνοντας τις 86,18 Τεραβατώρες (TWh) από 77,56 TWh το 2021.

Τη μείωση της εγχώριας κατανάλωσης κατά ποσοστό 19,04%, από 69,96 Τεραβατώρες (TWh) στις 56,64 TWh, υπερέκλυψε η αξιοσημείωτη αύξηση κατά 288,68% που καταγράφηκε στις εξαγωγές φυσικού αερίου από 7,6 Τεραβατώρες (TWh) σε 29,54 TWh. Ειδικότερα, το 34,27% της συνολικής ζήτησης για το 2022 αφορούσε σε εξαγωγές φυσικού αερίου, κυρίως προς τη Βουλγαρία από το σημείο διασύνδεσης στο Σιδηρόκαστρο, ενώ μικρότερες ποσότητες φυσικού αερίου εξήχθησαν και προς την Ιταλία μέσω του αγωγού TAP από τη Νέα Μεσημβρία.

Αντίστοιχα, οι εισαγωγές φυσικού αερίου ανήλθαν σε 86,16 TWh, καταγράφοντας αύξηση 10,84% σε σύγκριση με τις 77,73 TWh το 2021. Οι μεγαλύτερες ποσότητες εισήλθαν στη χώρα από τον Τερματικό Σταθμό LNG της Ρεβυθούσας, που κάλυψε ποσοστό 44,2% των εισαγωγών, καταγράφοντας σημαντική

αύξηση σε σχέση με την περασμένη χρονιά. Στη δεύτερη θέση βρέθηκε το σημείο εισόδου Σιδηροκάστρου που κάλυψε ποσοστό 34,34% των εισαγωγών (29,59 TWh), ενώ ακολούθησε το σημείο εισόδου στη Νέα Μεσημβρία, το οποίο, μέσω του αγωγού TAP, κάλυψε το 18,64% των εισαγωγών (16,06 TWh). Τέλος, οι Κήποι Έβρου κάλυψαν το 2,82% των εισαγωγών (2,43 TWh).

ΔΕΔΔΗΕ: Επενδύσεις 2,2 δισ. ευρώ για το σχέδιο ανάπτυξης του δικτύου την περίοδο 2022-2026

Επενδυτικό πρόγραμμα 2,2 δισ. ευρώ στο δίκτυο διανομής ρεύματος για την πενταετία 2022 – 2026 σχεδιάζει ο ΔΕΔΔΗΕ «με επίκεντρο τον ψηφιακό μετασχηματισμό και τον εκσυγχρονισμό με ταυτόχρονη αναβάθμιση του δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και των παρεχόμενων υπηρεσιών του».

1. Ενίσχυση δικτύου: 71 έργα 255,71 εκ. ευρώ
2. Αντικατάσταση και Ανακαίνιση Δικτύου 32 έργα 437,91 εκ. ευρώ
3. Λοιπά Έργα Δικτύου 14 έργα 607,62 εκ. ευρώ εκ των οποίων τα 525,22 εκ. ευρώ για συστήματα τηλεμέτρησης
4. Επενδύσεις Υποστήριξης Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων 19 έργα 307,04 εκ. ευρώ
5. Αισθητική αναβάθμιση 18,20 εκ
6. Παραλλαγές Δικτύου 87,78 εκ.
7. Σύνδεση χρηστών 481 εκ. ευρώ

Δύο ελληνοβουλγαρικά ΜΟΥ για αποθήκευση αερίου και αγωγό Αλεξανδρούπολης-Μπουργκάς

Υπεγράφη το Μνημόνιο Κατανόησης μεταξύ Ελλάδας και Βουλγαρίας για τον αγωγό πετρελαίου Αλεξανδρούπολης – Μπουργκάς.

Ταυτόχρονα, πραγματοποιήθηκε συνάντηση του Έλληνα Πρωθυπουργού Κυριάκου Μητσοτάκη με τον Πρόεδρο της Δημοκρατίας της Βουλγαρίας Rumen Radev, ενώ ακολούθησαν δηλώσεις των δύο αξιωματούχων.

Σύμφωνα με όσα ανέφερε ο Πρωθυπουργός Κυριάκος Μητσοτάκης σε δηλώσεις του στο Μέγαρο Μαξίμου, οι δύο χώρες υπέγραψαν δύο μνημόνια συνεργασίας με το πρώτο να αφορά το φυσικό αέριο και το δεύτερο το σχέδιο του πετρελαιοαγωγού Αλεξανδρούπολη-Μπουργκάς.

Ειδικότερα, το πρώτο Μνημόνιο Συνεργασίας αποτελεί Μνημόνιο Σύμπραξης των Υπουργείων Ενέργειας των δύο χωρών στο πεδίο της ασφάλειας εφοδιασμού και της αποθήκευσης φυσικού αερίου. Σύμφωνα με αυτό, στο εξής, οι ελληνικές επιχειρήσεις θα έχουν δυνατότητα να αποθηκεύουν φυσικού αέριο στις εγκαταστάσεις της υπόγειας αποθήκης αερίου Σιρέν στη Βουλγαρία και αντίστροφα, οι βουλγαρικές εταιρείες θα μπορούν να χρησιμοποιούν την Ρεβουθούσα. «Έτσι οι δύο χώρες θα έχουν εξασφαλισμένη πρόσβαση σε κρίσιμες υποδομές για την ενεργειακή τους ασφάλεια», δήλωσε χαρακτηριστικά ο Πρωθυπουργός.

Το δεύτερο μνημόνιο συνεργασίας, όπως προαναφέρθηκε, αφορά το πετρέλαιο και συγκεκριμένα την αναβίωση του παλιού σχεδίου για αγωγό πετρελαίου Μπουργκάς-Αλεξανδρούπολη, ωστόσο, υπό τα νέα δεδομένα, που επιτάσσουν απεξάρτηση από το ρωσικό πετρέλαιο. Ως εκ τούτου, το νέο σχέδιο αφορά την διαδρομή Αλεξανδρούπολη-Μπουργκάς και οι δύο χώρες, με την υπογραφή του Μνημονίου Κατανόησης, δεσμεύονται να διερευνήσουν την δυνατότητα κατασκευής του αγωγού.

ΕΛΕΤΑΕΝ για το 2022: Στα 4,6 GW η εγκατεστημένη ισχύς των αιολικών

Τα 4.681,4 MW έφτασε η συνολική ισχύς από αιολικά στη χώρα στο τέλος του 2022, σύμφωνα με την ετήσια Στατιστική της Αιολικής Ενέργειας στην Ελλάδα που ανακοίνωσε η Ελληνική Επιστημονική Ένωση Αιολικής Ενέργειας (ΕΛΕΤΑΕΝ).

Με βάση τη Στατιστική, κατά το 2022 συνδέθηκαν στο δίκτυο 68 νέες ανεμογεννήτριες συνολικής αποδιδόμενης ισχύος 230 MW που αντιστοιχούν σε επενδύσεις συνολικού ύψους άνω των 230 εκατ. ευρώ. Αυτό αποτελεί αύξηση 5,2% σε σχέση με το τέλος του 2021.

Για πρώτη φορά οι ΑΠΕ επικράτησαν στο μείγμα ηλεκτροπαραγωγής το 2022

Πρωτιά κατέγραψαν οι ΑΠΕ στο ενεργειακό μείγμα της χώρας το 2022, καθώς για πρώτη φορά βγήκαν μπροστά στην «κούρσα» των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής, με τις «πράσινες» κιλοβατώρες να αφορούν το μεγαλύτερο όγκο ρεύματος που παράχθηκε.

Σύμφωνα με τα στοιχεία του ΑΔΜΗΕ, η χρονιά που πέρασε αποτελεί ορόσημο καθώς ανατράπηκε η εικόνα των προηγούμενων χρόνων, όπου το μεγαλύτερο μερίδιο στην ηλεκτροπαραγωγή καταλάμβανε το φυσικό αέριο και προηγούμενα ο λιγνίτης. Έτσι, το 2022, όταν οι ΑΠΕ ανέβηκαν στην κορυφή, με μερίδιο 41,6% και παραγωγή 19,7 TWh. Τη δεύτερη θέση κατέλαβε το φυσικό αέριο με 38% και 17,9 TWh και την τρίτη ο λιγνίτης με 11,8% και 5,6 TWh. Ακολούθησαν υδροηλεκτρικά με 8,5% και 4 Twh.

Με αύξηση της κατανάλωσης έκλεισε το 2022 για την αγορά καυσίμων

Με θετικό πρόσημο έκλεισε η κατανάλωση καυσίμων για το 2022, σύμφωνα με τα τελευταία διαθέσιμα στοιχεία της αγοράς. Όλες οι επιμέρους κατηγορίες καυσίμων σημείωσαν αύξηση με τα μεγαλύτερα ποσοστά να καταγράφονται στο πετρέλαιο κίνησης αλλά και στο πετρέλαιο θέρμανσης, το οποίο μάλιστα κατέγραψε διψήφιο ποσοστό ανόδου στο 11,7%.

Πιο αναλυτικά το σύνολο των καυσίμων κίνησης το 2022 έκλεισε με άνοδο 3,3% στα 6.044.082 κυβικά από 5.852.417 κυβικά το 2021. Το diesel κίνησης κατέγραψε αύξηση κατανάλωσης σε ποσοστό 5,2% στα 3.278.782 κυβικά από 3.118.070 κυβικά το 2021. Αλλά και οι βενζίνες κατέγραψαν αύξηση σε ποσοστό 1,1% καθώς καταναλώθηκαν 2.765.300 κυβικά το 2022 έναντι 2.734.347 κυβικά το 2021. Όσον αφορά στο πετρέλαιο θέρμανσης, το 2022 καταναλώθηκαν 1.382.216 κυβικά έναντι 1.237.124 κυβικά το 2021, ήτοι είχαμε αύξηση 11,7%.

Ολοκληρώθηκαν επιτυχώς οι γεωφυσικές έρευνες Δυτικά - Νοτιοδυτικά της Κρήτης

Η Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων (ΕΔΕΥΕΠ Α.Ε.) ανακοινώνει την επιτυχή ολοκλήρωση των δισδιάστατων σεισμικών ερευνών στις θαλάσσιες περιοχές «Δυτικά» και «Νοτιοδυτικά» της Κρήτης. Οι έρευνες πραγματοποιήθηκαν από τη διεθνή εταιρεία πρόσκτησης και

επεξεργασίας θαλάσσιων γεωφυσικών δεδομένων PGS, για λογαριασμό των μισθωτριών εταιρειών ExxonMobil και Helleniq Energy.

Από την έναρξή τους στις 10 Νοεμβρίου 2022 και μέχρι την ολοκλήρωσή τους, οι γεωφυσικές έρευνες απεικόνισης του υπεδάφους του θαλάσσιου πυθμένα για τον εντοπισμό δυνητικών κοιτασμάτων φυσικού αερίου διεξήχθησαν με εντατικούς ρυθμούς, υπερβαίνοντας μάλιστα κατά πολύ τις ελάχιστες συμβατικές υποχρεώσεις. Συνολικά συλλέχθηκαν 12.278 χιλιόμετρα σεισμογραφικών δεδομένων έναντι των 6.500 χιλιομέτρων που προβλέπονταν ως ελάχιστη συμβατική υποχρέωση. Οι έρευνες πύκνωσαν το δίκτυο χαρτογράφησης του πυθμένα στις περιοχές εντός των παραχωρήσεων Δυτικά και Νοτιοδυτικά της Κρήτης, προσφέροντας για πρώτη φορά εικόνα και πληροφορίες για σημαντικές και αχαρτογράφητες περιοχές εντός της ελληνικής ΑΟΖ.

Οι έρευνες, οι οποίες διήρκησαν κάτι περισσότερο από 3 μήνες, ολοκληρώθηκαν επιτυχώς με εφαρμογή των αυστηρότερων προτύπων και μέτρων ασφαλείας για την προστασία του περιβάλλοντος και της θαλάσσιας ζωής. Οι έρευνες διεξήχθησαν υπό την εποπτεία της αρμόδιας κρατικής εταιρείας, της ΕΔΕΥΕΠ, η οποία και είχε τοποθετήσει δικούς της, ανεξάρτητους παρατηρητές που παρακολουθούσαν την εφαρμογή και την τήρηση όλων των προβλεπόμενων περιβαλλοντικών μέτρων και κανονισμών.