

Edit

Ολοκληρώνεται αυτές τις μέρες η COP30, η 30^η διάσκεψη των μερών για την εφαρμογή της Διεθνούς Σύμβασης για τις κλιματικές αλλαγές.

Μετά από 30 διασκέψεις η κατάσταση είναι απλή και προφανής. Οι χώρες εκείνες που στηρίζουν την οικονομία τους στους υδρογονάνθρακες μπλοκάρουν τη λήψη οποιασδήποτε απόφασης σταδιακής κατάργησης των υδρογονανθράκων. Από την άλλη, τα εθνικά σχέδια μείωσης των εκπομπών (NDC) που κατατίθενται δεν μπορούν να πετύχουν το στόχο συγκράτησης της αύξησης της θερμοκρασίας κάτω από τους 2°C. Ο λόγος που τα σχέδια είναι άτολμα είναι ότι κάθε χώρα έχει ως προτεραιότητα τις εθνικές της συνθήκες και όχι το κλίμα του πλανήτη. Έτσι, μεγάλες χώρες με σημαντικές εκπομπές συνεχίζουν να χαρακτηρίζονται «αναπτυσσόμενες» και να παρουσιάζουν σχέδια που θέτουν ως προτεραιότητα την οικονομική τους ανάπτυξη με κάθε κόστος και παραπέμπουν στο μέλλον την προστασία του πλανήτη.

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

- Η τιμή των δικαιωμάτων στις αρχές Νοεμβρίου ξεπέρασε το ψυχολογικό όριο των 80 €/EUA, για πρώτη φορά από το Φεβρουάριο. Η μέση τιμή έτους έχει διαμορφωθεί στα 72,69 €/EUA, αυξημένη κατά 11,9% σε σχέση με τη μέση τιμή του αντίστοιχου χρονικού διαστήματος το 2024. Το ενδιαφέρον για αγορές συνεχίζει να είναι υψηλό λόγω της αναμονής των νέων δεικτών benchmarks για την περίοδο 2026 – 2030. Στην αύξηση της τιμής βοήθησε και η ανακοίνωση της Γερμανικής κυβέρνησης για ένα νέο πακέτο βοήθειας για τη μείωση του κόστους της ηλεκτρικής ενέργειας σε ενεργοβόρες βιομηχανίες, πολλές από τις οποίες συμμετέχουν στο ΣΕΔΕ. Μια πιθανή κακοκαιρία στο επόμενο διάστημα είναι πιθανό να οδηγήσει τις τιμές υψηλότερα, ακόμη και στα 85 €/EUA. Από την άλλη, μια πιθανή μείωση της τιμής του φυσικού αερίου λόγω εκχειρίας στην Ουκρανία είναι πιθανό να μειώσει την τιμή. Τεχνικοί λόγοι είναι επίσης πιθανό να οδηγήσουν σε μικρή μείωση κατά 1 – 2 ευρώ στα μέσα Δεκεμβρίου, λόγω λήξης των ετήσιων συμβολαίων μελλοντικής εκπλήρωσης.
- Οι αγορές άνθρακα κινούνται γενικά ανοδικά το Νοέμβριο. Στο Ηνωμένο Βασίλειο η τιμή έχει ξεπεράσει τις 57 £/συμβόλαιο (65 €/συμβόλαιο). Αυτή είναι η υψηλότερη τιμή από το Μάιο του 2023. Στην αμερικάνικη αγορά RGGI η μέση τιμή Οκτωβρίου ήταν 23,38 \$/ton(US) και φαίνεται ότι το Νοέμβριο μπορεί να ξεπεράσει και τα 26,20 \$/ton(US), η ψηλότερη τιμή από τον Αύγουστο του 2024. Στην αγορά άνθρακα της Κίνας δεν υπήρξε αξιόλογη αλλαγή. Η μέση τιμή Οκτωβρίου ήταν 108,46 CNY/συμβόλαιο (13,24 €/συμβόλαιο).

- Η τιμή του πετρελαίου επανήλθε σε πτωτική τροχιά μετά από μια σύντομη ανάκαμψη στα μέσα Οκτωβρίου. Η ανάκαμψη είχε προκύψει από την απειλή επιπρόσθετων κυρώσεων σε πετρελαϊκές εταιρείες της Ρωσίας από τις ΗΠΑ. Ωστόσο, το βασικό επιχείρημα για τη διαμόρφωση της τιμής διεθνώς είναι ότι υπάρχει υπερπαραγωγή πετρελαίου. Οι μέσες τιμές Οκτωβρίου ήταν 64,54 \$/bbl για το WTI και 60,89 \$/bbl για το Brent. Όλοι οι διεθνείς οίκοι προβλέπουν σταδιακή μείωση των τιμών κάτω από τα 60 \$/bbl για το Brent. Το αμερικάνικο αργό WTI διαπραγματεύεται χαμηλότερα από τα 58 \$/bbl τις τελευταίες μέρες του Νοεμβρίου.
 - Κάποιες χώρες, η Ινδία είναι η σημαντικότερη από αυτές, αγοράζουν ρωσικό αργό με σημαντική έκπτωση σε σχέση με τις διεθνείς τιμές. Σύμφωνα με δημοσιεύματα, η Ινδία αγοράζει από τη Ρωσία με έκπτωση 7\$/bbl σε σχέση με την τιμή του Brent. Επιπλέον, οι τιμές FOB από τα λιμάνια Primorsk και Novorossiysk στη Βαλτική θάλασσα και τη Μαύρη θάλασσα αντίστοιχα έχουν έκπτωση που φτάνει τα 20 \$/bbl. Για το λόγο αυτό και τα δύο λιμάνια αποτελούν σημαντικούς στόχους για τους Ουκρανούς.
 - Η τιμή του φυσικού αερίου TTF στην Ευρωπαϊκή αγορά είναι εξαιρετικά σταθερή το τελευταίο τρίμηνο και κυμαίνεται στο εύρος 31 – 32 €/MWh. Το τελευταίο δεκαήμερο του Νοεμβρίου η τιμή δείχνει να μειώνεται κάτω από τα 30 €/MWh, μια τάση καλοδεχούμενη από τα νοικοκυριά και τη βιομηχανία. Ως βασικές αιτίες της μείωσης θεωρούνται η αύξηση της ροής νορβηγικού αερίου προς την Ευρώπη, οι προοπτικές αποκλιμάκωσης της κρίσης στην Ουκρανία και οι χαμηλές επιδόσεις της Γερμανικής βιομηχανίας. Πιθανοί παράγοντες που θα μπορούσαν βραχυπρόθεσμα να οδηγήσουν σε αύξηση της τιμής είναι μια πιθανή επερχόμενη
- κακοκαιρία και η επιδείνωση της Ουκρανικής κρίσης. Οι προβλέψεις που δίνονται από διεθνείς οίκους συμφωνούν ότι μέχρι το τέλος του έτους η τιμή θα παραμείνει κάτω από τα 35 €/MWh.
- Σημειώνεται ότι η τιμή του φυσικού αερίου στην Αμερικάνικη αγορά (Henry Hub) είναι περίπου 4,5 \$/MMBtu που αντιστοιχούν σε περίπου 14 €/MWh. Η τιμή αυτή αφορά αέριο αγωγού. Για να συγκριθεί με την τιμή του TTF πρέπει προστεθεί και ένα κόστος περίπου για υγροποίηση/επαναεριοποίηση καθώς και ένα κόστος για τη μεταφορά από τις ΗΠΑ στην Ευρώπη. Αυτά τα τελευταία δεν καθορίζονται με διαφανή τρόπο και μόνο ενδείξεις υπάρχουν που διαφέρουν σημαντικά ανάλογα με την πηγή αναφοράς. Ωστόσο, αθροιστικά μπορεί να είναι και μεγαλύτερα από την τιμή του φυσικού αερίου.

Ενεργειακά νέα

- Η μέση μηνιαία τιμή εκκαθάρισης της ηλεκτρικής ενέργειας τον Οκτώβριο ήταν 121,5 €/MWh, Η υψηλότερη του τρέχοντος εξαμήνου. Η κατάσταση δείχνει να αποκλιμακώνεται το Νοέμβριο και η τιμή του Νοεμβρίου θα είναι μικρότερη από 115 €/MWh. Η προβληματική διασύνδεση της Ελληνικής αγοράς κάνει δύσκολη την πρόβλεψη για το μέλλον, ωστόσο μια πιθανή μείωση της τιμής του φυσικού αερίου θα οδηγήσει σε μείωση και της τιμής ηλεκτρικής ενέργειας ενώ αντίθετα η αύξηση των τιμών των δικαιωμάτων οδηγεί σε αύξηση της τιμής του ρεύματος.
- Και ενώ η τιμή της ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα είναι υψηλή, αυξάνονται χρόνο με το χρόνο οι ώρες που η ενέργεια των ΑΠΕ δεν μπορεί να απορροφηθεί. Για το 2025 εκτιμάται ότι η τιμή της ηλεκτρικής ενέργειας για τις ΑΠΕ θα είναι σχεδόν μηδενική ή ακόμη και αρνητική για

περισσότερες από 400 ώρες μέσα στο χρόνο, δηλαδή ο χρόνος αυτός θα διπλασιαστεί σε σχέση με το 2024 (201 ώρες). Οι λόγοι είναι κατά βάση τρεις: η έλλειψη υποδομών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, η χαμηλή ευελιξία στη ζήτηση και η μικρή διασυνδεσιμότητα του ελληνικού συστήματος μεταφοράς με την υπόλοιπη Ευρώπη. Στην κατάσταση συντείνουν επίσης οι ελλείψεις στο δίκτυο μεταφοράς, η χαμηλή διείσδυση των ηλεκτρικών μεταφορών, η έλλειψη έξυπνων μετρητών (και έξυπνων φορτιστών).

Συστήματα εμπορίας δικαιωμάτων

- Σημαντικές αλλαγές στο σύστημα CBAM εισάγει ο Ευρωπαϊκός Κανονισμός 2025/2083 που δημοσιοποιήθηκε τον Οκτώβριο και τροποποιεί τον προηγούμενο Κανονισμό 2023/956. Προστίθεται ένα νέο Παράρτημα, το VII που αναφέρει ρητά ότι εξαιρούνται από τις υποχρεώσεις CBAM οι εισαγωγές που αφορούν λιγότερους από 50 τόνους προϊόντων ανά έτος. Οι ετήσιες εκθέσεις θα πρέπει να παραδίδονται επαληθευμένες έως την 30^η Σεπτεμβρίου κάθε έτους (αντί της 31^{ης} Μαΐου). Η πρώτη επαληθευμένη ετήσια έκθεση πρέπει να γίνει το Σεπτέμβριο του 2027 για τα στοιχεία του έτους χρήσης 2026. Κάθε υπόχρεος πρέπει στο τέλος κάθε τριμήνου να έχει στην κατοχή του πιστοποιητικά που καλύπτουν τουλάχιστο το 50% των εκπομπών που έχουν δηλωθεί (αντί του 80%). Ωστόσο, ειδικά για το 2026 δεν απαιτείται η αγορά πιστοποιητικών στο τέλος κάθε τριμήνου. Σύμφωνα με το άρθρο 20 του Κανονισμού, η πώληση των πιστοποιητικών θα ξεκινήσει την 1^η Φεβρουαρίου 2027 και τότε θα είναι δυνατό για τους υπόχρεους να αγοράσουν τα πιστοποιητικά που θα χρειαστούν για τις εκπομπές του 2026.

- Η Τουρκική εθνοσυνέλευση ψήφισε το καλοκαίρι νόμο με τον οποίο η χώρα υιοθετεί ένα εθνικό σύστημα εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπών. Στη συνέχεια στις αρχές φθινοπώρου τέθηκε σε διαβούλευση η υπουργική απόφαση που καθορίζει τις λεπτομέρειες του νόμου. Το τούρκικο ΣΕΔΕ θα μοιάζει αρκετά με το Ευρωπαϊκό αφού θα αφορά αντίστοιχους βιομηχανικούς κλάδους, θα περιλαμβάνει την εκχώρηση κάποιων δωρεάν δικαιωμάτων αλλά και την δημοπράτηση των υπόλοιπων μέχρι του ορίου (cap) που θα τεθεί. Στο νόμο αναφέρεται επίσης η δυνατότητα να καλυφθεί ένα μέρος των εκπομπών έως 10% με αντισταθμίσεις και πιστωτικά μόρια άνθρακα που προκύπτουν από εθελοντικές δράσεις μείωσης. Το σύστημα περιλαμβάνει ένα MRV αντίστοιχο με το Ευρωπαϊκό. Ο στόχος της Τουρκίας είναι να λειτουργήσει δοκιμαστικά το ΣΕΔΕ εντός του 2026 και για μια διετία πριν τεθεί σε πλήρη εφαρμογή. Οι ημερομηνίες αυτές εκτιμάται ότι δεν μπορούν να τηρηθούν και το σύστημα δεν θα τεθεί σε κανονική λειτουργία πριν το 2028. Ένας από τους λόγους που η Τουρκία προωθεί το δικό της ΣΕΔΕ είναι η εφαρμογή του CBAM στην Ευρώπη που προοπτικά θα κάνει πολύ πιο ακριβές τις εισαγωγές από την Τουρκία. Με το CBAM αυτή η διαφορά θα πηγαίνει στα ταμεία της Ε.Ε. ενώ με την ενδεχόμενη εφαρμογή ενός τούρκικου ΣΕΔΕ η διαφορά θα πηγαίνει στην Τουρκία.

Κλιματικός νόμος

- Μέχρι την ώρα που γράφονταν αυτό το newsletter δεν είχε ακόμη υπογραφεί η Υπουργική Απόφαση που θα καθορίζει τις μονάδες προϊόντων και έργου για τον υπολογισμό των ανηγμένων εκπομπών και του στόχου μείωσης για τους υπόχρεους στο άρθρο 19 του Κλιματικού Νόμου. Η Υπουργική Απόφαση θα καθορίζει επίσης

ως υφιστάμενες τις εγκαταστάσεις που λειτουργούσαν κανονικά το 2019 και νεοεισερχόμενες όσες ξεκίνησαν τα επόμενα χρόνια ενώ θα απλοποιεί σημαντικά την κατάθεση των εκθέσεων για περιπτώσεις υπόχρεων που έχουν μόνο έμμεσες εκπομπές από ηλεκτρισμό.

- Συνεχίζεται η πραγματοποίηση ενημερωτικών ημερίδων. Στις 3 Νοεμβρίου στη Θεσσαλονίκη από το ΣΒΕ και στις 19 Νοεμβρίου διαδικτυακά με στελέχη της Περιφέρειας και εκπροσώπων επιχειρηματικών συνδέσμων της Κρήτης. Σε όλες τις ημερίδες είναι εμφανές ότι υπάρχει ένα έλλειμμα ενημέρωσης για τον Κλιματικό Νόμο και ένα μεγαλύτερο έλλειμμα τεχνικής γνώσης για την εκπόνηση και την επαλήθευση ετήσιων εκθέσεων. Αυτή η κατάσταση μπορεί να οδηγήσει σε εκθέσεις συμμόρφωσης με εκπομπές που δεν είναι ορθά υπολογισμένες. Όμως οι εκπομπές του έτους βάσης είναι ιδιαίτερα σημαντικές γιατί δεσμεύουν τον υπόχρεο στη μείωση που πρέπει να πετύχει το 2030.

Κλιματική αλλαγή

- Η COP30 πραγματοποιήθηκε στο Belem της Βραζιλίας το δεύτερο δεκαήμερο του Νοεμβρίου. Οι ΗΠΑ απείχαν, για την ακρίβεια έχουν αποσυρθεί συνολικά από τις διαπραγματεύσεις αυτές που τις χαρακτηρίζουν ως «απάτη». Από την άλλη, η συμμετοχή της Κίνας ήταν πιο ενεργή από ποτέ. Τα βασικά θέματα που απασχόλησαν τις διαβουλεύσεις ήταν:

Τα νέα **εθνικά σχέδια για το κλίμα** (NDC). Σύμφωνα με την ανάλυση του ΟΗΕ αλλά και πολλών ανεξάρτητων ειδικών οργανώσεων, τα μέτρα που προτείνονται από τις χώρες σχεδόν σε όλες τις περιπτώσεις είναι ανεπαρκή ενώ σε αρκετές περιπτώσεις χωρών με πολύ υψηλές εκπομπές είναι απλά

προσχηματικά. Αν εφαρμοστούν, τα σχέδια αυτά θα οδηγήσουν σε αύξηση της μέσης θερμοκρασίας του πλανήτη κατά 2,3 – 2,9°C, δηλαδή έχει ξεπεραστεί η ευχή του 1,5°C και ο νομικά δεσμευτικός στόχος των 2°C.

Η σταδιακή κατάργηση (phase out) των υδρογονανθράκων. Για τρίτη χρονιά υπήρξε εμπλοκή στο θέμα από την παρέμβαση πετρελαιοπαραγωγών χωρών όπως η Σαουδική Αραβία και η Ρωσία. Μετά από πιέσεις κάποιων πετρελαιοπαραγωγών χωρών το θέμα δεν τέθηκε καν σε συζήτηση από τη Βραζιλιάνικη προεδρία παρά την προσπάθεια 86 χωρών για να υπάρξει κάποια έστω και αδύναμη αναφορά. Η προεδρία δήλωσε ότι αυτό ήταν κόκκινη γραμμή για κάποιες χώρες (που δεν κατονόμασε) ενώ ο υπουργός περιβάλλοντος της Σαουδικής Αραβίας δήλωσε σχετικά «νομίζω ότι το πρόβλημα είναι οι εκπομπές ρύπων, όχι το καύσιμο».

Η αποψίλωση των δασών (deforestation) θα ήταν ψηλά στην ατζέντα της COP, όπως είχε δηλωθεί από τον πρόεδρο της Βραζιλίας Λούλα Ντα Σίλβα. Τις πρώτες ημέρες φαινόταν ότι κάτι τέτοιο πράγματι θα συνέβαινε και υπήρχε η συμφωνία πολλών χωρών, μεταξύ αυτών και χωρών που φιλοξενούν δάση της βροχής, όπως είναι η Βραζιλία, το Κογκό και η Κολομβία. Στη συνέχεια το θέμα υποβαθμίστηκε και στο πρώτο προσχέδιο των συμπερασμάτων αναφερόταν μόνο η πρωτοβουλία για να υπάρξει μια διεθνής επιτροπή που θα εξετάσει το θέμα σε επίπεδο υπουργών. Στο τελικό κείμενο είχε αφαιρεθεί ακόμη και αυτό. Σύμφωνα με ανακοίνωση της Greenpeace έλειπε η πολιτική βούληση. Αυτό που αποφασίστηκε ωστόσο είναι η δημιουργία ενός (ακόμη) ταμείου με τον τίτλο TFFF (Tropical Forest Forever Facility) με ένα αρχικό κεφάλαιο 6,7 δις \$ συνεισφέρουν κάποιες Ευρωπαϊκές χώρες,

η Βραζιλία και η Κολομβία. Ο στόχος του ταμείου είναι να χρηματοδοτεί δράσεις προστασίας των δασών.

Σε σχέση με την εφαρμογή του άρθρου 6 της Συνθήκης, δηλαδή τις **διεθνείς αγορές άνθρακα**, οι περισσότεροι πίστευαν ότι το θέμα είχε διευθετηθεί στην προηγούμενη COP. Φαίνεται όμως ότι τα πράγματα δεν είναι έτσι και η συζήτηση επανήλθε γιατί τέθηκαν στο τραπέζι πολλά ζητήματα και ασάφειες που έχουν προκύψει. Η αγορά πιέζει για την προώθηση των αγορών άνθρακα αλλά αυτές θα πρέπει να βγάζουν κάποιο νόημα ως προς την κλιματική αλλαγή και να μην είναι απλά αγορές κοπανιστού αέρα. Ένα από τα θέματα που έχει τεθεί είναι η «αναστροφή» (reversal). Το φαινόμενο αφορά την παραγωγή ενός πιστωτικού προϊόντος άνθρακα που έχει προκύψει από επένδυση που μειώνει τις εκπομπές και το οποίο στη συνέχεια πωλείται για να χρησιμοποιηθεί ως προϊόν αντιστάθμισης από μια άλλη επένδυση που εκπέμπει πραγματικό διοξείδιο του άνθρακα. Έτσι, φαίνεται σα να υπάρχει μηδενικό αποτέλεσμα αλλά στην πραγματικότητα υπάρχουν πραγματικές εκπομπές που «αντισταθμίζονται» από λογιστικές μειώσεις. Η περίπτωση αυτή που αποτελεί τυπικό greenwashing είναι πολύ συχνή σε όλο τον πλανήτη και στην Ελλάδα.

Η επόμενη COP θα γίνει στη Αττάλεια της Τουρκίας το Νοέμβριο του 2026.

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

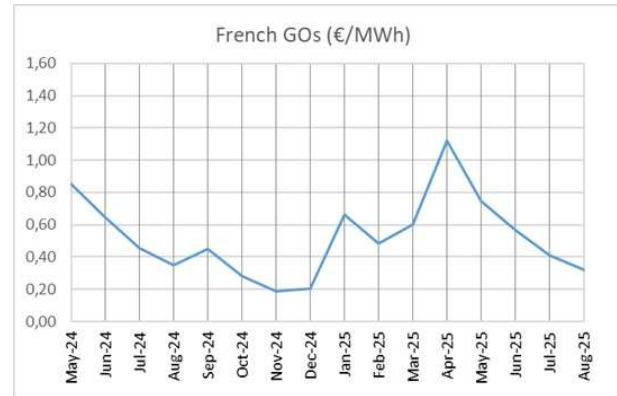
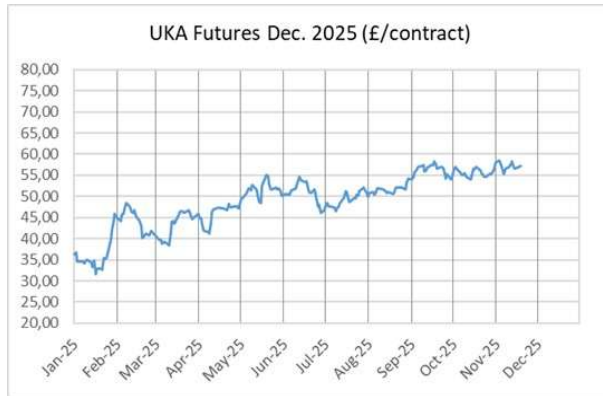
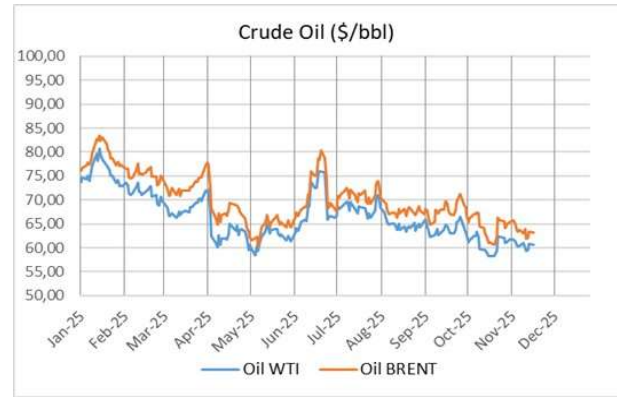
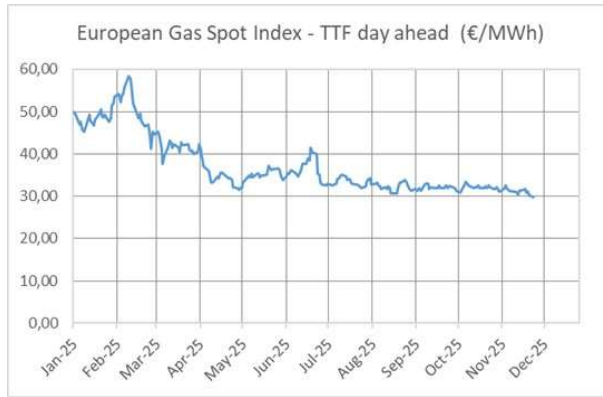
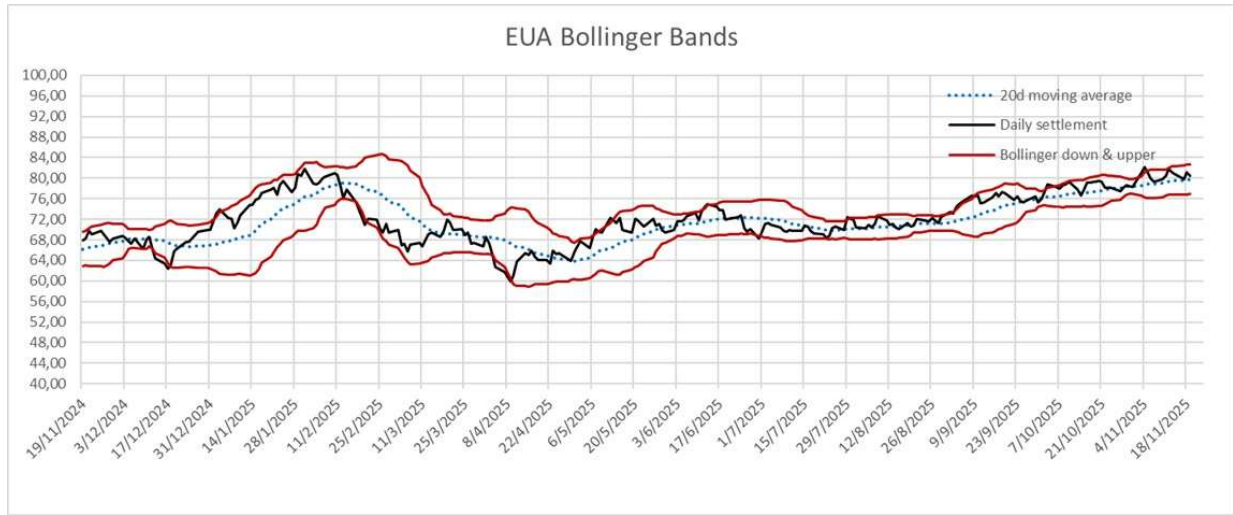
Tel: +30 22210 25314 / 25790

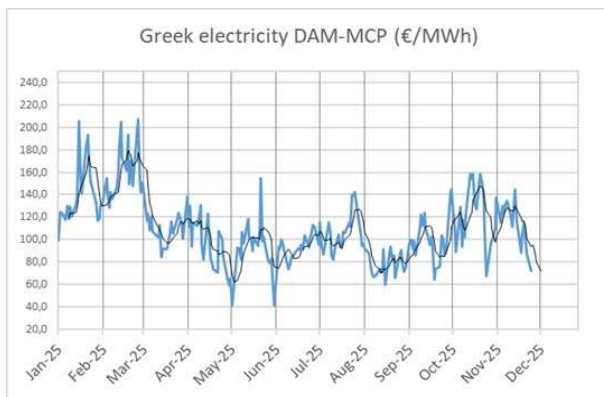
info@ippc.gr

www.ippc.gr



Market trends





Energy products

Monthly averages	09/2025	10/2025
Oil Brent ¹ (\$/bbl)	67,98	64,54
Oil WTI ¹ (\$/bbl)	63,96	60,89
Gas EGSI ² (€/MWh)	32,03	32,02
GOs ³ (€/MWh) (08/2025)	0,321	
Electricity MCP ⁴ (€/MWh)	101,09	121,53
Pellets ⁵ (€/tn) (09/2025)	426,47	

1. Brent & WTI (West Texas Intermediate): as published by Bloomberg
2. EGSI: 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

Carbon products - Europe

Monthly averages	09/2025	10/2025
EUA ¹ (€/CO _{2eq})	75,73	78,24
EUA auctions ² (€/CO _{2eq})	75,51	77,92
Auction volume (CO _{2eq})	57.201.000	56.532.000
Futures (Dec.25 ³ €/CO _{2eq})	76,20	78,54
Futures vol. (contracts ³)	600.161	614.362
UKA Futures ⁴ (£/CO _{2eq})	56,19	55,54

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	09/2025	10/2025
BEA ¹ (CNY/CO _{2eq})	108,64	108,46
CARB ² (\$/CO _{2eq}) (08/2025)	28,76	
RGGI ³ (\$/CO _{2eq})	21,90	23,38
NZU ⁴ (NZ\$/ CO _{2eq})	57,74	55,42
KAU ⁵ (KRW/CO _{2eq})	9.688,64	10.351,09

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)

Greek Indexes	2023	2024
GDP (million €)	206.620	220.303
Total GHG emissions (tnCO _{2e})	78.271.130	n.a. ¹
ETS emissions (tnCO _{2e})	32.740.133	26.731.879
Non ETS emissions (tnCO _{2e})	45.530.997	n.a. ¹
Carbon intensity (tnCO _{2e} /1,000 €)	0,379	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	09/2025	%
Interconnected			
Lignite	3.236,31	1.916,46	4,7
Natural Gas	20.189,91	16.267,75	39,6
Other conventional	16,41	13,14	0,0
Large Hydro	3.482,03	2.489,04	6,1
RES	25.184,79	20.394,59	49,6
Not interconnected islands			
Thermal	3.858,37	2.912,05	91,43
RES	364,65	273,12	8,57
Total production	56.332,47	44.266,16	
Imports-exports	-22,73	-1.388,71	
Total consumption	56.309,74	42.877,44	

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