

Το 2026 ξεκινά με μια αποκαλυπτική εικόνα για την παγκόσμια κλιματική και ενεργειακή πραγματικότητα. Ο WMO επιβεβαιώνει ότι το 2025 ήταν ένα από τα τρία θερμότερα έτη στην ιστορία. Παράλληλα, διεθνείς εκθέσεις προειδοποιούν πως ο παγκόσμιος προϋπολογισμός άνθρακα για το +1,5°C θα εξαντληθεί μέσα στη χρονιά.

Στο ΣΕΔΕ, η χρονιά ξεκινά με αυξημένη μεταβλητότητα, καθώς οι τιμές επηρεάζονται από την ενεργειακή ζήτηση του χειμώνα και ένα νέο κύμα συζητήσεων στις Βρυξέλλες για την αναθεώρηση του συστήματος. Οι τιμές TTF ενισχύονται λόγω χαμηλότερων αποθεμάτων και ψυχρού καιρού, ενώ η πετρελαιοκή αγορά αντιδρά σε γεωπολιτικούς κραδασμούς. Σε αυτό το περιβάλλον, η ανάγκη για σταθερές πολιτικές, διαφανείς αγορές και επενδύσεις στην καθαρή ενέργεια γίνεται πιο επιτακτική από ποτέ. Είμαστε μόλις στην αρχή ενός έτους που θα καθορίσει πολλά περισσότερα από τις τιμές των ενεργειακών προϊόντων.

Address: Frizi 14, GR34133 Chalkida Greece

Tel: +30 22210 25314

Url: www.ippc.gr

Email: info@ippc.gr

IPPC takes every effort to ensure that the information published in this newsletter is valid. However, its purpose is purely informative. IPPC cannot be held legally responsible for any financial or other losses that may be caused to third parties by the use of information published therein.

© IPPC SA 2025 All rights reserved

News in brief

Αγορές άνθρακα και ενέργειας

- Το 2026 ξεκίνησε με προοπτικές ανόδου των τιμών των EUA. Στις 15 Ιανουαρίου η ημερήσια τιμή κλεισίματος ανέβηκε στα 90,17 €/EUA, για πρώτη φορά πάνω από τα 90 ευρώ μετά το καλοκαίρι του 2023. Το δεύτερο δεκαπενθήμερο του Ιανουαρίου η τιμή έχει μειωθεί λίγο και κυμαίνεται στα 83 – 86 €/EUA. Όλες οι προβλέψεις για το 2026 συγκλίνουν σε μια τιμή γύρω στα 100 €/EUA (ICIS, ABN AMRO) με τους πιο απαισιόδοξους να βάζουν τον πήχη στα 80 €/EUA (BBVA) ενώ οι πιο αισιόδοξοι αναφέρουν σενάρια έως και 110 €/EUA (Climate Market Now). Σημαντική στιγμή για την αγορά θα είναι όταν ανακοινωθούν τα νέα benchmarks, πιθανότατα έως το τέλος Μαρτίου.
- Η Κίνα έκλεισε την πρόσβαση στον ιστότοπο του Χρηματιστηρίου ρύπων της Σαγκάης για χρήστες του διαδικτύου που εισέρχονται από την Ευρώπη και τη Βόρεια Αμερική. Αν και η πρόσβαση είναι πιθανό να είναι εφικτή μέσω συνδέσεων VPN, το μήνυμα είναι ότι η Κινέζικη αγορά δεν είναι διαφανής. Ενδεχομένως η κίνηση αυτή σχετίζεται με τη σημαντική μείωση της τιμής των εκπομπών στο τέλος του χρόνου. Σύμφωνα με διεθνή πρακτορεία (Reuters) που παρακολουθούν τις τιμές από το εσωτερικό της χώρας, η τιμή το δικαιώματος υποχωρεί στις αρχές του έτους στα 78,5 CNY/δικαίωμα. Σημαντική αλλαγή σε σχέση με το εύρος 90 – 110 CNY/δικαίωμα που καταγραφόταν τη διετία 2024 – 2025. Η πτώση της τιμής αποδίδεται στην υπερπροσφορά δικαιωμάτων, τη γνωστή «παιδική ασθένεια» του Ευρωπαϊκού ΣΕΔΕ που το (όχι και τόσο μακρινό) 2017 κατέγραφε τιμές γύρω στα 4,5 €/EUA.
- Οι τιμές των δικαιωμάτων εκπομπών στο σύστημα RGGI τείνουν να υποχωρούν τον Ιανουάριο λόγω ενός συνδυασμού

παραγόντων που επηρεάζουν τόσο τη ζήτηση όσο και τη δυναμική της αγοράς. Η αγορά παρουσιάζει υψηλή μεταβλητότητα και έντονη αβεβαιότητα. Επίσης, ο Ιανουάριος είναι μήνας χωρίς δημοπρασίες RGGI, αφού οι δημοπρασίες διεξάγονται μόνο Μάρτιο, Ιούνιο, Σεπτέμβριο και Δεκέμβριο. Αυτό σημαίνει ότι απουσιάζει η θεσμική ζήτηση που συνήθως στηρίζει τις τιμές, ειδικά μετά από υψηλές τιμές εκκαθάρισης όπως τα 26,93\$ του Δεκεμβρίου 2025. Επιπλέον, η εποχικότητα οδηγεί σε μειωμένες ανάγκες συμμόρφωσης, καθώς η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας τον χειμώνα βασίζεται συχνά σε χαμηλότερες εκπομπές λόγω λειτουργίας των πυρηνικών και των υδροηλεκτρικών, μειώνοντας τη ζήτηση για δικαιώματα. Τέλος, οι τιμές του τέλους του έτους συνήθως ενισχύονται λόγω δημοπρασιών και στη συνέχεια ακολουθεί διορθωτική κίνηση τον Ιανουάριο, με επενδυτές να κατοχυρώνουν κέρδη και την αγορά να προσαρμόζεται στη χαμηλότερη δραστηριότητα.

- Σημαντικές αναταράξεις στην αγορά ETS της Νέας Ζηλανδίας όπου οι τιμές έχουν πέσει περισσότερο από 35% σε μόλις ένα μήνα. Οι τιμές μειώνονται λόγω ενός συνδυασμού πολιτικών, αγοραίων και θεσμικών παραγόντων που έχουν υπονομεύσει την εμπιστοσύνη των συμμετεχόντων και έχουν αυξήσει την προσφορά σε σχέση με τη ζήτηση. Οι πρόσφατες κυβερνητικές αποφάσεις – όπως η αποσύνδεση του ETS από τους στόχους της Συμφωνίας του Παρισιού, η χαλάρωση των υποχρεώσεων αναφοράς και η αναθεώρηση των κλιματικών δεσμεύσεων – δημιούργησαν την εντύπωση ότι η κυβέρνηση «υποχωρεί» από την κλιματική πολιτική, οδηγώντας σε αποδυνάμωση της εμπιστοσύνης της αγοράς και έντονη πτωτική πίεση στις τιμές. Στη συνέχεια, επανειλημμένες αποτυχίες δημοπρασιών οδήγησαν σε

συσσώρευση απούλητων δικαιωμάτων και ενίσχυσαν τη διορθωτική δυναμική της αγοράς. Τέλος, η προσφορά NZU αυξάνεται λόγω μεγάλης διαθέσιμης ποσότητας μονάδων από τον δασικό τομέα, μια πρωτοτυπία και γνωστή αχίλλειος πτέρνα του συστήματος που δημιουργεί υπερβάλλουσα προσφορά και πιέζει περαιτέρω τις τιμές.

- Οι τιμές του πετρελαίου Brent και WTI αυξήθηκαν τον Ιανουάριο σε σχέση με τον Δεκέμβριο κυρίως λόγω γεωπολιτικής έντασης και νέων κινδύνων που επηρέασαν την προσφορά. Συγκεκριμένα, στις αρχές του 2026 σημειώθηκαν κλιμακούμενες επιθέσεις μεταξύ Ρωσίας και Ουκρανίας, που έπληξαν ενεργειακές και βιομηχανικές εγκαταστάσεις, αυξάνοντας τις ανησυχίες για πιθανές διαταραχές στον εφοδιασμό πετρελαίου. Παράλληλα, οι ΗΠΑ επέβαλαν νέες κυρώσεις στη Βενεζουέλα, μπλοκάροντας δεξαμενόπλοια και περιορίζοντας την ικανότητα εξαγωγών της PDVSA, γεγονός που ανάγκασε τη χώρα να κλείσει γεωτρήσεις καθώς οι αποθήκες γέμιζαν, ενισχύοντας τις ανοδικές πιέσεις στις τιμές. Για το 2026, η προοπτική παραμένει πτωτική: οι προβλέψεις του Reuters δείχνουν μέση τιμή Brent γύρω στα 61 \$/bbl και WTI στα 58 \$/bbl, λόγω υπερπροσφοράς και αδύναμης ζήτησης, ενώ η EIA αναμένει ακόμη χαμηλότερα επίπεδα (Brent ~56, WTI ~52 \$/bbl) καθώς τα αποθέματα θα συνεχίσουν να αυξάνονται. Για το Α' τρίμηνο 2026, αναμένεται ήπια ανοδική μεταβλητότητα λόγω γεωπολιτικών κινδύνων, αλλά η υπερπροσφορά θα περιορίσει την άνοδο, συγκρατώντας τις τιμές σε εύρος περίπου WTI 57–70 και Brent 60–72 \$/bbl.
- Οι τιμές του φυσικού αερίου TTF αυξήθηκαν τον Ιανουάριο 2026 σε σχέση με το τελευταίο τρίμηνο του 2025 κυρίως λόγω έντονης χειμερινής ζήτησης, ψυχρών

καιρικών συνθηκών και αυξημένων αναλήψεων από τα ευρωπαϊκά αποθέματα, που έπεσαν κάτω από το 45%, σημαντικά χαμηλότερα από πέρυσι (56,2%). Ενδεικτικά, η Γερμανία βρέθηκε στο 36,8%, η Γαλλία στο 35,6% και η Ολλανδία στο 30,3%, επίπεδα που δημιουργούν ανοδικές πιέσεις στις spot τιμές. Παράλληλα, οι προβλέψεις για παρατεταμένο ψύχος έως τις αρχές Φεβρουαρίου ενίσχυσαν την προληπτική αγορά φορτίων LNG, με την Ευρώπη να προσφέρει υψηλό premium έναντι της Ασίας για να εξασφαλίσει εισαγωγές. Στο διεθνές περιβάλλον, η αγορά φυσικού αερίου παραμένει ευμετάβλητη: η IEA επισημαίνει ότι ο Ιανουάριος 2026 χαρακτηρίζεται από ισχυρή μεταβλητότητα λόγω γεωπολιτικών εντάσεων και ακραίων καιρικών φαινομένων, που επηρεάζουν τόσο τη ζήτηση όσο και τις παγκόσμιες ροές LNG. Για το 2026, η μεσοπρόθεσμη προοπτική είναι ήπια πτωτική έως σταθερή, καθώς η Ευρώπη αναμένεται να έχει επαρκή προσφορά LNG λόγω άφθονης προσφοράς και ασθενούς ζήτησης. Για το Α' τρίμηνο 2026 όμως η αγορά ενδέχεται να παραμείνει βραχυπρόθεσμα ανοδική καθώς οι χαμηλές θερμοκρασίες, η μείωση των αποθεμάτων και οι περιοδικές διαταραχές LNG στηρίζουν υψηλότερες τιμές σε σχέση με το Q4 2025, έως ότου ολοκληρωθεί η χειμερινή περίοδος.

Ενεργειακά νέα

- Η μέση μηνιαία τιμή εκκαθάρισης της ηλεκτρικής ενέργειας τον Ιανουάριο θα κλείσει περίπου στα 112 €/MWh, οριακά μειωμένα σε σχέση με το Δεκέμβριο.
- Μέχρι το τέλος Ιανουαρίου δεν είχαν εκκαθαριστεί τα στοιχεία παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στα νησιά. Ωστόσο, τα στοιχεία του 11μήνου του 2025 παρουσιάζουν ενδιαφέροντα στοιχεία αν

συγκριθούν με το αντίστοιχο διάστημα του 2024. Η χρήση του λιγνίτη συνεχίζει να μειώνεται στη χώρα και πλέον ο λιγνίτης παράγει μόνο το 4,7% της ηλεκτρικής ενέργειας του ηπειρωτικού συστήματος. Επιπλέον το 2025 μειώθηκε σημαντικά η παραγωγή των μεγάλων υδροηλεκτρικών (- 7%) λόγω λειψυδρίας. Η παραγωγή από ΑΠΕ συνέχισε την αυξητική της τάση αλλά με μικρότερα βήματα σε σχέση με τα προηγούμενα έτη (+4,9%). Αυτό που χαρακτήρισε το 2025 ήταν η μεγάλη αύξηση της παραγωγής ηλεκτρισμού από φυσικό αέριο (+9,1%) και η εκρηκτική άνοδος των εξαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας καθώς η Ελλάδα μετατρέπεται σε σημαντικό εξαγωγό ενέργειας για πρώτη φορά στην ιστορία της.

- Στο νησιώτικο σύστημα η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας καθορίζεται από το ντίζελ καθώς οι αυτόνομοι σταθμοί παραγωγής της ΔΕΗ ικανοποιούν περίπου το 92% της ζήτησης ενώ οι ΑΠΕ το υπόλοιπο 8%, πολύ μικρότερο ποσοστό από αυτό της ηπειρωτικής χώρας. Είναι χαρακτηριστικό πως ακόμη και σε νησιά για τα οποία στο παρελθόν διαφημίστηκε η γρήγορη μετάβασή τους σε ένα κλιματικά ουδέτερο μοντέλο, όπως η Αστυπάλαια, η παραγωγή από ΑΠΕ το 2025 ήταν η μικρότερη της πενταετίας.
- Παρατηρείται πολύ χαμηλή εμπορική χρήση του «κάθετου διαδρόμου» φυσικού αερίου (FSRU Αλεξανδρούπολης → Βουλγαρία → Ρουμανία → Ουκρανία), όπως παραδέχεται και ο υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Οι πρόσφατες δημοπρασίες χωρητικότητας απέτυχαν σχεδόν πλήρως, με μόλις 48 MWh από τα 71,7 GWh να δεσμεύονται, ποσότητα κυριολεκτικά αμελητέα σύμφωνα με τις αγορές. Το πρόβλημα είναι πολυπαραγοντικό. Η Ουκρανία προμηθεύεται αέριο φθηνότερα μέσω Πολωνίας, Σλοβακίας και Ουγγαρίας, άρα

δεν χρειάζεται το ακριβότερο ελληνικό μονοπάτι. Επιπλέον, η Κομισιόν εξετάζει αν τα προϊόντα των δημοπρασιών συμμορφώνονται με το ευρωπαϊκό ρυθμιστικό πλαίσιο, δημιουργώντας αβεβαιότητα που αποθαρρύνει τους διακινητές αερίου. Αντίστοιχα, η Βουλγαρία συνεχίζει να καθυστερεί κρίσιμες επενδύσεις αφήνοντας μεγάλο μέρος της δυναμικότητας του αγωγού ανεκμετάλλευτο. Σε αυτό προστίθεται και η συνεχιζόμενη κυριαρχία του φθηνότερου ρωσικού αερίου μέσω TurkStream. Συνολικά, ο διάδρομος εγκαινιάστηκε και λειτουργεί τεχνικά, αλλά παραμένει μη ανταγωνιστικός εμπορικά.

Συστήματα εμπορίας δικαιωμάτων

- Το διήμερο 16 – 17 Ιανουαρίου πραγματοποιήθηκε η καθιερωμένη ετήσια εκδήλωση του ΥΠΕΝ για το ΣΕΔΕ. Η πρώτη ημέρα αφορούσε τις σταθερές εγκαταστάσεις, τις αερομεταφορές και το ΣΕΔΕ2 και η δεύτερη ημέρα αφορούσε τη ναυτιλία. Η εκδήλωση είχε μεγάλο ενδιαφέρον και καθώς ήταν υβριδική έδωσε την ευκαιρία να την παρακολουθήσουν περισσότεροι άνθρωποι από άλλες χρονιές.
- Στα ενδιαφέροντα της εκδήλωσης η ενημέρωση από το Υπουργείο για τα αναμενόμενα νέα benchmarks που θα ορίσουν τα δωρεάν δικαιώματα των βιομηχανιών που εμπίπτουν στην κατηγορία διαρροής άνθρακα για την περίοδο 2026 – 2030. Αναμένεται σημαντική μείωση των benchmarks. χαρακτηριστικά αναμένεται μείωση 50% για τους κλάδους χάλυβα και ορυκτοβάμβακα, 27 – 34% για τους κλάδους των διυλιστηρίων, του ασβέστη και 13 – 20% για τα κεραμίδια και το φαιό τσιμέντο.

- Ξεκίνησε το «δύσκολο» τετράμηνο του έτους καθώς μέχρι το τέλος Μαρτίου και το τέλος Απριλίου αναμένονται οι επαληθεύσεις των υπόχρεων στο ΣΕΔΕ1 και ΣΕΔΕ2 αντίστοιχα. Δύο θέματα που απαιτούν την προσοχή είναι ότι από φέτος είναι υποχρεωτική η χρήση της πλατφόρμας EUERT για όλους τους υπόχρεους στο ΣΕΔΕ1 της Ελλάδας. Επιπλέον, έχει κυκλοφορήσει μια νέα έκδοση του template ALC με ημερομηνία έκδοσης 2026-01-08, το οποίο οι υπόχρεοι μπορούν να κατεβάσουν από την ιστοσελίδα της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.
- Δυσκολία αναμένεται να υπάρξει στην συσχέτιση των ποσοτήτων καυσίμων μεταξύ υπόχρεων στο ΣΕΔΕ1 και ρυθμιζόμενων οντοτήτων στο ΣΕΔΕ2. Το θέμα τονίστηκε και στην ημερίδα του ΥΠΕΝ. Μια καλή ιδέα θα ήταν αν οι υπόχρεοι των δύο συστημάτων συνεννοούνταν μεταξύ τους εκ των προτέρων για να βεβαιωθούν ότι τα λογιστικά τους συστήματα συμφωνούν και όλοι δηλώνουν τις ίδιες ποσότητες, ιδιαίτερα σε περιπτώσεις που οι πωλήσεις καυσίμων γίνονται σε ομίλους με περισσότερα του ενός εργοστασίων που δεν συμμετέχουν όλα στο ΣΕΔΕ1

Κλιματικός νόμος

- Στο τέλος Δεκεμβρίου θεωρητικά έληξε η προθεσμία υποβολής φακέλων συμμόρφωσης των υπόχρεων στο άρθρο 19 του Κλιματικού Νόμου. Ακόμη δεν είναι γνωστό πόσες εκθέσεις εκπομπών και σχέδια μείωσης κατατέθηκαν αλλά εκτιμάται ότι πρέπει να είναι περίπου 1.000 υπόχρεοι ή περίπου 20 – 25% του συνόλου. Η κατάθεση συνεχίζεται και προφανώς θα συνεχιστεί όλο το 2026. Η εφαρμογή του άρθρου 19 είναι μια μεγάλη τομή στην πολιτική του ΥΠΕΝ και η προσπάθεια να ενημερωθούν οι υπόχρεοι και να ετοιμάσουν σωστά τις εκθέσεις

εκπομπών που στο εξής θα είναι ετήσιες είναι πολύ πιο σημαντική από την επιβολή προστίμων για καθυστερημένη κατάθεση. Άλλωστε ακόμη δεν έχουν επιβληθεί πρόστιμα για τους υπόχρεους του άρθρου 20 αν και έχουν περάσει τρία χρόνια από την έναρξη εφαρμογής του.

- Εκεί που υπάρχει πραγματικά μεγάλη καθυστέρηση είναι η εφαρμογή του άρθρου 16 που αφορά τους Δήμους της χώρας. Τρία χρόνια από την έναρξη εφαρμογής λιγότερο από το 10% των Δήμων έχουν καταθέσει ΔηΣΜΕ και εκθέσεις εκπομπών και μάλιστα κάποιοι από αυτούς με προφανή λάθη.

Κλιματική αλλαγή

- Ο Παγκόσμιος Μετεωρολογικός Οργανισμός (WMO) ανακοίνωσε ότι το 2025 ήταν ένα από τα τρία θερμότερα έτη που έχουν καταγραφεί, με τη μέση παγκόσμια θερμοκρασία να φθάνει τους 1,44°C πάνω από τα προβιομηχανικά επίπεδα, παρά την ψυκτική επίδραση του φαινομένου La Niña. Η WMO υπογράμμισε ότι η τάση της υπερθέρμανσης παραμένει μακροχρόνια και δυναμική, καθώς η χρονιά συνδέθηκε με έντονα ακραία καιρικά φαινόμενα, όπως καύσωνες, έντονες βροχοπτώσεις και τροπικούς κυκλώνες, τα οποία εντάθηκαν από την υψηλή θερμική ενέργεια στην ατμόσφαιρα και τους ωκεανούς. Παρά τη φυσική μεταβλητότητα, ο οργανισμός τονίζει ότι οι εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου παραμένουν ο κύριος παράγοντας της διαρκούς ανόδου των θερμοκρασιών.
- Σύμφωνα με την έκθεση Global Climate Trends Report 2026, ο παγκόσμιος «προϋπολογισμός άνθρακα» για το όριο του +1,5°C αναμένεται να εξαντληθεί γύρω στο 2026, γεγονός που καθιστά την υπέρβαση του θερμοκρασιακού στόχου εξαιρετικά πιθανή. Η έκθεση προειδοποιεί

ότι το 2026 θα είναι έτος αυξημένης κλιματικής αστάθειας, με περισσότερα θερμικά ρεκόρ, ξηρασίες, πλημμύρες και σύνθετα ακραία φαινόμενα που θα πιέσουν τα δημόσια οικονομικά και τα συστήματα ασφάλισης. Παράλληλα, η συνεχιζόμενη άνοδος των εκπομπών CO₂, σε συνδυασμό με εξασθένιση φυσικών καταβοθρών, δυσχεραίνει τις παγκόσμιες προσπάθειες μετριασμού, τονίζοντας την ανάγκη για άμεση και συστηματική δράση.

Η **IPPC A.E.** είναι η πρώτη ελληνική εταιρεία που εξειδικεύτηκε στην παρακολούθηση και αναφορά εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, στους ισολογισμούς άνθρακα και τον υπολογισμό του ανθρακικού αποτυπώματος

Η **IPPC A.E.** παρέχει υπηρεσίες περίπου στο 50% των επιχειρήσεων της Ελλάδας και της Κύπρου που συμμετέχουν στο Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων εκπομπών (EUETS)

Η IPPC πραγματοποιεί spot συναλλαγές δικαιωμάτων εκπομπών για τους πελάτες της σύμφωνα με την Οδηγία MIFID II και την Ελληνική νομοθεσία

Οι υπηρεσίες μας περιλαμβάνουν:

- ✓ Εφαρμογή διεθνών προτύπων (ISO 14064, IPCC 2006, PAS2050/2060, GHGp, CDP, κλπ)
- ✓ Παρακολούθηση και αναφορά εκπομπών
- ✓ Συναλλαγές & αντιστάθμιση εκπομπών
- ✓ Προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή
- ✓ Μελέτες περιβαλλοντικών επιπτώσεων
- ✓ Περιβαλλοντικές αναφορές
- ✓ Συστήματα περιβαλλοντικής & ενεργειακής διαχείρισης
- ✓ Προσομοίωση διασποράς αερίων ρύπων και θορύβου

Frizi 14, GR34133 Chalkida, Greece

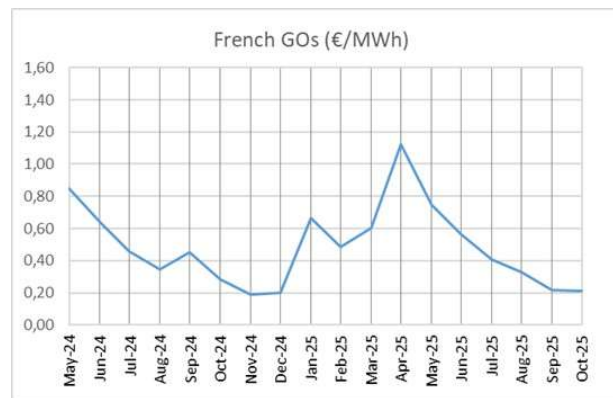
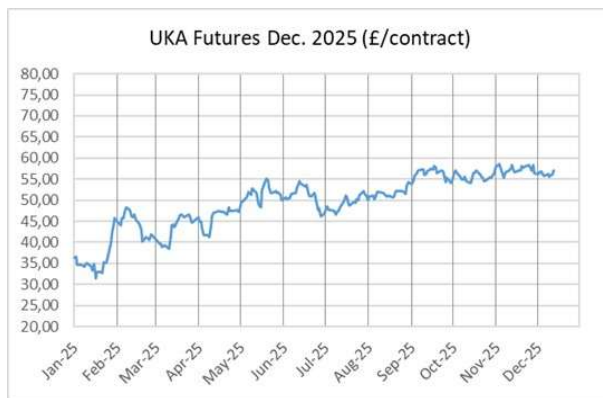
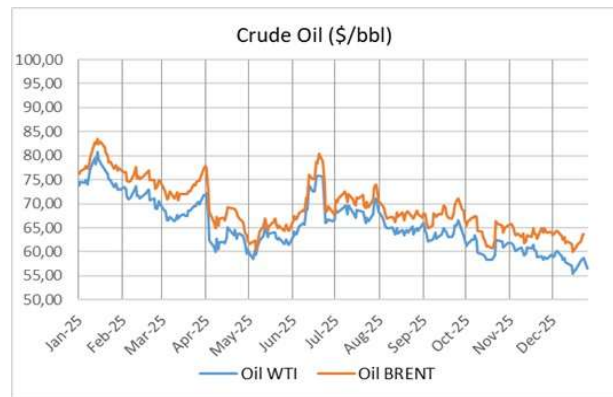
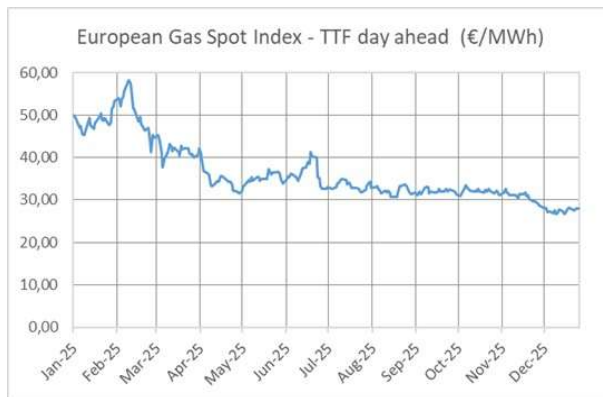
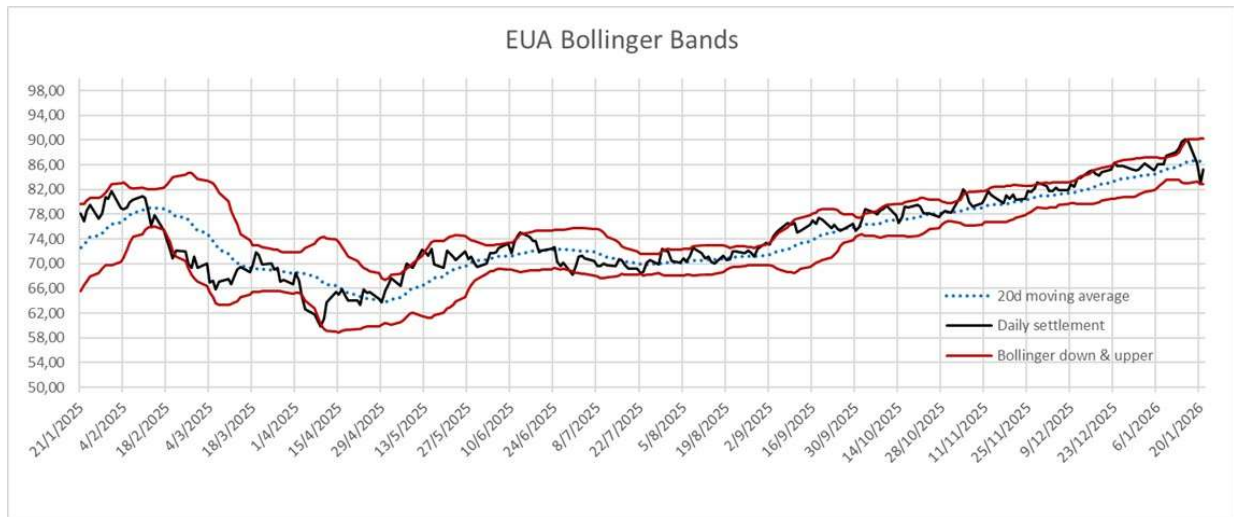
Tel: +30 22210 25314 / 25790

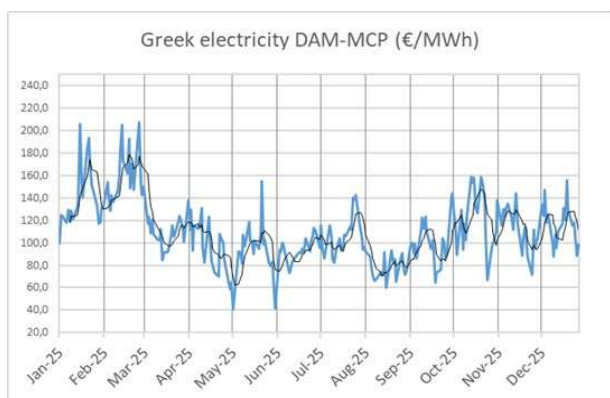
info@ippc.gr

www.ippc.gr



Market trends





Carbon products - Europe

Monthly averages	11/2025	12/2025
EUA ¹ (€/CO _{2eq})	80,98	83,93
EUA auctions ² (€/CO _{2eq})	80,70	82,74
Auction volume (CO _{2eq})	50.305.000	28.434.000
Futures (Dec.25 ³ €/CO _{2eq})	81,13	82,78
Futures vol. (contracts ³)	752.881	415.472
UKA Futures ⁴ (£/CO _{2eq})	57,41	56,25

1. EUA: European Union Allowance equivalent to 1 CO_{2eq}. Monthly average settlement price as published daily by EEX
2. Primary market auction monthly average as published by EEX for each auction
3. EUA Futures price monthly average and monthly sum of contracts as published daily by ICE.
4. UKA: UK Allowance Futures price monthly average as published daily by ICE

Carbon products – World

Global indexes	11/2025	12/2025
BEA ¹ (CNY/CO _{2eq})	105,00	106,30
CARB ² (\$/CO _{2eq}) (11/2025)	28,32	
RGGI ³ (\$/CO _{2eq})	26,86	26,93
NZU ⁴ (NZ\$/ CO _{2eq})	44,95	39,77
KAU ⁵ (KRW/CO _{2eq})	10.505,00	10.355,63

1. BEA: Beijing Emissions Allowance. Secondary market settlement price. Data obtained from Beijing Green Exchange (BJET)
2. CARB: California Air Resources Board. Auctions market settlement price. Data obtained from CARB latest auction
3. RGGI: Regional Greenhouse Gas Initiative. Data obtained from ICE daily for 2024 Vintage (Reported in short tons, one short ton = 0,91 metric ton)
4. NZU: New Zealand Unit, indicative monthly price as published in CarbonNews, NZ
5. KAU: Korean Allowance Unit. Prices for KAU that equals 1 tnCO_{2eq}. Data obtained from Korea Exchange (KRX)

Energy products

Monthly averages	11/2025	12/2025
Oil Brent ¹ (\$/bbl)	63,80	62,54
Oil WTI ¹ (\$/bbl)	60,06	57,97
Gas EGS ² (€/MWh)	30,79	27,55
GOs ³ (€/MWh) (10/2025)	0,214	
Electricity MCP ⁴ (€/MWh)	111,82	114,81
Pellets ⁵ (€/tn) (11/2025)	456,11	

1. Brent & WTI (West Texas Intermediate): as published by Bloomberg
2. EGS: European Gas Spot Index. Price refers to TTF day ahead as published by ICE
3. GO: Guarantee of Origin as published by PowerNext. Price refers to latest French auction
4. GRMCP: Day ahead Market Clearing Price for the Greek Bidding Zone, as published by EnEx
5. Refers to biomass wood pellets ENPlusA1. As published by HellaBiom

Greek Indexes	2023	2024
GDP (million €)	224.686	236.736
Total GHG emissions (tnCO _{2e})	71.934.670	n.a. ¹
ETS emissions (tnCO _{2e})	26.769.502	26.731.879
Non ETS emissions (tnCO _{2e})	45.165.168	n.a. ¹
Carbon intensity (tnCO _{2e} /1,000 €)	0,320	n.a. ¹
Residual energy mix CO ₂ emissions ² (kgCO _{2e} /MWh)	498,73	367,51 ²

1. Are published in April of n+2 year
2. As referred by ΔΑΠΕΕΠ in July of n+1 year

Electricity Greece ¹	Annual Energy (GWh)		
	2024	11/2025	%
Interconnected			
Lignite	3.236,31	2.317,80	4,7
Natural Gas	20.189,91	19.728,70	39,9
Other conventional	16,41	15,39	0,0
Large Hydro	3.482,03	3.028,24	6,1
RES	25.184,79	24.343,55	49,2
Not interconnected islands			
Thermal	3.858,37	3.391,62	91,6
RES	364,65	311,73	8,4
Total production	56.332,47	53.137,03	
Imports-exports	-22,73	-2.052,21	
Total consumption	56.309,74	51.084,82	

As published monthly by IPTO (ΑΔΜΗΕ) and HENDO (ΔΕΔΔΗΕ)