

Το καλοκαίρι του 2026 συμπυκνώνει το νέο τοπίο της κλιματικής και ενεργειακής πολιτικής με περισσότερους καύσωνες, ακριβότερη ενέργεια αλλά και επενδυτικές ευκαιρίες. Η άνοδος των τιμών των δικαιωμάτων και της ενέργειας δείχνει πόσο στενά συνδέονται το κλίμα, η γεωπολιτική και η ανταγωνιστικότητα. Η Ευρώπη απαντά με αναθεώρηση του ΣΕΔΕ, συνέχιση της δωρεάν κατανομής υπό όρους και μια νέα Τράπεζα Απανθρακοποίησης.

Η ουσία, όμως, βρίσκεται στην εφαρμογή. Ο Εθνικός Κλιματικός Νόμος περνά πλέον από τις διακηρύξεις στους ελέγχους, στις επαληθευμένες εκθέσεις και στο πραγματικό κόστος μη συμμόρφωσης. Επιχειρήσεις και δημόσιοι φορείς χρειάζονται τώρα αξιόπιστα δεδομένα, επενδυτικά σχέδια και ενεργειακή ευελιξία. Η μετάβαση δεν είναι μελλοντικό σενάριο. Είναι ήδη καθημερινή επιχειρηματική πραγματικότητα, που θα ξεχωρίσει όσους προετοιμάζονται από όσους απλώς παρακολουθούν τις εξελίξεις από ασφαλή απόσταση.

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 2026 All rights reserved

News in brief

Αγορές άνθρακα και ενέργειας

- Η ευρωπαϊκή αγορά δικαιωμάτων εκπομπών παρέμεινε σε ανοδική τροχιά τον Ιούλιο. Η μέση τιμή των EUA στη δευτερογενή αγορά διαμορφώθηκε στα 80,31 €/EUA έναντι 77,95 €/EUA τον Ιούνιο (μέση τιμή έτους 76,70 €/EUA), ενώ τα συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης (Dec-2026) ανήλθαν σε 81,25 €/συμβόλαιο από 79,06 €/συμβόλαιο τον προηγούμενο μήνα. Παράλληλα, οι δημοπρατούμενοι όγκοι μειώθηκαν λόγω καλοκαιριού ενώ ο όγκος συναλλαγών στα συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης αυξήθηκε. Η άνοδος των τιμών συνδέεται κυρίως με την αύξηση της ηλεκτροπαραγωγής λόγω καύσωνα, την αύξηση του φυσικού αερίου, τη μείωση των δημοπρασιών και την απόσυρση δικαιωμάτων λόγω MSR. Τον Αύγουστο η τιμή των EUA παραμένει υψηλή, πάνω από τα 81 €/EUA. Το βασικό σενάριο εξέλιξης της τιμής το επόμενο τρίμηνο είναι στο εύρος 78 – 90 €/EUA υπό την προϋπόθεση ότι δεν θα υπάρξουν έντονες ανοδικές ή καθοδικές τάσεις στην τιμή του φυσικού αερίου.
- Στη Βρετανική αγορά τα δικαιώματα UKAs ενισχύθηκαν έντονα ακολουθώντας την άνοδο των ευρωπαϊκών δικαιωμάτων και κυρίως την επανατιμολόγηση των προσδοκιών για μελλοντική σύνδεση του βρετανικού και του ευρωπαϊκού συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων. Το συμβόλαιο Δεκεμβρίου 2026 το τελευταίο δίμηνο κινείται στο εύρος 56 – 63 £/t και η μέση τιμή έτους έχει διαμορφωθεί σε 53,76 £/t, περίπου 8,2% υψηλότερα σε σχέση με το 2025.
- Στις αμερικάνικες αγορές το RGGI είχε μέση τιμή Ιουλίου 41,49 \$/συμβόλαιο, δηλαδή συνέχισε σε μια ήπια διόρθωση μετά το υψηλό των 44,89 \$/συμβόλαιο

που είχε καταγράψει ως μέση τιμή Μαΐου. Μέχρι σήμερα η RGGI έχει μέση τιμή έτους 34,08 \$/συμβόλαιο, αυξημένη κατά 52% σε σχέση με το 2025. Η αύξηση οφείλεται αποκλειστικά στην αύξηση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας από τα κέντρα δεδομένων στη Βιρτζίνια. Συγκεκριμένα, η ζήτηση από κέντρα δεδομένων αναμένεται να αυξηθεί από 4,4 GW το 2026 σε 16,6 GW μέχρι το 2046. Οι αρχές εξετάζουν μέτρα που θα συγκρατήσουν τις τιμές μακροπρόθεσμα. Εντωμεταξύ η αγορά παραμένει σε λογικές τιμές λόγω του πλεονάσματος περίπου 60 εκατομμυρίων δικαιωμάτων από τη μέχρι σήμερα λειτουργία της. Στην αγορά CARB της Καλιφόρνια η επόμενη δημοπρασία αναμένεται τις τελευταίες ημέρες του Αυγούστου, η οποία πιθανότατα θα είναι υψηλότερη από την τελευταία δημοπρασία του Μαΐου (28,81 \$/συμβόλαιο). Η τιμή καθορίζεται από τις αναμενόμενες μεταρρυθμίσεις της αγοράς που λογικά θα αυξήσουν την τιμή των δικαιωμάτων μεσοπρόθεσμα γιατί περιλαμβάνουν τη μείωση του cap.

- Οι τρεις σημαντικότερες αγορές άνθρακα της Ασίας κινήθηκαν διαφορετικά κατά τη διάρκεια του καλοκαιριού. Η αγορά της Κίνας υποχώρησε τον Ιούλιο αλλά αυξήθηκε σημαντικά τον Αύγουστο, η Νότια Κορέα κατέγραψε την ισχυρότερη άνοδο μεταξύ των ασιατικών αγορών, ενώ η Νέα Ζηλανδία παρέμεινε σε σταθερή ανοδική τροχιά. Τα διαθέσιμα στοιχεία δείχνουν ότι η μέση τιμή Ιουλίου διαμορφώθηκε στα 92,34 CNY/tCO_{2e} για την Κίνα, στα 16,52 \$/tCO_{2e} για τη Νότια Κορέα και στα 54,75 NZ\$/tCO_{2e} για τη Νέα Ζηλανδία. Τον Ιούλιο σε σχέση με τον Ιούνιο η Κίνα υποχώρησε κατά περίπου 4,8%, η Νότια Κορέα ενισχύθηκε κατά περίπου 17,9% και η Νέα Ζηλανδία κατά περίπου 2,4%. Στο τέλος Ιουλίου η Κίνα δημοσίευσε το σχέδιο κατανομής δικαιωμάτων για τα έτη 2025–2026, το

οποίο καλύπτει την ηλεκτροπαραγωγή και, όπως αναμενόταν, επεκτείνει την εφαρμογή στους κλάδους χάλυβα, τσιμέντου και αλουμινίου. Παράλληλα, το νέο κλιματικό σχέδιο της Κίνας θέτει στόχο μείωσης της ανθρακικής έντασης κατά 17% έως το 2030 έναντι του 2025 και προβλέπει περαιτέρω διεύρυνση της εθνικής αγοράς δικαιωμάτων. Οι τιμή των κινέζικων δικαιωμάτων επηρεάστηκε άμεσα και ανέβηκε πάνω από τα 97 CNY/tCO_{2e} καθώς η αγορά αποτίμησε υψηλότερη μελλοντική ζήτηση και περιορισμό της προσφοράς.

- Στην αγορά δικαιωμάτων των διεθνών αεροπορικών μεταφορών παρατηρείται άνοδος της τιμής για το βασικό τύπο δικαιωμάτων (CORSIA Eligible Emission Units). Ο μέσος όρος Ιουλίου αυξήθηκε κατά 17,7% στα 11,42 €/CEEU, ενώ το συμβόλαιο μετακινήθηκε από την περιοχή 9 – 10 €/CEEU προς τα 12 – 13 €/CEEU. Η μεταβολή υποστηρίχθηκε κυρίως από μεγαλύτερη βεβαιότητα σχετικά με τη ζήτηση πρώτης φάσης, την αύξηση των συναλλαγών και την άνοδο του ενδιαφέροντος των αγοραστών. Η εκτίμηση είναι ότι προς το παρόν η ζήτηση (εκτιμάται σε 200 εκατομμύρια δικαιώματα) για την πρώτη φάση του προγράμματος είναι πολύ μεγαλύτερη από την παρούσα προσφορά που εκτιμάται σε περίπου 38 εκατομμύρια δικαιώματα. Ωστόσο, η προσφορά αναμένεται να αυξηθεί μέσω νέων προγραμμάτων αντιστάθμισης αλλά και νέου τύπου μονάδων, πέρα από τις CEEU. Το βασικό σενάριο για το επόμενο τρίμηνο είναι ότι η τιμή θα παραμείνει στο εύρος 11 – 14 €/CEEU.
- Η αγορά των Nature-Based Solution Carbon Credit Futures του ICE παραμένει υποτονική όλο το καλοκαίρι. Η μέση τιμή Ιουλίου διαμορφώθηκε στα 2,98 €/tCO₂, ακριβώς στο επίπεδο του Ιουνίου. Η εικόνα

της αγοράς δείχνει ότι η πλεονάζουσα προσφορά έργων εξακολουθεί να υπερκαλύπτει τη ζήτηση από εταιρικούς αγοραστές. Η αβεβαιότητα ως προς τα πρότυπα ποιότητας, τις μελλοντικές απαιτήσεις του άρθρου 6 της UNFCCC και η χρήση αντισταθμίσεων (offsets) από τις εταιρείες, συνεχίζει να περιορίζει την επενδυτική διάθεση.

- Ο Ιούλιος 2026 ήταν ένας ευμετάβλητος μήνας. Η αγορά ξεκίνησε στα 68,53 \$/bbl για το Brent, καθώς η σταδιακή αποκατάσταση των ροών μέσω των Στενών του Ορμούζ και η αύξηση της παραγωγής του OPEC+ ενίσχυσαν τις προσδοκίες για μεγαλύτερη προσφορά. Στις 7–8 Ιουλίου, όμως, η αναζωπύρωση της σύγκρουσης ΗΠΑ–Ιράν ανέτρεψε απότομα την εικόνα και επανέφερε τη γεωπολιτική στο προσκήνιο. Στις 23 Ιουλίου το Brent διαπραγματεύθηκε έως και τα 102 \$/bbl, πριν υποχωρήσει καθώς η αγορά προεξόφλησε μερική αποκατάσταση των ροών. Το Brent έκλεισε τον Ιούλιο στα 90,12 \$/bbl, με μηνιαία άνοδο περίπου 24%, ενώ το WTI στα 84,67 \$/bbl, με άνοδο περίπου 21%. Ο Αύγουστος, ωστόσο, επιβεβαίωσε ότι η κρίση δεν ήταν προσωρινή. Η IEA εκτιμά ότι για το φθινόπωρο θα υπάρχει ένα έλλειμμα περίπου 1,8 εκατομμυρίων bbl/day, σημαντική πτώση αποθεμάτων και παρατεταμένες διαταραχές στον εφοδιασμό. Το βασικό σενάριο εξέλιξης της τιμής είναι στο εύρος 75 – 100 \$/bbl. Ένα σημείο που αξίζει προσοχή είναι ότι το πρόβλημα στην αγορά δεν είναι πλέον μόνο ότι υπάρχει ακριβό ή λίγο αργό πετρέλαιο, αλλά ότι υπάρχει έλλειψη ή ανεπαρκής διαθεσιμότητα των τελικών καυσίμων που παράγονται από το αργό. Δηλαδή, η αγορά δυσκολεύεται να παράγει ή να προμηθεύσει αρκετά τελικά καύσιμα με αποτέλεσμα την αύξηση της τιμής τους αλλά και τη δημιουργία ενός φαύλου κύκλου καθώς η υψηλή τιμή των

προϊόντων οδηγεί σε αύξηση της ζήτησης αργού και τη στήριξη της τιμής του αργού σε υψηλό επίπεδο.

- Στην αγορά φυσικού αερίου ο δείκτης TTF αυξήθηκε σημαντικά τον Ιούλιο, καθώς η γεωπολιτική κρίση περιόρισε την ευελιξία των παγκόσμιων ροών υγροποιημένου αερίου LNG και η Ευρώπη αντιμετωπίζει χαμηλά αποθέματα ενόψει του χειμώνα. Η IEA εκτιμά ότι σχεδόν 20% της παγκόσμιας προσφοράς LNG επηρεάστηκε από τη διαταραχή του Ορμούζ, ενώ η Ευρώπη ανταγωνίζεται την Ασία για περιορισμένο αριθμό φορτίων. Το βασικό σενάριο είναι ότι ο δείκτης TTF θα παραμείνει στο εύρος 50 – 70 €/MWh τους επόμενους μήνες. Ο βασικός λόγος γι' αυτό είναι η προσπάθεια της Ευρώπης να αναπληρώσει τις αποθήκες της εν όψει του επερχόμενου χειμώνα. Μεσοπρόθεσμα, η Ευρωπαϊκή ζήτηση για φυσικό αέριο εκτιμάται ότι θα μειωθεί το 2027, ίσως κατά 2%.

Ενεργειακά νέα

- Το τελευταίο δίμηνο χαρακτηρίστηκε από έντονη άνοδο των ευρωπαϊκών τιμών ηλεκτρικής ενέργειας και πολύ υψηλή ενδοημερήσια μεταβλητότητα. Για την Ελλάδα, το πρώτο εξάμηνο είχε μέση τιμή MCP περίπου 93 €/MWh, έναντι 109 €/MWh το αντίστοιχο διάστημα του 2025. Η βελτίωση εκτιμάται ότι προήλθε από υψηλότερη παραγωγή ΑΠΕ, καλύτερες διασυνοριακές ροές και αυξημένη διαθεσιμότητα μονάδων. Τον Ιούλιο η μέση μηνιαία τιμή ανήλθε σε 118,80 €/MWh ενώ τον Αύγουστο θα κλείσει πάνω από τα 127 €/MWh. Η αύξηση οφείλεται στη χρήση φυσικού αερίου. Η κατανάλωση φυσικού αερίου στην Ελλάδα αυξήθηκε τον Ιούλιο σε περίπου 5,6 TWh (+11,6%), κυρίως λόγω αυξημένης χρήσης στην ηλεκτροπαραγωγή. Οι εισαγωγές LNG έφθασαν περίπου 24,9 TWh στο

επτάμηνο, ιστορικά υψηλό επίπεδο. Εκτός το φυσικού αερίου, η σημαντικότερη παράμετρος είναι η δυνατότητα αποθήκευσης της ηλεκτρικής ενέργειας. Η έλλειψη αποθήκευσης οδηγεί σε μεγαλύτερη μεταβλητότητα, πολύ χαμηλές ή αρνητικές τιμές όταν υπάρχει υπερπροσφορά και πολύ υψηλές τιμές κατά τις βραδινές ώρες. Η εκτίμηση για την Ελλάδα είναι ότι η τιμή θα παραμείνει στο εύρος 90 – 140 €/MWh για το φθινόπωρο, εφόσον δεν υπάρξει κάποια ξαφνική αύξηση του TTF. Πλέον, ένα βασικό ερώτημα των καταναλωτών δεν είναι "πού θα πάει η τιμή του ηλεκτρισμού", αλλά "ποιες ώρες είναι χαμηλή η τιμή και ποιος διαθέτει την ευελιξία να εκμεταλλευτεί αυτή τη διαφορά".

- Η αγορά των Εγγυήσεων Προέλευσης (GOs) συνέχισε κατά το δίμηνο Ιουλίου-Αυγούστου 2026 να χαρακτηρίζεται από σχετικά χαμηλές τιμές σε σύγκριση με τα ιστορικά υψηλά της περιόδου 2021-2023. Η αγορά επηρεάζεται κυρίως από την αυξημένη διαθεσιμότητα εγγυήσεων προέλευσης λόγω της ταχείας ανάπτυξης των ΑΠΕ σε όλη την Ευρώπη και από τη σταδιακή αύξηση της εταιρικής ζήτησης για πράσινα προϊόντα και συμβάσεις προμήθειας. Η τιμή των GOs είναι γύρω στα 1,6 €/MWh τόσο στην Ελληνική αγορά όσο και στη Γαλλική. Στην Ελληνική αγορά, οι εγγυήσεις προέλευσης διατηρούν ισχυρή θεσμική σημασία λόγω της αυξανόμενης ζήτησης για πράσινα τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας, PPAs και αναφορών ESG, επομένως εκτιμάται ότι η τιμή τους θα παραμείνει σε αυτό το επίπεδο και ενδεχομένως να αυξηθεί έως και τα 2 €/MWh.
- Έως τις 19 Ιουλίου η αποθηκευτική δυνατότητα ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα έχει φτάσει τα 630 MW με στόχο να φτάσει το 1 GW έως το τέλος του έτους και τα 6,8 GW έως το τέλος του 2030. Οι

μπαταρίες απορρόφησαν περίπου 16,4 GWh τον Ιούνιο και επέστρεψαν στο δίκτυο περίπου 14,8 GW. Ωστόσο, αυτή η ποσότητα είναι μόλις το 4,5% της απαίτησης καθώς εκτιμάται ότι τον Ιούλιο περικόπηκαν περίπου 298 GWh από την παραγωγή των ΑΠΕ. Το πρόβλημα είναι διαρθρωτικό για την Ελληνική αγορά ενέργειας, μεγάλη συγκέντρωση φωτοβολταϊκής παραγωγής τις μεσημβρινές ώρες, ανεπαρκής αποθήκευση, περιορισμένη δυνατότητα μεταφοράς και ανεπαρκής ευελιξία της ζήτησης. Η σταδιακή επίλυσή του κυριολεκτικά θα αλλάξει την οικονομία της χώρας.

- Τον Αύγουστο υπήρξαν εξελίξεις στην ηλεκτρική διασύνδεση Ελλάδας – Κύπρου καθώς ανακοινώθηκε η είσοδος του γαλλικού επενδυτικού ομίλου Meridiam ως πλειοψηφικού μετόχου στην εταιρεία του Great Sea Interconnector, ενώ η Nexans έχει αναλάβει την κατασκευή και πόντιση του καλωδίου. Η συμφωνία παρουσιάστηκε ως ενίσχυση της χρηματοδοτικής και τεχνικής βάσης του έργου. Παραμένουν, ωστόσο, σημαντικά ανοικτά ζητήματα. Αναφέρεται ότι απαιτούνται νέες έρευνες βυθού και έκδοση NAVTEX από την Ελλάδα, ενώ εκκρεμούν ρυθμιστικές και χρηματοδοτικές ενέργειες από την κυπριακή πλευρά. Το έργο έχει εξασφαλίσει ευρωπαϊκή επιχορήγηση 657 εκατ. ευρώ, ο προϋπολογισμός του προσεγγίζει τα 2 δισ. ευρώ και το τμήμα Κρήτης-Κύπρου προβλέπεται να έχει μήκος 898 χλμ.
- Στις 19 Αυγούστου έγινε ΦΕΚ το νέο Ειδικό Χωροταξικό Πλαίσιο για τις ΑΠΕ (ΦΕΚ 694Δ/19-08-2026). Το νέο χωροταξικό θεσπίζει πιο καθαρούς κανόνες εγκατάστασης για τα φωτοβολταϊκά ενώ συνολικά αυξάνονται οι περιοχές αποκλεισμού όπου ρητά απαγορεύεται η εγκατάσταση όλων των ΑΠΕ. Ωστόσο, παραμένουν κάποια ασαφή σημεία. Ένα

από αυτά αφορά την υποχρεωτική υπογειοποίηση των γραμμών μεταφοράς μέσης τάσης από την εγκατάσταση προς το δίκτυο, όπου θα «εξετάζεται η δυνατότητα υπογειοποίησης» αλλά δεν θα απαιτείται. Σημειώνεται ότι τα δίκτυα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας αποτελούν σημαντικούς παράγοντες κινδύνου για τις θερινές αγροτοδοασικές πυρκαγιές.

Συστήματα εμπορίας δικαιωμάτων

- Στις 17 Ιουλίου η Ευρωπαϊκή Επιτροπή δημοσίευσε την πρότασή της για την αναθεώρηση του ΣΕΔΕ την περίοδο 2030 – 2040. Οι βασικοί στόχοι, σύμφωνα με την ΕΕ, είναι να συνδυαστεί η επίτευξη του στόχου μείωσης των εκπομπών ταυτόχρονα με την προστασία της ανταγωνιστικότητας της Ευρωπαϊκής βιομηχανίας.
- Μια βασική αλλαγή είναι ότι η ΕΕ προτείνει τη συνέχιση της δωρεάν κατανομής δικαιωμάτων μετά το 2030 υπό προϋποθέσεις. Οι εταιρείες θα μπορούν να λαμβάνουν δωρεάν δικαιώματα εφόσον αποδείξουν ότι έχουν σχέδιο μετάβασης στην κλιματική ουδετερότητα και εφόσον το εφαρμόζουν. Παράλληλα, η σταδιακή κατάργηση της χορήγησης δικαιωμάτων λόγω του CBAM επεκτείνεται στο χρόνο και προτείνεται να φτάσει έως το 2038. Σημειώνεται ότι με το παρόν νομικό πλαίσιο, το 2034 οι εγκαταστάσεις που είναι CBAM θα λάμβαναν τα τελευταία δικαιώματα και αντίστοιχα οι εισαγωγείς θα πλήρωναν το πλήρες κόστος από το 2035.
- Μια ακόμη βασική αλλαγή είναι στον υπολογισμό ετήσιας μείωσης των δωρεάν δικαιωμάτων την επόμενη δεκαετία, δηλαδή στον υπολογισμό του LFR. Σύμφωνα με το ισχύον πλαίσιο, ο LFR είναι 4,3%. Σύμφωνα με την πρόταση αναθεώρησης, το LFR θα είναι 3,7% την πενταετία 2031 – 2035 και στη συνέχεια θα μειωθεί στο 1,7%. Η βραδύτερη μείωση του ορίου σημαίνει περισσότερα δικαιώματα για τους δικαιούχους.
- Μια ακόμη σημαντική αλλαγή που θα επηρεάσει τις τιμές των δικαιωμάτων αλλά όχι τον αριθμό που θα παρέχεται δωρεάν σε όσους είναι δικαιούχοι, αφορά σε τεχνικές αλλαγές του μηχανισμού MSR. Τα όρια λειτουργίας του MSR θα γίνουν μικρότερα και παράλληλα η αλλαγή εισροής δικαιωμάτων από και προς τον MSR θα είναι μικρότερη. Οι νέοι κανόνες θα μειώσουν την επίδραση του MSR στις τιμές και ιδιαίτερα τις αιχμές των τιμών.
- Το ΣΕΔΕ επεκτείνεται. Σύμφωνα με την πρόταση της Ε.Ε., το ΣΕΔΕ θα επεκταθεί σταδιακά για να εντάξει την αποτέφρωση αστικών αποβλήτων. Αν και δεν δίνονται το ακριβές χρονοδιάγραμμα και οι τεχνικές λεπτομέρειες, είναι σαφές ότι μια τέτοια κατεύθυνση επηρεάζει οικονομικά τη βούληση της Ελληνική κυβέρνησης για δημιουργία ενός αριθμού Αποτεφρωτήρων στη χώρα.
- Δημιουργείται μια νέα Τράπεζα Βιομηχανικής Απανθρακοποίησης με στόχο τη χρηματοδότηση σχετικών βιομηχανικών επενδύσεων με χρήματα από τη δημοπρασία των δικαιωμάτων.
- Στις 23 Ιουλίου, η Ελλάδα κοινοποίησε στην Ευρ. Επιτροπή τη θετική αξιολόγηση πρότασης για το «Ταμείο Απανθρακοποίησης των Ελληνικών Νησιών» που τροφοδοτείται από τα έσοδα του ΣΕΔΕ και ζήτησε τη δημοπράτηση έως και 25 εκατ. δικαιωμάτων, σύμφωνα με την παρ. 9 του άρθρου 10α της Οδηγίας 2003/87. Η Ευρ. Επιτροπή δεν παρέχει στην ανακοίνωση αναλυτική περιγραφή των επιμέρους έργων ή των δικαιούχων. Επομένως, δεν μπορεί ακόμη να εξαχθεί από αυτή την πηγή ασφαλές συμπέρασμα για τις ακριβείς επενδύσεις, το χρονοδιάγραμμα και την κατανομή των πόρων. Ωστόσο, η έναρξη

της διαδικασίας δημοπράτησης έως 25 εκατομμυρίων ΕΥΑ είναι από μόνη της σημαντική εξέλιξη, καθώς συνδέει άμεσα τα έσοδα του ΣΕΔΕ με την απανθρακοποίηση των ελληνικών νησιωτικών ηλεκτρικών συστημάτων.

Κλιματικός νόμος

- Το 2026 είναι το πρώτο έτος πλήρους εφαρμογής του Εθνικού Κλιματικού Νόμου. Ιδιαίτερη προσοχή πρέπει να δοθεί στις ημερομηνίες. Οι εκθέσεις για το άρθρο 19 πρέπει να έχουν ανέβει επαληθευμένες στην πλατφόρμα του ΟΦΥΠΕΚΑ έως την 31^η Οκτωβρίου 2026 (και όχι έως το τέλος του έτους, όπως είχε συμβεί το 2025).
- Οι Αρχές που ελέγχουν τις βιομηχανίες έχουν αρχίσει ήδη να θεωρούν τις επαληθευμένες εκθέσεις εκπομπών απαιτούμενο στοιχείο για τις εγκαταστάσεις που εμπίπτουν στον Κλιματικό Νόμο, το οποίο αναζητείται κατά τη διάρκεια επιθεωρήσεων, όπως αποδεικνύεται από τη δημοσίευση σχετικών εγγράφων επιθεώρησης. Επομένως, η εφαρμογή του άρθρου 19 δεν θα έχει επίπτωση μόνο το 2031 όταν ελεγχθεί η επίτευξη του στόχου μείωσης αλλά μπορεί να έχει κόστος μη – συμμόρφωσης από την αρχή της εφαρμογής του νόμου.

Κλιματική αλλαγή

- Ο ΟΗΕ ανακοίνωσε στις 12 Αυγούστου ότι ο φετινός Ιούλιος ήταν ο δεύτερος θερμότερος που έχει καταγραφεί ποτέ στον πλανήτη. Η μέση παγκόσμια θερμοκρασία ατμόσφαιρας ήταν +1,47°C έναντι της προβιομηχανικής περιόδου 1850 – 1900. Στο επίκεντρο των ακραίων θερμοκρασιών βρέθηκε η Ευρώπη. Η Μεσόγειος κατέγραψε τον Ιούλιο μέση θερμοκρασία 27°C ενώ σηματοδύρες στη Δυτική Μεσόγειο κατέγραψαν

θερμοκρασίες ακόμη και 33°C στις αρχές Αυγούστου.

- Το θερμό Ευρωπαϊκό καλοκαίρι σε συνδυασμό με την ξηρασία που πλήττει μεγάλο μέρος της ηπείρου οδήγησε σε μια δύσκολη αντιπυρική περίοδο. Μεγάλες αγροτοδασικές φωτιές συνεχίζουν να ταλαιπωρούν όχι μόνο τη Μεσόγειο αλλά και περιοχές τόσο βόρειες όσο το Βέλγιο, η Ιρλανδία και η Νορβηγία. Μέχρι τώρα εκτιμάται ότι έχουν καεί περισσότερα από έξι εκατομμύρια στρέμματα στην Ευρώπη.

- ✓ Η **IPPC A.E.** είναι η πρώτη ελληνική εταιρεία που εξειδικεύτηκε στην παρακολούθηση και αναφορά εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου και τον υπολογισμό ανθρακικού αποτυπώματος
- ✓ Η **IPPC A.E.** παρέχει υπηρεσίες σε επιχειρήσεις που συμμετέχουν στο Ευρωπαϊκό Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων εκπομπών (ΣΕΔΕ) στην Ελλάδα και το εξωτερικό
- ✓ Η **IPPC A.E.** παρέχει υπηρεσίες σε επιχειρήσεις και Οργανισμούς που είναι υπόχρεοι στον Κλιματικό Νόμο 4936/2022
- ✓ Η **IPPC A.E.** πραγματοποιεί συναλλαγές δικαιωμάτων εκπομπών

Οι παρεχόμενες υπηρεσίες μας περιλαμβάνουν:

- ✓ Εφαρμογή όλων των διεθνών προτύπων παρακολούθησης και αναφοράς εκπομπών
- ✓ Κλιματική ανθεκτικότητα και προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή
- ✓ Ανάλυση κύκλου ζωής προϊόντων (PCF, EPD)
- ✓ Σχέδια μετάβασης στην κλιματική ουδετερότητα
- ✓ Συναλλαγές & αντιστάθμιση εκπομπών
- ✓ Υπολογισμός ρυπαντικών φορτίων
- ✓ Περιβαλλοντικές αναφορές ePRTR, IED, HMA, VOC
- ✓ Συστήματα διαχείρισης περιβάλλοντος & ενέργειας
- ✓ Μοντελοποίηση περιβαλλοντικών και ατυχηματικών διασπορών

M. Frizi 14, GR34133 Chalkida, Greece

Tel: +30 22210 25314

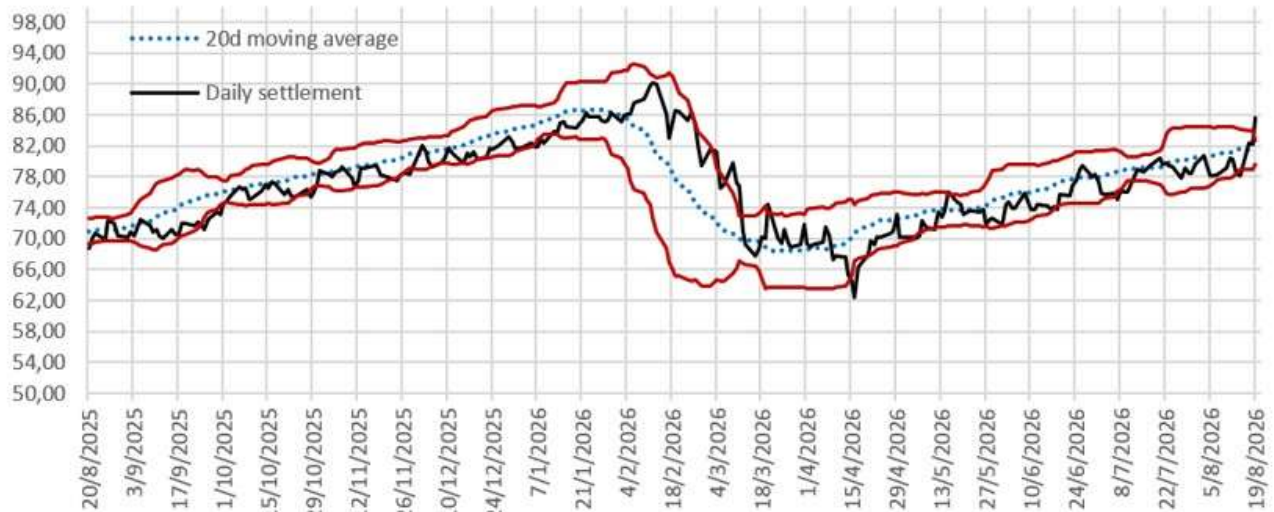
info@ippc.gr

www.ippc.gr

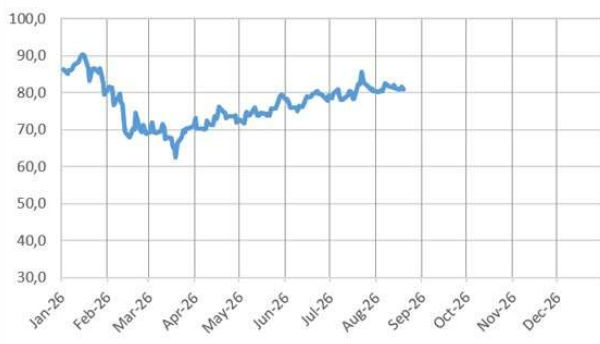
 **CLIMA[®]**
MANAGEMENT

Market trends

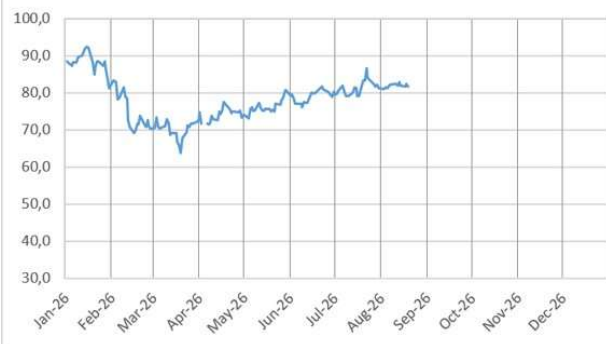
EUA Bollinger Bands



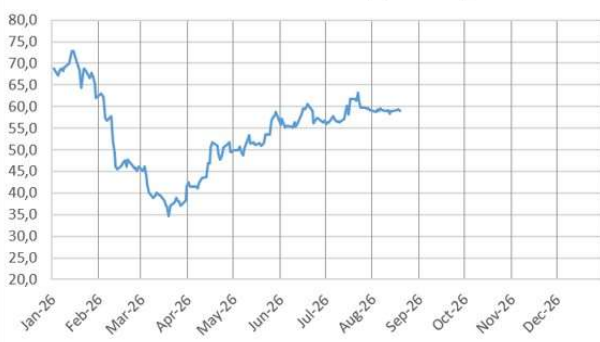
EUA spot (€/EUA)



EUA Futures - Dec.2026 (€/contract)



UKA Futures Dec. 2026 (£/contract)



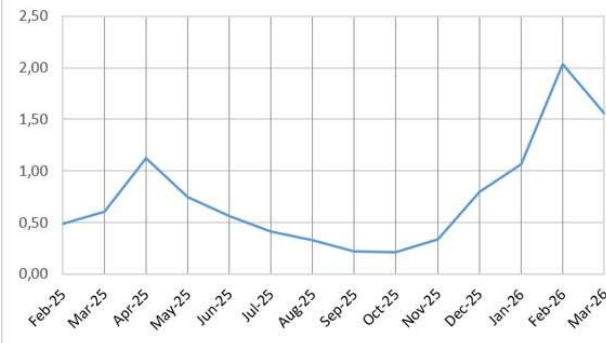
CORSIA (€/CEEU)



Nature Based Carbon Credits (€/tn)



French GOs (€/MWh)



Carbon products - Europe

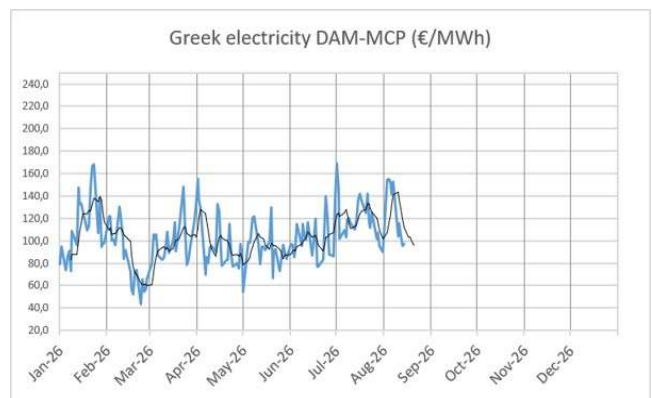
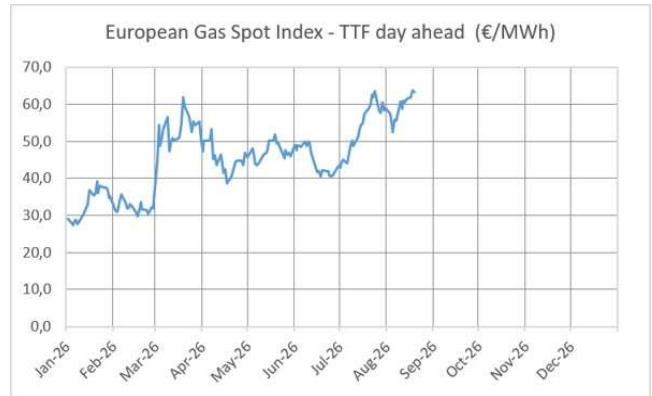
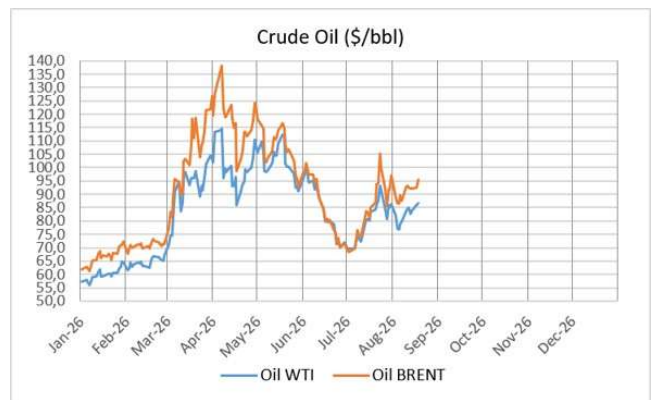
Monthly averages	06/2026	07/2026
EUA ¹ (€/CO _{2eq})	77,95	80,31
EUA auctions ² (€/CO _{2eq})	77,82	80,26
Auction volume (CO _{2eq})	50.015.500	39.819.500
Futures (Dec.26 ³ €/CO _{2eq})	79,06	81,25
Futures vol. (contracts ³)	456.652	492.058
UKA Futures ⁴ (£/CO _{2eq})	57,02	58,82
CORSIA ⁵ (€/CEEUEU)	9,70	11,42
Carbon credits ⁶ (€/CO _{2eq})	2,98	2,98

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
5. CORSIA Eligible Emissions Units (2024-2026) Futures as published daily by ICE
6. Nature-Based Solution Carbon Credit Vintage 2026-2030 Futures as published daily by ICE

Carbon products – World

Global indexes	06/2026	07/2026
BEA ¹ (CNY/CO _{2eq})	97,00	92,34
CARB ² (\$/CO _{2eq}) (05/2026)	28,81	
RGGI ³ (\$/CO _{2eq})	42,29	41,49
NZU ⁴ (NZ\$/ CO _{2eq})	53,48	54,75
KAU ⁵ (\$/CO _{2eq})	14,01	16,52

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 2025 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	06/2026	07/2026
Oil Brent ¹ (\$/bbl)	85,40	83,76
Oil WTI ¹ (\$/bbl)	84,81	80,46
Gas EGSI ² (€/MWh)	44,95	53,97
GOs ³ (€/MWh) (04/2026)	1,613	
Electricity MCP ⁴ (€/MWh)	102,56	118,80
Pellets ⁵ (€/tn) (05/2026)	486,51	

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

Greek Indexes	2024	2025
GDP (million €)	236.736	248.354
Total GHG emissions (tnCO ₂ e)	73.281.529	n.a. ¹
ETS1 emissions (tnCO ₂ e)	28.010.180	27.285.096
Non ETS1 emissions (tnCO ₂ e)	45.271.349	n.a. ¹
Carbon intensity (tnCO ₂ e/1,000 €)	0,310	n.a. ¹
Residual energy mix ² (kgCO ₂ e/MWh)	367,51 ²	360,34 ²
Greek energy mix ² (kgCO ₂ e/MWh)	231,97 ²	225,11 ²

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

Electricity Greece¹	Annual Energy (GWh)		
	2025	6/2026	%
Interconnected			
Lignite	2.722,91	1.405,62	4,66
Natural Gas	22.094,90	10.031,39	33,27
Other conventional	16,48	9,32	0,03
Large Hydro	3.387,25	3.747,74	12,43
RES	26.136,08	14.954,87	49,60
Not interconnected islands			
Thermal	3.576,39	970,15	85,96
RES	331,73	158,43	14,04
<i>Total production</i>	<i>58.265,75</i>	<i>31.277,53</i>	
Imports-exports	-2.608,89	-5.120,80	
<i>Total consumption</i>	<i>55.565,86</i>	<i>26.156,73</i>	

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

- ✓ Η **IPPC A.E.** είναι η πρώτη ελληνική εταιρεία που εξειδικεύτηκε στην παρακολούθηση και αναφορά εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου και τον υπολογισμό ανθρακικού αποτυπώματος
- ✓ Η **IPPC A.E.** παρέχει υπηρεσίες σε επιχειρήσεις που συμμετέχουν στο Ευρωπαϊκό Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων εκπομπών (ΣΕΔΕ) στην Ελλάδα και το εξωτερικό
- ✓ Η **IPPC A.E.** παρέχει υπηρεσίες σε επιχειρήσεις και Οργανισμούς που είναι υπόχρεοι στον Κλιματικό Νόμο 4936/2022
- ✓ Η **IPPC A.E.** πραγματοποιεί συναλλαγές δικαιωμάτων εκπομπών

Οι παρεχόμενες υπηρεσίες μας περιλαμβάνουν:

- ✓ Εφαρμογή όλων των διεθνών προτύπων παρακολούθησης και αναφοράς εκπομπών
- ✓ Κλιματική ανθεκτικότητα και προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή
- ✓ Ανάλυση κύκλου ζωής προϊόντων (PCF, EPD)
- ✓ Σχέδια μετάβασης στην κλιματική ουδετερότητα
- ✓ Συναλλαγές & αντιστάθμιση εκπομπών
- ✓ Υπολογισμός ρυπαντικών φορτίων
- ✓ Περιβαλλοντικές αναφορές ePRTR, IED, HMA, VOC
- ✓ Συστήματα διαχείρισης περιβάλλοντος & ενέργειας
- ✓ Μοντελοποίηση περιβαλλοντικών και ατυχηματικών διασπορών

M. Frizi 14, GR34133 Chalkida, Greece

Tel: +30 22210 25314

info@ippc.gr

www.ippc.gr

