

Ετήσια Έκθεση 2022

Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου

Η 19η Ετήσια Έκθεση και οι Λογαριασμοί
της ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ,
για τον χρόνο που τελείωσε στις
31 Δεκεμβρίου 2022

Ετήσια Έκθεση 2022

Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου

**Προς την Αυτού Εξοχότητα
κκ. Νίκο Χριστοδουλίδη
Πρόεδρο της Κυπριακής Δημοκρατίας
Λευκωσία**

30 Ιουνίου 2023

Εξοχότατε,

Έχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε την 19η Ετήσια Έκθεση και τους Λογαριασμούς της ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ, για τον χρόνο που τελείωσε στις 31 Δεκεμβρίου 2022.

Η Έκθεση αυτή και οι Λογαριασμοί υποβάλλονται σε σας σύμφωνα με το άρθρο 15 του περί Σύστασης και Λειτουργίας της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου Νόμου του 2021 (Ν.129(Ι)/2021).

Με τιμή,



Δρ. Ανδρέας Πουλλικκός
Πρόεδρος



Φίλιππος (Άλκης) Φιλίππου
Αντιπρόεδρος



Νεόφυτος Χατζηγεωργίου
Μέλος

Περιεχόμενα

ΕΙΣΑΓΩΓΙΚΟ ΣΗΜΕΙΩΜΑ ΠΡΟΕΔΡΟΥ, ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΥ ΚΑΙ ΜΕΛΟΥΣ ΡΑΕΚ	10
1. ΕΙΣΑΓΩΓΗ	12
Ηλεκτρική ενέργεια - Αρμοδιότητες και εξουσίες ΡΑΕΚ	14
Φυσικό αέριο - Αρμοδιότητες και εξουσίες ΡΑΕΚ	15
2. ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ ΡΑΕΚ	21
Εθνικές νομοθετικές ρυθμίσεις	21
Νόμοι και Κανονισμοί	21
Ρυθμιστικές Αποφάσεις και σημαντικές Αποφάσεις ΡΑΕΚ κατά το 2022	22
Ενέργειες που λήφθηκαν σε σχέση με απορρέοντα από προηγούμενες Ρυθμιστικές Αποφάσεις	35
Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού	37
Κανόνες Μεταφοράς	38
Κανόνες Διανομής	38
3. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ, ΔΙΕΘΝΕΙΣ ΚΑΙ ΤΟΠΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ	39
Ευρωπαϊκές νομοθετικές ρυθμίσεις	39
Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος και Έργα Αμοιβαίου Ενδιαφέροντος	43
Διεθνείς δραστηριότητες	44
Άλλες διεθνείς δραστηριότητες	53
Τοπικές δραστηριότητες	53
Έρευνα και ανάπτυξη	55
Συγχρηματοδοτούμενα και άλλα έργα στα οποία συμμετέχει η ΡΑΕΚ	55
4. ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ	59
Εισαγωγή	59
Δείκτης συγκέντρωσης της αγοράς - Herfindahl - Hirschman index	59
Χορήγηση άδειας, γενικής άδειας και παροχή εξαίρεσης	64
Άδεια Λειτουργού Αγοράς	65
Άδεια Προμήθειας Ηλεκτρισμού σε τελικούς πελάτες	65
Άδεια Κατασκευής και Λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για εμπορικούς σκοπούς	65
Άδεια Κατασκευής και Λειτουργίας μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για ιδία χρήση	68
Άδεια Εγκατάστασης Συστήματος Αποθήκευσης Ενέργειας	68
Γενική Άδεια	68
Εξαίρεση από Άδεια Κατασκευής και Λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για εμπορικούς σκοπούς	68
Εξαιρέσεις από Άδεια Κατασκευής και Λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για ιδία χρήση	69

Εγκατεστημένη ισχύς σταθμών παραγωγής ηλεκτρισμού	71
Στοιχεία παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας κατά το 2022	73
Περιβαλλοντικοί δείκτες σε σχέση με την ετήσια συνολική συμβατική ηλεκτροπαραγωγή	78
Εγκεκριμένη πρόβλεψη μέγιστης συνολικής ισχύος (MW) και συνολικής παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας (GWh) για την περίοδο 2022-2030	79
Επάρκεια ηλεκτρικής ενέργειας	80
Τιμές ηλεκτρικής ενέργειας	81
5. ΑΓΟΡΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ	90
Νομοθετικό πλαίσιο αγοράς φυσικού αερίου	90
Οργάνωση και ανάπτυξη της αγοράς φυσικού αερίου	91
Χορήγηση Αδειών	93
Άδεια Διαχείρισης Εγκατάστασης Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου	93
Άδεια Διαχείρισης Εγκατάστασης Αποθήκευσης Φυσικού Αερίου	94
Άδεια Κατασκευής, Ιδιοκτησίας, Εκμετάλλευσης και Διαχείρισης Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου	94
Άδεια Κατασκευής, Ιδιοκτησίας, Εκμετάλλευσης και Διαχείρισης Συστήματος Διανομής Φυσικού Αερίου	94
Άδεια Προμήθειας Φυσικού Αερίου	94
Ρυθμιστικό πλαίσιο για την οικονομία του Υδρογόνου	95
6. ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΚΑΙ ΕΠΙΛΥΣΗ ΠΑΡΑΠΟΝΩΝ	96
Προστασία καταναλωτών και επίλυση παραπόνων	96
Δείκτες απόδοσης	97
Παράπονα που υποβλήθηκαν στη ΡΑΕΚ	100
7. ΕΚΘΕΣΗ ΚΑΙ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΡΑΕΚ	101

Λίστα Σχεδιαγραμμάτων

Σχεδιάγραμμα 1	Αδειοδότηση δραστηριοτήτων αγοράς ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου	17
Σχεδιάγραμμα 2	Εκπαίδευση προσωπικού 2022	20
Σχεδιάγραμμα 3	Συγκέντρωση αγοράς ηλεκτρισμού (χονδρική αγορά)	61
Σχεδιάγραμμα 4	Συγκέντρωση αγοράς ηλεκτρισμού (λιανική αγορά)	61
Σχεδιάγραμμα 5	Δείκτης Herfindahl-Hirschman (HHI) της αγοράς ηλεκτρισμού οικιακών καταναλωτών σε κράτη-μέλη για την περίοδο 2018 - 2021	62
Σχεδιάγραμμα 6	Δείκτης Herfindahl-Hirschman (HHI) της αγοράς ηλεκτρισμού μη-οικιακών καταναλωτών σε κράτη-μέλη για την περίοδο 2018 - 2021	63
Σχεδιάγραμμα 7	Άδειες κατασκευής συμβατικών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που χορηγήθηκαν την περίοδο 2004 μέχρι 2022	66
Σχεδιάγραμμα 8	Άδειες λειτουργίας συμβατικών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που χορηγήθηκαν την περίοδο 2004 μέχρι 2022	66
Σχεδιάγραμμα 9	Άδειες κατασκευής σταθμών ΑΠΕ που χορηγήθηκαν την περίοδο 2004 μέχρι 2022	67
Σχεδιάγραμμα 10	Άδειες λειτουργίας σταθμών ΑΠΕ που χορηγήθηκαν την περίοδο 2004 μέχρι 2022	67
Σχεδιάγραμμα 11	Ισχύς (MW) εξαιρέσεων από άδεια κατασκευής ΑΠΕ για την περίοδο 2006 - 2022	70
Σχεδιάγραμμα 12	Ισχύς (MW) εξαιρέσεων από άδεια λειτουργίας (ΑΠΕ) που εκδόθηκαν την περίοδο 2006 - 2022	70
Σχεδιάγραμμα 13	Παραστατική παρουσίαση και γεωγραφική κατανομή εγκατεστημένων συμβατικών μονάδων για εμπορική χρήση μέχρι το 2022	71
Σχεδιάγραμμα 14	Αριθμός εγκατεστημένων συστημάτων και εγκατεστημένη ισχύς (kW) συστημάτων net-metering για τα έτη 2013 - 2022	72
Σχεδιάγραμμα 15	Παραστατική παρουσίαση και γεωγραφική κατανομή εγκατεστημένων μονάδων ΑΠΕ ισχύος μεγαλύτερης από 20kWp μέχρι το 2022	73
Σχεδιάγραμμα 16	Διάγραμμα Sankey για τη συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας (GWh) κατά το 2022	74
Σχεδιάγραμμα 17	Ετήσια εγκατεστημένη ισχύς (MW) ΑΠΕ	75
Σχεδιάγραμμα 18	Ετήσια εγκατεστημένη ισχύς (MW) ΑΠΕ και συμβατικών μονάδων	75
Σχεδιάγραμμα 19	Ετήσια παραγωγή (GWh) ΑΠΕ	76
Σχεδιάγραμμα 20	Ετήσια παραγωγή (GWh) ΑΠΕ και συμβατικών μονάδων	76
Σχεδιάγραμμα 21	Καμπύλες διάρκειας ποσοστιαίας διείσδυσης ΑΠΕ για 2014 - 2022	77
Σχεδιάγραμμα 22	Ετήσια διακύμανση περιβαλλοντικού δείκτη εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (CO ₂) σε γραμμάρια ανά κιλοβατώρα από συμβατικές μονάδες ηλεκτροπαραγωγής μεγάλης κλίμακας	78
Σχεδιάγραμμα 23	Ετήσια διακύμανση περιβαλλοντικών δεικτών εκπομπών ΑΣ, SO ₂ , NO _x σε γραμμάρια ανά κιλοβατώρα από συμβατικές μονάδες ηλεκτροπαραγωγής μεγάλης κλίμακας (λογαριθμική κλίμακα)	78
Σχεδιάγραμμα 24	Εγκεκριμένη πρόβλεψη συνολικής παραγόμενης ενέργειας (GWh) 2022 - 2030	79
Σχεδιάγραμμα 25	Εγκεκριμένη πρόβλεψη μέγιστης συνολικής ισχύος (MW) 2022 - 2030	79

Σχεδιάγραμμα 26	Επάρκεια ηλεκτρικής ενέργειας	80
Σχεδιάγραμμα 27	Τέλη χρήσης δικτύου για καταναλωτές συνδεδεμένους στη χαμηλή τάση, για τα έτη 2016 μέχρι 2022	81
Σχεδιάγραμμα 28	Επιτρεπόμενα έσοδα της ΑΗΚ ανά πωληθείσα μονάδα, για τα έτη 2016 μέχρι 2022	81
Σχεδιάγραμμα 29	Μέση τιμή βασικής διατίμησης χονδρικής, για τα έτη 2016 μέχρι 2022	82
Σχεδιάγραμμα 30	Ανάλυση αναπροσαρμογής τιμής καυσίμου χαμηλής τάσης (€/kWh)	82
Σχεδιάγραμμα 31	ΜΣΚΚ ΑΗΚ παραγωγής (μόνο καύσιμο και συμπεριλαμβανομένου κόστους CO ₂)	83
Σχεδιάγραμμα 32	Μίγμα καυσίμου στην ηλεκτροπαραγωγή ΑΗΚ (% κατανάλωσης)	83
Σχεδιάγραμμα 33	Συνολικό κόστος αγοράς δικαιωμάτων CO ₂ ΑΗΚ Παραγωγής, μέσο κόστος ανά δικαίωμα	84
Σχεδιάγραμμα 34	Ποσότητες δικαιωμάτων εκπομπών CO ₂ που αγοράστηκαν από ΑΗΚ Παραγωγή	84
Σχεδιάγραμμα 35	Μέση τιμή διατίμησης οικιακής χρήσης (κώδικας 01)	85
Σχεδιάγραμμα 36	Ανάλυση ΥΔΩ, ΦΠΑ, ΑΠΕ για τη διατίμηση 01	85
Σχεδιάγραμμα 37	Μέση τιμή διατίμησης εμπορικής και βιομηχανικής χρήσης (κώδικας 10)	86
Σχεδιάγραμμα 38	Μέση τιμή διατίμησης εμπορικής και βιομηχανικής χρήσης διπλής εγγραφής (κώδικας 30)	86
Σχεδιάγραμμα 39	Μηνιαία διατίμηση εμπορικής και βιομηχανικής χρήσης διπλής εγγραφής μέσης τάσης (κώδικας 40)	87
Σχεδιάγραμμα 40	Μηνιαία διατίμηση εμπορικής και βιομηχανικής χρήσης διπλής εγγραφής υψηλής τάσης (κώδικας 50)	87
Σχεδιάγραμμα 41	Τιμή αγοράς ενέργειας από ΑΠΕ (χαμηλή τάση) - σε €/kWh	88
Σχεδιάγραμμα 42	Ανάλυση λογαριασμού ηλεκτρικού ρεύματος για ένα τυπικό οικιακό καταναλωτή με διμηνιαία κατανάλωση 600 kWh (% επί του τελικού τιμολογίου), Δεκέμβριος 2022	88
Σχεδιάγραμμα 43	Κατάταξη της Κύπρου σε σύγκριση με τα υπόλοιπα Κράτη Μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης όσον αφορά τις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο 2010 – 2022	89
Σχεδιάγραμμα 44	Δείκτες απόδοσης ΙΣΔ (ΑΗΚ)	98
Σχεδιάγραμμα 45	Δείκτες απόδοσης προμηθευτή ΑΗΚ	99
Σχεδιάγραμμα 46	Παράπονα που υποβλήθηκαν στη ΡΑΕΚ κατά το 2022	100

Λίστα Πινάκων

Πίνακας 1	Συντελεστές ρήτρας καυσίμου και βασικές τιμές αγοράς ενέργειας από ΑΠΕ	29
Πίνακας 2	Επιτρεπόμενα έσοδα και ρυθμιζόμενες διατιμήσεις ηλεκτρισμού για το έτος 2022	30
Πίνακας 3	Δείκτες απόδοσης ΙΣΔ (ΑΗΚ)	98
Πίνακας 4	Δείκτες απόδοσης προμηθευτή ΑΗΚ	99

Συντομογραφίες

ΑΗΚ	Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου
ΑΠΕ	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΑΠΕ-Η	Συστήματα Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ
ΒΡΔ	Βασική Ρυθμιστική Δραστηριότητα
ΔΕΦΑ	Δημόσια Εταιρεία Φυσικού Αερίου
ΔΕΥΦΑ	Διαχειριστής Εγκαταστάσεων Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου
ΔΠΑΣΔ	Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης Συστήματος Διανομής
ΔΠΑΣΜ	Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς
ΔΣΑ	Διαχειριστής Συστήματος Αποθήκευσης
ΔΣΔ	Διαχειριστής Συστήματος Διανομής
ΔΣΜΚ	Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου
ΔΣΥΦΑ	Διαχειριστής Συστήματος Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου
ΕΔΔΣΜ	Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς
ΕΕ	Ευρωπαϊκή Ένωση
ΕΑΕ	Έργο Αμοιβαίου Ενδιαφέροντος
ΕΚΕ	Έργο Κοινού Ενδιαφέροντος
ΕΤΥΦΑ	Εταιρεία Υποδομών Φυσικού Αερίου
ΗΣ	Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός
ΙΔΕΚ	Ιδρύμα Έρευνας και Καινοτομίας
ΙΣΑ	Ιδιοκτήτης Συστήματος Αποθήκευσης
ΙΣΔ	Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής
ΙΣΜ	Ιδιοκτήτης Συστήματος Μεταφοράς
ΙΣΥΦΑ	Ιδιοκτήτης Συστήματος Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου
ΚΑΗ	Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού
ΚΔ	Κανόνες Διανομής
ΚΔΠ	Κανονιστική Διοικητική Πράξη
ΚΜ	Κανόνες Μεταφοράς
ΚΜΔ	Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής
ΚΟΔΑΠ	Κυπριακός Οργανισμός Διαχείρισης Αποθεμάτων Πετρελαιοειδών
ΜΔΑ	Μηχανισμός Διόρθωσης της Αγοράς
ΜΣΚΚ	Μέσο Σταθμικό Κόστος Καυσίμου
ΡΑΕΚ	Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου
ΡΒΑΠ	Ρυθμιζόμενη Βάση Αξιών Παγίων
ΣΕΔΕ	Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών
ΣΗΘΥΑ	Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης
ΥΔΩ	Υποχρεώσεις Δημόσιας Ωφέλειας
ΥΕΕΒ	Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας
ΥΦΑ	Υγροποιημένο Φυσικό Αέριο
ΦΠΑ	Φόρος Προστιθέμενης Αξίας
ACER	Agency for the Cooperation of Energy Regulators Οργανισμός Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας
CEER	Council of European Energy Regulators Συμβούλιο των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστών Ενέργειας
ECG	Electricity Coordination Group
HHI	Δείκτης Συγκέντρωσης της Αγοράς - Herfindahl-Hirschman Index
MEDREG	Mediterranean Energy Regulators Ένωση των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας της Μεσογείου
SPV	Special Purpose Vehicle
TTF	Title Transfer Facility (TTF) - Χρηματιστήριο Αερίου

Εισαγωγικό σημείωμα Προέδρου, Αντιπροέδρου και Μέλους ΡΑΕΚ

Το «ενεργειακό τρίλημμα» χαρακτηρίζεται από την ασφάλεια του εφοδιασμού, το ύψος του ενεργειακού κόστους, καθώς και τους φιλόδοξους αλλά και συνάμα αυστηρότερους κλιματικούς στόχους. Και τα τρία αυτά στοιχεία συνηγορούν ότι η λύση είναι μονοσήμαντη, και αυτή είναι η Πράσινη Μετάβαση.

Οι εξελίξεις του 2022 έφεραν «γκρίζα σύννεφα» στο όραμα του πράσινου μετασχηματισμού και δημιουργήσαν μεγάλη αστάθεια στην ευρωπαϊκή αγορά ενέργειας η οποία σταδιακά μεταλλάχθηκε σε αυτό που ονομάζουμε «ενεργειακή κρίση». Αίτια της κρίσης αυτής, αποτελούν μια σειρά αλυσιδωτών παραγόντων καθώς και η εξαιρετικά κρίσιμη και επικίνδυνη συγκυρία τους. Οι αυξανόμενες τιμές των δικαιωμάτων εκπομπών θερμοκηπιακών αερίων μαζί με την αύξηση των τιμών καυσίμων λόγω της παγκόσμιας οικονομικής ανάκαμψης που ωθήθηκε από τη χαλάρωση των μέτρων κατά της πανδημίας κατά το δεύτερο μισό του έτους, ήταν μόνο δύο από τους παράγοντες που συνέβαλαν στις αυξημένες τιμές ηλεκτρισμού. Οι προκλήσεις και οι αβεβαιότητες που αντιμετώπισε το παγκόσμιο ενεργειακό σύστημα, κατά το έτος 2022, έφτασαν στο ζενίθ τους σχεδόν 50 χρόνια μετά από την εποχή των τελευταίων μεγάλων ενεργειακών σοκ της δεκαετίας του 1970. Σε εθνικό επίπεδο και από ενεργειακής άποψης, οι υψηλές τιμές ηλεκτρικού ρεύματος τόνισαν για ακόμη μια φορά τις αδυναμίες των «ηλεκτρικά απομονωμένων» συστημάτων καθώς και της έλλειψης «ενεργειακής ευελιξίας».

Το 2022 η αγορά ηλεκτρισμού της Κύπρου γνώρισε μια πρόγευση του μέλλοντος, με υψηλότερη διείσδυση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας ηλεκτρισμού (ΑΠΕ-Η). Στην Κύπρο σήμερα βρίσκονται σε λειτουργία περίπου 407 μεγαβάτ φωτοβολταϊκών συστημάτων, 157 μεγαβάτ αιολικών συστημάτων και 13 μεγαβάτ συστημάτων βιομάζας, δηλαδή, σύνολο εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ-Η 577 μεγαβάτ και σύνολο εγκατεστημένης ισχύος συμβατικών μονάδων ηλεκτροπαραγωγής 1483 μεγαβάτ. Δηλαδή το 28% της εγκατεστημένης ισχύος αφορά συστήματα ΑΠΕ-Η. Όσον αφορά τη συνεισφορά των ΑΠΕ-Η στην τελική ετήσια

κατανάλωση ηλεκτρισμού το 2022 έχει φτάσει στο 15% και αναμένεται να αυξηθεί περαιτέρω το 2023, καθώς επίσης και στα επόμενα χρόνια.

Συνάμα, η Κύπρος, διανύει μια εποχή που χαρακτηρίζεται από σημαντικές αλλαγές και προκλήσεις που πηγάζουν από την εισαγωγή της ανταγωνιστικής αγοράς ηλεκτρισμού, αλλά και τη συνεχόμενη προσπάθεια που καταβάλλεται ώστε το νησί μας να σταματήσει να είναι «ηλεκτρικά αποξενωμένο» από την υπόλοιπη Ευρώπη. Στην αιχμή των εξελίξεων, η ΡΑΕΚ έδρασε έγκαιρα, και θα συνεχίσει να εκτελεί το έργο της, με κύριο γνώμονα τη δημιουργία νέων ρυθμίσεων που θα έχουν πάντα στο επίκεντρο τους τον καταναλωτή, το περιβάλλον, αλλά και το σύνολο της οικονομίας.

Για αυτό η ΡΑΕΚ έχει συμπεριλάβει στους στρατηγικούς της στόχους ενέργειες και δράσεις που αφορούν ρυθμιστικά θέματα για την ενεργειακή μετάβαση, όπως:

- Την εποπτεία και συνεχή ρύθμιση της μεταβατικής ρύθμισης και της ανταγωνιστικής αγοράς ηλεκτρισμού,
- Την παρακολούθηση της υλοποίησης των σχεδιασμών και την εποπτεία της αναδυόμενης αγοράς φυσικού αερίου,
- Την ανάπτυξη ρυθμιστικού πλαισίου με βάση την «Πράσινη Συμφωνία» και την «Προσαρμογή στον στόχο του 55%» (Fit for 55%),
- Την εκπλήρωση των στόχων των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας για το 2030,
- Την ένταξη συστημάτων αποθήκευσης ενέργειας στο ηλεκτρικό σύστημα,
- Την υλοποίηση των ρυθμιστικών αποφάσεων για μεταμόρφωση του ηλεκτρικού συστήματος της Κύπρου σε ένα έξυπνο δίκτυο,
- Τη διασφάλιση συγκράτησης του κόστους ενέργειας για την εθνική οικονομία και τους καταναλωτές,
- Τη συνεχή ενημέρωση των καταναλωτών και επενδυτών περί ρυθμιστικών θεμάτων αγορών ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου,
- Τη δημιουργία ρυθμιστικού πλαισίου για τη μετάβαση της Κύπρου προς την οικονομία του υδρογόνου.

Την ίδια ώρα στην Ευρωπαϊκή Ένωση (ΕΕ), μετά την ανάκαμψη από την πανδημία και την επιστροφή στην κανονικότητα, οι τιμές του φυσικού αερίου είχαν πολλαπλασιαστεί κατά το 2022. Η ΕΕ σήμερα βρίσκεται σε ενεργειακή κρίση και πιο συγκεκριμένα σε κρίση φυσικού αερίου. Σήμερα η ΕΕ πληρώνει υψηλό τίμημα για την εξάρτησή της από το ρωσικό φυσικό αέριο. Ήδη η Ευρωπαϊκή Επιτροπή παρουσίασε το σχέδιο RePowerEU για τον τερματισμό της εξάρτησης της ΕΕ από το ρωσικό φυσικό αέριο το συντομότερο δυνατόν με την επιτάχυνση των επενδύσεων σε ανανεώσιμες πηγές ενέργειας μαζί με δράσεις για εξοικονόμηση ενέργειας και για την ανάπτυξη της αγοράς υδρογόνου στην ΕΕ. Πρόκειται στην πραγματικότητα για μια προσπάθεια της ΕΕ να επιταχύνει τη στρατηγική της προς την κατεύθυνση της ενεργειακής μετάβασης, η οποία θα πρέπει να επιτευχθεί με κοινωνικά δίκαιο, οικονομικά αποδοτικό και ανταγωνιστικό τρόπο. Το σχέδιο RePowerEU της ΕΕ για την επιτάχυνση της χρήσης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων των τεχνολογιών αποθήκευσης, καθώς και του υδρογόνου, την ενεργειακή απόδοση και την ολοκλήρωση της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ώστε να αυξηθεί η δυναμικότητα των διασυνδέσεων ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ των Κρατών Μελών, είναι προς τη σωστή κατεύθυνση.

Στην Κύπρο, η κατάσταση δεν είναι πολύ καλύτερη διότι η ραγδαία αύξηση στο κόστος των υγρών καυσίμων και στο κόστος των δικαιωμάτων εκπομπών θερμοκηπιακών αερίων, αύξησε το κόστος ηλεκτρισμού σε πρωτοφανή επίπεδα. Για την επίλυση των προβλημάτων που αφορούν την ενεργειακή μετάβαση των απομονωμένων νησιωτικών ηλεκτρικών συστημάτων, και ειδικότερα για την Κύπρο, βραχυπρόθεσμα χρειάζεται η άμεση αναβάθμιση του ηλεκτρικού δικτύου, έτσι ώστε να μπορέσει να αυξηθεί η ευελιξία του ηλεκτρικού συστήματος με τη χρήση φυσικού αερίου και τεχνολογιών αποθήκευσης ενέργειας, για να είναι εφικτή η επιπλέον διείσδυση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στο ενεργειακό ισοζύγιο της Κύπρου. Επίσης, σημαντικό συστατικό του μελλοντικού ενεργειακού συστήματος της Κύπρου αποτελεί η προώθηση της ηλεκτροκίνησης, με την εφαρμογή της τεχνολογίας “vehicle to grid” (V2G), δηλαδή η αμφίδρομη ροή της ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ του ηλεκτρικού αυτοκινήτου και του ηλεκτρικού δικτύου.

Η Κύπρος είναι το μόνο μη διασυνδεδεμένο Κράτος Μέλος της ΕΕ. Με σωστό προγραμματισμό και με την δημιουργία κατάλληλων ηλεκτρικών διασυνδέσεων αυτό θα τερματιστεί και η Κύπρος θα μπορεί να αξιοποιήσει στο μέγιστο βαθμό το ενεργειακό δυναμικό της και να αναβαθμιστεί σε ενεργειακό κόμβο για μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας από και προς την Ευρωπαϊκή Ένωση και από και προς το Ισραήλ και την Αίγυπτο, αυξάνοντας παράλληλα την ενεργειακή μας ασφάλεια.

Οι δράσεις της ΠΑΕΚ διατηρούν πάντα ως επίκεντρο τους τη μετάβαση σε μια πράσινη οικονομία, καθώς και την επίτευξη περιβαλλοντικής αειφορίας και κλιματικής ουδετερότητας που θα διασφαλίσουν τη μακροπρόθεσμη ανάπτυξη και ενίσχυση της οικονομίας της χώρας μας. Στο πλαίσιο αυτό, η προστασία των καταναλωτών αποτελεί για τη ΠΑΕΚ μόνιμο στόχο υψίστης σημασίας.

Προς την κατεύθυνση αυτή, η ΠΑΕΚ προχώρησε το 2022 στην έκδοση μιας σειράς κομβικών αποφάσεων, καθώς και στην ανάληψη και υλοποίηση συναφών πρωτοβουλιών και δράσεων, πάντα στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων που έχει προδιαγραφεί από την εθνική νομοθεσία και το κοινοτικό δίκαιο. Μερικές από τις κομβικές αυτές αποφάσεις και δράσεις της ΠΑΕΚ στον ενεργειακό τομέα της χώρας μας αφορούν:

- τον καθορισμό γενικών αρχών και κατευθυντήριων γραμμών για τις χρεώσεις σύνδεσης στα συστήματα μεταφοράς και διανομής,
- την παροχή οδηγιών για την κατάρτιση της διαδικασίας σύνδεσης στο σύστημα μεταφοράς και στο σύστημα διανομής,
- τη θέσπιση βασικών αρχών για τη διαμόρφωση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς,
- τη θέσπιση βασικών αρχών για τη διαμόρφωση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης Συστήματος Διανομής,
- τη τροποποίηση της δήλωσης ρυθμιστικής πρακτικής και μεθοδολογία διατιμήσεων ηλεκτρισμού,
- την προσωρινή ρύθμιση τιμής αγοράς ΑΠΕ-Η για το σχέδιο της Κυπριακής Δημοκρατίας “Σχέδιο για την παραγωγή ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με τελική κατάληξη την ένταξη των έργων στην ανταγωνιστική αγορά ηλεκτρισμού - Οκτώβριος 2017, και
- τη δήλωση ρυθμιστικής πρακτικής για τροφοδότηση φυσικού αερίου μέσω εικονικών αγωγών.

Ιδιαίτερες ευχαριστίες αποδίδονται στο προσωπικό του Γραφείου της ΠΑΕΚ, που εργάστηκε επιδέξια και ακούραστα για να παρέχει ουσιαστική και έγκαιρη συμβολή στη λήψη αποφάσεων για όλες τις δύσκολες προκλήσεις που προέκυψαν κατά το 2022, συνεισφέροντας στην προσπάθεια προς ένα πιο ασφαλές και βιώσιμο μέλλον.

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) εγκαθιδρύθηκε δια Νόμου το 2003 σύμφωνα με Οδηγίες της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΕΕ).

Είναι ανεξάρτητη αρχή δημοσίου δικαίου με βασικό σκοπό τη ρύθμιση και επίβλεψη της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου. Επιπλέον, στόχος της είναι να διασφαλίσει μια ανταγωνιστική, ασφαλή και περιβαλλοντικά βιώσιμη εσωτερική αγορά ενέργειας με κύριο μέλημα την προστασία των δικαιωμάτων των καταναλωτών.

Παράλληλα, ευθύνη της ΡΑΕΚ είναι να συμβουλεύει τον Υπουργό Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας σε όλα τα θέματα που αφορούν στην αγορά ενέργειας.

Με βάση τον περί Σύστασης και Λειτουργίας της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου Νόμο του 2021 (Ν.129(Ι)/2021), η ΡΑΕΚ λογοδοτεί για την εκτέλεση των καθηκόντων, αρμοδιοτήτων και εξουσιών της στον Πρόεδρο της Δημοκρατίας και, για το σκοπό αυτό, εντός έξι (6) μηνών από το τέλος εκάστου ημερολογιακού έτους, καταρτίζει και υποβάλλει ετήσια έκθεση δραστηριοτήτων στον Πρόεδρο της Δημοκρατίας. Η ΡΑΕΚ καταθέτει αντίγραφο κάθε ετήσιας έκθεσης δραστηριοτήτων στο Υπουργικό Συμβούλιο και στη Βουλή των Αντιπροσώπων και μεριμνά, ώστε το κοινό να έχει εύκολη πρόσβαση στην εν λόγω έκθεση.

Η παρούσα ετήσια έκθεση πεπραγμένων της ΡΑΕΚ καλύπτει το έτος 2022 και είναι η δέκατη ένατη (19η) που εκδίδεται.

Κατά το υπό επισκόπηση έτος, η ΡΑΕΚ προχώρησε στην έκδοση επτά (7) Ρυθμιστικών Αποφάσεων:

- Ρυθμιστική Απόφαση 01/2022 (ΚΔΠ 105/2022), αναφορικά με τον καθορισμό γενικών αρχών και κατευθυντήριων γραμμών για τις χρεώσεις σύνδεσης στα συστήματα μεταφοράς και διανομής.
- Ρυθμιστική Απόφαση 02/2022 (ΚΔΠ 106/2022), αναφορικά με την παροχή οδηγιών για την κατάρτιση της διαδικασίας σύνδεσης στο σύστημα μεταφοράς και στο σύστημα διανομής.
- Ρυθμιστική Απόφαση 03/2022 (ΚΔΠ 107/2022), αναφορικά με τη θέσπιση βασικών αρχών για τη διαμόρφωση του δεκαετούς προγράμματος ανάπτυξης συστήματος μεταφοράς.
- Ρυθμιστική Απόφαση 04/2022 (ΚΔΠ 108/2022), αναφορικά με τη θέσπιση βασικών αρχών για τη διαμόρφωση του δεκαετούς προγράμματος ανάπτυξης συστήματος διανομής.
- Ρυθμιστική Απόφαση 05/2022 (ΚΔΠ 183/2022), αναφορικά με τροποποίηση της δήλωσης ρυθμιστικής πρακτικής και μεθοδολογία διατιμήσεων ηλεκτρισμού.
- Ρυθμιστική Απόφαση 06/2022 (ΚΔΠ 257/2022), αναφορικά με την προσωρινή ρύθμιση τιμής αγοράς ΑΠΕ-Η για το σχέδιο της Κυπριακής Δημοκρατίας “Σχέδιο για την παραγωγή ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με τελική κατάληξη την ένταξη των έργων στην ανταγωνιστική αγορά ηλεκτρισμού - Οκτώβριος 2017.
- Ρυθμιστική Απόφαση 07/2022 (ΚΔΠ 282/2022), αναφορικά με τη δήλωση ρυθμιστικής πρακτικής για τροφοδότηση φυσικού αερίου μέσω εικονικών αγωγών.

Παράλληλα, η ΡΑΕΚ προχώρησε στην έκδοση μια σειράς Αποφάσεων με τις πιο σημαντικές να περιλαμβάνουν:

- Απόφαση 1/2022 - Ρυθμιζόμενες Διατιμήσεις Ηλεκτρισμού για το έτος 2022

- Απόφαση 3/2022 - Κανονισμός 2019/941 – Καθιέρωση Σχεδίου Ετοιμότητας Αντιμετώπισης Κινδύνων στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας
- Απόφαση 4/2022 - Έγκριση προτεινόμενων από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ) τροποποιήσεων στους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΚΑΗ) - Έκδοση 2.2.0
- Απόφαση 18/2022 - Σχέδια Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού για το Έτος 2022
- Απόφαση 28/2022 - Πιστοποίηση του ΔΣΜΚ με βάση τις πρόνοιες του άρθρου 80 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2021 και 2022 (Ν. 130(Ι)/2021)
- Απόφαση 55/2022 - Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης με θέμα «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού»
- Απόφαση 59/2022 - Αναγνώριση Εγγυήσεων Προέλευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΥΘΗΑ από άλλα κράτη μέλη και τρίτες χώρες
- Απόφαση 72/2022 - Δημοσίευση και θέση σε ισχύ των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής (ΚΜΔ) - Έκδοση 5.3.0 και των ΚΑΗ - Έκδοση 2.2.0
- Απόφαση 82/2022 - Χωριστοί Λογαριασμοί ΑΗΚ για το έτος 2020
- Απόφαση 101/2022 - Αλλαγές στους Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού – Έκδοση 1.8
- Απόφαση 103/2022 - Μεταβίβαση Περιουσιακών Στοιχείων από την ΑΗΚ προς τον ΔΣΜΚ
- Απόφαση 113/2022 - Μακροπρόθεσμη Πρόβλεψη Ετήσιας Μέγιστης Συνολικής Ηλεκτρικής Ισχύος και Συνολικής Παραγομένης Ηλεκτρικής Ενέργειας για την Περίοδο 2022 – 2030
- Απόφαση 114/2022 - Διατίμηση για την ανάκτηση δαπανών Υποχρεώσεων Δημόσιας Ωφέλειας (ΥΔΩ)
- Απόφαση 115/2022 - Έγκριση Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς 2022 – 2031
- Απόφαση 129/2022 - Τροποποίηση προτύπων ορών αδειών που περιέχονται στα παραρτήματα 2 μέχρι 6 των περί ρύθμισης της αγοράς φυσικού αερίου (Έκδοση Αδειών) Κανονισμών του 2006
- Απόφαση Αρ. 134/2022 - Μεθοδολογία Αναπροσαρμογής των Επιτρεπόμενων Εσόδων και των Διατιμήσεων των Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων
- Απόφαση 140/2022 - Ειδοποίηση τροποποίησης της υπ' αριθμόν ΦΑ 2 - ΔΕΥΦΑ Άδειας Διαχείρισης Εγκατάστασης Υδροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΥΦΑ)
- Απόφαση 161/2022 - Συντελεστές Ρήτρας Καυσίμου για την Προσαρμογή Διατίμησης Χονδρικής (Δ-Χ), Συντελεστές ρήτρας καυσίμου για Αγορά Ενέργειας από ΑΠΕ και Βασικές Τιμές Αγοράς Ενέργειας από ΑΠΕ για την Περίοδο Ιούλιος - Δεκέμβριος 2022
- Απόφαση 214/2022 - Εξέταση Πιθανής Παράβασης Όρων της Άδειας Υπ' Αριθμόν Ν.419(Α)/ΔΣΜΚ-2004 του ΔΣΜΚ, σχετικά με τη λειτουργία και αξιοπιστία δακτυλίου υπόγειων καλωδίων υψηλής τάσης της αστικής περιοχής Λευκωσίας, σύμφωνα με τις πρόνοιες του άρθρου 12 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2021 και 2022 (Ν.130(Ι)/2021)
- Αποφάσεις 215-218/2022 και 244/2022 - Επιτρεπόμενα Έσοδα και Ρυθμιζόμενες Διατιμήσεις Ηλεκτρισμού για το έτος 2022
- Απόφαση 221/2022 - Τροποποίησης της υπ' αριθμόν ΦΑ 2 - ΔΕΥΦΑ Άδειας Διαχείρισης Εγκατάστασης ΥΦΑ
- Απόφαση 225/2022 - Σχέδια Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού για το Έτος 2022
- Απόφαση 234/2022 - Εξέταση παράβασης όρου 9(2) της υπ' αριθμόν ΦΑ 2 - ΔΕΥΦΑ Άδειας Διαχείρισης Εγκατάστασης ΥΦΑ από την εταιρεία Δημόσια Επιχείρηση Φυσικού Αερίου (ΔΕΦΑ) Λτδ, σύμφωνα με τις πρόνοιες του άρθρου 13 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νομών του 2004 έως 2021
- Απόφαση 235/2022 - Εξέταση παράβασης όρου 8(2) της υπ' αριθμόν ΦΑ 1 – ΙΣΜ/ΔΣΜ Άδειας Κατασκευής, Ιδιοκτησίας, Εκμετάλλευσης και Διαχείρισης Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου από την εταιρεία Δημόσια Επιχείρηση Φυσικού Αερίου (ΔΕΦΑ) Λτδ, σύμφωνα με τις πρόνοιες του άρθρου 13 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νομών του 2004 έως 2021 και εξέταση παράβασης της υπ' αριθμόν 73/2021 Απόφασης της ΡΑΕΚ
- Απόφαση 245/2022 - Μεθοδολογία Αναπροσαρμογής των Επιτρεπόμενων Εσόδων και των Διατιμήσεων των Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων

- Απόφαση 246/2022 - Έγκριση του ορίου ισχύος για σύνδεση στο σύστημα μεταφοράς σύμφωνα με τις πρόνοιες της Ρυθμιστικής Απόφασης 01/2022 (ΚΔΠ 105/2022) «Καθορισμός Γενικών Αρχών και Κατευθυντήριων Γραμμών για τις Χρεώσεις Σύνδεσης στα Συστήματα Μεταφοράς και Διανομής
- Απόφαση 272/2022 - Προκαταρκτική έκθεση συμμόρφωσης με τις Ρυθμιστικές Λογιστικές Οδηγίες για την ετοιμασία χωριστών λογαριασμών των επιχειρήσεων φυσικού αερίου
- Απόφαση 384/2022 - Έγκριση τροποποιητικής έκδοσης του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς 2022-2031
- Απόφαση 279/2022 - Καθορισμός πλαισίου αδειοδότησης για τη διεξαγωγή δραστηριοτήτων που προνοούνται στο άρθρο 26 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2021 και 2022
- Απόφαση 284/2022 - Εξέταση Πιθανής Παράβασης Όρων της Άδειας Προμήθειας της ΑΗΚ Υπ' Αριθμόν Π1-Ν.419(Α)/ΠΘ1-2006 σχετικά με της καθ' υπολογισμό υπερκοστολογημένων λογαριασμών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τις πρόνοιες του άρθρου 12 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2021 και 2022
- Απόφαση 333/2022 - Έγκριση τροποποιήσεων στους Κανόνες Προμήθειας Ηλεκτρισμού σε Τελικούς Πελάτες - Έκδοση 1.1.1
- Απόφαση 342/2022 - Πιλοτικός Έλεγχος Συμμόρφωσης Λειτουργικού Διαχωρισμού της Βασικής Ρυθμιστικής Δραστηριότητας (ΒΡΔ) Μεταφοράς της ΑΗΚ
- Απόφαση 361/2022 - Χωριστοί Λογαριασμοί ΑΗΚ για το έτος 2021
- Απόφαση 382/2022 - Έγγραφα και στοιχεία που πρέπει να συνοδεύουν τις αιτήσεις για χορήγηση άδειας/εξαίρεσης από την υποχρέωση κατοχής άδειας σταθμού παραγωγής ηλεκτρισμού για ιδία χρήση
- Απόφαση 398/2022 - Υποβολή προσχεδίου συμφωνίας Ιδιοκτήτη - Διαχειριστή Εγκατάστασης ΥΦΑ - παράβαση όρου 9(2) Άδειας Διαχείρισης Εγκατάστασης ΥΦΑ
- Απόφαση 430/2022 - Έγκριση παραμέτρων κάλυψης εγγύησης των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού - Έκδοση 1.9 για το ημερολογιακό έτος 2023
- Απόφαση 431/2022 - Έγκριση προτεινόμενων από τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ) παραμέτρων των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού - Έκδοση 1.9 για το ημερολογιακό έτος 2023
- Απόφαση 432/2022 - Έγκριση των προτεινόμενων από τον ΔΣΜΚ παραμέτρων των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού - Έκδοση 1.9 για το ημερολογιακό έτος 2023
- Απόφαση 436/2022 - Αξιολόγηση Πρότασης Έργων Σύνδεσης πρώτης ανοιχτής διαδικασίας που υποβλήθηκε προς έγκριση της ΡΑΕΚ από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου
- Απόφαση 441/2022 - Εξέταση παράβασης της υπ' αριθμόν 288/2021 Απόφασης της ΡΑΕΚ όπως αυτή τροποποιήθηκε με την υπ' αριθμόν 153/2022 Απόφαση, και συνακολουθία του όρου 9(6) της Άδειας Διαχείρισης Εγκατάστασης ΥΦΑ

Ηλεκτρική ενέργεια - Αρμοδιότητες και εξουσίες ΡΑΕΚ

- Διασφαλίζει τον ουσιαστικό ανταγωνισμό στην αγορά ηλεκτρισμού αποφεύγοντας δυσμενείς διακρίσεις με απώτερο στόχο τη μείωση των τιμών.
- Προστατεύει τα συμφέροντα των καταναλωτών.
- Προάγει την ανάπτυξη μιας οικονομικά βιώσιμης και αποδοτικής αγοράς ηλεκτρισμού.
- Διασφαλίζει την επάρκεια ηλεκτρικής ενέργειας για ικανοποίηση όλων των εύλογων αναγκών και απαιτήσεων για ηλεκτρισμό.
- Εξασφαλίζει τη συνέχεια, ποιότητα, αξιοπιστία και ασφάλεια της παροχής ηλεκτρισμού.
- Ενθαρρύνει την αποδοτική χρήση και παραγωγή ηλεκτρισμού.

- Χορηγεί, ελέγχει, επιβάλλει, τροποποιεί, ανακαλεί άδειες ή παρέχει εξαίρεση από άδειες.
- Αποτελεί ενιαίο σημείο επαφής για την ενημέρωση των καταναλωτών.
- Καθορίζει τους κανόνες ή τις διαδικασίες σύμφωνα με τις οποίες εξετάζονται παράπονα που αφορούν τις υπηρεσίες που παρέχονται από τους κατόχους αδειών, περιλαμβανομένης, όπου το θεωρεί αναγκαίο, της διεξαγωγής έρευνας και της λήψης αποφάσεων για τέτοια παράπονα.
- Διεξάγει έρευνες είτε αυτεπάγγελα, είτε μετά από υποβολή παραπόνων.
- Διασφαλίζει ότι οι κάτοχοι αδειών λειτουργούν αποδοτικά και έχουν την ικανότητα χρηματοδότησης των επιχειρηματικών τους δραστηριοτήτων για τις οποίες είναι αδειούχοι.
- Καθορίζει, δημοσιεύει και επιβάλλει επίπεδα ποιότητας με τα οποία θα συμμορφώνονται οι κάτοχοι αδειών.
- Ρυθμίζει τις διατιμήσεις, χρεώσεις και άλλους όρους και προϋποθέσεις που εφαρμόζονται από τους αδειούχους για οποιεσδήποτε υπηρεσίες που παρέχονται σύμφωνα με τους όρους των αδειών τους.
- Προωθεί την ανάπτυξη περιφερειακών αγορών εντός της Κοινότητας με τρόπο ώστε να λειτουργούν ανταγωνιστικά και εύρυθμα για την επίτευξη της ασφάλειας εφοδιασμού.
- Προωθεί την κατάργηση των περιορισμών στο εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ κρατών-μελών, συμπεριλαμβανομένης της ανάπτυξης κατάλληλου διασυνοριακού δυναμικού μεταφοράς για την κάλυψη της ζήτησης και την ενίσχυση της ολοκλήρωσης των εθνικών αγορών.
- Διασφαλίζει όπως οι Κανονισμοί οι οποίοι διέπουν τη λειτουργία των δικτύων ηλεκτρισμού και της αγοράς (Κανόνες μεταφοράς και διανομής και Κανόνες αγοράς ηλεκτρισμού) ετοιμάζονται και εγκρίνονται σύμφωνα με τον Νόμο.
- Επιβάλλει διοικητικά πρόστιμα σε περιπτώσεις παραβάσεων.
- Διασφαλίζει την εφαρμογή των προνοιών του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 1227/2011 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Οκτωβρίου 2011 για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας.
- Προωθεί τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΑΠΕ).
- Ενθαρρύνει την έρευνα και ανάπτυξη στον τομέα της ενέργειας.
- Καταρτίζει και εφαρμόζει μακροπρόθεσμο προγραμματισμό αναφορικά με το δυναμικό παραγωγής, μεταφοράς και διανομής σε μακροπρόθεσμη βάση, προκειμένου να καλύπτεται η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στο σύστημα και να εξασφαλίζεται ο εφοδιασμός των πελατών ο οποίος περιλαμβάνει την ασφάλεια εφοδιασμού, την ενεργειακή αποδοτικότητα/ διαχείριση της ζήτησης και την επίτευξη των περιβαλλοντικών στόχων και των στόχων που αφορούν την ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές.

Φυσικό αέριο - Αρμοδιότητες και εξουσίες ΡΑΕΚ

- Προάγει την ανάπτυξη μιας οικονομικά εύρωστης και αποτελεσματικής αγοράς φυσικού αερίου.
- Διασφαλίζει την ασφάλεια, συνέχεια στην παροχή, ποιότητα και αποτελεσματικότητα στην παροχή φυσικού αερίου.
- Παρακολουθεί τα θέματα της ασφάλειας της προμήθειας και ιδιαίτερα το ισοζύγιο προμήθειας/ζήτησης στην αγορά, το επίπεδο της αναμενόμενης μελλοντικής ζήτησης και των διαθέσιμων προμηθειών, καθώς και το επίπεδο ανταγωνισμού της αγοράς.
- Διασφαλίζει ως αρμόδια αρχή την εφαρμογή των μέτρων για την κατοχύρωση της ασφάλειας εφοδιασμού με αέριο. Δημοσιοποιεί μέτρα, τα οποία δυνατό να ληφθούν σε περίπτωση απρόβλεπτης κρίσης στην αγορά ενέργειας ή όταν απειλείται η ασφάλεια προσώπων, έργων ή εγκαταστάσεων ή και η ακεραιότητα των δικτύων.
- Διασφαλίζει την ετοιμασία Τεχνικών Κανόνων που ορίζουν τις ελάχιστες απαιτήσεις τεχνικού σχεδιασμού

και λειτουργίας για τη σύνδεση με το δίκτυο εγκαταστάσεων Υδροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΥΦΑ), εγκαταστάσεων αποθήκευσης, άλλων δικτύων μεταφοράς ή διανομής και απευθείας αγωγών φυσικού αερίου.

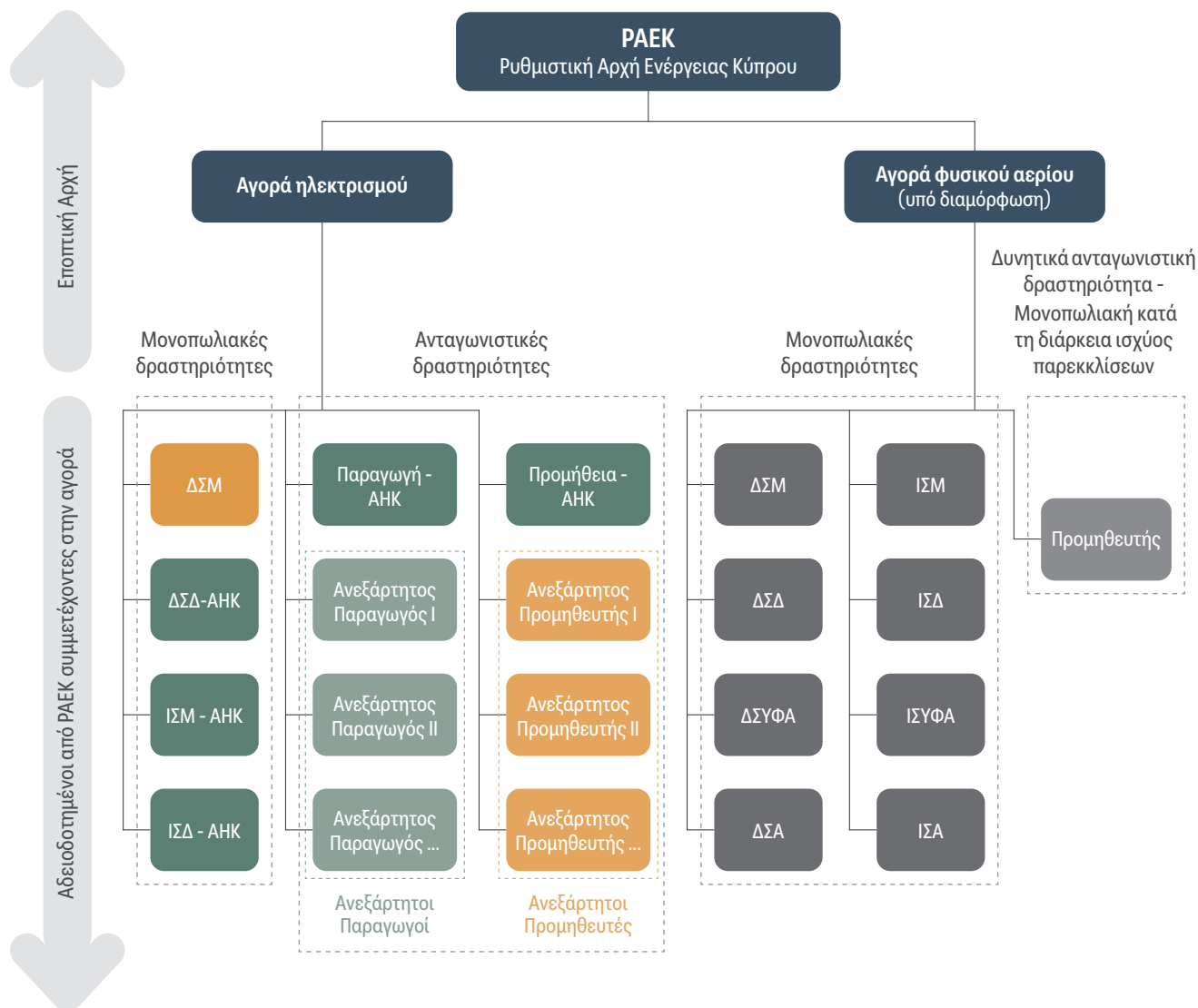
- Λαμβάνει κατάλληλα και αποτελεσματικά μέτρα για τον έλεγχο και τη διαφάνεια, ώστε να αποφεύγεται τυχόν κατάχρηση δεσπόζουσας θέσης, ιδιαίτερα σε βάρος των καταναλωτών.
- Προστατεύει τα συμφέροντα των τελικών καταναλωτών.
- Προωθεί την ανάπτυξη περιφερειακών αγορών εντός της ΕΕ με τρόπο ώστε να λειτουργούν ανταγωνιστικά και εύρυθμα για την επίτευξη της ασφάλειας εφοδιασμού.
- Προωθεί την κατάργηση των περιορισμών στο εμπόριο φυσικού αερίου μεταξύ Κρατών-Μελών, συμπεριλαμβανομένης της ανάπτυξης κατάλληλου διασυνοριακού δυναμικού μεταφοράς για την κάλυψη της ζήτησης και την ενίσχυση της ολοκλήρωσης των εθνικών αγορών.
- Επιλύει διαφορές για την πρόσβαση σε ανάντη δίκτυα αγωγών, σε σχέση με διαπραγματεύσεις για πρόσβαση στο δίκτυο.
- Αποτελεί ενιαίο σημείο επαφής για την ενημέρωση των καταναλωτών.
- Διεξάγει έρευνες είτε αυτεπάγγελτα, είτε μετά από υποβολή παραπόνων.
- Επιβάλλει διοικητικά πρόστιμα σε περιπτώσεις παραβάσεων.
- Καθορίζει τους κανόνες διαχείρισης και κατανομής του δυναμικού διασύνδεσης, σε συνεννόηση με την ή τις αρμόδιες αρχές των Κρατών Μελών με τα οποία υπάρχει διασύνδεση.
- Καταρτίζει και εφαρμόζει μακροπρόθεσμο προγραμματισμό αναφορικά με τον προγραμματισμό του εφοδιασμού και της μεταφορικής δυναμικότητας των επιχειρήσεων φυσικού αερίου πάνω σε μακροπρόθεσμη βάση με τέτοιο τρόπο, ώστε να ικανοποιείται η ζήτηση σε φυσικό αέριο του συστήματος, να επιτυγχάνεται η διαφοροποίηση των πηγών και να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός των πελατών. Ο μακροπρόθεσμος προγραμματισμός περιλαμβάνει την ασφάλεια του εφοδιασμού, την ενεργειακή αποδοτικότητα/ διαχείριση της ζήτησης και την επίτευξη των περιβαλλοντικών στόχων και των στόχων που αφορούν την ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές.

Πέραν των πιο πάνω ειδικών αρμοδιοτήτων και εξουσιών της, η ΡΑΕΚ κατά την εκτέλεση των καθηκόντων και την άσκηση των αρμοδιοτήτων και εξουσιών της δύναται:

- Να λαμβάνει αποφάσεις σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου και των δυνάμει αυτού εκδιδόμενων Κανονισμών.
- Να λαμβάνει ρυθμιστικές αποφάσεις, με τις οποίες να καθορίζει τον τρόπο με τον οποίο θα ρυθμίζει την αγορά ηλεκτρισμού και ποιοι από τους κατόχους αδειών θα δεσμεύονται από μια τέτοια ρυθμιστική απόφαση.
- Να εκδίδει Κανονισμούς με βάση τον Νόμο.

Ρύθμιση Αγοράς Ηλεκτρισμού & Φυσικού Αερίου

ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ



- ΔΣΜ** Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς
- ΔΣΔ** Διαχειριστής Συστήματος Διανομής
- ΔΣΥΦΑ** Διαχειριστής Συστήματος Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου
- ΔΣΑ** Διαχειριστής Συστήματος Αποθήκευσης
- ΙΣΜ** Ιδιοκτήτης Συστήματος Μεταφοράς
- ΙΣΔ** Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής
- ΙΣΥΦΑ** Ιδιοκτήτης Συστήματος Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου
- ΙΣΑ** Ιδιοκτήτης Συστήματος Αποθήκευσης

Σχεδιάγραμμα 1 - Αδειοδότηση δραστηριοτήτων αγοράς ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου

Διοικητική Οργάνωση

ΜΕΛΗ ΡΑΕΚ

ΠΡΟΕΔΡΟΣ

Δρ. Ανδρέας Πουλλικκάς
Μηχανολόγος Μηχανικός

ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ

Φίλιππος (Άλκης) Φιλίππου
Διοίκηση Επιχειρήσεων

ΜΕΛΟΣ

Νεόφυτος (Άκης) Χατζηγεωργίου
Ηλεκτρολόγος Μηχανικός

ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ

ΝΟΜΙΚΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ορφανίδης, Χριστοφίδης & Συνεργάτες Δ.Ε.Π.Ε.
Στέλιος Αμερικάνος & ΣΙΑ Δ.Ε.Π.Ε.

ΛΟΓΙΣΤΕΣ

Alliott Partellas Kiliaris Limited

ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ

Αγίας Παρασκευής 20
2002 Στρόβολος, Λευκωσία
Ταχ. Θυρ. 24936
1305 Λευκωσία

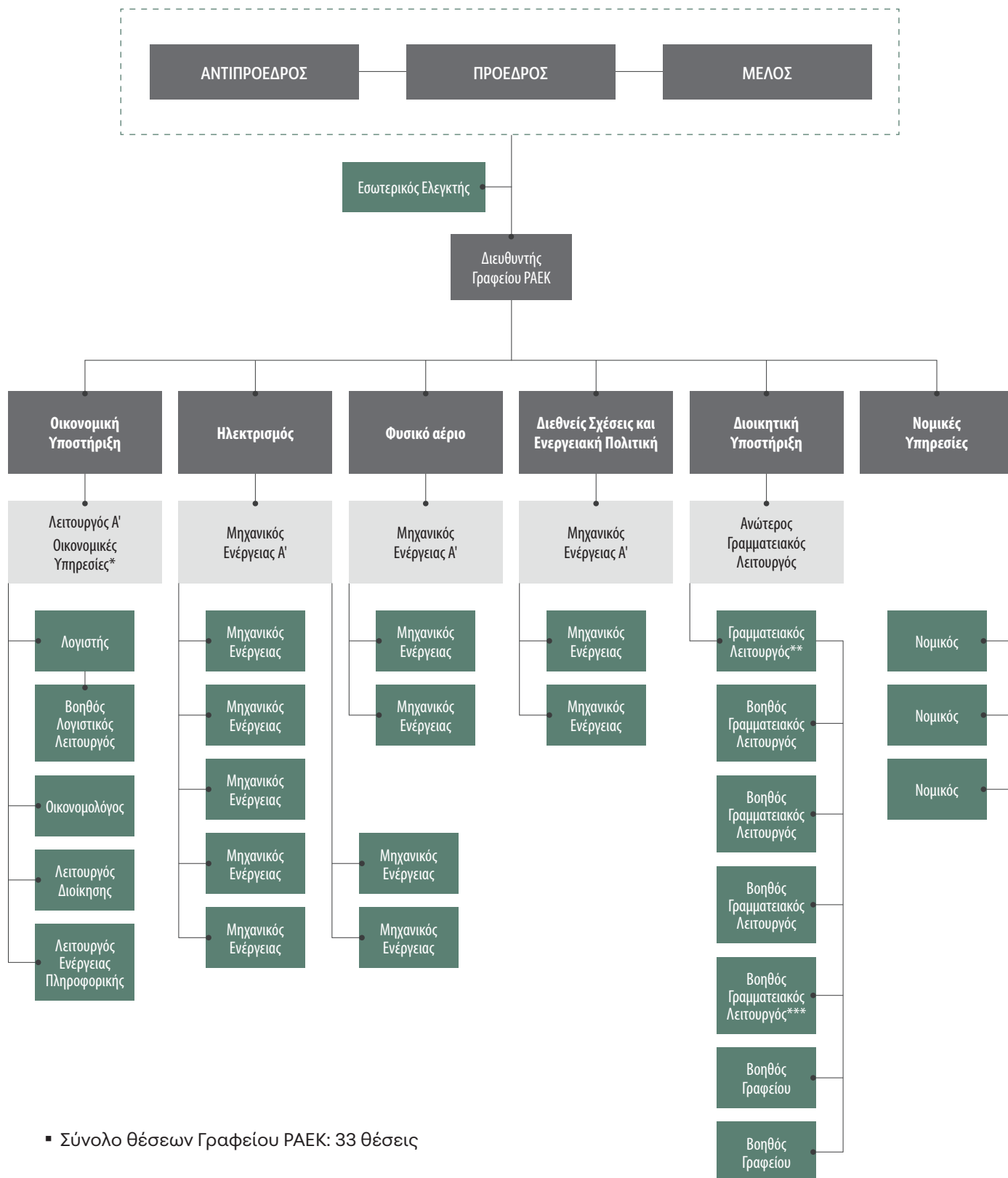
Τηλέφωνο: + 357 22 66 63 63

Τηλεομοιότυπο: + 357 22 66 77 63

Ηλεκτρονική διεύθυνση: regulator.cy@cera.org.cy

Ιστοσελίδα: www.cera.org.cy

ΟΡΓΑΝΩΤΙΚΗ ΔΟΜΗ ΡΑΕΚ



▪ Σύνολο θέσεων Γραφείου ΡΑΕΚ: 33 θέσεις

* Η θέση αυτή είναι κενή από 01/11/2022

** Η θέση αυτή είναι κενή

*** Η θέση αυτή είναι κενή από 20/08/2022

Γραφείο PAEK

Στις αρχές του 2022 το Γραφείο της PAEK αριθμούσε 31 άτομα σε προσωπικό και μέχρι το τέλος του έτους 29 άτομα. Δύο άτομα αποχώρησαν για προσωπικούς λόγους. Στον Προϋπολογισμό της PAEK για το 2022 υπάρχει εγκεκριμένη μια (1) θέση Οικονομολόγου. Το άτομο που θα προσληφθεί θα έχει την ευθύνη των Διατιμήσεων.

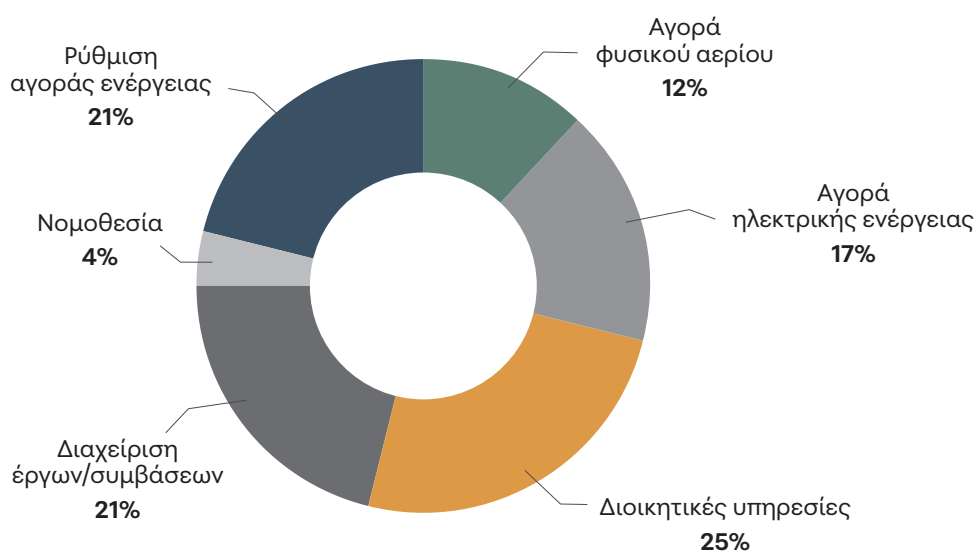
Επιπλέον, πρόσφατα δημιουργήθηκε η Μονάδα Εσωτερικού Ελέγχου με στόχο την ενίσχυση και προστασία της αξίας της PAEK. Σκοπός της Μονάδας Εσωτερικού Ελέγχου είναι η προσφορά προς τα Μέλη της PAEK, ανεξάρτητης, αντικειμενικής εκτίμησης των εσωτερικών συστημάτων διαχείρισης και ελέγχου και της διαχείρισης κινδύνων και διαδικασιών διακυβέρνησης, συμβάλλοντας με τον τρόπο αυτό, ουσιαστικά και αποτελεσματικά στην επίτευξη των στόχων της PAEK. Η Μονάδα Εσωτερικού Ελέγχου θα διενεργεί ελέγχους στη βάση του εγκεκριμένου Ετήσιου Ελεγκτικού Πλάνου, θα παρακολουθεί το βαθμό συμμόρφωσης των ελεγχόμενων, όσον αφορά στη διευθέτηση των ευρημάτων των ελέγχων και θα υποβάλλει σχόλια και εισηγήσεις αναφορικά με νέες διαδικασίες, πολιτικές, κανονισμούς λειτουργίας και οδηγίες. Επιπρόσθετα, θα εξετάζει και θα αξιολογεί την επάρκεια και την αποτελεσματικότητα των συστημάτων Εταιρικής Διακυβέρνησης, Διαχείρισης Κινδύνων, και Εσωτερικού Ελέγχου.

Η PAEK για να μπορέσει να ανταπεξέλθει στα με βάση το Νόμο καθήκοντα και αρμοδιότητές της ως ανεξάρτητη αρχή, σύμφωνα με τις υποχρεώσεις που της επιβάλλει η εθνική αλλά και Ευρωπαϊκή νομοθεσία, στα πλαίσια της εποπτείας της αγοράς ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου, καθώς και της προστασίας των καταναλωτών, θα αιτηθεί νέες θέσεις καθώς και αναβάθμιση θέσεων στους εκάστοτε προϋπολογισμούς της.

Μέχρι την έγκριση, αποπαγοποίηση και πλήρωση των θέσεων των πιο πάνω νέων θέσεων στους εκάστοτε προϋπολογισμούς, η PAEK θα προχωρεί όπου είναι αναγκαίο με αγορά συμβουλευτικών υπηρεσιών στα πλαίσια της εκτέλεσης των καθηκόντων της, σύμφωνα με την σχετική νομοθεσία.

Εκπαίδευση

Το Σχεδιάγραμμα 2 παρουσιάζει την εκπαίδευση του προσωπικού του Γραφείου της PAEK ανά τομέα δραστηριότητας κατά τη διάρκεια της χρονιάς 2022.



Σχεδιάγραμμα 2 - Εκπαίδευση προσωπικού 2022

2 /

Νομοθετικές Ρυθμίσεις και Αποφάσεις ΡΑΕΚ

Εθνικές νομοθετικές ρυθμίσεις

Στην ενότητα που ακολουθεί παρουσιάζονται οι Νόμοι και Κανονισμοί οι οποίοι τροποποιήθηκαν, οι σημαντικότερες Ρυθμιστικές Αποφάσεις και Αποφάσεις της ΡΑΕΚ και, τέλος, οι εξελίξεις στους Κανόνες Αγοράς και στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής.

Νόμοι και Κανονισμοί

Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Τροποποιητικός) Νόμος του 2022 (Ν.224(Ι)/2022)

Στις 22 Δεκεμβρίου 2022, η Βουλή των Αντιπροσώπων ψήφισε τον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Τροποποιητικό) Νόμο του 2022, ο οποίος θα διαβάζεται μαζί με τον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο του 2021 (βασικός Νόμος) και μαζί θα αναφέρονται μαζί ως οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμοι του 2021 και 2022.

Σύμφωνα με τον τροποποιητικό Νόμο, το Άρθρο 102 του βασικού Νόμου, το οποίο αφορά την κατανομή του φορτίου ηλεκτροπαραγωγής στις εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής και απόκρισης της ζήτησης, τροποποιήθηκε με την αντικατάσταση του εδαφίου (2) με το ακόλουθο εδάφιο:

«Ο ΔΣΜΚ και ο ΔΣΔ κατά την κατανομή φορτίου στις προβλεπόμενες στο εδάφιο (1) εγκαταστάσεις, δίδουν προτεραιότητα σε εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής, στον βαθμό που το επιτρέπει η ασφαλής λειτουργία του εθνικού συστήματος ηλεκτρισμού, υπό την προϋπόθεση ότι:

- *οι εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ή συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης. ή*
- *οι εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ή συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης και αποτελούν έργα επίδειξης για καινοτόμες τεχνολογίες τα οποία εξασφαλίζουν σχετική έγκριση από τη ΡΑΕΚ.*

Νοείται ότι, η έγκριση της ΡΑΕΚ αναφέρει το χρονικό διάστημα ισχύος της προτεραιότητας και την έκταση που απαιτείται για την επίτευξη των σκοπών της επίδειξης.»

Περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου (Τροποποιητικός) Νόμος του 2022 (Ν.190(Ι)/2022)

Στις 9 Δεκεμβρίου 2022, η Βουλή των Αντιπροσώπων ψήφισε τον περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου (Τροποποιητικό) Νόμο του 2022, ο οποίος θα διαβάζεται μαζί με τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού

Αερίου Νόμους του 2004 έως 2021 (βασικός Νόμος) και θα αναφέρονται μαζί ως οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμοι του 2004 έως 2022.

Σύμφωνα με τον τροποποιητικό Νόμο, το Άρθρο 23 του βασικού Νόμου, το οποίο αφορά τα καθήκοντα και τις υποχρεώσεις των επιχειρήσεων φυσικού αερίου που διεξάγουν τη δραστηριότητα της προμήθειας, τροποποιήθηκε με την αντικατάσταση στο τέλος της παραγράφου (β) του εδάφιου (2) του σημείου της άνω τελείας και την προσθήκη, αμέσως μετά, της φράσης «, για την αγορά του οποίου δύναται να συμβάλλεται με περισσότερους από έναν προμηθευτές, αξιοποιώντας τις διαθέσιμες υποδομές».

Περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμος του 2022 (Ν.107(I)/2022)

Στις 9 Δεκεμβρίου 2022, η Βουλή των Αντιπροσώπων, για σκοπούς μερικής εναρμόνισης με την πράξη της ΕΕ με τίτλο «Οδηγία (ΕΕ) 2018/2001 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 11ης Δεκεμβρίου 2018 για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές», ψήφισε τον περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμο του 2022.

Σκοπός του περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμου του 2022 είναι η προώθηση και η ενθάρρυνση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές. Επίσης, θεσπίζει κοινό πλαίσιο για την προώθηση της ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές καθορίζοντας:

- έναν δεσμευτικό ενωσιακό στόχο για το συνολικό μερίδιο ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας της ΕΕ το έτος 2030 και
- κανόνες για τη χρηματοδοτική στήριξη της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές, για την αυτοκατανάλωση παρόμοιας ηλεκτρικής ενέργειας, για τη χρήση ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στους τομείς θέρμανσης, ψύξης και μεταφορών, για την περιφερειακή συνεργασία μεταξύ της Δημοκρατίας και των κρατών μελών και μεταξύ της Δημοκρατίας και τρίτων χωρών, για τις εγγυήσεις προέλευσης, για τις διοικητικές διαδικασίες και για την πληροφόρηση και την κατάρτιση.

Ρυθμιστικές Αποφάσεις και σημαντικές Αποφάσεις ΡΑΕΚ κατά το 2022

Η ΡΑΕΚ κατά το 2022 έλαβε Ρυθμιστικές Αποφάσεις και Αποφάσεις εκ των οποίων οι σημαντικότερες είναι οι εξής:

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΕΣ ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Ρυθμιστική Απόφαση 01/2022 (ΚΔΠ 105/2022), αναφορικά με τον καθορισμό γενικών αρχών και κατευθυντήριων γραμμών για τις χρεώσεις σύνδεσης στα συστήματα μεταφοράς και διανομής

Με τη Ρυθμιστική Απόφαση 01/2022 (Κ.Δ.Π. 105/2022), η ΡΑΕΚ καθόρισε τις γενικές αρχές και κατευθυντήριες οδηγίες για τις χρεώσεις σύνδεσης στα συστήματα μεταφοράς και διανομής προς τους αρμόδιους Διαχειριστές (ΔΣΜΚ και ΔΣΔ), ώστε να καταρτιστεί η πολιτική χρέωσης για σύνδεση στο σύστημα μεταφοράς και στο σύστημα διανομής.

Οι γενικές αρχές και κατευθυντήριες γραμμές για την κατάρτιση της πολιτικής χρεώσεων που καθορίζονται στη Ρυθμιστική Απόφαση λαμβάνουν υπόψη την εξάρτηση της πολιτικής χρέωσης σύνδεσης στα συστήματα μεταφοράς και διανομής από διάφορες παραμέτρους και καθορίζεται ανάλογα με το επίπεδο τάσης του συνδεδεμένου, το είδος του χρήστη του δικτύου (π.χ. καταναλωτής, παραγωγός ή αυτοπαραγωγός) ή ακόμη και την κατηγορία του χρήστη (π.χ. οικιακός, εμπορικός ή βιομηχανικός καταναλωτής κλπ.), ιδίως για το

σύστημα διανομής, ακολουθώντας τη δυναμική ανάπτυξης του συστήματος και της αγοράς και ταυτόχρονα επιλύοντας νέα ζητήματα που ανακύπτουν.

Η Ρυθμιστική Απόφαση 01/2022, δημοσιεύτηκε στην Επίσημη Εφημερίδα στις 11 Μαρτίου 2022.

Ρυθμιστική Απόφαση 02/2022 (ΚΔΠ 106/2022), αναφορικά με την παροχή οδηγιών για την κατάρτιση της διαδικασίας σύνδεσης στο σύστημα μεταφοράς και στο σύστημα διανομής

Με τη Ρυθμιστική Απόφαση 02/2022 (Κ.Δ.Π. 106/2022), η ΡΑΕΚ έδωσε οδηγίες για την κατάρτιση της διαδικασίας σύνδεσης στο σύστημα μεταφοράς και στο σύστημα διανομής από τους αρμόδιους Διαχειριστές.

Σύμφωνα με τη Ρυθμιστική Απόφαση, η ΡΑΕΚ αποφάσισε να ορίσει κατευθυντήριες οδηγίες για την κατάρτιση:

- της «Διαδικασίας Σύνδεσης στο Σύστημα Διανομής», από τον ΔΣΔ, και
- της «Διαδικασίας Σύνδεσης στο Σύστημα Μεταφοράς», από τον ΔΣΜΚ,

στις οποίες καθορίζονται οι αναγκαίες διαδικασίες, οι υποβαλλόμενες αιτήσεις, τα αναγκαία στοιχεία, και κάθε λεπτομέρεια για τη σύνδεση νέου χρήστη στο σύστημα μεταφοράς/διανομής ή την τροποποίηση σύνδεσης υφιστάμενου χρήστη, καθώς επίσης και λοιπές σχετικές λεπτομέρειες και πληροφορίες για την κατάρτιση της σχετικής Σύμβασης Σύνδεσης και Χρήσης, όπως και πρότυπα τέτοιων συμβάσεων για κάθε τύπο χρήστη.

Η Ρυθμιστική Απόφαση 02/2022, δημοσιεύτηκε στην Επίσημη Εφημερίδα στις 11 Μαρτίου 2022.

Ρυθμιστική Απόφαση 03/2022 (ΚΔΠ 107/2022), αναφορικά με τη θέσπιση βασικών αρχών για τη διαμόρφωση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς

Με τη Ρυθμιστική Απόφαση 03/2022 (Κ.Δ.Π. 107/2022), η ΡΑΕΚ αποφάσισε να ορίσει βασικές αρχές για τη διαμόρφωση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς (ΔΠΑΣΜ) όπως επίσης να καταργήσει τη Ρυθμιστική Απόφαση 03/2020 (Κ.Δ.Π. 165/2020) «περί Θέσπισης Βασικών Αρχών για τη Διαμόρφωση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς».

Για τη συνεχή ενημέρωση όλων των κατοχών αδειών, αιτητών αδειών και οποιωνδήποτε άλλων ενδιαφερόμενων προσώπων, στα πλαίσια πλήρους διαφάνειας ενόψει και της επικείμενης λειτουργίας της ανταγωνιστικής αγοράς ηλεκτρισμού στην Κύπρο, η Ρυθμιστική Απόφαση προνοεί τη συμπερίληψη των πιο κάτω κριτηρίων πέραν από των όσων προβλέπονται στον Νόμο:

- Τη διάκριση των έργων που περιλαμβάνονται στο ΔΠΑΣΜ σε έργα ενίσχυσης και επέκτασης με στόχο τον διαχωρισμό των έργων που κρίνονται αναγκαία για τη βελτίωση της λειτουργίας του συστήματος μεταφοράς (έργα ενίσχυσης) και των έργων που απαιτούνται για τη σύνδεση χρηστών συστήματος (παραγωγών, πελατών υψηλής τάσης).
- Την εκπόνηση τεχνοοικονομικής ανάλυσης σκοπιμότητας για κάθε νέο έργο μεταφοράς που πρόκειται να συμπεριληφθεί στο ΔΠΑΣΜ.
- Τις συνολικές εκτιμώμενες χρηματικές ροές όλων των έργων μεταφοράς.
- Αναλυτικά χρονοδιαγράμματα υλοποίησης των έργων μεταφοράς.
- Τυχόν περιβαλλοντικούς ή/και άλλους περιορισμούς κατά την προσομοίωση ροών φορτίου.

Η Ρυθμιστική Απόφαση 03/2022, δημοσιεύτηκε στην Επίσημη Εφημερίδα στις 11 Μαρτίου 2022.

Ρυθμιστική Απόφαση 04/2022 (ΚΔΠ 108/2022), αναφορικά με τη θέσπιση βασικών αρχών για τη διαμόρφωση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης Συστήματος Διανομής

Με τη Ρυθμιστική Απόφαση 04/2022 (Κ.Δ.Π. 108/2022), η ΡΑΕΚ αποφάσισε να ορίσει βασικές αρχές για τη διαμόρφωση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης Συστήματος Διανομής (ΔΠΑΣΔ).

Για τη συνεχή ενημέρωση όλων των κατοχών αδειών, αιτητών αδειών και οποιωνδήποτε άλλων ενδιαφερόμενων προσώπων, στα πλαίσια πλήρους διαφάνειας ενόψει και της επικείμενης λειτουργίας της ανταγωνιστικής αγοράς ηλεκτρισμού στην Κύπρο, η Ρυθμιστική Απόφαση προνοεί τη συμπερίληψη των πιο κάτω κριτηρίων πέραν από των όσων προβλέπονται στον Νόμο:

- Τη διάκριση των έργων που περιλαμβάνονται στο ΔΠΑΣΔ σε έργα ενίσχυσης και επέκτασης με στόχο τον διαχωρισμό των έργων που κρίνονται αναγκαία για τη βελτίωση της λειτουργίας του συστήματος διανομής (έργα ενίσχυσης) και των έργων που απαιτούνται για τη σύνδεση χρηστών συστήματος (παραγωγών, πελατών μέσης και χαμηλής τάσης).
- Τη συμπερίληψη έργων εκσυγχρονισμού του συστήματος διανομής.
- Τη συμπερίληψη έργων που αποσκοπούν στη βελτίωση της ποιότητας ενέργειας, καθώς και στη μείωση των απωλειών ενέργειας του συστήματος διανομής.
- Τη συμπερίληψη έργων που αποσκοπούν στην καλύτερη εξυπηρέτηση των χρηστών του συστήματος διανομής.
- Τις συνολικές εκτιμώμενες χρηματικές ροές όλων των έργων διανομής.
- Αναλυτικά χρονοδιαγράμματα υλοποίησης των έργων διανομής.

Η Ρυθμιστική Απόφαση καθορίζει επιπλέον όπως ο ΔΣΔ καταθέτει στη ΡΑΕΚ για έγκριση, εντός έξι μηνών πριν το τέλος κάθε διετίας (αρχής γενομένης το αργότερο μέχρι τον Δεκέμβριο του 2022), το προτεινόμενο ΔΠΑΣΔ για τη δεκαετία που ξεκινά τον μήνα Ιανουάριο του επόμενου έτους. Η ισχύς του ΔΠΑΣΔ αρχίζει από την ημερομηνία έγκρισής του από τη ΡΑΕΚ.

Η Ρυθμιστική Απόφαση 04/2022, δημοσιεύτηκε στην Επίσημη Εφημερίδα στις 11 Μαρτίου 2022.

Ρυθμιστική Απόφαση 05/2022 (ΚΔΠ 183/2022), αναφορικά με τροποποίηση της δήλωσης ρυθμιστικής πρακτικής και μεθοδολογία διατιμήσεων ηλεκτρισμού

Με τη Ρυθμιστική Απόφαση 05/2022 (Κ.Δ.Π. 183/2022), η ΡΑΕΚ προβαίνει σε τροποποίηση της Ρυθμιστικής Απόφασης 01/2021 «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού» (Κ.Δ.Π. 359/2021) και λήφθηκε για σκοπούς εναρμόνισης με τον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Ν. 130(Ι)/2021) που ψηφίστηκε το έτος 2021. Σημειώνεται ότι, η Ρυθμιστική Απόφαση 05/2022 διαβάζεται μαζί με την Ρυθμιστική Απόφαση 01/2021 και αναφέρονται μαζί ως «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού Ρυθμιστικές Αποφάσεις 01/2021 και 05/2022.»

Ρυθμιστική Απόφαση 06/2022 (ΚΔΠ 257/2022), αναφορικά με την προσωρινή ρύθμιση τιμής αγοράς ΑΠΕ-Η για το σχέδιο της Κυπριακής Δημοκρατίας «Σχέδιο για την παραγωγή ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με τελική κατάληξη την ένταξη των έργων στην ανταγωνιστική αγορά ηλεκτρισμού - Οκτώβριος 2017

Με τη Ρυθμιστική Απόφαση 06/2022 (Κ.Δ.Π. 257/2022), η ΡΑΕΚ αποφάσισε να καθορίσει τη μέγιστη τιμή αγοράς από ΑΠΕ-Η μόνο για τα έργα ΑΠΕ-Η που είναι ενταγμένα στο σχέδιο της Κυπριακής Δημοκρατίας «Σχέδιο για την παραγωγή ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας με τελική κατάληξη την ένταξη των έργων στην ανταγωνιστική αγορά ηλεκτρισμού - Οκτώβριος 2017», στη μέση τιμή αγοράς από ΑΠΕ-Η της δεκαετίας 2013-2022, ήτοι Χαμηλής Τάσης στα 11€/σ/kWh, Μέσης Τάσης στα 10,5€/σ/kWh και Υψηλής Τάσης στα 10€/σ/kWh.

Η μέγιστη τιμή αγοράς από ΑΠΕ-Η να τεθεί σε προσωρινή βάση και να παύσει να ισχύει:

- Με σχετική Απόφαση της ΡΑΕΚ κατόπιν της λήξης της έκτακτης κατάστασης στην αγορά ηλεκτρισμού που επικρατεί στη βάση του Έγγραφου Συμπερασμάτων του Ευρωπαϊκού Συμβουλίου «Σύνοδος του Ευρωπαϊκού Συμβουλίου (24 και 25 Μαρτίου 2022) - Συμπεράσματα», EUCO 1/22, CO EUR 1, CONCL 1, ημερομηνίας 25 Μαρτίου 2022, ή
- Για όσους συμβαλλόμενους τερματίσουν τη σύμβαση με την ΑΗΚ-Προμήθεια και ενταχθούν στη Μεταβατική Ρύθμιση της Αγοράς Ηλεκτρισμού όπως προνοείται στο πιο πάνω Σχέδιο της Κυπριακής Δημοκρατίας, ή
- Για όσους συμβαλλόμενους τερματίσουν τη σύμβαση με την ΑΗΚ-Προμήθεια και ενταχθούν στην ανταγωνιστική αγορά ηλεκτρισμού με την έναρξη ισχύος των αναθεωρημένων Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΚΑΗ), όπως προνοείται στο πιο πάνω Σχέδιο της Κυπριακής Δημοκρατίας.

Η Ρυθμιστική Απόφαση 06/2022, δημοσιεύτηκε στην Επίσημη Εφημερίδα στις 24 Ιουνίου 2022.

Ρυθμιστική Απόφαση 07/2022 (ΚΔΠ 282/2022), αναφορικά με τη δήλωση ρυθμιστικής πρακτικής για τροφοδότηση φυσικού αερίου μέσω εικονικών αγωγών

Με τη Ρυθμιστική Απόφαση 07/2022 (Κ.Δ.Π. 282/2022), η ΡΑΕΚ ασκώντας τις εξουσίες που της παρέχει το άρθρο 7Α(1) των περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμων του 2004 έως 2022, εκτιμώντας την ανάγκη πρόωξης της διείσδυσης φυσικού αερίου στο ενεργειακό μίγμα της Κυπριακής Δημοκρατίας και την ανάγκη καθορισμού του ρυθμιστικού πλαισίου που θα διέπει την τροφοδότηση φυσικού αερίου μέσω εικονικών αγωγών, και λαμβανομένου υπόψη ότι στην παρούσα φάση δεν υπάρχουν ανεπτυγμένα συστήματα μεταφοράς και διανομής φυσικού αερίου εντός της Κυπριακής Δημοκρατίας η ανάπτυξη των οποίων είναι χρονοβόρα, εξέδωσε τη Ρυθμιστική Απόφαση Αρ. 07/2022 με την οποία καθορίζει:

- τους ρόλους και τις αρμοδιότητες των εμπλεκόμενων Διαχειριστών, της επιχείρησης προμήθειας και των τελικών πελατών, καθώς και
- θέματα που αφορούν στις σχετικές υποδομές που απαιτούνται για την υλοποίηση διακομιδής συμπιεσμένου φυσικού αερίου και ΥΦΑ μέσω εικονικών αγωγών.

Η Ρυθμιστική Απόφαση 07/2022, δημοσιεύτηκε στην Επίσημη Εφημερίδα και τέθηκε σε ισχύ στις 15 Ιουλίου 2022.

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Απόφαση 01/2022 - Ρυθμιζόμενες Διατιμήσεις Ηλεκτρισμού για το έτος 2022

Με την Απόφαση 01/2022, ημερομηνίας 5 Ιανουαρίου 2022, η ΡΑΕΚ αφού έλαβε υπόψη την Απόφαση 15/2021, ημερομηνίας 08 Ιανουαρίου 2021, με θέμα «Επιτρεπόμενα Έσοδα και Ρυθμιζόμενες Διατιμήσεις Ηλεκτρισμού για το Έτος 2021», και το γεγονός ότι δεν είχαν υποβληθεί οι ελεγμένοι Χωριστοί Λογαριασμοί από την ΑΗΚ, με συνέπεια να μην μπορούν να εγκριθούν τα Επιτρεπόμενα Έσοδα και επομένως ούτε οι ρυθμιζόμενες διατιμήσεις για το έτος 2022 για την ΑΗΚ, αποφάσισε ότι:

- Για το έτος 2022 θα παραμείνουν σε ισχύ οι ρυθμιζόμενες διατιμήσεις Δ-ΧΣ, Δ-ΕΥ, Δ-ΧΜ, Δ-ΧΧ, Δ-MET, Δ-Χ και Δ-ΕΛ του 2021.
- Την έγκριση των Επιτρεπόμενων Εσόδων για τη διατίμηση ανάκτησης δαπανών του ΔΣΜΚ για το 2022, στα €7,009,800.
- Την έγκριση της διατίμησης για την ανάκτηση των δαπανών του ΔΣΜΚ (Δ-ΔΣΜ) για το 2022, στα 0,11€/kWh, η οποία λαμβάνοντας υπόψη τα Επιτρεπόμενα Έσοδα για το 2022, αναμένεται να καταλήξει στην επιστροφή στους καταναλωτές του πλεονάσματος του έτους 2018.

Απόφαση 3/2022 - Κανονισμός 2019/941 - Καθιέρωση Σχεδίου Ετοιμότητας Αντιμετώπισης Κινδύνων στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας

Ο Κανονισμός (ΕΕ) 2019/941 σχετικά με την ετοιμότητα αντιμετώπισης κινδύνων στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, θεσπίζει κανόνες για τη συνεργασία μεταξύ των Κρατών-Μελών με σκοπό την πρόληψη, την ετοιμότητα αντιμετώπισης και τη διαχείριση κρίσεων ηλεκτρικής ενέργειας σε πνεύμα αλληλεγγύης και διαφάνειας και λαμβάνοντας πλήρως υπόψη τις απαιτήσεις μιας ανταγωνιστικής εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Η ΡΑΕΚ με Απόφαση του Υπουργικού Συμβουλίου Αρ. 88.943, ορίστηκε αρμόδια αρχή για την υλοποίηση των προνοιών του Κανονισμού 2019/941.

Με την Απόφαση 3/2022, ημερομηνίας 5 Ιανουαρίου 2022, η ΡΑΕΚ λαμβάνοντας υπόψιν τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/941 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με την ετοιμότητα αντιμετώπισης κινδύνων στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας και με την κατάργηση της οδηγίας 2005/89/ΕΚ, και το γεγονός ότι για την περίπτωση της Κύπρου δεν εκδοθήκαν από την Ομάδα Συντονισμού για τον

Ηλεκτρισμό (Electricity Coordination Group – ECG) οποιεσδήποτε ειδικές συστάσεις για το προσχέδιο που υποβλήθηκε από τη PAEK και δεν υποβλήθηκαν οποιαδήποτε σχόλια από άλλα μέλη της Ομάδας Συντονισμού για τον Ηλεκτρισμό, αποφάσισε την έγκριση του Σχεδίου Ετοιμότητας Αντιμετώπισης Κινδύνων στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, την κοινοποίηση του στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και τη δημοσίευση του στην ιστοσελίδα της PAEK.

Στο σχέδιο ετοιμότητας αντιμετώπισης κινδύνων της Κύπρου, τέθηκαν σε εφαρμογή διαδικασίες και μέτρα για την ελαχιστοποίηση της πιθανότητας υλοποίησης των σεναρίων κρίσης, όπου είναι δυνατόν, και για τον μετριασμό των συνεπειών των σεναρίων κρίσης σε περίπτωση που πραγματοποιηθούν. Αυτές οι διαδικασίες και τα μέτρα μπορούν να συνοψιστούν στις ακόλουθες κατηγορίες:

- Πρόληψη/ μείωση πιθανότητας ολικής ή μερικής διακοπής λειτουργίας συστήματος
- Μείωση της πιθανότητας έλλειψης επάρκειας παραγωγής. Προετοιμασία του συστήματος για περιόδους αυξημένης ζήτησης, όπου το σύστημα λειτουργεί κοντά στα όρια σταθερότητάς του, δηλαδή τους ζεστούς καλοκαιρινούς μήνες
- Ρυθμίσεις για επείγουσα λειτουργία του Εθνικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας της Κύπρου (ΕΚΕΕ)
- Μέτρα φυσικής ασφάλειας και κυβερνοασφάλειας.

Απόφαση 4/2022 - Έγκριση προτεινόμενων από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ) τροποποιήσεων στους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΚΑΗ) - Έκδοση 2.2.0

Με την Απόφαση 4/2022, ημερομηνίας 5 Ιανουαρίου 2022, η PAEK ενέκρινε τους προτεινόμενους από τον ΔΣΜΚ Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΚΑΗ) - Έκδοση 2.2.0, οι οποίοι υποβλήθηκαν ως απόρροια της Ρυθμιστικής Απόφασης 03/2019 (Κ.Δ.Π 224/2019) «περί Θέσπισης Βασικών Αρχών Ρυθμιστικού Πλαισίου Λειτουργίας Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού Ανάντη του Μετρητή στην Χονδρική Αγορά Ηλεκτρισμού», η οποία περιλαμβάνει μεταξύ άλλων οδηγίες προς τον ΔΣΜΚ να προβεί όπου απαιτείται σε όλες τις αναγκαίες τροποποιήσεις των ΚΑΗ, έτσι ώστε να είναι δυνατή η χωρίς διακρίσεις συμμετοχή των εγκαταστάσεων αποθήκευσης ηλεκτρισμού ανάντη του μετρητή στη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρισμού.

Απόφαση 18/2022 - Σχέδια Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού για το Έτος 2022

Με την Απόφαση 18/2022, ημερομηνίας 21 Ιανουαρίου 2022, η PAEK ενέκρινε τα σχέδια διατιμήσεων ηλεκτρισμού για το έτος 2022, όπως αυτά υποβλήθηκαν από την ΑΗΚ Προμήθεια, και έδωσε οδηγίες όπως η ΑΗΚ Προμήθεια προβεί στη δημοσίευση των εγκεκριμένων σχεδίων διατιμήσεων ηλεκτρισμού για την κατάλληλη ενημέρωση των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας και των άλλων συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρισμού.

Απόφαση 27/2022 - Παροχή Υπηρεσιών για ετοιμασία Αξιολόγησης Κινδύνου και εφαρμογή της Πολιτικής Ασφάλειας Πληροφοριών σύμφωνα με τις πρόνοιες του Κανονισμού (ΕΕ) 1227/2011 για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας (REMIT)

Η PAEK με την υπ' αριθμόν 27/2022 Απόφασή της, ημερομηνίας 8 Φεβρουαρίου 2022, αποφάσισε την κατακύρωση του Διαγωνισμού 15/2021, «Παροχή Υπηρεσιών για ετοιμασία Αξιολόγησης Κινδύνου και εφαρμογή της Πολιτικής Ασφάλειας Πληροφοριών σύμφωνα με τις πρόνοιες του Κανονισμού (ΕΕ) 1227/2011 για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας (REMIT)», στον Προσφοροδότη KPMG LIMITED.

Ο Οργανισμός Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER), στο πλαίσιο παρακολούθησης της αγοράς και καθιέρωσης μηχανισμών για την ανταλλαγή πληροφοριών, έχει εφαρμόσει το Σύστημα Πληροφοριών REMIT (ARIS) για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων του Κανονισμού REMIT σχετικά με τη συλλογή δεδομένων χονδρικής αγοράς ενέργειας, την παρακολούθηση της αγοράς και την ανταλλαγή δεδομένων. Στο πλαίσιο αυτό, ο ACER αναπτύσσει και διαχειρίζεται το Σύστημα Διαχείρισης Ασφάλειας Πληροφοριών του REMIT (REMIT Information Security Management System – ISMS)

Η PAEK για να μπορεί να παρακολουθεί τις συναλλαγές των εγγεγραμμένων συμμετεχόντων στη χονδρική αγορά, στα πλαίσια του Κανονισμού REMIT, θα πρέπει να περάσει μια αξιολόγηση (peer review), η οποία

αποτελεί ουσιαστικά τη συμμόρφωση της ΡΑΕΚ με την Πολιτική Ασφάλειας Πληροφοριών του ACER για την εφαρμογή των προνοιών του Κανονισμού REMIT και η οποία βασίζεται στο πρότυπο ISO 27000.

Απόφαση 28/2022 - Πιστοποίηση του ΔΣΜΚ με βάση τις πρόνοιες του άρθρου 80 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2021 και 2022 (Ν. 130(Ι)/2021)

Με την Απόφαση 28/2022, ημερομηνίας 8 Φεβρουαρίου 2022, η ΡΑΕΚ κάλεσε τον ΔΣΜΚ όπως προβεί άμεσα στη λήψη υπηρεσιών από ανεξάρτητο και εξειδικευμένο νομικό ή φυσικό πρόσωπο για σκοπούς πιστοποίησης της συμμόρφωσης του ΔΣΜΚ από τη ΡΑΕΚ όσων προβλέπονται στο άρθρο 80(1)(α) των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2021 και 2022 (Ν.130(Ι)/2021), η οποία θα προκύπτει από διαφανή και αμερόληπτα κριτήρια.

Απόφαση 44/2022 - Παράμετροι ΚΑΗ – Έκδοση 2.0.0 που υποβάλλονται από τον ΔΣΜΚ στη ΡΑΕΚ για έγκριση

Με την Απόφαση 44/2022, ημερομηνίας 25 Φεβρουαρίου 2022, η ΡΑΕΚ ενέκρινε τις παραμέτρους τις οποίες, σύμφωνα με τους ΚΑΗ – Έκδοση 2.0.0, υποβλήθηκαν από τον ΔΣΜΚ για έγκριση.

Απόφαση 54/2022 - Αποξήλωση εξοπλισμού ψηλής και μέσης τάσης του υποσταθμού «Μονή 66 & 132 kV» που έχει απενεργοποιηθεί με την εγκατάσταση του νέου υποσταθμού μεταφοράς «Μονή GIS 132 kV»

Με την Απόφαση 54/2022, ημερομηνίας 4 Μαρτίου 2022, η ΡΑΕΚ ενέκρινε το αίτημα του Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς για την αποξήλωση εξοπλισμού ψηλής και μέσης τάσης του υποσταθμού μεταφοράς «Μονή 66 & 132 kV» που έχει απενεργοποιηθεί με την εγκατάσταση του νέου υποσταθμού μεταφοράς «Μονή GIS 132 kV».

Απόφαση 59/2022 - Αναγνώριση Εγγυήσεων Προέλευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΥΘΗΑ από άλλα κράτη μέλη και τρίτες χώρες

Με την Απόφαση 59/2022, ημερομηνίας 11 Μαρτίου 2022, η ΡΑΕΚ καθόρισε την διαδικασία για αναγνώριση εγγυήσεων προέλευσης ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και Συμπαράγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Υψηλής Απόδοσης (ΣΥΘΗΑ) από άλλα Κράτη Μέλη και τρίτες χώρες για τις οποίες η ΕΕ έχει συνάψει συμφωνία.

Απόφαση 72/2022 - Δημοσίευση και θέση σε ισχύ των ΚΜΔ - Έκδοση 5.3.0 και των ΚΑΗ - Έκδοση 2.2.0

Με την Απόφαση 72/2022, ημερομηνίας 18 Μαρτίου 2022, η ΡΑΕΚ αποφάσισε όπως προβεί στην δημοσίευση σχετικής ανακοίνωσης στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας των ΚΜΔ - Έκδοση 5.3.0 ως αυτοί εγκρίθηκαν με την Απόφαση 386/2021 της ΡΑΕΚ, ημερομηνίας 29 Δεκεμβρίου 2021 και των ΚΑΗ - Έκδοση 2.2.0 ως αυτοί εγκρίθηκαν με την Απόφαση 04/2022 της ΡΑΕΚ, ημερομηνίας 5 Ιανουαρίου 2022, γεγονός που σηματοδοτεί την έναρξη ισχύος τους. Εντούτοις, στην εν λόγω δημοσίευση ορίζεται ότι οι ΚΜΔ - Έκδοση 5.3.0 και οι ΚΑΗ - Έκδοση 2.2.0 τίθενται σε εφαρμογή στις 30 Σεπτεμβρίου του 2024.

Απόφαση 82/2022 - Χωριστοί Λογαριασμοί ΑΗΚ για το έτος 2020

Με την Απόφαση 82/2022, ημερομηνίας 30 Μαρτίου 2022, η ΡΑΕΚ έδωσε οδηγίες στην ΑΗΚ να δημοσιεύσει τους ελεγμένους και εγκεκριμένους από το Διοικητικό Συμβούλιό της, Χωριστούς Λογαριασμούς για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2020 στην ιστοσελίδα της ΑΗΚ, με επεξηγήσεις σχετικά με τον τρόπο υπολογισμού της απόδοσης επί της μέσης Ρυθμιζόμενης Βάσης Αξιών Παγίων (ΡΒΑΠ) για τις ΒΡΔ Παραγωγής, Μεταφοράς και Διανομής και του Περιθωρίου Κόστους επί των εξόδων εμπορολογιστικής διαχείρισης για τη ΒΡΔ Προμήθειας.

Απόφαση 101/2022 - Αλλαγές στους Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού – Έκδοση 1.8

Με την Απόφαση 214/2022, ημερομηνίας 19 Απριλίου 2022, η ΡΑΕΚ αποφάσισε τη διενέργεια αλλαγών στους Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού - Έκδοση 1.7 και την έκδοση των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού - Έκδοση 1.8.

Απόφαση 103/2022 - Μεταβίβαση Περιουσιακών Στοιχείων από την ΑΗΚ προς τον ΔΣΜΚ

Με την Απόφαση 103/2022, ημερομηνίας 24 Απριλίου 2022, η ΡΑΕΚ ενέκρινε τη μεταβίβαση περιουσιακών στοιχείων από την ΑΗΚ προς τον ΔΣΜΚ, όπως αυτά είχαν υποβληθεί από την ΑΗΚ.

Απόφαση 113/2022 - Μακροπρόθεσμη Πρόβλεψη Ετήσιας Μέγιστης Συνολικής Ηλεκτρικής Ισχύος και Συνολικής Παραγομένης Ηλεκτρικής Ενέργειας για την Περίοδο 2022 – 2030

Με την Απόφαση 113/2022, ημερομηνίας 3 Μαΐου 2022, η ΡΑΕΚ ενέκρινε τη μακροπρόθεσμη πρόβλεψη ετήσιας μέγιστης συνολικής ηλεκτρικής ισχύος και συνολικής παραγομένης ηλεκτρικής ενέργειας για τη δεκαετία 2022-2030 που υπέβαλε ο ΔΣΜΚ.

Απόφαση 114/2022 - Διατίμηση για την ανάκτηση δαπανών Υποχρεώσεων Δημόσιας Ωφέλειας (ΥΔΩ)

Με την Απόφαση 114/2022, ημερομηνίας 3 Μαΐου 2022, η ΡΑΕΚ ενέκρινε την εισήγηση της ΑΗΚ Προμήθειας για την έγκριση της διατίμησης για την ανάκτηση των δαπανών των ΥΔΩ (Δ-ΔΣ) στα €0,00035/kWh και εφαρμογή αυτής για τους μηνιαίους καταναλωτές, από τους λογαριασμούς ηλεκτρισμού η καταμέτρηση των οποίων θα γίνει στο τέλος του μηνός Ιουνίου 2022, και για τους διμηνιαίους καταναλωτές, από τους λογαριασμούς ηλεκτρισμού η καταμέτρηση των οποίων θα αρχίσει να γίνεται από την 1η Ιουνίου 2022.

Απόφαση 115/2022 - Έγκριση Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς (ΔΠΑΣΜ) 2022 – 2031

Με την Απόφαση 115/2022, ημερομηνίας 3 Μαΐου 2022, η ΡΑΕΚ ενέκρινε το ΔΠΑΣΜ 2022 – 2031 το οποίο υπέβαλε ο ΔΣΜΚ.

Απόφαση 129/2022 - Τροποποίηση Προτύπων Όρων Αδειών που περιέχονται στα Παραρτήματα 2 μέχρι 6 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου (Έκδοση Αδειών) Κανονισμών του 2006

Με την Απόφαση 129/2022, ημερομηνίας 13 Μαΐου 2022, η ΡΑΕΚ ασκώντας τις εξουσίες του δυνάμει του άρθρου 7(1)(λδ) των περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμων του 2004 μέχρι 2021 και του κανονισμού 12 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου (Έκδοση Αδειών) Κανονισμών του 2006, τροποποίησε τα Παραρτήματα 2 μέχρι 6 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου (Έκδοση Αδειών) Κανονισμών του 2006 που αφορούν τους πρότυπους όρους αδειών, ώστε να συμπεριλάβει πρότυπους όρους άδειας για τις δραστηριότητες της κατασκευής, ιδιοκτησίας και εκμετάλλευσης συστήματος αποθήκευσης φυσικού αερίου καθώς και της διαχείρισης συστήματος αποθήκευσης φυσικού αερίου, προκειμένου να διασφαλιστεί ότι:

- όλοι οι ενδιαφερόμενοι κάτοχοι άδειας για τις εν λόγω δραστηριότητες γνωρίζουν εκ των προτέρων τους πρότυπους όρους των αδειών, στο πλαίσιο της διαφάνειας,
- οι πρότυποι όροι αδειών συνάδουν πλήρως με την Οδηγία 2009/73/ΕΚ σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου και με τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμους του 2004 μέχρι 2021.

Απόφαση Αρ. 134/2022 - Μεθοδολογία Αναπροσαρμογής των Επιτρεπόμενων Εσόδων και των Διατιμήσεων των Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων

Με την Απόφαση Αρ. 134/2022, ημερομηνίας 17 Μαΐου 2022, η ΡΑΕΚ ενέκρινε και δημοσίευσε νέα Μεθοδολογία Αναπροσαρμογής των Επιτρεπόμενων Εσόδων και των Διατιμήσεων για τις Βασικές Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες της ΑΗΚ και του ΔΣΜΚ για την επόμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου, ούτως ώστε αυτή να συνάδει με τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2021 και 2022, Ν.130(Ι)/2021 και με τις Ρυθμιστικές Αποφάσεις 01/2021 και 05/2022.

Απόφαση 140/2022 - Ειδοποίηση τροποποίησης της υπ' αριθμόν ΦΑ 2 - ΔΕΥΦΑ Άδειας Διαχείρισης Εγκατάστασης ΥΦΑ

Με την Απόφαση 140/2022, ημερομηνίας 20 Μαΐου 2022, η ΡΑΕΚ εξέδωσε ειδοποίηση για αυτεπάγγελτη τροποποίηση της υπ' αριθμόν ΦΑ2 ΔΕΥΦΑ Άδειας Διαχείρισης Εγκατάστασης ΥΦΑ δυνάμει του Κανονισμού 10(2) της Κ.Δ.Π. 298/2006. Η ειδοποίηση αφορά σε τροποποίηση των όρων 5(θ) και 9(5) της Άδειας, επί των συνθηκών διατήρησης του φυσικού αερίου εντός της συστοιχίας αγωγών, με σκοπό την παροχή ευελιξίας στον Αδειούχο, και σε καθορισμό χρονοδιαγράμματος εντός του οποίου ο κάτοχος της Άδειας οφείλει να υποβάλλει τριμηνιαία ενημέρωση επί της προόδου της υλοποίησης της εγκατάστασης ΥΦΑ και της εκτιμώμενης ημερομηνίας έναρξης της εμπορικής της λειτουργίας.

Απόφαση 161/2022 - Συντελεστές Ρήτρας Καυσίμου για την Προσαρμογή Διατίμησης Χονδρικής (Δ-Χ), Συντελεστές ρήτρας καυσίμου για Αγορά Ενέργειας από ΑΠΕ και Βασικές Τιμές Αγοράς Ενέργειας από ΑΠΕ για την Περίοδο Ιούλιος - Δεκέμβριος 2022

Με την Απόφαση 161/2022, ημερομηνίας 31 Μαΐου 2022, η ΡΑΕΚ ενέκρινε τις βασικές τιμές και τους συντελεστές ρήτρας καυσίμου για την προσαρμογή διατίμησης χονδρικής (Δ-Χ) και για την αγορά ενέργειας από ΑΠΕ, καθώς επίσης και τις βασικές τιμές αγοράς ενέργειας από ΑΠΕ για την περίοδο Ιούλιος - Δεκέμβριος 2022, όπως φαίνεται στον Πίνακα 1.

Συντελεστές ρήτρας καυσίμου για προσαρμογή της διατίμησης Δ-Χ	
	€/σ/kWh/1€σ
Χαμηλή τάση	0.00024311
Μέση τάση	0.00024098
Υψηλή τάση	0.00023889
Συντελεστές ρήτρας καυσίμου για αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ	
	€/σ/kWh/1€σ
Χαμηλή τάση	0.00024098
Μέση τάση	0.00023889
Υψηλή τάση	0.00023551
Βασικές τιμές αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ	
	€/σ/kWh
Χαμηλή τάση	7.502
Μέση τάση	7.439
Υψηλή τάση	7.338

Πίνακας 1 - Συντελεστές ρήτρας καυσίμου και βασικές τιμές αγοράς ενέργειας από ΑΠΕ

Απόφαση 214/2022 - Εξέταση Πιθανής Παράβασης Όρων της Άδειας Υπ' Αριθμόν Ν.419(Α)/ΔΣΜΚ-2004 του ΔΣΜΚ, σχετικά με τη λειτουργία και αξιοπιστία δακτυλίου υπόγειων καλωδίων υψηλής τάσης της αστικής περιοχής Λευκωσίας, σύμφωνα με τις πρόνοιες του άρθρου 12 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2021 και 2022 (Ν.130(Ι)/2021)

Με την Απόφαση 214/2022, ημερομηνίας 8 Ιουλίου 2022, η ΡΑΕΚ αποφάσισε όπως προχωρήσει με τη διεξαγωγή αυτεπάγγελτης έρευνας για την εξέταση ενδεχόμενης παράβασης από τον ΔΣΜΚ των όρων της άδειας Ν.419(Α)/ΔΣΜΚ-2004 ή/και των διατάξεων του Ν.130(Ι)/2021, σχετικά με τη λειτουργία και αξιοπιστία του δακτυλίου υπόγειων καλωδίων υψηλής τάσης της αστικής περιοχής Λευκωσίας.

Αποφάσεις 215-218/2022 και 244/2022 - Επιτρεπόμενα Έσοδα και Ρυθμιζόμενες Διατιμήσεις Ηλεκτρισμού για το έτος 2022

Με τις Αποφάσεις 215-218/2022, ημερομηνίας 8 Ιουλίου 2022 και 244/2022, ημερομηνίας 21 Ιουλίου 2022, η ΡΑΕΚ ενέκρινε τα επιτρεπόμενα έσοδα και τις βασικές ρυθμιζόμενες διατιμήσεις ηλεκτρισμού για το έτος 2022 όπως παρουσιάζονται στον Πίνακα 2. Τα επιτρεπόμενα έσοδα του έτους 2022, περιλαμβάνουν απολογιστικές αναπροσαρμογές για το έτος 2020, βάσει της μεθοδολογίας αναπροσαρμογών επιτρεπόμενων εσόδων που εξέδωσε η ΡΑΕΚ.

Ανάκτηση από διατίμηση	Εγκεκριμένα από ΡΑΕΚ επιτρεπόμενα έσοδα για το 2022
Διατίμηση ηλεκτρικής ενέργειας χονδρικής (Δ-Χ) σε βασική τιμή	430.936.757
Διατίμηση χρήσης του συστήματος μεταφοράς (Δ-ΧΣ)	33.012.048
Διατιμήσεις χρήσης του συστήματος διανομής (μέση και χαμηλή τάση), που περιλαμβάνει ένα στοιχείο χρέωσης το οποίο σχετίζεται με τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (Δ-ΧΜ, Δ-ΧΧ)	89.633.816
Διατίμηση υπηρεσιών εμπορολογιστικής διαχείρισης που παρέχονται στους πελάτες (Δ-ΕΛ)	21.892.357
Διατίμηση για την παροχή επικουρικών υπηρεσιών και μακροχρόνιας εφεδρείας (Δ-ΕΥ)	31.716.476
Διατίμηση για την ανάκτηση των δαπανών του Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς (Δ-ΔΣΜ)	5.049.529
Διατίμηση για την ανάκτηση των δαπανών μετρήσεων που ανακύπτουν από τον Διαχειριστή του Συστήματος Διανομής (Δ-MET)	3.718.994
Αγορά ενέργειας από ΑΠΕ σε βασική τιμή	36.179.185
Διατιμήσεις προμήθειας και χρεώσεις αγοράς ηλεκτρισμού στον τελικό καταναλωτή (Δ-ΠΠ)	640.879.249

Πίνακας 2 - Επιτρεπόμενα έσοδα και ρυθμιζόμενες διατιμήσεις ηλεκτρισμού για το έτος 2022

Απόφαση 221/2022 - Τροποποίηση της υπ' αριθμόν ΦΑ 2 - ΔΕΥΦΑ Άδειας Διαχείρισης Εγκατάστασης ΥΦΑ

Με την Απόφαση 221/2022, ημερομηνίας 12 Ιουλίου 2022, και εν απουσία ενστάσεων ή παραστάσεων επί της προτεινόμενης τροποποίησης της υπ' αριθμόν ΦΑ2 ΔΕΥΦΑ Άδειας Διαχείρισης Εγκατάστασης ΥΦΑ που διατυπώθηκε με την Απόφαση 140/2022 της ΡΑΕΚ, η ΡΑΕΚ πρόεβη σε τροποποίηση των όρων 5(θ) και 9(5) της Άδειας.

Απόφαση 225/2022 - Σχέδια Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού για το Έτος 2022

Με την Απόφαση 225/2022, ημερομηνίας 12 Ιουλίου 2022, η ΡΑΕΚ ενέκρινε τα σχέδια διατιμήσεων ηλεκτρισμού για το έτος 2022, όπως αυτά είχαν υποβληθεί από την ΑΗΚ Προμήθεια, και έδωσε οδηγίες όπως η ΑΗΚ Προμήθεια προβεί στη δημοσίευση των εγκεκριμένων σχεδίων διατιμήσεων ηλεκτρισμού για την κατάλληλη ενημέρωση των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας και των άλλων συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρισμού.

Απόφαση 234/2022 – Εξέταση παράβασης όρου 9(2) της υπ' αριθμόν ΦΑ 2 - ΔΕΥΦΑ Άδειας Διαχείρισης Εγκατάστασης ΥΦΑ από την εταιρεία Δημόσια Επιχείρηση Φυσικού Αερίου (ΔΕΦΑ) Λτδ, σύμφωνα με τις πρόνοιες του άρθρου 13 των περί ρύθμισης της αγοράς φυσικού αερίου νομών του 2004 έως 2021

Με την Απόφαση 234/2022, ημερομηνίας 19 Ιουλίου 2022, η ΡΑΕΚ αποφάσισε ότι η ΔΕΦΑ Λτδ παραβίασε τον όρο 9(2) της υπ' αριθμόν ΦΑ 2– ΔΕΥΦΑ Άδειας Διαχείρισης Εγκατάστασης ΥΦΑ, ο οποίος αφορά σε υποχρέωση υποβολής προσχεδίου σύμβασης με τον ιδιοκτήτη της εγκατάστασης ΥΦΑ με την οποία καθορίζονται οι όροι και οι προϋποθέσεις διαχείρισης της εγκατάστασης από τον κάτοχο της άδειας, εντός έξι μηνών από την έκδοση της Άδειας και επέβαλε διοικητικό πρόστιμο ύψους πέντε χιλιάδων Ευρώ (€5.000). Επιπρόσθετα, αποφάσισε σε περίπτωση που η παράβαση εξακολουθεί να υφίσταται από την ημέρα επίδοσης της εν λόγω Απόφασης και έπειτα, την επιβολή διοικητικού προστίμου, ύψους εκατό Ευρώ (€100) για κάθε μέρα συνέχισης της παράβασης.

Απόφαση 235/2022 - Εξέταση παράβασης όρου 8(2) της υπ' αριθμόν ΦΑ 1 – ΙΣΜ/ΔΣΜ Άδειας Κατασκευής, Ιδιοκτησίας, Εκμετάλλευσης και Διαχείρισης Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου από την εταιρεία Δημόσια Επιχείρηση Φυσικού Αερίου (ΔΕΦΑ) Λτδ, σύμφωνα με τις πρόνοιες του άρθρου 13 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νομών του 2004 έως 2021 και εξέταση παράβασης της υπ' αριθμόν 73/2021 Απόφασης της ΡΑΕΚ

Με την Απόφαση 235/2022, ημερομηνίας 19 Ιουλίου 2022, η ΡΑΕΚ αποφάσισε ότι η εταιρεία ΔΕΦΑ Λτδ:

- παραβίασε τον όρο 8(2) της υπ' αριθμόν ΦΑ 1– ΙΣΜ/ΔΣΜ Άδειας Κατασκευής, Ιδιοκτησίας, Εκμετάλλευσης και Διαχείρισης Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου, ο οποίος αφορά την υποχρέωση υποβολής στην ΡΑΕΚ αναλυτικού χρονοδιαγράμματος για τον καθορισμό κανόνων τεχνικής ασφάλειας και τεχνικών κανόνων ελάχιστων τεχνικών προδιαγραφών σχεδιασμού κατασκευής και λειτουργίας του Συστήματος Μεταφοράς φυσικού αερίου το αργότερο εντός εννέα μηνών από την έκδοση της Άδειας, και επέβαλε διοικητικό πρόστιμο ύψους δέκα χιλιάδων Ευρώ (€10.000). Επιπρόσθετα, η ΡΑΕΚ αποφάσισε σε περίπτωση που η παράβαση εξακολουθεί να υφίσταται από την ημέρα επίδοσης της Απόφασης και έπειτα, την επιβολή διοικητικού προστίμου, ύψους εκατό Ευρώ (€100) για κάθε μέρα συνέχισης της παράβασης.
- δεν συμμορφώθηκε με την υπ' αριθμόν 73/2021 Απόφαση της ΡΑΕΚ, ημερομηνίας 26 Φεβρουαρίου 2021, σχετικά με τις Κατευθυντήριες Γραμμές για τον τρόπο διεξαγωγής διαδικασίας εκτίμησης ζήτησης φυσικού αερίου στο Σύστημα Μεταφοράς από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου και τη σύναψη συμφωνιών σύνδεσης και επέβαλε διοικητικό πρόστιμο δεκαπέντε χιλιάδων Ευρώ (€15.000), καθότι δεκαέξι (16) μήνες μετά την χορήγηση της Άδειας δεν είχε εκκινήσει η Πρώτη Ανοικτή Διαδικασία, με συνέπεια σοβαρή καθυστέρηση στην κατάρτιση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς που είναι αναγκαίο για την υλοποίηση του Συστήματος Μεταφοράς το οποίο, αποτελεί προαπαιτούμενο για τη λειτουργία της αγοράς και την τροφοδότηση της ηλεκτροπαραγωγής με την έλευση του φυσικού αερίου.

Απόφαση 240/2022 - Αγορά Δικαιωμάτων Θερμοκηπιακών Αερίων από Ρυθμιζόμενη Δραστηριότητα Παραγωγής

Με την Απόφαση 240/2022, ημερομηνίας 21 Ιουλίου 2022, η ΠΑΕΚ προχώρησε στην παύση της ισχύος και συνεπώς τον τερματισμό εφαρμογής της Απόφασης 112/2018, ημερομηνίας 25 Μαΐου 2018, με θέμα «Διαδικασία Αγοράς Θερμοκηπιακών Αερίων και Ανάκτησης του Σχετικού Κόστους μέσω της Μηνιαίας Αναπροσαρμογής Τιμής Καυσίμων», με την οποία η ΠΑΕΚ ενέκρινε την Ενοποιημένη Διαδικασία Αγοράς Θερμοκηπιακών Αερίων και Ανάκτησης του Σχετικού Κόστους μέσω της Αναπροσαρμογής Τιμής Καυσίμων, από τον υπολογισμό του Μεσοσταθμικού Κόστους Καυσίμου της ΑΗΚ Παραγωγής.

Απόφαση 241/2022 - Αποξήλωση εξοπλισμού ψηλής και μέσης τάσης του υποσταθμού «ΝΕΟ ΜΑΡΙ 66 & 132 kV» που έχει απενεργοποιηθεί με την εγκατάσταση του εξοπλισμού προσωρινής διευθέτησης

Με την Απόφαση 241/2022, ημερομηνίας 21 Ιουλίου 2022, η ΠΑΕΚ ενέκρινε το αίτημα του Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς για την αποξήλωση εξοπλισμού ψηλής και μέσης τάσης του υποσταθμού «Νέο Μαρί 66 & 132 kV» που έχει απενεργοποιηθεί με την εγκατάσταση του εξοπλισμού προσωρινής διευθέτησης.

Απόφαση 245/2022 - Μεθοδολογία Αναπροσαρμογής των Επιτρεπόμενων Εσόδων και των Διατιμήσεων των Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων

Με την Απόφαση 245/2022, ημερομηνίας 21 Ιουλίου 2022, η ΠΑΕΚ επέτρεψε την παρέκκλιση από την Απόφαση 134/2022, ημερομηνίας 17 Μαΐου 2022, με θέμα «Μεθοδολογία Αναπροσαρμογής των Επιτρεπόμενων Εσόδων και των Διατιμήσεων των Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων», για τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες της παραγωγής από παραγωγό με σημαντικό μέγεθος και θέση στην αγορά και της προμήθειας από έναν προμηθευτή με σημαντικό μέγεθος και θέση στην αγορά, για το έτος 2023, στην ΑΗΚ Παραγωγή και την ΑΗΚ Προμήθεια και όπως για το έτος 2023 και μόνο να υποβάλουν το σύνολο των αιτημάτων τους για ένα έτος και όχι για ολόκληρη την περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου 2023-2027. Η παρούσα Απόφαση θα επανεξεταστεί για το έτος 2024 ανάλογα με τις εμπειρίες που θα αποκτηθούν κατά τη λειτουργία της Ανταγωνιστικής Αγοράς Ηλεκτρισμού κατά το έτος 2023.

Απόφαση 246/2022 - Έγκριση του ορίου ισχύος για σύνδεση στο σύστημα μεταφοράς σύμφωνα με τις πρόνοιες της Ρυθμιστικής Απόφασης 01/2022 (ΚΔΠ 105/2022) «Καθορισμός Γενικών Αρχών και Κατευθυντήριων Γραμμών για τις Χρεώσεις Σύνδεσης στα Συστήματα Μεταφοράς και Διανομής

Με την Απόφαση Αρ. 246/2022, ημερομηνίας 26 Ιουλίου 2022, η ΠΑΕΚ ενέκρινε την από κοινού εισήγηση των ΔΣΜΚ και ΔΣΔ αναφορικά με το όριο ισχύος για σύνδεση στο σύστημα μεταφοράς ως η πρόνοια 7.1.1 της Ρυθμιστικής Απόφασης 01/2022 (Κ.Δ.Π. 105/2022), ήτοι το «όριο ισχύος για σύνδεση στο σύστημα μεταφοράς» καθορίζεται στα 15 MW για τους χρήστες / παραγωγούς και 15 MVA για χρήστες / καταναλωτές.

Απόφαση 272/2022 - Προκαταρκτική έκθεση συμμόρφωσης με τις ρυθμιστικές λογιστικές οδηγίες για την ετοιμασία χωριστών λογαριασμών των επιχειρήσεων φυσικού αερίου

Με την Απόφαση 272/2022, ημερομηνίας 23 Αυγούστου 2022, η ΠΑΕΚ ενέκρινε την Προκαταρκτική Έκθεση Συμμόρφωσης με τις Ρυθμιστικές Λογιστικές Οδηγίες όπως υποβλήθηκε από τη ΔΕΦΑ Λτδ την 1η Ιουλίου 2022, η οποία ως ολοκληρωμένη επιχείρηση φυσικού αερίου, είναι Υπόχρεος Οργανισμός, ως ορίζεται στη Ρυθμιστική Απόφαση υπ' Αρ. 05/2020 (ΚΔΠ 345/2020), και συνεπώς οφείλει να τηρεί Χωριστούς Λογαριασμούς για καθεμία από τις δραστηριότητες παραγωγής, προμήθειας, μεταφοράς, διανομής, ΥΦΑ και αποθήκευσης φυσικού αερίου όπως ακριβώς θα ήταν υποχρεωμένη να πράξει αν οι δραστηριότητες αυτές ασκούσαν από διαφορετικές επιχειρήσεις, προκειμένου να αποφεύγονται οι διακρίσεις, οι σταυροειδείς επιδοτήσεις και οι στρεβλώσεις του ανταγωνισμού.

Απόφαση 279/2022 - Καθορισμός πλαισίου αδειοδότησης για τη διεξαγωγή δραστηριοτήτων που προνοούνται στο άρθρο 26 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2021 και 2022

Με την Απόφαση 279/2022, η ΡΑΕΚ καθόρισε το πλαίσιο αδειοδότησης για τη διεξαγωγή των δραστηριοτήτων που προνοούνται στο άρθρο 26 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2021 και 2022 (Ν.130(Ι)/2021), το οποίο θα ισχύει για το χρονικό διάστημα μέχρι την έκδοση των νέων Κανονισμών Έκδοσης Αδειών και Τελών Αδειών.

Συγκεκριμένα, καθορίστηκαν τα έντυπα, τα απαιτούμενα έγγραφα και στοιχεία για την υποβολή αιτήσεων, οι πρότυποι όροι και τα τέλη για τη χορήγηση των πιο κάτω αδειών:

- Άδεια Προμήθειας Ηλεκτρισμού σε Πελάτες Χονδρικής
- Άδεια Λειτουργού της Αγοράς
- Άδεια Υπεύθυνου Φορέα Εξισορρόπησης
- Άδεια Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης
- Άδεια Ιδιοκτήτη Γραμμής Διασύνδεσης
- Άδεια Διαχειριστή Γραμμής Διασύνδεσης
- Άδεια για εγκατάσταση αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας
- Άδεια για λειτουργία εγκατάστασης αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας

Απόφαση 283/2022 - Εξαιρέσεις από πρόνοιες των ΚΜΔ των μονάδων παραγωγής της ΑΗΚ - Παραγωγή

Με την Απόφαση 283/2022, ημερομηνίας 2 Σεπτεμβρίου 2022, η ΡΑΕΚ αποφάσισε όπως δοθούν στην ΑΗΚ - Παραγωγή οι εξαιρέσεις από τις απαιτήσεις των εν ισχύ και εφαρμογή ΚΜΔ - Έκδοση 4.0.0 και των εν ισχύ και εφαρμογή τροποποιήσεων 4.0.1, 4.0.2 και 4.0.3, στη βάση της εισήγησης του ΔΣΜΚ.

Απόφαση 284/2022 - Εξέταση Πιθανής Παράβασης Όρων της Άδειας Προμήθειας της ΑΗΚ Υπ' Αριθμόν Π1-Ν.419(Α)/ΠΘ1-2006 σχετικά με της καθ' υπολογισμό υπερκοστολογημένων λογαριασμών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τις πρόνοιες του άρθρου 12 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2021 και 2022

Με την Απόφαση 284/2022, ημερομηνίας 2 Σεπτεμβρίου 2022, η ΡΑΕΚ αποφάσισε όπως προχωρήσει με τη διεξαγωγή αυτεπάγγελτης έρευνας για την εξέταση ενδεχόμενης παράβασης από την ΑΗΚ των όρων της Άδειας Προμήθειας που κατέχει υπ' αριθμόν Π1-Ν.419(Α)/ΠΘ1-2006 και συγκεκριμένα του όρου 4(α) ή/και των διατάξεων των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2021 και 2022 (Ν1.30(Ι)/2021).

Απόφαση 333/2022 - Έγκριση τροποποιήσεων στους Κανόνες Προμήθειας Ηλεκτρισμού σε Τελικούς Πελάτες - Έκδοση 1.1.1

Με την Απόφαση 333/2022, ημερομηνίας 20 Δεκεμβρίου 2022, η ΡΑΕΚ αποφάσισε τη διενέργεια τροποποιήσεων στους Κανόνες Προμήθειας Ηλεκτρισμού σε Τελικούς Πελάτες Έκδοση 1.1 δυνάμει του άρθρου 117 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2021 και 2022 (Ν1.30(Ι)/2021).

Απόφαση 342/2022 - Πιλοτικός Έλεγχος Συμμόρφωσης Λειτουργικού Διαχωρισμού της ΒΡΔ Μεταφοράς της ΑΗΚ

Με την Απόφαση 342/2022, ημερομηνίας 25 Οκτωβρίου 2022, η ΡΑΕΚ αποφάσισε την πραγματοποίηση πιλοτικού ελέγχου συμμόρφωσης Λειτουργικού Διαχωρισμού στη ΒΡΔ Μεταφοράς, ο οποίος, εάν κριθεί απαραίτητο, μπορεί να επεκταθεί και σε κάθε άλλη οργανική μονάδα της Κάθετα Ολοκληρωμένης Επιχείρησης (ΚΟΕ) ΑΗΚ, που επηρεάζει τον τρόπο λειτουργίας της εν λόγω ΒΡΔ.

Απόφαση 361/2022 - Χωριστοί Λογαριασμοί ΑΗΚ για το έτος 2021

Με την Απόφαση 361/2022, ημερομηνίας 4 Νοεμβρίου 2022, η ΡΑΕΚ έδωσε οδηγίες στην ΑΗΚ να δημοσιεύσει τους ελεγμένους και εγκεκριμένους από το Διοικητικό Συμβούλιό της, Χωριστούς Λογαριασμούς για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2021 στην ιστοσελίδα της ΑΗΚ, με επεξηγήσεις σχετικά με τον τρόπο υπολογισμού της απόδοσης επί της μέσης ΡΒΑΠ για τις ΒΡΔ Παραγωγής, Μεταφοράς και Διανομής και του Περιθωρίου Κόστους επί των εξόδων εμπορολογιστικής διαχείρισης για τη ΒΡΔ Προμήθειας.

Απόφαση 382/2022 - Έγγραφα και στοιχεία που πρέπει να συνοδεύουν τις αιτήσεις για χορήγηση άδειας/εξαίρεσης από την υποχρέωση κατοχής άδειας σταθμού παραγωγής ηλεκτρισμού για ίδια χρήση

Με την 382/2022 Απόφαση της, ημερομηνίας 22 Νοεμβρίου 2022, απλούστευσε τα απαιτούμενα συνοδευτικά εγγράφων για χορήγηση εξαίρεσης από την υποχρέωση κατοχής άδειας κατασκευής σταθμού παραγωγής ηλεκτρισμού για ίδια χρήση.

Απόφαση 384/2022 - Έγκριση τροποποιητικής έκδοσης του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς 2022-2031

Με την Απόφαση 384/2022, ημερομηνίας 22 Νοεμβρίου 2022, η ΡΑΕΚ ενέκρινε την τροποποιητική έκδοση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς 2022-2031, ως αυτή έχει υποβληθεί από τον ΔΣΜΚ.

Απόφαση 398/2022 - Υποβολή Προσχεδίου Συμφωνίας Ιδιοκτήτη – Διαχειριστή Εγκατάστασης ΥΦΑ – Παράβαση όρου 9(2) Άδειας Διαχείρισης Εγκατάστασης ΥΦΑ

Με την Απόφαση 398/2022, ημερομηνίας 2 Δεκεμβρίου 2022, η ΡΑΕΚ αποφάσισε ότι από τις 6 Οκτωβρίου 2022, ημερομηνία κατά την οποία υποβλήθηκε προς έγκριση το προσχέδιο της συμφωνίας μεταξύ του Ιδιοκτήτη της Εγκατάστασης ΥΦΑ (ΕΤΥΦΑ Λτδ) και του Αδειούχου Διαχειριστή της Εγκατάστασης ΥΦΑ (ΔΕΦΑ Λτδ), έπαυσε να ισχύει η παράβαση του όρου 9(2) της Άδειας ΦΑ2, και κατ' επέκταση, από τις 6 Οκτωβρίου 2022 τερματίστηκε η απαίτηση καταβολής ημερήσιου διοικητικού προστίμου που επιβλήθηκε στον κάτοχο της Άδειας με την υπ' αριθμόν 234/2022 Απόφαση της ΡΑΕΚ, ημερομηνίας 19 Ιουλίου 2022. Για την εν λόγω παράβαση υποβλήθηκε συνολικό ποσό ύψους δώδεκα χιλιάδων οκτακοσίων Ευρώ (€12.800).

Απόφαση 430/2022 - Έγκριση Παραμέτρων Κάλυψης Εγγύησης των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Έκδοση 1.9 για το Ημερολογιακό Έτος 2023

Με την Απόφαση 430/2022, ημερομηνίας 20 Δεκεμβρίου 2022, η ΡΑΕΚ έγκρινε τις Παραμέτρους Κάλυψης Εγγύησης των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Έκδοση 1.9 για το Ημερολογιακό Έτος 2023.

Απόφαση 431/2022 - Έγκριση προτεινόμενων από τον ΔΣΔ παραμέτρων των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού - Έκδοση 1.9 για το ημερολογιακό έτος 2023

Με την Απόφαση 431/2022, ημερομηνίας 20 Δεκεμβρίου 2022, η ΡΑΕΚ ενέκρινε τους συντελεστές απωλειών διανομής του συστήματος διανομής (μέση και χαμηλή τάση) για το 2023.

Απόφαση 432/2022 - Έγκριση των προτεινόμενων από τον ΔΣΜΚ παραμέτρων των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού - Έκδοση 1.9 για το ημερολογιακό έτος 2023

Με την Απόφαση 432/2022, ημερομηνίας 20 Δεκεμβρίου 2022, η ΡΑΕΚ ενέκρινε τους μηνιαίους συντελεστές απωλειών μεταφοράς, οι οποίοι υπολογίστηκαν με βάση την εγκεκριμένη μεθοδολογία υπολογισμού συντελεστών απωλειών στο σύστημα μεταφοράς (Απόφαση 107/2019) και αποφάσισε όπως οι συντελεστές

που αφορούν τα όρια ανοχής χρέωσης μη συμμόρφωσης απόκλισης από την απόλυτη τιμή της καθαρής θέσης παράδοσης των συμμετεχόντων και οι σχετικές μοναδιαίες χρεώσεις μη συμμόρφωσης, συνεχίσουν να ισχύουν ως η Απόφαση 375/2021 της ΡΑΕΚ, ημερομηνίας 18 Οκτωβρίου 2022, μέχρι τη διαφοροποίηση τους από τη ΡΑΕΚ, αφού τεθούν ενώπιον της όλα τα απαραίτητα στοιχεία και αξιολογηθούν δεόντως, λαμβάνοντας υπόψη στοιχεία του ηλεκτρικού συστήματος της Κύπρου και της λειτουργίας της μεταβατικής αγοράς ηλεκτρισμού.

Απόφαση 436/2022 - Αξιολόγηση Πρότασης Έργων Σύνδεσης πρώτης ανοιχτής διαδικασίας που υποβλήθηκε προς έγκριση της ΡΑΕΚ από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου

Με την Απόφαση 436/2022, ημερομηνίας 23 Δεκεμβρίου 2022, η ΡΑΕΚ αποφάσισε να μην εγκρίνει την Πρόταση Έργων Σύνδεσης όπως αυτή υποβλήθηκε από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου στις 26 Οκτωβρίου 2022 και να καλέσει τον κάτοχο της Άδειας όπως:

- προβεί στις απαραίτητες τροποποιήσεις των εγγράφων προς συμμόρφωση με το Παράρτημα Ι της Απόφασης,
- θέσει το συντομότερο δυνατό και όχι αργότερα από τις 20 Ιανουαρίου 2023 την Πρότυπη Συμφωνία Σύνδεσης σε δημόσια διαβούλευση στην ελληνική γλώσσα καθώς και όποιο άλλο έγγραφο κρίνει με βάση την κρίση του αλλά και με βάση τα σχόλια που έλαβε κατά τη δημόσια διαβούλευση, ότι οι αλλαγές πρέπει να τύχουν σχολιασμού από τους ενδιαφερόμενους δυνητικούς διασυνδεδεμένους με το Σύστημα Μεταφοράς,
- υποβάλει στη ΡΑΕΚ, εντός δεκαπέντε (15) ημερολογιακών ημερών μετά το πέρας της δημόσιας διαβούλευσης, επικαιροποιημένη Πρόταση Έργων Σύνδεσης προς έγκριση.

Απόφαση 441/2022 - Εξέταση παράβασης της υπ' αριθμόν 288/2021 Απόφασης της ΡΑΕΚ όπως αυτή τροποποιήθηκε με την υπ' αριθμόν 153/2022 Απόφαση, και συνακόλουθα του όρου 9(6) της Άδειας Διαχείρισης Εγκατάστασης ΥΦΑ

Με την Απόφαση 441/2022, ημερομηνίας 23 Δεκεμβρίου 2022, η ΡΑΕΚ αποφάσισε ότι η εταιρεία ΔΕΦΑ Λτδ, παραλείποντας να υποβάλει εμπρόθεσμα τη Συμφωνία Εκχώρησης της σύμβασης EPCOM μεταξύ του ιδιοκτήτη της Εγκατάστασης ΥΦΑ (ΕΤΥΦΑ Λτδ) και του Εργολάβου του Έργου "CyprusGas2EU", παραβίασε την υπ' αριθμόν 288/2021 Απόφαση της ΡΑΕΚ, και συγκεκριμένα το σημείο 2(α)(i) της Απόφασης, όπως αυτό τροποποιήθηκε με την υπ' αριθμόν 153/2022 Απόφαση της ΡΑΕΚ, και συνακόλουθα τον όρο 9(6) της υπ' αριθμόν ΦΑ 2 - ΔΕΥΦΑ Άδειας Διαχείρισης Εγκατάστασης ΥΦΑ, επιβάλλοντας στη ΔΕΦΑ Λτδ διοικητικό πρόστιμο χιλίων επτακοσίων Ευρώ (€1.700).

Ενέργειες που λήφθηκαν σε σχέση με απορρέοντα από προηγούμενες Ρυθμιστικές Αποφάσεις

Έλεγχος συμμόρφωσης του ΔΣΔ σύμφωνα με το ρυθμιστικό πλαίσιο για την μαζική εγκατάσταση και λειτουργία ευφυών συστημάτων μέτρησης

Η ΡΑΕΚ με βάση τις πρόνοιες της Ρυθμιστικής Απόφασης Αρ. 02/2018 (Κ.Δ.Π. 259/2018) «περί Εφαρμογής Δεσμευτικού Χρονοδιαγράμματος για τη Μαζική Εγκατάσταση και Λειτουργία από τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής Υποδομής Ευφυών Συστημάτων Μέτρησης (Advanced Metering Infrastructure)» προέβη σε έλεγχο του βαθμού συμμόρφωσης του ΔΣΔ, καταγράφηκαν τα ευρήματα του εν λόγω ελέγχου και αναδείχθηκαν συγκεκριμένες αποκλίσεις στο πλαίσιο συμμόρφωσης του ΔΣΔ με το ρυθμιστικό πλαίσιο.

Η ΡΑΕΚ, λαμβάνοντας υπόψη τα ευρήματα του ελέγχου που διενήργησε, έλαβε τις δέουσες ενέργειες επισημαίνοντας προς το Διοικητικό Συμβούλιο της ΑΗΚ τα εν λόγω ευρήματα και δη των συγκεκριμένων αποκλίσεων με οδηγίες για διόρθωση αυτών και πλήρη εφαρμογή και τήρηση των προνοιών του ρυθμιστικού πλαισίου.

Έλεγχος συμμόρφωσης του ΔΣΜΚ και ΔΣΔ σύμφωνα με το ρυθμιστικό πλαίσιο για την εκπόνηση εμπεριστατωμένης τεχνοοικονομικής μελέτης επανασχεδιασμού του συστήματος μεταφοράς

Η ΡΑΕΚ με βάση τις πρόνοιες της Ρυθμιστικής Απόφασης Αρ. 02/2019 (ΚΔΠ 204/2019) «περί Εκπόνησης εμπεριστατωμένης τεχνοοικονομικής Μελέτης Επανασχεδιασμού του Συστήματος Μεταφοράς και Συστήματος Διανομής 2021-2030» προέβη σε έλεγχο του βαθμού συμμόρφωσης των ΔΣΜΚ και ΔΣΔ, καταγράφηκαν τα ευρήματα του εν λόγω ελέγχου και αναδείχτηκαν συγκεκριμένες αποκλίσεις στο πλαίσιο συμμόρφωσης των ΔΣΜΚ και ΔΣΔ με το ρυθμιστικό πλαίσιο.

Στη συνέχεια, η ΡΑΕΚ, λαμβάνοντας υπόψη τα ευρήματα του ελέγχου, έλαβε τις δέουσες ενέργειες επισημαίνοντας προς τον ΔΣΜΚ και ΔΣΔ τα εν λόγω ευρήματα και τη των συγκεκριμένων αποκλίσεων με οδηγίες για διόρθωση αυτών και πλήρη εφαρμογή και τήρηση των προνοιών του ρυθμιστικού πλαισίου. Σε αυτό το πλαίσιο, ο ΔΣΜΚ και ο ΔΣΔ ανέφεραν σε από κοινού επιστολή τους ότι θα υποβληθεί μια πιο αξιόλογη και αξιόπιστη συμπληρωματική μελέτη για τη συμπερίληψη σεναρίων πολύ υψηλής διείσδυσης ΑΠΕ, με καταληκτική ημερομηνία υποβολής τον Δεκέμβριο 2024.

Παράλληλα η ΡΑΕΚ αξιολογεί την εφαρμογή των ενεργειών και δράσεων που απορρέουν από την υποβληθείσα Μελέτη Επανασχεδιασμού μέσω εκθέσεων προόδου οι οποίες ετοιμάζονται από τη Μόνιμη Ομάδα Συνεργασίας Διαχειριστών Συστήματος και οι οποίες υποβάλλονται σε εξαμηνιαία βάση.

Έλεγχος συμμόρφωσης του ΔΣΜΚ και ΔΣΔ σύμφωνα με το ρυθμιστικό πλαίσιο για τον καθορισμό των γενικών αρχών και κατευθυντήριων γραμμών για τις χρεώσεις σύνδεσης στα συστήματα μεταφοράς και διανομής

Η ΡΑΕΚ με βάση τις πρόνοιες της Ρυθμιστικής Απόφασης Αρ. 01/2022 (Κ.Δ.Π. 105/2022) «Καθορισμός Γενικών Αρχών και Κατευθυντήριων Γραμμών για τις Χρεώσεις Σύνδεσης στα Συστήματα Μεταφοράς και Διανομής» προέβη σε εξέταση της μελέτης για τον καθορισμό του «ορίου ισχύος για σύνδεση στο Σύστημα Μεταφοράς» το οποίο υποβλήθηκε στη ΡΑΕΚ προς έγκριση, ως προνοεί η Ρυθμιστική Απόφαση, εντός τριών (3) μηνών από τη δημοσίευσή της στην Επίσημη Εφημερίδα. Κατόπιν ελέγχου της εν λόγω μελέτης, καταγραφής συγκεκριμένων ερωτημάτων και τη λήψη ικανοποιητικών απαντήσεων από τους δύο Διαχειριστές, η ΡΑΕΚ προχώρησε στην έγκριση του «ορίου ισχύος για σύνδεση στο Σύστημα Μεταφοράς» μέσω της Απόφασης Αρ. 246/2022.

Έλεγχος συμμόρφωσης του ΔΣΜΚ σύμφωνα με το ρυθμιστικό πλαίσιο για τη διαμόρφωσή του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς

Η ΡΑΕΚ με βάση τις πρόνοιες της Ρυθμιστικής Απόφασης Αρ. 03/2022 (Κ.Δ.Π. 107/2022) «περί Θέσπισης Βασικών Αρχών για τη Διαμόρφωση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς» προέβη σε έλεγχο του βαθμού συμμόρφωσης του ΔΣΜΚ, καταγράφηκαν τα ευρήματα του εν λόγω ελέγχου και αναδείχτηκαν συγκεκριμένες αποκλίσεις στο πλαίσιο συμμόρφωσης του ΔΣΜΚ με το ρυθμιστικό πλαίσιο.

Έλεγχος συμμόρφωσης του ΔΣΔ σύμφωνα με το ρυθμιστικό πλαίσιο για τη διαμόρφωσή του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης Συστήματος Διανομής

Η ΡΑΕΚ με βάση τις πρόνοιες της Ρυθμιστικής Απόφασης Αρ. 04/2022 (Κ.Δ.Π. 108/2022) «περί Θέσπισης Βασικών Αρχών για τη Διαμόρφωση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης Συστήματος Διανομής» προέβη σε έλεγχο του βαθμού συμμόρφωσης του ΔΣΔ, καταγράφηκαν τα ευρήματα του εν λόγω ελέγχου και αναδείχτηκαν συγκεκριμένες αποκλίσεις στο πλαίσιο συμμόρφωσης του ΔΣΔ με το ρυθμιστικό πλαίσιο.

Λειτουργικός Διαχωρισμός ΑΗΚ

Κατά τα προηγούμενα έτη, στη βάση των προνοιών της Ρυθμιστικής Απόφασης 04/2014 «Λειτουργικός διαχωρισμός των δραστηριοτήτων της ΑΗΚ» (Κ.Δ.Π. 372/2014) καθώς και το γενικότερο ρυθμιστικό πλαίσιο του λειτουργικού διαχωρισμού, η ΡΑΕΚ προχώρησε με την συνεισφορά εξωτερικών συμβούλων στον

έλεγχο της εφαρμογής του λειτουργικού διαχωρισμού των δραστηριοτήτων της ΑΗΚ, με τη διενέργεια εξειδικευμένων ελέγχων σε τρεις διαφορετικές χρονικές περιόδους.

Σε κάθε περίπτωση, η διατήρηση και η εμβάθυνση του λειτουργικού διαχωρισμού της Κάθετα Ολοκληρωμένης Επιχείρησης (ΚΟΕ) ΑΗΚ απαιτεί, μεταξύ άλλων, διαρκή αξιολόγηση της συμμόρφωσης της ορθής εφαρμογής του. Ως εκ τούτου, η ΡΑΕΚ με σειρά Αποφάσεων της, προχώρησε εντός του έτους 2022 σε στοχευμένους ελέγχους συμμόρφωσης της ΚΟΕ ΑΗΚ με τις αρχές του λειτουργικού διαχωρισμού, τα αποτελέσματα των οποίων βρίσκονται σε αυτό το στάδιο υπό επεξεργασία στη ΡΑΕΚ.

Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού

Σύμφωνα με τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2021 και 2022, οι Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΚΑΗ):

- Διέπουν τους μηχανισμούς, τις τιμές και άλλους όρους και προϋποθέσεις που τυγχάνουν εφαρμογής στις περιπτώσεις που οι κάτοχοι αδειών αγοράζουν ή πωλούν ηλεκτρισμό με βάση διευθετήσεις που διενεργούνται από τον ΔΣΜΚ.
- Διασφαλίζουν ότι οι κάτοχοι αδειών από τους οποίους ζητείται να συμμετέχουν στην αγορά και η πώληση ηλεκτρισμού, με βάση τις διευθετήσεις αυτές, δεν υπόκεινται σε δυσμενή διάκριση.
- Προάγουν την αποδοτικότητα και την οικονομία και διευκολύνουν τον ανταγωνισμό στην αγορά και την πώληση ηλεκτρισμού με βάση τις διευθετήσεις αυτές.
- Προβλέπουν χρεώσεις μη συμμόρφωσης που ο ΔΣΜΚ, υπό την ιδιότητά του ως ο Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρισμού, επιβάλλει σε οποιονδήποτε εκ των συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρισμού, σε περίπτωση παράλειψής του να τηρήσει οποιανδήποτε υποχρέωση προβλέπεται στους ΚΑΗ.
- Είναι πλήρως εναρμονισμένοι με τις πρόνοιες του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, όπου εφαρμόζονται.

Οι ΚΑΗ τηρούνται από όλους τους τελικούς πελάτες που συμμετέχουν απευθείας ή σωρευτικά στην αγορά ηλεκτρισμού, τους κατόχους αδειών ή από πρόσωπα στα οποία έχουν παραχωρηθεί εξαιρέσεις, με βάση τις διατάξεις του Άρθρου 27 στην έκταση που το απαιτούν οι άδειες ή οι εξαιρέσεις τους.

Κατά το υπό αναφορά έτος, η ΡΑΕΚ ενέκρινε τις προτεινόμενες από τον ΔΣΜΚ τροποποιήσεις στους ΚΑΗ – Έκδοση 2.2.0 (Απόφαση Αρ. 4/2022, ημερομηνίας 5 Ιανουαρίου 2022). Οι τροποποιήσεις αφορούσαν αλλαγές στον ορισμό και στα όρια ισχύος και χωρητικότητας εγκαταστάσεων αποθήκευσης ηλεκτρισμού, διορθώσεις στον ορισμό εκπροσώπων αποθήκευσης ηλεκτρισμού και αλλαγές ώστε να διευκολύνεται η συμμετοχή των εγκαταστάσεων αποθήκευσης ηλεκτρισμού στη διαδικασία ολοκληρωμένου προγραμματισμού. Οι αλλαγές αυτές έγιναν στα πλαίσια εφαρμογής των προνοιών της Ρυθμιστικής Απόφασης Αρ. 03/2019 (ΚΔΠ 224/2019) «περί Θέσπισης Βασικών Αρχών Ρυθμιστικού Πλαισίου Λειτουργίας Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού Ανάντη του Μετρητή στην Χονδρική Αγορά Ηλεκτρισμού».

Η εν λόγω έγκριση των ΚΑΗ 2.2.0, η οποία επιτρέπει τη συμμετοχή εγκαταστάσεων αποθήκευσης ηλεκτρισμού στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού, αποτελούσε επίσης προαπαιτούμενο για την εκταμίευση της πρώτης δόσης του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας και για σκοπούς ικανοποίησής του, δεν συμπεριλήφθηκαν πρόσθετες πρόνοιες που είχαν ζητηθεί από την ΡΑΕΚ σχετικά με υποβολή προσφορών τύπου μπλοκ στην προ-ημερήσια αγορά και το συνδυασμό αποθηκευτικών σταθμών με σταθμούς ΑΠΕ, κατόπιν αιτήματος του ΔΣΜΚ. Η ετοιμασία των πρόσθετων προνοιών θα συνεχιστεί και ο ΔΣΜΚ πρότεινε όπως αυτές συμπεριληφθούν στην έκδοση των ΚΑΗ που θα ικανοποιεί την ενδο-ημερήσια αγορά και θα ετοιμαστεί σε μετέπειτα στάδιο.

Επιπλέον, με την Απόφαση 72/2022, ημερομηνίας 18 Μαρτίου 2022, η ΡΑΕΚ αποφάσισε όπως προβεί στη δημοσίευση των ΚΑΗ 2.2.0, με σχετική ανακοίνωση στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας, ως αυτοί εγκρίθηκαν με την Απόφαση της ΡΑΕΚ Αρ. 04/2022, ημερομηνίας 5 Ιανουαρίου 2022, γεγονός που σηματοδοτεί την έναρξη ισχύος τους. Εντούτοις, στην εν λόγω δημοσίευση ορίζεται ότι οι ΚΑΗ 2.2.0 τίθενται σε εφαρμογή στις 30 Σεπτεμβρίου του 2024.

Κανόνες Μεταφοράς

Σύμφωνα με τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2021 και 2022, οι Κανόνες Μεταφοράς (ΚΜ):

- Διέπουν τις τεχνικές απαιτήσεις και περιορισμούς που εφαρμόζονται από τους κατόχους αδειών οποτεδήποτε επιθυμούν να συνδεθούν με το σύστημα μεταφοράς ή να χρησιμοποιήσουν το σύστημα μεταφοράς ή για τη μεταφορά ηλεκτρισμού.
- Διασφαλίζουν ότι οι τεχνικοί όροι που εφαρμόζονται σε κατόχους αδειών οι οποίοι επιθυμούν να συνδεθούν ή να χρησιμοποιήσουν το σύστημα μεταφοράς δεν δημιουργούν αδικαιολόγητη διάκριση στους κατόχους αδειών.
- Προάγουν την αποδοτικότητα, αξιοπιστία και οικονομία στη χρήση και ανάπτυξη του συστήματος μεταφοράς.
- Είναι πλήρως εναρμονισμένοι με τις πρόνοιες του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, όπου εφαρμόζονται.

Οι πρόνοιες των ΚΜ τηρούνται από τους τελικούς πελάτες στην έκταση που το απαιτούν οι όροι σύνδεσής τους με το δίκτυο μεταφοράς και από όλους τους κατόχους αδειών ή από πρόσωπα στα οποία έχουν παραχωρηθεί εξαιρέσεις, στην έκταση που το απαιτούν οι άδειες ή εξαιρέσεις, αντίστοιχα.

Κατά το υπό αναφορά έτος, υποβλήθηκε στη ΡΑΕΚ προσχέδιο των ΚΜ – Έκδοση 1.0.0 για το οποίο η ΡΑΕΚ προέβη σε μελέτη και τα αποτελέσματα αυτής αποστάλθηκαν στον ΔΣΜΚ με οδηγίες για τη διόρθωσή τους.

Κανόνες Διανομής

Σύμφωνα με τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2021 και 2022, οι Κανόνες Διανομής (ΚΔ):

- Διέπουν τις τεχνικές απαιτήσεις και περιορισμούς που εφαρμόζονται από τους κατόχους αδειών οποτεδήποτε επιθυμούν να συνδεθούν με το σύστημα διανομής ή να χρησιμοποιήσουν το σύστημα διανομής ή για τη διανομή ηλεκτρισμού.
- Διασφαλίζουν ότι οι τεχνικοί όροι που εφαρμόζονται σε κατόχους αδειών οι οποίοι επιθυμούν να συνδεθούν ή να χρησιμοποιήσουν το σύστημα διανομής δεν δημιουργούν αδικαιολόγητη διάκριση στους κατόχους αδειών.
- Προάγουν την αποδοτικότητα, αξιοπιστία και οικονομία στη χρήση και ανάπτυξη του συστήματος διανομής.
- Είναι πλήρως εναρμονισμένοι με τις πρόνοιες του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943, όπου εφαρμόζονται.

Οι πρόνοιες των ΚΔ τηρούνται από τους τελικούς πελάτες στην έκταση που το απαιτούν οι όροι σύνδεσής τους με το δίκτυο διανομής και από όλους τους κατόχους αδειών ή από πρόσωπα στα οποία έχουν παραχωρηθεί εξαιρέσεις, στην έκταση που το απαιτούν οι άδειες ή εξαιρέσεις, αντίστοιχα.

Κατά το υπό αναφορά έτος, υποβλήθηκε στη ΡΑΕΚ προσχέδιο των ΚΔ – Έκδοση 1.0.0 για το οποίο η ΡΑΕΚ προέβη σε μελέτη και τα αποτελέσματα αυτής αποστάλθηκαν στον ΔΣΔ με οδηγίες για τη διόρθωσή τους.

3 /

Ενεργειακή Πολιτική, Διεθνείς και Τοπικές Δραστηριότητες

Ευρωπαϊκές νομοθετικές ρυθμίσεις

Κανονισμός (ΕΕ) 2022/869 σχετικά με τις κατευθυντήριες γραμμές για τις διευρωπαϊκές ενεργειακές υποδομές, την τροποποίηση των Κανονισμών (ΕΚ) αριθ. 715/2009, (ΕΕ) 2019/942 και (ΕΕ) 2019/943 και των Οδηγιών 2009/73/ΕΚ και (ΕΕ) 2019/944 και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 347/2013

Ο Κανονισμός (ΕΕ) 2022/869 καθορίζει κατευθυντήριες γραμμές για την έγκαιρη ανάπτυξη και διαλειτουργικότητα των διαδρόμων και των πεδίων προτεραιότητας διευρωπαϊκών ενεργειακών υποδομών («διάδρομοι και πεδία προτεραιότητας ενεργειακών υποδομών») που καθορίζονται σε παράρτημα του, οι οποίες συμβάλλουν στη διασφάλιση του μετριασμού της κλιματικής αλλαγής, ιδίως στην επίτευξη των ενεργειακών και κλιματικών επιδιώξεων της ΕΕ για το 2030 και στον στόχο της κλιματικής ουδετερότητας ως το 2050 το αργότερο, και στη διασφάλιση των διασυνδέσεων, της ενεργειακής ασφάλειας, της ενοποίησης της αγοράς και του συστήματος και του ανταγωνισμού προς όφελος όλων των κρατών μελών, καθώς και των προσιτών τιμών ενέργειας. Ειδικότερα, ο Κανονισμός:

- προβλέπει τον προσδιορισμό έργων στον ενωσιακό κατάλογο, έργων κοινού ενδιαφέροντος και έργων αμοιβαίου ενδιαφέροντος,
- διευκολύνει την έγκαιρη υλοποίηση των έργων στον ενωσιακό κατάλογο με τον εξορθολογισμό, τον στενότερο συντονισμό και την επιτάχυνση των διαδικασιών αδειοδότησης και με την αύξηση της διαφάνειας και της δημόσιας συμμετοχής,
- προβλέπει κανόνες για το διασυννοριακό επιμερισμό του κόστους και κίνητρα σχετικά με τον κίνδυνο σε ό,τι αφορά τα έργα στον ενωσιακό κατάλογο,
- καθορίζει τις προϋποθέσεις επιλεξιμότητας των έργων στον ενωσιακό κατάλογο για χρηματοδοτική συνδρομή από την ΕΕ.

Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής προς το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο, το Ευρωπαϊκό Συμβούλιο, το Συμβούλιο, την Ευρωπαϊκή Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή και την Επιτροπή των Περιφερειών - Σχέδιο REPowerEU (COM(2022) 230 final)

Το σχέδιο REPowerEU, το οποίο δημοσιεύθηκε στις 18 Μαΐου 2022, αφορά την ταχεία μείωση της εξάρτησής μας από τα ρωσικά ορυκτά καύσιμα με την ταχύρρυθμη προώθηση της πράσινης μετάβασης και τη συνένωση δυνάμεων προς επίτευξη ενός πιο ανθεκτικού ενεργειακού συστήματος και μιας πραγματικής Ενεργειακής Ένωσης. Με βάση τη δέσμη προτάσεων για την «προσαρμογή στον στόχο του 55%» (στο εξής: Fit for 55) και την ολοκλήρωση των δράσεων που αφορούν την ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού και την αποθήκευση ενέργειας, το παρόν σχέδιο REPowerEU προτείνει μια πρόσθετη δέσμη δράσεων με στόχο:

- την εξοικονόμηση ενέργειας,
- τη διαφοροποίηση του ενεργειακού εφοδιασμού,
- την ταχεία υποκατάσταση των ορυκτών καυσίμων με την επιτάχυνση της μετάβασης της Ευρώπης σε καθαρές μορφές ενέργειας, και
- τον έξυπνο συνδυασμό επενδύσεων και μεταρρυθμίσεων.

Οι εν λόγω δράσεις θα οδηγήσουν στον διαρθρωτικό μετασχηματισμό του ενεργειακού συστήματος της ΕΕ. Απαιτούν αποτελεσματικό συντονισμό μεταξύ ευρωπαϊκών ρυθμιστικών μέτρων και μέτρων υποδομών, καθώς και εθνικές επενδύσεις και μεταρρυθμίσεις και κοινή ενεργειακή διπλωματία. Απαιτούν επίσης συντονισμό των δράσεων, αφενός, στο σκέλος της ζήτησης, για τη μείωση της κατανάλωσης ενέργειας και τον μετασχηματισμό των βιομηχανικών διεργασιών με στόχο να αντικατασταθεί το αέριο, το πετρέλαιο και ο γαιάνθρακας με ηλεκτρική ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές και υδρογόνο από μη ορυκτές πηγές, και, αφετέρου, στο σκέλος της προσφοράς, για τη δημιουργία της ικανότητας και του πλαισίου ανάπτυξης και παραγωγής ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής προς το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο, το Ευρωπαϊκό Συμβούλιο, το Συμβούλιο, την Ευρωπαϊκή Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή και την Επιτροπή των Περιφερειών - Βραχυπρόθεσμες παρεμβάσεις στην αγορά ενέργειας και μακροπρόθεσμες βελτιώσεις στον σχεδιασμό της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας – σχέδιο δράσης (COM(2022) 236 final)

Στόχος της παρούσας ανακοίνωσης για το σχέδιο δράσης, η οποία δημοσιεύθηκε στις 18 Μαΐου 2022 είναι:

- να προταθούν περαιτέρω βραχυπρόθεσμα μέτρα, πέραν της εργαλειοθήκης μέτρων¹ η οποία παρουσιάστηκε από την Επιτροπή τον Οκτώβριο του 2021, που μπορούν να λάβουν η ΕΕ ή τα κράτη μέλη στους τομείς του αερίου και της ηλεκτρικής ενέργειας για την αποτελεσματική αντιμετώπιση των επιπτώσεων των σταθερά υψηλών τιμών ενέργειας στους καταναλωτές και τις επιχειρήσεις·
- να προσδιοριστούν πιθανά μέτρα για το ενδεχόμενο διακοπής του εφοδιασμού με ρωσικό αέριο·
- να διαμορφωθεί μια μελλοντική πορεία για τη βελτιστοποίηση της λειτουργίας της ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ώστε να είναι πιο προετοιμασμένη για την αντιμετώπιση της μελλοντικής αστάθειας των τιμών και κατάλληλη για το μελλοντικό απανθρακοποιημένο ενεργειακό σύστημα, με αυξανόμενο μερίδιο ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

Κανονισμός (ΕΕ) 2022/1369 του Συμβουλίου της 5ης Αυγούστου 2022 σχετικά με συντονισμένα μέτρα μείωσης της ζήτησης αερίου

Ο Κανονισμός (ΕΕ) 2022/1369 θεσπίζει κανόνες για την αντιμετώπιση καταστάσεων σοβαρών δυσχερειών στον εφοδιασμό με αέριο, με σκοπό τη διαφύλαξη της ασφάλειας εφοδιασμού της Ένωσης με αέριο, σε πνεύμα αλληλεγγύης. Οι εν λόγω κανόνες περιλαμβάνουν τη βελτίωση του συντονισμού, της παρακολούθησης και της υποβολής εκθέσεων σχετικά με τα εθνικά μέτρα μείωσης της ζήτησης αερίου, καθώς και τη δυνατότητα του Συμβουλίου να κηρύσσει, κατόπιν πρότασης της Επιτροπής, κατάσταση επιφυλακής στην Ένωση ως επίπεδο κρίσης που αφορά ειδικά την ΕΕ, ενεργοποιώντας υποχρέωση μείωσης της ζήτησης σε επίπεδο ΕΕ.

Τα κράτη μέλη καταβάλλουν κάθε δυνατή προσπάθεια για να μειώσουν την εθνική τους κατανάλωση αερίου κατά την περίοδο από την 1η Αυγούστου 2022 έως τις 31 Μαρτίου 2023 τουλάχιστον κατά 15% σε σύγκριση με τη μέση εθνική τους κατανάλωση αερίου κατά την περίοδο από την 1η Αυγούστου έως τις 31 Μαρτίου κατά τη διάρκεια των πέντε συναπτών ετών που προηγούνται της ημερομηνίας έναρξης ισχύος του παρόντος κανονισμού («εθελοντική μείωση της ζήτησης»). Σε περίπτωση που κηρυχθεί κατάσταση επιφυλακής στην ΕΕ, η κατανάλωση αερίου σε κάθε κράτος μέλος κατά την περίοδο από την 1η Αυγούστου 2022 έως τις 31 Μαρτίου 2023 θα είναι κατά 15% χαμηλότερη σε σύγκριση με την οικεία κατανάλωση αναφοράς («υποχρεωτική μείωση της ζήτησης»).

Τα κράτη μέλη είναι ελεύθερα να επιλέγουν τα κατάλληλα μέτρα για τη μείωση της ζήτησης. Τα μέτρα ορίζονται σαφώς, είναι διαφανή, αναλογικά, δεν εισάγουν διακρίσεις και είναι επαληθεύσιμα. Κατά την επιλογή των μέτρων, τα κράτη μέλη λαμβάνουν υπόψη τις αρχές που καθορίζονται στον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1938. Ειδικότερα, τα μέτρα αυτά:

- δεν προκαλούν αδικαιολόγητες στρεβλώσεις του ανταγωνισμού ή της ορθής λειτουργίας της εσωτερικής αγοράς αερίου,
- δεν θέτουν σε κίνδυνο την ασφάλεια εφοδιασμού με αέριο άλλων κρατών μελών ή της Ένωσης, και

¹ Αντιμετώπιση της αύξησης των τιμών της ενέργειας: μια εργαλειοθήκη για δράση και στήριξη (COM(2021) 660 final)

- συμμορφώνονται με τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938 όσον αφορά τους προστατευόμενους πελάτες.

Κανονισμός (ΕΕ) 2022/1854 του Συμβουλίου της 6ης Οκτωβρίου 2022 σχετικά με παρέμβαση έκτακτης ανάγκης για την αντιμετώπιση των υψηλών τιμών ενέργειας

Ο Κανονισμός (ΕΕ) 2022/1854 θεσπίζει επείγουσα παρέμβαση για τον μετριασμό των επιπτώσεων των υψηλών τιμών ενέργειας μέσω έκτακτων, στοχευμένων και χρονικά περιορισμένων μέτρων. Τα εν λόγω μέτρα αποσκοπούν στη μείωση της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, στη θέσπιση ανώτατου ορίου στα αγοραία έσοδα ορισμένων παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας και στην αναδιανομή στους τελικούς πελάτες ηλεκτρικής ενέργειας με στοχευμένο τρόπο, ώστε να μπορέσουν τα κράτη μέλη να εφαρμόσουν μέτρα δημόσιας παρέμβασης στον καθορισμό των τιμών για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας για τους οικιακούς πελάτες και τις επιχειρήσεις. Επίσης, θεσπίζει κανόνες για την επιβολή προσωρινής συνεισφοράς αλληλεγγύης από τις εταιρείες της Ένωσης και τις μόνιμες εγκαταστάσεις που δραστηριοποιούνται στους τομείς του αργού πετρελαίου, του φυσικού αερίου, του γαιάνθρακα και των διυλιστηρίων, ώστε να συμβάλλουν στην οικονομική προσιτότητα της ενέργειας για τα νοικοκυριά και τις επιχειρήσεις.

Σύμφωνα με τον Κανονισμό, τα κράτη μέλη καταβάλλουν προσπάθειες για την εφαρμογή μέτρων για τη μείωση της συνολικής μηνιαίας ακαθάριστης κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας κατά 10% σε σύγκριση με τη μέση ακαθάριστη κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας κατά τους αντίστοιχους μήνες της περιόδου από την 1η Νοεμβρίου έως την 31η Μαρτίου τα πέντε διαδοχικά έτη που προηγήθηκαν της ημερομηνίας έναρξης ισχύος του παρόντος Κανονισμού, αρχής γενομένης από την 1η Νοεμβρίου 2017 έως την 31η Μαρτίου 2018. Επίσης, το κράτος μέλος μειώνει την ακαθάριστη κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας κατά τη διάρκεια των καθορισμένων από το κράτος μέλος ωρών αιχμής που αντιστοιχούν συνολικά τουλάχιστον στο 10% όλων των ωρών μεταξύ της 1ης Δεκεμβρίου 2022 και της 31ης Μαρτίου 2023. Τα κράτη μέλη είναι ελεύθερα να επιλέξουν τα κατάλληλα μέτρα για τη μείωση της ακαθάριστης κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και να διευρύνουν τα ήδη υπάρχοντα εθνικά μέτρα.

Κανονισμός (ΕΕ) 2022/1032 για την τροποποίηση των Κανονισμών (ΕΕ) 2017/1938 και (ΕΚ) 715/2009 σχετικά με την αποθήκευση αερίου

Σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2022/1032, οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές ή μια άλλη αρμόδια αρχή που έχει οριστεί από τα ενδιαφερόμενα κράτη μέλη, θα πρέπει να αρνούνται την πιστοποίηση όταν καταλήγουν στο συμπέρασμα ότι ένα πρόσωπο το οποίο άμεσα ή έμμεσα ασκεί έλεγχο ή οποιοδήποτε δικαίωμα επί του διαχειριστή συστήματος αποθήκευσης θα μπορούσε να θέσει σε κίνδυνο την ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού ή οποιοδήποτε άλλο ουσιώδες συμφέρον ασφάλειας σε εθνικό, περιφερειακό ή ενωσιακό επίπεδο. Κατά την αξιολόγηση αυτήν, η αρχή πιστοποίησης θα πρέπει να λαμβάνει υπόψη τις εμπορικές σχέσεις οι οποίες θα μπορούσαν να επηρεάσουν αρνητικά τα κίνητρα και την ικανότητα του διαχειριστή συστήματος αποθήκευσης να προβαίνει στην πλήρωση των υπόγειων εγκαταστάσεων αποθήκευσης αερίου, καθώς και τις διεθνείς υποχρεώσεις της ΕΕ και τυχόν άλλα συγκεκριμένα γεγονότα και περιστάσεις της υπόθεσης.

Όταν μια αρχή πιστοποίησης αρνείται να χορηγήσει πιστοποίηση, θα πρέπει να έχει την εξουσία να απαιτήσει από οποιοδήποτε πρόσωπο να διαθέσει το μετοχικό μερίδιο ή τα δικαιώματα που κατέχει επί του ιδιοκτήτη συστήματος αποθήκευσης ή του διαχειριστή συστήματος αποθήκευσης και να ορίσει προθεσμία για την εν λόγω διάθεση, να διατάξει κάθε άλλο κατάλληλο μέτρο προκειμένου να διασφαλιστεί ότι το εν λόγω πρόσωπο δεν είναι σε θέση να ασκήσει έλεγχο ή δικαίωμα επί του εν λόγω ιδιοκτήτη συστήματος αποθήκευσης ή διαχειριστή συστήματος αποθήκευσης και να αποφασίσει τη λήψη κατάλληλων αντισταθμιστικών μέτρων. Κάθε μέτρο που λαμβάνεται στην απόφαση πιστοποίησης με σκοπό την αντιμετώπιση κινδύνων για την ασφάλεια του εφοδιασμού με αέριο ή άλλων ουσιωδών συμφερόντων ασφάλειας θα πρέπει να είναι αναγκαίο, σαφώς καθορισμένο, διαφανές, αναλογικό και να μην εισάγει διακρίσεις. Οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές και οι αρχές ανταγωνισμού ενθαρρύνονται επίσης να χρησιμοποιούν τις αρμοδιότητές τους για να αποκλείουν αποτελεσματικά τις αδικαιολόγητες αυξήσεις των τιμολογίων αποθήκευσης.

Κανονισμός (ΕΕ) 2022/2576 του Συμβουλίου της 19ης Δεκεμβρίου 2022 για την ενίσχυση της αλληλεγγύης μέσω καλύτερου συντονισμού των αγορών αερίου, αξιόπιστων δεικτών αναφοράς για τις τιμές και διασυνοριακών ανταλλαγών αερίου

Ο Κανονισμός (ΕΕ) 2022/2576, αποσκοπεί στον μετριασμό των επιπτώσεων στην τιμή του αερίου με την αντιμετώπιση της ζήτησης και της προσφοράς, την κατοχύρωση της ασφάλειας του εφοδιασμού σε ολόκληρη την ΕΕ και την ενίσχυση της αλληλεγγύης. Με τον Κανονισμό θεσπίζονται προσωρινοί κανόνες όσον αφορά:

- την εσπευσμένη δημιουργία υπηρεσίας που θα επιτρέπει την από κοινού συγκέντρωση της ζήτησης και από κοινού αγορές αερίου από επιχειρήσεις εγκατεστημένες στην Ένωση,
- πλατφόρμες δέσμευσης δευτερεύουσας δυναμικότητας και διαφάνειας για τις εγκαταστάσεις ΥΦΑ και για τις εγκαταστάσεις αποθήκευσης φυσικού αερίου, και
- τη διαχείριση της συμφόρησης στα δίκτυα μεταφοράς αερίου.

Επίσης, θεσπίζονται προσωρινοί μηχανισμοί για την προστασία των πολιτών και της οικονομίας από τις υπερβολικά υψηλές τιμές, μέσω ενός προσωρινού μηχανισμού διαχείρισης της ενδοημερήσιας αστάθειας για υπερβολικές διακυμάνσεις των τιμών και ενός ad hoc δείκτη αναφοράς του ΥΦΑ, που θα αναπτυχθεί από τον ACER.

Τέλος, θεσπίζονται προσωρινά μέτρα για την περίπτωση κατάστασης έκτακτης ανάγκης στον τομέα του αερίου, για τη δίκαιη διασυνοριακή διανομή αερίου, την εξασφάλιση προμηθειών αερίου για τους πλέον κρίσιμους πελάτες και τη διασφάλιση της παροχής διασυνοριακών μέτρων αλληλεγγύης.

Κανονισμός (ΕΕ) 2022/2578 του Συμβουλίου της 22ας Δεκεμβρίου 2022 για τη θέσπιση μηχανισμού διόρθωσης της αγοράς για την προστασία των πολιτών της Ένωσης και της οικονομίας από τις υπερβολικά υψηλές τιμές

Ο Κανονισμός (ΕΕ) 2022/2578 θεσπίζει προσωρινό Μηχανισμό Διόρθωσης της Αγοράς (ΜΔΑ) για τις εντολές διαπραγμάτευσης παραγώγων του ολλανδικού Title Transfer Facility (TTF) (χρηματιστηρίου αερίου) και παραγώγων που συνδέονται με άλλα εικονικά σημεία συναλλαγών, με σκοπό τον περιορισμό επεισοδίων υπερβολικά υψηλών τιμών αερίου στην Ευρωπαϊκή Ένωση, οι οποίες δεν αντικατοπτρίζουν τις τιμές της παγκόσμιας αγοράς.

Ο ΜΔΑ για την τιμή διακανονισμού παραγώγου TTF επόμενου έτους ενεργοποιείται όταν επέλθει γεγονός διόρθωσης της αγοράς. Γεγονός διόρθωσης της αγοράς θεωρείται ότι έχει επέλθει όταν η τιμή διακανονισμού παραγώγων TTF επόμενου μήνα, όπως δημοσιεύεται από την ICE Endex B.V.:

- υπερβαίνει τα 180 EUR/MWh για τρεις εργάσιμες ημέρες· και
- είναι κατά 35 EUR υψηλότερη από την τιμή αναφοράς κατά τη διάρκεια της περιόδου που αναφέρεται στο πρώτο στοιχείο.

Εάν ο ACER, παρατηρήσει ότι έχει επέλθει γεγονός διόρθωσης της αγοράς, δημοσιεύει ανακοίνωση με την οποία δηλώνεται ότι έχει επέλθει γεγονός διόρθωσης της αγοράς («ανακοίνωση διόρθωσης της αγοράς») και ενημερώνει το Συμβούλιο, την Επιτροπή, την ΕΚΤ και την ESMA. Από την επομένη της δημοσίευσης, οι διαχειριστές αγορών δεν αποδέχονται και οι συμμετέχοντες στην αγορά παραγώγων TTF δεν υποβάλλουν εντολές για παράγωγα TTF που πρόκειται να λήξουν κατά την περίοδο από την ημερομηνία λήξης του παραγώγου TTF επόμενου μήνα έως την ημερομηνία λήξης του παραγώγου TTF επόμενου έτους με τιμές 35 EUR πάνω από την τιμή αναφοράς που δημοσιεύτηκε από τον ACER την προηγούμενη ημέρα («δυναμικό όριο υποβολής προσφορών»). Εάν η τιμή αναφοράς είναι μικρότερη των 145 EUR/MWh, το δυναμικό όριο υποβολής προσφορών παραμένει στο άθροισμα των 145 EUR και 35 EUR. Το δυναμικό όριο υποβολής προσφορών απενεργοποιείται 20 εργάσιμες ημέρες από την επέλευση του γεγονότος διόρθωσης της αγοράς ή μετέπειτα, εάν η τιμή αναφοράς είναι κατώτερη των 145 EUR/MWh για τρεις διαδοχικές εργάσιμες ημέρες.

Κανονισμός (ΕΕ) 2022/2577 του Συμβουλίου της 22ας Δεκεμβρίου 2022 σχετικά με τη θέσπιση πλαισίου για την επιτάχυνση της ανάπτυξης ανανεώσιμης ενέργειας

Ο Κανονισμός (ΕΕ) 2022/2577 θεσπίζει προσωρινούς κανόνες επείγοντος χαρακτήρα για την επιτάχυνση της διαδικασίας αδειοδότησης που ισχύει για την παραγωγή ενέργειας από ΑΠΕ, με ιδιαίτερη έμφαση σε συγκεκριμένες τεχνολογίες ή συγκεκριμένους τύπους έργων ανανεώσιμης ενέργειας που είναι σε θέση να επιτύχουν βραχυπρόθεσμη επιτάχυνση του ρυθμού ανάπτυξης των ΑΠΕ στην Ένωση.

Ο Κανονισμός εφαρμόζεται σε όλες τις διαδικασίες αδειοδότησης με ημερομηνία έναρξης εντός της περιόδου εφαρμογής του και δεν θίγει τις εθνικές διατάξεις που προβλέπουν συντομότερες προθεσμίες. Τα κράτη μέλη μπορούν επίσης να εφαρμόζουν τον παρόντα Κανονισμό σε εν εξελίξει διαδικασίες αδειοδότησης για τις οποίες δεν έχει εκδοθεί τελική απόφαση πριν από τις 30 Δεκεμβρίου 2022, υπό την προϋπόθεση ότι αυτό συντομεύει τη διαδικασία αδειοδότησης και ότι δεν θίγονται προϋπάρχοντα νομικά δικαιώματα τρίτων.

Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος και Έργα Αμοιβαίου Ενδιαφέροντος

Στις 19 Νοεμβρίου 2021, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ενέκρινε τον 5ο κατάλογο Έργων Κοινού Ενδιαφέροντος (ΕΚΕ), οποίος βρίσκεται ακόμη σε ισχύ, στον τομέα της ενέργειας. Πρόκειται για κρίσιμα έργα διασυνοριακών ενεργειακών υποδομών για την οικοδόμηση μιας πιο ενοποιημένης και ανθεκτικής εσωτερικής αγοράς ενέργειας της ΕΕ και την επίτευξη των στόχων για την ενέργεια και το κλίμα. Ο 5ος κατάλογος ΕΚΕ περιλαμβάνει συνολικά 98 έργα: 67 έργα μεταφοράς και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, 20 έργα φυσικού αερίου, 6 έργα δικτύων CO₂ και 5 έργα έξυπνων δικτύων.

Στις 17 Οκτωβρίου 2022, κατά τη διάρκεια της πρώτης διαπεριφερειακής συνεδρίασης, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ξεκίνησε τη διαδικασία κατάρτισης του πρώτου ενωσιακού καταλόγου στο πλαίσιο του αναθεωρημένου Κανονισμού 2022/869 σχετικά με τις κατευθυντήριες γραμμές για τις διευρωπαϊκές ενεργειακές υποδομές (ΔΕΔ-Ε) για τα ΕΚΕ και τα Έργα Αμοιβαίου Ενδιαφέροντος (ΕΑΕ), που εγκρίθηκαν βάσει των νέων κανόνων. Την ίδια ημέρα, άνοιξε το παράθυρο υποβολής για έργα που εμπίπτουν σε όλες τις κατηγορίες υποδομών. Η πρόσκληση υποβολής υποψηφιοτήτων ήταν ανοικτή έως τις 15 Δεκεμβρίου 2022.

Η δεύτερη διαπεριφερειακή συνεδρίαση πραγματοποιήθηκε στις Βρυξέλλες στις 8-9 Δεκεμβρίου 2022. Θα ακολουθήσει σειρά διασυνοριακών συνεδριάσεων περιφερειακών ομάδων το 2023. Ο πρώτος κατάλογος ΕΚΕ και ΕΑΕ αναμένεται το φθινόπωρο του 2023.

Ο κατάλογος των ΕΚΕ επικαιροποιείται ανά διετία, ούτως ώστε να προστίθενται έργα που καλύπτουν νέες ανάγκες και να διαγράφονται τα παρωχημένα.

Τα ΕΚΕ επωφελούνται από ταχείες διαδικασίες αδειοδότησης και ευνοϊκότερες ρυθμίσεις, ενώ είναι επιλέξιμα για χρηματοδοτική στήριξη από τον μηχανισμό «Συνδέοντας την Ευρώπη», το ταμείο της ΕΕ για την τόνωση της ενέργειας, των μεταφορών και των ψηφιακών υποδομών. Το νέο πρόγραμμα «Συνδέοντας την Ευρώπη» για την περίοδο 2021-2027 διαθέτει συνολικό προϋπολογισμό 5,8 δισ. ευρώ στον τομέα της ενέργειας. Εκτός από τα ΕΚΕ, περιλαμβάνει ένα νέο τμήμα για τη στήριξη διασυνοριακών έργων στον τομέα των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

Η δεύτερη πρόσκληση υποβολής προτάσεων ΕΚΕ, με τη διάθεση 800 εκατ. ευρώ για τη χρηματοδότηση έργων υποδομών καθαρής ενέργειας, ήταν ανοικτή προς υποβολή από τις 18 Μαΐου έως την 1η Σεπτεμβρίου 2022.

Τα έργα τα οποία αφορούν την Κύπρο και έχουν ενταχθεί στον 5ο κατάλογο ΕΚΕ είναι τα ακόλουθα:

- Ομάδα έργων Ισραήλ - Κύπρος - Ελλάδα (προς το παρόν επονομαζόμενα ως «EuroAsia Interconnector»).
- Η ομάδα έργων περιλαμβάνει τα ακόλουθα ΕΚΕ:
 - › Ηλεκτρική διασύνδεση μεταξύ Χαδέρα (Ισραήλ) και Κοφίνου (Κύπρος), και
 - › Ηλεκτρική διασύνδεση μεταξύ Κοφίνου (Κύπρος) και Κρήτης (Ελλάδα)

- Ομάδα υποδομών φυσικού αερίου και συναφούς εξοπλισμού για τη μεταφορά νέων πηγών αερίου από τα υπεράκτια κοιτάσματα της Ανατολικής Μεσογείου η οποία περιλαμβάνει το ακόλουθο ΕΚΕ:
 - › EastMed Pipeline - Αγωγό φυσικού αερίου υπεράκτια της Κύπρου προς την ηπειρωτική Ελλάδα μέσω της Κρήτης, και
- Ανάπτυξη υποδομών αερίου στην Κύπρο το επονομαζόμενο «Cyprus Gas2EU».

Αναφορικά με το έργο Euroasia Interconnector, και συγκεκριμένα την ηλεκτρική διασύνδεση μεταξύ Ισραήλ και Κύπρου, αξίζει να σημειωθεί ότι κατά το 2022, πραγματοποιήθηκαν συναντήσεις με την Ισραηλινή Ρυθμιστική Αρχή για την περαιτέρω προώθηση του έργου και την εξεύρεση μιας κοινής βάσης ρυθμιστικής μεταχείρισης του έργου.

Πέραν από τα έργα κοινού ενδιαφέροντος που είναι ενταγμένα στον 5^ο ενωσιακό κατάλογο, βρίσκεται σε εξέλιξη η υλοποίηση της ηλεκτρικής διασύνδεσης 2000MW μεταξύ Αιγύπτου και Κύπρου του επονομαζόμενου έργου EuroAfrica Interconnector. Το έργο προνοεί την υλοποίηση της ηλεκτρικής διασύνδεσης Αιγύπτου-Κύπρου με την χρήση υποθαλάσσιων καλωδίων υψηλής τάσης συνεχούς ροής (HVDC) με δυνατότητα μεταφοράς 2000MW. Επιπλέον, το έργο προνοεί ότι η διασύνδεση θα ολοκληρωθεί σε δύο φάσεις, με την πρώτη φάση να παρέχει την δυνατότητα μεταφοράς 1000MW. Το έργο EuroAfrica Interconnector έχει ολοκληρώσει τις προκαταρκτικές μελέτες κόστους-οφέλους και αναμένεται ότι θα προσφέρει σημαντικά οικονομικά και γεωπολιτικά οφέλη στα εμπλεκόμενα κράτη και θα συνεισφέρει στο στόχο της άρσης της ενεργειακής απομόνωσης. Η ΡΑΕΚ κατά το 2022 βρισκόταν σε στενή επαφή με τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας της Αιγύπτου EGYPTERA με σκοπό τη δρομολόγηση όλων των απαιτούμενων δράσεων και τον καθορισμό των αναγκαίων διαδικασιών σε επίπεδο ρυθμιστικής εποπτείας ούτως ώστε να προωθηθεί η υλοποίηση του εν λόγω έργου.

Διεθνείς δραστηριότητες

Οργανισμός Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER)



Ο Οργανισμός Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER) (<https://www.acer.europa.eu>) είναι κοινοτικό όργανο με νομική προσωπικότητα και ιδρύθηκε με βάση τις πρόνοιες του Κανονισμού 713/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 για την ίδρυση Οργανισμού Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας. Ο ACER άρχισε να λειτουργεί επισήμως τον Μάρτιο του 2011 και έχει την έδρα του στη Λιουμπλιάνα της Σλοβενίας.

Ο κύριος στόχος του Οργανισμού είναι να βοηθά και να συντονίζει τις δράσεις των εθνικών ρυθμιστικών αρχών ενέργειας σε επίπεδο ΕΕ, να διασφαλίζει την ολοκλήρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου και να εναρμονίζει τα κανονιστικά πλαίσια εντός του πλαισίου των στόχων της ενεργειακής πολιτικής της ΕΕ.

Επίσης, συμβουλεύει την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, ώστε να λαμβάνονται δεσμευτικές αποφάσεις για τα κράτη-μέλη. Παρεμβαίνει με εισηγήσεις για επίλυση διαφορών μεταξύ των ρυθμιστικών αρχών και συμβάλλει στη δημιουργία κοινών Πανευρωπαϊκών Κωδίκων (Network Codes).

Ο ACER παίζει κεντρικό ρόλο στην ανάπτυξη ενός δικτύου ευρωπαϊκής κλίμακας και κανόνων αγοράς με στόχο την ενίσχυση του ανταγωνισμού. Ο Οργανισμός συντονίζει περιφερειακές και διαπεριφερειακές πρωτοβουλίες που συμβάλλουν στην ολοκλήρωση της αγοράς. Παρακολουθεί τις εργασίες των Ευρωπαϊκών Δικτύων Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΕΔΔΣΜ) και παρακολουθεί τη γενικότερη λειτουργία των αγορών φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας αλλά και ειδικότερα τη λειτουργία της χονδρικής εμπορίας ενέργειας.

Ο Οργανισμός αποτελείται από το Διοικητικό Συμβούλιο, τα μέλη του οποίου διορίζονται από ευρωπαϊκά θεσμικά όργανα, το Ρυθμιστικό Συμβούλιο, το οποίο αποτελείται από ανώτερους εκπροσώπους των ρυθμιστικών αρχών των κρατών μελών της ΕΕ και το Συμβούλιο Προσφυγών, το οποίο υπάγεται μεν στον Οργανισμό αλλά είναι ανεξάρτητο από τις διοικητικές και ρυθμιστικές του δομές και το οποίο επιλαμβάνεται προσφυγών κατά αποφάσεων του ACER.

Η Κύπρος εκπροσωπείται στο Ρυθμιστικό Συμβούλιο από τον Πρόεδρο και τον Αντιπρόεδρο της ΡΑΕΚ ή/και εξουσιοδοτημένο προσωπικό του Τομέα Διεθνών Σχέσεων και Ενεργειακής Πολιτικής. Κατά τη διάρκεια του 2022, η ΡΑΕΚ συμμετείχε στην 105η, 106η, 107η, 108η, 109η, 110η, 111η και 112η Γενική Συνέλευση του ACER, οι οποίες πραγματοποιήθηκαν είτε διαδικτυακά είτε δια ζώσης.

Πέραν από τις Γενικές Συνελεύσεις, η ΡΑΕΚ συμμετείχε διάφορες θεσμοθετημένες ομάδες εργασίας σχετικές με τις υποδομές ηλεκτρισμού και αερίου, τα διασυνοριακά ζητήματα, τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας, τη διαχείριση της πανδημίας, τους καταναλωτές και άλλα.

Επιτροπή ομάδας εργασίας αναφορικά με την εφαρμογή του Κανονισμού σχετικά με την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας (ACER REMIT Committee - ARC)

Ο στόχος του ARC είναι κυρίως να διευκολύνει τη συζήτηση μεταξύ των ειδικών του REMIT για την παροχή υποστήριξης στον Διευθυντή του ACER σχετικά με τις ακόλουθες κύριες αρμοδιότητες του ACER στο πλαίσιο του REMIT:

- προώθηση της συνεργασίας σε θέματα παρακολούθησης της αγοράς μεταξύ του ACER και των ρυθμιστικών αρχών,
- παροχή τεχνικών πληροφοριών για τη συλλογή δεδομένων και τις εργασίες κοινής χρήσης δεδομένων του ACER,
- παροχή ενός φόρουμ όπου ο ACER και οι ρυθμιστικές αρχές να μπορούν να ανταλλάσσουν απόψεις, έτσι ώστε οι ρυθμιστικές αρχές να εκτελούν τα καθήκοντά τους στο πλαίσιο του REMIT με συντονισμένο και συνεπή τρόπο,
- προώθηση μιας κοινής κουλτούρας σχετικά με την παρακολούθηση της ακεραιότητας της αγοράς και της έρευνας,
- ανάπτυξη συνεργασίας με διεθνείς εποπτικές αρχές.

Η ομάδα εργασίας χωρίζεται στις πιο κάτω ομάδες δράσης:

- REMIT Policy Task Force (RP TF) - Παρέχει καθοδήγηση στις Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές σχετικά με την εφαρμογή των πολιτικών REMIT και παρακολουθεί την πρόοδο των ρυθμιστικών αρχών.
- Market Monitoring Standing Committee (MM SC) - Παρέχει ένα φόρουμ για τη συζήτηση σχετικά με την εφαρμογή του REMIT σε συγκεκριμένες περιπτώσεις κατάχρησης αγοράς, την επιτήρηση των αγορών ενέργειας χονδρικής και τον συντονισμό για υποθέσεις REMIT.
- Market Data Standing Committee (MD SC) - Επικεντρώνεται στην ανάλυση των δεδομένων REMIT που συλλέγονται μέσω της διαδικασίας αναφοράς δεδομένων και στη βελτίωση της ποιότητας των δεδομένων.
- REMIT Information Security Implementation Group (RISIG) - Στόχος των συναντήσεων είναι η παροχή υποστήριξης, συμβουλών και ο συντονισμός για τον καθορισμό και την εφαρμογή της πολιτικής ασφάλειας πληροφοριών REMIT του ACER.
- ARIS NRA User Group (ANUG) - Παρέχει υποστήριξη στους τελικούς χρήστες του Πληροφοριακού Συστήματος REMIT (ARIS) του ACER.

Η ΡΑΕΚ, κατά το έτος 2022, συμμετείχε στην 6η, 7η και 9η συνάντηση ARC, στην 20η συνάντηση RP TF, στην 30η συνάντηση RISIG και στην 34η, 35η και 37η συνάντηση MM SC.

Ομάδα εργασίας ηλεκτρισμού (ACER Electricity working group - AEWG)

Η ομάδα εργασίας επικεντρώνεται σε θέματα που αφορούν την πλήρη εφαρμογή των κωδίκων και κατευθυντήριων γραμμών δικτύου που αναπτύχθηκαν από το 2011 (που αποτελούν τη βάση για την εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας) καθώς και την αποτελεσματική και ασφαλή ενσωμάτωση της παραγωγής ΑΠΕ.

Η ομάδα εργασίας ηλεκτρισμού εκτελεί τις δραστηριότητες που της ανατίθενται στο έγγραφο προγραμματισμού του ACER και οποιεσδήποτε δραστηριότητες τους ανατίθενται από το ρυθμιστικό συμβούλιο και τον διευθυντή.

Επίσης, πριν από την υποβολή σχεδίων γνωμών, συστάσεων, ή αποφάσεων προς ψηφοφορία από το ρυθμιστικό συμβούλιο, ο διευθυντής διαβιβάζει προτάσεις για σχέδια γνωμών, συστάσεων ή αποφάσεων στην ομάδα εργασίας ηλεκτρισμού για διαβούλευση.

Για την καλύτερη υποστήριξη, η ομάδα εργασίας ηλεκτρισμού χωρίζεται στις πιο κάτω ομάδες δράσης:

- Ομάδα δράσης για λειτουργία συστήματος και τη σύνδεση δικτύου (System operation and grid connection): αναπτύσσει, εφαρμόζει και παρακολουθεί τους κανόνες σύνδεσης στο δίκτυο και λειτουργίας συστήματος ώστε να επιτυγχάνεται πλήρης εναρμόνιση σε ευρωπαϊκό επίπεδο.
- Ομάδα δράσης μελλοντικής κατανομής δυναμικότητας (Forward capacity allocation - FCA TF): διασφαλίζει την αποτελεσματική εφαρμογή του Κανονισμού 2016/1719.
- Ομάδα δράσης κατανομής δυναμικότητας και διαχείρισης της συμφόρησης (Capacity allocation and congestion management - CACM TF): διασφαλίζει την αποτελεσματική εφαρμογή του Κανονισμού 2015/2022.
- Ομάδα δράσης εξισορρόπησης ηλεκτρισμού (Electricity balancing - BAL TF): διασφαλίζει την αποτελεσματική εφαρμογή του Κανονισμού 2017/2195.
- Ομάδα δράσης υποδομών (Infrastructure - INF TF): διασφαλίζει μια αποτελεσματική και διαφανή ανάπτυξη δικτύου.
- Ομάδα δράσης επάρκειας και μηχανισμού αμοιβής της δυναμικότητας (Adequacy and CRM TF): υπεύθυνη για την ανάπτυξη, εφαρμογή και παρακολούθηση ορθών και διαφανών μεθοδολογιών που εντοπίζουν τα κενά πόρων στην Ευρώπη.
- Ομάδα δράσης για τη μελλοντική πολιτική και διακυβέρνηση (Future policy & governance - FP TF)

Η ΠΑΕΚ, κατά το έτος 2022, συμμετείχε στην 107η συνάντηση AEWG και στην 88η και συνάντηση INF TF.

Ομάδα εργασίας φυσικού αερίου (ACER Gas Working Group - AGWG)

Η ομάδα εργασίας εργάζεται για την αντιμετώπιση όλων των προκλήσεων που σχετίζονται με τη δημιουργία μιας εύρυθμης, ανταγωνιστικής, ολοκληρωμένης, ασφαλούς και βιώσιμης ευρωπαϊκής αγοράς φυσικού αερίου, παρέχοντας απτά οφέλη στους ευρωπαίους καταναλωτές. Οι κύριοι στόχοι της ομάδας εργασίας περιλαμβάνουν την ευθυγράμμιση των κανόνων λειτουργίας της εθνικής αγοράς και του δικτύου για το φυσικό αέριο, καθώς και τη διευκόλυνση των διασυνοριακών επενδύσεων σε ενεργειακές υποδομές.

Η ομάδα εργασίας φυσικού αερίου εκτελεί τις δραστηριότητες που της ανατίθενται στο έγγραφο προγραμματισμού του ACER και οποιεσδήποτε δραστηριότητες τους ανατίθενται από το ρυθμιστικό συμβούλιο και τον διευθυντή.

Επίσης, πριν από την υποβολή σχεδίων γνωμών, συστάσεων, ή αποφάσεων προς ψηφοφορία από το ρυθμιστικό συμβούλιο, ο διευθυντής διαβιβάζει προτάσεις για σχέδια γνωμών, συστάσεων ή αποφάσεων στην ομάδα εργασίας φυσικού αερίου για διαβούλευση.

Για την καλύτερη υποστήριξη, η ομάδα εργασίας φυσικού αερίου χωρίζεται στις πιο κάτω ομάδες δράσης:

- Ομάδα δράσης εξισορρόπησης φυσικού αερίου (Balancing - BAL TF): διασφαλίζει την αποτελεσματική εφαρμογή του Κανονισμού 312/2014.
- Ομάδα δράσης μηχανισμού κατανομής δυναμικότητας και διαχείριση της συμφόρησης (Capacity allocation mechanism - CAM TF): διασφαλίζει την αποτελεσματική εφαρμογή του Κανονισμού 2017/459.
- Ομάδα δράσης υποδομών φυσικού αερίου (Infrastructure - GI TF): διασφαλίζει την αποτελεσματική και ασφαλή λειτουργία της υποδομής της βιομηχανίας φυσικού αερίου. Αξιολόγηση του τρόπου με τον οποίο οι εξελίξεις στις υποδομές φυσικού αερίου μπορούν να επηρεάσουν την ακεραιότητα της αγοράς, τον ανταγωνισμό, την ασφάλεια του εφοδιασμού φυσικού αερίου καθώς και τη βιωσιμότητα.
- Ομάδα δράσης διαλειτουργικότητας (Interoperability - INT TF) : διασφαλίζει την αποτελεσματική εφαρμογή του Κανονισμού 2015/703.
- Ομάδα δράσης διατιμήσεων φυσικού αερίου (Tariffs - TAR TF)
- Ομάδα δράσης μοντέλου φυσικού αερίου (Gas Target Model - GTM TF)

Η ΠΑΕΚ, κατά το έτος 2022, συμμετείχε στην 105η, 108η και 110η συνάντηση AGWG.

Συμβούλιο των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστών Ενέργειας (CEER)

Το Συμβούλιο των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστών Ενέργειας (CEER) (<http://www.ceer.eu/>) ιδρύθηκε το 2000 και αποτέλεσε την πρώτη αυτόνομα οργανωμένη κοινότητα των ανεξάρτητων ρυθμιστικών αρχών ενέργειας στην Ευρώπη. Είναι ένας μη κερδοσκοπικός οργανισμός και έχει την έδρα του στις Βρυξέλλες.

Ο βασικός στόχος του CEER είναι η προώθηση μιας ενιαίας, ανταγωνιστικής, αποτελεσματικής και βιώσιμης εσωτερικής αγοράς φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας στην Ευρώπη. Μέσω του CEER, οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές έχουν τη δυνατότητα να συνεργάζονται και να ανταλλάσσουν πληροφορίες και βέλτιστες πρακτικές. Επιπλέον, ο CEER παρέχει βοήθεια στις εθνικές ρυθμιστικές αρχές ενέργειας της Ευρώπης και είναι η φωνή τους στην Ευρωπαϊκή Ένωση αλλά και σε διεθνές επίπεδο.

Συνεργάζεται πολύ στενά με τον ACER. Είναι, επίσης, μέλος στη Διεθνή Συνομοσπονδία των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ICER), η οποία συγκεντρώνει παρόμοιες οργανώσεις από όλο τον κόσμο, συμπεριλαμβανομένων των NARUC (Αμερική), ERRA (Κεντρική/ Ανατολική Ευρώπη) και MEDREG (περιοχή της Μεσογείου).

Το Συμβούλιο αποτελείται από τη Γενική Συνέλευση και το Διοικητικό Συμβούλιο. Οργανώνει το έργο του μέσα από ομάδες εργασίας (working groups), οι οποίες μπορεί να υποστηρίζονται από ομάδες δράσης (task forces) και ροές εργασίας (work streams) που είναι επιφορτισμένες με συγκεκριμένα θέματα. Η PAEK συμμετείχε διάφορες θεσμοθετημένες ομάδες εργασίας σχετικές με τις υποδομές ηλεκτρισμού και αερίου, τα διασυνοριακά ζητήματα, τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας, τους καταναλωτές και άλλα.

Το Συμβούλιο συνέρχεται σε τακτά χρονικά διαστήματα συνήθως στις Βρυξέλλες. Τα Μέλη της PAEK ή/και εξουσιοδοτημένο προσωπικό του Τομέα Διεθνών Σχέσεων και Ενεργειακής Πολιτικής εκπροσωπούν την Κύπρο σε αυτές τις συνεδριάσεις. Κατά τη διάρκεια του 2022, η PAEK συμμετείχε στην 168η, 169η, 170η, 171η, 172η, 173η, 174η, και 175η Γενική Συνέλευση του CEER, οι οποίες πραγματοποιήθηκαν είτε διαδικτυακά είτε δια ζώσης.

Η PAEK συμμετείχε επίσης σε διάφορες θεσμοθετημένες ομάδες εργασίας του CEER σχετικές με τις υποδομές ηλεκτρισμού και αερίου, τα διασυνοριακά ζητήματα, τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας, τους καταναλωτές και άλλα.

Ομάδα εργασίας ηλεκτρισμού (CEER Electricity working group - CEWG)

Η ομάδα εργασίας καλύπτει όλα τα θέματα που σχετίζονται με τις αγορές χονδρικής ηλεκτρικής ενέργειας. Ορισμένα θέματα συζητούνται ετησίως ή ανά διετία, όπως προγράμματα στήριξης από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και ρυθμιστικά πλαίσια. Άλλοι τομείς στους οποίους επικεντρώθηκε η ομάδα εργασίας το 2021 είναι οι διαδικασίες υποβολής προσφορών για τον προσδιορισμό του επιπέδου υποστήριξης για ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, υπεράκτια ανανεώσιμη ενέργεια και η έρευνα πτυχών για ένα μελλοντικό σχέδιο χονδρικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Η ομάδα εργασίας ηλεκτρισμού έχει τέσσερις ροές εργασίας:

- Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (Renewables - RES): υπεύθυνη για θέματα που σχετίζονται με τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας.
- Μελλοντική πολιτική (Future Policy - FP): υπεύθυνη για θέματα σχεδιασμού της αγοράς και σχετικές πρωτοβουλίες πολιτικής.
- Ρύθμιση κινήτρων και συγκριτική αξιολόγηση απόδοσης (Incentives regulation and efficiency benchmarking - IRB): υπεύθυνη για θέματα που σχετίζονται με τη ρύθμιση κινήτρων, την ανάλυση των ευρωπαϊκών κανονιστικών πλαισίων και της συγκριτικής αξιολόγησης κόστους-αποτελεσματικότητας του ΔΣΜ και
- Υποδομή (Infrastructure - INF): υπεύθυνη για θέματα υποδομής και σχεδιασμού δικτύου.

Η PAEK, κατά το έτος 2022, συμμετείχε στην 168η, 169η και 170η συνάντηση CEWG.

Ομάδα εργασίας φυσικού αερίου (CEER Gas working group - CGWG WG)

Η ομάδα εργασίας για το φυσικό αέριο είναι υπεύθυνη για την αντιμετώπιση θεμάτων που σχετίζονται με τα ευρωπαϊκά συστήματα μεταφοράς φυσικού αερίου και την αγορά φυσικού αερίου της ΕΕ. Η ομάδα συνεργάζεται στενά με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, ENTSOG, GSE, GLE, GIE, Eurogas και με τις άλλες ομάδες εργασίας CEER σε μια σειρά θεμάτων. Το έργο της ομάδας περιλαμβάνει δέσμη μέτρων για την απαλλαγή από τις ανθρακούχες αγορές υδρογόνου και φυσικού αερίου κατά τη νομοθετική διαδικασία, μακροπρόθεσμη αποθήκευση ενέργειας, επαναχρησιμοποίηση της υποδομής φυσικού αερίου (κόστος και προγραμματισμός) και το ρόλο του ΥΦΑ στη νέα αγορά ενέργειας.

Η ομάδα εργασίας φυσικού αερίου έχει τέσσερις ροές εργασίας:

- Ρυθμιστική στρατηγική για το φυσικό αέριο (Regulatory gas strategy - RGS)
- Υγροποιημένο φυσικό αέριο (Liquefied natural gas - LNG)
- Νομοθεσία για την απαλλαγή από το φυσικό αέριο (Gas decarbonisation legislation - GDL)
- Υποδομή φυσικού αερίου (Gas infrastructure - GI)

Η ΠΑΕΚ, κατά το έτος 2022, συμμετείχε στην 178η, 179η, 182η και 184η συνάντηση CGWG.

Ομάδα εργασίας συστημάτων διανομής (Distribution systems working group - DS WG)

Η ομάδα εργασίας εστιάζει στο επίπεδο διανομής του τομέα ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου εξετάζοντας τις τρέχουσες και τις επερχόμενες προκλήσεις. Μερικά από τα θέματα που θα επικρατούν είναι η ευελιξία, ο αντίκτυπος των ηλεκτρικών οχημάτων στο δίκτυο διανομής, τα δεδομένα που μοιράζονται οι ΔΣΔ, η ασφάλεια στον κυβερνοχώρο και, τέλος, η έρευνα νέων συνδέσεων και ευέλικτων συνδέσεων.

Το DS WG έχει δύο ροές εργασίας, αν και μεγάλο μέρος της δουλειάς του γίνεται μέσω μικρών ομάδων έργου και σύνταξης:

- Ποιότητα ενεργειακής προμήθειας (Energy quality of supply - EQS)
- Κυβερνοασφάλεια (Cybersecurity - CS)

Η ΠΑΕΚ, κατά το έτος 2022, συμμετείχε στην 75η, 76η, 78η, 80η και 81η διαδικτυακή συνάντηση του DS WG.

Ομάδα εργασίας πελατών και λιανικών αγορών (Customers and retail markets working group - CRM WG)

Η προστασία των καταναλωτών και η παρακολούθηση των ανταγωνιστικών αγορών λιανικής αποτελούν το κύριο επίκεντρο της ομάδας εργασίας πελατών και λιανικών αγορών. Έμφαση δίνεται κυρίως στη δυνατότητα στους καταναλωτές να συμμετέχουν πιο αποτελεσματικά στις αγορές ενέργειας και σε θέματα ενεργειακής ρύθμισης. Το έργο της ομάδας εργασίας επεκτείνεται στις νέες εξελίξεις και τάσεις για την ενδυνάμωση και την προστασία των καταναλωτών, τη παρακολούθηση των αγορών λιανικής με βάση τους εθνικούς δείκτες (retail market monitoring report), τη πρόοδο προς την επίτευξη εύρυθμων αγορών λιανικής ενέργειας έως το 2025 (χάρτης πορείας έως το 2025 για εύρυθμες λιανικές αγορές ενέργειας), τις επιπτώσεις στη ρύθμιση και την προστασία των καταναλωτών καινοτόμων επιχειρηματικών μοντέλων, προϊόντων και υπηρεσιών που αναδύονται στον ενεργειακό τομέα και όχι μόνο. Επίσης η ομάδα απασχολείται με θέματα σχετικά με εργαλεία ψηφιακής σύγκρισης και πτυχές κυβερνοασφάλειας στο πλαίσιο της πρωτοβουλίας για διατομεακή και διεξουσιαστική συνεργασία.

Η ομάδα εργασίας πελατών και λιανικών αγορών έχει πέντε ροές εργασίας:

- Ενδυνάμωση πελατών (Customer empowerment - CEM)
- Αγορές καινοτομίας και λιανικής (Innovation and retail markets - IRM)
- Παρακολούθηση ενδυνάμωσης πελατών (Monitoring consumer empowerment - MCE)
- Παρακολούθηση των αγορών λιανικής (Monitoring retail markets - MRM)
- Χάρτης πορείας λιανικής αγοράς (Retail market roadmap - RMR)

Η ΠΑΕΚ, κατά το έτος 2022, συμμετείχε στην 152η, 154η, 155η και 156η συνάντηση του CRM WG.

Ομάδα εργασίας ακεραιότητα και διαφάνεια της αγοράς (CEER Market integrity and transparency working group - CMIT WG)

Η ομάδα εργασίας για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια της αγοράς (MIT WG) ασχολείται με τα ζητήματα της διαφάνειας και της εποπτείας του ενεργειακού εμπορίου, συμπεριλαμβανομένης της αλληλεπίδρασης της νομοθεσίας για την αγορά ενέργειας χονδρικής και της σχετικής νομοθεσίας για τις χρηματοπιστωτικές αγορές.

Η ομάδα εργασίας ακεραιότητα και διαφάνεια της αγοράς έχει μία ροή εργασίας:

- Χονδρική αγορά ενέργειας (Wholesale energy market work stream - WEM WS)

Η PAEK, κατά το έτος 2022, συμμετείχε στην 93η, 94η και 96η συνάντηση του CMIT WG.

Ομάδα εργασίας COVID-19 (COVID-19 Ad hoc working group)

Η ομάδα εργασίας επικεντρώνεται στη χαρτογράφηση των διαφόρων επιπτώσεων της κρίσης του COVID-19 στο ενεργειακό σύστημα βραχυπρόθεσμα, μεσοπρόθεσμα και μακροπρόθεσμα. Μέσω των συζητήσεων, τα μέλη μπορούν να ανταλλάσσουν πληροφορίες, εμπειρίες και βέλτιστες πρακτικές σχετικά με την κρίση και την αντιμετώπιση της κρίσης. Στόχος είναι ο προσδιορισμός «διδαγμάτων» και βέλτιστων πρακτικών μέσω μιας οριζόντιας προσέγγισης που αποσκοπεί στη συμβολή της επίτευξης των στόχων των άλλων ομάδων εργασίας CEER.

Η PAEK κατά το έτος 2022, συμμετείχε στην 10η και 11 διαδικτυακή συνάντηση του COVID-19 Ad hoc WG.

Ροή εργασίας συγκριτικής αξιολόγησης ρύθμισης (Regulatory benchmarking work stream - RBM WS)

Η ροή εργασίας ασχολείται τις ρυθμιστικές προσεγγίσεις που υιοθετήθηκαν από μέλη της ΕΕ με σκοπό την εισαγωγή καινοτόμων στρατηγικών στον ενεργειακό τομέα και να ενημερώσει την ανάγκη για ρυθμιστικές μεταρρυθμίσεις υπό την έννοια της δυναμικής ρύθμισης (dynamic regulation).

Η PAEK, κατά το έτος 2022, συμμετείχε στην 36η διαδικτυακή συνάντηση του RBM WS.

Ένωση των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας της Μεσογείου (MEDREG)



Η Ένωση των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας της Μεσογείου (MEDREG) (<http://medreg-regulators.org/>) ιδρύθηκε το 2007, σύμφωνα με τον ιταλικό νόμο και έχει την έδρα της στη Ρώμη. Σήμερα αποτελείται από 27 Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας από 22 χώρες, (Αλβανία (ERE), Αλγερία (CREG και ARH), Βοσνία-Ερζεγοβίνη (SERC), Κροατία (HERA), Κύπρος (PAEK), Αίγυπτος (EgyptEra και GASREG), Γαλλία (CRE), Ελλάδα (PAE), Ισραήλ (PUA και NGA), Ιταλία (AEEGSI), Ιορδανία (EMRC και MEMR), Λίβανος (LCEC), Λιβύη (ME), Μάλτα (REWS), Μαυροβούνιο (REGAGEN), Μαρόκο (ANRE και MEM), Παλαιστίνη (PERC), Πορτογαλία (ERSE), Σλοβενία (AGEN-RS), Ισπανία (CNMC), Τυνησία (MIT) και Τουρκία (EMRA)).

Η MEDREG προωθεί ένα διαφανές, σταθερό και εναρμονισμένο κανονιστικό πλαίσιο στην περιοχή της Μεσογείου, με έμφαση στην ολοκλήρωση της αγοράς και στις επενδύσεις υποδομών, καθώς και στην προστασία των καταναλωτών και τη συνεργασία των ενδιαφερόμενων φορέων στη λεκάνη της Μεσογείου, με στόχο την εφαρμογή των προϋποθέσεων για τη δημιουργία μιας μελλοντικής Μεσογειακής Κοινότητας Ενέργειας, που να βασίζεται σε μια προσέγγιση από τη βάση στην κορυφή (bottom-up approach).

Η MEDREG υποστηρίζεται ενεργά από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή και το CEER. Η Γενική Συνέλευση της MEDREG συνεδριάζει δύο φορές το χρόνο.

Κατά τη διάρκεια του 2022, η PAEK συμμετείχε στην 33η και 34η Γενική Συνέλευση της MEDREG.

Παράλληλα η PAEK συμμετέχει σε θεσμοθετημένες ομάδες εργασίας σχετικά με θεσμικά θέματα, τον ηλεκτρισμό, το αέριο, τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την εξοικονόμηση ενέργειας και τους καταναλωτές.

Θεσμική ομάδα εργασίας (Institutional working group - INS WG)

Στόχος της ομάδας εργασίας είναι η διεξαγωγή περιοδικών αξιολογήσεων της τρέχουσας κατάστασης των ρυθμιστικών πλαισίων και να πραγματοποιεί θεματικές μελέτες, όπου είναι απαραίτητο, αλλά και να υποστηρίζει τις ρυθμιστικές αρχές στην εκπαίδευση και την ανταλλαγή εμπειριών καθώς και άλλων εργαλείων ανάπτυξης ικανοτήτων. Επίσης η θεσμική ομάδα εργασίας διεξάγει μία αξιολόγηση από ομότιμους για τις ρυθμιστικές δραστηριότητες των μελών της, υποστηρίζοντας παράλληλα τη θεσμική ανάπτυξη και εδραίωση του MEDREG.

Παραδοτέα 2022:

- Study on the interlink between good regulatory principles and the energy transformation challenge

Η ΠΑΕΚ, κατά το έτος 2022, συμμετείχε στην 30η και 31η συνάντηση INS WG.

Ομάδα εργασίας ηλεκτρισμού (Electricity working group - ELE WG)

Η ομάδα εργασίας ηλεκτρισμού ασχολείται με την αξιολόγηση της τρέχουσας κατάστασης των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και των ρυθμιστικών πλαισίων στις χώρες MEDREG και τις πιθανές εξελίξεις τους. Η ομάδα εργασίας έχει την αποστολή να εντοπίσει και να προτείνει βασικές απαιτήσεις που θα οδηγήσουν στη συμβατότητα της ρύθμισης της ηλεκτρικής ενέργειας στην περιοχή MEDREG, αναπτύσσοντας μια ανταγωνιστική, ενισχυμένη και λειτουργική περιφερειακή αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Παραδοτέα 2022:

- Security of supply

Η ΠΑΕΚ, κατά το έτος 2022, ανέλαβε την Αντιπροεδρία της Ομάδας Εργασίας για την περίοδο 2023-2024 και συμμετείχε στη 32η και 33η διαδικτυακή συνάντηση ELE WG.

Ομάδα εργασίας καταναλωτών (Consumer working group - CUS WG)

Η ομάδα εργασίας εργάζεται για την ενίσχυση της προστασίας των οικιακών καταναλωτών στις χώρες MEDREG. Προσδιορίζει και προωθεί τις βέλτιστες πρακτικές για την προστασία των καταναλωτών και ευάλωτων καταναλωτών καθώς και την ποιότητα των υπηρεσιών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου από την οπτική γωνία των τελικών καταναλωτών.

Παραδοτέα 2022:

- Trilateral Workshop on Handling Technical and Non-Technical Losses of electricity
- Report on the role digitalisation and impact on consumer Issues

Η ΠΑΕΚ, κατά το έτος 2022, συμμετείχε στην 20η, 21η και 22η συνάντηση CUS WG.

Ομάδα εργασίας ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και ενεργειακής απόδοσης (Renewable energy sources and energy efficiency - RES WG)

Η ομάδα εργασίας ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και ενεργειακής απόδοσης (RES WG) εστιάζει στους νομοθετικούς και ρυθμιστικούς μηχανισμούς που χρησιμοποιούνται για την προώθηση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, της ενεργειακής απόδοσης και της ανάπτυξης ΑΠΕ στην περιοχή της Μεσογείου με προσοχή σε λύσεις εκτός δικτύου και ανεξάρτητους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας (Independent power producers - IPPs).

Παραδοτέα 2022:

- Energy efficiency programmes

Η ΠΑΕΚ, κατά το έτος 2022, συμμετείχε στην 31η συνάντηση RES WG.

Ομάδα εργασίας φυσικού αερίου (Natural gas working group - GAS WG)

Η ομάδα εργασίας φυσικού αερίου αξιολογεί την τρέχουσα κατάσταση του φυσικού αερίου, τις αγορές ΥΦΑ στις μεσογειακές χώρες, τα σχετικά ρυθμιστικά τους πλαίσια και πιθανές εξελίξεις. Η ομάδα εργασίας εκπονεί οδηγίες καλής πρακτικής (Guidelines of good practice - GGP) και συστάσεις που μπορούν να οδηγήσουν στην ανάπτυξη μιας ολοκληρωμένης, ανταγωνιστικής, ασφαλούς και αποτελεσματικής αγοράς φυσικού αερίου στις χώρες MEDREG.

Παραδοτέα 2022:

- Analysis of gas infrastructure to improve flexibility and interoperability of energy systems. PAEK, κατά το έτος 2022, συμμετείχε στην 32η διαδικτυακή συνάντηση GAS WG.

Regulatory Authority Advisory Committee (RAAC) East Mediterranean Gas Forum (EMGF)



Το 2018, η Αίγυπτος παρουσίασε μια Πρωτοβουλία για τη δημιουργία του Φόρουμ Αερίου της Ανατολικής Μεσογείου ως πλατφόρμα για δομημένο πολιτικό διάλογο για το φυσικό αέριο, που οδηγεί στην ανάπτυξη μιας βιώσιμης περιφερειακής αγοράς φυσικού αερίου που θα μπορούσε να ξεκλειδώσει το πλήρες δυναμικό των πόρων φυσικού αερίου στην περιοχή της Ανατολικής Μεσογείου.

Κατά τη διάρκεια της τριμερούς συνόδου κορυφής που πραγματοποιήθηκε τον Οκτώβριο του 2018 στην Κρήτη, οι ηγέτες της Αιγύπτου, της Κύπρου και της Ελλάδας δήλωσαν τις προθέσεις τους να ιδρύσουν το Φόρουμ, κατά συνέπεια, έλαβε χώρα περαιτέρω συντονισμός με περιφερειακά μέρη και διεθνείς οργανισμούς.

Η αιγυπτιακή πρωτοβουλία χαιρετίστηκε και εγκρίθηκε ειλικρινά από τα υπόλοιπα ιδρυτικά μέλη. Κύπρος, Ελλάδα, Ισραήλ, Ιταλία, Ιορδανία και Παλαιστίνη (μαζί με την Αίγυπτο) ως πρωτοβουλία που θέτει τη βάση για έναν δομημένο πολιτικό διάλογο που οδηγεί στην ανάπτυξη μιας περιφερειακής αγοράς φυσικού αερίου για την απελευθέρωση του πλήρους δυναμικού των πόρων φυσικού αερίου και τη δημιουργία της βάσης για πολυμερές και πλήρες κόμβο εμπορίου.

Μόλις τρεις μήνες αργότερα, τον Ιανουάριο του 2019, οι Υπουργοί Ενέργειας της Κύπρου, της Αιγύπτου, της Ελλάδας, του Ισραήλ, της Ιταλίας, της Παλαιστίνης και της Ιορδανίας συγκεντρώθηκαν για πρώτη φορά στο Κάιρο για να συζητήσουν τη δομή του EMGF και να συμφωνήσουν στους κύριους στόχους του.

Καθ' όλη τη διάρκεια του έτους 2019, έγιναν μάρτυρες αξιοσημείωτων κοινών προσπαθειών από όλες τις χώρες μέλη του EMGF. Με ενιαίο όραμα και σημαντικές ιδρυτικές αρχές, οι Υπουργοί των Ιδρυτικών Χωρών του EMGF και η Εκτελεστική Επιτροπή του EMGF πραγματοποίησαν αρκετές επιτυχημένες συναντήσεις για την επίσημη ίδρυση του φόρουμ. Αυτό οδήγησε στη συμφωνία για ένα τελικό έγγραφο για το Καταστατικό του EMGF σε ένα παγκόσμιο ρεκόρ 12 μηνών. Αυτή η ταχεία εξέλιξη του EMGF και η στρατηγική του σημασία για τη σταθερότητα και την οικονομική ανάπτυξη της περιοχής έχει τραβήξει την παγκόσμια προσοχή με πολλές χώρες να προσφέρουν την υποστήριξή τους και να εκδηλώνουν ενδιαφέρον να συμμετάσχουν στο φόρουμ ως μέλη ή παρατηρητές.

Το EMGF έχει εξελιχθεί σταδιακά στο πιο διάσημο Ενεργειακό Φόρουμ στην περιοχή της Μεσογείου. Σε πολύ σύντομο χρονικό διάστημα, έχει γίνει μια διπλωματική ανακάλυψη και ένα έργο μετασχηματισμού στην περιοχή. Η σημασία του EMGF υπερβαίνει την ενέργεια. Είναι ένας βασικός παράγοντας για την περιφερειακή ειρήνη και μια ζωτική κινητήρια δύναμη για την οικονομική ανάπτυξη και ευημερία.

Το EMGF αναγνωρίζοντας τον κρίσιμο ρόλο των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας στην επίτευξη των στόχων του, προώθησε τη δημιουργία της Συμβουλευτικής Επιτροπής Ρυθμιστικών Αρχών («RAAC»), το οποίο επιτρέπει τη συμμετοχή των αντίστοιχων Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας κάθε μέλους του EMGF για να μοιραστούν την εμπειρία τους συμβάλλοντας στην εναρμόνιση των κανονισμών και των πολιτικών εμπορίου και προμήθειας φυσικού αερίου σε περιφερειακό επίπεδο.

Στο πλαίσιο το 2021 συστάθηκε η Συμβουλευτική Επιτροπή των Ρυθμιστικών Αρχών (RAAC) με κύριο στόχο να διασφαλίσει ότι οι κανόνες και οι διαδικασίες κάθε χώρας μέλους του EMGF ευθυγραμμίζονται

και εφαρμόζονται, συζητώντας τις βέλτιστες πρακτικές στους μηχανισμούς έκδοσης, τροποποίησης και παρακολούθησης των αδειών, τη δομή της αγοράς εξισορρόπησης καθώς και τα τρέχοντα ζητήματα ασφάλειας εφοδιασμού και της τάσης της παραγωγής και των εισαγωγών. Η ΡΑΕΚ συμμετέχει ενεργά ως μέλος του RAAC από την έναρξη της σύστασής του και έχει συμφωνηθεί ότι εντός του 2023 θα αναλάβει την Αντιπροεδρία του RAAC.

Ενεργειακή Κοινότητα (European Community)



Η Ενεργειακή Κοινότητα (European Community) (<https://www.energy-community.org>) ιδρύθηκε από τη Διεθνή Συνθήκη που υπογράφηκε στην Αθήνα το 2005. Η Συνθήκη για την ίδρυση της Ενεργειακής Κοινότητας ενώνει την Ευρωπαϊκή Ένωση και τις χώρες από την περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης και της Μαύρης Θάλασσας.

Κύριοι στόχοι της είναι να προσελκύσει επενδύσεις στην παραγωγή και τα δίκτυα της ενέργειας για να εξασφαλίσει σταθερή και συνεχή παροχή ενέργειας, να συμβάλει στην ολοκλήρωση της αγοράς ενέργειας, να ενισχύσει την ασφάλεια του εφοδιασμού, να προωθήσει την προστασία του περιβάλλοντος και να ενισχύσει τον περιφερειακό ανταγωνισμό.

Η Ενεργειακή Κοινότητα αποτελείται από εννέα συμβαλλόμενα μέρη (Αλβανία, Βοσνία-Ερζεγοβίνη, Κόσοβο, Βόρεια Μακεδονία, Γεωργία, Μολδαβία, Μαυροβούνιο, Σερβία and Ουκρανία), τρεις παρατηρητές (Αρμενία, Νορβηγία και Τουρκία) και δεκαεννέα συμμετέχοντες κράτη-μέλη της ΕΕ.

Ρυθμιστικό Συμβούλιο Ενεργειακής Κοινότητας (ECRB)



Το Ρυθμιστικό Συμβούλιο Ενεργειακής Κοινότητας (ECRB) (<https://www.energy-community.org>) είναι η πλατφόρμα συντονισμού για την ανταλλαγή γνώσεων και την ανάπτυξη των βέλτιστων πρακτικών για τις ρυθμιζόμενες αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου στην Ενεργειακή Κοινότητα. Η αποστολή του είναι να διευκολύνει την ανάπτυξη ανταγωνιστικών και ολοκληρωμένων αγορών φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας προς όφελος της Ενεργειακής Κοινότητας των επιχειρήσεων και των πολιτών.

Σύμφωνα με τη Συνθήκη, το Ρυθμιστικό Συμβούλιο:

- Συμβουλεύει το Υπουργικό Συμβούλιο ή τη Μόνιμη Ομάδα Υψηλού Επιπέδου για τις λεπτομέρειες νομικών, τεχνικών και ρυθμιστικών κανόνων,
- Εκδίδει συστάσεις σε θέματα διασυνοριακών διαφορών μεταξύ δύο ή περισσότερων ρυθμιστικών αρχών, κατόπιν αιτήματος οποιουδήποτε από αυτούς,
- Λαμβάνει μέτρα, εφόσον εξουσιοδοτηθεί σχετικά από το Υπουργικό Συμβούλιο,
- Υιοθετεί διαδικαστικές πράξεις.

Το ECRB αποτελείται από εκπροσώπους των ρυθμιστικών αρχών των οκτώ συμβαλλόμενων μερών (Αλβανία (ERE), Βοσνία-Ερζεγοβίνη (SERC), Πρώην Γιουγκοσλαβική Δημοκρατία της Μακεδονίας (ERC), Μαυροβούνιο (REGAGEN), Σερβία (AERS), Μολδαβία (ANRE), Ουκρανία (NEURC) και Κοσσυφοπέδιο (ERO)). Το ECRB περιλαμβάνει, επίσης, δέκα εκπροσώπους Ρυθμιστικών Αρχών, χωρίς δικαίωμα ψήφου, τους λεγόμενους συμμετέχοντες (Αυστρία (E-Control), Βουλγαρία (SEWRC), Κροατία (HERA), Κύπρος (ΡΑΕΚ), Γερμανία (BNetzA), Ελλάδα (ΡΑΕ), Ουγγαρία (ΜΕΚΗ), Ιταλία (ΑΕΕΓΣΙ), Ρουμανία (ANRE) και έναν εκπρόσωπο του ACER). Επιπλέον, το καθεστώς παρατηρητή έχει ανατεθεί σε δύο Ρυθμιστικές Αρχές (Γεωργία (GNERC) και Τουρκία (EMRA)).

Φόρα της Ευρωπαϊκής Επιτροπής

Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή δημιούργησε το 1998 το Ευρωπαϊκό Ρυθμιστικό Φόρουμ για την Ηλεκτρική Ενέργεια (Florence Forum) για τη δημιουργία μιας κοινής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας εντός της εσωτερικής αγοράς της ΕΕ. Ένα έτος αργότερα δημιουργήθηκε το Ευρωπαϊκό Ρυθμιστικό Φόρουμ για το Φυσικό Αέριο (Madrid Forum), ισοδύναμο του Φόρουμ της Φλωρεντίας, για τον τομέα του φυσικού αερίου. Τα Ευρωπαϊκά Ρυθμιστικά Φόρα συγκαλούνται μία με δύο φορές το χρόνο με τη συμμετοχή της Επιτροπής, των κρατών

μελών, μελών του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου, εκπροσώπων των ρυθμιστικών αρχών ενέργειας και των διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς, εκπροσώπων οργανώσεων εμπόρων, καταναλωτών, χρηστών δικτύων μεταφοράς, καθώς και των οργανωμένων αγορών ενέργειας, και έχουν αναδειχθεί σήμερα σε ανεπίσημα συμβουλευτικά όργανα της Κοινότητας και χώρους ανάδειξης προβλημάτων της εσωτερικής αγοράς αλλά και προώθησης λύσεων σε αυτά. Τα Ευρωπαϊκά Ρυθμιστικά Φόρα της Φλωρεντίας και της Μαδρίτης, αποτέλεσαν τη βάση για την ίδρυση του Ευρωπαϊκού Ενεργειακού Φόρουμ των Πολιτών (London Forum), το οποίο παρέχει υποστήριξη στους καταναλωτές για τα προβλήματα που αντιμετωπίζουν στην αγορά ενέργειας και αναζητά λύσεις. Επίσης, αποτέλεσαν βάση για την ίδρυση του Ευρωπαϊκού Ρυθμιστικού Φόρουμ Αειφόρου Ενέργειας (Bucharest Forum), το οποίο ασχολείται με την προώθηση της αειφόρου ενέργειας.

Η ΠΑΕΚ παρακολουθεί συστηματικά τα Ευρωπαϊκά Φόρα της Ενέργειας και συμμετέχει στις εργασίες τους.

Άλλες διεθνείς δραστηριότητες

Κατά το υπό αναφορά έτος, η ΠΑΕΚ συμμετείχε με παρουσιάσεις στις ακόλουθες διεθνείς δραστηριότητες:

- Ομιλία Δρ. Ανδρέα Πουλλικκά, Πρόεδρου ΠΑΕΚ, με θέμα «Optimum Strategies for Hydrogen Economy», στις 29 Αυγούστου 2022, στα πλαίσια του συνεδρίου «9th International Conference on Energy, Sustainability and Climate Crisis».
- Ομιλία Δρ. Ανδρέα Πουλλικκά, Πρόεδρου ΠΑΕΚ, με θέμα «Towards climate neutral (H2) cities», στις 12 Σεπτεμβρίου 2022, στα πλαίσια των ενεργειακών εκδηλώσεων της ΡΑΕ στην «86η Διεθνής Έκθεση Θεσσαλονίκης», στη Θεσσαλονίκη.
- Ομιλία Δρ. Ανδρέα Πουλλικκά, Πρόεδρου ΠΑΕΚ, με θέμα «Το μέλλον των παγκόσμιων ενεργειακών συστημάτων», στις 22 Σεπτεμβρίου 2022, στα πλαίσια του «17ου Ευρωπαϊκού Συνεδρίου Ενέργειας», στην Αθήνα.
- Ομιλία Δρ. Ανδρέα Πουλλικκά, Πρόεδρου ΠΑΕΚ, στις 6 Οκτωβρίου 2022, στα πλαίσια της «3ης Συνάντησης Συμβουλευτικής Επιτροπής Ρυθμιστικών Αρχών», στη Ρώμη.

Επιπρόσθετα, η ΠΑΕΚ προώθησε την περαιτέρω ενδυνάμωση των σχέσεων με άλλες Ρυθμιστικές Αρχές. Συγκεκριμένα, κατά το υπό επισκόπηση έτος πραγματοποιήθηκαν οι εξής ενέργειες:

- Μεταξύ 14 και 15 Ιουνίου 2022 πραγματοποιήθηκε η εθιμοτυπική τελετή ανανέωσης και επαναβεβαίωσης της ισχύος του Μνημονίου Συνεργασίας μεταξύ ΡΑΕ και ΠΑΕΚ και διεξήχθη η Ετήσιας Ημερίδα των Ρυθμιστικών Αρχών Κύπρου, Ελλάδα, Αιγύπτου και Ισραήλ σε θέματα κοινού ενδιαφέροντος στον τομέα της ενέργειας.
- Ξεκίνησε ο διάλογος για την υπογραφή Μνημονίου Συνεργασίας μεταξύ ΠΑΕΚ και των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας του Ισραήλ και της Αιγύπτου.

Τοπικές δραστηριότητες

Κατά το υπό επισκόπηση έτος, η ΠΑΕΚ συμμετείχε με παρουσιάσεις στις ακόλουθες τοπικές δραστηριότητες:

- Ομιλία Δρ. Ανδρέα Πουλλικκά, Πρόεδρου ΠΑΕΚ, με θέμα «Η ρύθμιση των ενεργειακών αγορών και η ενσωμάτωση των αειφόρων τεχνολογιών στο ρυθμιστικό πλαίσιο», στις 14 Ιανουαρίου 2022, προς τη Βουλή των Αντιπροσώπων, στο πλαίσιο του συνεδρίου «Ενεργειακή Μετάβαση – Τεχνολογίες Αποθήκευσης και Υδρογόνου».
- Ομιλία Δρ. Ανδρέα Πουλλικκά, Πρόεδρου ΠΑΕΚ, με θέμα «Ενεργειακή μετάβαση για νησιωτικά

συστήματα», στις 18 Μαρτίου 2022, στο πλαίσιο του συνεδρίου της ΟΕΒ «Ενεργειακή μετάβαση – Είμαστε έτοιμη να αντιμετωπίσουμε τις προκλήσεις;».

- Ομιλία Δρ. Ανδρέα Πουλλικκά, Πρόεδρου ΠΑΕΚ, με θέμα «Future sustainable power systems towards decarbonization», στις 19 Απριλίου 2022, στο πλαίσιο του συνεδρίου της εταιρείας Stelios Americanos & Co. LLC «Renewable energies holistic solutions», στο Hilton Park.
- Ομιλία Δρ. Ανδρέα Πουλλικκά, Πρόεδρου ΠΑΕΚ, με θέμα «Ανταγωνιστική αγορά ηλεκτρισμού στην Κύπρο», στις 7 Ιουνίου 2022, προς τη Βουλή των Αντιπροσώπων.
- Εναρκτήρια ομιλία Δρ. Ανδρέα Πουλλικκά, Πρόεδρου ΠΑΕΚ, στις 29 Ιουνίου 2022, στο πλαίσιο του συνεδρίου της ΠΑΕΚ «1st joint workshop CERA-RAE on energy regulatory affairs», στο Radisson Blue Hotel.
- Ομιλία Δρ. Ανδρέα Πουλλικκά, Πρόεδρου ΠΑΕΚ, με θέμα «The Regulator View - The Cyprus Future Energy Landscape», στις 29 Ιουνίου 2022, στο πλαίσιο του συνεδρίου της ΠΑΕΚ «1st joint workshop CERA-RAE on energy regulatory affairs», στο Radisson Blue Hotel.
- Ομιλία Δρ. Ανδρέα Πουλλικκά, Πρόεδρου ΠΑΕΚ, με θέμα «The Regulator views towards hydrogen economy», στις 26 Ιουλίου 2022, στο πλαίσιο διαδικτυακού συνεδρίου του Συνδέσμου Υδρογόνου Κύπρου.
- Ομιλία Δρ. Ανδρέα Πουλλικκά, Πρόεδρου ΠΑΕΚ, με θέμα «Towards sustainable energy future», στις 28 Ιουλίου 2022, στα πλαίσια του συνεδρίου της Φοιτητικής Νεολαίας του Ευρωπαϊκού Λαϊκού Κόμματος (EDS) «Repowering Europe, How to achieve EU energy independence through new emerging markets and green transition», στο EDS Summer University.
- Ομιλία Δρ. Ανδρέα Πουλλικκά, Πρόεδρου ΠΑΕΚ, με θέμα «Κύπρος: Ενεργειακός κόμβος στην Ανατολική Μεσόγειο», στις 17 Νοεμβρίου 2022, στο πλαίσιο του «10ου Ενεργειακού Συμποσίου», στη Λευκωσία.
- Ομιλία Μηχανικού Ενέργειας Α' ΠΑΕΚ, με θέμα «Development on the Regulatory framework for Energy Communities in Cyprus», στις 24 Μαΐου 2022, στο πλαίσιο της ημερίδας της Ενεργειακής Ακαδημίας της Γραμματείας για την Καθαρή Ενέργεια στα Νησιά της ΕΕ.
- Ομιλία Μηχανικού Ενέργειας Α' ΠΑΕΚ, με θέμα «Status of the project 'EuroAsia Interconnector' & Regulatory Framework», στις 26 Οκτωβρίου 2022, στο πλαίσιο της συνάντησης εργασίας μεταξύ των Κυπριακών και Ισραηλινών αρχών.
- Ομιλία Μηχανικού Ενέργειας ΠΑΕΚ, με θέμα «Smart-PV: The Regulator's point of view», στις 8 Ιουνίου 2022, στα πλαίσια του «Energy Globe Award Ceremony», στη Λευκωσία.
- Ομιλία Μηχανικού Ενέργειας ΠΑΕΚ, με θέμα «Empowering Energy Citizens and Communities towards the Decarbonisation of "Energy Island"», στις 8 Ιουνίου 2022, στο πλαίσιο του «Workshop: Empowering Energy Citizens and Communities towards the Decarbonisation of "Energy Island"», στην Πάφο.
- Ομιλία Μηχανικού Ενέργειας ΠΑΕΚ, με θέμα «Ρυθμιστικό πλαίσιο για την αποθήκευση ενέργειας στην Κύπρο», στις 6 Οκτωβρίου 2022, στο πλαίσιο της ημερίδας «Αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο: Νέες τεχνολογίες και προκλήσεις (πρόγραμμα EMPOWER)», στο Πανεπιστήμιο Κύπρου στη Λευκωσία.

Έρευνα και ανάπτυξη

Συγχρηματοδοτούμενα και άλλα έργα στα οποία συμμετέχει η ΠΑΕΚ

Integrated platform for increased FLEXibility in smart TRANSmision grids with STORAge entities and large penetration of renewable energy sources (FLEXITRANSTORE)

Το ερευνητικό πρόγραμμα FLEXITRANSTORE, χρηματοδοτούμενο από την ΕΕ στο πλαίσιο του HORIZON 2020 (Συμφωνία επιχορήγησης με αριθμό 774407), ξεκίνησε την 1η Νοεμβρίου 2017 και ολοκληρώθηκε με επιτυχία τον Μάιο του 2022, αναπτύσσοντας και επιδεικνύοντας πρωτοποριακές λύσεις σχετικά με τον έλεγχο και την αποθήκευση ενέργειας, καθώς και νέες προσεγγίσεις χονδρικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Το ερευνητικό πρόγραμμα FLEXITRANSTORE αποτελεί ουσιαστικά μια πλατφόρμα η οποία θα προσφέρει ευελιξία σε δίκτυα έξυπνων δικτύων με αποθήκευση και μεγάλη διείσδυση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Το πρόγραμμα έχει ως στόχο να συμβάλει στην εξέλιξη προς ένα πανευρωπαϊκό δίκτυο μεταφοράς με υψηλή ευελιξία και υψηλά επίπεδα διασύνδεσης.

Η κοινοπραξία του έργου αποτελείται από 30 εταιρείες, συμπεριλαμβανομένων διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς και διανομής, ρυθμιστικών αρχών ενέργειας, φορέων εκμετάλλευσης της αγοράς, παρόχων υπηρεσιών και κατασκευαστών. Οι εταιρείες της Κύπρου ήταν ο ΔΣΜΚ, ο ΔΣΔ, το Πανεπιστήμιο Κύπρου και η ΠΑΕΚ.

Κατά το 2022, όλες οι δραστηριότητες του έργου οριστικοποιήθηκαν και η τελική αναθεώρηση του έργου από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, πραγματοποιήθηκε στις Βρυξέλλες στις 13 Ιουλίου 2022. Το έργο έλαβε θετικά σχόλια από τους κριτές. Επιτεύχθηκε σημαντικός αντίκτυπος στους στόχους της Ευρωπαϊκής Ένωσης με την προσφορά λύσεων και γνώσης για την απελευθέρωση ευελιξίας στα δίκτυα μεταφοράς και διανομής και με την καθιέρωση καινοτόμων επιχειρηματικών μοντέλων και σχεδίων αγοράς για ευελιξία.

Πιο συγκεκριμένα, μέσα από το πρόγραμμα αναπτύχθηκαν και εγκαταστάθηκαν με επιτυχία δύο συστήματα αποθήκευσης ενέργειας μπαταριών (BESS) σε υποσταθμούς δύο ευρωπαϊκών συστημάτων ηλεκτρικής ενέργειας. Το πρώτο εγκαταστάθηκε σε αιολικό πάρκο στην Ελλάδα, ενώ το δεύτερο σε υποσταθμό στην Κύπρο (διεπαφή μεταξύ Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής). Επιπλέον, εγκαταστάθηκαν και δοκιμάστηκαν ελεγκτές ροής ισχύος στην Ελλάδα και τη Βουλγαρία, αποδεικνύοντας τη συμβατότητά τους για διαφορετικά επίπεδα τάσης και την ικανότητά τους να αντιμετωπίζουν αποτελεσματικά τις συμφορήσεις ανακατευθύνοντας τις ροές ισχύος. Επιπλέον, η επίδειξη του συστήματος Δυναμικής Διαβάθμισης Γραμμής (Dynamic Line Rating) για την αποπάγωση γραμμών μεταφοράς πραγματοποιήθηκε με επιτυχία στη Σλοβενία και τη Βουλγαρία, υποδεικνύοντας ότι όλα τα συμβάντα παγοποίησης μπορούν να εντοπιστούν με επιτυχία και να μετριαστούν κατά τη διάρκεια του χειμώνα. Τέλος, ένα νέο σχέδιο χονδρικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας εφαρμόστηκε σε μια εικονική ενδοημερήσια αγορά στην Κύπρο και τη Βουλγαρία, αποδεικνύοντας ότι το προτεινόμενο σχέδιο αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας μπορεί να αυξήσει σημαντικά τη ρευστότητα της αγοράς.

Το σύστημα αποθήκευσης στην Κύπρο, εγκαταστάθηκε στον υποσταθμό της Αθαινού. Πρόκειται για ενεργό κόμβο διανομής (ΕΚΔ) (active distribution node), με σύστημα αποθήκευσης ισχύος 1MW και ενέργειας μέχρι 2MWh, σε συνδυασμό με επιπλέον εγκαταστάσεις που αφορούν σε υλισμικό και λογισμικό σε διάφορα σημεία για την ενσωμάτωση, παρακολούθηση και έλεγχο των συστημάτων, τα περισσότερα από τα οποία εγκαθίστανται στον υποσταθμό ως το συνοριακό σημείο μεταξύ των συστημάτων μεταφοράς και διανομής με στόχο την αξιοποίηση του υποσταθμού ως ΕΚΔ από τους διαχειριστές του συστήματος (ΔΣΜΚ και ΔΣΔ).

Ενδυνάμωση του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας της Κύπρου με βιώσιμες και έξυπνες τεχνολογίες- Empowering the Cyprus power system with sustainable and intelligent technologies (EMPOWER)

Το πρόγραμμα EMPOWER συγκαταλέγεται στα προγράμματα RESTART 2016-2020 του Ιδρύματος Έρευνας και Καινοτομίας (ΙΔΕΚ) για Έρευνα, Τεχνολογική Ανάπτυξη και Καινοτομία. Το έργο ολοκληρώθηκε με επιτυχία τον Δεκέμβριο του 2022 και βρίσκεται κάτω από τελικό έλεγχο από το ΙΔΕΚ.

Το EMPOWER συγκέντρωσε όλους τους βασικούς ενδιαφερόμενους του τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο με στόχο την ανάπτυξη βιώσιμων και ευφυών τεχνολογιών και εργαλείων για το σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας της Κύπρου. Στόχος του EMPOWER ήταν η βελτίωση της αποτελεσματικότητας της έρευνας, τεχνολογικής ανάπτυξης και καινοτομίας στην Κύπρο, εστιάζοντας στον τομέα προτεραιότητας της ενέργειας.

Οι γενικοί στόχοι του EMPOWER ήταν:

- Εξέλιξη του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας της Κύπρου
- Αύξηση του μεριδίου των ΑΠΕ στο ενεργειακό μείγμα της Κύπρου
- Ανάπτυξη σημαντικών δεσμών και συνεργιών μεταξύ των μελών του τετραπλού έλικα (ερευνητικά κέντρα, ιδρύματα τριτοβάθμιας εκπαίδευσης, επιχειρήσεις, φορείς χάραξης πολιτικής και άλλοι ενδιαφερόμενοι οργανισμοί).

Κατά το 2022, η ΠΑΕΚ συμμετείχε ενεργά σε όλες τις συναντήσεις της κοινοπραξίας του EMPOWER καθώς και στις συναντήσεις της εργασίας Τ6.3., στην οποία η ΠΑΕΚ είναι επικεφαλής εργασίας (task leader). Στόχος της εργασίας Τ6.3. ήταν η παροχή μιας λεπτομερούς μελέτης για τις βασικές τεχνικές απαιτήσεις για τη διασύνδεση της αποθήκευσης, στη μελέτη της υφιστάμενης εθνικής και ευρωπαϊκής νομοθεσίας, καθώς και στην ανάπτυξη ενός πλαισίου για τις επικουρικές υπηρεσίες, προκειμένου να προετοιμαστεί η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας για τη μαζική εγκατάσταση συστημάτων αποθήκευσης.

Στα πλαίσια του προγράμματος, πραγματοποιήθηκε ημερίδα με θέμα «Αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο: Νέες τεχνολογίες και προκλήσεις», η οποία διοργανώθηκε από την Ομοσπονδία Εργοδοτών και Βιομηχάνων (ΟΕΒ), σε συνεργασία με το Κέντρο Αριστείας για Έρευνα και Καινοτομίας ΚΟΙΟΣ του Πανεπιστημίου Κύπρου. Η ΠΑΕΚ συμμετείχε στην ημερίδα, παρουσιάζοντας το ρυθμιστικό πλαίσιο για την αποθήκευση ενέργειας στην Κύπρο.

Ενσωμάτωση καινοτόμων, πράσινων τεχνολογιών σε υπάρχοντα λεωφορεία δημοσίων μεταφορών, με σκοπό την εξοικονόμηση 5% μέχρι 30% σε καύσιμα - Integration of innovative green technologies on existing public transportation buses for 5% to 30% fuel savings (BUSFUELSAVINGS)

Το πρόγραμμα BUSFUELSAVINGS συγκαταλέγεται στα προγράμματα RESTART 2016-2020 του ΙΔΕΚ για έρευνα, τεχνολογική ανάπτυξη και καινοτομία. Το έργο ολοκληρώθηκε με επιτυχία τον Αύγουστο του 2022 και βρίσκεται κάτω από τελικό έλεγχο από το ΙΔΕΚ.

Οι δημόσιες μεταφορές της Κύπρου αποτελούνται από 2600 λεωφορεία, που καταναλώνουν περίπου 60.000.000 λίτρα ντίζελ ανά έτος. Η μεγάλη κατανάλωση καυσίμου είναι ένα σημαντικό κόστος για τις εταιρίες μεταφορών, που αγωνίζονται να επιβιώσουν μέσα από κρατικές επιδοτήσεις. Επιπρόσθετα, η μαζική χρήση ντίζελ προκαλεί ρύπανση του περιβάλλοντος με όλες τις αρνητικές επιπτώσεις στην ποιότητα ζωής της κοινωνίας.

Ο στόχος του έργου BUSFUELSAVINGS, ήταν να περιορίσει το πρόβλημα αυτό με τη μείωση της κατανάλωσης καυσίμων των λεωφορείων κατά 5-30% και τη μείωση σε εκπομπές καυσαερίων (σωματίδια, άκαυστοι υδρογονάνθρακες, CO₂, CO, NO_x) κατά >20%. Ο μόνος δυνατός τρόπος για την επίτευξη του στόχου αυτού είναι η αύξηση της απόδοσης του κινητήρα των υφιστάμενων λεωφορείων με την ενσωμάτωση πάνω στις υπάρχουσες μηχανές μιας καινοτόμου, πράσινης τεχνολογίας, όπως η γεννήτρια αερίου ΗΗΟ.

Τα κύρια αποτελέσματα που επιτεύχθηκαν περιλαμβάνουν:

- Σχεδιασμό και παράδοση των καινοτόμων γεννητριών ΗΗΟ, εξέταση των παραμέτρων βέλτιστης και ασφαλούς λειτουργίας τους.
- Επιτυχή ενσωμάτωση γεννητριών ΗΗΟ στους κινητήρες εσωτερικής καύσης υφιστάμενων λεωφορείων δημόσιων μεταφορών.
- Επίτευξη προβλεπόμενου στόχου εξοικονόμησης καυσίμου από 5 έως 30% και >20% μειώσεις στις εκπομπές καυσαερίων.
- Τα αποτελέσματα είναι πολύ ανταγωνιστικό σε σχέση με τα αποτελέσματα που αναφέρθηκαν από παρόμοια έργα ή εμπορική διαθέσιμη τεχνολογία.

Το έργο BUSFUELSAVINGS αποτέλεσε έργο μεγάλης εμβέλειας, διεπιστημονικής συνεργασίας, με στόχο την ενίσχυση της αποτελεσματικότητας του συστήματος έρευνας, τεχνολογικής ανάπτυξης και καινοτομίας και τη διασύνδεση με την παραγωγική βάση στις μεταφορές.

Κατά το 2022, η PAEK συμμετείχε ενεργά σε όλες της συναντήσεις της κοινοπραξίας, στις τεχνικές συναντήσεις του BUSFUELSAVINGS και στην ολοκλήρωση όλων των απαιτούμενων παραδοτέων για την επιτυχή ολοκλήρωση του προγράμματος.

Ευφυείς αισθητήρες φωτός για τα ηλεκτρικά πλέγματα επόμενης γενιάς - Intelligent light sensing for next generation smart grids (LightSense)

Το πρόγραμμα LightSense συγκαταλέγεται στα προγράμματα RESTART 2016-2020 του ΙΔΕΚ για έρευνα, τεχνολογική ανάπτυξη και καινοτομία.

Ο πρωταρχικός στόχος του έργου, είναι η ολιστική αντιμετώπιση των ανοιχτών προκλήσεων σχετικά με τη διαθεσιμότητα, την ανοχή σε σφάλματα και την ασφάλεια των δικτύων διανομής ενέργειας στην Κύπρο, με έμφαση στην έγκαιρη πρόληψη βλαβών και την ανίχνευση εισβολών. Ειδικότερα, αποσκοπεί στην:

- Αξιοποίηση των δυνατοτήτων οπτικής μέτρησης των οπτικών ινών που είναι εγκατεστημένες στο δίκτυο, με στόχο τη συνεχή, απομακρυσμένη και αυτοματοποιημένη παρακολούθηση της κατάστασης και της ακεραιότητας της υποδομής δικτύου του κύριου προμηθευτή ενέργειας στην Κύπρο.
- Εξαγωγή κρίσιμων πληροφοριών, όπως η ακριβής θέση βλαβών, συμπεριλαμβανομένων των θερμών σημείων, καθώς και η παροχή προβλέψεων σχετικά με την επικείμενη εμφάνιση και τον εντοπισμό βλαβών, προκειμένου να εξασφαλιστεί η αξιοπιστία και η αδιάκοπη προσφορά ενέργειας.
- Αντιμετώπιση της έλλειψης πολιτικών ασφάλειας και αξιοπιστίας του δικτύου που να προσαρμόζονται σε πραγματικά δεδομένα δικτύου, στο πλαίσιο της ενεργούς παρακολούθησης των μελλοντικών έξυπνων δικτύων σε επιχειρησιακό επίπεδο.
- Συνεχή ευφυή επιτήρηση της διαδικτυακής υποδομής προς αποτροπή μη εξουσιοδοτημένης πρόσβασης ή δολιοφθοράς.

Κατά το 2022, η PAEK συμμετείχε ενεργά σε όλες της συναντήσεις της κοινοπραξίας του προγράμματος LightSense.

Εκσυγχρονισμός και ενίσχυση της επιχειρησιακής παρατηρησιμότητας και διαχείρισης του δικτύου διανομής με καινοτόμες αναλυτικές τεχνικές για υψηλή διείσδυση φωτοβολταϊκών - Modernising the distribution grid for enabling high penetration of photovoltaic electricity through advanced data analytic operational observability and management (ELECTRA)

Το πρόγραμμα ELECTRA συγκαταλέγεται στα προγράμματα RESTART 2016-2020 του ΙΔΕΚ για έρευνα, τεχνολογική ανάπτυξη και καινοτομία.

Το έργο αφορά τη δημιουργία ενός ισχυρού ερευνητικού δικτύου, το οποίο θα συμμετάσχει ενεργά στο στόχο της εφαρμοσμένης έρευνας και συγκεκριμένα να διασφαλίσει την βέλτιστη ενσωμάτωση φωτοβολταϊκών συστημάτων στο δίκτυο διανομής, διασφαλίζοντας υψηλότερα επίπεδα διείσδυσης μέσω της μέσω της ενεργού συμμετοχής όλων των βασικών συνιστωσών της τετραπλής έλικας (έρευνα, επιχειρήσεις, εκπρόσωποι τελικών χρηστών, υπεύθυνοι χάραξης πολιτικής).

Το ολοκληρωμένο έργο είναι ένα έργο διεπιστημονικής συνεργασίας μεγάλης εμβέλειας που προβλέπει κατά κύριο λόγο την αντιμετώπιση της έγκαιρης πρόκλησης για μείωση του άνθρακα σε μια ολιστική προσέγγιση, επιτρέποντας υψηλότερα μερίδια φωτοβολταϊκών συστημάτων στο δίκτυο διανομής. Οι συντονισμένες και ολοκληρωμένες δραστηριότητες του πεδίου του έργου για την ανάπτυξη και την επικύρωση μιας πρωτοποριακής προσαρμοστικής αρχιτεκτονικής διαχείρισης διανομής πολλαπλών υπηρεσιών που επιτρέπει την αποτελεσματική, ανθεκτική και ασφαλή λειτουργία μελλοντικών συστημάτων διανομής με υψηλή διείσδυση καταναεμημένης ενέργειας.

Τέλος, το προτεινόμενο έργο θα προσπαθήσει να ενισχύσει τις ερευνητικές δραστηριότητες για την πραγματική απελευθέρωση του πραγματικού δυναμικού των φωτοβολταϊκών συστημάτων και την υψηλή διείσδυση τους στο ενεργειακό μείγμα.

Κατά το 2022, η PAEK συμμετείχε ενεργά σε όλες της συναντήσεις της κοινοπραξίας του προγράμματος ELECTRA.

Συγκριτική αξιολόγηση κόστους συστημάτων μεταφοράς 2021 (Transmission Cost Benchmarking project 2021 - TCB21)

Το TCB21 είναι ένα έργο συγκριτικής αξιολόγησης κόστους που πραγματοποιείται από τον CEER και τον σύμβουλό του Sumiscid και έχει ως κύριο στόχο του τη διεκπεραίωση μιας ισχυρής και μεθοδολογικά ορθής διαδικασίας για την αξιολόγηση της απόδοσης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ). Το έργο καλύπτει τόσο τη μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας όσο και φυσικού αερίου και περιλαμβάνει συνολικά 46 ΔΣΜ από 16 χώρες της Ευρώπης. Το έργο είναι αρκετά φιλόδοξο προσπαθώντας να κινητοποιήσει τις εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές και τους ΔΣΜ σε μια κοινή προσπάθεια για την ανάπτυξη ισχυρών και ολοκληρωμένων δεδομένων και μοντέλων. Κατά τη διάρκεια του έργου, οι ΔΣΜ καλούνται να παρέχουν όλα τα δεδομένα για τις χρηματοοικονομικές τους ροές καθώς και τα κόστη για τα περιουσιακά τους στοιχεία, όπου μετέπειτα οι Ρυθμιστικές Αρχές θα αξιολογήσουν. Η πρώτη συγκριτική αξιολόγηση πραγματοποιήθηκε το 2018 (TCB18), ενώ το έργο πραγματοποιείται κάθε τρία χρόνια.

Κατά το έτος 2022, η PAEK συμμετείχε σε αυτή την πρωτοβουλία του CEER, με την ενεργή παρουσία της σε όλες τις συναντήσεις του έργου. Οι συναντήσεις είχαν ως στόχο την συμβολή τόσο των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών όσο και των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς, προς την βέλτιστη παραμετροποίηση και ανάπτυξη ενός αποδοτικού μοντέλου για τη συγκριτική αξιολόγηση κόστους. Το έργο αναμένεται να ολοκληρωθεί κατά το δεύτερο εξάμηνο του 2023.

DG REFORM/SC2021/123 «Αναθεώρηση του Σχεδίου της Κύπρου για την Ενέργεια και το Κλίμα»

Στα πλαίσια αναθεώρησης του εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα, που υποβλήθηκε το 2020, η Κύπρος έχει ζητήσει τεχνική υποστήριξη από την DG REFORM, βάσει του Κανονισμού (ΕΕ) 2021/240 για τη θέσπιση Μέσου Τεχνικής Υποστήριξης (Technical Support Instrument - "TSI Regulation"). Το αίτημα αναλύθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, η οποία συμφώνησε να παράσχει τεχνική υποστήριξη στην Κύπρο στον τομέα της ενέργειας και των συναφών δικτύων. Η ομάδα του Ανάδοχου Φορέα απαρτίζεται από τους Trinomics, EMERCON, Cyprus Institute και λοιπούς ανεξάρτητους εμπειρογνώμονες.

Ο γενικός στόχος αυτής της σύμβασης παροχής υπηρεσιών είναι να συμβάλει σε θεσμικές, διοικητικές και διαρθρωτικές μεταρρυθμίσεις που υποστηρίζουν την ανάπτυξη στην Κύπρο, παρέχοντας κατευθυντήριες γραμμές στις δύο αρμόδιες αρχές, τη PAEK και το Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας (ΥΕΕΒ). Οι μεταρρυθμίσεις αυτές έχουν επίκεντρο τόσο τον εκσυγχρονισμό και ψηφιοποίηση των υφιστάμενων υποδομών των δικτύων, όσο και την προώθηση των ΑΠΕ.

Ειδικότερα, η Κύπρος στοχεύει στην αναβάθμιση των υποδομών και των συστημάτων υποστήριξης (συστήματα πληροφορικής, ψηφιακά συστήματα, αυτοματισμοί) για την αντιμετώπιση των ελλείψεων που προκύπτουν από την απουσία ηλεκτρικής διασύνδεσης με τα ευρωπαϊκά συστήματα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και την Ευρωπαϊκή ενιαία αγορά. Αυτές οι ελλείψεις επηρεάζουν όχι μόνο τον ενεργειακό τομέα αλλά και την οικονομία συνολικά, επηρεάζοντας τους καταναλωτές και τις μικρομεσαίες επιχειρήσεις.

Όσον αφορά την προώθηση των ΑΠΕ, η PAEK στοχεύει να αξιολογήσει την αποτελεσματικότητα των υφιστάμενων σχεδίων στήριξης και μέτρων πολιτικών για την προώθηση της ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και των επιπτώσεών τους σε διαφορετικές ομάδες καταναλωτών καθώς και από πλευράς επενδύσεων, όπως προβλέπεται στο Άρθρο 6 της Οδηγίας (ΕΕ) 2018/2001 για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (RED II). Η αξιολόγηση αυτή λαμβάνει υπόψη τις επιπτώσεις πιθανών αλλαγών στα καθεστώτα στήριξης αλλά και τις επιπτώσεις από τις ρυθμιστικές της αποφάσεις σχετικά με τα τέλη δικτύου καθώς και άλλες χρεώσεις που σχετίζονται με τη παραγωγή και ιδιοκατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ.

Η παροχή της εν λόγω Τεχνικής Υποστήριξης ξεκίνησε το Μάρτιο του 2022 και από τότε η PAEK συμμετείχε ενεργά σε όλες τις συναντήσεις παρέχοντας υποστήριξη σε τεχνικά και ρυθμιστικά θέματα προς την ολοκλήρωση των Παραδοτέων. Το έργο αναμένεται να ολοκληρωθεί κατά το δεύτερο εξάμηνο του 2023.

4 /

Αγορά Ηλεκτρισμού

Εισαγωγή

Η ΡΑΕΚ είναι η καθ' ύλη αρμόδια αρχή για τη χορήγηση αδειών σε πρόσωπα που δραστηριοποιούνται στην παραγωγή, μεταφορά, διανομή και προμήθεια ηλεκτρισμού.

Οι δραστηριότητες της παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρισμού αφορούν ανταγωνιστικές δραστηριότητες, δηλαδή δίδεται η δυνατότητα σε ενδιαφερόμενα πρόσωπα, αφού αποκτήσουν τις σχετικές άδειες, να δραστηριοποιηθούν και συμμετάσχουν σε ανταγωνιστική βάση στον τομέα της αγοράς ηλεκτρισμού και σύμφωνα με τις ρυθμίσεις που θέτει η ΡΑΕΚ, ως ανεξάρτητοι Παραγωγοί ή/και ως ανεξάρτητοι Προμηθευτές ηλεκτρισμού.

Αν και οι δραστηριότητες της παραγωγής και προμήθειας ανήκουν στο ανταγωνιστικό μέρος της αγοράς ηλεκτρισμού, η ΑΗΚ ως Παραγωγός και ως Προμηθευτής λόγω του ότι κατέχει, για το παρόν στάδιο, δεσπόζουσα θέση στην αγορά, ρυθμίζεται από τη ΡΑΕΚ. Συγκεκριμένα, η ΡΑΕΚ προβαίνει σε έλεγχο αλλά και σε ρύθμιση των οικονομικών της παραμέτρων, ούτως ώστε να επιτυγχάνεται ένα υγιές περιβάλλον που να επιτρέπει την εισδοχή νέων ανεξάρτητων Παραγωγών και Προμηθευτών που να μπορούν να ανταγωνίζονται επί ίσους όρους.

Οι δραστηριότητες της μεταφοράς και διανομής ηλεκτρισμού εκ φύσεως αποτελούν μονοπωλιακές δραστηριότητες. Οι εν λόγω δραστηριότητες αφορούν τη διαχείριση και την ιδιοκτησία του συστήματος μεταφοράς και συστήματος διανομής. Το σύστημα μεταφοράς και το σύστημα διανομής είναι οι εναέριες γραμμές ή/και υπόγεια καλώδια για τη μεταφορά και διανομή του ηλεκτρισμού από τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρισμού (ηλεκτροπαραγωγούς σταθμούς από συμβατικές μονάδες και σταθμούς ΑΠΕ) προς τους τελικούς πελάτες για κατανάλωση.

Η ιδιοκτησία του συστήματος μεταφοράς και συστήματος διανομής ανήκουν στην ΑΗΚ, η οποία κατέχει τις σχετικές άδειες από τη ΡΑΕΚ ως Ιδιοκτήτης Συστήματος Μεταφοράς (ΙΣΜ) και Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής (ΙΣΔ), αντίστοιχα.

Η διαχείριση του συστήματος μεταφοράς ανήκει στον ΔΣΜΚ, κατόπιν χορήγησης της σχετικής άδειας από τη ΡΑΕΚ, ο οποίος αποτελεί νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου. Η διαχείριση του συστήματος διανομής ανήκει στον ΔΣΔ, κατόπιν χορήγησης της σχετικής άδειας από τη ΡΑΕΚ, ο οποίος ανήκει στην ΑΗΚ.

Δείκτης συγκέντρωσης της αγοράς - Herfindahl - Hirschman index

Κατά τη διάρκεια της χρονικής περιόδου της παρούσας έκθεσης, η Κύπρος βρίσκεται σε μεταβατική ρύθμιση της αγοράς ηλεκτρισμού, κατά την οποία επιτρέπονται ορισμένες συναλλαγές μεταξύ των συμμετεχόντων, προς όφελος των καταναλωτών. Η μεταβατική ρύθμιση στην αγορά ηλεκτρισμού αφορά «Διμερή Συμβόλαια μεταξύ Παραγωγών και Προμηθευτών» η οποία αφορά μόνο την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας με περίοδο εκκαθάρισης ενός ημερολογιακού μήνα. Κατά το 2022 δραστηριοποιήθηκαν στον

τομέα προμήθειας ηλεκτρισμού, συνολικά πέντε (5) προμηθευτές πέραν του ρυθμιζόμενου προμηθευτή «ΑΗΚ Προμήθεια».

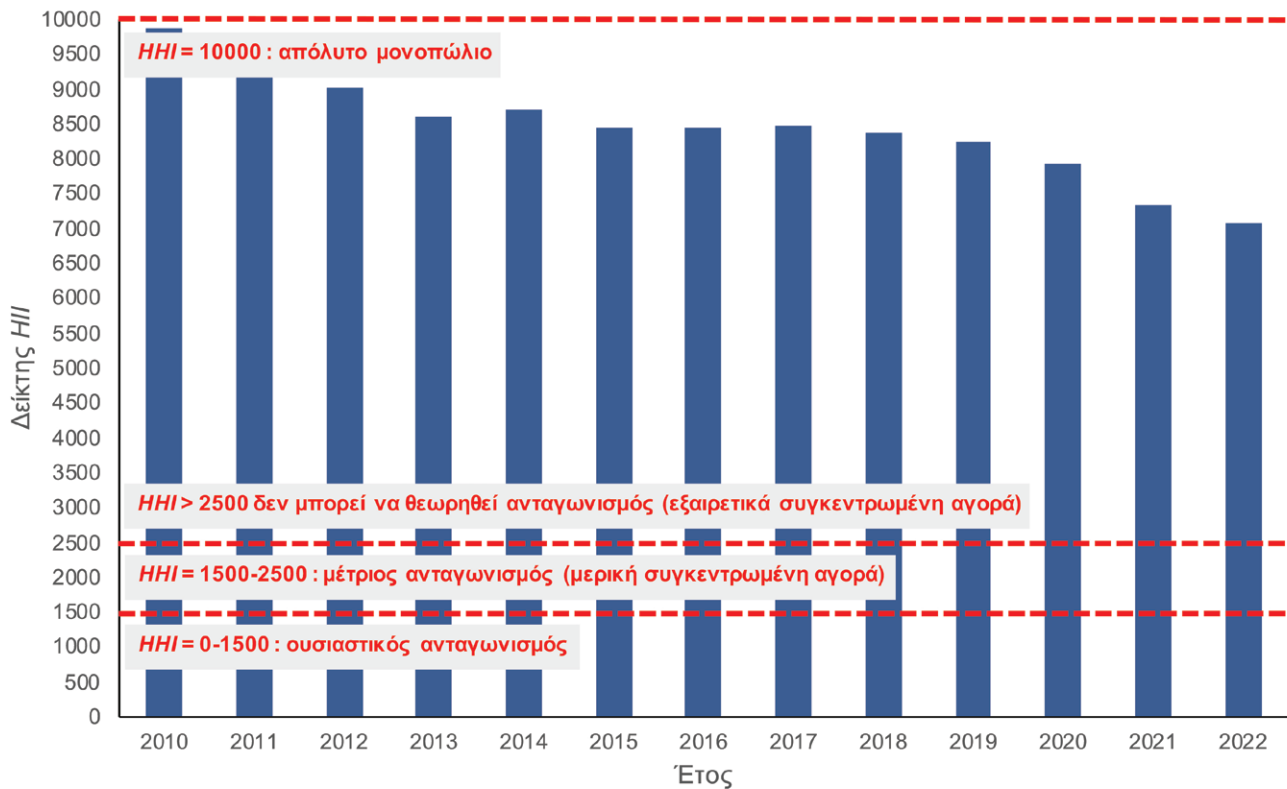
Ως μέτρο υπολογισμού της συγκέντρωσης προμηθευτών στη χονδρική αγορά ηλεκτρισμού και στη λιανική αγορά ηλεκτρισμού, χρησιμοποιήθηκε ο δείκτης Herfindahl-Hirschman (Herfindahl-Hirschman index - HHI), ο οποίος υπολογίζεται ως το άθροισμα των τετραγώνων των μεριδίων αγοράς όλων των επιχειρήσεων παραγωγής και προμήθειας, αντίστοιχα. Για αποτέλεσμα,

- HHI = 0 - 1500, θεωρείται ουσιαστικός ανταγωνισμός,
- HHI = 1500 - 2500, θεωρείται μέτριος ανταγωνισμός (μερική συγκεντρωμένη αγορά),
- HHI > 2500, δεν μπορεί να θεωρηθεί ανταγωνισμός (εξαιρετικά συγκεντρωμένη αγορά)
- HHI = 10000, θεωρείται απόλυτο μονοπώλιο, δηλαδή με μόνο ένα συμμετέχοντα στην αγορά.

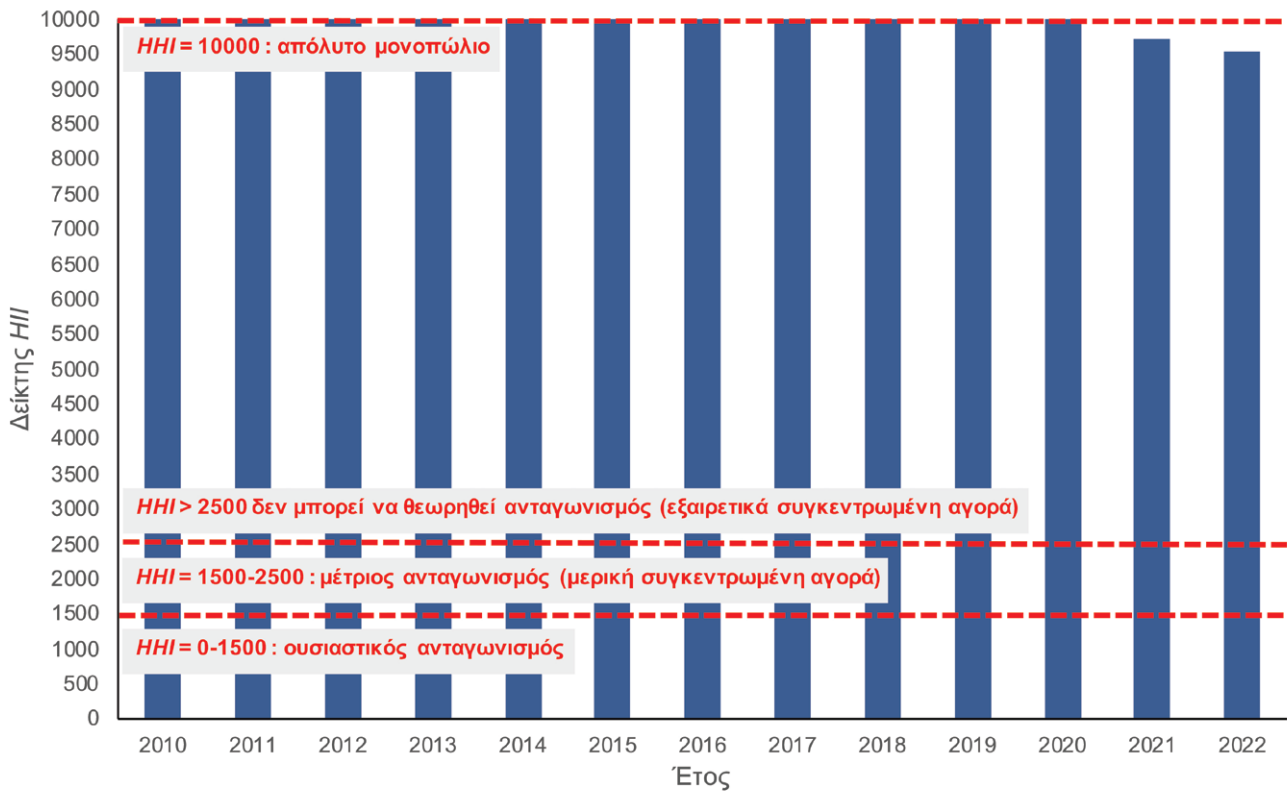
Η ΑΗΚ είναι, στο παρόν στάδιο, εκ των πραγμάτων ουσιαστικά η μεγαλύτερη και η μοναδική κάθετα ολοκληρωμένη επιχείρηση ηλεκτρισμού, γεγονός που:

- Κατατάσσει τη δραστηριότητα παραγωγής της ΑΗΚ σε θέση ισχύος στην χονδρική αγορά ηλεκτρισμού το οποίο τεκμηριώνεται με βάση τα ιστορικά στοιχεία του δείκτη HHI (Σχεδιάγραμμα 3). Συμπεραίνεται ότι η χονδρική αγορά ηλεκτρισμού της Κύπρου κατατάσσεται στις εξαιρετικά συγκεντρωμένες αγορές και δη στη μη ύπαρξη ουσιαστικού ανταγωνισμού και αυτό οφείλεται στην θέση ισχύος της δραστηριότητας παραγωγής της ΑΗΚ.
- Κατατάσσει τη δραστηριότητα Προμήθειας της ΑΗΚ σε θέση ισχύος στην λιανική αγορά ηλεκτρισμού το οποίο τεκμηριώνεται με βάση τα ιστορικά στοιχεία του δείκτη HHI (Σχεδιάγραμμα 4). Συμπεραίνεται ότι η λιανική αγορά ηλεκτρισμού της Κύπρου κατατάσσεται στις εξαιρετικά συγκεντρωμένες αγορές και δη στη μη ύπαρξη ουσιαστικού ανταγωνισμού και αυτό οφείλεται στην θέση ισχύος της δραστηριότητας προμήθειας της ΑΗΚ.

Με βάση τα πιο πάνω διαπιστώνεται έλλειψη συνθηκών αποτελεσματικού ανταγωνισμού στις αγορές χονδρικής και λιανικής ηλεκτρισμού λόγω του μεγέθους και της θέσης της ΑΗΚ.



Σχεδιάγραμμα 3 - Συγκέντρωση αγοράς ηλεκτρισμού (χονδρική αγορά)

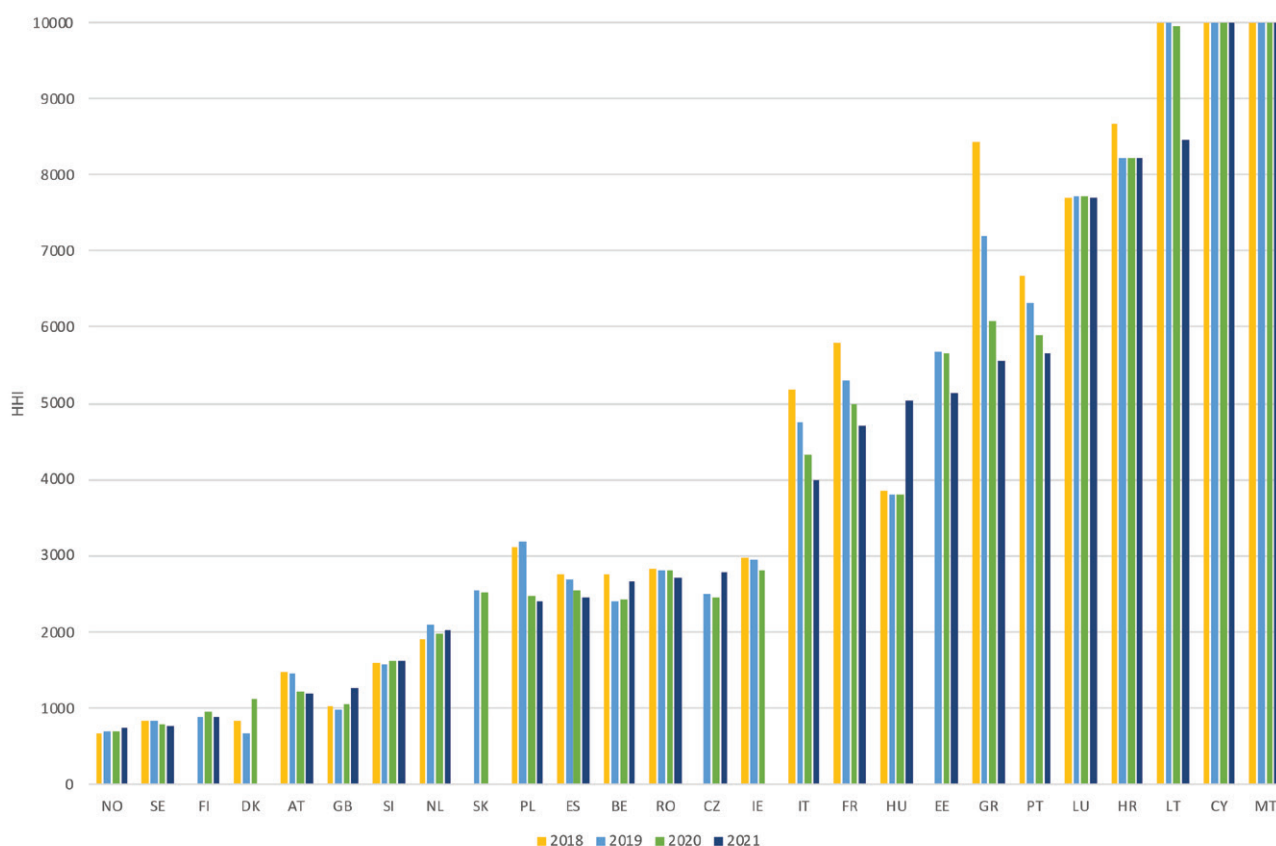


Σχεδιάγραμμα 4 - Συγκέντρωση αγοράς ηλεκτρισμού (λιανική αγορά)

Στα Σχεδιαγράμματα 5 και 6 που ακολουθούν, παρουσιάζονται οι τιμές του ΗΗΙ σε άλλα κράτη-μέλη. Όπως παρατηρείται στο Σχεδιάγραμμα 5, για την ηλεκτρική αγορά οικιακών καταναλωτών, έξι (6) από τα δεκαοκτώ (18) κράτη-μέλη, που απέστειλαν δεδομένα για το 2021, κατέγραψαν χαμηλά επίπεδα συγκέντρωσης (ΗΗΙ<2000) το 2021, με την πλειοψηφία να παρουσιάζει υψηλά επίπεδα συγκέντρωσης (ΗΗΙ>2000). Το 2021 στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, τα κράτη-μέλη κατέγραψαν μείωση στα επίπεδα ΗΗΙ σε σύγκριση με τα προηγούμενα έτη. Η Λιθουανία παρουσίασε ισχυρή μείωση από ΗΗΙ=9.950 το 2020 σε 8.452 το 2021. Επιπλέον, η Εσθονία (-525), η Ελλάδα (-520), η Ιταλία (-343), η Γαλλία (-300) και η Πορτογαλία (-230) παρουσίασαν επίσης σημαντική μείωση συγκέντρωσης το 2021. Οι χώρες που σημείωσαν τις καλύτερες επιδόσεις για το 2021 ήταν η Νορβηγία, η Σουηδία και η Φινλανδία.

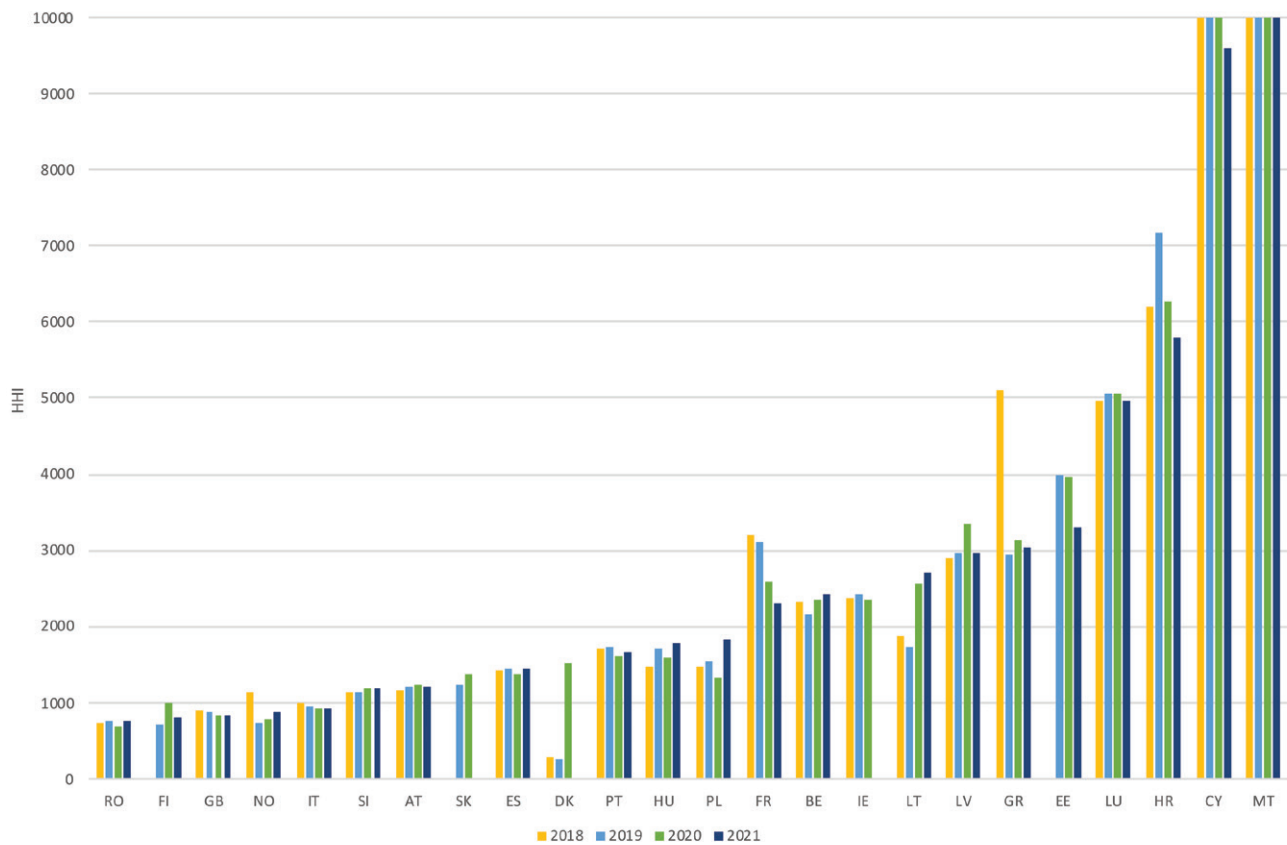
Οι τιμές του ΗΗΙ είναι λιγότερο συγκεντρωτικές σε αγορές μη-οικιακών καταναλωτών. Αυτό μπορεί να οφείλεται στο γεγονός ότι οι μη-οικιακοί καταναλωτές είναι πιο ενεργοί όσον αφορά την κατανάλωση ενέργειας και ενδεχομένως πιο ανοιχτοί σε νέους προμηθευτές. Όπως παρατηρείται στο Σχεδιάγραμμα 6, στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας μη-οικιακών καταναλωτών, έντεκα (11) από τα δεκαεννέα (19) κράτη-μέλη, που απέστειλαν δεδομένα για το 2021, κατέγραψαν χαμηλά επίπεδα συγκέντρωσης (ΗΗΙ<2000) το 2021. Αυτό είναι σύμφωνο με τα στοιχεία των προηγούμενων ετών. Κατά την τελευταία πενταετία, η Ελλάδα και η Γαλλία κατέγραψαν αξιοσημείωτη μείωση -4.911 και -1.400 αντίστοιχα. Οι χώρες που σημείωσαν τις καλύτερες επιδόσεις για το 2021 ήταν η Ρουμανία, η Νορβηγία, η Φινλανδία, η Μεγάλη Βρετανία και η Ιταλία.

Σημειώνεται ότι σύμφωνα με το άρθρο 66 (Παρεκκλίσεις) της Οδηγίας 2019/944/ΕΚ το άρθρο 4 «Ελευθερία Επιλογής Προμηθευτή» δεν εφαρμόζεται στη Μάλτα έως τις 5 Ιουλίου 2027 και η περίοδος αυτή δύναται να παραταθεί κατά πρόσθετο χρονικό διάστημα, που δεν υπερβαίνει τα οκτώ έτη.



Σχεδιάγραμμα 5 - Δείκτης Herfindahl-Hirschman (ΗΗΙ) της αγοράς ηλεκτρισμού οικιακών καταναλωτών σε κράτη-μέλη για την περίοδο 2018 - 2021²

² ACER Annual Report on the Results of Monitoring the Internal Electricity and Natural Gas Markets in 2021 - Energy Retail Markets and Consumer Protection Volume



Σχεδιάγραμμα 6 - Δείκτης Herfindahl-Hirschman (HHI) της αγοράς ηλεκτρισμού μη-οικιακών καταναλωτών σε κράτη-μέλη για την περίοδο 2018 - 2021³

³ ACER Annual Report on the Results of Monitoring the Internal Electricity and Natural Gas Markets in 2021 - Energy Retail Markets and Consumer Protection Volume

Χορήγηση άδειας, γενικής άδειας και παροχή εξαιρέσεως

Η αδειοδότηση δραστηριοτήτων που είναι σχετικές με τον ηλεκτρισμό ρυθμίζονται από τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2021 και 2022, τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Έκδοση Αδειών) Κανονισμούς και τη Ρυθμιστική Απόφαση 02/2021 «Ρυθμιστικό Πλαίσιο για Χορήγηση Γενικής Άδειας» (ΚΔΠ 523/2021).

Οι άδειες που χορηγεί η ΡΑΕΚ σύμφωνα με το άρθρο 26 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2021 και 2022, αφορούν τις ακόλουθες δραστηριότητες:

- Κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής ηλεκτρισμού με συμβατικά καύσιμα για εμπορικούς σκοπούς.
- Κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής ηλεκτρισμού με συμβατικά καύσιμα για ίδια χρήση και εφεδρικούς σκοπούς με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη από το 1MW.
- Κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής ηλεκτρισμού με χρήση ΑΠΕ με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη από τα 8MW.
- Προμήθεια ηλεκτρισμού σε τελικούς πελάτες
- Προμήθεια ηλεκτρισμού σε πελάτες χονδρικής.
- Εκτέλεση των καθηκόντων του Υπεύθυνου Φορέα Εξισορρόπησης.
- Εκτέλεση των καθηκόντων του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης.
- Εγκατάσταση ή/και λειτουργία εγκατάστασης αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, εξαιρουμένων των εγκαταστάσεων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας που λειτουργούν αποκλειστικά για ίδια χρήση.
- Εκτέλεση των αρμοδιοτήτων του ΔΣΜΚ.
- Εκτέλεση των αρμοδιοτήτων του ΔΣΔ.
- Εκτέλεση των αρμοδιοτήτων του Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς (ΙΣΜ).
- Εκτέλεση των αρμοδιοτήτων του Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής (ΙΣΔ).
- Εκτέλεση των αρμοδιοτήτων του Λειτουργού της Αγοράς.
- Εκτέλεση των καθηκόντων του Ιδιοκτήτη Γραμμής Διασύνδεσης.
- Εκτέλεση των καθηκόντων του Διαχειριστή Γραμμής Διασύνδεσης.
- Κατασκευή απευθείας γραμμής.

Οι εξαιρέσεις από την υποχρέωση κατοχής άδειας που χορηγεί η ΡΑΕΚ σύμφωνα με το εδάφιο (4) του άρθρου 27 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2021 και 2022, αφορούν τις ακόλουθες δραστηριότητες:

- Κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής ηλεκτρισμού με χρήση ΑΠΕ μέχρι ισχύος μεγαλύτερης των 50kW έως και 8MW.
- Κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής ηλεκτρισμού με συμβατικά καύσιμα ηλεκτρικής ισχύος μεγαλύτερης των 30kW έως και 1MW για ίδια χρήση ή για εφεδρικούς σκοπούς.

Οι γενικές άδειες που χορηγεί η ΡΑΕΚ σύμφωνα με το εδάφιο (1) του άρθρου 27 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2021 και 2022, αφορούν τις ακόλουθες δραστηριότητες:

- Παραγωγή ηλεκτρισμού από σταθμούς παραγωγής ηλεκτρισμού που δεν είναι συνδεδεμένοι με το σύστημα μεταφοράς ή το σύστημα διανομής.
- Παραγωγή ηλεκτρισμού από εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρισμού μέγιστης ισχύος έως και 20kW.
- Παραγωγή ηλεκτρισμού για ίδια χρήση από συστήματα ισχύος έως και 30kW.

- Παραγωγή ηλεκτρισμού από σταθμούς παραγωγής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος έως και 50kW.
- Παραγωγή ηλεκτρισμού από μονάδες συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας υψηλής απόδοσης μικρής κλίμακας σύμφωνα με τις διατάξεις του περί της Προώθησης της Ενεργειακής Απόδοσης στη Θέρμανση και Ψύξη και της Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Νόμου.

Άδεια Λειτουργού Αγοράς

Το 2022 χορηγήθηκε Άδεια Λειτουργού της Αγοράς Ηλεκτρισμού στον ΔΣΜΚ.

Άδεια Προμήθειας Ηλεκτρισμού σε τελικούς πελάτες

Το 2022 υποβλήθηκαν πέντε (5) αιτήσεις για χορήγηση Άδειας Προμήθειας Ηλεκτρισμού σε τελικούς πελάτες για την περίοδο ισχύος της Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού και έχουν χορηγηθεί έξι (6) Άδειες Προμήθειας Ηλεκτρισμού σε τελικούς πελάτες για την περίοδο ισχύος της Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού.

Η ΡΑΕΚ για την περίοδο ισχύος της Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού έχει χορηγήσει συνολικά είκοσι πέντε (25) Άδειες Προμήθειας Ηλεκτρισμού σε τελικούς πελάτες.

Άδεια Κατασκευής και Λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για εμπορικούς σκοπούς

Συμβατικές μονάδες

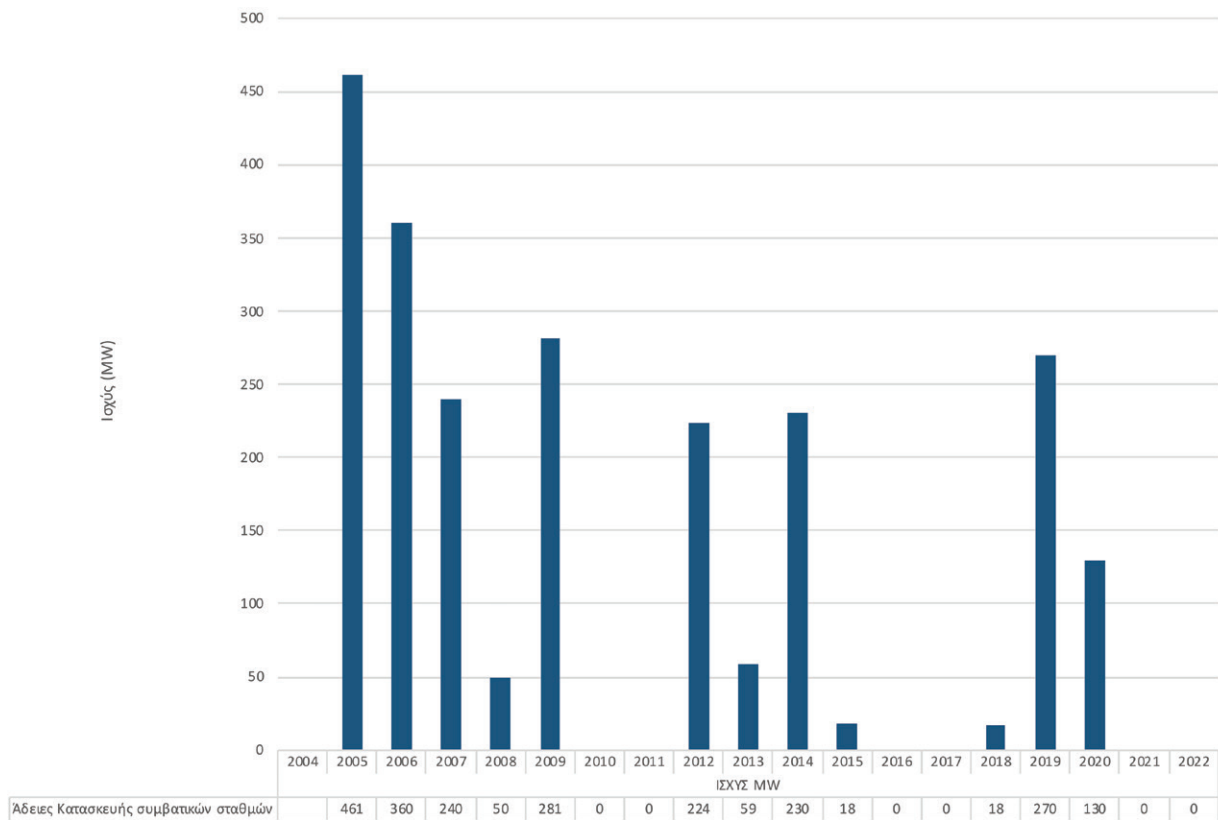
Το 2022 δεν υποβλήθηκαν αιτήσεις για χορήγηση Άδειας Κατασκευής σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με συμβατικά καύσιμα για εμπορικούς σκοπούς.

Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΑΠΕ)

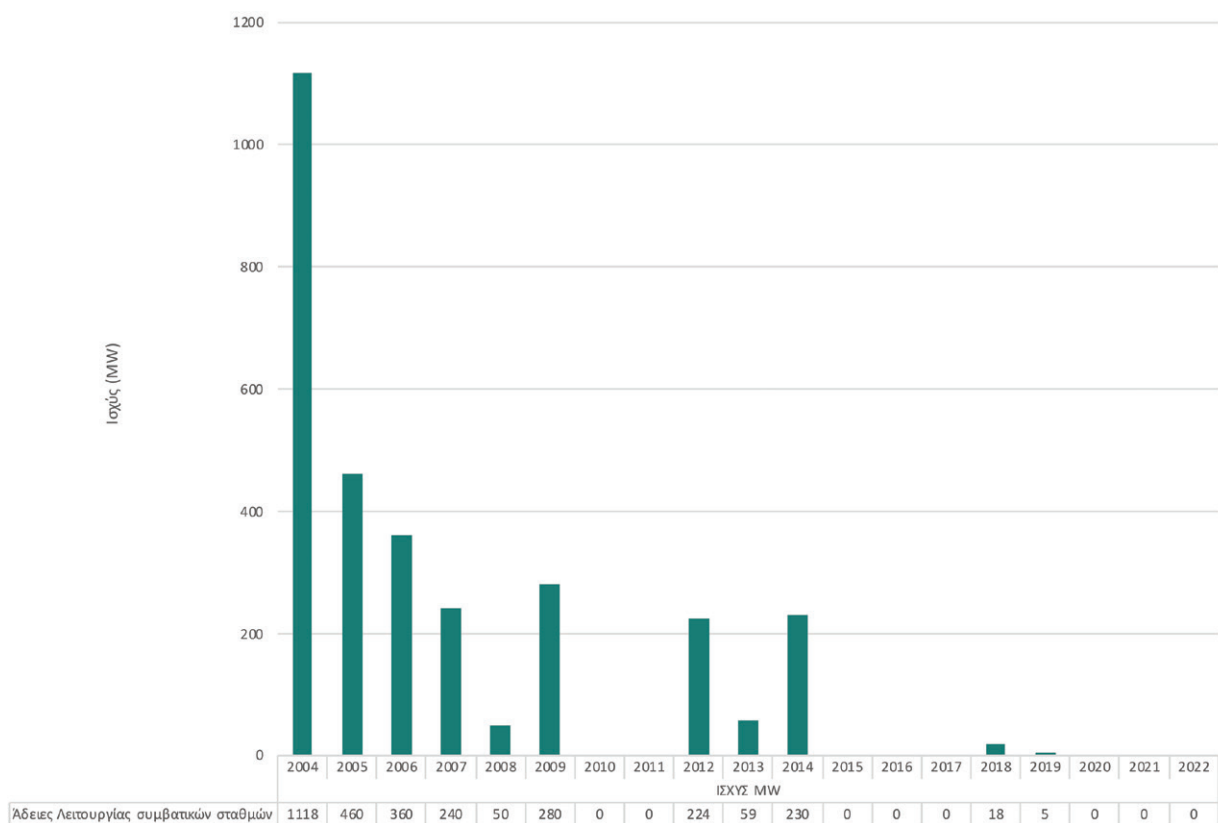
Φωτοβολταϊκά συστήματα

Το 2022 υποβλήθηκαν δέκα (10) αιτήσεις για χορήγηση Άδειας Κατασκευής σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, φωτοβολταϊκά συστήματα, για εμπορικούς σκοπούς συνολικής ηλεκτρικής ισχύος 503,54MWe και χορηγήθηκαν δέκα (10) Άδειες Κατασκευής σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, φωτοβολταϊκά συστήματα, για εμπορικούς σκοπούς συνολικής ηλεκτρικής ισχύος 200,6MWe.

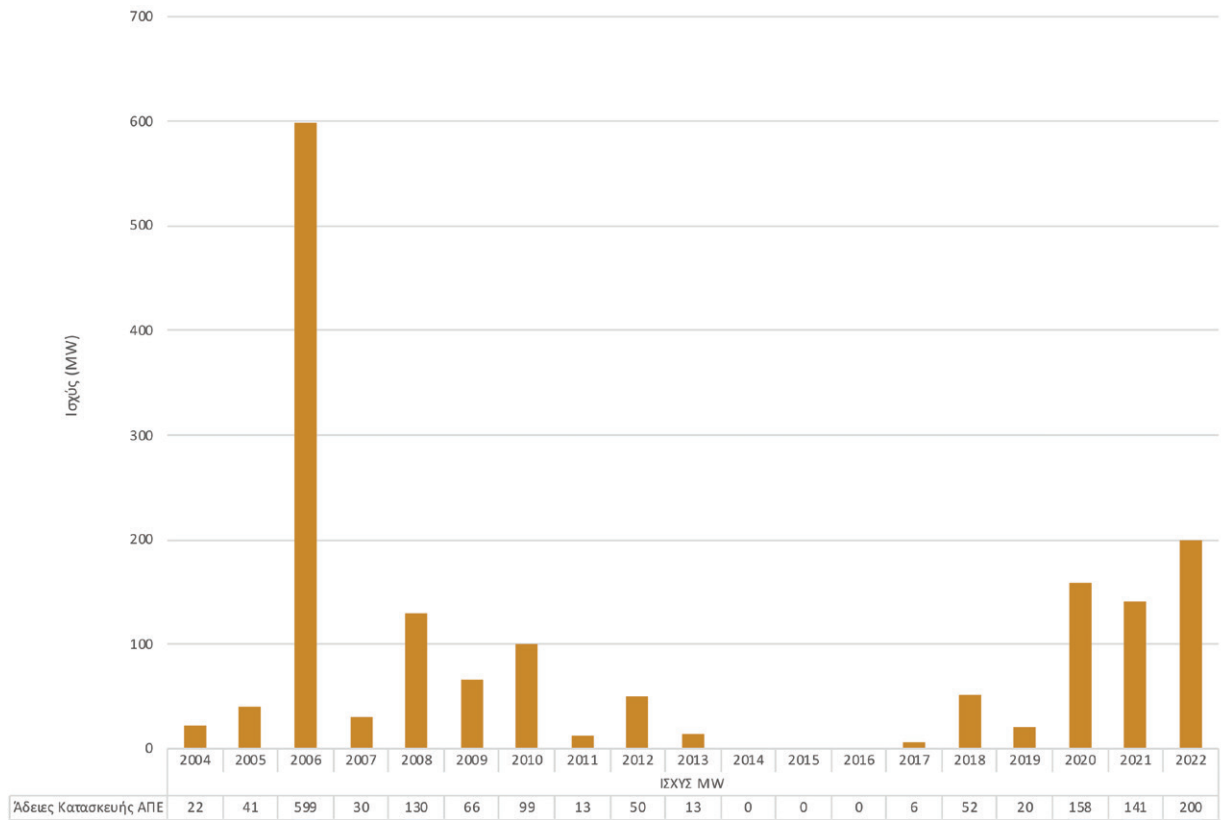
Στα Σχεδιαγράμματα 7, 8, 9 και 10 που ακολουθούν, παρουσιάζονται στατιστικά στοιχεία των αδειών κατασκευής και λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για εμπορικούς σκοπούς που χορήγησε η ΡΑΕΚ από συμβατικές μονάδες και μονάδες ΑΠΕ για την περίοδο 2004 μέχρι 2022.



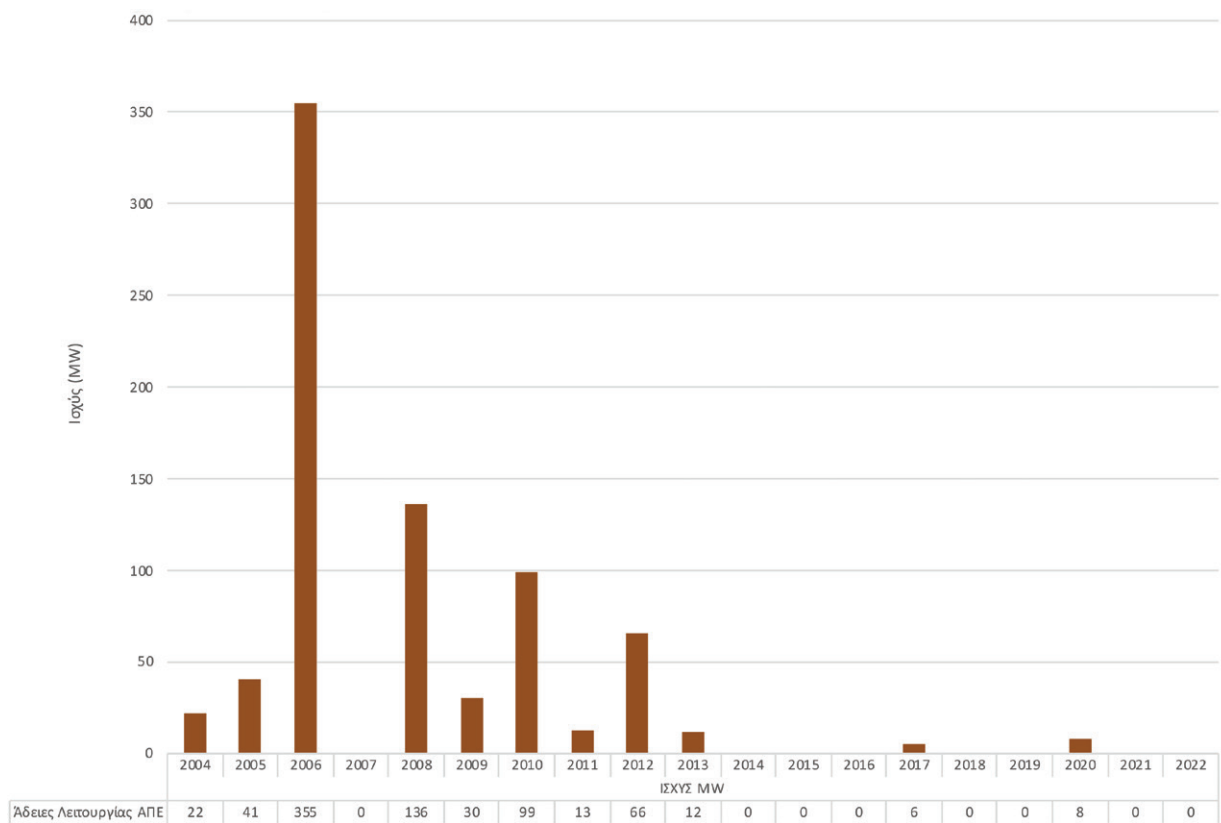
Σχεδιάγραμμα 7 - Άδειες κατασκευής συμβατικών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που χορηγήθηκαν την περίοδο 2004 μέχρι 2022



Σχεδιάγραμμα 8 - Άδειες λειτουργίας συμβατικών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που χορηγήθηκαν την περίοδο 2004 μέχρι 2022



Σχεδιάγραμμα 9 - Άδειες κατασκευής σταθμών ΑΠΕ που χορηγήθηκαν την περίοδο 2004 μέχρι 2022



Σχεδιάγραμμα 10 - Άδειες λειτουργίας σταθμών ΑΠΕ που χορηγήθηκαν την περίοδο 2004 μέχρι 2022

Άδεια Κατασκευής και Λειτουργίας μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για ιδία χρήση

Συμβατικές μονάδες για ιδία χρήση

Το 2022 έχει χορηγηθεί μία (1) Άδεια για Κατασκευή και Λειτουργία σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικά καύσιμα για ιδία χρήση συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 1,12MWe.

Άδεια Εγκατάστασης Συστήματος Αποθήκευσης Ενέργειας

Το 2022 υποβλήθηκε μία (1) αίτηση για χορήγηση Άδειας για εγκατάσταση συστήματος αποθήκευσης ενέργειας με μέγιστη ισχύ εξόδου 10,15MW και αποθηκευτική ισχύ 24MWh.

Γενική Άδεια

Το 2022 χορηγήθηκαν οι πιο κάτω Γενικές Άδειες για παραγωγή ηλεκτρισμού:

- Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρισμού από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, φωτοβολταϊκά συστήματα για εμπορικούς σκοπούς εγκατεστημένης ισχύος μέχρι 0,05MWe, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 0,046MWe,
- Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρισμού από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας κατόπιν απλής κοινοποίησης σύνδεσης στο ΔΣΔ εγκατεστημένης ισχύος μέχρι 0,05MWe, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 45,998MWe,
- Αυτόνομοι Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρισμού από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, φωτοβολταϊκά συστήματα, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 2MWe, και
- Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρισμού με συμβατικά καύσιμα για ιδία χρήση και εφεδρικούς σκοπούς και αυτόνομα συστήματα αυτοπαραγωγής συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 6,78MWe.

Εξαιρέση από Άδεια Κατασκευής και Λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για εμπορικούς σκοπούς

Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας

Φωτοβολταϊκά συστήματα

Το 2022 χορηγήθηκαν διακόσιες είκοσι τέσσερις (224) Εξαιρέσεις από Άδεια Κατασκευής σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για εμπορικούς σκοπούς, φωτοβολταϊκά συστήματα, εγκατεστημένης ισχύος 601,99MWe και σαράντα (40) Εξαιρέσεις από Άδεια Λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για εμπορικούς σκοπούς, φωτοβολταϊκά συστήματα, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 90,33MWe.

Συστήματα βιομάζας/ βιοαερίου

Το 2022 χορηγήθηκε μία (1) Εξαιρέση από Άδεια Κατασκευής σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για εμπορικούς σταθμούς, με βιοαέριο, εγκατεστημένης ισχύος 0,7MWe.

Ηλιοθερμικοί σταθμοί

Το 2022 χορηγήθηκε μία (1) Εξαιρέση από Άδεια Κατασκευής σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για εμπορικούς σταθμούς, ηλιοθερμικού τύπου, εγκατεστημένης ισχύος 0,7Mwe.

Εξαιρέσεις από Άδεια Κατασκευής και Λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για ίδια χρήση

Συμβατικές μονάδες για ίδια χρήση και εφεδρικούς σκοπούς συνδεδεμένες με το δίκτυο και αυτό νομα συστήματα αυτοπαραγωγής

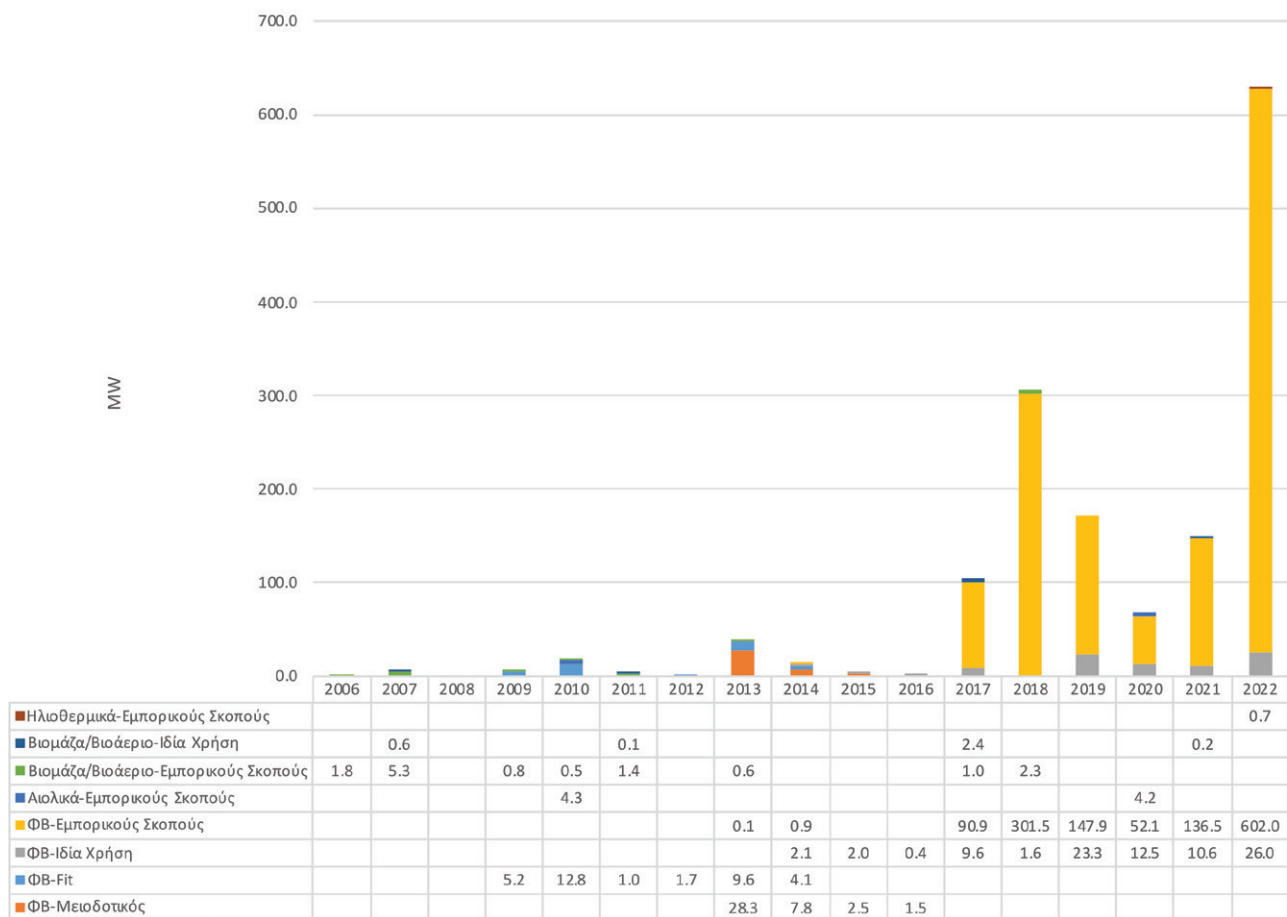
Το 2022 χορηγήθηκαν ογδόντα οκτώ (88) Εξαιρέσεις από Άδεια Κατασκευής και Λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικά καύσιμα για ίδια χρήση και εφεδρικούς σκοπούς συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 21,79MWe.

Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας

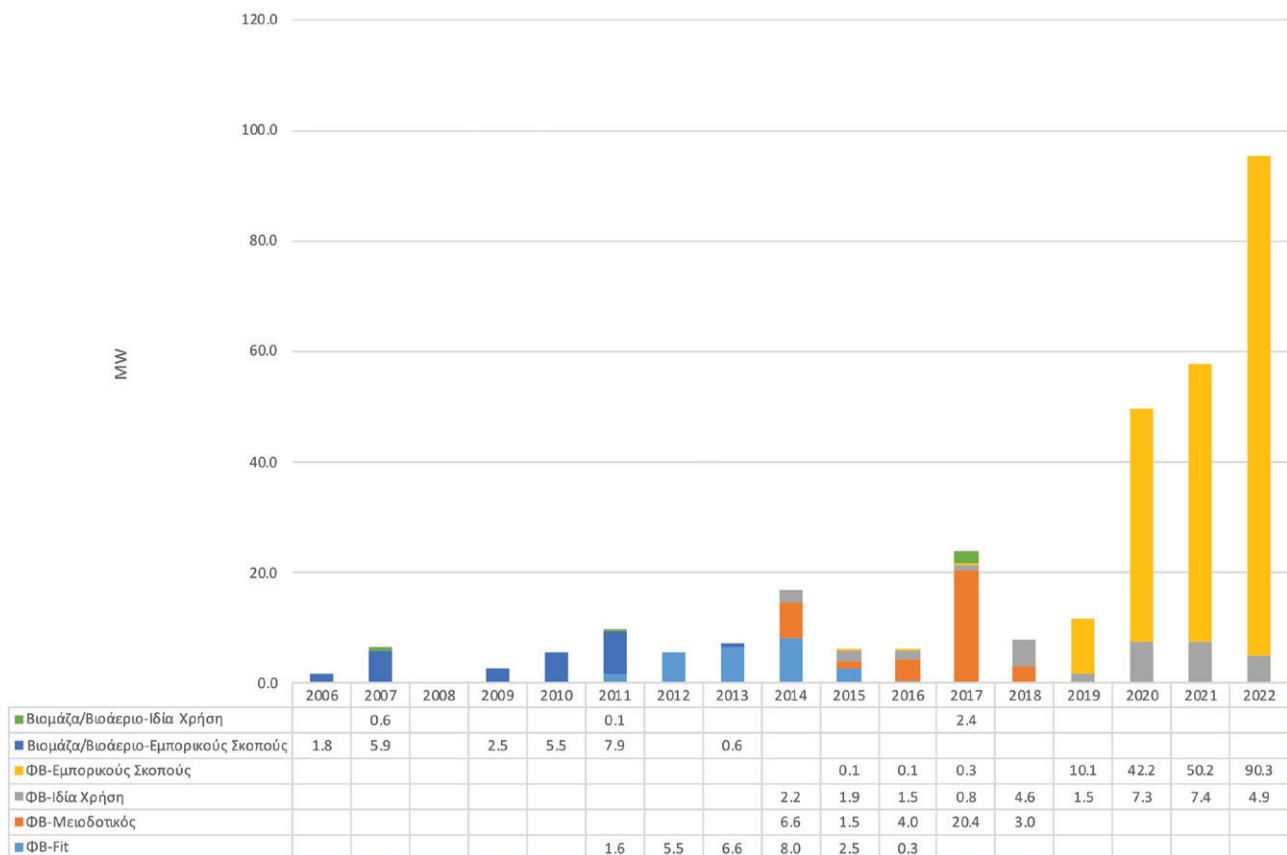
Φωτοβολταϊκά συστήματα με τη μέθοδο αυτοπαραγωγής/ συμψηφισμού λογαριασμών (net-billing) σε εμπορικά και βιομηχανικά υποστατικά

Το 2022 χορηγήθηκαν ενενήντα εννέα (99) Εξαιρέσεις από Άδεια Κατασκευής σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για ίδια χρήση, φωτοβολταϊκά συστήματα, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 25,96MWe και είκοσι πέντε (25) Εξαιρέσεις από Άδεια Λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για ίδια χρήση, φωτοβολταϊκά συστήματα, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 4,91MWe.

Τα Σχεδιαγράμματα 11 και 12, παρουσιάζουν την εγκατεστημένη ισχύ των Εξαιρέσεων από Άδεια Κατασκευής σταθμών παραγωγής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και από Άδεια Λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ αντίστοιχα, οι οποίες χορηγήθηκαν την περίοδο 2006 μέχρι 2022.



Σχεδιάγραμμα 11 - Ισχύς (MW) εξαιρέσεων από άδεια κατασκευής ΑΠΕ για την περίοδο 2006 - 2022

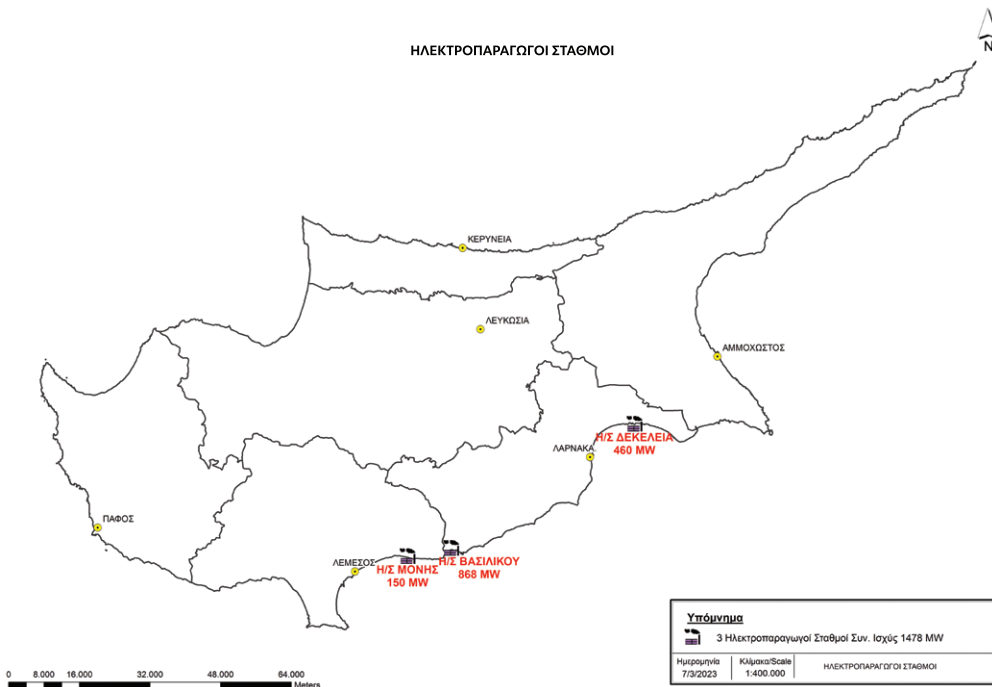


Σχεδιάγραμμα 12 - Ισχύς (MW) εξαιρέσεων από άδεια λειτουργίας (ΑΠΕ) που εκδόθηκαν την περίοδο 2006-2022

Εγκατεστημένη ισχύς σταθμών παραγωγής ηλεκτρισμού

Συμβατικές Μονάδες

Η συνολική εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύς συμβατικών μονάδων για εμπορικούς σκοπούς δεν έχει διαφοροποιηθεί κατά το έτος 2022, παραμένει στα 1478MWe, ως είχε και το προηγούμενο έτος 2021. Η γεωγραφική κατανομή των συμβατικών σταθμών ηλεκτροπαραγωγής εμπορικής χρήσης παρουσιάζεται στο Σχεδιάγραμμα 13.



Σχεδιάγραμμα 13 - Παραστατική παρουσίαση και γεωγραφική κατανομή εγκατεστημένων συμβατικών μονάδων για εμπορική χρήση μέχρι το 2022

Η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των συμβατικών μονάδων για ίδια χρήση και εφεδρικούς σκοπούς και των αυτόνομων συστημάτων αυτοπαραγωγής έχει αυξηθεί κατά το έτος 2022, και έχει διαμορφωθεί στα 285,54MWe.

Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

Η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των αιολικών πάρκων για εμπορικούς σκοπούς δεν έχει διαφοροποιηθεί κατά το έτος 2022, παραμένει στα 157,5MWe, ως είχε και το προηγούμενο έτος 2021.

Η συνολική εγκατεστημένη ισχύς φωτοβολταϊκών συστημάτων για εμπορικούς σκοπούς έχει αυξηθεί κατά το έτος 2022, και έχει διαμορφωθεί στα 279,35MWe.

Η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των φωτοβολταϊκών συστημάτων για ίδια χρήση και των αυτόνομων φωτοβολταϊκών συστημάτων αυτοπαραγωγής έχει αυξηθεί κατά το έτος 2022, και έχει διαμορφωθεί στα 28,52MWe.

Η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των σταθμών βιομάζας/βιοαερίου για εμπορικούς σκοπούς δεν έχει διαφοροποιηθεί κατά το έτος 2022 και παραμένει στα 9,7MWe.

Η συνολική εγκατεστημένη ισχύς σταθμών βιομάζας/βιοαερίου για ίδια χρήση δεν έχει διαφοροποιηθεί κατά το έτος 2022 και παραμένει στα 3,1MWe.

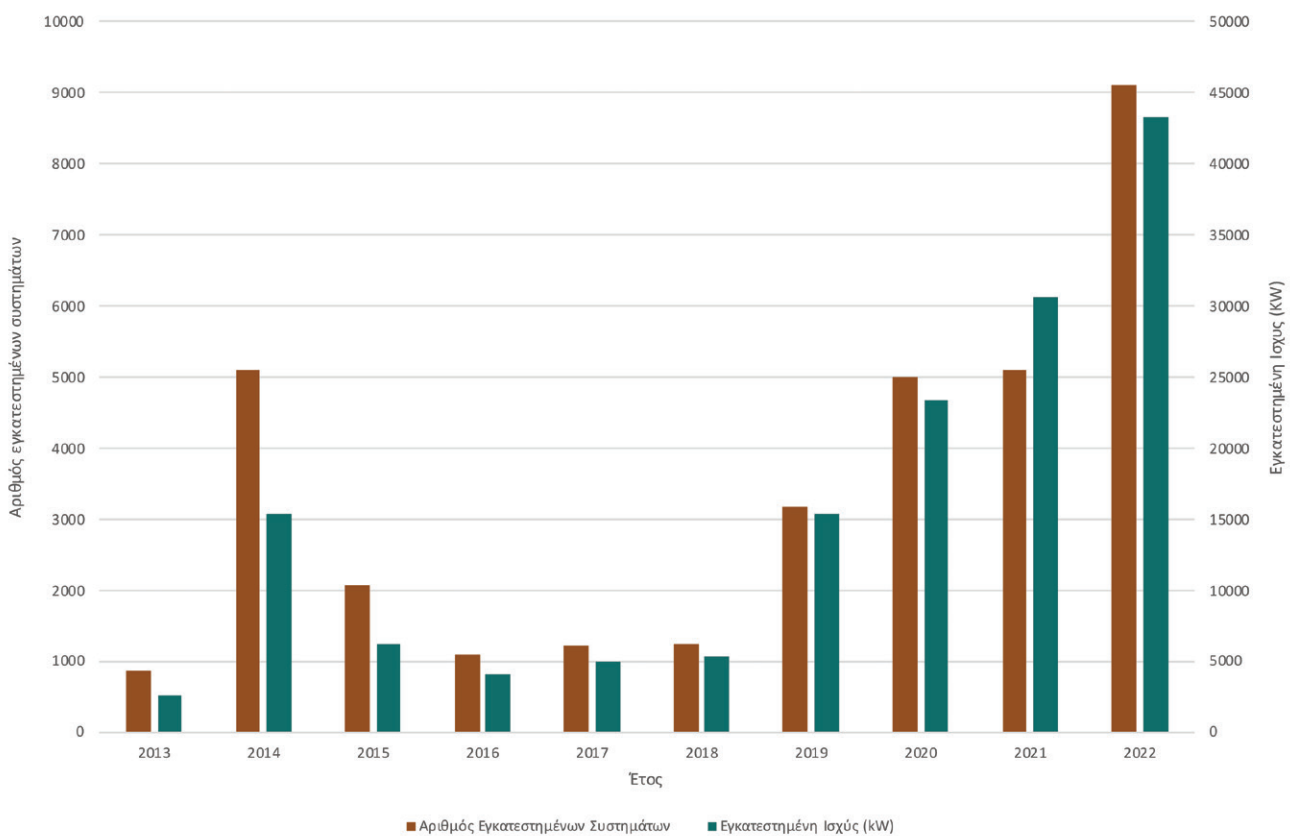
Φωτοβολταϊκά συστήματα με τη μέθοδο συμψηφισμού μετρήσεων

Ο συμψηφισμός μετρήσεων απευθύνεται σε όλους τους καταναλωτές στα υποστατικά των οποίων γίνεται εγκατάσταση μικρού φωτοβολταϊκού συστήματος με ισχύ μέχρι και 10kWe. Σύμφωνα με τη μέθοδο αυτή γίνεται συμψηφισμός της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από το φωτοβολταϊκό σύστημα που είναι εγκατεστημένο στο υποστατικό και εγχέεται στο δίκτυο και της εισαγόμενης από το δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας, για την κάλυψη των αναγκών του υποστατικού.

Κατά το έτος 2022, έχει διεκπεραιωθεί η εγκατάσταση 9.093 φωτοβολταϊκών συστημάτων, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 43,3MWe.

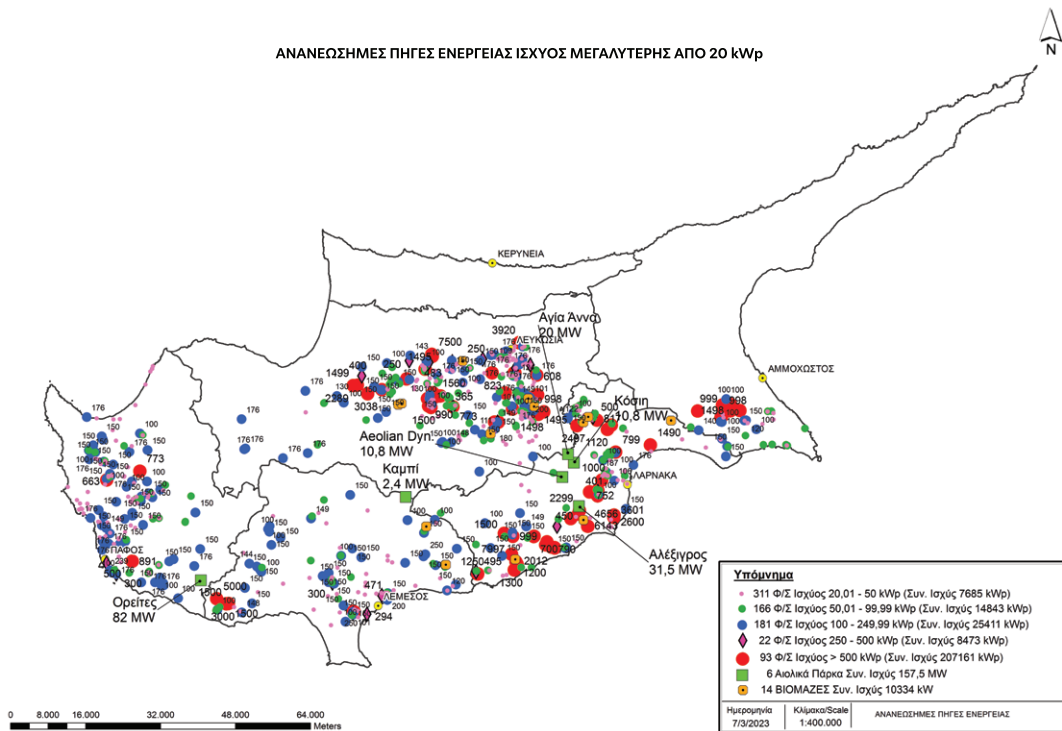
Η συνολική εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύς των φωτοβολταϊκών συστημάτων της κατηγορίας συμψηφισμού μετρήσεων (net-metering) κατά το έτος 2022 είναι 151,33MWe.

Το Σχεδιάγραμμα 14, παρουσιάζει τον αριθμό και την ισχύ των εγκατεστημένων φωτοβολταϊκών συστημάτων με τη μέθοδο συμψηφισμού μετρήσεων για την περίοδο 2013 μέχρι 2022.



Σχεδιάγραμμα 14 - Αριθμός εγκατεστημένων συστημάτων και εγκατεστημένη ισχύς (kW) συστημάτων net-metering για τα έτη 2013 – 2022

Το Σχεδιάγραμμα 15 απεικονίζει τη γεωγραφική κατανομή των εγκατεστημένων μονάδων ΑΠΕ, ισχύος μεγαλύτερης από 20kWp, μέχρι το 2022, καθώς και την ομοιόμορφη κατανομή των μονάδων ΑΠΕ στην επικράτεια της Κυπριακής Δημοκρατίας.



Σχεδιάγραμμα 15 - Παραστατική παρουσίαση και γεωγραφική κατανομή εγκατεστημένων μονάδων ΑΠΕ ισχύος μεγαλύτερης από 20kWp μέχρι το 2022

Αρχείο αιτήσεων αδειοδότησης και εκδοθεισών αδειών

Όλοι οι κατάλογοι των αιτήσεων των αδειών και εξαιρέσεων καθώς και των εκδοθεισών αδειών και εξαιρέσεων είναι δημοσιευμένοι στην ιστοσελίδα της ΡΑΕΚ.

Στοιχεία παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας κατά το 2022

Μέγιστη συνολική παραγωγή ισχύος και ηλεκτρικής ενέργειας

Η μέγιστη ζήτηση ηλεκτρικής ισχύος για το έτος 2022 σημειώθηκε τη Δευτέρα 1 Αυγούστου 2022. Η μέγιστη συνολική παραγωγή ισχύος ανήλθε στα 1089 MW.

Συνολική παραγωγή ενέργειας (GWh)

Αναφορικά με την καταγεγραμμένη συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, κατά το έτος 2022, έχουν καταγραφεί τα ακόλουθα σημαντικά στοιχεία:

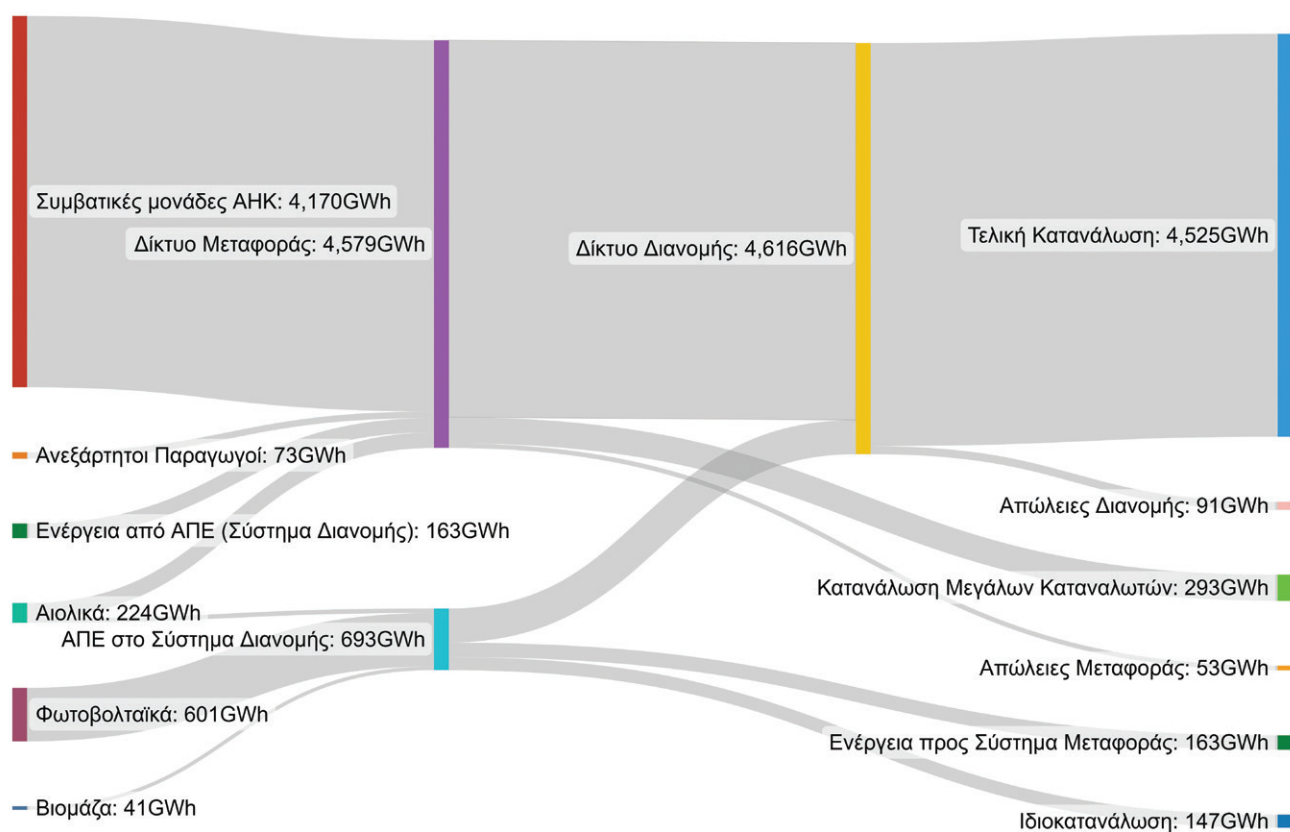
- Το σύνολο της μεικτής παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας έφθασε στις 5.036.062 MWh.
- Η συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες ανήλθε στις 4.170.264 MWh.
- Η συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ ανήλθε στις 865.798 MWh.
- Η ενέργεια από συμβατικές μονάδες που εισήλθε στο σύστημα μεταφοράς έφθασε στις 4.243.286 MWh.

- Η ενέργεια από μονάδες ΑΠΕ που εισήλθε στο σύστημα μεταφοράς έφθασε στις 173.205 MWh.
- Η ενέργεια από μονάδες ΑΠΕ που εισήλθε στο σύστημα διανομής έφθασε στις 692.593 MWh.
- Η ενέργεια από το σύστημα μεταφοράς που εισήλθε στο σύστημα διανομής έφθασε στις 4.233.158 MWh.
- Οι καταγραφείσες απώλειες του συστήματος μεταφοράς ανήλθαν στις 53 GWh, ή 1,2%, της εισερχόμενης ενέργειας στο σύστημα μεταφοράς.
- Οι καταγραφείσες απώλειες κατά τη διανομή ανήλθαν στις 91 GWh, ή 2,2%, της εισερχόμενης ενέργειας στο σύστημα διανομής.

Συντελεστής φορτίου

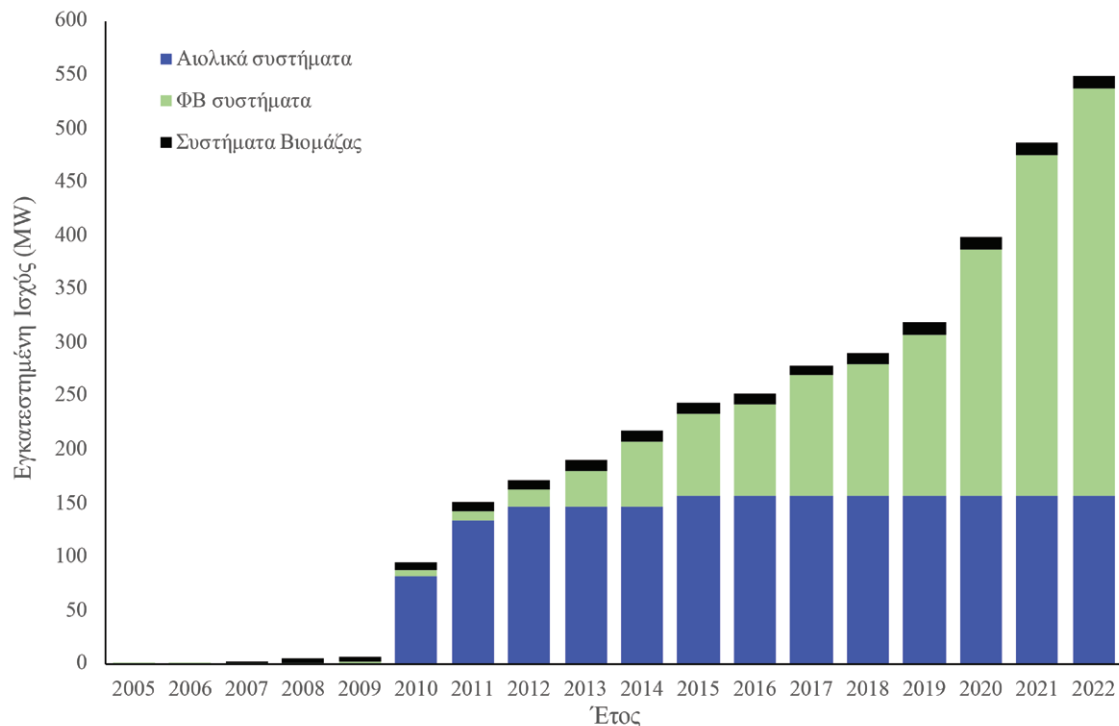
Ο ετήσιος συντελεστής φορτίου για το 2022, ήταν 52,80%, σε σύγκριση με τον συντελεστή φορτίου για το έτος 2021 που ήταν της τάξης του 46,95%. Ο συντελεστής φορτίου υπολογίζεται ως ο λόγος της ετήσιας τελικής ακαθάριστης κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας ως προς τη ετήσια ηλεκτρική ενέργεια που δύναται να παραχθεί με τη μέγιστη παραγωγή ισχύος που καταγράφηκε κατά έτος, η οποία περιλαμβάνει τη συμβατική παραγωγή και την παραγωγή ΑΠΕ.

Το Σχεδιάγραμμα 16 απεικονίζει τη συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας για το 2022.

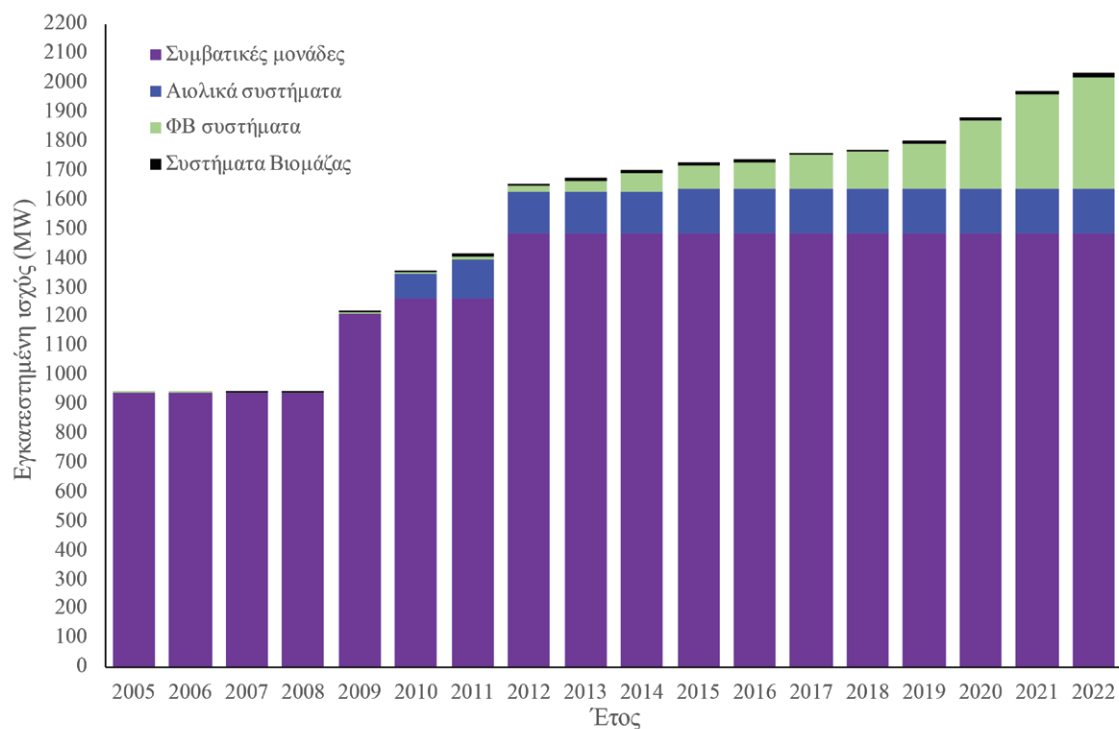


Σχεδιάγραμμα 16 - Διάγραμμα Sankey για τη συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας (GWh) κατά το 2022

Τα Σχεδιαγράμματα 17 και 18 απεικονίζουν ιστορικά στοιχεία της εγκατεστημένης ισχύος μονάδων ΑΠΕ και συμβατικών μονάδων, οι οποίες είναι συνδεδεμένες στο δίκτυο. Παρατηρείται από τα σχεδιαγράμματα ότι η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των μονάδων ΑΠΕ έχει αυξηθεί σημαντικά τα τελευταία χρόνια. Το 2022, η εγκατεστημένη ισχύς των μονάδων ΑΠΕ έχει φτάσει το 27% της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος όλων των μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο.

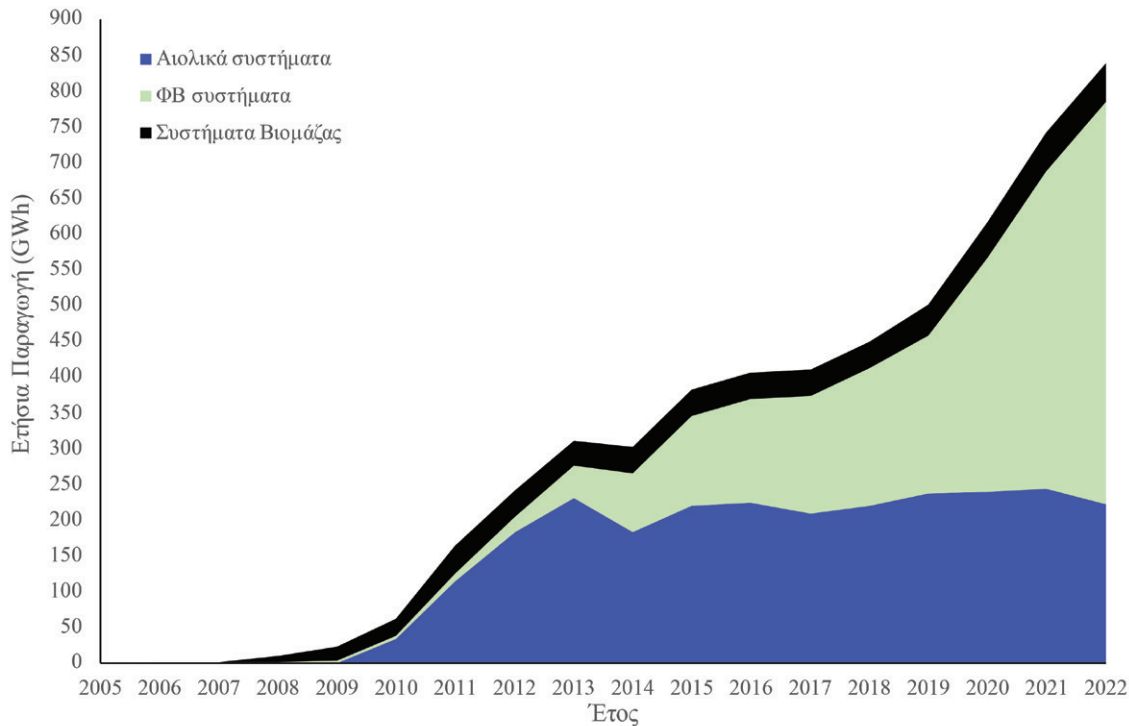


Σχεδιάγραμμα 17 - Ετήσια εγκατεστημένη ισχύς (MW) ΑΠΕ

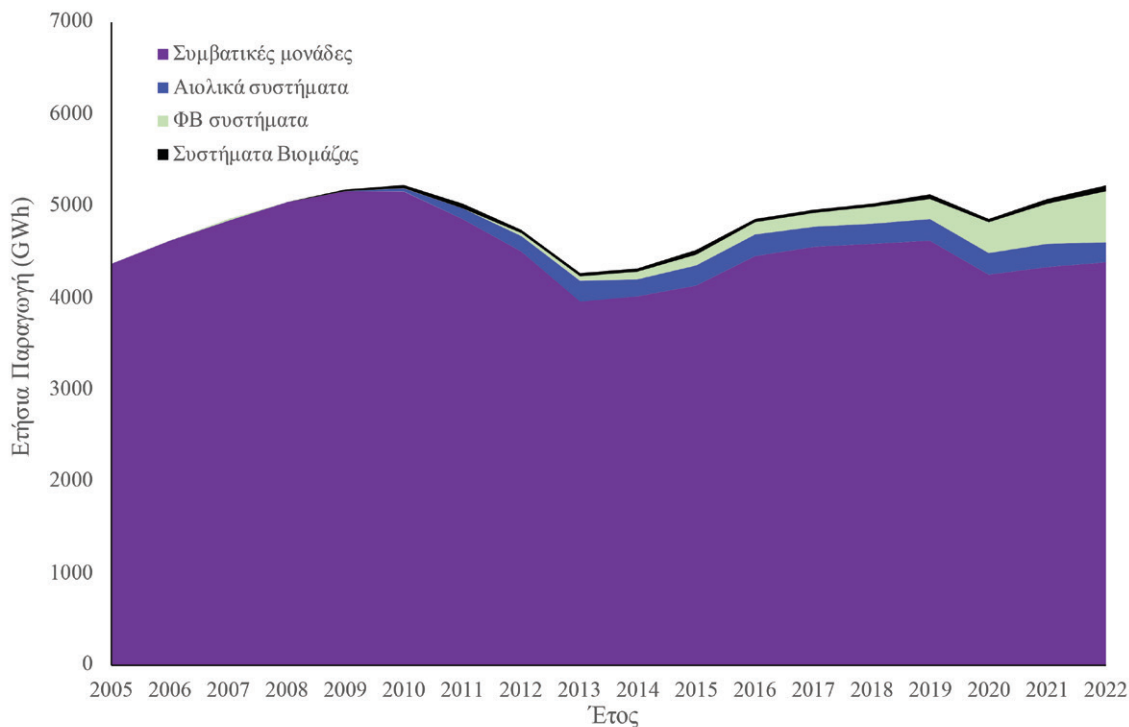


Σχεδιάγραμμα 18 - Ετήσια εγκατεστημένη ισχύς (MW) ΑΠΕ και συμβατικών μονάδων

Τα Σχεδιαγράμματα 19 και 20 απεικονίζουν ιστορικά στοιχεία παραγωγής από ΑΠΕ και συμβατικές μονάδες, οι οποίες είναι συνδεδεμένες στο δίκτυο. Παρατηρείται από τα σχεδιαγράμματα ότι η συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τις μονάδες ΑΠΕ έχει αυξηθεί σημαντικά τα τελευταία χρόνια. Το 2022, η ετήσια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τις μονάδες ΑΠΕ έχει φτάσει το 17% της συνολικής παραγωγής από όλες τις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο.

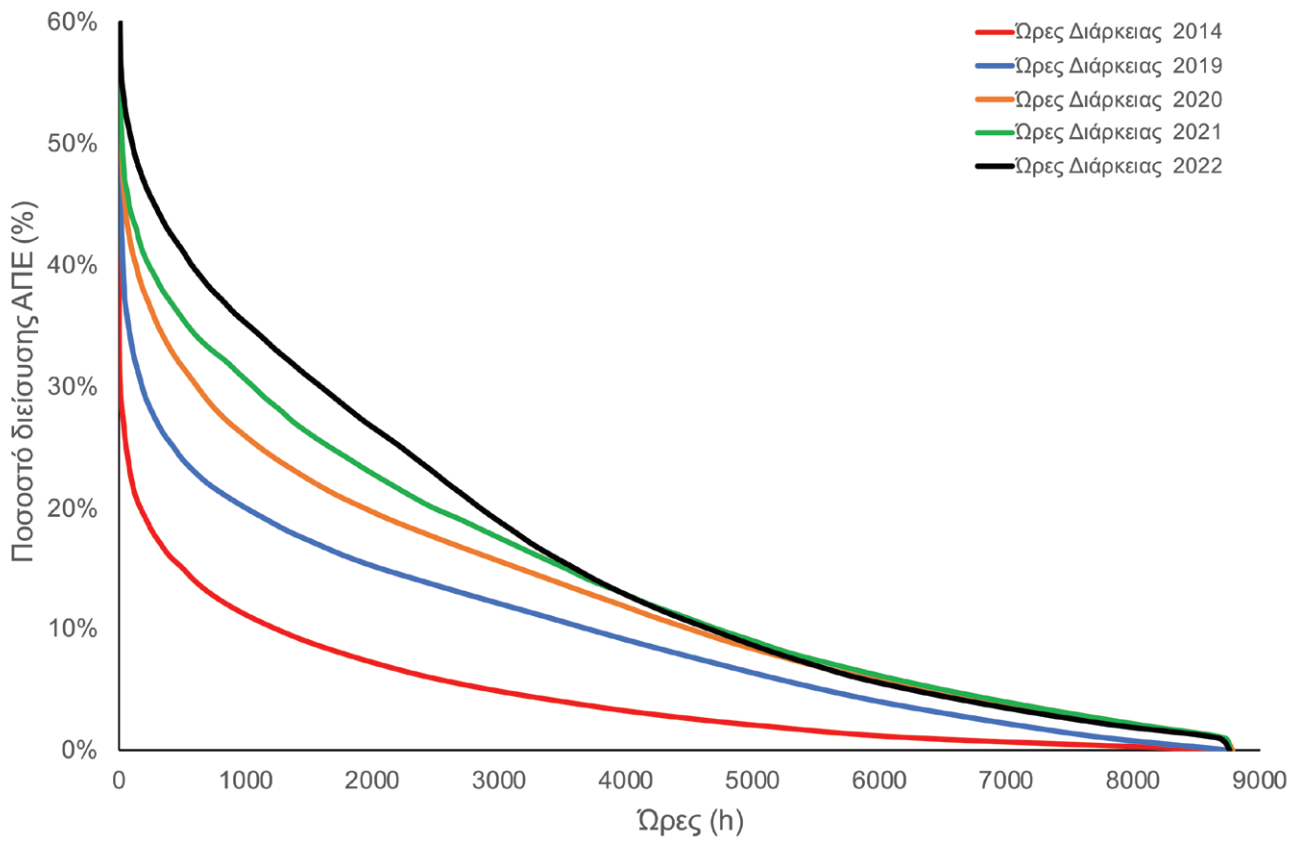


Σχεδιάγραμμα 19 - Ετήσια παραγωγή (GWh) ΑΠΕ



Σχεδιάγραμμα 20 - Ετήσια παραγωγή (GWh) ΑΠΕ και συμβατικών μονάδων

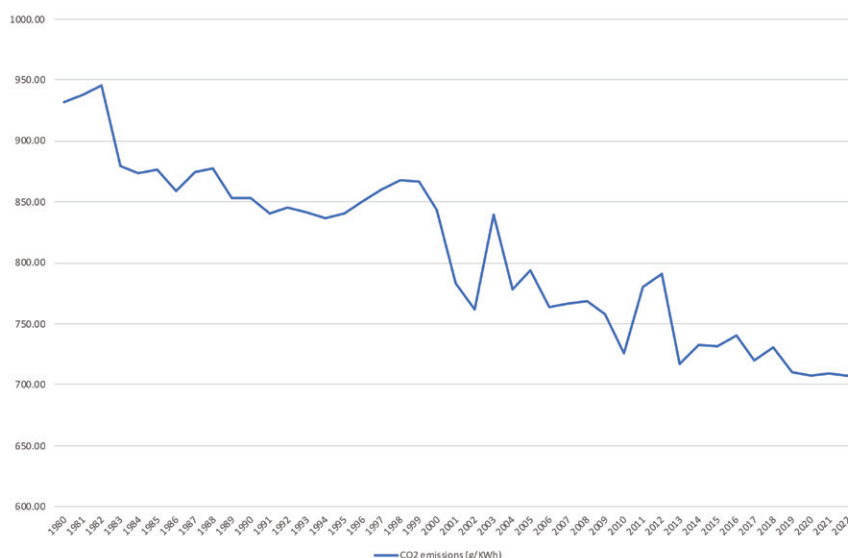
Στο Σχεδιάγραμμα 21 παρουσιάζονται οι καμπύλες διάρκειας της ποσοστιαίας διείσδυσης ΑΠΕ στο σύστημα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για την τελευταία πενταετία.



Σχεδιάγραμμα 21 - Καμπύλες διάρκειας ποσοστιαίας διείσδυσης ΑΠΕ για 2014 - 2022

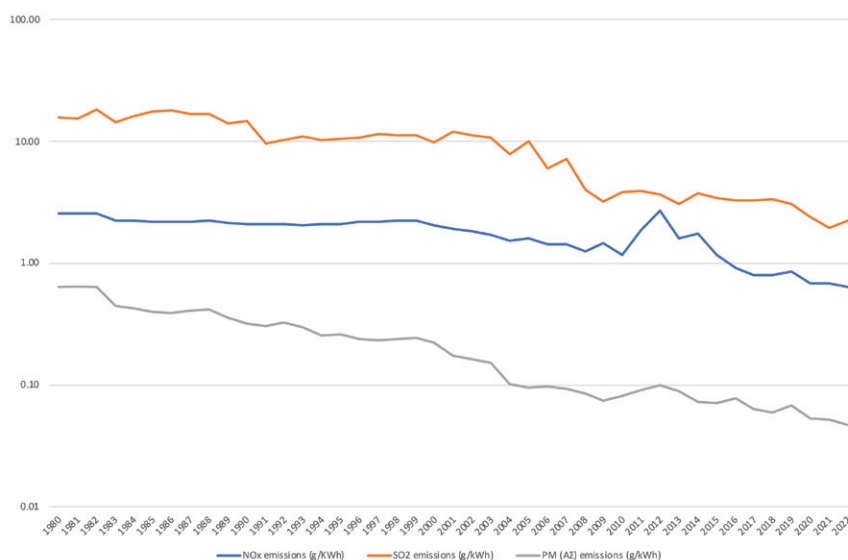
Περιβαλλοντικοί δείκτες σε σχέση με την ετήσια συνολική συμβατική ηλεκτροπαραγωγή

Σημαντικό αντίκτυπο, ως αποτέλεσμα της υψηλής εξάρτησης της ηλεκτροπαραγωγής του νησιού από συμβατικούς σταθμούς, αντιμετωπίζει η ποιότητα του ατμοσφαιρικού περιβάλλοντος. Για την ποσοτικοποίηση των επιπτώσεων αυτών χρησιμοποιήθηκε ο περιβαλλοντικός δείκτης που σχετίζει την ετήσια εκπομπή διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) και των ατμοσφαιρικών ρύπων, και πιο συγκεκριμένα του μονοξειδίου του άνθρακα (CO), του διοξειδίου του θείου (SO₂), των οξειδίων του αζώτου (NO_x) και των αιωρούμενων σωματιδίων (ΑΣ), από τον τομέα της συμβατικής ηλεκτροπαραγωγής μεγάλης κλίμακας στην Κυπριακή Δημοκρατία. Η ετήσια διακύμανση του περιβαλλοντικού δείκτη εκπομπών CO₂ κατά τη διάρκεια της χρονικής περιόδου που εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής της παρούσας έκθεσης παρουσιάζεται στο Σχεδιάγραμμα 22.



Σχεδιάγραμμα 22 - Ετήσια διακύμανση περιβαλλοντικού δείκτη εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) σε γραμμάρια ανά κιλοβατώρα από συμβατικές μονάδες ηλεκτροπαραγωγής μεγάλης κλίμακας

Για σκοπούς ευκολότερης σύγκρισης, στο Σχεδιάγραμμα 23 απεικονίζεται σε κοινούς άξονες λογαριθμικής κλίμακας η ετήσια διακύμανση των περιβαλλοντικών δεικτών εκπομπής SO₂, NO_x και ΑΣ, κατά τη διάρκεια της χρονικής περιόδου που εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής της παρούσας έκθεσης.

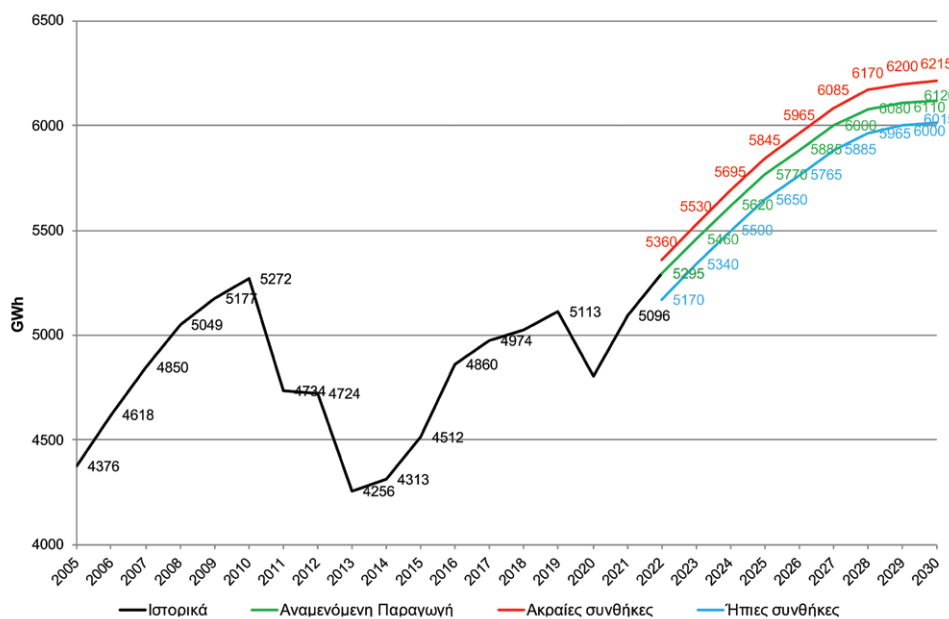


Σχεδιάγραμμα 23 - Ετήσια διακύμανση περιβαλλοντικών δεικτών εκπομπών ΑΣ, SO₂, NO_x σε γραμμάρια ανά κιλοβατώρα από συμβατικές μονάδες ηλεκτροπαραγωγής μεγάλης κλίμακας (λογαριθμική κλίμακα)

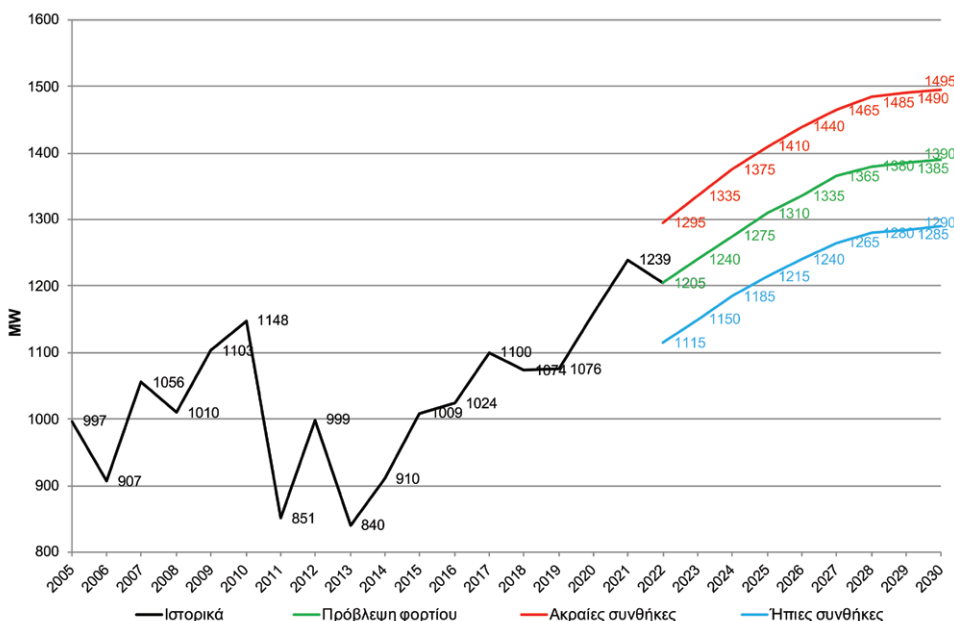
Εγκεκριμένη πρόβλεψη μέγιστης συνολικής ισχύος (MW) και συνολικής παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας (GWh) για την περίοδο 2022-2030

Τα Σχεδιαγράμματα 24 και 25 παρουσιάζουν την εγκεκριμένη πρόβλεψη συνολικής παραγόμενης ενέργειας (GWh) και μέγιστης συνολικής ισχύος (MW) για την περίοδο 2022-2030. Οι εν λόγω προβλέψεις υποβλήθηκαν στις 15 Μαΐου 2022 από τον ΔΣΜΚ στη ΠΑΕΚ. Η ΠΑΕΚ ενέκρινε την εν λόγω εισήγηση με την Απόφαση 113/2022.

Το πάνω όριο αντιπροσωπεύει την αναμενόμενη ζήτηση σε ακραίες συνθήκες, δηλαδή σε συνθήκες παρατεταμένου καύσωνα το καλοκαίρι και χαμηλών θερμοκρασιών τον χειμώνα. Το κάτω όριο αντιπροσωπεύει την αναμενόμενη ζήτηση σε συνθήκες ήπιων θερμοκρασιών.



Σχεδιάγραμμα 24 - Εγκεκριμένη πρόβλεψη συνολικής παραγόμενης ενέργειας (GWh) 2022 - 2030



Σχεδιάγραμμα 25 - Εγκεκριμένη πρόβλεψη μέγιστης συνολικής ισχύος (MW) 2022 - 2030

Επάρκεια ηλεκτρικής ενέργειας

Η ΡΑΕΚ, σύμφωνα με τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2021 και 2022, έχει την ευθύνη για την επάρκεια ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο, την αξιοπιστία και ασφάλεια του συστήματος παραγωγής, μεταφοράς και διανομής, καθώς και για την ποιότητα της παροχής ηλεκτρισμού. Η ΡΑΕΚ παρακολουθεί συστηματικά την επάρκεια, ποιότητα και αξιοπιστία της παροχής ηλεκτρισμού και, οποτεδήποτε διαπιστώσει τυχόν ελλείμματα, ενημερώνει σχετικά την Υπουργό Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας, η οποία, μετά από διαβούλευση με τη ΡΑΕΚ και τον ΔΣΜΚ, λαμβάνει όλα τα ενδεικνυόμενα διορθωτικά μέτρα με βάση τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2021 και 2022.

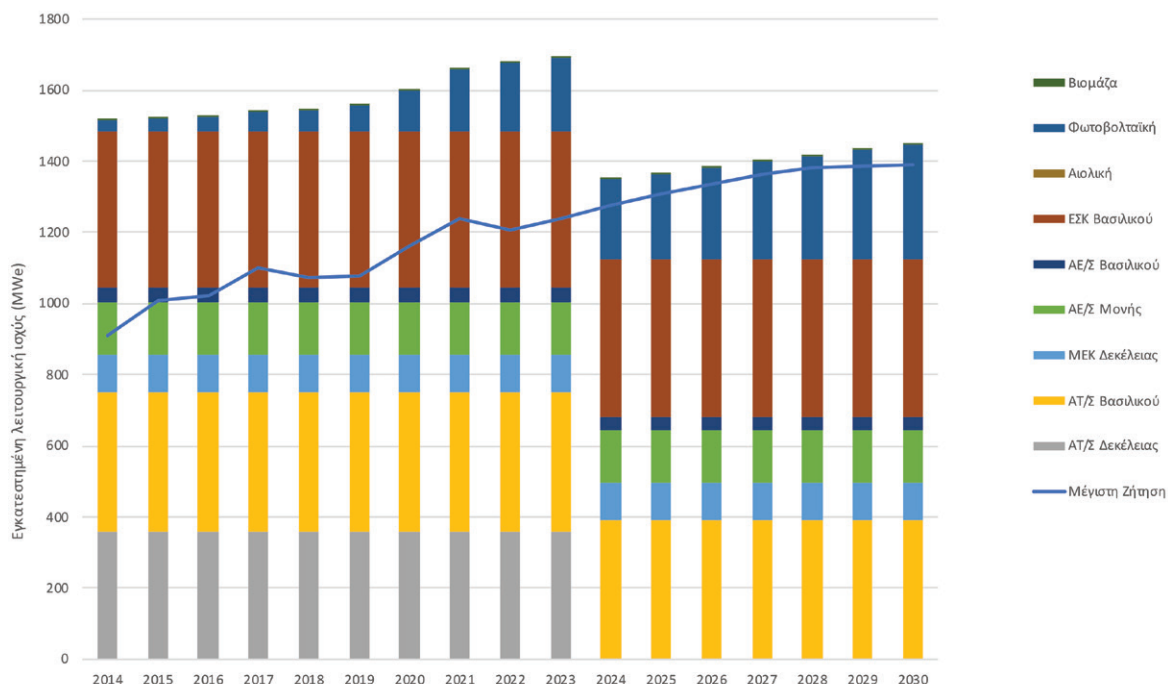
Με βάση τη βιβλιογραφία, υπάρχουν αρκετοί δείκτες οι οποίοι μπορούν να χρησιμοποιηθούν για να αξιολογηθεί η επάρκεια ισχύος ενός ηλεκτρικού συστήματος. Οι εν λόγω δείκτες μπορούν να διαχωριστούν σε δυο βασικές κατηγορίες όπως:

- αιτιοκρατικοί δείκτες, και
- στοχαστικοί δείκτες.

Οι αιτιοκρατικοί δείκτες αξιολογούν την ικανότητα του ηλεκτρικού συστήματος να παρέχει ικανοποιητική εγκατεστημένη ισχύ, χωρίς όμως να λαμβάνεται υπόψη η καθημερινή του λειτουργία. Οι στοχαστικοί δείκτες λαμβάνουν υπόψη τη λειτουργία του ηλεκτρικού συστήματος, και στηρίζονται για παράδειγμα στην αναμενόμενη απώλεια φορτίου⁴ και στην αναμενόμενη μη εξυπηρετηθείσα ενέργεια⁵. Ο υπολογισμός των στοχαστικών δεικτών προϋποθέτει ανάλυση της λειτουργίας του ηλεκτρικού συστήματος, μέσω προσομοιώσεων του συστήματος ηλεκτροπαραγωγής.

Στο Σχεδιάγραμμα 26 παρουσιάζεται η εγκατεστημένη λειτουργική ισχύς των υφιστάμενων μονάδων παραγωγής κατά την στιγμή της μέγιστης ζήτησης του συστήματος. Στο συγκεκριμένο σχεδιάγραμμα δεν λαμβάνεται υπόψη η λειτουργία του συστήματος όπως οι προγραμματισμένες συντηρήσεις των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής, οι απρόβλεπτες βλάβες των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής αλλά και η διακύμανση της ζήτησης.

Όπως παρουσιάζεται στο Σχεδιάγραμμα 26, κατά την περίοδο της μέγιστης ζήτησης, υπό την προϋπόθεση ότι όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, η ζήτηση θα μπορεί να καλυφθεί από την υφιστάμενη παραγωγή.



Σχεδιάγραμμα 26 - Επάρκεια ηλεκτρικής ενέργειας

⁴ Loss of Load Expectation (LoLE)

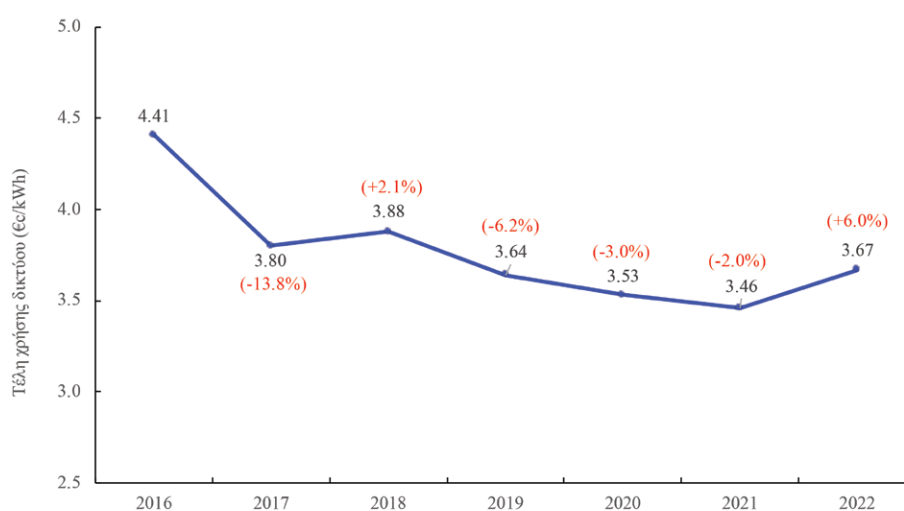
⁵ Energy Not Served (ENS)

Τιμές ηλεκτρικής ενέργειας

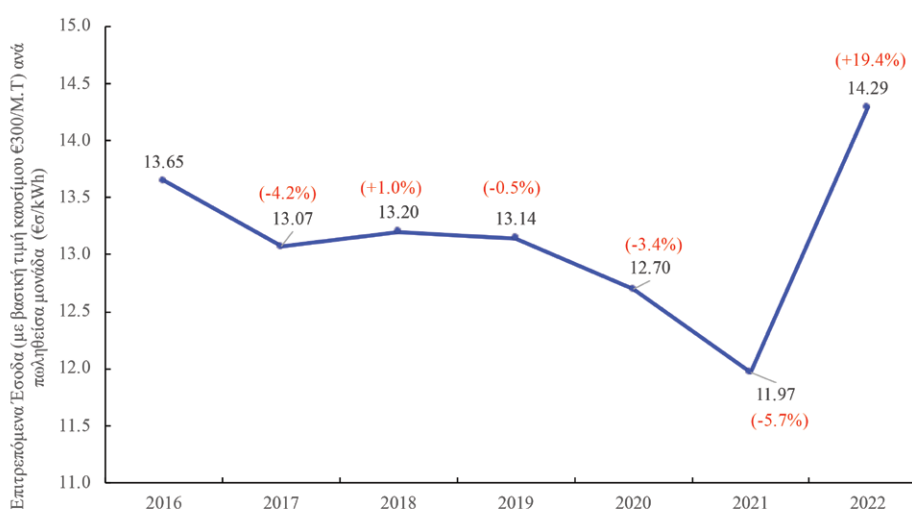
Στα Σχεδιαγράμματα 27, 28 και 29 παρουσιάζονται ιστορικά στοιχεία για κάθε ένα από τα έτη 2016 μέχρι και 2022 (σε €/kWh):

- τα τέλη χρήσης δικτύου για καταναλωτές συνδεδεμένους στη Χαμηλή Τάση (περιλαμβάνει τη διατίμηση χρήσης συστήματος μεταφοράς, διατίμηση χρήσης συστήματος διανομής μέσης τάσης, διατίμηση χρήσης συστήματος διανομής χαμηλής τάσης, διατίμηση για την ανάκτηση των δαπανών του ΔΣΜΚ και τη διατίμηση επικουρικών υπηρεσιών και μακροχρόνιας εφεδρείας,
- τα επιτρεπόμενα έσοδα της ΑΗΚ ανά πωληθείσα μονάδα,
- η μέση τιμή της βασικής διατίμησης χονδρικής (Δ-Χ) ανά εξαχθείσα μονάδα.

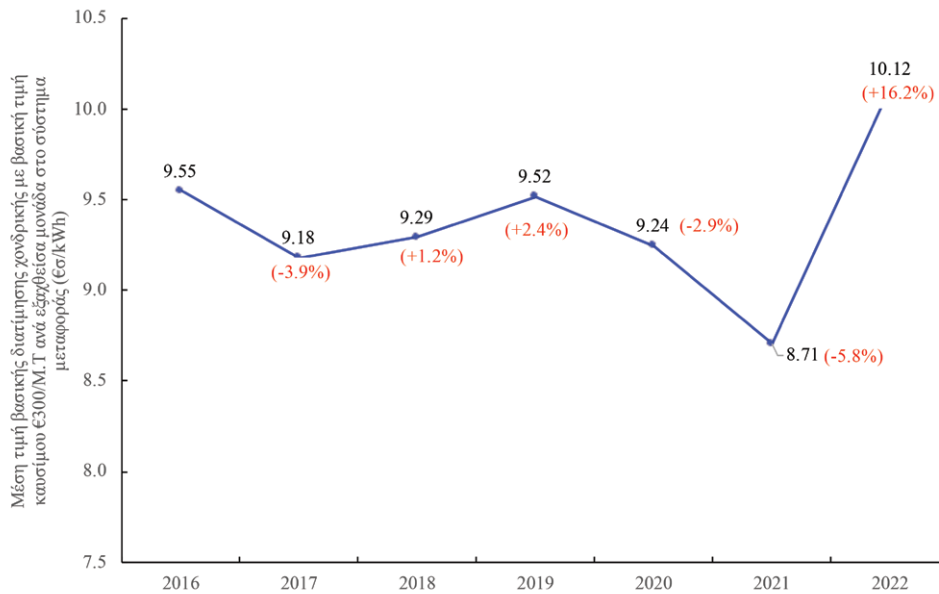
Σημειώνεται ότι από το 2017 έχουν τεθεί σε ισχύ ρυθμιζόμενες διατιμήσεις ηλεκτρισμού της ΑΗΚ, οι οποίες βασίζονται στη δήλωση ρυθμιστικής πρακτικής και μεθοδολογία διατιμήσεων ηλεκτρισμού (Ρυθμιστική Απόφαση 02/2015, ΚΔΠ 208/2015), μέχρι το άνοιγμα της αγοράς ηλεκτρισμού από την οποία περίοδο, θα τεθεί σε πλήρη ισχύ η ρυθμιστική πρακτική και μεθοδολογία διατιμήσεων ηλεκτρισμού (Ρυθμιστική Απόφαση 01/2021, ΚΔΠ 359/2021).



Σχεδιάγραμμα 27 - Τέλη χρήσης δικτύου για καταναλωτές συνδεδεμένους στη χαμηλή τάση, για τα έτη 2016 - 2022



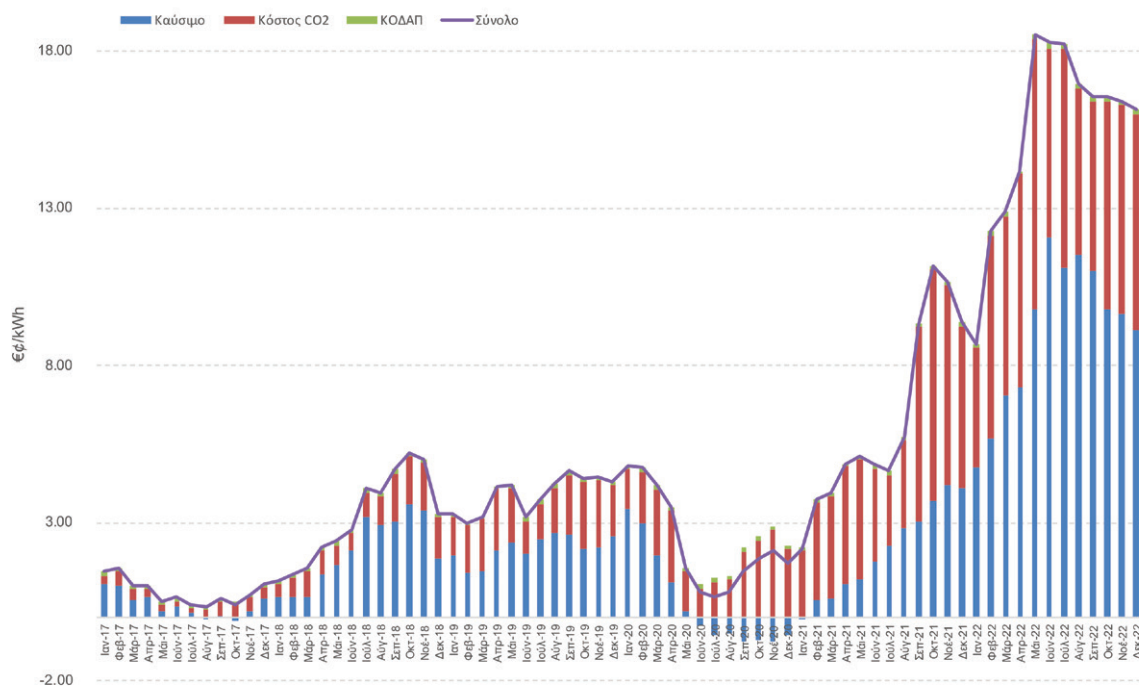
Σχεδιάγραμμα 28 - Επιτρεπόμενα έσοδα της ΑΗΚ ανά πωληθείσα μονάδα, για τα έτη 2016 - 2022



Σχεδιάγραμμα 29 - Μέση τιμή βασικής διατίμησης χονδρικής, για τα έτη 2016 μέχρι 2022

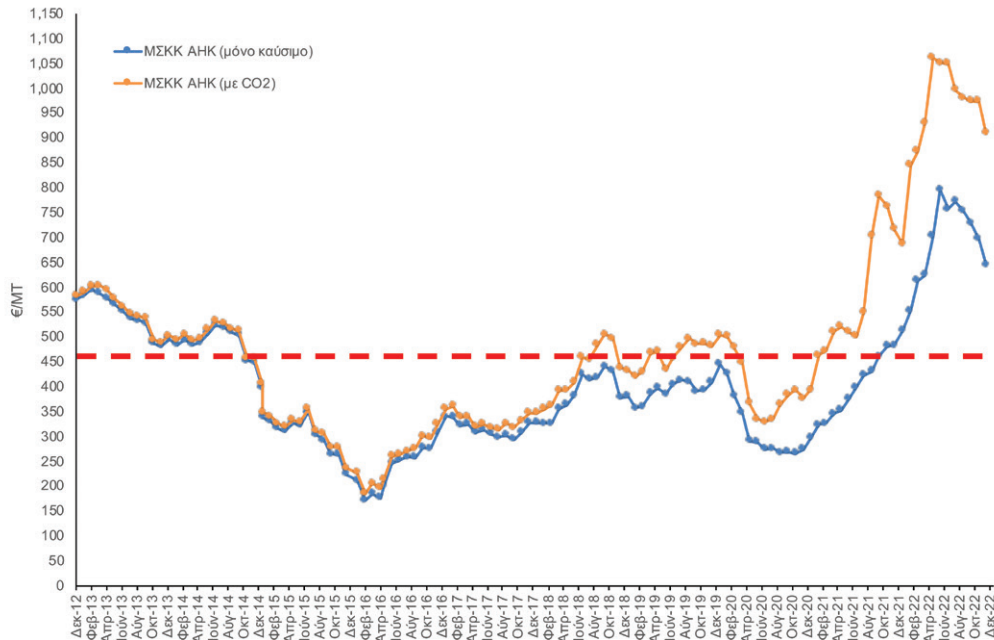
Στα ακόλουθα σχεδιαγράμματα παρουσιάζονται τα στοιχεία που αφορούν την τελική τιμή ηλεκτρισμού για διάφορες κατηγορίες διατιμήσεων (που συμπεριλαμβάνει το κόστος καυσίμου και δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ άνω των €300/Μ.Τ.), αλλά και τα στοιχεία που επηρεάζουν το ύψος των διατιμήσεων.

Στο Σχεδιάγραμμα 30 παρουσιάζεται ανάλυση της αναπροσαρμογής τιμής καυσίμου (€/kWh) που χρεώθηκε ανά μία κιλοβατώρα στα τιμολόγια των καταναλωτών χαμηλής τάσης από τον Ιανουάριο 2017 μέχρι τον Δεκέμβριο 2022, σε καύσιμο, κόστος αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, και κόστος ΚΟΔΑΠ (Κυπριακός Οργανισμός Διαχείρισης Αποθεμάτων Πετρελαιοειδών). Από τον Ιούνιο του 2020 μέχρι και τον Ιανουάριο του 2021 η αναπροσαρμογή για το κόστος καυσίμου ήταν αρνητική αφού το κόστος καυσίμου ήταν χαμηλότερο από 300 €/Μ.Τ.



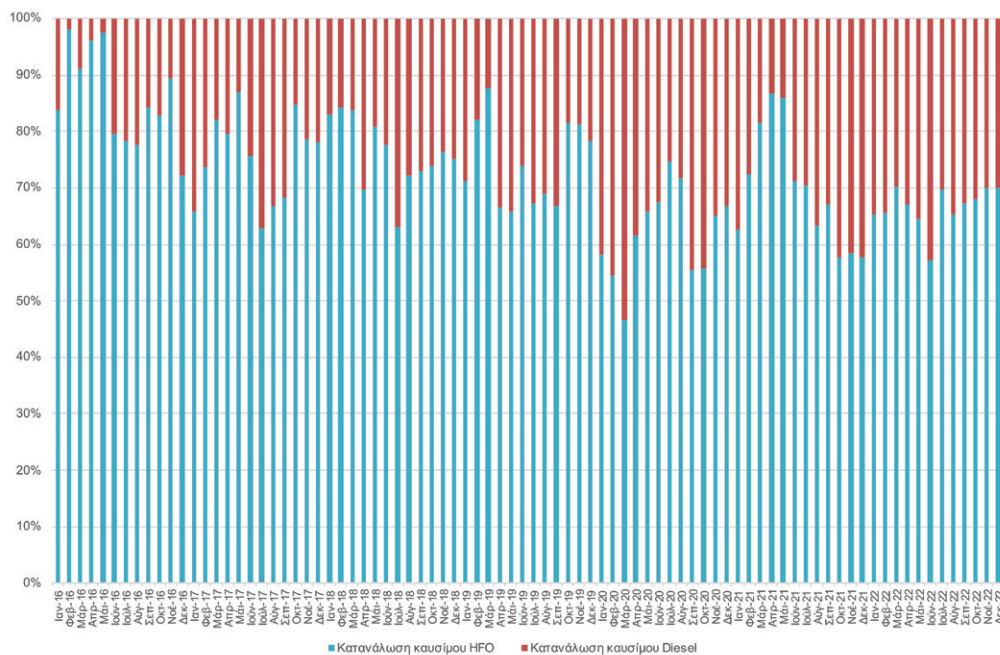
Σχεδιάγραμμα 30 - Ανάλυση αναπροσαρμογής τιμής καυσίμου χαμηλής τάσης (€/kWh)

Στο Σχεδιάγραμμα 31 παρουσιάζεται η κίνηση του συνολικού μέσου σταθμικού κόστους καυσίμου (ΜΣΚΚ) (συμπεριλαμβανομένου κόστους αγοράς δικαιωμάτων θερμοκηπιακών αερίων) και του ΜΣΚΚ που συμπεριλαμβάνει κόστος καυσίμου μόνο, από τον Δεκέμβριο του 2012 μέχρι τον Δεκέμβριο 2022. Η ΑΗΚ Παραγωγή έχει εφαρμόσει από τον υπολογισμό του ΜΣΚΚ Ιουνίου 2022, νέα μεθοδολογία σχετικά με την αγορά δικαιωμάτων θερμοκηπιακών αερίων. Συνοπτικά, σύμφωνα με τη διαδικασία αυτή, οι αγορές δικαιωμάτων βασίζεται στις πραγματικές εβδομαδιαίες καταναλώσεις καυσίμου ώστε να εφαρμόζεται πλήρως η πραγματική εποχικότητα στις αγορές δικαιωμάτων.



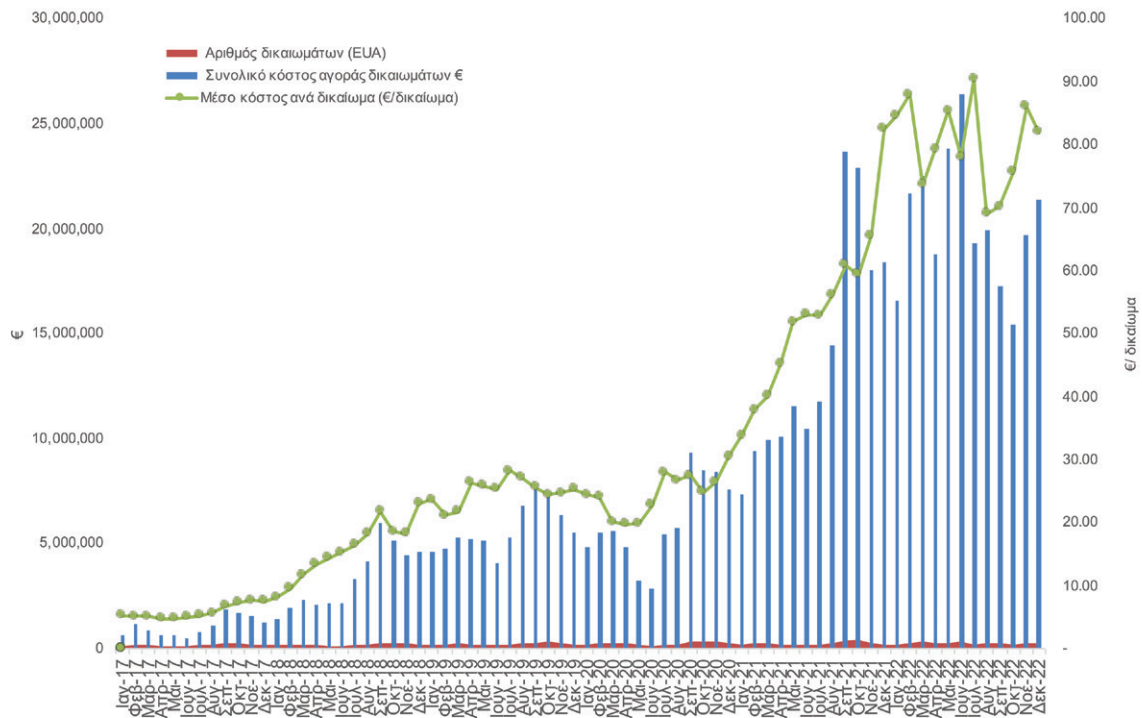
Σχεδιάγραμμα 31 - ΜΣΚΚ ΑΗΚ παραγωγής (μόνο καύσιμο και συμπεριλαμβανομένου κόστους CO₂)

Στο Σχεδιάγραμμα 32 παρουσιάζεται το μίγμα καυσίμου από τον Ιανουάριο 2016 μέχρι τον Δεκέμβριο 2022 που έχει καταναλωθεί για ηλεκτροπαραγωγή. Όπως φαίνεται στο Σχεδιάγραμμα, τους μήνες Ιανουάριο με Δεκέμβριο 2022, η αναλογία μίγματος καυσίμου στην ηλεκτροπαραγωγή κατά μέσο όρο είναι ΗFO: 66.5%, GasOil: 33.5%.



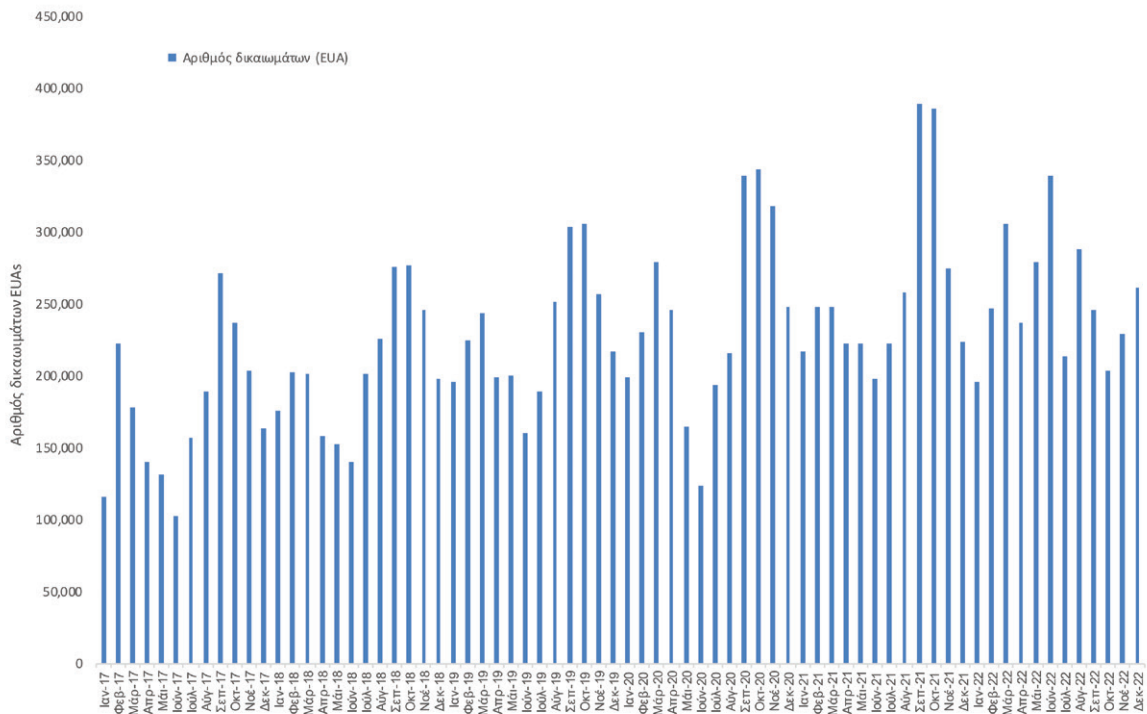
Σχεδιάγραμμα 32 - Μίγμα καυσίμου στην ηλεκτροπαραγωγή ΑΗΚ (% κατανάλωσης)

Στο Σχεδιάγραμμα 33 παρουσιάζεται το συνολικό και μέσο μοναδιαίο κόστος αγοράς δικαιωμάτων θερμοκηπιακών αερίων από τον Ιανουάριο 2017 μέχρι τον Δεκέμβριο 2022.



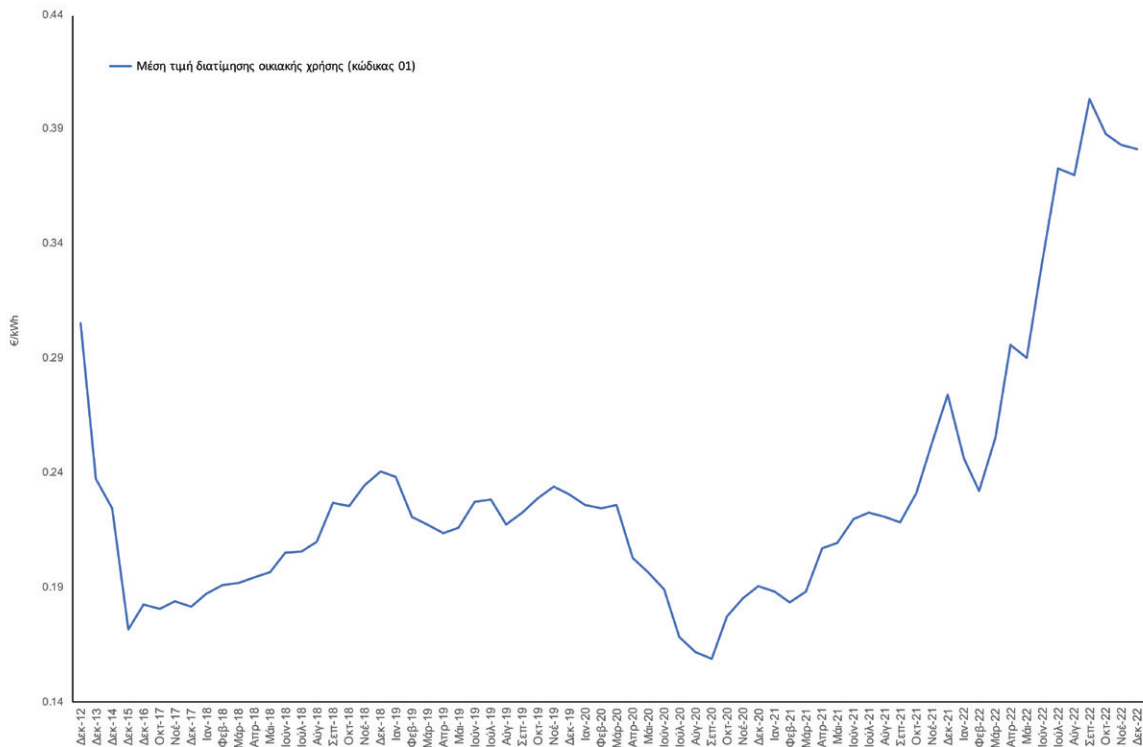
Σχεδιάγραμμα 33 - Συνολικό κόστος αγοράς δικαιωμάτων CO₂ ΑΗΚ Παραγωγής, μέσο κόστος ανά δικαίωμα

Στο Σχεδιάγραμμα 34 παρουσιάζονται οι ποσότητες δικαιωμάτων θερμοκηπιακών αερίων που έχουν αγοραστεί από την ΑΗΚ Παραγωγή για την περίοδο Ιανουάριο 2017 μέχρι τον Δεκέμβριο 2022.



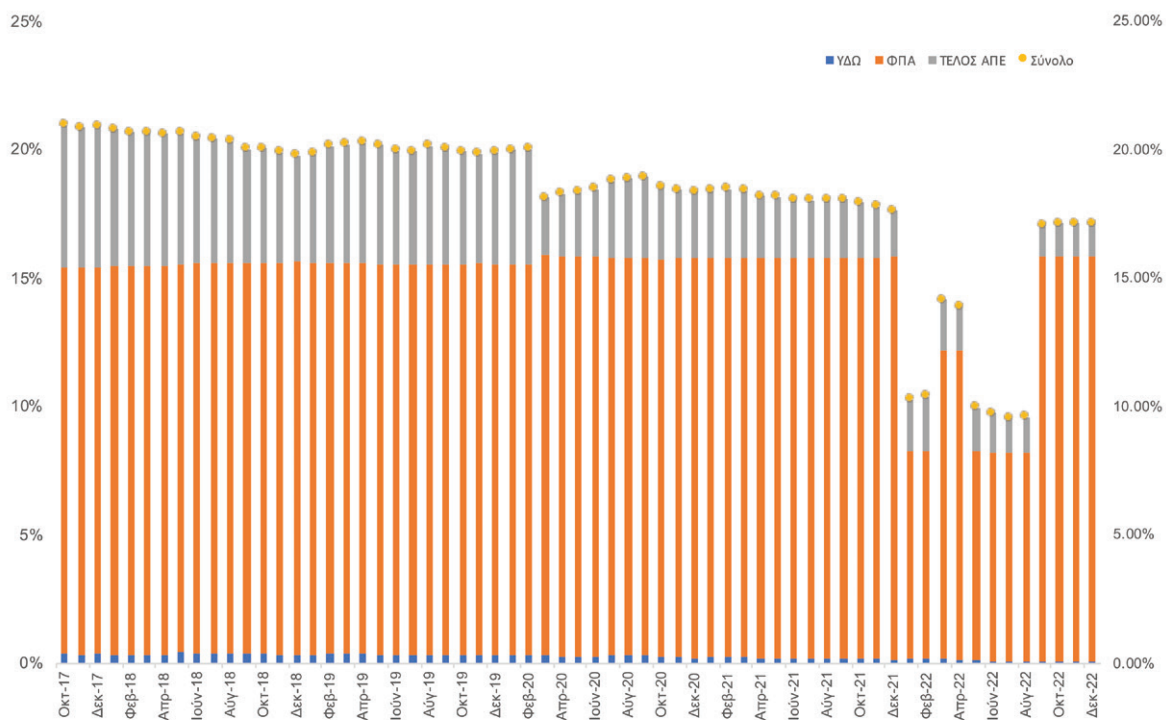
Σχεδιάγραμμα 34 - Ποσότητες δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ που αγοράστηκαν από ΑΗΚ Παραγωγή

Στο Σχεδιάγραμμα 35 παρουσιάζεται η μέση τιμή της διατίμησης οικιακής χρήσης (κώδικας 01) με διμηνιαία κατανάλωση 600kWh από τον Δεκέμβριο 2012 μέχρι και τον Δεκέμβριο 2022, που συμπεριλαμβάνει ΦΠΑ και τέλος ΑΠΕ.



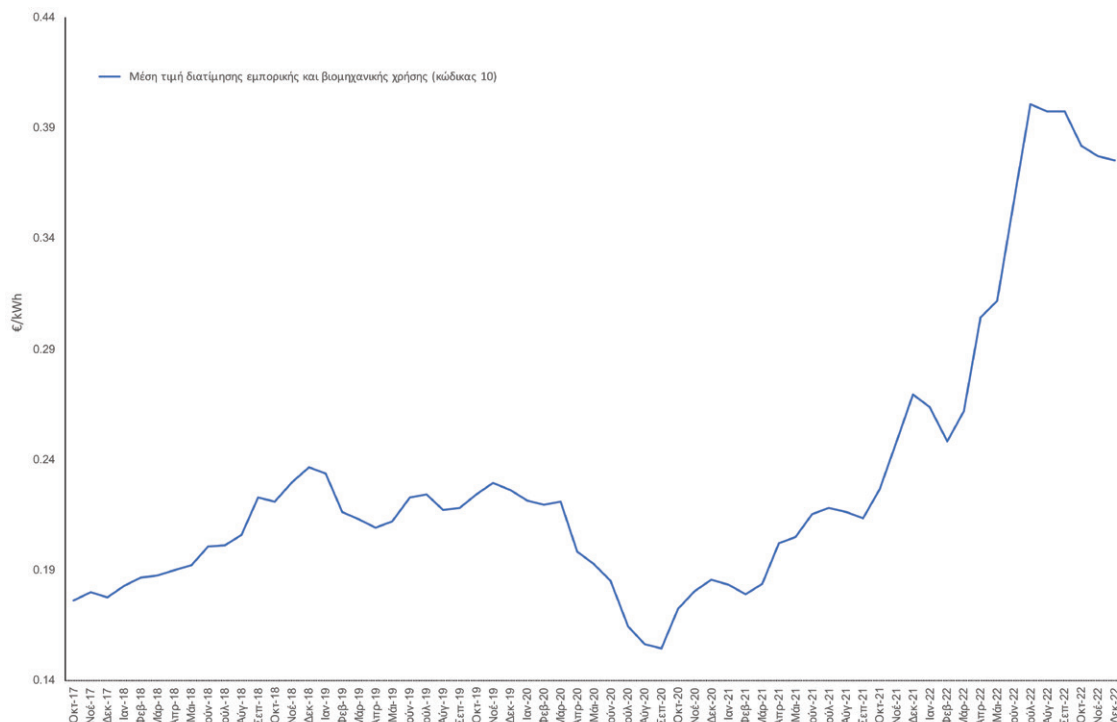
Σχεδιάγραμμα 35 - Μέση τιμή διατίμησης οικιακής χρήσης (κώδικας 01)

Στο Σχεδιάγραμμα 36 παρουσιάζονται τα ποσοστά τέλους για υποχρεώσεις δημόσιας ωφέλειας (ΥΔΩ), ΦΠΑ και τέλους ΑΠΕ στο συνολικό ποσό τιμολογίου για ένα μέσο οικιακό καταναλωτή (διμηνιαία κατανάλωση 600kWh) από τον Οκτώβριο 2017 μέχρι τον Δεκέμβριο 2022.



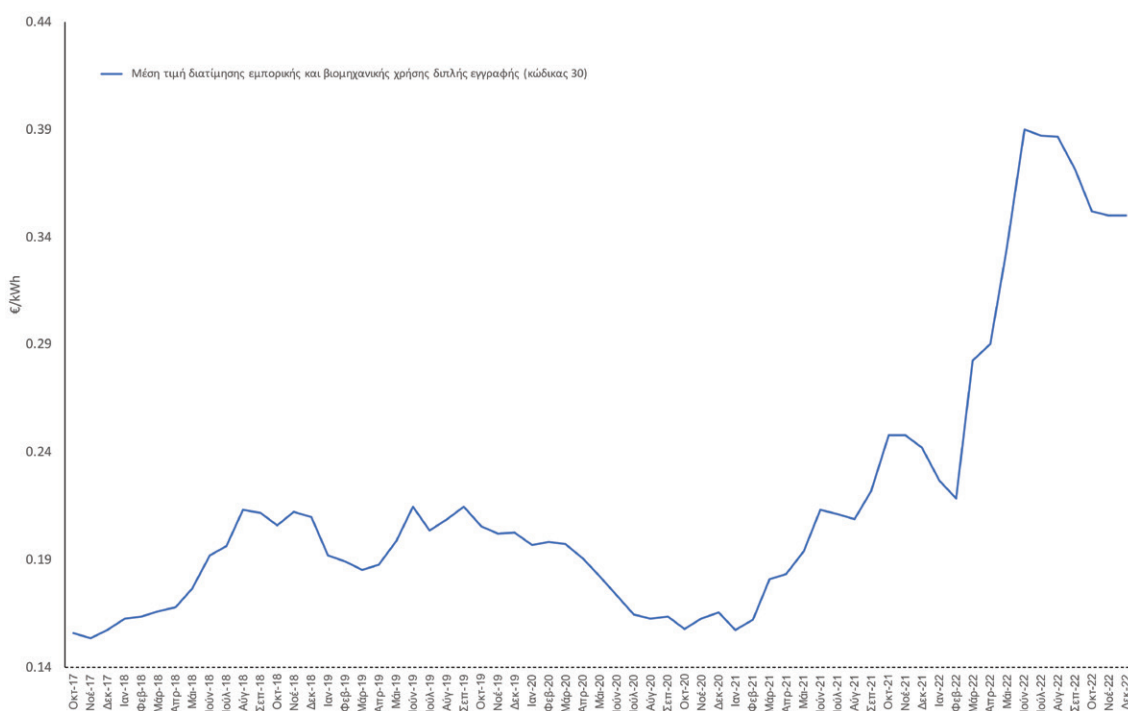
Σχεδιάγραμμα 36 - Ανάλυση ΥΔΩ, ΦΠΑ, ΑΠΕ για τη διατίμηση 01

Στο Σχεδιάγραμμα 37 παρουσιάζεται η μέση τιμή της διατίμησης 10 - εμπορικής χρήσης μονής εγγραφής χαμηλής τάσης - διμηνιαία καταμέτρηση, από τον Οκτώβριο 2017 μέχρι τον Δεκέμβριο 2022 που συμπεριλαμβάνει ΦΠΑ και τέλος ΑΠΕ



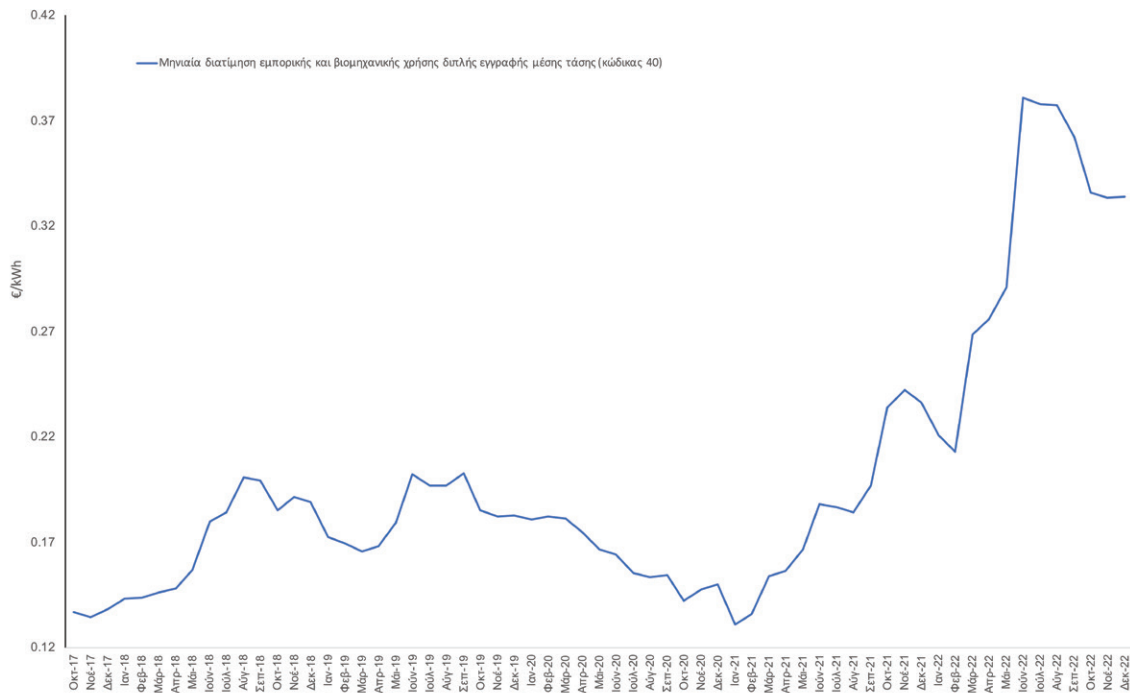
Σχεδιάγραμμα 37 - Μέση τιμή διατίμησης εμπορικής και βιομηχανικής χρήσης (κώδικας 10)

Στο Σχεδιάγραμμα 38 παρουσιάζεται η μέση τιμή της διατίμησης 30 - μηνιαία διατίμηση εμπορικής και βιομηχανικής χρήσης διπλής εγγραφής χαμηλής τάσης από τον Οκτώβριο 2017 μέχρι τον Δεκέμβριο 2022, που συμπεριλαμβάνει ΦΠΑ και τέλος ΑΠΕ.



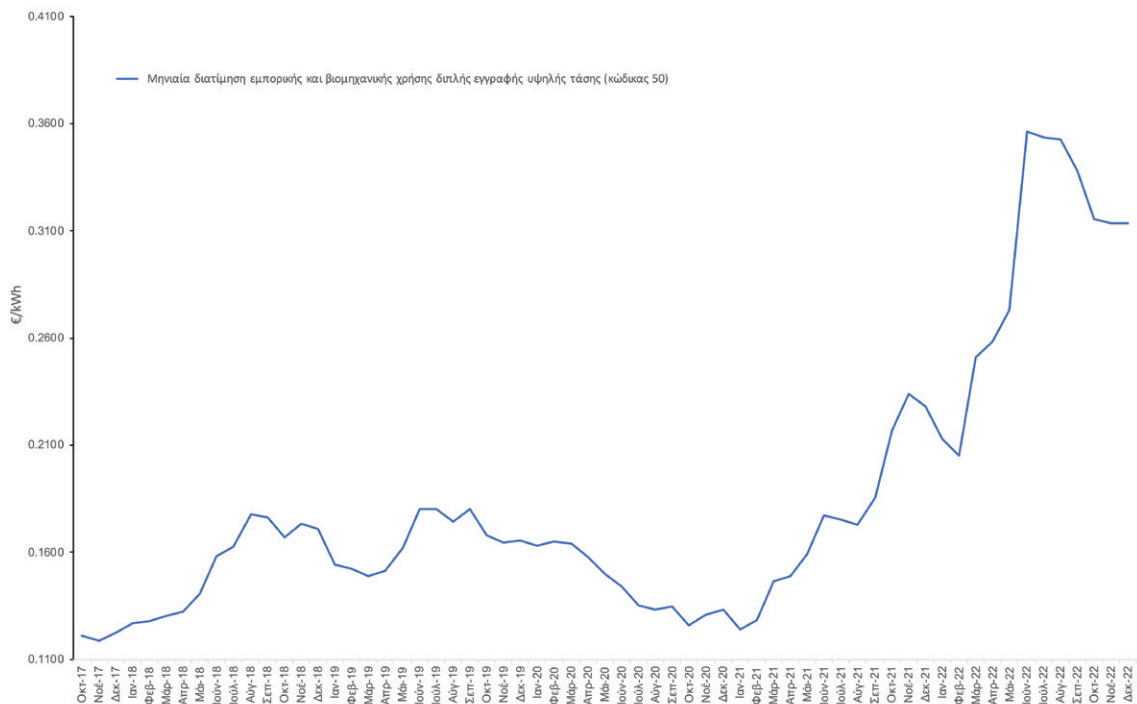
Σχεδιάγραμμα 38 - Μέση τιμή διατίμησης εμπορικής και βιομηχανικής χρήσης διπλής εγγραφής (κώδικας 30)

Στο Σχεδιάγραμμα 39 παρουσιάζεται η μέση τιμή της διατίμησης 40 - μηνιαία διατίμηση εμπορικής και βιομηχανικής χρήσης διπλής εγγραφής μέσης τάσης από τον Οκτώβριο 2017 μέχρι τον Δεκέμβριο 2022, που συμπεριλαμβάνει ΦΠΑ και τέλος ΑΠΕ.



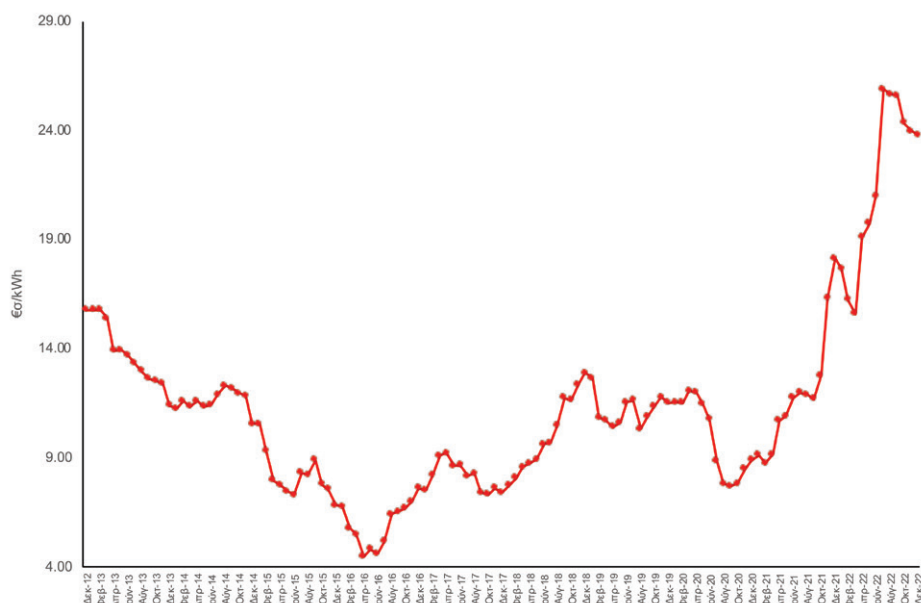
Σχεδιάγραμμα 39 - Μηνιαία διατίμηση εμπορικής και βιομηχανικής χρήσης διπλής εγγραφής μέσης τάσης (κώδικας 40)

Στο Σχεδιάγραμμα 40 παρουσιάζεται η μέση τιμή της διατίμησης 50 - μηνιαία διατίμηση εμπορικής και βιομηχανικής χρήσης διπλής εγγραφής υψηλής τάσης από τον Οκτώβριο 2017 μέχρι τον Δεκέμβριο 2022, που συμπεριλαμβάνει ΦΠΑ και τέλος ΑΠΕ.



Σχεδιάγραμμα 40 - Μηνιαία διατίμηση εμπορικής και βιομηχανικής χρήσης διπλής εγγραφής υψηλής τάσης (κώδικας 50)

Στο Σχεδιάγραμμα 41 παρουσιάζεται το κόστος αγοράς ενέργειας από ΑΠΕ, στη χαμηλή τάση, από τον Δεκέμβριο 2012 μέχρι τον Δεκέμβριο 2022.



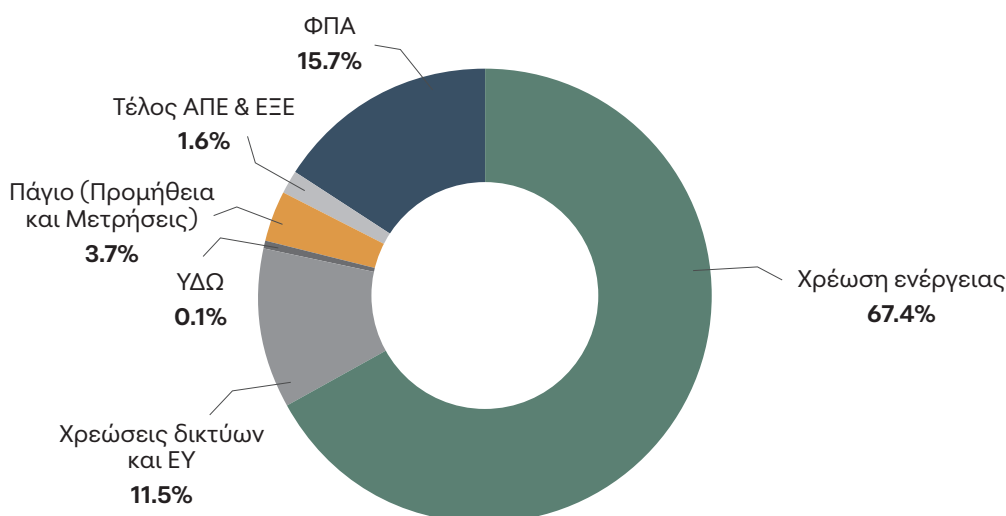
Σχεδιάγραμμα 41 - Τιμή αγοράς ενέργειας από ΑΠΕ (χαμηλή τάση) - σε €/kWh

Από τα πιο πάνω Σχεδιαγράμματα παρατηρούμε ότι το 2022 οι διατιμήσεις ηλεκτρισμού σε όλες τις κατηγορίες είχαν τη μεγαλύτερη αυξητική τάση σε σύγκριση με τα προηγούμενα έτη.

Η αύξηση στην μέση τιμή των διατιμήσεων κατά το 2022, οφείλεται στην αύξηση στο κόστος καυσίμου στην ηλεκτροπαραγωγή, λόγω αύξησης του κόστους των καυσίμων διεθνώς, αλλά και λόγω της αύξησης του κόστους αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών του θερμοκηπίου.

Ανάλυση λογαριασμού ΑΗΚ Προμήθειας

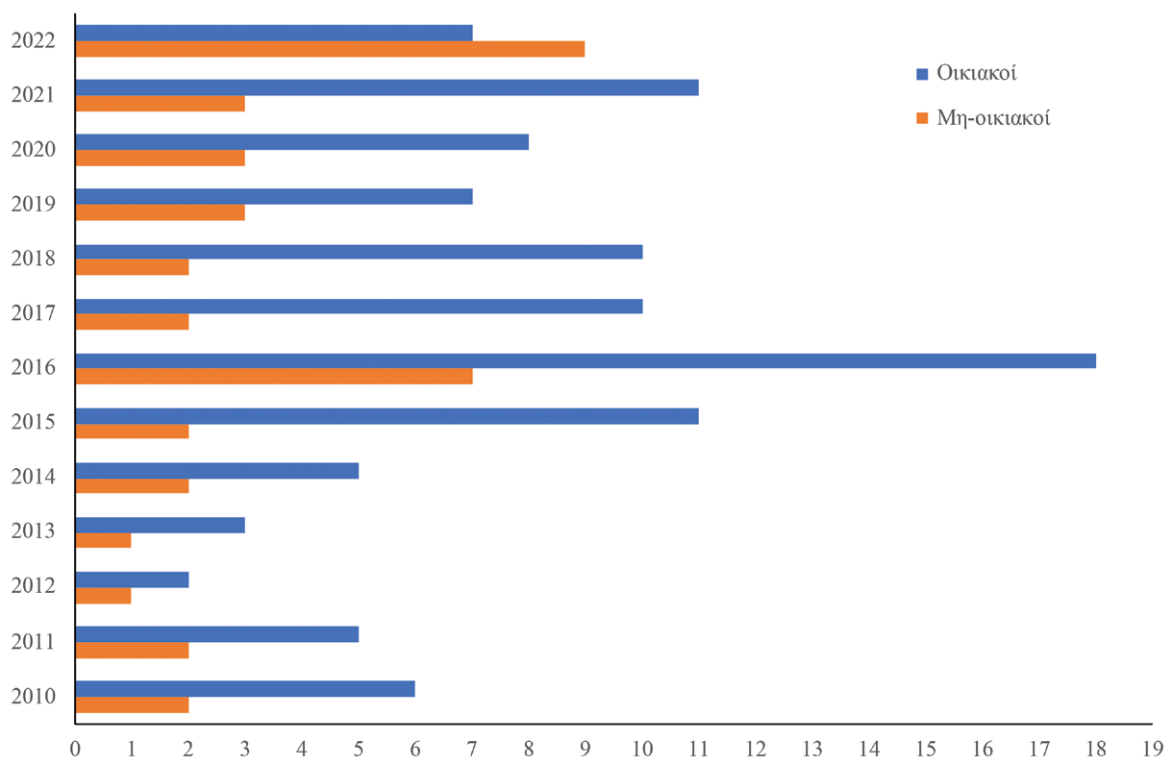
Στο Σχεδιάγραμμα 42 παρουσιάζεται η ανάλυση του τιμολογίου ηλεκτρισμού ανά κατηγορία χρέωσης, για έναν τυπικό οικιακό καταναλωτή με διμηνιαία κατανάλωση 600kWh τον Δεκέμβριο του 2022, στη βασική τιμή (δηλαδή στη βασική τιμή καυσίμου €300/μετρικό τόνο).



Σχεδιάγραμμα 42 - Ανάλυση λογαριασμού ηλεκτρικού ρεύματος για ένα τυπικό οικιακό καταναλωτή με διμηνιαία κατανάλωση 600 kWh (% επί του τελικού τιμολογίου), Δεκέμβριος 2022

Τιμές ηλεκτρικής ενέργειας στην Ευρωπαϊκή Ένωση

Στο Σχεδιάγραμμα 43 που ακολουθεί, παρουσιάζεται η κατάταξη της Κύπρου σε σύγκριση με τα υπόλοιπα Κράτη Μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης, όσον αφορά τις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας που χρεώνονται στους τελικούς οικιακούς και μη οικιακούς καταναλωτές. Όπως παρατηρείται, η Κύπρος βρίσκεται ανάμεσα στα Κράτη Μέλη με τις υψηλότερες τιμές ενέργειας όσον αφορά τους μη οικιακούς καταναλωτές. Οι τιμές ηλεκτρικής ενέργειας για τους οικιακούς καταναλωτές κυμαίνονται στον μέσο όρο των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας της ΕΕ.



Σχεδιάγραμμα 43 - Κατάταξη της Κύπρου σε σύγκριση με τα υπόλοιπα Κράτη Μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης όσον αφορά τις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο 2010 – 2022⁶.

⁶ <https://ec.europa.eu/eurostat/databrowser/view/TEN00117/default/table>

5 /

Αγορά Φυσικού Αερίου

Νομοθετικό πλαίσιο αγοράς φυσικού αερίου

Οι εν ισχύ περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμοι του 2004 έως 2022, οι οποίοι υιοθετούν τα σημαντικά χαρακτηριστικά του Τρίτου Ενεργειακού Πακέτου, προνοούν για τη ρύθμιση της αγοράς φυσικού αερίου στην Κυπριακή Δημοκρατία και μεταξύ άλλων θεσπίζουν τους κανόνες για τη μεταφορά, διανομή, προμήθεια και αποθήκευση του φυσικού αερίου. Επιπλέον, προσδιορίζουν τους κανόνες σχετικά με την οργάνωση και λειτουργία του τομέα του φυσικού αερίου, την πρόσβαση στην αγορά, την εκμετάλλευση των δικτύων καθώς και τα κριτήρια και τις διαδικασίες χορήγησης αδειών μεταφοράς, διανομής, προμήθειας και αποθήκευσης φυσικού αερίου. Επίσης, περιγράφονται τα καθήκοντα και οι αρμοδιότητες της ΡΑΕΚ και καθορίζεται ολοκληρωμένα το εύρος των δραστηριοτήτων και ο ρόλος της.

Σημειώνεται ότι οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμοι του 2004 έως 2022, παρέχουν τις βασικές πρόνοιες ενόψει της επικείμενης εισαγωγής φυσικού αερίου στο ενεργειακό ισοζύγιο της χώρας, όμως δεν προσδιορίζουν το μοντέλο της αγοράς και το οργανωτικό πλαίσιο που θα χρησιμοποιηθεί για την ανάπτυξη της αγοράς, παρέχοντας με αυτόν τον τρόπο την εύλογη ευχέρεια στο κράτος για τις πρέπουσες επιλογές. Επιπλέον, προβλέπουν τη δυνατότητα παρεκκλίσεων, κατά τις διατάξεις και της Οδηγίας, χωρίς όμως να θεσμοθετούν συγκεκριμένα τις παρεκκλίσεις αυτές αφήνοντας στην κρίση του Υπουργικού Συμβουλίου τον πλήρη καθορισμό τους.

Βασικό στοιχείο του νέου πλαισίου λειτουργίας των αγορών φυσικού αερίου, αλλά και ηλεκτρισμού, όπως αυτό αποτυπώνεται με πολύ αναλυτικό τρόπο στο Ευρωπαϊκό νομοθετικό πλαίσιο (Τρίτο Ενεργειακό Πακέτο), είναι ο διαχωρισμός των δραστηριοτήτων της παραγωγής και εμπορίας φυσικού αερίου, οι οποίες οφείλουν πλέον να πραγματοποιούνται σε συνθήκες υγιούς ανταγωνισμού, από εκείνες της μεταφοράς και της διανομής, για τις οποίες προβλέπεται η ρυθμιζόμενη πρόσβαση τρίτων υπό την εποπτεία των εθνικών ρυθμιστικών αρχών, του ACER και της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

Οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμοι του 2004 έως 2022, προβλέπουν για την Κύπρο τη δυνατότητα παρέκκλισης από συγκεκριμένα άρθρα τους, καθώς μπορεί να θεωρηθεί είτε απομονωμένη, είτε αναδυόμενη αγορά. Στην περίπτωση της Κύπρου, είναι δυνατόν αφενός μεν να υπάρξει παρέκκλιση από την εφαρμογή του ανταγωνισμού στην προμήθεια φυσικού αερίου προς τους τελικούς καταναλωτές, ιδιαίτερα για όσο διάστημα η Κυπριακή αγορά φυσικού αερίου θεωρείται αναδυόμενη, αφετέρου δε να μην υπάρξει ο διαχωρισμός των δραστηριοτήτων των διαχειριστών φυσικού αερίου (μεταφορά, διανομή, αποθήκευση, ΥΦΑ, κλπ.) από τις δραστηριότητες της εμπορίας και προμήθειας, κατά τον προβλεπόμενο στην Οδηγία τρόπο, επί παραδείγματι, για τις εγκαταστάσεις μεταφοράς, με ιδιοκτησιακό διαχωρισμό.

Το Υπουργικό Συμβούλιο με την υπ' αριθμόν 87.649 Απόφασή του με ημερομηνία 5 Ιουνίου 2019, στη βάση των προνοιών του Νόμου, καθόρισε το πλαίσιο λειτουργίας της αγοράς του φυσικού αερίου για το διάστημα ισχύος της αναδυόμενης αγοράς ή μέχρι τη λήψη Απόφασης τερματισμού των παρεκκλίσεων από το Συμβούλιο και διόρισε Διαχειριστές. Πιο συγκεκριμένα σύμφωνα με την Απόφαση, εφαρμόζεται μεταξύ άλλων παρέκκλιση από την εφαρμογή του ανταγωνισμού στην προμήθεια φυσικού αερίου προς τους τελικούς καταναλωτές καθ' όλη τη διάρκεια του καθεστώτος της αναδυόμενης αγοράς, οπότε ο

προμηθευτής καθίσταται υπεύθυνος για τη σύναψη όλων των σχετικών συμβάσεων εισαγωγής φυσικού αερίου, συμπεριλαμβανομένου του ΥΦΑ, καθώς και για όλες τις συμβάσεις προμήθειας φυσικού αερίου σε καταναλωτές όλων των κατηγοριών. Επιπλέον, με την εν λόγω Απόφαση διορίστηκε η Δημόσια Επιχείρηση Φυσικού Αερίου (ΔΕΦΑ Λτδ) ως ΔΣΜ, ΔΣΔ και Διαχειριστής Εγκαταστάσεων Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΔΕΥΦΑ) για χρονική περίοδο τριάντα (30) ετών από την ημερομηνία έκδοσης των σχετικών αδειών από τη ΡΑΕΚ.

Περαιτέρω, το Υπουργικό Συμβούλιο με την υπ' αριθμόν 91.503 Απόφασή του με ημερομηνία 7 Ιουλίου 2021, στη βάση των προνοιών του Νόμου, όρισε τη ΔΕΦΑ Λτδ, ως Διαχειριστή Συστήματος Αποθήκευσης (ΔΣΑ) για χρονική περίοδο τριάντα (30) ετών από την ημερομηνία έκδοσης της σχετικής άδειας από τη ΡΑΕΚ. Επιπλέον, αποφάσισε την εφαρμογή μερικής παρέκκλισης, έως και το 2025, από την εφαρμογή:

- του Άρθρου 18 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμων του 2004 έως 2022, περί ανεξαρτησίας του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ), το οποίο προνοεί ότι ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς πρέπει να είναι ανεξάρτητος από άποψη οργάνωσης και λήψης αποφάσεων από άλλες μονοπωλιακές δραστηριότητες που δεν σχετίζονται με την Μεταφορά, δηλαδή τη δραστηριότητα της Διανομής, Αποθήκευσης και Διαχείρισης Συστήματος ΥΦΑ. Ως εκ τούτου, ο ΔΣΜ δεν χρειάζεται να είναι ανεξάρτητος από άποψης οργάνωσης και λήψης αποφάσεων από τις δραστηριότητες της Διανομής, Αποθήκευσης και Διαχείρισης Συστήματος ΥΦΑ. Ωστόσο ο ΔΣΜ θα είναι ανεξάρτητος μόνο από άποψη οργάνωσης και όχι από άποψη λήψης αποφάσεων από τη δραστηριότητα της προμήθειας φυσικού αερίου, και
- του Άρθρου 24 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμων του 2004 έως 2022, περί ανεξαρτησίας του ΔΣΔ, το οποίο προνοεί ότι ο ΔΣΔ πρέπει να είναι ανεξάρτητος από άποψη οργάνωσης και λήψης αποφάσεων από άλλες μονοπωλιακές δραστηριότητες που δεν σχετίζονται με την Διανομή, δηλαδή τη δραστηριότητα της Μεταφοράς, Αποθήκευσης και Διαχείρισης Συστήματος ΥΦΑ. Ως εκ τούτου, ο ΔΣΔ δεν χρειάζεται να είναι ανεξάρτητος από άποψης οργάνωσης και λήψης αποφάσεων από τις δραστηριότητες της Μεταφοράς, Αποθήκευσης και Διαχείρισης Συστήματος ΥΦΑ. Ωστόσο ο ΔΣΔ θα είναι ανεξάρτητος μόνο από άποψη οργάνωσης και όχι από άποψη λήψης αποφάσεων από τη δραστηριότητα της προμήθειας φυσικού αερίου.

Οργάνωση και ανάπτυξη της αγοράς φυσικού αερίου

Τον Ιούνιο του 2016, σε συνέχεια της Έκθεσης που υποβλήθηκε από τη ΡΑΕΚ σχετικά με τις επιλογές για την ανάπτυξη της αγοράς φυσικού αερίου στην Κύπρο, λήφθηκε Απόφαση από το Υπουργικό Συμβούλιο για έλευση ΥΦΑ στην Κύπρο το συντομότερο δυνατό και πριν το 2020. Το ΥΦΑ θα αποτελεί αρχικά αποκλειστική επιλογή τροφοδοσίας της εσωτερικής αγοράς με φυσικό αέριο και στη συνέχεια, μετά την τροφοδοσία της αγοράς από τα γηγενή κοιτάσματα, θα αποτελεί εναλλακτική επιλογή που θα διασφαλίζει την ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού.

Σε συνέχεια της μελέτης που πραγματοποιήθηκε από τη ΔΕΦΑ Λτδ σχετικά με την ανάπτυξη της αγοράς φυσικού αερίου στη Κύπρο ώστε να αξιοποιηθεί η προσφορότερη λύση για εισαγωγή ΥΦΑ το αργότερο μέχρι το 2020, με Απόφαση του Υπουργικού Συμβουλίου, ανατέθηκε στη ΔΕΦΑ Λτδ τον Ιούνιο του 2017 η προκήρυξη δύο διαγωνισμών για μακροπρόθεσμη προμήθεια ΥΦΑ και για στρατηγικό επενδυτή για τις απαιτούμενες υποδομές.

Κατόπιν Απόφασης του Υπουργικού Συμβουλίου του Απριλίου 2018 συστάθηκε εταιρία ειδικού σκοπού (Special Purpose Vehicle - SPV) με την επωνυμία Εταιρεία Υποδομών Φυσικού Αερίου Λτδ (ΕΤΥΦΑ Λτδ), η οποία θα υλοποιήσει τις απαιτούμενες υποδομές για έλευση ΥΦΑ.

Η ΔΕΦΑ Λτδ ενεργώντας εκ μέρους της ΕΤΥΦΑ Λτδ δημοσίευσε τον Οκτώβριο του 2018 διαγωνισμό για το σχεδιασμό, κατασκευή και λειτουργία του τερματικού σταθμού εισαγωγής ΥΦΑ στον κόλπο του Βασιλικού. Η προσφορά κατακυρώθηκε σε διεθνή κοινοπραξία το Δεκέμβριο του 2019.

Η είσοδος του φυσικού αερίου στο ενεργειακό ισοζύγιο, στο πλαίσιο των στόχων της ενεργειακής πολιτικής για τη διαφοροποίηση των ενεργειακών πηγών της χώρας και την προστασία του περιβάλλοντος αποτελεί σημαντική απόφαση στον τομέα της ενέργειας.

Δεδομένου ότι η αγορά φυσικού αερίου στην Κύπρο είναι υπό ανάπτυξη, βασικός στόχος είναι η δημιουργία μιας οργανωμένης αγοράς, κατά τα πρότυπα των προηγμένων αντίστοιχων αγορών παγκοσμίως, αλλά και κατά τη βέλτιστη πρακτική της ευρωπαϊκής βιομηχανίας φυσικού αερίου, με εύρυθμη λειτουργία όλων των εμπλεκόμενων στην αγορά, είτε πρόκειται για επιχειρήσεις φυσικού αερίου, είτε πρόκειται για θεσμοθετημένους από τη νομοθεσία φορείς.

Η ΠΑΕΚ δίδει μεγάλη προτεραιότητα στην εξυπηρέτηση του στόχου της γρήγορης και αποτελεσματικής διείσδυσης του φυσικού αερίου με ανταγωνιστικούς όρους στην Κυπριακή αγορά.

Οι υποχρεώσεις της ΠΑΕΚ που αφορούν στην αγορά του φυσικού αερίου και το ρυθμιστικό εύρος δικαιοδοσίας της καθορίζονται στους περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμους του 2004 έως 2021. Η ΠΑΕΚ στο διάστημα που μεσολαβεί έως την έλευση του φυσικού αερίου εργάζεται προς τη διαμόρφωση του ρυθμιστικού πλαισίου της αγοράς γνωρίζοντας ότι θα αποτελεί τον εγγυητή της ορθής λειτουργίας της και της προστασίας των καταναλωτών για το διάστημα ισχύος των παρεκκλίσεων αλλά και της ομαλής μετάβασης σε μια υγιή ανοιχτή αγορά.

Στο πλαίσιο αυτό η ΠΑΕΚ:

- με την υπ' αριθμόν 01/2019 Ρυθμιστική Απόφαση εξέδωσε τη Δήλωση ρυθμιστικής πρακτικής και μεθοδολογία διατιμήσεων φυσικού αερίου στην οποία περιλαμβάνονται τα ισχύοντα κατά την περίοδο της αναδυόμενης αγοράς. Στη Δήλωση καθορίζεται, μεταξύ άλλων, ο τρόπος με τον οποίο κάθε Διαχειριστής θα εισηγείται στη ΠΑΕΚ, η οποία θα εγκρίνει, σύμφωνα με την παρούσα Δήλωση, το απαιτούμενο έσοδο χρήσης των εγκαταστάσεων που ανήκουν στη δικαιοδοσία του Διαχειριστή και ο τρόπος με τον οποίο ο μοναδικός προμηθευτής, θα εισηγείται στη ΠΑΕΚ τον τρόπο κατανομής του κόστους χρήσης όλων των εγκαταστάσεων φυσικού αερίου στις διάφορες κατηγορίες καταναλωτών ο οποίος θα λαμβάνεται υπόψη από τη ΠΑΕΚ κατά την έγκριση των διατιμήσεων προμήθειας. Η Δήλωση ρυθμιστικής πρακτικής και μεθοδολογία διατιμήσεων φυσικού αερίου δημοσιεύτηκε στην Επίσημη Εφημερίδα στις 14 Ιουνίου 2019.
- με την υπ' αριθμόν 91/2020 Απόφασή της, ημερομηνίας 5 Μάρτιου 2020, εξέδωσε τους Κανόνες Προμήθειας φυσικού αερίου με τους οποίους ρυθμίζονται τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις του προμηθευτή φυσικού αερίου και των πελατών φυσικού αερίου, τόσο κατά το στάδιο των διαπραγματεύσεων και της σύναψης της μεταξύ τους σύμβασης, όσο και κατά την εκπλήρωση των συμβατικών τους υποχρεώσεων κατά τα άρθρα 23 και 46 του Νόμου.
- με την υπ' αριθμόν 245/2020 Απόφασή της, ημερομηνίας 31 Ιουλίου 2020, αποφάσισε την έκδοση της Ρυθμιστικής Απόφασης Αρ. 04/2020 με θέμα «Λογιστικός Διαχωρισμός των δραστηριοτήτων επιχειρήσεων φυσικού αερίου» που αφορά στην έκδοση οδηγιών και κατευθυντήριων γραμμών αναφορικά με το Λογιστικό Διαχωρισμό των Δραστηριοτήτων των επιχειρήσεων φυσικού αερίου η οποία δημοσιεύτηκε στην Επίσημη Εφημερίδα στις 07 Αυγούστου 2020.
- με την υπ' αριθμόν 246/2020 Απόφασή της, ημερομηνίας 31 Ιουλίου 2020, αποφάσισε την έκδοση της Ρυθμιστικής Απόφασης Αρ. 04/2020 με θέμα «Ρυθμιστικές Λογιστικές Οδηγίες για την ετοιμασία χωριστών λογαριασμών των επιχειρήσεων φυσικού αερίου» που αφορά στην παροχή κατευθυντήριων γραμμών στους Υπόχρεους Οργανισμούς προς την κατεύθυνση της ετοιμασίας των χωριστών τους λογαριασμών, προκειμένου να διασφαλίζεται η απρόσκοπτη έγκριση των διατιμήσεων από τη ΠΑΕΚ και η αποφυγή διακρίσεων μεταξύ καταναλωτών της ίδιας κατηγορίας. Πιο συγκεκριμένα καθορίστηκε σε λεπτομέρεια η διαδικασία για την ετοιμασία, τον έλεγχο και την υποβολή των χωριστών λογαριασμών από τους Υπόχρεους Οργανισμούς και παρουσιάστηκαν αναλυτικά οι πληροφορίες που πρέπει να περιέχονται στους εν λόγω χωριστούς λογαριασμούς. Η Ρυθμιστική Απόφαση υπ' αριθμόν 05/2020 δημοσιεύτηκε στην Επίσημη Εφημερίδα στις 07 Αυγούστου 2020.
- με την υπ' αριθμόν 73/2021 Απόφασή της, ημερομηνίας 26 Φεβρουαρίου 2021, εξέδωσε τις Κατευθυντήριες Γραμμές για τον τρόπο διεξαγωγής διαδικασίας εκτίμησης ζήτησης φυσικού αερίου στο σύστημα μεταφοράς φυσικού αερίου από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου και

τη Σύναψη Συμφωνιών Σύνδεσης. Επιπρόσθετα με την υπ' αριθμόν 74/2021 Απόφασή της, ημερομηνίας 26 Φεβρουαρίου 2021, εξέδωσε τις Κατευθυντήριες Γραμμές για τον τρόπο κατάρτισης του προγράμματος ανάπτυξης του συστήματος μεταφοράς φυσικού αερίου το οποίο συντάσσεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς ετησίως και αφορά στα επόμενα δέκα (10) έτη.

- με την υπ' αριθμόν 43/2022 Απόφασή της, ημερομηνίας 12 Ιουλίου 2022, αποφάσισε την έκδοση της Ρυθμιστικής Απόφασης Αρ. 07/2022 με θέμα «Ρυθμιστική Απόφαση αναφορικά με τη δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής για Τροφοδότηση Φυσικού Αερίου μέσω εικονικών αγωγών» με την οποία καθόρισε, μεταξύ άλλων τους ρόλους και τις αρμοδιότητες των εμπλεκόμενων Διαχειριστών, της επιχείρησης προμήθειας και των τελικών πελατών, καθώς και θέματα που αφορούν στις σχετικές υποδομές που απαιτούνται για την υλοποίηση διακομιδής συμπιεσμένου φυσικού αερίου και ΥΦΑ μέσω εικονικών αγωγών. Η Ρυθμιστική Απόφαση 07/2022, δημοσιεύτηκε στην Επίσημη Εφημερίδα και τέθηκε σε ισχύ στις 15 Ιουλίου 2022.

Χορήγηση Αδειών

Η αδειοδότηση δραστηριοτήτων που είναι σχετικές με το φυσικό αέριο ρυθμίζονται από τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμους του 2004 έως 2022 και τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου (Έκδοση Αδειών) Κανονισμούς (Κ.Δ.Π.298/2006).

Οι άδειες που χορηγεί η ΡΑΕΚ σύμφωνα με το άρθρο 8 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμων του 2004 έως 2022, αφορούν τις ακόλουθες δραστηριότητες:

- Κατασκευή ή/και εκμετάλλευση εγκαταστάσεων φυσικού αερίου ή/και εγκατάστασης αποθήκευσης ή/και δικτύων αγωγών, αγωγών και συναφών εξοπλισμών.
- Εκτέλεση οποιωνδήποτε από τις αρμοδιότητες του ιδιοκτήτη εγκατάστασης φυσικού αερίου, ή/και εγκατάστασης αποθήκευσης, ή/και δικτύων αγωγών, αγωγών και συναφών εξοπλισμών.
- Εκτέλεση οποιωνδήποτε από τις αρμοδιότητες της διαχείρισης συστήματος.
- Προμήθεια φυσικού αερίου, μεταξύ άλλων και σε πελάτες χονδρικής.
- Προμήθεια φυσικού αερίου σε επιλέγοντες πελάτες.
- Προμήθεια φυσικού αερίου σε μη επιλέγοντες πελάτες.
- Εκτέλεση οποιωνδήποτε από τις αρμοδιότητες του Διαχειριστή του δικτύου εισαγωγής/αποθήκευσης/ μεταφοράς/διανομής φυσικού αερίου.
- Εκτέλεση οποιωνδήποτε από τις αρμοδιότητες του ιδιοκτήτη του δικτύου εισαγωγής/αποθήκευσης/ μεταφοράς/διανομής φυσικού αερίου.

Άδεια Διαχείρισης Εγκατάστασης Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου

Το 2021 χορηγήθηκε Άδεια Διαχείρισης Εγκατάστασης Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου στην εταιρεία ΔΕΦΑ Ατδ.

Η ΡΑΕΚ με την υπ' αριθμόν 221/2022 Απόφασή της, ημερομηνίας 12 Ιουλίου 2022, αποφάσισε την τροποποίηση των όρων της Άδειας, με σκοπό την παροχή ευελιξίας στον Αδειούχο σχετικά με τον καθορισμό των συνθηκών διατήρησης του φυσικού αερίου εντός της συστοιχίας αγωγών προσωρινής αποθήκευσης φυσικού αερίου, και τον καθορισμό χρονοδιαγράμματος εντός του οποίου ο κάτοχος της Άδειας οφείλει να υποβάλλει τριμηνιαία ενημέρωση στη ΡΑΕΚ επί της προόδου της υλοποίησης της εγκατάστασης ΥΦΑ και της εκτιμώμενης ημερομηνίας έναρξης εμπορικής της λειτουργίας.

Αιτήσεις για Άδεια Κατασκευής, Ιδιοκτησίας και Εκμετάλλευσης Εγκατάστασης ΥΦΑ

Υποβλήθηκε στη ΡΑΕΚ στις 31 Μαρτίου 2020 αίτηση της εταιρείας Hoegh LNG Ltd για χορήγηση άδειας κατασκευής, ιδιοκτησίας και εκμετάλλευσης εγκατάστασης ΥΦΑ. Η αίτηση αξιολογήθηκε από τη ΡΑΕΚ ως προς την πληρότητά της δυνάμει του κανονισμού 4 των Κανονισμών Έκδοσης Αδειών (ΚΔΠ 298/2006) και έχει ζητηθεί από τον αιτητή η υποβολή συμπληρωματικών πληροφοριών ώστε να καταστεί η αίτηση πλήρης. Κατόπιν παρατάσεων που έχουν παραχωρηθεί από τη ΡΑΕΚ προς τον αιτητή σε συνέχεια σχετικών αιτημάτων του, ως καταληκτική προθεσμία υποβολής των συμπληρωματικών πληροφοριών τέθηκε η 31η Δεκεμβρίου του 2022.

Άδεια Διαχείρισης Εγκατάστασης Αποθήκευσης Φυσικού Αερίου

Το 2022 δεν υποβλήθηκε αίτηση για χορήγηση Άδειας Διαχείρισης Εγκατάστασης Αποθήκευσης Φυσικού Αερίου.

Άδεια Κατασκευής, Ιδιοκτησίας, Εκμετάλλευσης και Διαχείρισης Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου

Το 2021 χορηγήθηκε Άδεια Κατασκευής, Ιδιοκτησίας, Εκμετάλλευσης και Διαχείρισης Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου στην εταιρεία Δημόσια Επιχείρηση Φυσικού Αερίου Λίμιτεδ (ΔΕΦΑ Λτδ).

Άδεια Κατασκευής, Ιδιοκτησίας, Εκμετάλλευσης και Διαχείρισης Συστήματος Διανομής Φυσικού Αερίου

Το 2022 δεν υποβλήθηκε αίτηση για χορήγηση Άδειας Κατασκευής, Ιδιοκτησίας, Εκμετάλλευσης και Διαχείρισης Συστήματος Διανομής Φυσικού Αερίου.

Άδεια Προμήθειας Φυσικού Αερίου

Το 2022 δεν υποβλήθηκε αίτηση για χορήγηση Άδειας Προμήθειας ή για χορήγηση Άδειας Προμήθειας Φυσικού Αερίου σε επιλέγοντες πελάτες ή για χορήγηση Άδειας Προμήθειας σε μη επιλέγοντες πελάτες.

Ρυθμιστικό πλαίσιο για την οικονομία του Υδρογόνου

Η ΡΑΕΚ λαμβάνοντας υπόψη την Ευρωπαϊκή Στρατηγική για το υδρογόνο, το έντονο ενδιαφέρον των Ευρωπαίων Ρυθμιστών Ενέργειας ως προς τον ρόλο του υδρογόνου στην ενεργειακή αγορά, τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά του ενεργειακού συστήματος της Κυπριακής Δημοκρατίας αλλά και τα οφέλη χρήσης του υδρογόνου, με τη συνεισφορά εξειδικευμένων εξωτερικών συμβούλων, προχώρησε τον Σεπτέμβριο του 2022 με την ετοιμασία έκθεσης σχετικά με την ανάγκη ανάπτυξης του ρυθμιστικού πλαισίου που θα διέπει την αγορά υδρογόνου στην Κυπριακή Δημοκρατία με τίτλο «Κατευθυντήριες Γραμμές για την Ανάπτυξη Αλυσίδας Αξίας Υδρογόνου στην Κυπριακή Δημοκρατία» (Έκθεση ΡΑΕΚ Αρ.18/2022).

Εντός της Έκθεσης η οποία είναι δημοσιευμένη στην ιστοσελίδα της ΡΑΕΚ, μεταξύ άλλων, παρατίθενται οι πιθανοί τρόποι διείσδυσης του υδρογόνου στην ενεργειακή αγορά της Κυπριακής Δημοκρατίας, τα οφέλη χρήσης του υδρογόνου, με ιδιαίτερη έμφαση στην ηλεκτροπαραγωγή και οι δράσεις που απαιτούνται για την ανάπτυξη του νομοθετικού και ρυθμιστικού πλαισίου στη βάση των Ευρωπαϊκών Οδηγιών όπως αυτές θα διαμορφωθούν στα πλαίσια της δέσμης μέτρων Fit-for-55, του Πακέτου “Hydrogen and Decarbonised Gas Market Package” και του σχεδίου REPowerEU για την ένταξη του υδρογόνου στο ενεργειακό σύστημα. Σε ρυθμιστικό επίπεδο, κρίνεται ότι θα πρέπει να καθοριστούν οι βασικές αρχές λειτουργίας της αγοράς, οι οποίες θα εγγυώνται, τη διαφάνεια και τον έλεγχο, δημιουργώντας τις κατάλληλες συνθήκες για επενδύσεις.

Οι Κατευθυντήριες Γραμμές αποτελούν την έναρξη της προετοιμασίας της ΡΑΕΚ για την κατάρτιση του ρυθμιστικού πλαισίου για την αγορά υδρογόνου. Σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στις Κατευθυντήριες Γραμμές, η ανάπτυξη της αλυσίδας αξίας του υδρογόνου στην Κυπριακή Δημοκρατία μέχρι το 2030 μπορεί να πραγματοποιηθεί σε δύο φάσεις:

- **1η Φάση (2022-2025):** Πρώιμο στάδιο ανάπτυξης της αγοράς.
Στη φάση αυτή προτεραιότητα θα πρέπει να δοθεί στην θέσπιση εξειδικευμένης εθνικής ενεργειακής πολιτικής για το υδρογόνο, στον καθορισμό των βασικών αρχών για τον τρόπο εμπλοκής όλων των ενδιαφερόμενων φορέων και στην εναρμόνιση του εθνικού νομοθετικού και ρυθμιστικού πλαισίου με τις σχετικές Ευρωπαϊκές Οδηγίες. Στη βάση της εθνικής πολιτικής, του νομοθετικού και ρυθμιστικού πλαισίου και με την απαιτούμενη προετοιμασία των εμπλεκόμενων μερών (stakeholders), η αλυσίδα αξίας του υδρογόνου θα μπορέσει να ξεκινήσει την ανάπτυξή της και οι πρώτες πιλοτικές ποσότητες να χρησιμοποιηθούν σε επιλεγμένες εφαρμογές.
- **2η Φάση (2026-2030):** Ανάπτυξη της αγοράς υδρογόνου στην Κυπριακή Δημοκρατία.
Στη φάση αυτή έμφαση θα πρέπει να δοθεί στον σχεδιασμό και την εφαρμογή στοχευμένων μέτρων για την επίλυση προβλημάτων στα επιμέρους τμήματα της αλυσίδας αξίας του υδρογόνου, όπως αυτά θα εμφανίζονται. Κατά την εν λόγω φάση είναι σημαντικό να έχει επιτευχθεί εναρμόνιση με την ευρωπαϊκή και διεθνή πρακτική σχετικά με την ανάπτυξη της αγοράς υδρογόνου, ενώ αναμένεται ότι το υδρογόνο θα αρχίσει να συμμετέχει στην κάλυψη των ενεργειακών αναγκών της χώρας.

6 /

Προστασία Καταναλωτών και Επίλυση Παραπόνων

Προστασία καταναλωτών και επίλυση παραπόνων



Το Ευρωπαϊκό Συμβούλιο Ρυθμιστών Ενέργειας (Council of European Energy Regulators – CEER) σε συνεργασία με όλες τις ρυθμιστικές αρχές προωθούν μέτρα για υλοποίηση της προστασίας και αναβάθμισης των δικαιωμάτων των καταναλωτών ενέργειας και ειδικότερα των ευάλωτων καταναλωτών. Ως βασικό μέτρο είναι η στήριξη του CEER από τις ρυθμιστικές αρχές, οι οποίες γνωστοποιούν τη σύσταση της νέας ιστοσελίδας του που αφορά αποκλειστικά στην ενημέρωση των καταναλωτών ενέργειας.

Η ιστοσελίδα του CEER που αναφέρεται αποκλειστικά στους καταναλωτές ενέργειας είναι η <https://www.ceer.eu/consumers>.

Η ΡΑΕΚ, με σκοπό να διασφαλίσει ότι διατίθενται στους καταναλωτές το σύνολο των αναγκαίων πληροφοριών σχετικά με τα δικαιώματά τους, την ισχύουσα νομοθεσία και τους τρόπους προσφυγής σε μηχανισμούς επίλυσης διαφορών που διαθέτουν σε περίπτωση διαφοράς, ετοιμάζει ενημερωτικό έντυπο το οποίο διατίθεται τουλάχιστον σε ηλεκτρονική μορφή στα ενιαία σημεία επαφής, ήτοι τα Γραφεία Εξυπηρέτησης του Πολίτη και τα κατά τόπους Επαρχιακά Γραφεία του ΥΕΕΒ.

Με την Απόφαση 88/2022, λαμβάνοντας υπόψη τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Διαδικασία Διαχείρισης Παραπόνου) Κανονισμούς του 2005 (ΚΔΠ 570/2005), η ΡΑΕΚ αποφάσισε τον καθορισμό της Διαδικασίας Υποβολής Παραπόνων Καταναλωτών, η οποία είναι αναρτημένη στην ιστοσελίδα της ΡΑΕΚ, <https://www.cera.org.cy/el-gr/katanolotes>.

Σύμφωνα με τη διαδικασία:

- Οποιοσδήποτε καταναλωτής δύναται να υποβάλει παράπονο στον προμηθευτή ή/και στον Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής (ΙΣΔ) ή/και στον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ) αναφορικά με παράβαση των υποχρεώσεων, αρμοδιοτήτων και καθηκόντων που προκύπτουν από τους δείκτες απόδοσης προμήθειας ηλεκτρισμού ή με παράβαση σε σχέση με οποιοδήποτε άλλο θέμα που εμπίπτει στις υποχρεώσεις, στις αρμοδιότητες και στα καθήκοντα του προμηθευτή ή/και του ΙΣΔ ή/και του ΔΣΔ.

- Ο προμηθευτής ή/και ο ΙΣΔ ή/και ο ΔΣΔ ανταποκρίνονται στα παράπονα των καταναλωτών εντός του χρόνου ανταπόκρισης που καθορίζεται στους Δείκτες Απόδοσης:

Δείκτης απόδοσης	Καθορισμένη προθεσμία ή χρόνος ανταπόκρισης
Ανταπόκριση σε παράπονα, αιτήματα, επιστολές, ή πληροφορίες	20 ημέρες
Διερεύνηση παραπόνων ως προς την τάση	30 ημέρες
Διερεύνηση παραπόνων ως προς την ακρίβεια μετρητών	30 ημέρες
Ανταπόκριση σε παράπονο σχετικά με λογαριασμούς	3 ημέρες

- Ο προμηθευτής ή/και ο ΙΣΔ ή/και ο ΔΣΔ εξετάζει το παράπονο μέσα στην προθεσμία που καθορίζεται στους δείκτες απόδοσης και ενημερώνει τον καταναλωτή για την απόφαση ή την ενέργεια του επί του παραπόνου μέσα στην προθεσμία που καθορίζεται στους δείκτες απόδοσης.
- Ο καταναλωτής δύναται να υποβάλει εκ νέου το παράπονο του εντός προθεσμίας επτά ημερών από την ημερομηνία γνωστοποίησης σ' αυτόν της απόφασης ή από την ημερομηνία ανταπόκρισης του προμηθευτή ή/και του ΙΣΔ ή/και του ΔΣΔ σε περίπτωση που ο καταναλωτής δεν ικανοποιείται από την απόφαση ή ενέργεια του προμηθευτή ή/και του ΙΣΔ ή/και του ΔΣΔ.
- Ο καταναλωτής δύναται να υποβάλει γραπτώς το παράπονο του στη ΠΑΕΚ σε περίπτωση που δεν ικανοποιείται από την ανταπόκριση/απόφαση του προμηθευτή ή/και του ΙΣΔ ή/και του ΔΣΔ ή σε περίπτωση που ο προμηθευτής ή/και ο ΙΣΔ ή/και ο ΔΣΔ παραλείπει να ανταποκριθεί στο παράπονο εντός των προθεσμιών που καθορίζονται στους δείκτες απόδοσης ή να συμμορφωθεί με τις υποχρεώσεις του που προβλέπονται στους δείκτες απόδοσης.

Μόνο εάν ο καταναλωτής που ακολούθησε την πιο πάνω διαδικασία ΔΕΝ ικανοποιηθεί από τον προμηθευτή ή/και ή/και τον ΙΣΔ ή/και τον ΔΣΔ, μπορεί να υποβάλει γραπτό παράπονο στη ΠΑΕΚ.

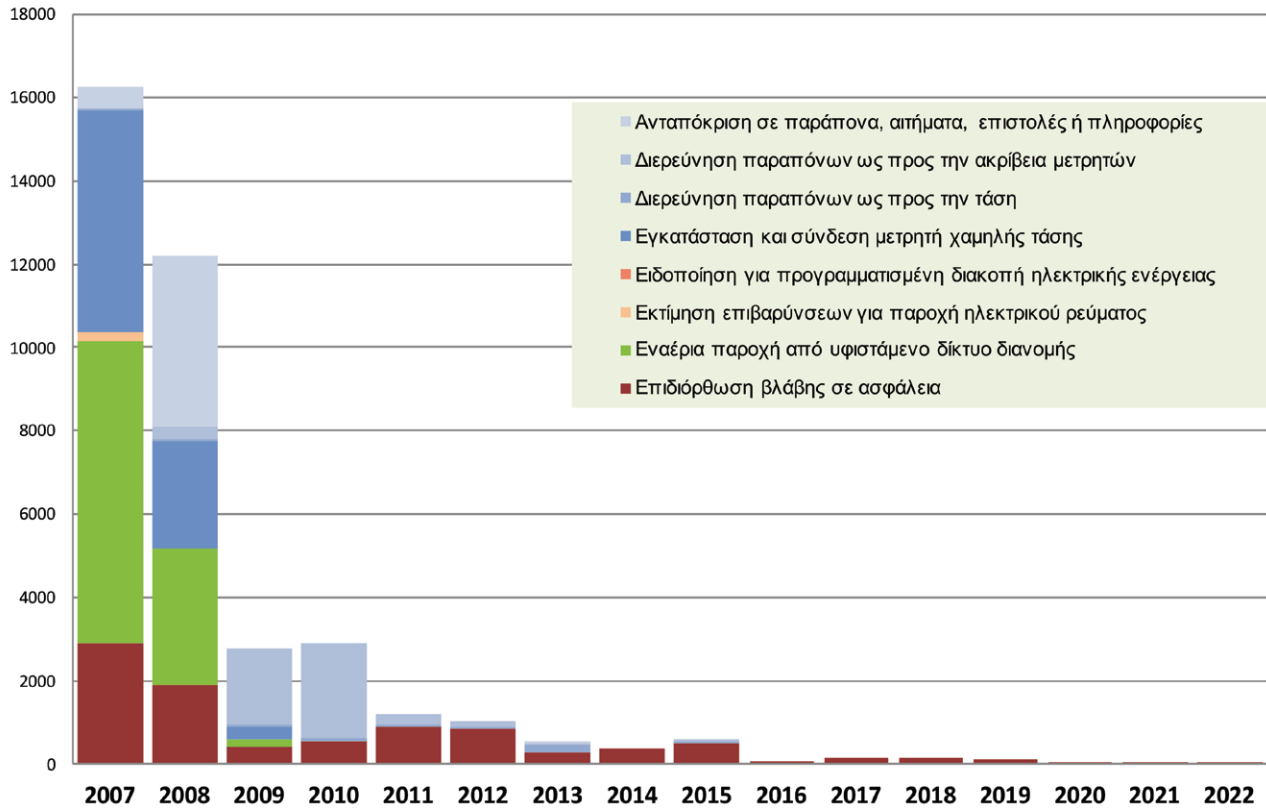
Δείκτες απόδοσης

Η ΠΑΕΚ, ασκώντας τις εξουσίες που της παρέχουν οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμοι του 2021 και 2022, έχει εκδώσει με την έγκριση του Υπουργικού Συμβουλίου και αφού κατατέθηκαν στη Βουλή των Αντιπροσώπων και εγκρίθηκαν από αυτή, τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Δείκτες Απόδοσης) Κανονισμούς του 2005 - Κ.Δ.Π. 571/2005.

Με βάση τους εν λόγω Κανονισμούς οι «Δείκτες Απόδοσης» ορίζονται ως οι δείκτες προμήθειας ηλεκτρισμού και περιλαμβάνουν τις υποχρεώσεις του Προμηθευτή και του Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής, τα δικαιώματα των καταναλωτών, τα πρότυπα απόδοσης και τα ελάχιστα επίπεδα απόδοσης αυτών, καθώς και το πρόστιμο που επιβάλλεται σε περίπτωση παράλειψης συμμόρφωσης του Προμηθευτή ή/και του Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής.

Στο πλαίσιο εφαρμογής και τήρησης των πιο πάνω προνοιών, παρατίθενται πιο κάτω για κάθε δείκτη απόδοσης τα ποσά που έχουν καταβληθεί ως πρόστιμο σε καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας από την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου ως Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής και ως αδειούχος Προμηθευτής που έχουν καταγραφεί για την περίοδο 1 Ιανουαρίου 2022 μέχρι 31 Δεκεμβρίου 2022. Επίσης, παρουσιάζονται, για σκοπούς σύγκρισης, τα αντίστοιχα αποτελέσματα προηγούμενων ετών.

ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ ΙΔΙΟΚΤΗΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ (ΑΗΚ)



Σχεδιάγραμμα 44 - Δείκτες απόδοσης ΙΣΔ (ΑΗΚ)

ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ

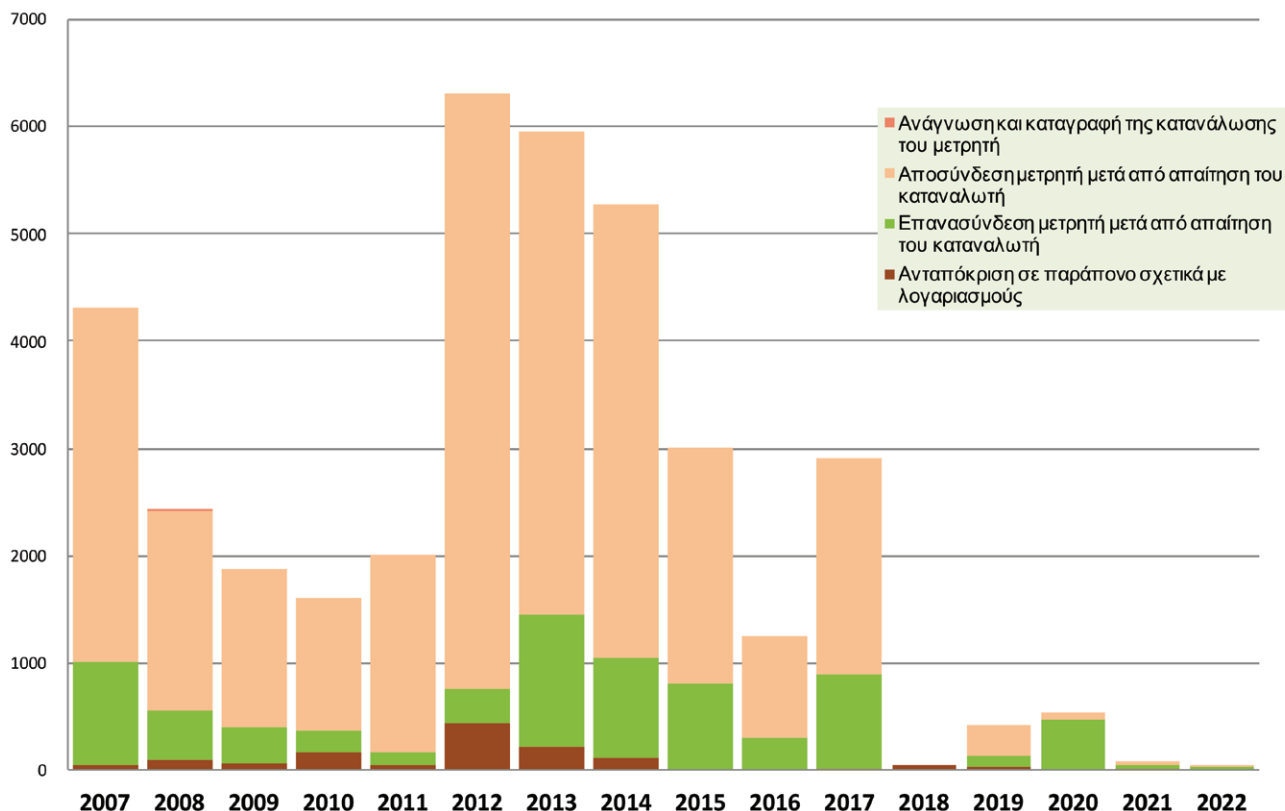
ΙΔΙΟΚΤΗΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ (ΑΗΚ)
ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ ΙΔΙΟΚΤΗΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ (ΑΗΚ)
ΣΥΓΚΡΙΤΙΚΟΣ ΠΙΝΑΚΑΣ ΓΙΑ ΤΑ ΕΤΗ 2007-2022

Πρόστιμο που πληρώθηκε από την ΑΗΚ (€) σε καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας

ΔΕΙΚΤΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1 Επιδιόρθωση βλάβης σε ασφάλεια	2905	1896	393	529	914	828	265	367	521	60	137	137	94	34	43	9
2 Εγκατάσταση και σύνδεση μετρητή χαμηλής τάσης	5331	2605	290													
3 Εναέρια παροχή από υφιστάμενο δίκτυο διανομής	7227	3264	205	17												
4 Εκτίμηση επιβαρύνσεων για παροχή ηλεκτρικού ρεύματος	239															
5 Ειδοποίηση για προγραμματισμένη διακοπή ηλεκτρικής ενέργειας																
6 Διερεύνηση παραπόνων ως προς την τάση	34	34	68	68	34	68	205		34							
7 Διερεύνηση παραπόνων ως προς την ακρίβεια μετρητών		308	1811	2289	239	137	31	34								
8 Ανταπόκριση σε παράπονα, αιτήματα, επιστολές ή πληροφορίες	530	4102					17									

Πίνακας 3 - Δείκτες απόδοσης ΙΣΔ (ΑΗΚ)

ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗ ΑΗΚ



Σχεδιάγραμμα 45 - Δείκτες απόδοσης προμηθευτή ΑΗΚ

ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗ ΑΗΚ

ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗ ΑΗΚ

ΣΥΓΚΡΙΤΙΚΟΣ ΠΙΝΑΚΑΣ ΓΙΑ ΤΑ ΕΤΗ 2007-2022

Πρόστιμο που πληρώθηκε από την ΑΗΚ (€) σε καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας

ΔΕΙΚΤΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	
1 Ανταπόκριση σε παράπονο σχετικά με λογαριασμούς		51	103	68	171	51	427	222	120		17	51	34		17		
2 Δευθέτηση και τήρηση συναντήσεων																	
3 Επανασύνδεση μετρητή μετά από απαίτηση του καταναλωτή		957	453	333	188	111	333	1230	931	803	299	868		102	470	26	26
4 Αποσύνδεση μετρητή μετά από απαίτηση του καταναλωτή		3298	1853	1477	1238	1853	5551	4501	4231	2203	948	2015		273	60	34	17
5 Ανάγνωση και καταγραφή της κατανάλωσης του μετρητή			9														
6 Ανταπόκριση σε παράπονα, αιτήματα, επιστολές ή πληροφορίες																	

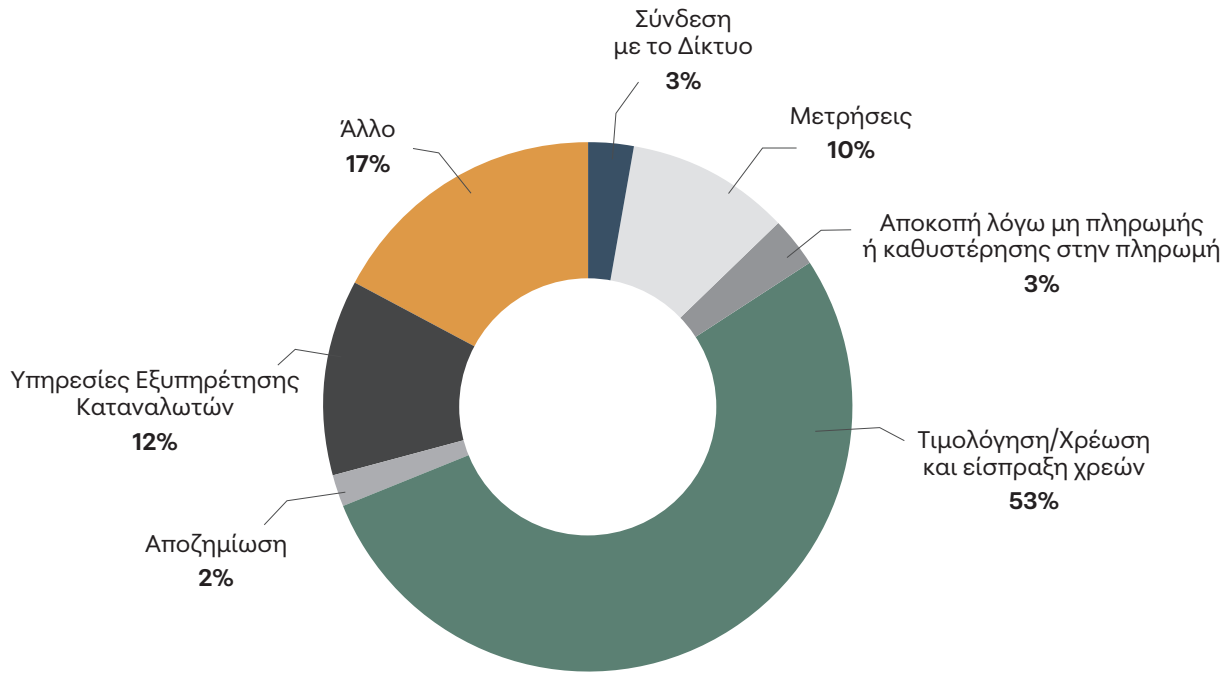
* Ο Δείκτης (6) συμπεριλαμβάνεται στο Δείκτη (8) ΙΣΔ

Πίνακας 4 - Δείκτες απόδοσης προμηθευτή ΑΗΚ

Από τους Πίνακες 3 και 4 και τα Σχεδιαγράμματα 44 και 45 φαίνεται ότι κατά το υπό επισκόπηση έτος αρκετές από τις επιδόσεις της ΑΗΚ τόσο ως ΙΣΔ όσο και ως προμηθευτής, παρουσίασαν βελτίωση σε σχέση με προηγούμενες χρονιές και ως εκ τούτου θεωρούνται ικανοποιητικές.

Παράπονα που υποβλήθηκαν στη ΡΑΕΚ

Στο Σχεδιάγραμμα 46 που ακολουθεί αναλύονται το είδος και ο αριθμός των παραπόνων που υποβλήθηκαν στη ΡΑΕΚ κατά το 2022. Σημειώνεται ότι όλα τα παράπονα έχουν εξεταστεί και οι καταναλωτές έχουν ενημερωθεί σχετικά.



Σχεδιάγραμμα 46 - Παράπονα που υποβλήθηκαν στη ΡΑΕΚ κατά το 2022

Έκθεση και Οικονομικές Καταστάσεις ΡΑΕΚ

Για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2022

Περιεχόμενα

Ανώτερη Διοίκηση	102
Έκθεση Διαχείρισης της Ανώτερης Διοίκησης	103
Έκθεση ανεξάρτητου ελεγκτή	105
Κατάσταση αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εσόδων	108
Κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης	109
Κατάσταση μεταβολών καθαρής θέσης	111
Κατάσταση ταμειακών ρών	113
Σημειώσεις στις οικονομικές καταστάσεις	115
Πρόσθετες πληροφορίες στην κατάσταση αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εσόδων	152

ΑΝΩΤΕΡΗ ΔΙΟΙΚΗΣΗ

Ανώτερη Διοίκηση:

Δρ. Ανδρέας Πουλλικκάς - Πρόεδρος
Φίλιππος Φιλίππου - Αντιπρόεδρος
Νεόφυτος Χατζηγεωργίου - Μέλος

Συντονιστική Αναθέτουσα Αρχή:

Γενικός Ελεγκτής της Δημοκρατίας

Ανεξάρτητοι Ελεγκτές:

VGDA Accountants Limited
(Ως ανάδοχοι της συμβασης ΕΥ 3/2020, όπου Συντονιστική Αναθέτουσα Αρχή είναι η Ελεγκτική Υπηρεσία της Δημοκρατίας)
Εγκεκριμένοι Λογιστές και Εγγεγραμμένοι Ελεγκτές
25ης Μαρτίου 35 (Γωνία Κέννεντυ 32)
2ος Όροφος
1087 Λευκωσία, Κύπρος

Λογιστικοί Σύμβουλοι:

Alliott Partellas Kiliaris Ltd
Εγκεκριμένοι Λογιστές
Στροβόλου 77
Strovolos Center, Γραφείο 201
2018 Στρόβολος
Λευκωσία, Κύπρος

Νομικοί Σύμβουλοι:

Ορφανίδης, Χριστοφίδης & Συνεργάτες Δ.Ε.Π.Ε.
Θεμιστοκλή Δέρβη 41, Hawaii Tower
Γραφεία 301-303, 3ος όροφος
1066 Λευκωσία, Κύπρος

Στέλιος Αμερικάνος & Σία Δ.Ε.Π.Ε.
Λεωφ. Δημοσθένη Σεβέρη 12
Γραφείο 601, 6ος Όροφος
1080 Λευκωσία
Κύπρος

Διεύθυνση γραφείου:

Αγίας Παρασκευής 20
2002 Στρόβολος, Λευκωσία
Κύπρος

Τραπεζίτες:

Τράπεζα Κύπρου Δημόσια Εταιρία Λτδ
Ελληνική Τράπεζα Δημόσια Εταιρεία Λτδ
Eurobank Cyprus Ltd
Οργανισμός Χρηματοδότησης Στέγης

ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΩΤΕΡΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Η Ανώτερη Διοίκηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) (η 'Αρχή') υποβάλλει την έκθεσή της μαζί με τις ελεγμένες οικονομικές καταστάσεις της Αρχής για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2022.

Κύριες δραστηριότητες και φύση εργασιών της Αρχής

Η ίδρυση της Αρχής πηγάζει από τις υποχρεώσεις της Κύπρου έναντι της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Βασικός σκοπός της Αρχής είναι η επίβλεψη της λειτουργίας της Αγοράς Ενέργειας (Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου) σε ένα νέο απελευθερωμένο περιβάλλον, χωρίς μονοπώλια.

Ανασκόπηση τρέχουσας κατάστασης, προβλεπόμενες μελλοντικές εξελίξεις και επιδόσεων των δραστηριοτήτων της Αρχής

Η εξέλιξη της Αρχής μέχρι σήμερα, τα οικονομικά της αποτελέσματα και η οικονομική της θέση, όπως παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις, θεωρούνται ικανοποιητικά.

Κυριότεροι κίνδυνοι και αβεβαιότητες

Οι κυριότεροι κίνδυνοι και αβεβαιότητες που αντιμετωπίζει η Αρχή περιγράφονται στις σημειώσεις 6, 7, 29 και 31 των οικονομικών καταστάσεων.

Αποτελέσματα

Τα αποτελέσματα της Αρχής για το έτος παρουσιάζονται στη σελίδα 108.

Ανώτερη Διοίκηση

Η Ανώτερη Διοίκηση στις 31 Δεκεμβρίου 2022 και κατά την ημερομηνία της παρούσας έκθεσης παρουσιάζεται στη σελίδα 102.

Σύμφωνα με τον περί Σύστασης και Λειτουργίας της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου Νόμο Ν. 129(Ι)/2021, άρθρο 6 "Διορισμός, όροι διορισμού, αμοιβής και σύνταξης των μελών της Ανώτερης Διοίκησης" ο διορισμός του προσώπου στη θέση του μέλους της Ανώτερης Διοίκησης είναι για περίοδο πέντε έως επτά ετών και περιορίζεται στο ανώτατο όριο των δύο συνεχόμενων θητειών.

Ο κ. Νεόφυτος Χατζηγεωργίου διορίστηκε στις 26 Απριλίου 2016 για έξι χρόνια και η θητεία του ανανεώθηκε στις 4 Απριλίου 2022 για ακόμη επτά χρόνια.

Λειτουργικό περιβάλλον της Αρχής

Οποιαδήποτε σημαντικά γεγονότα που έχουν σχέση με το λειτουργικό περιβάλλον της Αρχής, περιγράφονται στη σημείωση 29 των οικονομικών καταστάσεων.

Γεγονότα μετά την περίοδο αναφοράς

Οποιαδήποτε σημαντικά γεγονότα συνέβηκαν μετά την περίοδο αναφοράς, περιγράφονται στη σημείωση 33 των οικονομικών καταστάσεων.

Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Γνωστοποιούνται στη σημείωση 30 των οικονομικών καταστάσεων.

Ανεξάρτητοι Ελεγκτές

Οι Ανεξάρτητοι Ελεγκτές, VGDA Accountants Limited, οι οποίοι διορίστηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο για τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων των ετών που έληξαν στις 31 Δεκεμβρίου 2020, 31 Δεκεμβρίου 2021 και 31 Δεκεμβρίου 2022, μετά από προκήρυξη διαγωνισμού από την Ελεγκτική Υπηρεσία της Δημοκρατίας - αφού ο Γενικός Ελεγκτής της Δημοκρατίας είναι ο δια νόμου Ανεξάρτητος Ελεγκτής της Αρχής - σύμφωνα με τον περι Καταθέσεως Στοιχείων και Πληροφοριών στον Γενικό Ελεγκτή της Δημοκρατίας Νόμο του 2002 και των μετέπειτα τροποποιήσεων του (Ν.113(Ι)/2002) ο οποίος παρέχει το δικαίωμα στον Γενικό Ελεγκτή της Δημοκρατίας να αναθέτει κατά την κρίση του τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων οποιουδήποτε υπ' αυτού ελεγχόμενου νομικού προσώπου/ οργανισμού σε αδειούχους ελεγκτές ή αδειούχα ελεγκτικά γραφεία.

Με εντολή της Ανώτερης Διοίκησης,



Δρ. Ανδρέας Πουλλικκός
Πρόεδρος

Λευκωσία, Κύπρος, 9 Ιουνίου 2023

Έκθεση Ανεξάρτητου Ελεγκτή Προς την Ανώτερη Διοίκηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ)

Έκθεση επί του Ελέγχου των Οικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις οικονομικές καταστάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (η 'Αρχή'), όπως παρουσιάζονται στις σελίδες 108 μέχρι 151 και αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης στις 31 Δεκεμβρίου 2022, και τις καταστάσεις αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εσόδων, μεταβολών καθαρής θέσης και ταμειακών ροών του έτους που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών πολιτικών και σημειώσεις στις οικονομικές καταστάσεις.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις δίνουν αληθινή και δίκαιη εικόνα της χρηματοοικονομικής θέσης της Αρχής στις 31 Δεκεμβρίου 2022, και της χρηματοοικονομικής της επίδοσης και των ταμειακών ροών της Αρχής για το έτος που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση και τις απαιτήσεις των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων.

Βάση γνώμης

Ο έλεγχός μας έχει διενεργηθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου (ΔΠΕ). Οι ευθύνες μας, με βάση αυτά τα πρότυπα, περιγράφονται περαιτέρω στην παράγραφο 'Ευθύνες του Ελεγκτή για τον Έλεγχο των Οικονομικών Καταστάσεων' της έκθεσής μας. Είμαστε ανεξάρτητοι από την Αρχή σύμφωνα με τον Διεθνή Κώδικα Δεοντολογίας Λογιστών (συμπεριλαμβανομένων των Διεθνών Προτύπων Ανεξαρτησίας), που εκδίδεται από το Διεθνές Συμβούλιο Προτύπων Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Λογιστές (Κώδικας ΔΣΠΔΕΛ) και τις απαιτήσεις δεοντολογίας που σχετίζονται με τον έλεγχο οικονομικών καταστάσεων στην Κύπρο και έχουμε συμμορφωθεί με τις άλλες ευθύνες δεοντολογίας που απορρέουν από τις απαιτήσεις αυτές και τον Κώδικα ΔΣΠΔΕΛ. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα για να αποτελέσουν βάση για την ελεγκτική μας γνώμη.

Άλλες πληροφορίες

Η Ανώτερη Διοίκηση της Αρχής είναι υπεύθυνη για τις άλλες πληροφορίες. Οι άλλες πληροφορίες αποτελούνται από τις πληροφορίες που περιλαμβάνονται στην έκθεση διαχείρισης και στις πρόσθετες πληροφορίες στην κατάσταση αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εσόδων στις σελίδες 152 μέχρι 155, αλλά δεν περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις και την έκθεση ελεγκτή επί αυτών.

Η γνώμη μας επί των οικονομικών καταστάσεων δεν καλύπτει τις άλλες πληροφορίες και δεν εκφέρουμε οποιοδήποτε συμπέρασμα διασφάλισης επί αυτών.

Σχετικά με τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων, η ευθύνη μας είναι να διαβάσουμε τις άλλες πληροφορίες, έτσι ώστε να αξιολογήσουμε, κατά πόσο αυτές δεν συνάδουν ουσιωδώς με τις οικονομικές καταστάσεις ή με τη γνώση που έχουμε αποκτήσει κατά τη διάρκεια του ελέγχου, ή διαφαίνεται να είναι ουσιωδώς εσφαλμένες. Εάν, με βάση τις διαδικασίες που έχουμε πραγματοποιήσει, συμπεράνουμε ότι υπάρχει ουσιώδες σφάλμα σ' αυτές τις άλλες πληροφορίες, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε το γεγονός αυτό. Δεν έχουμε να αναφέρουμε τίποτα επί αυτού.

Ευθύνες της Ανώτερης Διοίκησης για τις Οικονομικές Καταστάσεις

Η Ανώτερη Διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων που δίνουν αληθινή και δίκαιη εικόνα σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση και τις απαιτήσεις των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων, και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που η Ανώτερη Διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, οφειλόμενου είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά την κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων, η Ανώτερη Διοίκηση είναι υπεύθυνη για την αξιολόγηση της ικανότητας της Αρχής να συνεχίσει τη δραστηριότητά της, γνωστοποιώντας όπου συντρέχει τέτοια περίπτωση, τα θέματα που σχετίζονται με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητά της Αρχής και τη χρήση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν η Ανώτερη Διοίκηση προτίθεται να θέσει την Αρχή σε εκκαθάριση ή να διακόψει τη δραστηριότητά της ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προβεί σ' αυτές τις ενέργειες.

Η Ανώτερη Διοίκηση είναι υπεύθυνη για την επίβλεψη της διαδικασίας χρηματοοικονομικής αναφοράς της Αρχής.

Ευθύνες του Ελεγκτή για τον Έλεγχο των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι στόχοι μας, είναι να αποκτήσουμε λελογισμένη διασφάλιση για το κατά πόσον οι οικονομικές καταστάσεις στο σύνολο τους είναι απαλλαγμένες από ουσιώδες σφάλμα, οφειλόμενου είτε σε απάτη είτε σε λάθος και η έκδοση έκθεσης ελεγκτή, η οποία να περιλαμβάνει τη γνώμη μας. Λελογισμένη διασφάλιση συνιστά υψηλού βαθμού διασφάλιση, αλλά όχι εγγύηση, ότι ο έλεγχος όπως αυτός πραγματοποιήθηκε με βάση τα ΔΠΕ πάντοτε θα εντοπίζει ένα ουσιώδες σφάλμα, όταν αυτό υπάρχει. Σφάλματα δύναται να προκύψουν, είτε από απάτη, είτε από λάθος και θεωρούνται ουσιώδη εάν, μεμονωμένα ή αθροιστικά, θα μπορούσε εύλογα να αναμενόταν, ότι θα επηρεάσουν τις οικονομικές αποφάσεις των χρηστών, που λήφθηκαν με βάση αυτές τις οικονομικές καταστάσεις.

Ως μέρος ενός ελέγχου σύμφωνα με τα ΔΠΕ, ασκούμε επαγγελματική κρίση και διατηρούμε επαγγελματικό σκεπτικισμό καθ' όλη τη διάρκεια του ελέγχου. Επίσης:

- Αναγνωρίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους για ουσιώδη σφάλματα στις οικονομικές καταστάσεις που οφείλονται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζουμε και εφαρμόζουμε ελεγκτικές διαδικασίες οι οποίες ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και λαμβάνουμε ελεγκτικά τεκμήρια τα οποία είναι επαρκή και κατάλληλα για να αποτελέσουν τη βάση της γνώμης μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ενός ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι μεγαλύτερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, λόγω του ότι η απάτη μπορεί να περιλαμβάνει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς δηλώσεις ή την παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.
- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που είναι σχετικές με τον έλεγχο, προκειμένου να σχεδιάσουμε ελεγκτικές διαδικασίες που είναι κατάλληλες υπό τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Αρχής.
- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών πολιτικών που χρησιμοποιήθηκαν και του λελογισμένου των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από την Ανώτερη Διοίκηση.
- Συμπεραίνουμε για την καταλληλότητα της χρήσης από την Ανώτερη Διοίκηση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και, με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν, για το εάν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα σχετικά με τη δυνατότητα της Αρχής να συνεχίσει τη δραστηριότητά της. Εάν συμπεράνουμε, ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επισύρουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των οικονομικών καταστάσεων, ή εάν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς, να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Αρχή να παύσει να λειτουργεί ως συνεχιζόμενη δραστηριότητά.
- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, δομή και περιεχόμενο των οικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, και κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις αντικατοπτρίζουν τις συναλλαγές και γεγονότα με τρόπο που να επιτυγχάνεται η αληθινή και δίκαιη εικόνα.

Μεταξύ άλλων θεμάτων, κοινοποιούμε στη Ανώτερη Διοίκηση θέματα σχετικά με το προβλεπόμενο πεδίο και χρονοδιάγραμμα του ελέγχου και σημαντικά ευρήματα από τον έλεγχο, συμπεριλαμβανομένων τυχόν σημαντικών ελλείψεων στις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου, που εντοπίσαμε κατά τη διάρκεια του ελέγχου μας.

Έκθεση επί Άλλων Νομικών Απαιτήσεων

Σύμφωνα με τις επιπρόσθετες απαιτήσεις του περί Ελεγκτών Νόμου του 2017, αναφέρουμε τα πιο κάτω:

- Κατά τη γνώμη μας, η Έκθεση Διαχείρισης έχει καταρτιστεί σύμφωνα με τις απαιτήσεις των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων και οι πληροφορίες που δίνονται στην έκθεση αυτή συνάδουν με τις οικονομικές καταστάσεις.
- Κατά τη γνώμη μας, και σύμφωνα με την κατανόηση της δραστηριότητας και του περιβάλλοντος της Αρχής που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων, δεν εντοπίσαμε οποιεσδήποτε ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης.

Άλλο Θέμα

Αυτή η έκθεση, περιλαμβανομένης και της γνώμης, ετοιμάστηκε για την Ανώτερη Διοίκηση ως σώμα και μόνο σύμφωνα με το Άρθρο 69 του περί Ελεγκτών Νόμου του 2017 και για τον Γενικό Ελεγκτή της Δημοκρατίας και για κανένα άλλο σκοπό. Δίνοντας αυτή τη γνώμη δεν αποδεχόμαστε και δεν αναλαμβάνουμε ευθύνη για οποιοδήποτε άλλο σκοπό ή προς οποιοδήποτε άλλο πρόσωπο στη γνώση του οποίου αυτή η έκθεση δυνατόν να περιέλθει.



Αντώνης Αντωνίου

Εγκεκριμένος Λογιστής και Εγγεγραμμένος Ελεγκτής
εκ μέρους και για λογαριασμό της

VGDA Accountants Limited

(Ως ανάδοχοι της σύμβασης ΕΥ 3/2020, όπου Συντονιστική Αναθέτουσα Αρχή είναι η Ελεγκτική Υπηρεσία της Δημοκρατίας)

Εγκεκριμένοι Λογιστές και Εγγεγραμμένοι Ελεγκτές

25ης Μαρτίου 35 (Γωνία Κέννεντυ 32)
2ος Όροφος
1087 Λευκωσία, Κύπρος

9 Ιουνίου 2023

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ

Για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2022

	Σημ.	2022 €	2021 €
Εισοδήματα	8	2.120.938	2.224.650
Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	9	89.035	140.252
Έξοδα διανομής και πωλήσεων		-	(140)
Έξοδα διοίκησης		(2.408.026)	(2.294.016)
Καθαρή (ζημιά)/κέρδος απομείωσης στα περιουσιακά στοιχεία και συμβατικά περιουσιακά στοιχεία		(27.629)	25.423
(Έλλειμα)/πλεόνασμα από εργασίες	10	(225.682)	96.169
Έσοδα χρηματοδότησης		46.122	49.288
Έξοδα χρηματοδότησης		(81.524)	(36.377)
Καθαρά (έξοδα)/έσοδα χρηματοδότησης	13	(35.402)	12.911
(Έλλειμα)/πλεόνασμα πριν τη φορολογία		(261.084)	109.080
Φορολογία	14	(1.686)	(2.247)
Καθαρό (έλλειμα)/πλεόνασμα για το έτος		(262.770)	106.833
Λοιπά Συνολικά Έσοδα			
<i>Ποσά που δεν θα αναταξινομηθούν στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους:</i>			
Αναλογιστικές αυξήσεις ή ζημιές σε σχέδια καθορισμένου ωφελήματος		1.005.291	433.084
		1.005.291	433.084
<i>Ποσά που θα ή πιθανόν να αναταξινομηθούν στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους:</i>			
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω των Λοιπών Συνολικών Εσόδων - ζημιές εύλογης αξίας		(456.000)	(98.130)
		(456.000)	(98.130)
Λοιπά Συνολικά Έσοδα για το έτος		549.291	334.954
Συνολικά Έσοδα για το έτος		286.521	441.787

Οι σημειώσεις στις σελίδες 115 μέχρι 151 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

31 Δεκεμβρίου 2022

	Σημ.	2022 €	2021 €
ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ			
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός	16	144.066	168.081
Περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης	17	1.350.752	432.724
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	18	3.267	-
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω των Λοιπών Συνολικών Εσόδων	19	2.725.950	3.181.950
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων	21	179.763	112.088
		4.403.798	3.894.843
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα	20	197.743	111.730
Μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο	22	7.503.225	7.629.414
		7.700.968	7.741.144
Σύνολο περιουσιακών στοιχείων		12.104.766	11.635.987
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Ίδια κεφάλαια			
Άλλα αποθεματικά		(264.437)	191.563
Συσσωρευμένο πλεόνασμα		7.095.207	6.357.557
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		6.830.770	6.549.120
Μη βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	24	1.238.120	258.473
Προβλέψεις για άλλες υποχρεώσεις και επιβαρύνσεις	12, 25	1.400.332	2.281.596
		2.638.452	2.540.069
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές	26	184.857	147.482
Αναβαλλόμενο εισόδημα	27	2.211.555	2.098.699

Οι σημειώσεις στις σελίδες 115 μέχρι 151 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

	Σημ.	2022 €	2021 €
Δανεισμός	23	3.676	6.729
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	24	145.814	187.190
Τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις	28	3.777	1.468
Προβλέψεις για άλλες υποχρεώσεις και επιβαρύνσεις	12, 25	85.865	105.230
		2.635.544	2.546.798
Σύνολο υποχρεώσεων		5.273.996	5.086.867
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων		12.104.766	11.635.987

Στις 9 Ιουνίου 2023, η Ανώτερη Διοίκηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) ενέκρινε αυτές τις οικονομικές καταστάσεις για έκδοση.



Δρ. Ανδρέας Πουλλικκάς
Πρόεδρος



Φίλιππος Φιλίππου
Αντιπρόεδρος



Νεόφυτος Χατζηγεωργίου
Μέλος

Οι σημειώσεις στις σελίδες 115 μέχρι 151 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ

Για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2022

	Σημ.	Αποθεματικό εύλογης αξίας - Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που επιμετρούνται σε εύλογη αξία μέσω των Λοιπών Συνολικών Εσόδων	Συσσωρευμένο πλεόνασμα	Σύνολο
		€	€	€
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2021		289.693	5.821.027	6.110.720
Συνολικά έσοδα				
Καθαρό πλεόνασμα για το έτος		-	106.833	106.833
Λοιπά Συνολικά Έσοδα για το έτος		(98.130)	-	(98.130)
Αμυντική εισφορά σε λογιζόμενη διανομή μερίσματος	15	-	(3.389)	(3.389)
Άλλες μεταβολές				
Αναλογιστικό κέρδος έτους		-	433.086	433.086
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2021/ 1 Ιανουαρίου 2022		191.563	6.357.557	6.549.120
Συνολικά έσοδα				
Καθαρό έλλειμα για το έτος		-	(262.770)	(262.770)
Λοιπά Συνολικά Έσοδα για το έτος		(456.000)	-	(456.000)
Συναλλαγές με μετόχους				
Αμυντική εισφορά σε λογιζόμενη διανομή μερίσματος	15	-	(4.871)	(4.871)
Άλλες μεταβολές				
Αναλογιστικό κέρδος έτους		-	1.005.291	1.005.291
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2022		(264.437)	7.095.207	6.830.770

Το αποθεματικό εύλογης αξίας αντιπροσωπεύει συσσωρευμένα κέρδη και ζημιές που προκύπτουν από την αναπροσαρμογή της αξίας των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που έχουν αναγνωρισθεί στα Λοιπά Συνολικά Έσοδα, μετά την αφαίρεση των ποσών που καταχωρούνται στα αποτελέσματα, εάν τα συγκεκριμένα περιουσιακά στοιχεία έχουν πωληθεί ή έχουν απομειωθεί.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 115 μέχρι 151 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Εταιρείες και άλλοι οργανισμοί που δεν διανέμουν 70% των κερδών τους μετά τη φορολογία, όπως προσδιορίζονται από τον περί Εκτάκτου Εισφοράς για την Άμυνα της Δημοκρατίας Νόμο, κατά τη διάρκεια των δύο ετών από το τέλος του φορολογικού έτους στο οποίο τα κέρδη αναφέρονται, θα θεωρείται πως έχουν διανέμει αυτό το ποσό ως μέρισμα. Έκτακτη αμυντική εισφορά προς 17% θα είναι πληρωτέα πάνω σε αυτή τη λογιζόμενη διανομή μερίσματος στην έκταση που οι μέτοχοι, κατά το τέλος της περιόδου των δύο ετών από το τέλος του φορολογικού έτους στο οποίο τα κέρδη αναφέρονται, είναι φορολογικοί κάτοικοι Κύπρου και λογίζονται κάτοικοι (domiciled) Κύπρου. Από την 1 Μαρτίου 2019, η λογιζόμενη διανομή μερίσματος υπόκειται σε συνεισφορά 1,70% στο Γενικό Σύστημα Υγείας, ποσοστό που αυξήθηκε σε 2,65% από την 1 Μαρτίου 2020, με εξαίρεση την περίοδο από τον Απρίλιο 2020 έως τον Ιούνιο 2020 όταν το ποσοστό ήταν 1,70%. Το ποσό αυτό της λογιζόμενης διανομής μερίσματος μειώνεται με οποιοδήποτε πραγματικό μέρισμα που ήδη διανεμήθηκε για το έτος στο οποίο τα κέρδη αναφέρονται. Αυτή η έκτακτη αμυντική εισφορά καταβάλλεται από την Αρχή.

Στην περίπτωση οργανισμών δημοσίου δικαίου, ο όρος κέρδη περιορίζεται στα πλεονάσματα που προκύπτουν από την διεξαγωγή επιχείρησης. Στην περίπτωση της Αρχής η λογιζόμενη διανομή υπολογίστηκε στους εισπρακτέους τόκους.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 115 μέχρι 151 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

Για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2022

	Σημ.	2022 €	2021 €
ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ			
(Έλλειμμα)/πλεόνασμα πριν τη φορολογία		(261.084)	109.080
Αναπροσαρμογές για:			
Αποσβέσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	16	40.049	47.270
Απόσβεση περιουσιακών στοιχείων με δικαίωμα χρήσης	17	168.844	180.422
Απόσβεση προγραμμάτων ηλεκτρονικού υπολογιστή	18	1.633	836
Κέρδη εύλογων αξιών σε χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμούνται σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων		(67.675)	(34.578)
Αναλογιστική (ζημιά) / κέρδος		1.005.291	433.084
Χρέωση για απομείωση στην αξία/(αντιλογισμός απομείωσης αξίας) των μετρητών και αντίστοιχων μετρητών	22	27.795	(15.931)
Κέρδη από αναστροφή απομείωσης των εμπορικών εισπρακτέων	20	(166)	(905)
Πιστωτικούς τόκους	13	(46.122)	(49.288)
Χρεωστικούς τόκους	13	56.863	21.293
		925.428	691.283
Μεταβολές στο κεφάλαιο κινήσεως:			
Αύξηση στα εισπρακτέα ποσά		(85.847)	(4.177)
(Μείωση)/αύξηση στις άλλες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις		(3.052)	6.727
Αύξηση/(μείωση) στους εμπορικούς και άλλους πιστωτές		39.387	(12.620)
Αύξηση στο αναβαλλόμενο έσοδο		112.856	22.690
Μείωση στις προβλέψεις	25	(900.629)	(311.352)
Μετρητά που προήλθαν από εργασίες		88.143	392.551
Φορολογία που επιστράφηκε/(πληρώθηκε)		623	(779)
Καθαρά μετρητά που προήλθαν από εργασίες		88.766	391.772
ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ			
Πληρωμή για αγορά άυλων περιουσιακών στοιχείων	18	(4.900)	-
Πληρωμή για αγορά ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού	16	(16.036)	(107.961)
Είσπραξη τόκων		46.122	49.288
Καθαρά μετρητά που προήλθαν από/(για) επενδυτικές δραστηριότητες		25.186	(58.673)

Οι σημειώσεις στις σελίδες 115 μέχρι 151 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

	2022	2021
Σημ.	€	€
ΡΟΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΑΠΟ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ		
Αποπληρωμές υποχρεώσεων από μισθώσεις	(199.485)	(198.000)
Πληρωμή τόκων	(7.990)	(5.598)
Πληρωμή αμυντικής εισφοράς σε λογιζόμενη διανομή μερίσματος	(4.871)	(3.389)
Καθαρά μετρητά για χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(212.346)	(206.987)
Καθαρή (μείωση)/αύξηση σε μετρητά και αντίστοιχα μετρητών	(98.394)	126.112
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών στην αρχή του έτους	7.629.414	7.487.371
Χρέωση για απομείωση στην αξία/(αντιλογισμός απομείωσης αξίας) των μετρητών και αντίστοιχων μετρητών	(27.795)	15.931
Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών στο τέλος του έτους	22 7.503.225	<u>7.629.414</u>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 115 μέχρι 151 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΣΤΙΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2022

1. Σύσταση και κύριες δραστηριότητες

Χώρα σύστασης

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) (η 'Αρχή') συστάθηκε στην Κύπρο στις 21 Ιανουαρίου 2004 ως νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου, με βάση τον Νόμο Ν.122(Ι)/2003 ο οποίος αντικαταστάθηκε από τον Νόμο Ν.129 (Ι)/2021. Την ίδια ημερομηνία και με τον ίδιο Νόμο ιδρύθηκε και λειτουργεί το Γραφείο της Αρχής σαν χωριστή νομική προσωπικότητα. Η Αρχή προΐσταται, εποπτεύει και ασκεί έλεγχο στο Γραφείο της Αρχής. Το εγγεγραμμένο γραφείο της είναι στην Αγίας Παρασκευής 20, 2002 Στρόβολος, Λευκωσία, Κύπρος. Οι οικονομικές καταστάσεις αφορούν στη Αρχή και στο Γραφείο της Αρχής.

Κύριες δραστηριότητες

Η ίδρυση της Αρχής πηγάζει από τις υποχρεώσεις της Κύπρου έναντι της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Βασικός σκοπός της Αρχής είναι η επίβλεψη της λειτουργίας της Αγοράς Ενέργειας (Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου) σε ένα νέο απελευθερωμένο περιβάλλον, χωρίς μονοπώλια.

2. Βάση ετοιμασίας

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν ετοιμαστεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση (ΕΕ) και τις απαιτήσεις του περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων. Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν ετοιμαστεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους όπως έχει τροποποιηθεί με την εκτίμηση σε εύλογη αξία.

Η ετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτεί τη χρήση ορισμένων σημαντικών λογιστικών εκτιμήσεων και την άσκηση κρίσης από την Ανώτερη Διοίκηση στη διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών πολιτικών της Αρχής. Επίσης, απαιτείται η χρήση υπολογισμών και υποθέσεων που επηρεάζουν τα αναφερθέντα ποσά των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων, τη γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων και τα αναφερθέντα ποσά εσόδων και εξόδων κατά τη διάρκεια του υπό αναφορά έτους. Παρά το γεγονός ότι αυτοί οι υπολογισμοί βασίζονται στην καλύτερη δυνατή γνώση της Ανώτερης Διοίκησης σε σχέση με τις τρέχουσες συνθήκες και ενέργειες, τα πραγματικά αποτελέσματα μπορεί τελικά να διαφέρουν από αυτούς τους υπολογισμούς.

3. Υιοθέτηση καινούργιων ή αναθεωρημένων προτύπων και διερμηνειών

Κατά το τρέχον έτος, η Αρχή υιοθέτησε όλα τα νέα και αναθεωρημένα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) τα οποία σχετίζονται με τις εργασίες της και είναι εφαρμόσιμα για λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την 1 Ιανουαρίου 2022. Η υιοθέτηση αυτή δεν είχε επιφέρει σημαντικές μεταβολές στις λογιστικές πολιτικές της Αρχής.

4. Σημαντικές λογιστικές πολιτικές

Οι κυριότερες λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν στην ετοιμασία αυτών των οικονομικών καταστάσεων αναφέρονται πιο κάτω. Αυτές οι πολιτικές έχουν εφαρμοστεί με συνέπεια για όλα τα έτη που παρουσιάζονται σ' αυτές τις οικονομικές καταστάσεις, εκτός εάν δηλώνεται διαφορετικά.

Έσοδα

Αναγνώριση και επιμέτρηση

Τα έσοδα απεικονίζουν το ποσό του ανταλλάγματος, το οποίο η Αρχή εκτιμά ότι δικαιούται έναντι της μεταβίβασης των υποσχόμενων αγαθών και υπηρεσιών σε πελάτες, εξαιρουμένων των ποσών τα οποία έχει εισπράξει για λογαριασμό τρίτων (π.χ. ΦΠΑ). Η Αρχή περιλαμβάνει στην τιμή συναλλαγής ένα ποσό που αφορά μεταβλητό αντάλλαγμα ως αποτέλεσμα των εκπτώσεων που πιθανόν να δοθούν, μόνο στο βαθμό στο οποίο υπάρχει αυξημένη πιθανότητα να μην προκύψει σημαντική αναστροφή στο ποσό του συσσωρευμένου εσόδου που έχει αναγνωρισθεί όταν εξαλειφθεί στη συνέχεια η αβεβαιότητα που σχετίζεται με το μεταβλητό αντάλλαγμα. Οι εκτιμήσεις για το ύψος των εκπτώσεων που θα δοθούν βασίζονται στη σωρευμένη προηγούμενη εμπειρία της Αρχής με παρόμοια συμβόλαια και στις προβλεπόμενες πωλήσεις προς τους πελάτες.

Η Αρχή αναγνωρίζει τα έσοδα όταν τα μέρη έχουν εγκρίνει τη σύμβαση (γραπτώς, προφορικά ή σύμφωνα με άλλες συνήθεις επιχειρηματικές πρακτικές) και έχουν δεσμευτεί να εκτελέσουν τις αντίστοιχες υποχρεώσεις τους, η οικονομική οντότητα μπορεί να προσδιορίσει τα δικαιώματα κάθε μέρους αναφορικά με τα αγαθά ή τις υπηρεσίες που πρόκειται να μεταβιβαστούν, η οικονομική οντότητα μπορεί να προσδιορίσει τους όρους πληρωμής για τα αγαθά ή τις υπηρεσίες που πρόκειται να μεταβιβαστούν, η σύμβαση έχει εμπορική υπόσταση (ήτοι ο κίνδυνος, ο χρόνος ή το ποσό των μελλοντικών ταμειακών ροών της οικονομικής οντότητας αναμένεται να μεταβληθούν ως αποτέλεσμα της σύμβασης) και είναι πιθανό η οικονομική οντότητα να εισπράξει το αντάλλαγμα που δικαιούται έναντι των αγαθών και υπηρεσιών που θα μεταβιβαστούν στον πελάτη και όταν συγκεκριμένα κριτήρια πληρούνται για κάθε μία από τις συμβάσεις της Αρχής με πελάτες.

Η Αρχή βασίζει τις εκτιμήσεις της σε ιστορικά αποτελέσματα λαμβάνοντας υπόψη το είδος του πελάτη, το είδος της συναλλαγής και τις ιδιαιτερότητες της κάθε συμφωνίας. Προκειμένου να εκτιμήσει πόσο πιθανό είναι να εισπραχθεί ένα ποσό ανταλλάγματος, η οικονομική οντότητα εξετάζει μόνο την ικανότητα και την πρόθεση του πελάτη να καταβάλει το ποσό του ανταλλάγματος όταν αυτό καταστεί απαιτητό.

Οι εκτιμήσεις των εσόδων, των κόστων ή της προόδου προς την πλήρη εκπλήρωση της υποχρέωσης εκτέλεσης αναθεωρούνται σε περίπτωση αλλαγής των συνθηκών. Οποιοσδήποτε αυξήσεις ή μειώσεις που μπορεί να προκύψουν στις εκτιμήσεις απεικονίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εσόδων κατά την περίοδο στην οποία οι περιστάσεις που οδήγησαν στην αναθεώρηση γίνονται γνωστές στην Ανώτερη Διοίκηση.

Προσδιορισμός των υποχρεώσεων εκτέλεσης

Η Αρχή εκτιμά κατά πόσο συμβόλαια τα οποία εμπεριέχουν την παροχή μίας σειράς αγαθών ή υπηρεσιών περιλαμβάνουν μία ή περισσότερες υποχρεώσεις εκτέλεσης (ήτοι, διακριτές υποσχέσεις μεταβίβασης για παροχή αγαθών/υπηρεσιών) και επιμερίζει την τιμή συναλλαγής σε κάθε υποχρέωση εκτέλεσης σύμφωνα με τη σχετική αυτοτελή τιμή πώλησης. Ένα αγαθό ή μία υπηρεσία προς τον πελάτη είναι διακριτή εάν ο πελάτης μπορεί να ωφεληθεί από το αγαθό ή την υπηρεσία, είτε μεμονωμένα είτε από κοινού με άλλους πόρους οι οποίοι είναι άμεσα διαθέσιμοι στον πελάτη (δηλαδή το αγαθό ή η υπηρεσία έχει τη δυνατότητα να είναι διακριτό/ή) και η υπόσχεση της Αρχής να μεταβιβάσει το αγαθό ή την υπηρεσία στον πελάτη μπορεί να προσδιορισθεί χωριστά από άλλες υποσχέσεις που εμπεριέχονται στη σύμβαση (ήτοι το αγαθό ή η υπηρεσία είναι διακριτό/ή στο πλαίσιο της σύμβασης.)

Το έσοδο επιμετράται σύμφωνα με το αντάλλαγμα το οποίο η Αρχή εκτιμά ότι δικαιούται βάσει του συμβολαίου με τον πελάτη και εξαιρεί ποσά που έχουν εισπραχθεί για λογαριασμό τρίτων. Η Αρχή αναγνωρίζει το έσοδο όταν μεταβιβάζει τον έλεγχο ενός αγαθού ή μίας υπηρεσίας στον πελάτη.

▪ Έσοδα από τέλη

Το εισόδημα από τέλη αποτελείται από την αξία τιμολόγησης για τέλη που αφορούν την χορηγία αδειών. Έσοδα από τα τέλη αναγνωρίζονται με βάση την χρονική περίοδο στην οποία αναφέρεται η σχετική άδεια χορηγήσεων.

▪ Έσοδα από τόκους

Έσοδα από τόκους αναγνωρίζονται όταν είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν στην Αρχή και το ποσό του εσόδου μπορεί να αποτιμηθεί αξιόπιστα. Τα έσοδα από τόκους καταχωρούνται βάσει μιας χρονικής αναλογίας σε σχέση με το ανεξόφλητο κεφάλαιο και το κατάλληλο πραγματικό επιτόκιο.

Ωφελήματα υπαλλήλων

Η Αρχή λειτουργεί σχέδιο καθορισμένου ωφελήματος και χρηματοδοτείται όπως και στη Δημόσια Υπηρεσία, δηλαδή μέσω του ετήσιου προϋπολογισμού της Αρχής. Τα ωφελήματα πληρώνονται στην αφυπηρέτηση, τον θάνατο ή την αποχώρηση από την υπηρεσία. Το ποσό του ωφελήματος εξαρτάται από την διάρκεια της υπηρεσίας και από το επίπεδο των αποδοχών.

Η Αρχή και οι υπάλληλοι της συνεισφέρουν στο Κυβερνητικό Ταμείο Κοινωνικών Ασφαλίσεων με βάση τους μισθούς των υπαλλήλων. Επιπρόσθετα η Αρχή παρέχει στο προσωπικό της, ωφελήματα αφυπηρέτησης προσωπικού υπό μορφή εφάπαξ ποσού βάσει σχεδίου αφυπηρέτησης, το οποίο είναι καθορισμένου ωφελήματος. Οι συνεισφορές της Αρχής διαγράφονται στην περίοδο που σχετίζονται και περιλαμβάνονται στις παροχές προσωπικού. Η Αρχή δεν έχει οποιαδήποτε νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση για να πληρώσει επιπλέον συνεισφορές εάν το σχέδιο δεν κατέχει αρκετά περιουσιακά στοιχεία για να πληρώσει σε όλους τους υπαλλήλους τα ωφελήματα που αναλογούν στις υπηρεσίες τους κατά τη διάρκεια της τρέχουσας και προηγούμενων χρήσεων.

Η παρούσα αξία των υποχρεώσεων και το κόστος τρέχουσας υπηρεσίας για το σχέδιο καθορισμένου ωφελήματος υπολογίζονται ετήσια με την αναλογιστική μέθοδο προβολής μονάδας (projected unit credit method). Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές προκύπτουν από αλλαγές στο επιτόκιο με το οποίο προεξοφλούνται οι εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές εκροές για ωφελήματα και άλλων αναλογιστικών παραδοχών. Στις δαπάνες της Αρχής αναγνωρίζεται το μη καταχωρημένο αναλογιστικό κέρδος ή ζημιά στην αρχή του έτους.

Έσοδα χρηματοδότησης

Τα έσοδα χρηματοδότησης περιλαμβάνουν τόκους εισπρακτέους που υπολογίζονται με τη μέθοδο του αποτελεσματικού επιτοκίου.

Έξοδα χρηματοδότησης

Χρεωστικοί τόκοι και άλλα έξοδα δανεισμού διαγράφονται στα αποτελέσματα όπως πραγματοποιούνται.

Φορολογία

Τα τέλη που εισπράττει η Αρχή σύμφωνα με τον Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο και τους σχετικούς Κανονισμούς, στα πλαίσια της άσκησης του εποπτικού της ρόλου, δεν αποτελούν εισόδημα που εμπίπτει στο άρθρο 5(1)(α) του Περί Φορολογίας του Εισοδήματος Νόμου και δεν υπόκεινται σε φορολογία. Το ίδιο ισχύει και για τις κυβερνητικές χορηγίες που έχουν ληφθεί για να μπορέσει η Αρχή να εξασκήσει τον εποπτικό της ρόλο. Εισοδήματα από ενοίκια ή οποιοσδήποτε άλλες πηγές, υπόκεινται σε φορολογία με συντελεστή 12.5% και σε αμυντική εισφορά, μετά την αφαίρεση των εκπτώσεων που προνοούνται στη Νομοθεσία.

Οι τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις και περιουσιακά στοιχεία υπολογίζονται με βάση το ποσό που αναμένεται ότι θα πληρωθεί ή θα ανακτηθεί από τις φορολογικές αρχές χρησιμοποιώντας φορολογικούς συντελεστές και νομοθεσίες που είχαν θεσπισθεί ή ουσιαστικά θεσπισθεί μέχρι την ημερομηνία αναφοράς.

Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός

Τα ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός παρουσιάζονται σε ιστορικό κόστος μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις και τις οποιοσδήποτε συσσωρευμένες ζημιές απομείωσης.

Οι αποσβέσεις υπολογίζονται σύμφωνα με τη σταθερή μέθοδο ώστε να διαγραφεί το κόστος του κάθε στοιχείου ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού στο διάστημα της αναμενόμενης ωφέλιμης χρήσης του. Τα ετήσια ποσοστά απόσβεσης είναι τα ακόλουθα:

	%
Ηλεκτρονικοί υπολογιστές	20
Εξοπλισμός γραφείου	10
Οχήματα	20
Έπιπλα, σκεύη και εξοπλισμός	10
Βιβλία	10

Η υπολειμματική αξία και η ωφέλιμη χρήση αναθεωρούνται και προσαρμόζονται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς εάν αυτό θεωρηθεί αναγκαίο.

Όπου η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου είναι μεγαλύτερη από το υπολογιζόμενο ποσό ανάκτησης, αυτή μειώνεται αμέσως στο ποσό της ανάκτησης.

Δαπάνες για επιδιορθώσεις και συντήρηση ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού χρεώνονται στα αποτελέσματα στην περίοδο που προκύπτουν. Το κόστος σημαντικών ανακαινίσεων και άλλες μεταγενέστερες δαπάνες περιλαμβάνονται στην αξία του περιουσιακού στοιχείου όταν είναι πιθανό πως θα προκύψουν μελλοντικά οικονομικά οφέλη στην Αρχή μεγαλύτερα από αυτά που αρχικά αναμένονταν σύμφωνα με την αρχική απόδοση του περιουσιακού στοιχείου. Οι σημαντικές ανακαινίσεις αποσβένονται κατά τη διάρκεια της υπόλοιπης ωφέλιμης ζωής του σχετικού περιουσιακού στοιχείου.

Ένα στοιχείο των ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού διαγράφεται κατά τη διάθεση ή όταν δεν αναμένεται να προκύψουν μελλοντικά οικονομικά οφέλη από τη συνεχή χρήση του περιουσιακού στοιχείου. Το κέρδος ή ζημιά που προκύπτει κατά την πώληση ή την απόσυρση ενός στοιχείου των ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού καθορίζεται ως η διαφορά μεταξύ των εισπράξεων των πωλήσεων και τη λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου και αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα.

Αναβαλλόμενο έσοδο

Το αναβαλλόμενο έσοδο περιλαμβάνει εισπράξεις έναντι εσόδων που αφορούν μεταγενέστερη οικονομική περίοδο.

Άυλα περιουσιακά στοιχεία

Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία που αποκτούνται ξεχωριστά επιμετρούνται στο κόστος κατά την αρχική αναγνώριση. Το κόστος ενός άυλου περιουσιακού στοιχείου που αποκτάται σε μια συνένωση επιχειρήσεων είναι η εύλογη αξία του κατά την ημερομηνία της απόκτησης. Μεταγενέστερα, τα άυλα περιουσιακά στοιχεία επιμετρούνται στο κόστος μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις και συσσωρευμένες ζημιές απομείωσης. Εσωτερικώς δημιουργούμενα άυλα περιουσιακά στοιχεία, εξαιρουμένων των δαπανών ανάπτυξης που κεφαλαιοποιούνται, δεν κεφαλαιοποιούνται και περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα κατά την περίοδο στην οποία πραγματοποιούνται. Η ωφέλιμη ζωή ενός άυλου περιουσιακού στοιχείου μπορεί να είναι αόριστη ή περιορισμένη.

Άυλα περιουσιακά στοιχεία με περιορισμένη ζωή αποσβένονται κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους και εξετάζονται για απομείωση όταν υπάρχει ένδειξη ότι έχουν υποστεί απομείωση αξίας. Η περίοδος απόσβεσης και η μέθοδος απόσβεσης για άυλο περιουσιακό στοιχείο με περιορισμένη ωφέλιμη ζωή επανεξετάζονται τουλάχιστον στο τέλος κάθε οικονομικού έτους. Αν υπάρξουν μεταβολές στην αναμενόμενη ωφέλιμη ζωή ή στον προσδοκώμενο ρυθμό των μελλοντικών οικονομικών ωφελειών που ενσωματώνονται στο περιουσιακό στοιχείο, η μέθοδος απόσβεσης ή η περίοδος απόσβεσης πρέπει να μεταβληθούν ανάλογα. Τέτοιες μεταβολές αντιμετωπίζονται λογιστικά ως μεταβολές λογιστικής εκτίμησης. Η δαπάνη απόσβεσης των άυλων περιουσιακών στοιχείων με περιορισμένη ζωή περιλαμβάνεται στα αποτελέσματα.

Άυλα περιουσιακά στοιχεία με αόριστη ωφέλιμη ζωή εξετάζονται για απομείωση ετησίως. Αυτά τα περιουσιακά στοιχεία δεν αποσβένονται. Η ωφέλιμη ζωή ενός άυλου περιουσιακού στοιχείου που δεν αποσβένεται επανεξετάζεται ετησίως για να προσδιοριστεί αν τα γεγονότα και οι συνθήκες συνεχίζουν να υποστηρίζουν

την εκτίμηση της ωφέλιμης ζωής για εκείνο το στοιχείο. Αν δεν την υποστηρίζουν, η μεταβολή της εκτίμησης της ωφέλιμης ζωής από αόριστη σε περιορισμένη αντιμετωπίζεται ως μεταβολή λογιστικής εκτίμησης.

Το κέρδος ή η ζημιά που απορρέει από τη διαγραφή ενός άυλου περιουσιακού στοιχείου προσδιορίζεται ως η διαφορά μεταξύ του καθαρού προϊόντος της διάθεσης και της λογιστικής αξίας του περιουσιακού στοιχείου και αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα όταν το περιουσιακό στοιχείο διαγράφεται.

Οι αποσβέσεις υπολογίζονται σύμφωνα με τη σταθερή μέθοδο ώστε να διαγραφεί το κόστος του κάθε άυλου στοιχείου ενεργητικού στο διάστημα της αναμενόμενης ωφέλιμης χρήσης του. Το ετήσιο ποσοστό απόσβεσης είναι 33.33%.

Λογισμικά προγράμματα

Δαπάνες που έχουν άμεση σχέση με ξεχωριστά λογισμικά προγράμματα που ανήκουν στην Αρχή και που αναμένεται ότι θα δημιουργήσουν οικονομικά οφέλη που θα υπερβαίνουν τις δαπάνες για περισσότερο από ένα έτος αναγνωρίζονται ως άυλα περιουσιακά στοιχεία. Μετέπειτα, τα λογισμικά προγράμματα παρουσιάζονται στο κόστος μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις και μείον οποιαδήποτε συσσωρευμένη απομείωση στην αξία. Δαπάνες που βελτιώνουν ή επεκτείνουν την απόδοση των λογισμικών προγραμμάτων πέραν από τις αρχικές προδιαγραφές κεφαλαιοποιούνται. Δαπάνες που σχετίζονται με τη συντήρηση λογισμικών προγραμμάτων χρεώνονται στα αποτελέσματα στην περίοδο που προκύπτουν. Τα λογισμικά προγράμματα αποσβένονται σύμφωνα με τη σταθερή μέθοδο σε περίοδο που δεν υπερβαίνει τα τρία έτη. Η απόσβεση αρχίζει όταν τα λογισμικά προγράμματα είναι διαθέσιμα προς χρήση.

Ένα άυλο περιουσιακό στοιχείο διαγράφεται κατά τη διάθεση ή όταν δεν αναμένονται μελλοντικά οικονομικά οφέλη από τη χρήση ή τη διάθεση του. Κέρδη ή ζημιές που προκύπτουν από τη διαγραφή ενός άυλου περιουσιακού στοιχείου, υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ των εισπράξεων των πωλήσεων και της λογιστικής αξίας του περιουσιακού στοιχείου, αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα όταν το περιουσιακό στοιχείο διαγράφεται.

Μισθώσεις

Κατά την έναρξη ισχύος της σύμβασης, η Αρχή εκτιμά εάν η σύμβαση είναι, ή εμπεριέχει, μίσθωση. Μία σύμβαση είναι, ή εμπεριέχει, μία μίσθωση όταν η σύμβαση μεταβιβάζει το δικαίωμα ελέγχου της χρήσης ενός αναγνωριζόμενου περιουσιακού στοιχείου για μια χρονική περίοδο έναντι ανταλλάγματος. Για να εκτιμήσει εάν η σύμβαση μεταβιβάζει το δικαίωμα ελέγχου της χρήσης ενός αναγνωριζόμενου περιουσιακού στοιχείου, η Αρχή εκτιμά εάν:

- η σύμβαση συγκαταλέγει τη χρήση ενός αναγνωριζόμενου περιουσιακού στοιχείου - συνήθως το αναγνωριζόμενο περιουσιακό στοιχείο προσδιορίζεται ρητά ή μέσω έμμεσου προσδιορισμού και πρέπει να είναι φυσικά διακριτό ή να αντιπροσωπεύει ουσιαστικά όλη την ικανότητα ενός φυσικά διακριτού περιουσιακού στοιχείου. Εάν ο προμηθευτής διατηρεί το ουσιαστικό δικαίωμα υποκατάστασης του περιουσιακού στοιχείου, τότε το περιουσιακό στοιχείο δεν προσδιορίζεται.
- η Αρχή έχει το δικαίωμα να αποκτήσει ουσιαστικά όλα τα οικονομικά οφέλη από τη χρήση του περιουσιακού στοιχείου καθ' όλη την περίοδο χρήσης, και
- η Αρχή έχει το δικαίωμα να κατευθύνει τη χρήση του περιουσιακού στοιχείου. Η Αρχή έχει αυτό το δικαίωμα όταν έχει τα δικαιώματα λήψης αποφάσεων που είναι πιο σημαντικά για την αλλαγή του τρόπου και του σκοπού χρήσης του περιουσιακού στοιχείου. Σε σπάνιες περιπτώσεις όπου η απόφαση για το πώς και για ποιο σκοπό χρησιμοποιείται το περιουσιακό στοιχείο είναι προκαθορισμένη, η Αρχή έχει το δικαίωμα να κατευθύνει τη χρήση του περιουσιακού στοιχείου εάν:
 - η Αρχή έχει το δικαίωμα εκμετάλλευσης του περιουσιακού στοιχείου, ή
 - η Αρχή σχεδίασε το περιουσιακό στοιχείο με τρόπο που προκαθορίζεται για ποιο σκοπό θα χρησιμοποιηθεί.

Κατά την έναρξη ή την επανεξέταση μιας σύμβασης που περιέχει στοιχείο μίσθωσης, η Αρχή κατανέμει το αντάλλαγμα του συμβολαίου σε κάθε μισθωμένο περιουσιακό στοιχείο με βάση τις σχετικές αυτοτελείς τιμές. Ωστόσο, για τις μισθώσεις γης και κτιρίων στις οποίες είναι μισθωτής, η Αρχή έχει επιλέξει να μη διαχωρίζει τα μη μισθωμένα στοιχεία και να αντιμετωπίζει λογιστικά τα στοιχεία μίσθωσης και μη μίσθωσης ως ενιαίο μισθωτικό στοιχείο.

Η Αρχή ως μισθωτής

Η Αρχή αναγνωρίζει ένα δικαίωμα χρήσης περιουσιακού στοιχείου και μια υποχρέωση μίσθωσης κατά την ημερομηνία έναρξης της μίσθωσης. Το δικαίωμα χρήσης περιουσιακού στοιχείου αποτιμάται αρχικά στο κόστος, το οποίο περιλαμβάνει το αρχικό ποσό της υποχρέωσης μίσθωσης προσαρμοσμένο για τυχόν πληρωμές μισθωμάτων που πραγματοποιήθηκαν κατά ή πριν από την ημερομηνία έναρξης, καθώς και κάθε αρχικό άμεσο κόστος και εκτίμηση του κόστους αποσυναρμολόγησης και απομάκρυνσης του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου ή επαναφοράς του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου ή του χώρου στον οποίο βρίσκεται, μείον οποιαδήποτε κίνητρα μίσθωσης έχουν εισπραχθεί.

Το δικαίωμα χρήσης περιουσιακού στοιχείου αποσβένεται στη συνέχεια με τη μέθοδο της σταθερής απόσβεσης από την ημερομηνία έναρξης μέχρι την ημερομηνία λήξης της ωφέλιμης ζωής του δικαιώματος χρήσης του περιουσιακού στοιχείου ή το τέλος της μίσθωσης. Οι εκτιμώμενες ωφέλιμες ζωές των περιουσιακών στοιχείων με δικαίωμα χρήσης καθορίζονται στην ίδια βάση με αυτή των ακινήτων και εξοπλισμού. Επιπρόσθετα, το δικαίωμα χρήσης του περιουσιακού στοιχείου ελέγχεται περιοδικά για τυχόν ζημιές απομείωσης και προσαρμόζεται για ορισμένες επαναμετρήσεις της υποχρέωσης μίσθωσης.

Η υποχρέωση από τη μίσθωση αρχικά επιμετράται στην παρούσα αξία των μισθωμάτων τα οποία παραμένουν ανεξόφλητα κατά την ημερομηνία έναρξης της μίσθωσης. Τα μισθώματα προεξοφλούνται με το διαφορικό επιτόκιο της μίσθωσης, εφόσον μπορεί να καθοριστεί εύκολα. Εάν αυτό το επιτόκιο δεν μπορεί να καθοριστεί εύκολα, η Αρχή χρησιμοποιεί το διαφορικό επιτόκιο της Αρχής.

Τα μισθώματα που περιλαμβάνονται στην επιμέτρηση της υποχρέωσης της μίσθωσης περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

- σταθερά μισθώματα, περιλαμβανομένων άλλων μισθωμάτων που ουσιαστικά θεωρούνται ως σταθερά,
- τα κυμαινόμενα μισθώματα τα οποία εξαρτώνται από ένα δείκτη ή ένα επιτόκιο, τα οποία αρχικά επιμετρώνται με χρήση του δείκτη ή του επιτοκίου κατά την ημερομηνία έναρξης της περιόδου μίσθωσης.
- τα ποσά τα οποία αναμένεται να καταβληθούν για την εγγυημένη υπολειμματική αξία, και
- την τιμή άσκησης οποιουδήποτε δικαιώματος αγοράς εάν είναι σχετικά βέβαιο ότι η Αρχή θα ασκήσει το εν λόγω δικαίωμα, τα μισθώματα που είναι πληρωτέα σε οποιαδήποτε προαιρετική περίοδο παράτασης, εάν είναι σχετικά βέβαιο ότι η Αρχή θα ασκήσει το εν λόγω δικαίωμα ανανέωσης της σύμβασης, και την καταβολή χρηματικών ποινών για πρόωρο τερματισμό συμβάσεων, εκτός εάν είναι σχετικά βέβαιο ότι η Αρχή δεν θα τερματίσει πρόωρα οποιαδήποτε σύμβαση.

Η υποχρέωση από χρηματοδοτική μίσθωση αποτιμάται στο αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Αναπροσαρμόζεται όταν υπάρχει μεταβολή στις μελλοντικές πληρωμές μισθωμάτων που προκύπτουν από μεταβολή του δείκτη ή του επιτοκίου, εάν υπάρχει μεταβολή στην εκτίμηση της Αρχής για το ποσό που αναμένεται να καταβληθεί στο πλαίσιο εγγύησης υπολειμματικής αξίας ή αν η Αρχή αλλάξει αξιολόγηση για το εάν θα ασκήσει μια επιλογή αγοράς, παράτασης ή τερματισμού μιας σύμβασης μίσθωσης.

Όταν η υποχρέωση μίσθωσης αναπροσαρμόζεται κατ' αυτόν τον τρόπο, πραγματοποιείται αντίστοιχη προσαρμογή στη λογιστική αξία του δικαιώματος χρήσης του περιουσιακού στοιχείου ή καταχωρείται στα αποτελέσματα όταν η λογιστική αξία του δικαιώματος χρήσης του περιουσιακού στοιχείου έχει ήδη μηδενισθεί.

Η Αρχή παρουσιάζει τα περιουσιακά στοιχεία που δεν πληρούν τον ορισμό της επένδυσης σε ακίνητα στα "Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός" στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης.

Οι υποχρεώσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις παρουσιάζονται στα "δάνεια και χρηματοδοτήσεις" στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης.

Βραχυπρόθεσμες μισθώσεις και μισθώσεις περιουσιακών στοιχείων χαμηλής αξίας

Η Αρχή έχει επιλέξει να μην αναγνωρίζει τα δικαιώματα χρήσης περιουσιακών στοιχείων και τις υποχρεώσεις μισθώσεων για βραχυπρόθεσμες μισθώσεις που έχουν διάρκεια μίσθωσης 12 μηνών ή λιγότερο και για μισθώσεις περιουσιακών στοιχείων με χαμηλή αξία (δηλ. για εξοπλισμό πληροφορικής, εξοπλισμό γραφείου κτλ.). Η Αρχή αναγνωρίζει τα μισθώματα που σχετίζονται με αυτές τις μισθώσεις ως έξοδο με βάση τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

Απομείωση στην αξία μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Τα περιουσιακά στοιχεία με απεριόριστη ωφέλιμη ζωή δεν αποσβένονται αλλά ελέγχονται κάθε χρόνο για απομείωση στην αξία τους. Τα περιουσιακά στοιχεία που αποσβένονται ελέγχονται για απομείωση στην αξία, όταν γεγονότα ή μεταβολές στις περιστάσεις δείχνουν πως η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Ζημιά απομείωσης αναγνωρίζεται για τη διαφορά της λογιστικής αξίας και του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Το ανακτήσιμο ποσό είναι το μεγαλύτερο της εύλογης αξίας του περιουσιακού στοιχείου μείον έξοδα πώλησεως και της αξίας λόγω χρήσης. Για σκοπούς προσδιορισμού της απομείωσης, τα περιουσιακά στοιχεία ομαδοποιούνται στα μικρότερα επίπεδα για τα οποία υπάρχουν ξεχωριστές, αναγνωρίσιμες ταμειακές ροές (μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών). Μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, εκτός της υπεραξίας, τα οποία έχουν υποστεί απομείωση ελέγχονται για πιθανή αντιστροφή της απομείωσης σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία - Ταξινόμηση

Η Αρχή ταξινομεί τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στις πιο κάτω κατηγορίες επιμέτρησης:

- Αυτά που επιμετρούνται μετέπειτα σε εύλογη αξία (είτε μέσω των Λοιπών Συνολικών Εσόδων ή μέσω των αποτελεσμάτων), και
- Αυτά που επιμετρούνται σε αποσβεσμένο κόστος.

Η ταξινόμηση και η μετέπειτα επιμέτρηση των χρεωστικών χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων εξαρτάται από (i) το επιχειρηματικό μοντέλο της Αρχής για τη διαχείριση του σχετικού χαρτοφυλακίου χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και (ii) τα χαρακτηριστικά των συμβατικών ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου. Κατά την αρχική αναγνώριση η Αρχή μπορεί να προσδιορίσει αμετάκλητα ένα χρεωστικό χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο που κατά τα άλλα πληροί τις απαιτήσεις για αποτίμηση στο αποσβεσμένο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω των Λοιπών Συνολικών Εσόδων ή στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων εάν αυτό απαλείφει ή μειώνει σημαντικά μια λογιστική αντιστοιχία που διαφορετικά θα προέκυπτε.

Για επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους που δεν κατέχονται για εμπορία, η ταξινόμηση θα εξαρτηθεί από το κατά πόσο η Αρχή προσδιόρισε αμετάκλητα κατά την αρχική αναγνώριση για να λογιστεί η μετοχική επένδυση σε εύλογη αξία μέσω των Λοιπών Συνολικών Εσόδων. Ο προσδιορισμός αυτός γίνεται ανά επένδυση.

Όλα τα υπόλοιπα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία ταξινομούνται σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.

Για τα περιουσιακά στοιχεία που επιμετρούνται σε εύλογη αξία, τα κέρδη και ζημιές θα αναγνωριστούν είτε στα αποτελέσματα ή στα Λοιπά Συνολικά Έσοδα. Για επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους που δεν διακρατούνται για εμπορία, αυτό θα εξαρτηθεί στο κατά πόσο η Αρχή έκανε μια αμετάκλητη επιλογή κατά την αρχική αναγνώριση για να λογιστεί η μετοχική επένδυση σε εύλογη αξία μέσω των Λοιπών Συνολικών Εσόδων.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία - Αναγνώριση και Παύση Αναγνώρισης

Όλες οι αγορές και πωλήσεις χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που απαιτούν παράδοση εντός του χρονικού πλαισίου που ορίζεται από τον κανονισμό ή από τη σύμβαση αγοράς ('αγορές και πωλήσεις με βάση συμβόλαιο κανονικής παράδοσης') αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής που είναι η ημερομηνία κατά την οποία η Αρχή δεσμεύεται να παραδώσει ένα χρηματοοικονομικό μέσο. Όλες οι αγορές και πωλήσεις αναγνωρίζονται όταν η Αρχή καταστεί μέρος στις συμβατικές διατάξεις του μέσου.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία παύουν να αναγνωρίζονται όταν τα δικαιώματα είσπραξης ταμειακών ροών από τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία έχουν λήξει ή έχουν μεταφερθεί και η Αρχή έχει μεταφέρει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία - Επιμέτρηση

Κατά την αρχική αναγνώριση, η Αρχή επιμετρά ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο σε εύλογη αξία

και επιπλέον, στην περίπτωση ενός χρηματοοικονομικού στοιχείου που δεν είναι σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, το κόστος συναλλαγής που σχετίζεται άμεσα με την απόκτηση του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου. Το κόστος συναλλαγής των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που αναγνωρίστηκαν σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων αναγνωρίζεται ως έξοδο στα αποτελέσματα. Η εύλογη αξία κατά την αρχική αναγνώριση αναγνωρίζεται μόνο εάν υπάρχει διαφορά μεταξύ της εύλογης αξίας και της τιμής συναλλαγής η οποία μπορεί να αποδειχθεί από άλλες παρατηρήσιμες τρέχουσες συναλλαγές στην αγορά με το ίδιο μέσο ή από μια τεχνική αποτίμησης των οποίων τα στοιχεία εισαγωγής περιλαμβάνουν μόνο στοιχεία από παρατηρήσιμες αγορές.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με ενσωματωμένα παράγωγα λαμβάνονται υπόψη στην ολότητα τους όταν καθορίζεται κατά πόσο οι ταμειακές τους ροές αποτελούν αποκλειστικά αποπληρωμές κεφαλαίου και τόκων.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία- απομείωση - πρόβλεψη αναμενόμενης πιστωτικής ζημιάς ΑΠΖ

Η Αρχή αξιολογεί σε μελλοντική βάση τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές για χρεόγραφα (περιλαμβανομένων δανείων) που επιμετρώνται σε αποσβεσμένο κόστος και σε εύλογη αξία μέσω των Λοιπών Συνολικών Εσόδων και με την έκθεση που προκύπτει από δανειακές δεσμεύσεις και συμβάσεις χρηματοοικονομικής εγγύησης. Η Αρχή επιμετρά την ΑΠΖ και αναγνωρίζει πρόβλεψη για πιστωτική ζημιά σε κάθε ημερομηνία αναφοράς. Η αποτίμηση των ΑΠΖ αντικατοπτρίζει: (i) ένα αμερόληπτα καθορισμένο και σταθμισμένο βάσει πιθανοτήτων ποσό που καθορίζεται από την αξιολόγηση μιας σειράς πιθανών εκβάσεων, (ii) τη διαχρονική αξία του χρήματος και (iii) λογικές και βάσιμες πληροφορίες οι οποίες είναι διαθέσιμες κατά την ημερομηνία αναφοράς χωρίς αδικαιολόγητο κόστος ή προσπάθεια και αφορούν παρελθόντα γεγονότα, τρέχουσες συνθήκες και προβλέψεις των μελλοντικών οικονομικών συνθηκών.

Η λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων μειώνεται μέσω της χρήσης ενός λογαριασμού πρόβλεψης, και το πόσο της ζημιάς αναγνωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εσόδων στις 'καθαρές ζημιές απομείωσης σε χρηματοοικονομικά και συμβατικά περιουσιακά στοιχεία'. Μετέπειτα ανακτήσεις των ποσών για τα οποία είχε προηγουμένως αναγνωριστεί πιστωτική ζημιά πιστώνονται στο ίδιο στοιχείο της κατάστασης αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εσόδων.

Τα χρεόγραφα που επιμετρώνται σε αποσβεσμένο κόστος παρουσιάζονται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης καθαρά από την πρόβλεψη για ΑΠΖ. Για δανειακές δεσμεύσεις και συμβάσεις χρηματοοικονομικής εγγύησης, αναγνωρίζεται μία ξεχωριστή πρόβλεψη για ΑΠΖ ως υποχρέωση στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης.

Για χρεόγραφα σε εύλογη αξία μέσω των Λοιπών Συνολικών Εσόδων, μια πρόβλεψη για ΑΠΖ αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα και επηρεάζει τα κέρδη ή ζημιές εύλογης αξίας που αναγνωρίζονται στα Λοιπά Συνολικά Έσοδα παρά τη λογιστική αξία αυτών των μέσων.

Η μεθοδολογία απομείωσης που εφαρμόζει η Αρχή για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών εξαρτάται από τον τύπο του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που εκτιμάται για απομείωση. Πιο συγκεκριμένα:

Για εμπορικά εισπρακτέα και συμβατικά περιουσιακά στοιχεία, συμπεριλαμβανομένων εμπορικών εισπρακτέων και συμβατικών περιουσιακών στοιχείων που περιλαμβάνουν σημαντικό σκέλος χρηματοδότησης, και εισπρακτέα από μισθώσεις η Αρχή εφαρμόζει την απλοποιημένη μέθοδο που επιτρέπεται από το ΔΠΧΑ 9, η οποία επιβάλλει την αναγνώριση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών καθ' όλη τη διάρκεια ζωής του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου κατά την αρχική του αναγνώριση.

Για όλα τα άλλα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που υπόκεινται σε απομείωση με βάση το ΔΠΧΑ 9, η Αρχή εφαρμόζει την γενική προσέγγιση- το μοντέλο απομείωσης τριών σταδίων. Η Αρχή εφαρμόζει το μοντέλο απομείωσης τριών σταδίων, με βάση τις αλλαγές στον πιστωτικό κίνδυνο κατά την αρχική αναγνώριση. Ένα χρηματοοικονομικό μέσο που δεν είναι πιστωτικά απομειωμένο κατά την αρχική αναγνώριση ταξινομείται στο Στάδιο 1.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο Στάδιο 1 επιμετρούν τις ΑΠΖ τους σε ένα ποσό ίσο με το ποσοστό των ΑΠΖ κατά τη διάρκεια ζωής που προκύπτει από τυχόν γεγονότα αθέτησης πληρωμής μέσα στους

επόμενους 12 μήνες ή μέχρι τη λήξη της σύμβασης, εάν είναι πιο νωρίς ('ΑΠΖ 12 μηνών'). Εάν η Αρχή επιβεβαιώσει μία σημαντική αύξηση στον πιστωτικό κίνδυνο ('ΣΑΠΚ') μετά την αρχική αναγνώριση, το περιουσιακό στοιχείο μεταφέρεται στο Στάδιο 2 και οι ΑΠΖ επιμετρώνται με βάση τις ΑΠΖ καθ' όλη τη διάρκεια ζωής του, δηλαδή μέχρι τη λήξη της σύμβασης λαμβάνοντας υπόψη τις αναμενόμενες προπληρωμές, εάν υπάρχουν ('ΑΠΖ κατά τη διάρκεια ζωής'). Ανατρέξτε στη σημείωση 6, παράγραφος Πιστωτικού κινδύνου, για την περιγραφή του πώς η Αρχή καθορίζει το πότε έχει συμβεί μια ΣΑΠΚ. Εάν η Αρχή καθορίσει ότι ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο είναι πιστωτικά απομειωμένο, το περιουσιακό στοιχείο μεταφέρεται στο Στάδιο 3 και οι ΑΠΖ επιμετρώνται ως ΑΠΖ καθ' όλη τη διάρκεια ζωής. Ο ορισμός της Αρχής για τα πιστωτικά απομειωμένα περιουσιακά στοιχεία και ο ορισμός της αθέτησης επεξηγείται στη σημείωση 6, παράγραφος Πιστωτικού κινδύνου.

Επιπρόσθετα, η Αρχή αποφάσισε να χρησιμοποιήσει την απαλλαγή αξιολόγησης χαμηλού πιστωτικού κινδύνου για χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επενδυτικής κλάσης. Ανατρέξτε στη σημείωση 6, παράγραφος Πιστωτικού κινδύνου για την περιγραφή του πώς η Αρχή καθορίζει τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία χαμηλού πιστωτικού κινδύνου.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία - Επαναταξινόμηση

Τα χρηματοοικονομικά μέσα επαναταξινομούνται μόνο όταν η Αρχή τροποποιεί το επιχειρηματικό μοντέλο για τη διαχείριση αυτών των περιουσιακών στοιχείων. Η επαναταξινόμηση έχει μελλοντική επίδραση και ξεκινά από την πρώτη περίοδο αναφοράς ακολούθως της αλλαγής.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία - Διαγραφή

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία διαγράφονται, πλήρως ή εν μέρει, όταν η Αρχή έχει εξαντλήσει όλες τις πρακτικές μεθόδους ανάκτησης και έχει αποφασίσει ότι δεν υπάρχει εύλογη προσδοκία ανάκτησης. Η διαγραφή αντιπροσωπεύει ένα γεγονός διαγραφής. Η Αρχή μπορεί να διαγράψει χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εξακολουθούν να υπόκεινται σε δραστηριότητες επιβολής όταν η Αρχή επιδιώκει την ανάκτηση συμβατικών οφειλών, ωστόσο δεν υπάρχει εύλογη προσδοκία ανάκτησης.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία - Τροποποίηση

Η Αρχή μερικές φορές επαναδιαπραγματεύεται ή τροποποιεί τις συμβατικές ταμειακές ροές των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Η Αρχή αξιολογεί κατά πόσο η τροποποίηση των συμβατικών ταμειακών ροών είναι σημαντική, λαμβάνοντας υπόψη μεταξύ άλλων τους ακόλουθους παράγοντες: οποιουσδήποτε νέους συμβατικούς όρους που επηρεάζουν σημαντικά το προφίλ κινδύνου του περιουσιακού στοιχείου (πχ μερίδιο κέρδους ή απόδοση με βάση το μετοχικό κεφάλαιο), σημαντική αλλαγή στο επιτόκιο, αλλαγή νομίσματος, νέα εξασφάλιση ή πιστωτική ενίσχυση που επηρεάζει σημαντικά τον πιστωτικό κίνδυνο που συνδέεται με το περιουσιακό στοιχείο ή σημαντική παράταση δανείου όταν ο οφειλέτης δεν έχει οικονομικές δυσκολίες.

Εάν οι τροποποιημένοι όροι διαφέρουν σημαντικά, τα δικαιώματα από τις ταμειακές ροές από το αρχικό περιουσιακό στοιχείο λήγουν και η Αρχή διαγράφει το αρχικό χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο και αναγνωρίζει ένα νέο περιουσιακό στοιχείο σε εύλογη αξία. Η ημερομηνία επαναδιαπραγμάτευσης θεωρείται ως η ημερομηνία αρχικής αναγνώρισης για σκοπούς υπολογισμού μεταγενέστερης απομείωσης, συμπεριλαμβανομένου του προσδιορισμού κατά πόσο έχει συμβεί ένα ΣΑΠΚ. Η Αρχή επίσης αξιολογεί κατά πόσο ένα νέο δάνειο ή χρεόγραφο πληροί το κριτήριο ΣΑΠΚ. Οποιαδήποτε διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας του αρχικού περιουσιακού στοιχείου που διαγράφηκε και της εύλογης αξίας του νέου σημαντικά τροποποιημένου περιουσιακού στοιχείου αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα.

Σε μια κατάσταση όπου η επαναδιαπραγμάτευση οφειλόταν σε οικονομικές δυσκολίες του αντισυμβαλλομένου και σε αδυναμία εκτέλεσης των αρχικά συμφωνημένων πληρωμών, η Αρχή συγκρίνει τις αρχικές και αναθεωρημένες αναμενόμενες ταμειακές ροές για να αξιολογήσει κατά πόσο οι κίνδυνοι και τα οφέλη του περιουσιακού στοιχείου έχουν διαφοροποιηθεί σημαντικά ως αποτέλεσμα της συμβατικής τροποποίησης. Εάν οι κίνδυνοι και τα οφέλη δεν αλλάξουν, το τροποποιημένο περιουσιακό στοιχείο δεν διαφέρει ουσιαστικά από το αρχικό περιουσιακό στοιχείο και η τροποποίηση δεν οδηγεί σε διαγραφή. Η Αρχή υπολογίζει εκ νέου την ακαθάριστη λογιστική αξία προεξοφλώντας τις τροποποιημένες συμβατικές ταμειακές ροές με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο και αναγνωρίζει το κέρδος ή ζημιά τροποποίησης στα αποτελέσματα.

Μετρητά και αντίστοιχα μετρητών

Για σκοπούς της κατάστασης ταμειακών ροών, τα μετρητά και αντίστοιχα μετρητών αποτελούνται από μετρητά στο ταμείο, καταθέσεις στην τράπεζα και τραπεζικά παρατραβήγματα. Στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης, τα τραπεζικά παρατραβήγματα περιλαμβάνονται στο δανεισμό στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις. Τα μετρητά και αντίστοιχα μετρητών αναγνωρίζονται σε αποσβεσμένο κόστος επειδή: (i) κατέχονται για είσπραξη συμβατικών ταμειακών ροών και οι ταμειακές αυτές ροές αντιπροσωπεύουν ΑΠΚΤ, και (ii) δεν ταξινομούνται σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.

Ταξινόμηση ως χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε αποσβεσμένο κόστος

Αυτά τα ποσά γενικά προκύπτουν από συναλλαγές εκτός των συνήθων λειτουργικών εργασιών της Αρχής. Διακρατούνται με σκοπό να συλλεχθούν οι συμβατικές ταμειακές ροές τους και οι ταμειακές ροές τους αντιπροσωπεύουν αποκλειστικά πληρωμές κεφαλαίου και τόκων. Κατά συνέπεια, αυτά επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου, μείον την πρόβλεψη για απομείωση. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε αποσβεσμένο κόστος ταξινομούνται ως κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία, εάν αυτά οφείλονται μέσα σε ένα έτος ή λιγότερο (ή κατά τη συνήθη πορεία του κύκλου εργασιών της επιχείρησης, εάν είναι μεγαλύτερος). Αν όχι, παρουσιάζονται ως μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία.

Ταξινόμηση ως εμπορικά εισπρακτέα

Τα εμπορικά εισπρακτέα είναι ποσά που οφείλονται από πελάτες για πώληση εμπορευμάτων ή παροχή υπηρεσιών κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών. Εάν η είσπραξη αναμένεται σε ένα χρόνο ή λιγότερο (ή κατά τη συνήθη πορεία του κύκλου εργασιών της επιχείρησης, εάν είναι μεγαλύτερος), ταξινομούνται ως κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία. Αν όχι, παρουσιάζονται ως μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία. Τα εμπορικά εισπρακτέα αναγνωρίζονται αρχικά σε εύλογη αξία και μετέπειτα παρουσιάζονται σε αποσβεσμένο κόστος, χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου, μείον πρόνοιας για απομείωση της αξίας.

Τα εμπορικά εισπρακτέα αναγνωρίζονται αρχικά στο ποσό της άνευ όρων αντιπαροχής εκτός και αν περιλαμβάνουν σημαντικά στοιχεία χρηματοδότησης, στην οποία περίπτωση αναγνωρίζονται σε εύλογη αξία. Η Αρχή κατέχει τα εμπορικά εισπρακτέα με σκοπό να συλλέξει τις συμβατικές ταμειακές ροές και επομένως τα επιμετρά σε μεταγενέστερο στάδιο σε αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

Τα εμπορικά εισπρακτέα εναπόκεινται επίσης στις απαιτήσεις απομείωσης του ΔΠΧΑ 9. Η Αρχή εφαρμόζει την απλοποιημένη μέθοδο του ΔΠΧΑ 9 για την αποτίμηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών η οποία χρησιμοποιεί μια πρόνοια για απομείωση στην αξία όλων των εμπορικών εισπρακτέων κατά τη διάρκεια ζωής τους. Ανατρέξτε στη σημείωση 6, παράγραφος Πιστωτικού κινδύνου.

Τα εμπορικά εισπρακτέα διαγράφονται όταν δεν υπάρχει εύλογη προσδοκία ανάκτησης. Οι δείκτες ότι δεν υπάρχει εύλογη προσδοκία είσπραξης περιλαμβάνουν, μεταξύ άλλων, την αποτυχία ενός οφειλέτη να συμμετάσχει σε σχέδιο αποπληρωμής με την Αρχή και την αποτυχία να καταβάλει συμβατικές πληρωμές για περίοδο μεγαλύτερη των 180 ημερών λόγω καθυστέρησης.

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις - κατηγορίες αποτίμησης

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται αρχικά σε εύλογη αξία και ταξινομούνται μετέπειτα στην κατηγορία αποσβεσμένου κόστους, εκτός από (i) χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων : αυτή η ταξινόμηση ισχύει για παράγωγα, χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις που διακρατούνται για εμπορεία (π.χ. βραχυπρόθεσμες θέσεις σε τίτλους) , ενδεχόμενες αντιπαροχές που αναγνωρίζονται από ένα αγοραστή σε μια συνένωση επιχειρήσεων και άλλες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις που καθορίζονται ως τέτοιες κατά την αρχική αναγνώριση και (ii) χρηματοοικονομικές συμβάσεις εγγύησης και δανειακές δεσμεύσεις.

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις παύουν να αναγνωρίζονται όταν η υποχρέωση έχει απαλλαχτεί ή ακυρωθεί ή λήξει.

Υποχρεώσεις από εμπορικές δραστηριότητες

Οι υποχρεώσεις από εμπορικές δραστηριότητες αρχικά επιμετρώνται στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρώνται στο αναπόσβεστο κόστος με τη χρησιμοποίηση της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου.

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις - τροποποιήσεις

Μια ανταλλαγή μεταξύ της Αρχής και των αρχικών δανειστών των χρεωστικών μέσων με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους, καθώς επίσης και ουσιώδεις τροποποιήσεις των όρων και των συνθηκών των υφιστάμενων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, λογίζονται ως τερματισμός της αρχικής χρηματοοικονομικής υποχρέωσης και αναγνώριση μιας νέας χρηματοοικονομικής υποχρέωσης. Οι όροι θεωρούνται ουσιαστικά διαφορετικοί, αν η προεξοφλημένη παρούσα αξία των ταμειακών ροών, βάσει των νέων όρων, συμπεριλαμβανομένων τυχόν τελών που καταβλήθηκαν μετά την αφαίρεση τυχόν αμοιβών που εισπράχθηκαν προεξοφλημένη με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο, είναι τουλάχιστον 10% διαφορετική από την προεξοφλημένη παρούσα αξία των ταμειακών ροών που απομένουν από την αρχική χρηματοοικονομική υποχρέωση. (Επιπρόσθετα, άλλοι παράγοντες όπως το νόμισμα στο οποίο είναι εκφρασμένο το μέσο, μεταβολές του τύπου του επιτοκίου, νέα χαρακτηριστικά μετατροπής που επισυνάπτονται στο μέσο και αλλαγή στις συμφωνίες δανείου λαμβάνονται επίσης υπόψη.)

Εάν μια ανταλλαγή των χρεωστικών μέσων ή τροποποίηση των όρων λογίζεται ως εξόφληση, οποιοδήποτε κόστος ή αμοιβή αναγνωρίζεται ως μέρος του κέρδους ή της ζημιάς από την εξόφληση. Αν η ανταλλαγή ή η τροποποίηση δεν λογίζεται ως εξόφληση, οποιοδήποτε κόστος ή αμοιβή προκύπτει αναπροσαρμόζει τη λογιστική αξία της υποχρέωσης και αποσβένεται καθ' όλη την υπόλοιπη διάρκεια της τροποποιημένης υποχρέωσης.

Οι τροποποιήσεις των υποχρεώσεων που δεν έχουν ως αποτέλεσμα την εξόφληση λογιστικοποιούνται ως μεταβολή της εκτίμησης χρησιμοποιώντας τη συσσωρευτική μέθοδο κάλυψης, με οποιοδήποτε κέρδος ή ζημιά να αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα.

Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών μέσων

Ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο και μια χρηματοοικονομική υποχρέωση συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης, όταν υπάρχει επί του παρόντος νομικά ισχυρό δικαίωμα συμψηφισμού των ποσών που αναγνωρίστηκαν και υπάρχει η πρόθεση είτε διακανονισμού του καθαρού υπολοίπου, είτε είσπραξης του ποσού της απαίτησης με ταυτόχρονη εξόφληση της υποχρέωσης. Αυτό δεν συμβαίνει κατά κανόνα με κύριες συμφωνίες συμψηφισμού, και τα σχετικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις παρουσιάζονται συνολικά στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης.

Προπληρωμές

Οι προπληρωμές αποτιμώνται σε κόστος μείον προβλέψεις για απομείωση. Μια προπληρωμή ταξινομείται ως μακροπρόθεσμη όταν τα αγαθά ή οι υπηρεσίες που σχετίζονται με την προπληρωμή αναμένεται να αποκτηθούν μετά από ένα έτος ή όταν η προπληρωμή σχετίζεται με ένα περιουσιακό στοιχείο το οποίο θα χαρακτηριστεί ως μακροπρόθεσμο κατά την αρχική αναγνώριση. Οι προπληρωμές για την απόκτηση περιουσιακών στοιχείων μεταφέρονται στη λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου μόλις η Αρχή αποκτήσει τον έλεγχο του περιουσιακού στοιχείου και είναι πιθανό ότι μελλοντικά οικονομικά οφέλη που σχετίζονται με το περιουσιακό στοιχείο θα εισρεύσουν στην Αρχή. Οι λοιπές προπληρωμές αποσβένονται στα αποτελέσματα όταν εισπράττονται τα αγαθά ή οι υπηρεσίες που αφορούν τις προπληρωμές. Εάν υπάρχει ένδειξη ότι δεν θα ληφθούν τα περιουσιακά στοιχεία, τα αγαθά ή οι υπηρεσίες που σχετίζονται με προπληρωμή, η λογιστική αξία της προπληρωμής καταγράφεται αναλόγως και μια αντίστοιχη ζημιά απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα.

Προβλέψεις

Οι προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν η Αρχή έχει μια παρούσα νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση που προκύπτει από προηγούμενα γεγονότα, είναι πιθανό να υπάρξει ροή περιουσιακών στοιχείων για εξόφληση αυτής της υποχρέωσης, και το ποσό της υποχρέωσης μπορεί να υπολογιστεί αξιόπιστα. Όταν η Αρχή αναμένει η πρόβλεψη να αποπληρωθεί, για παράδειγμα με βάση ένα ασφαλιστικό συμβόλαιο, η αποπληρωμή αναγνωρίζεται ως ξεχωριστό περιουσιακό στοιχείο μόνο όταν η αποπληρωμή είναι σχεδόν βεβαία.

Μη βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

Οι μη βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις αντιπροσωπεύουν ποσά τα οποία είναι πληρωτέα πέραν των δώδεκα μηνών από την ημερομηνία αναφοράς.

Συγκριτικά ποσά

Όπου χρειάζεται τα συγκριτικά ποσά αναπροσαρμόζονται για να συνάδουν με τις μεταβολές στην παρουσίαση του τρέχοντος έτους.

5. Νέες λογιστικές ανακοινώσεις

Κατά την ημερομηνία έγκρισης αυτών των οικονομικών καταστάσεων είχαν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων πρότυπα και διερμηνείες που δεν είχαν τεθεί ακόμη σε εφαρμογή. Μερικά από αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση και άλλα ακόμη. Η Ανώτερη Διοίκηση αναμένει ότι η υιοθέτηση αυτών των προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς σε μελλοντικές περιόδους δεν θα έχει σημαντική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της Αρχής.

6. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

Η Αρχή εκτίθεται σε κίνδυνο τιμής αγοράς, κίνδυνο επιτοκίου, πιστωτικό κίνδυνο, κίνδυνο ρευστότητας, άλλους κινδύνους τιμών αγοράς και κίνδυνο απώλειας φήμης που προκύπτουν από τα χρηματοοικονομικά μέσα που κατέχει. Η πολιτική που εφαρμόζει η Αρχή στη διαχείριση των κινδύνων, ώστε να τους ελέγχει, εξηγείται πιο κάτω:

6.1 Κίνδυνος τιμής αγοράς

Η Αρχή εκτίθεται σε κίνδυνο τιμής αγοράς μετοχικών τίτλων λόγω επενδύσεων που κατέχονται από την Αρχή και ταξινομούνται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης, είτε ως επενδύσεις σε εύλογη αξία μέσω των Λοιπών Συνολικών Εσόδων, είτε ως χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμούνται σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων. Η Αρχή δεν εκτίθεται σε κίνδυνο τιμών αγαθών.

6.2 Κίνδυνος επιτοκίου

Ο κίνδυνος επιτοκίου είναι ο κίνδυνος όπου η αξία των χρηματοοικονομικών μέσων διακυμαίνεται εξαιτίας μεταβολών στα επιτόκια της αγοράς. Τα έσοδα και ροή μετρητών από εργασίες της Αρχής είναι ουσιαστικά ανεξάρτητα από μεταβολές στα επιτόκια της αγοράς, εφόσον η Αρχή δεν έχει σημαντικά περιουσιακά στοιχεία που να φέρουν τόκο. Η Αρχή εκτίθεται σε κίνδυνο επιτοκίου αναφορικά με το μη βραχυπρόθεσμο δανεισμό της. Ο δανεισμός σε κυμαινόμενα επιτόκια εκθέτει την Αρχή σε κίνδυνο επιτοκίου που αφορά τις ταμειακές ροές. Ο δανεισμός σε σταθερά επιτόκια εκθέτει την Αρχή σε κίνδυνο επιτοκίου που αφορά την εύλογη αξία. Η Διεύθυνση της Αρχής παρακολουθεί τις διακυμάνσεις στα επιτόκια σε συνεχή βάση και ενεργεί ανάλογα.

Κατά την ημερομηνία παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων, η ανάλυση των τοκοφόρων χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων σε σχέση με τα επιτόκια ήταν:

	2022	2021
	€	€
Χρηματοοικονομικά μέσα σταθερού επιτοκίου		
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	7.503.225	7.629.414
	7.503.225	7.629.414

Ανάλυση ευαισθησίας

Η αύξηση των επιτοκίων κατά 100 βασικές μονάδες στις 31 Δεκεμβρίου 2022 θα είχε ως αποτέλεσμα την αύξηση/(μείωση) στα ίδια κεφάλαια και τα αποτελέσματα όπως παρουσιάζεται πιο κάτω. Ο υπολογισμός αυτός προϋποθέτει ότι άλλοι παράγοντες και συγκεκριμένα οι τιμές συναλλάγματος παραμένουν σταθεροί. Σε περίπτωση μείωσης των επιτοκίων κατά 100 βασικές μονάδες θα προκύψει η ίδια αλλά αντίθετη επίδραση στα ίδια κεφάλαια και τα αποτελέσματα.

	Αποτελέσματα	
	2022	2021
	€	€
Χρηματοοικονομικά μέσα κυμαινόμενου επιτοκίου	<u>75.032</u>	<u>76.294</u>
	<u>75.032</u>	<u>76.294</u>

6.3 Πιστωτικός κίνδυνος

Ο πιστωτικός κίνδυνος είναι ο κίνδυνος ένα μέρος σε ένα χρηματοπιστωτικό μέσο να προκαλέσει οικονομική ζημία στο άλλο μέρος επειδή δεν εκπληρώνει κάποια υποχρέωση. Ο πιστωτικός κίνδυνος προκύπτει από ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα, συμβατικές ταμειακές ροές από χρεόγραφα που μεταφέρονται σε αποσβεσμένο κόστος και που επιμετρούνται σε εύλογη αξία μέσω των άλλων συνολικών εσόδων και που επιμετρούνται σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, ευνοϊκά παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα και καταθέσεις σε τράπεζες και χρηματοπιστωτικά ιδρύματα, καθώς και από έκθεση σε πιστώσεις προς χρεώστες, περιλαμβανομένων εκκρεμών εισπρακτέων και δεσμευτικών συναλλαγών και συμβατικών περιουσιακών στοιχείων.

(i) Διαχείριση κινδύνων

Ο πιστωτικός κίνδυνος διαχειρίζεται σε ομαδική βάση. Για τράπεζες και χρηματοπιστωτικά ιδρύματα, η Αρχή έχει θεσπίσει πολιτικές βάσει των οποίων η πλειοψηφία των τραπεζικών υπολοίπων τηρούνται σε ανεξάρτητα αξιολογούμενα μέρη με ελάχιστο βαθμό φερεγγυότητας ["C"].

Εάν πελάτες είναι αξιολογημένοι από ανεξάρτητο μέρος, τότε η Αρχή χρησιμοποιεί αυτές τις αξιολογήσεις. Διαφορετικά, εάν δεν υπάρχει ανεξάρτητη αξιολόγηση, η Αρχή εκτιμά την πιστωτική ποιότητα του πελάτη, λαμβάνοντας υπόψη την οικονομική του κατάσταση, προηγούμενες εμπειρίες και άλλους παράγοντες. Ξεχωριστά πιστωτικά όρια και πιστωτικοί όροι ορίζονται με βάση την πιστωτική ποιότητα του πελάτη σύμφωνα με όρια που καθορίζονται από την Ανώτερη Διοίκηση. Η χρήση των πιστωτικών ορίων παρακολουθείται σε συνεχή βάση. Οι πωλήσεις σε πελάτες διευθετούνται σε μετρητά ή χρησιμοποιώντας πιστωτικές κάρτες.

Δεν υπάρχουν σημαντικές συγκεντρώσεις πιστωτικού κινδύνου, είτε μέσω έκθεσης σε μεμονωμένους πελάτες, σε συγκεκριμένους βιομηχανικούς κλάδους ή/και περιφέρειες.

Οι επενδύσεις της Αρχής σε χρεόγραφα θεωρούνται επενδύσεις χαμηλού κινδύνου. Οι αξιολογήσεις πιστοληπτικής ικανότητας των επενδύσεων παρακολουθούνται για υποβάθμιση της πιστοληπτικής ικανότητας.

Αυτές οι πολιτικές επιτρέπουν στην Αρχή να μειώσει σημαντικά τον πιστωτικό κίνδυνο.

(ii) Απομείωση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Η Αρχή διαθέτει τους ακόλουθους τύπους χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που υπόκεινται στο μοντέλο της αναμενόμενης πιστωτικής ζημιάς:

- απαιτήσεις από εμπορικές δραστηριότητες
- χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που επιμετρούνται σε εύλογη αξία μέσω των Λοιπών Συνολικών Εσόδων
- μετρητά και αντίστοιχα μετρητών
- πιστωτικές δεσμεύσεις

Η μεθοδολογία απομείωσης που εφαρμόζει η Αρχή για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών εξαρτάται από τον τύπο του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που εκτιμάται για απομείωση. Πιο συγκεκριμένα:

- Για εμπορικά εισπρακτέα η Αρχή εφαρμόζει την απλοποιημένη μέθοδο που επιτρέπεται από το ΔΠΧΑ 9, η οποία επιβάλλει την αναγνώριση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών καθ' όλη τη διάρκεια ζωής του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου κατά την αρχική του αναγνώριση.
- Για όλα τα άλλα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που υπόκεινται σε απομείωση με βάση το ΔΠΧΑ 9, η Αρχή εφαρμόζει την γενική προσέγγιση- το μοντέλο απομείωσης τριών σταδίων. Η Αρχή εφαρμόζει το μοντέλο απομείωσης τριών σταδίων, με βάση τις αλλαγές στον πιστωτικό κίνδυνο από την αρχική αναγνώριση. Ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο που δεν είναι πιστωτικά απομειωμένο κατά την αρχική αναγνώριση ταξινομείται στο Στάδιο 1. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο Στάδιο 1 αναγνωρίζουν τις ΑΠΖ τους σε ένα ποσό ίσο με το ποσοστό των ΑΠΖ κατά τη διάρκεια ζωής που προκύπτει από τυχόν γεγονότα αθέτησης πληρωμής μέσα στους επόμενους 12 μήνες ή μέχρι τη λήξη της σύμβασης, εάν είναι πιο νωρίς ("ΑΠΖ 12 μηνών"). Εάν η Αρχή παρατηρήσει μία σημαντική αύξηση στον πιστωτικό κίνδυνο ("ΣΑΠΚ") από την αρχική αναγνώριση, το περιουσιακό στοιχείο μεταφέρεται στο Στάδιο 2 και οι ΑΠΖ επιμετρώνται με βάση τις ΑΠΖ καθ' όλη τη διάρκεια ζωής του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, δηλαδή μέχρι τη λήξη της σύμβασης αλλά λαμβάνοντας υπόψη τις αναμενόμενες προπληρωμές, εάν υπάρχουν ("ΑΠΖ καθ' όλη τη διάρκεια ζωής"). Εάν η Αρχή καθορίσει ότι ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο είναι πιστωτικά απομειωμένο, το περιουσιακό στοιχείο μεταφέρεται στο Στάδιο 3 και η ΑΠΖ επιμετρείται ως ΑΠΖ καθ' όλη τη διάρκεια ζωής.

Οι ζημιές απομείωσης παρουσιάζονται ως καθαρές ζημιές απομείωσης χρηματοοικονομικών και συμβατικών περιουσιακών στοιχείων στα λειτουργικά κέρδη. Οι επακόλουθες ανακτήσεις ποσών που είχαν προηγουμένως διαγραφεί πιστώνονται στο ίδιο στοιχείο όπου είχαν αρχικά παρουσιαστεί.

Σημαντική αύξηση του πιστωτικού κινδύνου

Η Αρχή εξετάζει την πιθανότητα αθέτησης της υποχρέωσης κατά την αρχική αναγνώριση του περιουσιακού στοιχείου και κατά πόσο υπήρξε σημαντική αύξηση του πιστωτικού κινδύνου σε συνεχή βάση καθ' όλη την περίοδο αναφοράς. Για να εκτιμηθεί για το εάν υπάρχει σημαντική αύξηση του πιστωτικού κινδύνου, η Αρχή συγκρίνει τον κίνδυνο αθέτησης που συνέβη στο χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο κατά την ημερομηνία αναφοράς με τον κίνδυνο αθέτησης κατά την ημερομηνία της αρχικής αναγνώρισης. Η εκτίμηση λαμβάνει υπόψη τις διαθέσιμες λογικές και υποστηρικτικές πληροφορίες που αφορούν το μέλλον. Συγκεκριμένα ενσωματώνονται οι ακόλουθοι δείκτες:

- Εσωτερική πιστοληπτική ικανότητα
- Εξωτερική πιστοληπτική ικανότητα (εφόσον είναι διαθέσιμο)
- πραγματικές ή αναμενόμενες σημαντικές δυσμενείς αλλαγές στις επιχειρηματικές, χρηματοοικονομικές ή οικονομικές συνθήκες, οι οποίες αναμένεται να προκαλέσουν σημαντικές αλλαγές στην ικανότητα του δανειολήπτη/αντισυμβαλλόμενου να εκπληρώσει τις υποχρεώσεις του
- πραγματικές ή αναμενόμενες σημαντικές μεταβολές στα λειτουργικά αποτελέσματα του δανειολήπτη/αντισυμβαλλόμενου
- σημαντικές αυξήσεις του πιστωτικού κινδύνου σε άλλα χρηματοπιστωτικά μέσα του ιδίου δανειολήπτη/αντισυμβαλλόμενου
- σημαντικές μεταβολές στην αξία των εξασφαλίσεων που υποστηρίζουν την υποχρέωση ή στην ποιότητα των εγγυήσεων τρίτων ή των πιστωτικών βελτιώσεων
- σημαντικές αλλαγές στην αναμενόμενη απόδοση και συμπεριφορά του δανειολήπτη/αντισυμβαλλόμενου, συμπεριλαμβανομένων των αλλαγών στην κατάσταση πληρωμής του αντισυμβαλλόμενου στην Αρχή και των μεταβολών στα αποτελέσματα εκμετάλλευσης του δανειολήπτη/αντισυμβαλλόμενου.

Μακροοικονομικές πληροφορίες (όπως τα επιτόκια της αγοράς ή οι ρυθμοί ανάπτυξης) ενσωματώνονται ως μέρος του εσωτερικού μοντέλου αξιολόγησης. Τα ιστορικά ποσοστά ζημιών προσαρμόζονται ώστε να αντικατοπτρίζουν τρέχουσες και μελλοντικές πληροφορίες για τους μακροοικονομικούς παράγοντες που επηρεάζουν την ικανότητα των πελατών να διακανονίζουν τις απαιτήσεις. Η Αρχή έχει προσδιορίσει το ΑΕΠ και το ποσοστό ανεργίας των χωρών στις οποίες πωλεί τα αγαθά και τις υπηρεσίες της ως τους πιο σημαντικούς παράγοντες και προσαρμόζει ανάλογα τα ιστορικά ποσοστά ζημιών βάσει των αναμενόμενων μεταβολών στους παράγοντες αυτούς. Δεν σημειώθηκαν σημαντικές αλλαγές στις τεχνικές εκτίμησης ή στις παραδοχές

κατά την περίοδο αναφοράς.

Ανεξάρτητα από την πιο πάνω ανάλυση, η σημαντική αύξηση του πιστωτικού κινδύνου τεκμηριώνεται εάν ο οφειλέτης είναι σε καθυστέρηση άνω των 30 ημερών για την καταβολή της συμβατικής πληρωμής.

Χαμηλός πιστωτικός κίνδυνος

Η Αρχή αποφάσισε να χρησιμοποιήσει την απαλλαγή από την αξιολόγηση χαμηλού πιστωτικού κινδύνου για χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επενδυτικού βαθμού. Η Ανώτερη Διοίκηση θεωρεί ότι ο "χαμηλός πιστωτικός κίνδυνος" για τα εισηγμένα ομόλογα είναι μια πιστοληπτική αξιολόγηση επενδυτικού βαθμού με τουλάχιστον έναν σημαντικό οργανισμό αξιολόγησης. Άλλα μέσα θεωρούνται ως μέσα με χαμηλό πιστωτικό κίνδυνο όταν έχουν χαμηλό κίνδυνο αθέτησης υποχρέωσης και ο εκδότης έχει ισχυρή ικανότητα να ανταποκριθεί βραχυπρόθεσμα στις συμβατικές υποχρεώσεις ρευστότητας.

Αθέτηση εξόφλησης

Η αθέτηση εξόφλησης ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου είναι όταν ο αντισυμβαλλόμενος δεν έχει προβεί σε συμβατικές πληρωμές εντός 90 ημερών από την ημερομηνία λήξης της οφειλής.

Διαγραφή

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία διαγράφονται όταν δεν υπάρχει εύλογη προσδοκία ανάκτησης, όπως όταν ο οφειλέτης δεν έχει συνάψει σχέδιο αποπληρωμής με την Αρχή. Η Αρχή κατατάσσει ένα χρεωστικό χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο για διαγραφή όταν ο οφειλέτης δεν καταβάλλει συμβατικές πληρωμές μεγαλύτερες από 180 ημέρες καθυστέρησης. Σε περίπτωση διαγραφής χρεογράφων, η Αρχή συνεχίζει να ασκεί δραστηριότητες επιβολής του νόμου για να προσπαθήσει να ανακτήσει την απαιτούμενη απαίτηση. Όταν οι ανακτήσεις πραγματοποιηθούν, αυτές αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα.

Η έκθεση της Αρχής σε πιστωτικό κίνδυνο για κάθε κατηγορία (περιουσιακού στοιχείου/μέσου) που υπόκειται στο αναμενόμενο μοντέλο πιστωτικής ζημιάς ορίζεται παρακάτω:

Εμπορικά εισπρακτέα και συμβατικά περιουσιακά στοιχεία

Η Αρχή εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, η οποία χρησιμοποιεί ένα επίδομα αναμενόμενης ζημιάς καθ' όλη τη διάρκεια ζωής για όλα τα εμπορικά εισπρακτέα (περιλαμβανομένων των εμπορικών εισπρακτέων με σημαντικό σκέλος χρηματοδότησης), και τα συμβατικά περιουσιακά στοιχεία.

Για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, τα εμπορικά εισπρακτέα και τα συμβατικά περιουσιακά στοιχεία έχουν ομαδοποιηθεί με βάση τα κοινά χαρακτηριστικά του πιστωτικού κινδύνου και τις ημέρες καθυστέρησης. Τα συμβατικά περιουσιακά στοιχεία αφορούν μη πραγματοποιηθείσες εργασίες που δεν έχουν εκτελεστεί και έχουν ουσιαστικά τα ίδια χαρακτηριστικά κινδύνου με τους ίδιους τύπους συμβάσεων. Ως εκ τούτου, η Αρχή κατέληξε στο συμπέρασμα ότι τα αναμενόμενα ποσοστά ζημιάς για εμπορικά εισπρακτέα αποτελούν μια δίκαιη προσέγγιση των ποσοστών ζημιάς για τα συμβατικά περιουσιακά στοιχεία.

Τα αναμενόμενα ποσοστά ζημιάς βασίζονται στα προφίλ πληρωμών των πωλήσεων για την περίοδο 36 μηνών πριν από τις 31 Δεκεμβρίου 2022 ή την 1 Ιανουαρίου 2022 αντίστοιχα και στις αντίστοιχες ιστορικές ζημιές που σημειώθηκαν κατά την περίοδο αυτή. Τα ιστορικά ποσοστά ζημιών προσαρμόζονται ώστε να αντικατοπτρίζουν τρέχουσες και μελλοντικές πληροφορίες για τους μακροοικονομικούς παράγοντες που επηρεάζουν την ικανότητα των πελατών να διακανονίζουν τα εισπρακτέα. Η Αρχή έχει προσδιορίσει το ΑΕΠ και το ποσοστό ανεργίας των χωρών στις οποίες πωλεί τα αγαθά και τις υπηρεσίες της ως τους πιο σημαντικούς παράγοντες και προσαρμόζει ανάλογα τα ιστορικά ποσοστά ζημιών βάσει των αναμενόμενων μεταβολών στους παράγοντες αυτούς.

Η Αρχή πάντα επιμετρά την ζημιά αποτίμησης για εμπορικές απαιτήσεις σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη την διάρκεια ζωής.

Δεν υπήρχαν σημαντικά εμπορικά εισπρακτέα και συμβατικά περιουσιακά στοιχεία που διαγράφηκαν κατά τη διάρκεια της περιόδου που υπόκεινται σε δραστηριότητες εκτέλεσης.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε αποσβεσμένο κόστος, χρεόγραφα που κρατούνται σε εύλογη αξία μέσω των άλλων συνολικών εσόδων

Όλες οι επενδύσεις σε χρεόγραφα που κρατούνται σε εύλογη αξία μέσω των άλλων συνολικών εσόδων και σε αποσβεσμένο κόστος θεωρείται ότι έχουν χαμηλό πιστωτικό κίνδυνο και η πρόβλεψη ζημιάς που αναγνωρίστηκε κατά τη διάρκεια της περιόδου περιορίστηκε συνεπώς στις αναμενόμενες ζημιές 12 μηνών. Ανατρέξτε στην παραπάνω ενότητα για την περιγραφή του τρόπου με τον οποίο η Αρχή προσδιορίζει τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία χαμηλού πιστωτικού κινδύνου.

Δεν υπήρχαν σημαντικές επενδύσεις σε χρεόγραφα που κρατούνται σε εύλογη αξία μέσω των άλλων συνολικών εσόδων και χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε αποσβεσμένο κόστος που διαγράφηκαν κατά τη διάρκεια της περιόδου που υπόκεινται σε δραστηριότητες εκτέλεσης.

Η Αρχή δεν κατέχει καμία εγγύηση ως ασφάλεια για οποιαδήποτε χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε αποσβεσμένο κόστος και επενδύσεις σε χρεόγραφα που κρατούνται σε εύλογη αξία μέσω των άλλων συνολικών εσόδων.

Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Η Αρχή αξιολογεί, σε ομαδική βάση την έκθεσή της σε πιστωτικό κίνδυνο που προκύπτει από τα μετρητά στην τράπεζα. Η αξιολόγηση αυτή λαμβάνει υπόψη τις αξιολογήσεις από εξωτερικά ιδρύματα αξιολόγησης πιστοληπτικής ικανότητας και τις εσωτερικές αξιολογήσεις εάν δεν είναι διαθέσιμες εξωτερικές αξιολογήσεις.

Τραπεζικές καταθέσεις σε τράπεζες "Επενδυτικού βαθμού" θεωρούνται χαμηλού πιστωτικού κινδύνου.

Τα ακαθάριστα λογιστικά ποσά που ακολουθούν αντιπροσωπεύουν τη μέγιστη έκθεση της Αρχής σε πιστωτικό κίνδυνο για τα εν λόγω περιουσιακά στοιχεία στις 31 Δεκεμβρίου 2022 και 31 Δεκεμβρίου 2021:

		2022	2021
Εσωτερική πιστοληπτική ικανότητα της Αρχής	Εξωτερική πιστοληπτική ικανότητα του οίκου Moody's	€	€
Εξυπηρετούμενο	Ba3	4.451.719	4.991.183
Εξυπηρετούμενο	B1	3.051.506	2.638.231
Σύνολο		7.503.225	7.629.414

Οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές σε τρεχούμενους λογαριασμούς αναμένεται να είναι περίπου 0, εκτός εάν η τράπεζα υπόκειται σε ελέγχους διακίνησης κεφαλαίου. Οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές σε λογαριασμούς καταθέσεων υπολογίζονται λαμβάνοντας υπόψιν δημοσιευμένα PDs των Moody's και ένα LGD μεταξύ 40-60% όπως δημοσιεύεται από την ECB.

Η Αρχή δεν κατέχει καμία εγγύηση ως ασφάλεια για οποιαδήποτε από τα μετρητά στην τράπεζα.

Δεν υπήρχαν σημαντικά μετρητά στην τράπεζα που διαγράφηκαν κατά τη διάρκεια της περιόδου που υπόκεινται σε δραστηριότητες εκτέλεσης.

(iii) Καθαρές ζημιές απομείωσης χρηματοοικονομικών και συμβατικών περιουσιακών στοιχείων που αναγνωρίζεται μέσα στα αποτελέσματα

Κατά τη διάρκεια του έτους, τα ακόλουθα κέρδη/(ζημιές) αναγνωρίστηκαν στα αποτελέσματα σε σχέση με τα απομειωμένα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και συμβατικά περιουσιακά στοιχεία:

Απομείωση ζημιών	2022	2021
	€	€
Χρέωση για απομείωση στην αξία των μετρητών και αντίστοιχων μετρητών	(43.726)	(15.931)
Χρέωση για απομείωση στην αξία των εμπορικών εισπρακτέων	-	(166)
Αντιλογισμός απομείωσης αξίας των μετρητών και αντίστοιχων μετρητών	15.931	40.449
Αντιλογισμός απομείωσης αξίας εμπορικών εισπρακτέων	166	1.071
Καθαρή (ζημιά)/κέρδος απομείωσης στα περιουσιακά στοιχεία και συμβατικά περιουσιακά στοιχεία	(27.629)	25.423

(iv) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων

(v) Πιστωτικές δεσμευτικές υποχρεώσεις

Ο πρωταρχικός σκοπός αυτών των μέσων είναι να διασφαλιστεί ότι τα κεφάλαια είναι διαθέσιμα σε έναν οφειλέτη, όπως απαιτείται. Οι εγγυήσεις που αντιπροσωπεύουν αμετάκλητες διαβεβαιώσεις ότι η Αρχή θα προβεί σε πληρωμές σε περίπτωση που ο αντισυμβαλλόμενος δεν μπορεί να εκπληρώσει τις υποχρεώσεις του έναντι τρίτων, φέρουν τον ίδιο πιστωτικό κίνδυνο με τα δάνεια εισπρακτέα. Οι δεσμεύσεις για τη χορήγηση πίστωσης αντιπροσωπεύουν τις μη χρησιμοποιημένες μερίδες αδειών για την παροχή πίστωσης με τη μορφή δανείων ή εγγυήσεων. Όσον αφορά τον πιστωτικό κίνδυνο για δεσμεύσεις για την παροχή πίστωσης, η Αρχή ενδέχεται να εκτεθεί σε ζημιά σε ποσό ίσο με το σύνολο των αχρησιμοποίητων αναλήψεων υποχρεώσεων, εάν τα αναξιόποιhta ποσά αναληφθούν. Η Αρχή παρακολουθεί τη λήξη των δεσμεύσεων που σχετίζονται με την πίστωση, επειδή οι πιο μακροπρόθεσμες δεσμεύσεις έχουν γενικά μεγαλύτερο βαθμό πιστωτικού κινδύνου από τις βραχυπρόθεσμες δεσμεύσεις.

6.4 Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας είναι ο κίνδυνος που προκύπτει όταν η λήξη των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων δεν συμπίπτουν. Όταν οι λήξεις δεν συμπίπτουν, η αποδοτικότητα μπορεί να αυξηθεί αλλά ταυτόχρονα μπορεί να αυξηθεί ο κίνδυνος ζημιών. Η Αρχή εφαρμόζει διαδικασίες με σκοπό την ελαχιστοποίηση τέτοιων ζημιών όπως η διατήρηση ικανοποιητικών ποσών μετρητών και άλλων περιουσιακών στοιχείων με υψηλή ρευστότητα και με το να διατηρεί ένα ικανοποιητικό ποσό σε δεσμευμένες πιστωτικές διευκολύνσεις.

Οι ακόλουθοι πίνακες παρουσιάζουν την αναμενόμενη χρονολογική λήξη των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων της Αρχής. Οι πίνακες έχουν ετοιμαστεί με βάση τις συμβατικές μη-προεξοφλημένες ταμειακές ροές των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων και βάσει της ενωρίτερης ημερομηνίας κατά την οποία η Αρχή μπορεί να υποχρεωθεί να πληρώσει.

31 Δεκεμβρίου 2022	Λογιστική αξία	Συμβα- τικές ταμειακές ροές	Εντός 3 μηνών	Μεταξύ 3 και 12 μηνών	1-2 έτη	2-5 έτη	Πέραν των 5 ετών
	€	€	€	€	€	€	€
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	1.383.934	1.383.934	-	145.814	317.974	552.340	367.806
Τραπεζικά παρατραβήγματα	3.676	3.676	3.676	-	-	-	-
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές	168.433	168.433	168.433	-	-	-	-
	1.556.043	1.556.043	172.109	145.814	317.974	552.340	367.806

31 Δεκεμβρίου 2021	Λογιστική αξία	Συμβα- τικές ταμειακές ροές	Εντός 3 μηνών	Μεταξύ 3 και 12 μηνών	1-2 έτη	2-5 έτη	Πέραν των 5 ετών
	€	€	€	€	€	€	€
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	445.663	445.663	46.273	140.917	258.473	-	-
Τραπεζικά παρατραβήγματα	6.729	6.729	6.729	-	-	-	-
Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές	105.127	105.127	105.127	-	-	-	-
	<u>557.519</u>	<u>557.519</u>	<u>158.129</u>	<u>140.917</u>	<u>258.473</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

6.5 Άλλοι κίνδυνοι τιμών αγοράς

Το γενικότερο οικονομικό περιβάλλον που επικρατεί στην Κύπρο και διεθνώς ενδέχεται να επηρεάσει σε σημαντικό βαθμό τις δραστηριότητες της Αρχής. Έννοιες όπως ο πληθωρισμός, η ανεργία και εξέλιξη του ακαθάριστου εγχώριου προϊόντος (ΑΕΠ) είναι άμεσα συνυφασμένες με την οικονομική πορεία της κάθε χώρας και οποιαδήποτε μεταβολή αυτών καθώς και του εν γένει οικονομικού περιβάλλοντος δύναται να προκαλέσει αλυσιδωτές αντιδράσεις σε όλους τους τομείς επηρεάζοντας ανάλογα την Αρχή.

6.6 Κίνδυνος απώλειας φήμης

Ο κίνδυνος αυτός απορρέει από αρνητική δημοσιότητα όσον αφορά τις εργασίες της Αρχής, που είτε αληθινή είτε ψευδής, μπορεί να προκαλέσει μείωση της πελατειακής βάσης της, μείωση των εσόδων και νομικές αγωγές εναντίον της Αρχής. Η Αρχή εφαρμόζει διαδικασίες με σκοπό την ελαχιστοποίηση του κινδύνου αυτού.

Εκτίμηση εύλογων αξιών

Οι εύλογες αξίες των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων της Αρχής είναι περίπου οι ίδιες, όπως και τα ποσά που παρουσιάζονται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης.

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών μέσων που διαπραγματεύονται σε ενεργές αγορές βασίζεται στις χρηματιστηριακές τιμές την ημερομηνία αναφοράς. Η χρηματιστηριακή τιμή που χρησιμοποιείται για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που κατέχει η Αρχή είναι η τιμή πλειοδότησης. Η κατάλληλη χρηματιστηριακή τιμή για τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις είναι η τρέχουσα τιμή ζήτησης.

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών μέσων τα οποία δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές αγορές καθορίζονται χρησιμοποιώντας διάφορες μεθόδους αποτίμησης αξιών. Η Αρχή χρησιμοποιεί διάφορες μεθόδους αποτίμησης αξιών όπως μεθόδους προεξοφλημένων ταμειακών ροών και κάνει υποθέσεις με βάση τις συνθήκες της αγοράς κατά την ημερομηνία αναφοράς.

7. Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις, κρίσεις και παραδοχές

Η ετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτεί τη χρήση ορισμένων σημαντικών λογιστικών εκτιμήσεων και την άσκηση κρίσης από τη Ανώτερη Διοίκηση στη διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών πολιτικών της Αρχής. Επίσης, απαιτείται η χρήση υπολογισμών και υποθέσεων που επηρεάζουν τα αναφερθέντα ποσά των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων, τη γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων και τα αναφερθέντα ποσά εσόδων και εξόδων κατά τη διάρκεια του υπό αναφορά έτους. Παρά το γεγονός ότι αυτοί οι υπολογισμοί

βασίζονται στην καλύτερη δυνατή γνώση της Ανώτερης Διοίκησης σε σχέση με τις τρέχουσες συνθήκες και ενέργειες, τα πραγματικά αποτελέσματα μπορεί τελικά να διαφέρουν από αυτούς τους υπολογισμούς.

Οι λογιστικοί υπολογισμοί και εκτιμήσεις αξιολογούνται σε συνεχή βάση και βασίζονται στην ιστορική εμπειρία και σε άλλους παράγοντες, συμπεριλαμβανομένων προσδοκιών σχετικά με μελλοντικά γεγονότα που πιστεύεται ότι είναι λογικά σύμφωνα με τις περιστάσεις.

Σημαντικοί λογιστικοί υπολογισμοί και παραδοχές

Η Αρχή κάνει υπολογισμούς και παραδοχές σε σχέση με το μέλλον. Ως αποτέλεσμα οι λογιστικοί υπολογισμοί σπανίως ισούνται με τα πραγματικά αποτελέσματα. Οι υπολογισμοί και οι παραδοχές που πιθανό να προκαλέσουν ουσιώδεις αναπροσαρμογές στη λογιστική αξία περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων κατά το επόμενο οικονομικό έτος παρουσιάζονται πιο κάτω.

▪ Μισθώσεις

Η Αρχή έχει ένα εκτελεστέο δικαίωμα παράτασης της μίσθωσης για τρία χρόνια. Η Αρχή έχει αξιολογήσει εάν το δικαίωμα παράτασης είναι μάλλον βέβαιο να ασκηθεί λαμβάνοντας υπόψιν τους όρους του συμβολαίου και κατέληξε ότι το δικαίωμα παράτασης δεν είναι μάλλον βέβαιο να ασκηθεί.

▪ Ποσό πληρωτέο με εγγυήσεις υπολειμματικής αξίας

Η Αρχή αρχικά υπολογίζει και αναγνωρίζει τα ποσά που αναμένεται να καταβληθούν στο πλαίσιο εγγυήσεων υπολειμματικής αξίας ως μέρος της υποχρέωσης μίσθωσης. Τυπικά, η αναμενόμενη υπολειμματική αξία κατά την έναρξη της μίσθωσης είναι ίση ή μεγαλύτερη από το εγγυημένο ποσό και συνεπώς η Αρχή δεν αναμένει να πληρώσει οτιδήποτε βάσει των εγγυήσεων.

Στο τέλος κάθε περιόδου αναφοράς, οι αναμενόμενες υπολειμματικές αξίες επανεξετάζονται για να αντικατοπτρίζουν τις πραγματικές υπολειμματικές αξίες που επιτεύχθηκαν σε συγκρίσιμα περιουσιακά στοιχεία και τις προσδοκίες σχετικά με τις μελλοντικές τιμές.

▪ Υπολογισμός της πρόβλεψης ζημιάς

Κατά την επιμέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών η Αρχή λαμβάνει υπόψιν του λογική και βάσιμη πληροφόρηση που αφορά το μέλλον, η οποία βασίζεται σε παραδοχές για τη μελλοντική κίνηση διαφόρων οικονομικών παραγόντων και την αλληλοεπίδραση αυτών.

Η ζημιά σε περίπτωση αθέτησης είναι μία εκτίμηση της ζημιάς που θα προκύψει σε περίπτωση αθέτησης και βασίζεται στη διαφορά μεταξύ των συμβατικών ταμειακών ροών και αυτών που αναμένεται να εισπραχθούν, λαμβάνοντας υπόψιν τυχόν ταμειακές ροές από εξασφαλίσεις και συμβατικές ενισχύσεις που αποτελούν μέρος των συμβατικών όρων και δεν αναγνωρίζονται χωριστά.

Η πιθανότητα αθέτησης είναι βασικός παράγοντας στην επιμέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών. Η πιθανότητα αθέτησης είναι μία εκτίμηση της πιθανότητας αθέτησης για μία δεδομένη περίοδο και ο υπολογισμός της περιλαμβάνει ιστορική πληροφόρηση, εκτιμήσεις και εκτιμήσεις των μελλοντικών συνθηκών.

Σημαντικές εκτιμήσεις στην εφαρμογή των λογιστικών πολιτικών της Αρχής

▪ Απομείωση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Η πρόβλεψη ζημιάς για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία βασίζονται σε παραδοχές σχετικά με τους κινδύνους αθέτησης και των αναμενόμενων ζημιών. Η Αρχή χρησιμοποιεί την κρίση για να κάνει αυτές τις υποθέσεις και να επιλέξει τις εισροές για τον υπολογισμό της απομείωσης, με βάση το ιστορικό της Αρχής στο παρελθόν, τις υπάρχουσες συνθήκες της αγοράς καθώς και εκτιμήσεις των μελλοντικών εκτιμήσεων στο τέλος κάθε περιόδου αναφοράς. Λεπτομέρειες σχετικά με τις βασικές παραδοχές και τις εισροές που χρησιμοποιήθηκαν παρατίθενται στη σημείωση 6, παράγραφος Πιστωτικού κινδύνου.

▪ Ωφελήματα αφυπηρέτησης

Το κόστος ωφελημάτων για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών υπολογίζεται με βάση αναλογιστικές εκτιμήσεις, κατά τις οποίες χρησιμοποιούνται παραδοχές για τους προεξοφλητικούς συντελεστές, τα ποσοστά μακροπρόθεσμης απόδοσης των επενδύσεων, το ρυθμό αύξησης των μισθών, τα ποσοστά θνησιμότητας

και τις μελλοντικές αυξήσεις στα ωφελήματα αφυπηρέτησης όπου είναι αναγκαίο. Η Αρχή κάνει αυτές τις παραδοχές βασιζόμενη σε προσδοκίες της αγοράς κατά την ημερομηνία αναφοράς, χρησιμοποιώντας τις καλύτερες εκτιμήσεις για κάθε παράμετρο, καλύπτοντας την περίοδο κατά την οποία η υποχρέωση θα διακανονιστεί. Λόγω της μακροχρόνιας φύσης των προγραμμάτων, οι παραδοχές αυτές υπόκεινται σε σημαντική αβεβαιότητα.

▪ **Απομείωση μη-χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων**

Ο έλεγχος για απομείωση διεξάγεται με την προεξόφληση των μελλοντικών ταμειακών ροών που αναμένεται να προκύψουν από τη χρήση των μη-χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων, χρησιμοποιώντας ένα προεξοφλητικό επιτόκιο που αντανακλά τις παρούσες εκτιμήσεις της αγοράς και τους κινδύνους που σχετίζονται με το περιουσιακό στοιχείο. Όταν δεν είναι δυνατό να εκτιμηθεί η ανακτήσιμη αξία ενός επί μέρους περιουσιακού στοιχείου, η Αρχή εκτιμά την ανακτήσιμη αξία της μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών στην οποία ανήκει το περιουσιακό στοιχείο.

▪ **Απομείωση άυλων περιουσιακών στοιχείων**

Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία αναγνωρίζονται αρχικά στο κόστος αγοράς τους και αποσβένονται με τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής τους. Για τα άυλα περιουσιακά στοιχεία που αποκτώνται από συνενώσεις επιχειρήσεων, ως κόστος αγοράς θεωρείται η εύλογη τους αξία κατά την ημερομηνία της συναλλαγής. Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία με απεριόριστη ζωή ελέγχονται για απομείωση τουλάχιστο μία φορά ανά έτος. Ο έλεγχος αυτός διεξάγεται με την προεξόφληση των μελλοντικών ταμειακών ροών που αναμένεται να προκύψουν από τη χρήση των άυλων περιουσιακών στοιχείων, χρησιμοποιώντας ένα προεξοφλητικό επιτόκιο που αντανακλά τις παρούσες εκτιμήσεις της αγοράς και τους κινδύνους που σχετίζονται με το περιουσιακό στοιχείο. Όταν δεν είναι δυνατό να εκτιμηθεί η ανακτήσιμη αξία ενός επί μέρους περιουσιακού στοιχείου, η Αρχή εκτιμά την ανακτήσιμη αξία της μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών στην οποία ανήκει το περιουσιακό στοιχείο.

▪ **Ωφέλιμη ζωή των αποσβέσιμων περιουσιακών στοιχείων**

Η Ανώτερη Διοίκηση αξιολογεί τις ωφέλιμες ζωές των αποσβέσιμων περιουσιακών στοιχείων σε κάθε περίοδο αναφοράς και τα αναθεωρούν, εάν είναι απαραίτητο, έτσι ώστε οι ωφέλιμες ζωές να αντιπροσωπεύουν την αναμενόμενη χρησιμότητα των περιουσιακών στοιχείων στην Αρχή. Ωστόσο, τα πραγματικά αποτελέσματα μπορεί να διαφέρουν λόγω της τεχνολογικής απαξίωσης, της κακής χρήσης και άλλων παραγόντων που δεν είναι εύκολα προβλέψιμα.

▪ **Προβλέψεις**

Το ποσό που αναγνωρίζεται για προβλέψεις υπολογίζεται με βάση την προηγούμενη εμπειρία της Ανώτερης Διοίκησης και τις μελλοντικές προσδοκίες της Αρχής. Ωστόσο, το πραγματικό αποτέλεσμα μπορεί να διαφέρει από αυτό.

8. Εισοδήματα

Ανάλυση εσόδου	2022	2021
	€	€
Ετήσια τέλη	1.945.247	2.099.410
Τέλη παροχής υπηρεσιών	175.691	125.240
	2.120.938	2.224.650

9. Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης

Ανάλυση εσόδου	2022	2021
	€	€
Κέρδη εύλογων αξιών σε χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμούνται σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων	67.676	34.578
Διάφορα άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	21.359	105.674
	89.035	140.252

10. Πλεόνασμα από εργασίες

	2022	2021
	€	€
Η (ζημιά)/πλεόνασμα από εργασίες αναφέρεται μετά τη χρέωση των πιο κάτω κονδυλίων:		
Απόσβεση προγραμμάτων ηλεκτρονικού υπολογιστή (περιλαμβάνεται στα "Έξοδα διοίκησης") (Σημ. 18)	1.633	836
Αποσβέσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού (Σημ. 16), (Σημ. 17)	208.893	227.692
Κόστος προσωπικού συμπεριλαμβανομένης της Ανώτερης Διοίκησης υπό την εκτελεστική τους ιδιότητα (Σημ. 11)	1.620.417	1.447.421
Αμοιβή ελεγκτών - τρέχοντος έτους	3.082	3.083
Αμοιβή ελεγκτών - προηγούμενων ετών	(10.000)	-
Εμπορικοί χρεώστες - χρέωση για επισφαλείς απαιτήσεις	-	140

11. Παροχές προσωπικού

	2022	2021
	€	€
Μισθοί	1.305.118	1.114.557
Κοινωνικές επιβαρύνσεις	204.156	173.907
Έξοδα βάσει σχεδίου αφυπηρέτησης καθορισμένου ωφελήματος (Σημ. 12)	111.143	158.957
	1.620.417	1.447.421

12. Ωφελήματα υπαλλήλων

Η Αρχή παρέχει στο προσωπικό της ωφελήματα αφυπηρέτησης προσωπικού υπό μορφή εφάπαξ ποσού βάσει σχεδίου αφυπηρέτησης, το οποίο είναι καθορισμένου ωφελήματος. Πολιτική της Αρχής είναι η διενέργεια ανεξάρτητης αναλογιστικής εκτίμησης των υποχρεώσεων για την παροχή ωφελημάτων αφυπηρέτησης κάθε χρόνο.

Η πλέον πρόσφατη ανεξάρτητη αναλογιστική μελέτη έγινε στις 31 Δεκεμβρίου 2022 με βάση τις πιο κάτω υποθέσεις:

	2022	2021
Προεξοφλητικό επιτόκιο	3,83%	1,24%
Αναμενόμενη απόδοση περιουσιακών στοιχείων	3,83%	1,24%
Πληθωρισμός	2,50%	1,50%
Γενική αύξηση μισθών	0,50%	0,50%
Ολική αύξηση μισθών	1,75% + κλίμακα για προαγωγές και προσαυξήσεις	1,25% + κλίμακα για προαγωγές και προσαυξήσεις
Ποσοστό αύξησης συντάξεων	1,50%	1%
Αύξηση συντάξεων κοινωνικών ασφαλίσεων	2,50%	1,50%
Αύξηση βασικών ασφαλιστέων αποδοχών	2%	2%
Πίνακας θνησιμότητας	60% του PA90 για άνδρες και 65% του PA90 για γυναίκες	60% του PA90 για άνδρες και 65% του PA90 για γυναίκες

Κατά τη διάρκεια του έτους ποσό €111,143 (2021: €158,957) έχει επιβαρύνει τα αποτελέσματα σύμφωνα με την πιο πάνω αναλογιστική εκτίμηση. Το ποσό που αναγνωρίστηκε στα αποτελέσματα αναλύεται ως ακολούθως:

	2022	2021
	€	€
Κόστος Τρέχουσας Υπηρεσίας	81.084	104.056
Καθαρή Δαπάνη Τόκου	30.059	18.575
Κόστος Προϋπηρεσίας	-	36.326
	111.143	158.957

Κίνηση αποθεματικών προβλέψεων για υποχρεώσεις σχεδίου αφυπηρέτησης όπως περιλαμβάνεται στα λοιπά στοιχεία παθητικού:

	2022	2021
	€	€
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου	2.386.826	2.698.178
Πρόβλεψη για το έτος	111.143	158.957
Αναλογιστική Ζημιά/(Κέρδος) στην υποχρέωση	(1.005.291)	(433.084)
Πληρωμές ωφελημάτων	(25.416)	(55.708)
Εισφορές Ανώτερης Διοίκησης	18.935	18.483
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου	<u>1.486.197</u>	<u>2.386.826</u>

Η υπολογιζόμενη αναλογιστική θέση στις 31 Δεκεμβρίου 2022 ήταν ως εξής:

	2022	2021
	€	€
Αξία υποχρεώσεων σχεδίου	1.486.197	2.386.826
Αποθεματικά προβλέψεων για υποχρεώσεις σχεδίου στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης	<u>1.486.197</u>	<u>2.386.826</u>

13. Έσοδα/(έξοδα) χρηματοδότησης

	2022	2021
	€	€
Πιστωτικοί τόκοι	46.122	49.288
Έσοδα χρηματοδότησης	<u>46.122</u>	<u>49.288</u>
Πάνω σε συμβόλαια ενοικιαγοράς	(51.363)	(15.695)
Άλλοι τόκοι πληρωτέοι	(5.500)	(5.598)
Διάφορα έξοδα χρηματοδότησης	(24.661)	(15.084)
Έξοδα χρηματοδότησης	<u>(81.524)</u>	<u>(36.377)</u>
Καθαρά (έξοδα)/έσοδα χρηματοδότησης	<u>(35.402)</u>	<u>12.911</u>

14. Φορολογία

	2022	2021
	€	€
Αμυντική εισφορά	<u>1.686</u>	<u>2.247</u>
Χρέωση έτους	<u>1.686</u>	<u>2.247</u>

Κάτω από ορισμένες προϋποθέσεις τόκοι εισπρακτέοι μπορεί να υπόκεινται σε αμυντική εισφορά με ποσοστό 30%.

Τα τέλη που εισπράττει η Αρχή σύμφωνα με τον Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο και τους σχετικούς Κανονισμούς, στα πλαίσια της άσκησης του εποπτικού της ρόλου, δεν αποτελούν εισόδημα που εμπίπτει στο άρθρο 5(1)(α) του Περί Φορολογίας του Εισοδήματος Νόμου και δεν υπόκεινται σε φορολογία. Το ίδιο και για τις κυβερνητικές χορηγίες που έχουν ληφθεί για να μπορέσει η Αρχή να εξασκήσει τον εποπτικό της ρόλο. Εισοδήματα από ενοίκια ή οποιοσδήποτε άλλες πηγές, υπόκεινται σε φορολογία με συντελεστή 12.5% και σε αμυντική εισφορά, μετά την αφαίρεση των εκπτώσεων που προνοούνται στη Νομοθεσία.

Ο φόρος επί των αποτελεσμάτων της Αρχής πριν τη φορολογία διαφέρει από το θεωρητικό ποσό που θα προέκυπτε χρησιμοποιώντας τα εφαρμόσιμα ποσοστά φορολογίας ως εξής:

	2022	2021
	€	€
(Έλλειμα)/πλεόνασμα πριν τη φορολογία	<u>(261.084)</u>	<u>109.080</u>
Φόρος υπολογιζόμενος με τα εφαρμόσιμα ποσοστά φορολογίας	(32.636)	13.635
Φορολογική επίδραση εξόδων που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	48.873	41.500
Φορολογική επίδραση εκπτώσεων και εσόδου που δεν υπόκεινται σε φορολογία	(16.237)	(55.270)
Φορολογική επίδραση ζημιάς έτους	-	135
Αμυντική εισφορά - τρέχοντος έτους	<u>1.686</u>	<u>2.247</u>
Χρέωση φορολογίας	<u>1.686</u>	<u>2.247</u>

15. Μερίσματα

	2022	2021
	€	€
Αμυντική εισφορά σε λογιζόμενη διανομή μερίσματος	<u>4.871</u>	<u>3.389</u>
	<u>4.871</u>	<u>3.389</u>

Τα μερίσματα που λογίζονται ότι πληρώνονται σε πρόσωπα που είναι φορολογικοί κάτοικοι Κύπρου και λογίζονται κάτοικοι (domiciled) Κύπρου υπόκεινται σε εισφορά για την άμυνα με ποσοστό 17%.

16. Ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός

	Ηλεκτρονικοί υπολογιστές	Εξοπλισμός γραφείου	Οχήματα	Έπιπλα, σκεύη και εξοπλισμός	Βιβλία	Σύνολο
	€	€	€	€	€	€
Κόστος						
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2021	123.141	120.338	24.968	119.195	6.128	393.770
Προσθήκες	102.184	4.258	-	1.360	159	107.961
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2021/ 1 Ιανουαρίου 2022	225.325	124.596	24.968	120.555	6.287	501.731
Προσθήκες	12.051	3.045	-	390	550	16.036
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2022	237.376	127.641	24.968	120.945	6.837	517.767
Αποσβέσεις						
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2021	99.061	79.026	19.975	83.123	5.196	286.381
Επιβάρυνση για το έτος	29.114	7.280	4.993	5.731	151	47.269
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2021/ 1 Ιανουαρίου 2022	128.175	86.306	24.968	88.854	5.347	333.650
Επιβάρυνση για το έτος	28.884	6.101	-	4.859	207	40.051
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2022	157.059	92.407	24.968	93.713	5.554	373.701
Καθαρή λογιστική αξία						
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2022	80.317	35.234	-	27.232	1.283	144.066
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2021	97.150	38.290	-	31.701	940	168.081

17. Περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήση

Κτίρια

€

Κόστος

Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2021	825.432
Προσαρμογή περιουσιακών στοιχείων με δικαίωμα χρήσης	(21.802)
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2021/ 1 Ιανουαρίου 2022	803.630
Προσαρμογή περιουσιακών στοιχείων με δικαίωμα χρήσης	715.966
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2022	1.519.596
Αποσβέσεις	
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2021	190.484
Επιβάρυνση για το έτος	180.422
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2021/ 1 Ιανουαρίου 2022	370.906
Επιβάρυνση για το έτος	168.842
Προσαρμογή περιουσιακών στοιχείων με δικαίωμα χρήσης	(370.904)
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2022	168.844
Καθαρή λογιστική αξία	
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2022	1.350.752
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2021	432.724

Ποσά αναγνωρισμένα στα αποτελέσματα:

	2022	2021
	€	€
Έξοδα αποσβέσεων από δικαιώματα χρήσης	155.492	180.422
Τόκοι επί των υποχρεώσεων από μισθώσεις	(51.363)	(15.672)

Στην κατάσταση ταμειακών ροών οι εισπράξεις λόγω διαγραφής περιουσιακών στοιχείων με δικαίωμα χρήση περιλαμβάνουν:

	2022	2021
	€	€
Καθαρή λογιστική αξία	(370.904)	-
Εισπράξεις λόγω διαγραφής περιουσιακών στοιχείων με δικαίωμα χρήση	(370.904)	-

18. Άυλα περιουσιακά στοιχεία

	Λογισμικά προγράμματα
	€
Κόστος	
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2021	16.841
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2021/ 1 Ιανουαρίου 2022	16.841
Προσθήκες	4.900
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2022	21.741
Αποσβέσεις	
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2021	16.005
Αποσβέσεις για το έτος (Σημ. 10)	836
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2021/ 1 Ιανουαρίου 2022	16.841
Αποσβέσεις για το έτος (Σημ. 10)	1.633
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2022	18.474
Καθαρή λογιστική αξία	
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2022	3.267

19. Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω των Λοιπών Συνολικών Εσόδων

	2022	2021
	€	€
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου	3.181.950	3.280.080
Ποσό επανεκτίμησης που μεταφέρεται στα ίδια κεφάλαια	(456.000)	(98.130)
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου	2.725.950	3.181.950

	Κόστος		Εύλογη αξία	
	2022	2021	2022	2021
	€	€	€	€
Ομόλογα	2.990.387	2.990.387	2.725.950	3.181.950
	2.990.387	2.990.387	2.725.950	3.181.950

Λεπτομέρειες των επενδύσεων είναι ως ακολούθως:

Όνομα	2022	2021
	€	€
Ομόλογα Κυπριακής Δημοκρατίας	2.725.950	3.181.950
	2.725.950	3.181.950

20. Εμπορικά και άλλα εισπρακτέα

	2022	2021
	€	€
Εμπορικά εισπρακτέα	59.397	19.507
Μείον: πρόνοια για επισφαλείς χρεώστες	-	(166)
Εμπορικά εισπρακτέα - καθαρά	59.397	19.341
Προκαταβολές και προπληρωμές	104.059	58.759
Δεδουλευμένα έσοδα	32.328	33.630
Άλλα εισπρακτέα	1.959	-
	197.743	111.730

Η Αρχή δεν αναγνώρισε ζημιά για την απομείωση των εμπορικών εισπρακτέων κατά τη διάρκεια του έτους που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2022 (2021: €140).

Η Αρχή δεν κατέχει οποιεσδήποτε εξασφαλίσεις σε σχέση με τα εμπορικά εισπρακτέα.

Κίνηση πρόνοιας για επισφαλείς απαιτήσεις:

	2022	2021
	€	€
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου	166	1.071
Πρόνοια που αναγνωρίστηκε για επισφαλείς απαιτήσεις	(166)	(905)
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου	-	166

Η έκθεση της Αρχής σε πιστωτικό κίνδυνο και ζημιές απομείωσης αναφορικά με εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις γνωστοποιείται στη σημείωση 6 των οικονομικών καταστάσεων.

21. Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων

	2022	2021
	€	€
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου	112.088	77.510
Μεταβολή στην εύλογη αξία	67.675	34.578
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου	179.763	112.088

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού αντιπροσωπεύουν 105.743 Μετοχές Τάξης Α ονομαστικής αξίας €0,10 εκάστη της Bank of Cyprus Holdings Public Ltd.

Οι πιο πάνω μετοχές είναι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αξιών Κύπρου και Χρηματιστήριο Αξιών Λονδίνου και στις 31 Δεκεμβρίου 2022 η εύλογη αξία τους ήταν €1.70 ανά μετοχή (2021 €1.06 ανά μετοχή).

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμούνται σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων είναι εμπορεύσιμες αξίες που εκτιμώνται σε αγοραία αξία στις τιμές κλεισίματος στις 31 Δεκεμβρίου σύμφωνα με τις επίσημες τιμές πλειοδότησης του Χρηματιστηρίου. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμούνται σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων ταξινομούνται ως κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία επειδή αναμένεται να ρευστοποιηθούν εντός δώδεκα μηνών από την ημερομηνία αναφοράς.

Στην κατάσταση ταμειακών ροών, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμούνται σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων παρουσιάζονται στη ροή μετρητών από εργασίες ως μέρος των μεταβολών στο κεφάλαιο κίνησης. Στην κατάσταση αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εσόδων, οι μεταβολές στις εύλογες αξίες των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που αποτιμούνται σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων καταχωρούνται στα έσοδα εργασιών.

22. Μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο

	2022	2021
	€	€
Μετρητά στο ταμείο	197	2.030
Μετρητά στην Τράπεζα	4.230.720	3.344.826
Καταθέσεις προθεσμίας	3.316.034	4.298.489
Συσσωρευμένη πρόβλεψη για απομείωση μετρητών και αντίστοιχων μετρητών	(43.726)	(15.931)
	<u>7.503.225</u>	<u>7.629.414</u>

Για σκοπούς της κατάστασης ταμειακών ροών, τα μετρητά και αντίστοιχα μετρητών περιλαμβάνουν:

	2022	2021
	€	€
Μετρητά στην τράπεζα και στο ταμείο	4.187.191	3.330.925
Τραπεζικά παρατραβήγματα (Σημ. 23)	(3.676)	(6.729)
	<u>4.183.515</u>	<u>3.324.196</u>

Η έκθεση της Αρχής σε πιστωτικό κίνδυνο και ζημιές απομείωσης αναφορικά με μετρητά και αντίστοιχα μετρητών γνωστοποιείται στη σημείωση 6 των οικονομικών καταστάσεων.

23. Δανεισμός

	2022	2021
	€	€
Βραχυπρόθεσμα δάνεια		
Τραπεζικά παρατραβήγματα (Σημ. 22)	<u>3.676</u>	<u>6.729</u>

24. Υποχρεώσεις από μισθώσεις

	2022	2021
	€	€
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου	445.663	649.793
Αποπληρωμές	(199.485)	(198.000)
Τόκος	63.823	16.335
Αναθεωρήσεις	1.073.933	(22.465)
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου	1.383.934	445.663

	Ελάχιστες μελλοντικές καταβολές μισθωμάτων	Τόκοι	Κεφάλαιο	Ελάχιστες μελλοντικές καταβολές μισθωμάτων	Τόκοι	Κεφάλαιο
	2022	2022	2022	2021	2021	2021
	€	€	€	€	€	€
Εντός ενός έτους	203.940	58.126	145.814	198.000	10.810	187.190
Μεταξύ ενός και πέντε ετών	1.451.499	213.379	1.238.120	264.000	5.527	258.473
	1.655.439	271.505	1.383.934	462.000	16.337	445.663

Όλες οι υποχρεώσεις μισθώσεων είναι εκφρασμένες σε Ευρώ.

25. Προβλέψεις για άλλες υποχρεώσεις και επιβαρύνσεις

	Προβλέψεις για συντάξεις
	€
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2021	2.698.178
Χρέωση/(πίστωση) στα αποτελέσματα	158.957
Πληρωμές ωφελημάτων	(55.709)
Εισφορές μελών	18.484
Αναλογιστική ζημιά	(433.084)
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2021/ 1 Ιανουαρίου 2022	2.386.826
Χρέωση/(πίστωση) στα αποτελέσματα	111.143
Πληρωμές ωφελημάτων	(25.416)
Εισφορές μελών	18.935
Αναλογιστική ζημιά	(1.005.291)
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2022	1.486.197

Τα ποσά που περιλαμβάνονται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

	2022	2021
	€	€
Προβλέψεις που θα χρησιμοποιηθούν μετά από δώδεκα μήνες	1.400.332	2.281.596
Προβλέψεις που θα χρησιμοποιηθούν εντός δώδεκα μηνών	85.865	105.230

26. Εμπορικοί και άλλοι πιστωτές

	2022	2021
	€	€
Εμπορικοί πιστωτές	19.609	12.297
Προκαταβολές πελατών	14.477	3.125
Φόρος Προστιθέμενης Αξίας	1.006	576
Επιστροφή χορηγίας	49.203	16.793
Οφειλόμενα έξοδα	9.400	38.390
Άλλοι πιστωτές	85.144	72.912
Αμυντική εισφορά πάνω σε λογιζόμενη διανομή πληρωτέα	4.871	3.389
Αμυντική εισφορά πάνω σε ενοίκια πληρωτέα	1.147	-
	184.857	147.482

27. Αναβαλλόμενο εισόδημα

	2022	2021
	€	€
Προκαταβολές πελατών	2.211.555	2.098.699
	2.211.555	2.098.699

28. Τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις

	2022	2021
	€	€
Έκτακτη εισφορά για την άμυνα	3.777	1.468
	3.777	1.468

29. Λειτουργικό περιβάλλον της Αρχής

Η γεωπολιτική κατάσταση στην Ανατολική Ευρώπη κορυφώθηκε στις 24 Φεβρουαρίου 2022 με την έναρξη της διαμάχης μεταξύ της Ρωσίας και της Ουκρανίας. Κατά την ημερομηνία έγκρισης αυτών των οικονομικών καταστάσεων η διαμάχη μεγαλώνει καθώς η στρατιωτική δραστηριότητα συνεχίζεται. Επιπρόσθετα της επίδρασης των γεγονότων σε οντότητες που έχουν δραστηριότητες στην Ρωσία, Ουκρανία ή την Λευκορωσία ή που έχουν επιχειρηματικές σχέσεις με εταιρείες σε αυτές τις χώρες, η διαμάχη επηρεάζει όλο και περισσότερο τις οικονομίες και τις χρηματοοικονομικές αγορές παγκοσμίως επιδεινώνοντας τις συνεχιζόμενες οικονομικές προκλήσεις.

Η Ευρωπαϊκή Ένωση καθώς και οι Ηνωμένες Πολιτείες Αμερικής, η Ελβετία, το Ενωμένο Βασίλειο και άλλες χώρες επέβαλαν μια σειρά περιοριστικών μέτρων (κυρώσεων) κατά της Ρωσικής και Λευκορωσικής κυβέρνησης, διαφόρων εταιρειών και συγκεκριμένων ατόμων. Οι κυρώσεις που επιβλήθηκαν περιλαμβάνουν πάγωμα περιουσιακών στοιχείων και απαγόρευση διάθεσης κεφαλαίων στα συγκεκριμένα άτομα και οντότητες. Επιπρόσθετα, ταξιδιωτικοί περιορισμοί στα άτομα στα οποία επιβλήθηκαν οι κυρώσεις εμποδίζουν την είσοδο ή διέλευση τους στις σχετικές περιοχές. Η Κυπριακή Δημοκρατία έχει εφαρμόσει τα περιοριστικά μέτρα των Ηνωμένων Εθνών και της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Η ταχεία επιδείνωση της διαμάχης στην Ουκρανία μπορεί να οδηγήσει στην πιθανότητα περεταίρω κυρώσεων στο μέλλον.

Η αυξανόμενη αβεβαιότητα σε σχέση με την παγκόσμια προσφορά εμπορευμάτων λόγω της διαμάχης μεταξύ της Ρωσίας και Ουκρανίας ενδέχεται να διαταράξει ορισμένες παγκόσμιες εμπορικές ροές και να ασκήσει σημαντική πίεση για την αύξηση των τιμών των εμπορευμάτων και του κόστους εισροών όπως παρατηρήθηκε στις αρχές Μαρτίου του 2022. Οι προκλήσεις για τις εταιρείες δύναται να περιλαμβάνουν την διαθεσιμότητα κεφαλαίων για την διασφάλιση πρόσβασης σε πρώτες ύλες, την ικανότητα χρηματοδότησης επιπρόσθετων πληρωμών και τον αυξημένο κίνδυνο μη εκτέλεσης συμβατικών υποχρεώσεων.

Οι επιπτώσεις στην Αρχή εξαρτώνται σε μεγάλο βαθμό από την φύση και διάρκεια των αβέβαιων και μη προβλέψιμων γεγονότων, όπως είναι η περεταίρω στρατιωτική δράση, επιπρόσθετα περιοριστικά μέτρα και η αντίδραση των παγκόσμιων χρηματοοικονομικών αγορών στις συνεχείς εξελίξεις.

Οι οικονομικές επιπτώσεις της τρέχουσας κρίσης στην παγκόσμια οικονομία και στις συνολικές επιχειρηματικές δραστηριότητες δεν μπορούν να εκτιμηθούν με εύλογη βεβαιότητα σε αυτό το στάδιο λόγω του ρυθμού επέκτασης της διαμάχης και του υψηλού επιπέδου αβεβαιότητας που προκύπτει από την αδυναμία να προβλεφθεί αξιόπιστα το αποτέλεσμα.

Η Αρχή δεν έχει άμεση έκθεση στην Ρωσία, την Ουκρανία και την Λευκορωσία και ως εκ τούτου δεν αναμένει σημαντική επίπτωση από την άμεση έκθεση σε αυτές τις χώρες.

Η Διεύθυνση έχει εξετάσει τις ιδιαίτερες συνθήκες και τους κινδύνους στους οποίους εκτίθεται η Αρχή και έχει καταλήξει στο συμπέρασμα ότι δεν υπάρχει σημαντική επίπτωση στη κερδοφορία της Αρχής. Το συμβάν δεν αναμένεται να έχει άμεσο ουσιαστικό αντίκτυπο στις επιχειρηματικές δραστηριότητες της Αρχής. Η Διεύθυνση θα συνεχίσει να παρακολουθεί στενά την κατάσταση και θα εκτιμήσει την ανάγκη για [συμπληρώστε ανάλογα] σε περίπτωση που η κρίση παραταθεί.

Με την πρόσφατη και ταχεία εξέλιξη της πανδημίας της νόσου του Κορονοϊού (COVID-19) η παγκόσμια οικονομία εισήλθε σε μια περίοδο πρωτοφανούς κρίσης στον τομέα της περίθαλψης της υγείας, η οποία έχει προκαλέσει σημαντική παγκόσμια αναστάτωση στις επιχειρηματικές δραστηριότητες και την καθημερινή ζωή.

Πολλές χώρες έχουν υιοθετήσει έκτακτα και δαπανηρά μέτρα περιορισμού. Ορισμένες χώρες έχουν απαιτήσει από τις εταιρείες να περιορίσουν ή και να αναστείλουν τις συνήθεις επιχειρηματικές τους δραστηριότητες. Οι κυβερνήσεις έχουν εφαρμόσει περιορισμούς στα ταξίδια καθώς και αυστηρά μέτρα καραντίνας καθ' όλη τη διάρκεια του έτους.

Βιομηχανίες όπως ο τουρισμός, η φιλοξενία και η ψυχαγωγία έχουν διαταραχθεί άμεσα από αυτά τα μέτρα. Άλλες βιομηχανίες όπως οι κατασκευαστικές και οι χρηματοοικονομικές υπηρεσίες έχουν επίσης επηρεαστεί έμμεσα.

Στην Κύπρο, στις 15 Μαρτίου 2020, το Υπουργικό Συμβούλιο σε έκτακτη συνεδρίαση ανακοίνωσε ότι η Κύπρος εισέρχεται σε κατάσταση έκτακτης ανάγκης λαμβάνοντας υπόψη την αβέβαιη κατάσταση όπως εξελίσσεται καθημερινά, την αυξανόμενη εξάπλωση του COVID-19 και τα στοιχεία του Παγκόσμιου Οργανισμού Υγείας σχετικά με την κατάσταση.

Για το σκοπό αυτό, λήφθηκαν ορισμένα μέτρα από την Κυπριακή Δημοκρατία, για τη διαφύλαξη της δημόσιας υγείας και τη διασφάλιση της οικονομικής επιβίωσης των εργαζομένων, των επιχειρήσεων, των ευάλωτων ομάδων και της οικονομίας γενικότερα.

Έχουν εφαρμοστεί νέοι κανονισμοί εισόδου στη χώρα για την προστασία του πληθυσμού από την περαιτέρω εξάπλωση της ασθένειας, που απαιτούν εφαρμογή αυστηρότερων κριτηρίων για την είσοδο ατόμων στην Κυπριακή Δημοκρατία καθ' όλη τη διάρκεια του έτους. Επιπρόσθετα, ένας σημαντικός αριθμός ιδιωτικών επιχειρήσεων που δραστηριοποιούνται σε διάφορους τομείς της οικονομίας, είχε παραμείνει κλειστός για ορισμένη περίοδο ενώ μια σειρά μέτρων εγκλεισμού, όπως η απαγόρευση των περιττών μετακινήσεων και η αναστολή λειτουργίας των εταιρειών λιανικής (υπό ορισμένες εξαιρέσεις), εφαρμόστηκαν καθ' όλη τη διάρκεια του έτους. Τα μέτρα αναθεωρούνταν συνεχώς (αίρονταν ή ενισχύονταν) από την Κυπριακή Δημοκρατία κατά τη διάρκεια του έτους λαμβάνοντας υπόψη την επιδημιολογική κατάσταση της χώρας.

Στόχος αυτών των μέτρων δημόσιας πολιτικής ήταν να περιορίσουν την εξάπλωση του COVID-19 και έχουν συντελέσει σε σημαντική διαταραχή στη λειτουργία της Αρχής.

Παράλληλα, οι κυβερνήσεις, συμπεριλαμβανομένης της Κυπριακής Δημοκρατίας, εισήγαγαν διάφορα σχέδια χρηματοδοτικής στήριξης για αντιμετώπιση των οικονομικών επιπτώσεων της πανδημίας COVID-19. Η Αρχή έχει υποβάλει αίτηση για τέτοια κρατική βοήθεια. Οι λεπτομέρειες όλων των σχεδίων που ενδέχεται να είναι διαθέσιμα στην Αρχή και η περίοδος κατά την οποία θα παραμείνουν διαθέσιμα εξελίσσονται συνεχώς και παραμένουν υπό αβεβαιότητα. Η Αρχή συνεχίζει να αξιολογεί τις συνέπειες για την επιχείρηση σε περίπτωση που αυτά τα σχέδια δεν θα είναι πλέον διαθέσιμα και έχει αντικατοπτρίσει τον αντίκτυπό τους στα ακραία σενάρια (stress-scenarios) για σκοπούς αξιολόγησης της συνεχιζόμενης δραστηριότητας.

Το γεγονός απεικονίζεται στην αναγνώριση και επιμέτρηση των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων στις οικονομικές καταστάσεις για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2022. Η Διεύθυνση της Αρχής έχει αξιολογήσει:

- (1) εάν τυχόν προβλέψεις απομείωσης κρίνονται απαραίτητες για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, τα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (π.χ. ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός, υπεραξία, άυλα περιουσιακά στοιχεία), τις απαιτήσεις από μίσθωση, τα συμβατικά περιουσιακά στοιχεία, τις δανειακές υποχρεώσεις ή τις συμβάσεις χρηματοοικονομικής εγγύησης, τις επενδύσεις σε θυγατρικές, συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες της Αρχής λαμβάνοντας υπόψη την τρέχουσα και προβλεπόμενη οικονομική κατάσταση κατά το τέλος της περιόδου αναφοράς.
- (2) εάν η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία των αποθεμάτων της Αρχής υπερβαίνει το κόστος κτήσης.

Οι οικονομικές επιπτώσεις της τρέχουσας κρίσης στην παγκόσμια οικονομία και στις συνολικές επιχειρηματικές δραστηριότητες δεν μπορούν όμως να εκτιμηθούν με εύλογη βεβαιότητα λόγω του ρυθμού επέκτασης της πανδημίας και του υψηλού επιπέδου αβεβαιότητας που προκύπτει από την αδυναμία να προβλεφθεί αξιόπιστα το αποτέλεσμα. Οι τρέχουσες προσδοκίες και εκτιμήσεις της Διεύθυνσης μπορεί να διαφέρουν από τα πραγματικά αποτελέσματα.

Η Διεύθυνση έχει εξετάσει τις ιδιαίτερες συνθήκες που θα μπορούσαν να έχουν σημαντικό αντίκτυπο στις επιχειρηματικές δραστηριότητες και τους κινδύνους στους οποίους εκτίθεται η Αρχή και έχει καταλήξει στο συμπέρασμα ότι οι κυριότερες επιπτώσεις στη κερδοφορία/ ρευστότητα της Αρχής προέκυψαν από:

- διακοπή της παραγωγικότητας
- διαταράξεις στην αλυσίδα εφοδιασμού
- μη διαθεσιμότητα προσωπικού
- μείωση των πωλήσεων λόγω κλεισίματος εγκαταστάσεων και καταστημάτων
- καθυστερήσεις στην προγραμματισμένη επέκταση των επιχειρήσεων.
- αυξημένη μεταβλητότητα της αξίας των χρηματοοικονομικών μέσων
- μείωση του τουρισμού
- διαταραχή στις μετακινήσεις και άλλες δραστηριότητες αναψυχής

- αύξηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών από εμπορικές απαιτήσεις, επενδύσεις και ενδοεταιρικά δάνεια
- αδυναμία εκπλήρωσης των συμβατικών υποχρεώσεων
- παραβίαση χρηματοοικονομικών συμβατικών όρων
- διακοπή της παραγωγικότητας

Η Διεύθυνση έχει αξιολογήσει και βρίσκεται σε διαδικασία επαναξιολόγησης της εμπορικής δραστηριότητας και των σχετικών ταμειακών ροών, χρησιμοποιώντας αναθεωρημένες υποθέσεις και ενσωματώνοντας αρνητικά σενάρια στην αξιολόγηση των πραγματικών και δυνητικών χρηματοδοτικών αναγκών, λαμβάνοντας υπόψη τις κύριες επιπτώσεις που προσδιορίστηκαν παραπάνω.

Από την ανάλυση που διενεργήθηκε δεν εντοπίστηκαν πρόσθετες ανάγκες ρευστότητας/ επιπτώσεις σε χρηματοοικονομικούς συμβατικούς όρους. Η Διεύθυνση έχει διαπραγματευτεί με τα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα την επαναφορά των συμβατικών όρων/ παρεκκλίσεις και έχει ήδη αξιολογήσει μελλοντικά μέτρα και εναλλακτικές πηγές χρηματοδότησης όπως:

- οικονομική υποστήριξη από την Αρχή
- πρόσθετη άντληση από τις υπάρχουσες πιστωτικές διευκολύνσεις
- μεταγενέστερη πληρωμή στους προμηθευτές
- εκχώρηση των εισπρακτέων λογαριασμών
- πρόσθετη χρηματοδότηση
- μέτρα μείωσης του κόστους
- πώληση επενδύσεων

Η Διεύθυνση θα συνεχίσει να παρακολουθεί στενά την κατάσταση και να αξιολογεί/ αναζητήσει πρόσθετα μέτρα/ δεσμευμένες διευκολύνσεις ως εφεδρικό σχέδιο στην περίπτωση που η περίοδος διαταραχής παραταθεί.

30.Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου είναι οργανισμός δημόσιου δικαίου ο οποίος ιδρύθηκε στην Κύπρο σύμφωνα με τον Νόμο Ν.122 (Ι) του 2003, ο οποίος αντικαταστάθηκε από τον Νόμο Ν.129 (Ι)/2021.

Οι πιο κάτω συναλλαγές έγιναν με συνδεδεμένα μέρη:

30.1 Αμοιβή Ανώτερης Διοίκησης

Η αμοιβή της Ανώτερης Διοίκησης ήταν ως εξής:

	2022	2021
	€	€
Αμοιβή Ανώτερης Διοίκησης υπό εκτελεστική ιδιότητα	265.022	255.577
	265.022	255.577

31. Ενδεχόμενες υποχρεώσεις

Στις 31 Δεκεμβρίου 2022 υπήρχαν εκκρεμείς αγωγές εναντίον της Αρχής σε σχέση με τις δραστηριότητες της. Με βάση νομική συμβουλή, η Ανώτερη Διοίκηση πιστεύει ότι υπάρχει επαρκής υπεράσπιση έναντι οποιασδήποτε επιδιωκόμενης απαίτησης και δεν αναμένει ότι η Αρχή θα υποστεί οποιαδήποτε ζημιά. Ως εκ τούτου δεν έγινε πρόβλεψη σχετικά μ' το θέμα αυτό σ' αυτές τις οικονομικές καταστάσεις.

Windpower Ltd εναντίον Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (Αγωγή υπ' αριθμό 1493/2019):

Η υπόθεση είναι ορισμένη για τις 29 Νοεμβρίου 2023 και η Ενάγουσα διά της αγωγής αξιώνει το ποσό των €22.015.373 ως αποζημιώσεις του άρθρου 146.6 του Συντάγματος και το ποσό των €1.300.651 ως ειδικές αποζημιώσεις για έξοδα και απώλειες για σκοπούς υποβολής αιτήσεων, αδειοδότησης και ετοιμασίας της λειτουργίας του αιολικού πάρκου για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Η πιθανή έκβαση της εν λόγω υπόθεσης δε μπορεί να προβλεφθεί μετά βεβαιότητας με βάση όμως τις δικογραφημένες θέσεις των μερών και την διαθέσιμη μαρτυρία θεωρείται ότι η Αγωγή εναντίον της ΡΑΕΚ δεν έχει πολλές πιθανότητες επιτυχίας.

Energean International Limited εναντίον Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (Προσφυγή με αριθμό 306/2020):

Η προσφυγή καταχωρήθηκε στις 4 Φεβρουαρίου 2020 με την οποία προσβάλλεται η απόφαση της ΡΑΕΚ για απόρριψη της αίτησης για χορήγηση άδειας ιδιοκτησίας, κατασκευής και εκμετάλλευσης εγκατάστασης φυσικού αερίου. Η πιθανή έκβαση της εν λόγω υπόθεσης είναι να απορριφθεί με έξοδα υπέρ της ΡΑΕΚ καθώς η αίτηση δεν εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του περί Ρυθμίσεως της Αγοράς Φυσικού Αερίου Νόμου (Ν. 183(Ι)/2004). Η υπόθεση είναι ορισμένη για τις 28 Σεπτεμβρίου 2023. Σε περίπτωση επιτυχίας της προσφυγής η ΡΑΕΚ θα κληθεί να καταβάλει στους Αιτητές τα έξοδα της δικαστικής διαδικασίας όπως αυτά θα επιδικαστούν με την δικαστική απόφαση.

Energean International Limited εναντίον Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (Προσφυγή με αριθμό 947/2020):

Η προσφυγή καταχωρήθηκε στις 7 Οκτωβρίου 2020 με την οποία προσβάλλεται η απόφαση της ΡΑΕΚ για απόρριψη της αίτησης για χορήγηση άδειας προμήθειας φυσικού αερίου σε χονδρικούς πελάτες. Η πιθανή έκβαση της εν λόγω υπόθεσης είναι να απορριφθεί με έξοδα υπέρ της ΡΑΕΚ καθώς με βάση την απόφαση του Υπουργικού Συμβουλίου υπ' αρ. 87.649 η άδεια προμήθειας φυσικού αερίου υπό μονοπωλιακό καθεστώς δύναται να χορηγηθεί σε νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου που έχει ιδρυθεί με νόμο και ελέγχεται από τη Δημοκρατία και η Αιτήτρια δεν πληροί τις προϋποθέσεις. Η υπόθεση έλαβε μέρος στις 20 Φεβρουαρίου 2023 και εκκρεμεί Απόφαση του Δικαστηρίου. Σε περίπτωση επιτυχίας της προσφυγής η ΡΑΕΚ θα κληθεί να καταβάλει στους Αιτητές τα έξοδα της δικαστικής διαδικασίας όπως αυτά θα επιδικαστούν με την δικαστική απόφαση.

32. Δεσμεύσεις

Δεσμεύσεις για λειτουργικές μισθώσεις

Το σύνολο των ελάχιστων μελλοντικών καταβολών μισθωμάτων σύμφωνα με τις μη ακυρώσιμες λειτουργικές μισθώσεις είναι ως εξής:

	2022	2021
	€	€
Εντός ενός έτους	269.167	297.274
Μεταξύ ενός και πέντε ετών	184.144	115.334
	453.311	412.608

33. Γεγονότα μετά την περίοδο αναφοράς

Αγωγή μεταξύ Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου μεταξύ FREIJ Entertainment (Cyprus) Limited :

Η Αρχή ως Ενάγουσα, αναμένεται να καταχωρίσει αγωγή η οποία αφορά οφειλόμενα ποσά της Εναγόμενης Εταιρείας προς την Αρχή που αντιστοιχούν σε μη καταβληθέντα ετήσια τέλη για έτη 2012-2021. Η Αρχή διά της αγωγής αξιώνει το ποσό των €7.393 στο οποίο προστίθεται 3% τόκος από 1 Ιανουαρίου 2022 μέχρι το τέλος της εξόφλησης. Όσο αφορά την πιθανή έκβαση της εν λόγω υπόθεσης πιθανολογείται να είναι επιτυχής.

Ανάλογα με τη διάρκεια της πανδημίας της νόσου του Κορωνοϊού (COVID-19) και τη συνεχιζόμενη αρνητική επίδραση στην οικονομική δραστηριότητα, η Αρχή ενδέχεται να παρουσιάσει αρνητικά αποτελέσματα και περιορισμένη ρευστότητα και να αναγνωρίσει απομειώσεις στα περιουσιακά της στοιχεία το 2022. Ο ακριβής αντίκτυπος στις δραστηριότητες της Αρχής το 2022 και μετέπειτα δεν μπορεί να προβλεφθεί.

Όπως αναφέρεται στη σημείωση 29, η γεωπολιτική κατάσταση στην Ανατολική Ευρώπη εντάθηκε στις 24 Φεβρουαρίου 2022 με την έναρξη της διαμάχης μεταξύ Ρωσίας και Ουκρανίας. Κατά την ημερομηνία έγκρισης των οικονομικών καταστάσεων, η διαμάχη βρίσκεται σε εξέλιξη καθώς οι στρατιωτικές επιχειρήσεις συνεχίζονται και επιβάλλονται επιπλέον κυρώσεις.

Εκτός από τα θέματα που αναφέρονται πιο πάνω δεν υπήρξαν άλλα σημαντικά γεγονότα μετά την περίοδο αναφοράς που να έχουν σχέση με την κατανόηση των οικονομικών καταστάσεων.

Έκθεση ανεξάρτητου ελεγκτή στις σελίδες 105 μέχρι 107

ΛΕΠΤΟΜΕΡΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

Για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2022

		2022	2021
	Σελίδα	€	€
Εισοδήματα			
Ετήσια τέλη		1.945.247	2.099.410
Τέλη παροχής υπηρεσιών		175.691	125.240
Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης			
Διάφορα άλλα έσοδα εκμετάλλευσης		21.359	105.674
Κέρδη εύλογων αξιών σε χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμούνται σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων		67.676	34.578
Αντιλογισμός απομείωσης αξίας των μετρητών και αντίστοιχων μετρητών		15.931	40.449
Αντιλογισμός απομείωσης αξίας εμπορικών εισπρακτέων		166	1.071
		2.226.070	2.406.422
Λειτουργικά έξοδα			
Έξοδα διοίκησης	153	(2.408.026)	(2.294.016)
Έξοδα διανομής και πωλήσεων	153	-	(140)
		(181.956)	112.266
Άλλα έξοδα εκμετάλλευσης			
Χρέωση για απομείωση στην αξία των μετρητών και αντίστοιχων μετρητών		(43.726)	(15.931)
Χρέωση για απομείωση στην αξία των εμπορικών εισπρακτέων		-	(166)
		(225.682)	96.169
Πλεόνασμα/(ζημιά) από εργασίες			
Έσοδα χρηματοδότησης	154	46.122	49.288
Έξοδα χρηματοδότησης	154	(81.524)	(36.377)
		(261.084)	109.080

ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

Για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2022

	2022	2021
	€	€
Έξοδα διοίκησης		
Αμοιβή Ανώτερης Διοίκησης	265.022	255.577
Μισθοί προσωπικού	1.040.096	857.475
Ωφελήματα σε είδος	-	1.505
Κοινωνικές ασφαλίσσεις κλπ.	165.702	141.037
Ιατροφαρμακευτικά ταμεία - Γενικό Σύστημα Υγείας	38.454	32.870
Έξοδα βάσει σχεδίου αφυπηρέτησης καθορισμένου ωφελήματος	111.143	158.957
Δημοτικοί φόροι	1.060	1.000
Ηλεκτρισμός	32.016	18.626
Καθαριότητα και υδατοπρομήθεια	26.961	27.971
Ασφάλιστρα	2.523	1.821
Επιδιορθώσεις και ανακαινίσεις	4.635	1.209
Διάφορα έξοδα	352	200
Τηλεφωνικά και ταχυδρομικά	1.069	2.241
Γραφική ύλη και εκτυπωτικά	6.345	7.676
Συνδρομές και εισφορές	25.794	30.148
Εφημερίδες και περιοδικά	23	-
Συντήρηση εξοπλισμού	1.400	4.528
Εκπαίδευση προσωπικού	82.343	42.625
Προγράμματα ηλεκτρονικού υπολογιστή	26.812	23.858
Έξοδα πιστοποίησης εγγράφων	1.470	-
Αμοιβή ελεγκτών - τρέχοντος έτους	3.082	3.083
Αμοιβή ελεγκτών - προηγούμενων ετών	(10.000)	-
Λογιστικά δικαιώματα	-	4.100
Δικηγορικά έξοδα	17.495	7.231
Άλλα επαγγελματικά δικαιώματα	2.173	3.683
Έξοδα ταξιδιών εξωτερικού	16.581	2.463
Οδοιπορικά εσωτερικού και έξοδα διαμονής	29	170
Μη επιστρεπτέο ΦΠΑ	66.387	98.653
Φιλοξενία	11.124	3.216
Έξοδα οχημάτων	31.523	4.001
Μεταφορικά	701	1.970
Έξοδα συμβουλευτικών υπηρεσιών	194.058	300.428
Ανακοινώσεις - Δημοσιεύσεις	5.617	3.661
Διάφορα επιδόματα και έξοδα παραστάσεων	20.910	22.140
Έξοδα εκδηλώσεων	3.100	1.240
Ενοίκιο χώρου στάθμευσης	1.500	125
Απόσβεση προγραμμάτων ηλεκτρονικού υπολογιστή	1.633	836
Απόσβεση περιουσιακών στοιχείων	40.049	-
Αποσβέσεις περιουσιακών στοιχείων με δικαίωμα χρήσης	168.844	227.692
	2.408.026	2.294.016
Έξοδα διανομής και πωλήσεων		
Διαγραφή επισφαλών απαιτήσεων	-	140
	-	140

ΕΣΟΔΑ/ΕΞΟΔΑ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ

Για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2022

	2022	2021
	€	€
Έσοδα χρηματοδότησης		
Τόκοι από τράπεζες	1.122	2.855
Άλλοι πιστωτικοί τόκοι	45.000	46.351
Τόκοι από πελάτες	-	82
	<u>46.122</u>	<u>49.288</u>
Έξοδα χρηματοδότησης		
Τόκοι πληρωτέοι		
Τόκοι επί των υποχρεώσεων από μισθώσεις	51.363	15.695
Πάνω σε τραπεζικά παρατραβήγματα	5.377	5.430
Τόκοι φόρων	123	168
Διάφορα έξοδα χρηματοδότησης		
Δικαιώματα τραπεζών	21.990	14.994
Διάφορα άλλα έξοδα χρηματοδότησης	2.671	90
	<u>81.524</u>	<u>36.377</u>

ΠΡΟΣΔΙΟΡΙΣΜΟΣ ΑΜΥΝΤΙΚΗΣ ΕΙΣΦΟΡΑΣ

Για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2022

	Έσοδα	Ποσοστό	Αμυντική Εισφορά
	€		€ σεντ
ΤΟΚΟΙ			
Τόκοι για τους οποίους δεν έχει γίνει παρακράτηση αμυντικής εισφοράς στην πηγή	45.000	3%	1.350,00
Τόκοι από κρατικά ομόλογα για τους οποίους έχει γίνει παρακράτηση αμυντικής εισφοράς στην πηγή	1.122	30%	336,60
	<u>46.122</u>		<u>1.686,60</u>
ΑΜΥΝΤΙΚΗ ΕΙΣΦΟΡΑ ΠΟΥ ΟΦΕΙΛΕΤΑΙ ΣΤΟ ΤΕΠ			<u>1.686,60</u>

ΠΡΟΣΔΙΟΡΙΣΜΟΣ ΕΤΑΙΡΙΚΟΥ ΦΟΡΟΥ

Για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2022

	Σελίδα	€	€
Ζημιά ως η κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων	152		(261.084)
Πλέον:			
Αποσβέσεις		210.526	
Έξοδα που δεν επιτρέπονται		136.604	
Χρέωση για απομείωση στην αξία των μετρητών και αντίστοιχων μετρητών		43.726	
Τόκοι φόρων		<u>123</u>	
			<u>390.979</u>
			129.895
Μείον:			
Κέρδη εύλογων αξιών σε χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμούνται σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων		67.676	
Αντιλογισμός απομείωσης αξίας των μετρητών και αντίστοιχων μετρητών		15.931	
Αντιλογισμός απομείωσης αξίας εμπορικών εισπρακτέων		166	
Πιστωτικοί τόκοι		<u>46.122</u>	
			<u>(129.895)</u>
Καθαρό φορολογητέο κέρδος έτους			<u><u>-</u></u>

