

Edit

Η ενεργειακή κρίση και οι σχέσεις Ευρώπης – Ρωσίας είναι ο βασικός παράγοντας που επηρεάζει τόσο τις τρέχουσες τιμές στην ενέργεια και τα κλιματικά προϊόντα όσο και τις αποφάσεις κρατών και επενδυτών. Ο πόλεμος στην Ουκρανία συχνά προκαλεί ξαφνικές και μεγάλες αλλαγές στις τιμές, όπως τον Αύγουστο που οι τιμές των δικαιωμάτων εκτοξεύτηκαν ξαφνικά στα 100 € για να επιστρέψουν εξίσου σύντομα σε επίπεδα κάτω από τα 70 €. Αυτή η τάση πιθανότατα θα συνεχιστεί τους επόμενους μήνες, γεγονός που καθιστά εξαιρετικά δύσκολο το σχεδιασμό διαχείρισης των χαρτοφυλακίων των εταιρειών που συμμετέχουν στο EUETS.

Στον πυρήνα του ζητήματος που είναι η ενέργεια, οι υπουργοί ενέργειας της Ε.Ε. έλαβαν μια σειρά αποφάσεων το Σεπτέμβριο με στόχο να ελέγξουν την αγορά και να μειώσουν το κόστος της ενέργειας για τα νοικοκυριά και τις επιχειρήσεις. Ο δύσκολος χειμώνας έχει προεξοφληθεί από όλους και μένει να δούμε τι τελικά θα συμβεί.

Address: Avanton 48, GR34132 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 2022 All rights reserved

News in brief

Αγορές άνθρακα και ενέργειας

✚ Μια σειρά παραγόντων όπως η μείωση των δημοπρασιών τον Αύγουστο, η λειτουργία πολλών μονάδων ηλεκτροπαραγωγής με χρήση κάρβουνου και οι ειδήσεις από το Ουκρανικό μέτωπο, έστειλαν τις τιμές των δικαιωμάτων στα 97 €/EUA. Εξίσου γρήγορα οι τιμές υποχώρησαν στα 65,72 €/EUA στις 9 Σεπτεμβρίου και έμειναν κοντά στα 70 € μέχρι και την τελευταία εβδομάδα του μήνα. Ενδοσυνεδριακά, η τιμή έκανε χαμηλότερη τιμή στα 63,77 €/EUA. Μια βασική αιτία της υποχώρησης είναι η άποψη κάποιων κρατών μελών και του Ευρωπαϊκού Λαϊκού κόμματος στο Ευρωκοινοβούλιο, να πωληθούν άμεσα δικαιώματα από την αποθήκη του MSR. Ωστόσο, με βάση τους σημερινούς συσχετισμούς, αυτή η προοπτική δεν έχει μεγάλες πιθανότητες υλοποίησης.

✚ Τα δικαιώματα του UKETS ακολουθούν πάντα τις τάσεις των Ευρωπαϊκών EUAs. Το Σεπτέμβριο μειώθηκε σημαντικά και η δική τους τιμή. Τα παράγωγα Δεκεμβρίου διαπραγματεύονταν στο εύρος 74 – 78 £/δικαίωμα. Ωστόσο, καθώς η αγγλική οικονομία κλυδωνίζεται από την υποτίμηση της λίρας και την παρεπόμενη αναμονή σημαντικής αύξησης των επιτοκίων της κεντρικής τράπεζας, είναι πιθανό η τιμή των δικαιωμάτων να αποκλίνει από εκείνη των EUAs.

✚ Στην Κίνα, η τιμή των δικαιωμάτων συνέχισε να αυξάνεται τον Αύγουστο και το Σεπτέμβριο. Είναι σχεδόν σίγουρο ότι η τελική μέση τιμή Σεπτεμβρίου θα είναι πάνω από 94,00 CNY/BEA, τιμή που θα είναι ιστορικό υψηλό για την κινέζικη αγορά. Η προηγούμενη ιστορικά υψηλή τιμή είχε καταγραφεί τον Αύγουστο του 2020 (93,93 CNY/BEA).

✚ Στα καλά νέα καταγράφεται η συνεχιζόμενη πτώση της τιμής του αργού πετρελαίου το Σεπτέμβριο για τρίτο συνεχόμενο μήνα. Η τιμή του Brent είχε φτάσει στα 128,44 \$/bbl τον Ιούνιο και στις 15 Σεπτεμβρίου είχε υποχωρήσει κάτω από τα 90 \$/bbl. Βέβαια, ένας από τους λόγους πτώσης της τιμής είναι η άνοδος του δολαρίου σε σχέση με τα υπόλοιπα νομίσματα. Αυτό σημαίνει τελικά ότι μπορεί η τιμή του πετρελαίου να πέφτει, ωστόσο το κόστος για τις Ευρωπαϊκές χώρες δεν μειώνεται λόγω της παράλληλης πτώσης του Ευρώ. Ένας ακόμη λόγος μείωσης της τιμής είναι η ευόδωση της συντονισμένης προσπάθειας των δυτικών χωρών να αυξήσουν τα αποθέματά τους για το χειμώνα.

✚ Το φυσικό αέριο συνεχίζει να στροβιλιίζεται γύρω από τις σχέσεις Ευρώπης – Ρωσίας. Η τιμή του έκλεισε τον Αύγουστο σχεδόν στα 320 €/MWh. Στη συνέχεια μειώθηκε δραστικά και έφτασε στα 165 €/MWh στις 20 Σεπτεμβρίου. Ο Σεπτέμβριος κλείνει στον απόηχο του σαμποτάζ (όπως ανακοίνωσαν οι Σουηδία και Δανία) στον αγωγό Nordstream I που μειώνει περαιτέρω τις ροές αερίου στην Ευρώπη και, παράλληλα, στέλνει στην ατμόσφαιρα τεράστιες ποσότητες μεθανίου, ενός αερίου 25 φορές πιο ισχυρού στην πρόκληση κλιματικών αλλαγών από το διοξείδιο του άνθρακα.

✚ Εξετάζεται, προς το παρόν μόνο θεωρητικά, η δυνατότητα να πάψει το TTF να αποτελεί το σημείο αναφοράς (benchmark) για την κοστολόγηση του φυσικού αερίου σε όλη την Ευρώπη. Σχετική νύξη έκανε η πρόεδρος της Ευρωπαϊκής Επιτροπής σε ομιλία της στις 14 Σεπτεμβρίου. Ο δείκτης TTF ορίστηκε από την Ολλανδία που ήταν η πρώτη χώρα που απορρύθμισε την αγορά φυσικού αερίου και από τις διμερείς συμβάσεις πέρασε στην δημιουργία οργανωμένου

χρηματιστηρίου. Ωστόσο, πολλά έχουν αλλάξει από τότε και πλέον ο δείκτης TTF προκαλεί περισσότερα προβλήματα από όσα λύνει.

✚ Η τιμή των εγγυήσεων προέλευσης φαίνεται να εκτοξεύεται στην ευρωπαϊκή αγορά. Η τιμή των γαλλικών εγγυήσεων προέλευσης, των οποίων η αγορά έχει μεγαλύτερη διαφάνεια, έχει αυξηθεί από τα 0,17 €/MWh τον Ιανουάριο του 2020 στα 3,74 €/MWh τον Ιούνιο του 2022. Η εφαρμογή συστημάτων ESG από πολλές μεγάλες εταιρείες και η εφαρμογή εθνικών νομοθεσιών σε διάφορες Ευρωπαϊκές χώρες που απαιτεί την αντιστάθμιση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, έχουν θερμάνει την αγορά και είναι πιθανό ότι στο μέλλον οι τιμές θα συνεχίσουν να αυξάνονται.

Ενεργειακά νέα

✚ Στις 14 Σεπτεμβρίου η Ευρ. Επιτροπή ανακοίνωσε τα μέτρα παρέμβασης στις αγορές ενέργειας μετά την έκτακτη σύνοδο κορυφής της 9ης Σεπτεμβρίου. Οι προτάσεις της Επιτροπής είναι:

- Μείωση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας συνολικά κατά 10% έως την 31η Μαρτίου 2023 και κατά 5% τις ώρες αιχμής. Η μείωση προτείνεται να επιτευχθεί με οικονομικά μέτρα, δηλαδή με ανάλογες πολιτικές τιμολόγησης της ενέργειας. Εκτιμάται ότι εφόσον επιτευχθεί θα οδηγήσει σε μείωση της ζήτησης φυσικού αερίου κατά 1,2 bcm ή περίπου 3,8%.

- Πλαφόν 180 €/MWh στην τιμή της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από «υπο-οριακές μονάδες», δηλαδή από μονάδες παραγωγής ενέργειας που δεν χρησιμοποιούν φυσικό αέριο ή γαιάνθρακα που σχετίζεται με την Ουκρανική κρίση. Αυτές οι μονάδες

περιλαμβάνουν τις περισσότερες ΑΠΕ, τα μεγάλα υδροηλεκτρικά, πυρηνικά, πετρελαϊκές μονάδες και λιγνίτη. Το υπερβάλλον ποσό που θα εισπράττεται από τους παραγωγούς λόγω του αλγορίθμου τιμολόγησης που χρησιμοποιείται στην Ευρώπη, θα συλλέγεται από το κράτος και θα επιστρέφεται στους καταναλωτές ως μείωση των λογαριασμών τους. Δηλαδή, η Ευρώπη υιοθετεί το ελληνικό μοντέλο.

- Θεσπίζεται εισφορά αλληλεγγύης για εταιρείες και μόνιμες εγκαταστάσεις που δραστηριοποιούνται μόνο στους τομείς του πετρελαίου, του αερίου, του γαιάνθρακα και των διυλιστηρίων και τα κέρδη τους έχουν αυξηθεί υπέρμετρα λόγω της ενεργειακής κρίσης. Αυτή η εισφορά θα εισπραχθεί επί των κερδών των εταιριών αυτών για τα αποτελέσματα του 2022 εφόσον τα κέρδη τους είναι 20% πάνω από τα μέσα κέρδη των προηγούμενων τριών ετών.
- Επιμέρους εξειδικευμένα μέτρα εξετάζονται επίσης για τις ενεργειακές εταιρείες και τα προβλήματα ρευστότητας που έχουν προκύψει από τις ξαφνικές και μεγάλες αλλαγές των τιμών.

✚ Το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας εξειδίκευσε τον τρόπο εφαρμογής των μέτρων που προτάθηκαν από την Ευρ. Επιτροπή όσο αφορά τον οικονομικό μηχανισμό με τον οποίο θα επιτευχθεί η μείωση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας. Συγκεκριμένα, από τον Οκτώβριο οι επιστροφές που προκύπτουν από το πλαφόν στην τιμή ηλεκτρικής ενέργειας και οι επιδοτήσεις από άλλους μηχανισμούς στήριξης θα συνεχίσουν να είναι οριζόντιοι μόνο για τα νοικοκυριά που είναι ενταγμένα στο κοινωνικό οικιακό

τιμολόγιο. Τα υπόλοιπα νοικοκυριά θα χωρίζονται σε τρεις ομάδες ανάλογα με τη μηνιαία κατανάλωση. Οι μεγαλύτερες επιστροφές θα δίνονται στα νοικοκυριά με καταναλώσεις μικρότερες από 500 kWh μηνιαίως. Αντίστοιχα για τους μη οικιακούς καταναλωτές με παροχή ισχύος ως 35KVa η επιστροφή θα μειώνεται όταν η κατανάλωση ξεπερνά τις 2.000 kWh μηνιαίως. Αυτή η πρώτη ανακοίνωση του ΥΠΕΝ δεν λαμβάνει υπόψη το μέγεθος του νοικοκυριού ή της εμπορικής επιχείρησης. Αυτό είναι ένα σημαντικό μειονέκτημα καθώς προφανώς το μέγεθος επηρεάζει σημαντικά την ζήτηση.

✚ Ένα από τα προβλήματα που έχει η Ελλάδα στην εφαρμογή τέτοιων πολύπλοκων μέτρων είναι η έλλειψη έξυπνων μετρητών στις παροχές των νοικοκυριών και των εμπορικών επιχειρήσεων. Αν και το θέμα συζητιέται περισσότερο από μια δεκαετία, το μεγάλο κόστος έχει αποτρέψει μέχρι σήμερα την μαζική εγκατάστασή τους.

✚ Η εξειδίκευση των μέτρων μείωσης της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας στη βιομηχανία αναμένεται στο τέλος Σεπτεμβρίου. Στη βιομηχανία θα ισχύσει ένας πιο πολύπλοκος αλγόριθμός που, όπως αναφέρει το ΥΠΕΝ, θα περιλαμβάνει δημοπρασίες «μείωσης» της κατανάλωσης ενέργειας σε σχέση με τη μέση κατανάλωση των προηγούμενων ετών.

✚ Η Γερμανία ανακοίνωσε την πρόθεση κρατικοποίησης της εταιρείας UNIPER, ενεργειακού γίγαντα που δραστηριοποιείται στην αγορά φυσικού αερίου και την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και θερμότητας. Η UNIPER ανήκει κατά το 78% στη φινλανδική FORTUM, η οποία με τη σειρά της ανήκει κατά πλειοψηφία στο Φινλανδικό δημόσιο και σε ασφαλιστικές εταιρείες της Φινλανδίας. Η UNIPER έχει ως βασικό προμηθευτή φυσικού αερίου και λιθάνθρακα τη Ρωσία και με την

κατάσταση που επικρατεί κινδύνευε τόσο η εταιρεία όσο και οι πελάτες της. Η γερμανική κυβέρνηση ανακοίνωσε ότι θα κατέχει το 98,5% των μετοχών μετά την ολοκλήρωση της εξαγοράς. Η UNIPER θα συνεχίσει να λειτουργεί στο μέλλον με νορβηγικό φυσικό αέριο και LNG που θα παραλαμβάνει από δύο υπο κατασκευή σταθμούς στη Βόρεια Θάλασσα.

- ✚ Ο διαχωρισμός των ενεργειακών και εταιρικών δικτύων μεταξύ Ευρωπαίων και Ρωσίας δεν θα είναι μια εύκολη και γρήγορη υπόθεση. Στην Ιταλία, ένα από τα μεγαλύτερα ενεργειακά βιομηχανικά συγκροτήματα της χώρας στην Σικελία, η εταιρεία ISAB SrL ανήκει κατά πλειοψηφία στην ρωσική LUKOIL και η συνέχιση της λειτουργίας της είναι σε κίνδυνο. Η Ιταλική κυβέρνηση ανακοίνωσε την πρόθεσή της να εξαγοράσει την εταιρεία και να βρει νέους προμηθευτές πετρελαίου για να εξασφαλίσει τη λειτουργία της και τις θέσεις εργασίες. Η ISAB διαθέτει διυλιστήριο, μονάδα πετροχημικών και μονάδα συμπαραγωγής και το 2021 είχε κύκλο εργασιών 3 δις €.

Συστήματα εμπορίας δικαιωμάτων

- ✚ Καθώς όλο και περισσότερες χώρες και περιοχές ανακοινώνουν την πρόθεση δημιουργίας αγοράς άνθρακα, ένα πρόβλημα που δημιουργείται είναι η διαφορετική οικονομική αποτίμηση του δικαιώματος εκπομπής σε κάθε διαφορετικό σύστημα. Η διαφορά του κόστους εν πολλοίς εξαρτάται από την αυστηρότητα του συστήματος, δηλαδή τελικά την σπανιότητα του εμπορεύματος «δικαίωμα εκπομπής». Όπως φαίνεται στο διάγραμμα της ICAP, το Ευρωπαϊκό και το Αγγλικό δικαίωμα εκπομπής έχουν τιμή διπλάσια από το δικαίωμα εκπομπής της Νέας Ζηλανδίας, τριπλάσια από το δικαίωμα εκπομπής στην Καλιφόρνια και

σχεδόν δεκαπλάσια από την τιμή του δικαιώματος εκπομπής στην Κίνα. Ακόμη και μεταξύ των δύο αμερικάνικων συστημάτων της Καλιφόρνια (CARB) και της Ανατολικής Ακτής (RGGI), το δικαίωμα στο CARB έχει διπλάσια τιμή από εκείνο στο RGGI. Η κατάσταση αυτή έχει διαμορφωθεί την τελευταία διετία καθώς πιο πριν οι τιμές ήταν συγκρίσιμες μεταξύ τους και, επομένως, δεν επηρέαζαν ιδιαίτερα τις επενδυτικές αποφάσεις.



- ✚ Το Ευρωπαϊκό Λαϊκό Κόμμα (EPP) ζήτησε στο Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο να πωληθούν άμεσα και γρήγορα δικαιώματα EUA από την αποθήκη του MSR προκειμένου να εισπραχθούν 20 δις €. Η πρόταση αυτή είχε γίνει από την Ευρ. Επιτροπή την άνοιξη αλλά αφορούσε την σταδιακή πώληση εντός διαστήματος τεσσάρων ετών. Όπως δήλωσαν οι εκπρόσωποι του EPP, με την πρότασή τους επιδιώκουν αφενός να μειωθεί η τιμή των δικαιωμάτων και αφετέρου να χρηματοδοτηθούν γρήγορα οι επενδύσεις που απαιτούνται για την ενεργειακή ασφάλεια της Ευρώπης και την ενεργειακή μετάβαση στην κλιματική ουδετερότητα. Οι σοσιαλδημοκράτες και οι Πράσινοι διαφωνούν με την ιδέα της γρήγορης πώλησης. Η επόμενη συνεδρίαση της Επιτροπής Περιβάλλοντος του Κοινοβουλίου είναι προγραμματισμένη στις 26 Σεπτεμβρίου, ωστόσο δεν αναμένεται να υπάρξει τελική απόφαση για το θέμα πριν το τέλος Οκτωβρίου.

Κλιματικές αλλαγές

✚ Εντείνεται η διπλωματία για το κλίμα καθώς πλησιάζει η 27^η διεθνής διάσκεψη διαπραγματεύσεων που θα πραγματοποιηθεί το Νοέμβριο στην Αίγυπτο. Η Κίνα κατηγόρησε τις Ευρωπαϊκές χώρες ότι η χρήση λιγνίτη για την αντικατάσταση του ακριβού φυσικού αερίου αποτελεί υποχώρηση από τις θέσεις τους για το κλίμα. Η ίδια η Κίνα διέκοψε τις διμερείς συναντήσεις με τις ΗΠΑ για το κλίμα μετά την επίσκεψη της Nancy Pelosi στην Ταιβάν τον Αύγουστο. Σύμφωνα με το υπουργείο Περιβάλλοντος της Κίνας, οι διαπραγματεύσεις φέτος πρέπει να εστιάσουν στην υπόσχεση των πλούσιων χωρών να μεταφέρουν πόρους αξίας 100 δις \$ ετησίως σε φτωχότερες χώρες. Βέβαια, η Κίνα δεν ανήκει στην ομάδα των χωρών του Παραρτήματος I της Σύμβασης για τις κλιματικές αλλαγές και δεν έχει υποχρέωση μεταφοράς πόρων σε φτωχότερες χώρες. Έχει ωστόσο το δικαίωμα να διεκδικήσει τα ενεργειακά έργα και έργα υποδομών που κατασκευάζονται με τους πόρους αυτούς.

✚ Στόχος του ΟΗΕ ήταν η 77^η σύνοδος του Οργανισμού την εβδομάδα 20 – 26 Σεπτεμβρίου να αφιερωθεί στις κλιματικές αλλαγές. Φυσικά με την Ουκρανική κρίση κάτι τέτοιο ήταν μάλλον ουτοπικό παρά την διοργάνωση δεκάδων σχετικών συναντήσεων και εκδηλώσεων. Ο γ.γ. António Guterres προειδοποίησε την Τετάρτη 21 Σεπτεμβρίου ότι ο στόχος να μην αυξηθεί η μέση παγκόσμια θερμοκρασία περισσότερο από 1,5°C χάνεται, ή όπως ακριβώς το έθεσε “failing fast”. Βέβαια αυτό δεν είναι κάτι νέο. Στην εκδήλωση της ΜΚΟ CAT που εξειδικεύεται στις κλιματικές αλλαγές και έγινε την ίδια μέρα, η CAT δήλωσε ότι ο στόχος του 1,5°C θα μπορούσε πλέον να επιτευχθεί μόνο “geophysically” και όχι με ανθρώπινες ενέργειες (ή με άλλα λόγια

μόνο με ηφαιστειακές εκρήξεις και πτώσεις μετεωριτών). Το καλύτερο που θεωρητικά μπορεί να επιτύχει η ανθρωπότητα είναι να περιορίσει την αύξηση στον 1,8 °C ενώ αυτό που ρεαλιστικά θα συμβεί με βάση όσες πολιτικές έχουν μέχρι σήμερα ανακοινωθεί από τα κράτη, είναι η μέση πλανητική θερμοκρασία να αυξηθεί περισσότερο από 2°C.

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

Avanton 48, GR34132 Chalkida, Greece

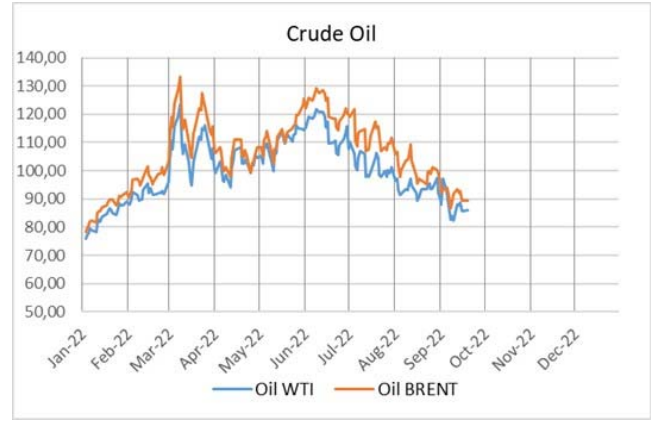
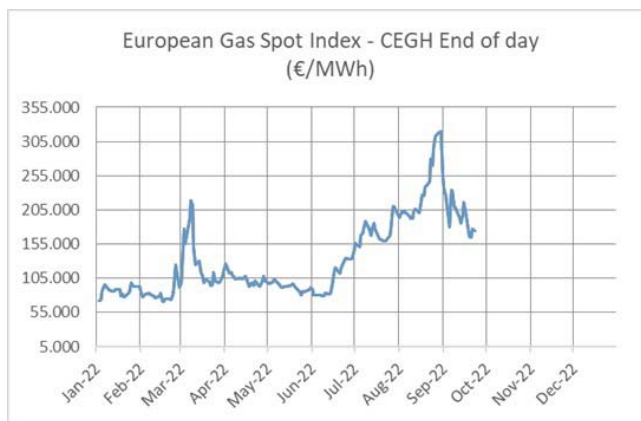
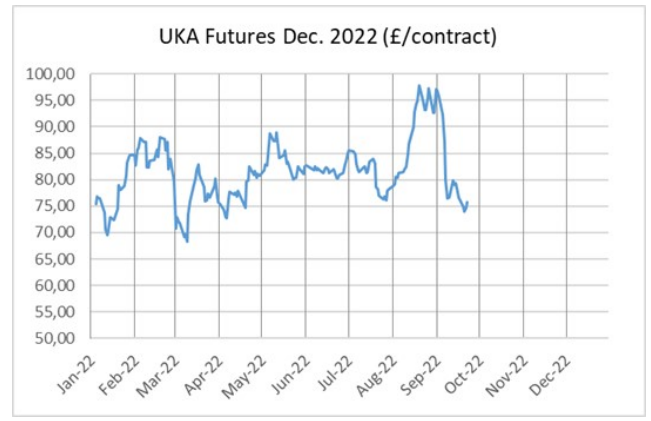
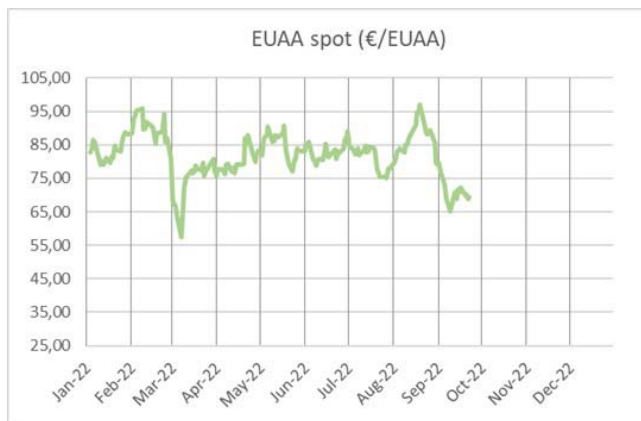
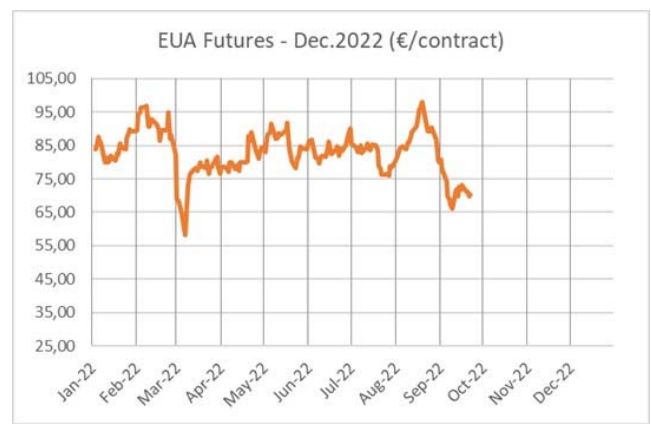
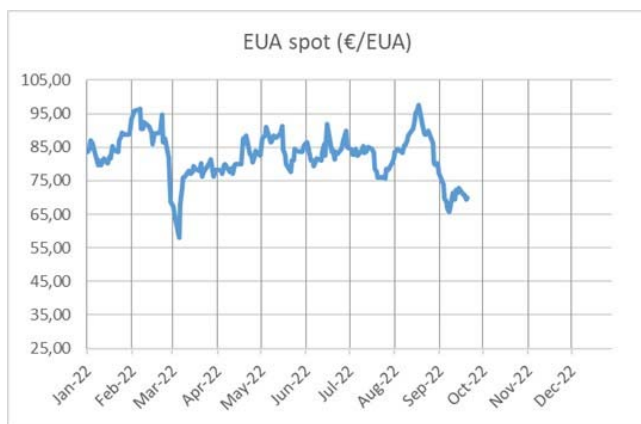
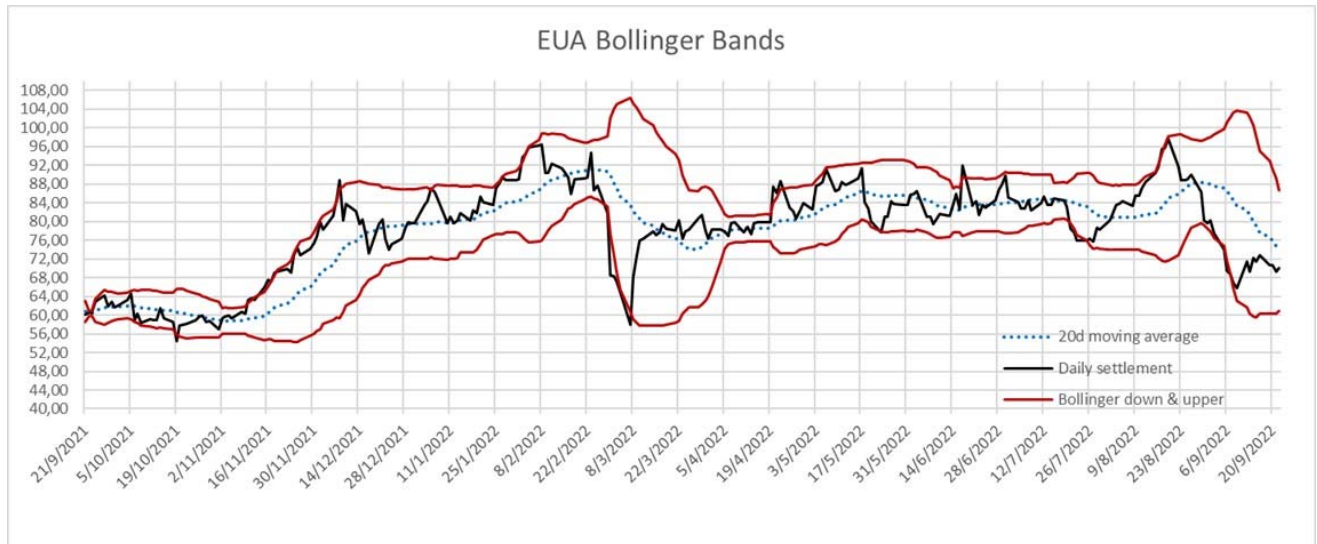
Tel: +30 22210 25314 / 25790

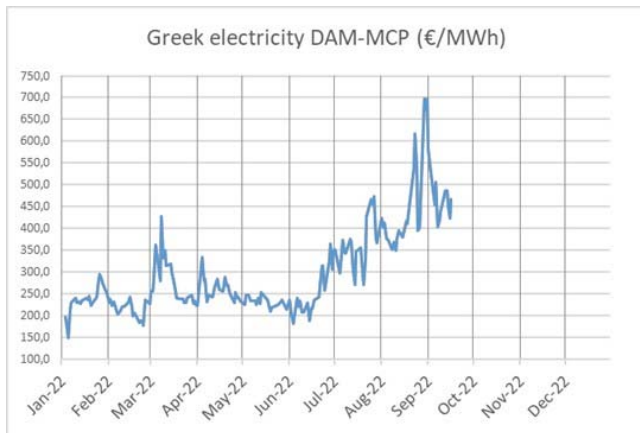
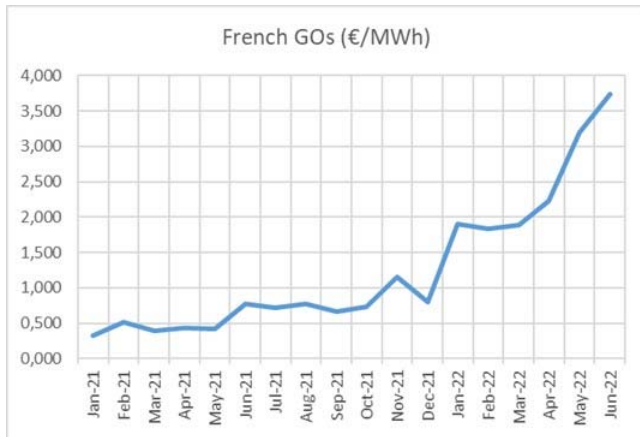
info@ippc.gr

www.ippc.gr



Market trends





EU Monthly averages	07/2022	08/2022
EUA ¹ (€/CO _{2eq})	81,34	87,35
EUA ² (€/tnCO ₂)	80,74	86,75
EUA auctions ² (€/CO _{2eq})	81,70	87,74
Auction volume (CO _{2eq})	42.582.000	24.090.500
Futures (Dec.21 ³ €/CO _{2eq})	81,70	87,74
Futures vol. (contracts ³)	384.878	386.736
GOs ⁴ (€/MWh) (6/2022)	3,743	
Brent ⁵ (\$/bbl)	111,93	100,52
WTI ⁵ (\$/bbl)	101,62	93,58
EGSI ⁶ (€/MWh)	174,60	234,58

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. A contract refers to 1.000 EUAs.
4. GO: Guarantee of Origin as published by PowerNext. Price refers to latest French auction.
5. Brent & WTI (West Texas Intermediate): as published by Bloomberg.
6. EGSI: European Gas Spot Index. Price refers to CEGH end of day as published by Power Next.

Global indexes	07/2022	08/2022
UKA (£/CO _{2eq})	80,93	88,85
BEA ¹ (CNY/CO _{2eq})	85,57	89,32
CARB ² (\$/CO _{2eq}) (08/2022)	27,00	
RGGI ³ (\$/CO _{2eq})	13,45	13,43
NZU ⁴ (NZ\$/ CO _{2eq})	74,24	82,69
KAU ⁵ (KRW/CO _{2eq})	25.271,43	27.650,00

1. UKA: UK Allowance Futures price monthly average as published daily by ICE.
2. BEA: Beijing Emissions Allowance. Secondary market settlement price. Data obtained from Beijing Green Exchange (BJET)
3. CARB: California Air Resources Board. Auctions market settlement price. Data obtained from CARB latest auction
4. Regional Greenhouse Gas Initiative. Data obtained from ICE daily for 2019 Vintage (Reported in short tons, one short ton = 0,91 metric ton)
5. NZU: New Zealand Unit, indicative monthly price as published in CarbonNews, NZ.
6. KAU: Korean Allowance Unit. Prices for KAU that equals 1 tnCO_{2eq}. Data obtained from Korea Exchange (KRX)

Greek Indexes	2020	2021
GDP (million €)	165.326	182.830
Total GHG emissions (tnCO _{2e})	74.835.610	n.a. ¹
ETS emissions (tnCO _{2e})	32.214.831	33.973.288
Non ETS emissions (tnCO _{2e})	42.620.779	n.a. ¹
Carbon intensity (tnCO _{2e} /1,000 €)	0,451	n.a. ¹
Carbon intensity ² (tnCO _{2e} /MWh)	0,487	0,436

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

Electricity Greece	Energy (MWh)	
	2020	2021
Interconnected		
Lignite	5.724.000	5.341.000
Natural Gas	17.817.000	20.874.000
Oil	6.000	20.200
Large Hydro	2.900.000	5.293.000
RES	14.800.000	17.193.000
Not interconnected islands		
Thermal (HFO, diesel)	3.831.723	3.989.863
RES	975.977	951.730
Total production	46.054.000	53.662.794
Balance imports-exports	8.864.000	3.683.000
Total consumption	54.918.000	57.346.159