



ΕΠΙΣΗΜΗ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΠΡΙΑΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΤΡΙΤΟ

ΜΕΡΟΣ Ι

ΚΑΝΟΝΙΣΤΙΚΕΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΕΣ ΠΡΑΞΕΙΣ

Αριθμός 4878	Παρασκευή, 19 Ιουνίου 2015	1447
--------------	----------------------------	------

Αριθμός 207

ΟΙ ΠΕΡΙ ΕΡΓΑΣΙΩΝ ΠΙΣΤΩΤΙΚΩΝ ΙΔΡΥΜΑΤΩΝ ΝΟΜΟΙ ΤΟΥ 1997 ΕΩΣ (ΑΡ. 3) ΤΟΥ 2015

Οδηγία δυνάμει των άρθρων 28Δ(2) και 41

66(I) του 1997
74(I) του 1999
94(I) του 2000
119(I) του 2003
4(I) του 2004
151(I) του 2004
231(I) του 2004
235(I) του 2004
20(I) του 2005
80(I) του 2008
100(I) του 2009
123(I) του 2009
27(I) του 2011
104(I) του 2011
107(I) του 2012
14(I) του 2013
87(I) του 2013
102(I) του 2013
141(I) του 2013
5(I) του 2015
26(I) του 2015
35(I) του 2015.

Η Κεντρική Τράπεζα της Κύπρου, ασκώντας τις εξουσίες που της παρέχονται, δυνάμει του εδαφίου (2) του άρθρου 28Δ και των εδαφίων (6) και (7) του άρθρου 41 των περί Εργασιών Πιστωτικών Ιδρυμάτων Νόμων του 1997 έως (Αρ.3) του 2015, εκδίδει την παρούσα Οδηγία.

ΜΕΡΟΣ Ι

ΤΙΤΛΟΣ, ΠΕΔΙΟ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ, ΣΚΟΠΟΣ ΚΑΙ ΕΡΜΗΝΕΙΣ

Συνοπτικός τίτλος.	1. Η παρούσα Οδηγία θα αναφέρεται ως η περί του Ορισμού Λειτουργίας Συστήματος ή Μηχανισμού Ανταλλαγής, Συγκέντρωσης και Παροχής Δεδομένων Οδηγία του 2015.
Πεδίο Εφαρμογής.	2. Η παρούσα Οδηγία εφαρμόζεται από: <ul style="list-style-type: none"> (α) τα αδειοδοτημένα πιστωτικά ιδρύματα (ΑΠΙ), (β) τα υποκαταστήματα πιστωτικών ιδρυμάτωντα οποία λειτουργούν στη Δημοκρατία δυνάμει του άρθρου 10Α του Νόμου, και (γ) τους διαχειριστές των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ.
Σκοπός.	3.(1) Σκοπός της παρούσας Οδηγίας είναι ο καθορισμός των όρων, προϋποθέσεων και διαδικασιών λειτουργίαςσυστημάτων ή μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων και χρήσης των δεδομένων των συστημάτων ή μηχανισμών αυτών από: <ul style="list-style-type: none"> (α) την Κεντρική Τράπεζαγια την άσκηση των αρμοδιοτήτων της που απορρέουν από το Νόμο και τους περί Κεντρικής Τράπεζας της Κύπρου Νόμους, και (β) τα ΑΠΙ και τα υποκαταστήματα πιστωτικών Ιδρυμάτωντα οποία λειτουργούν στη Δημοκρατία δυνάμει του άρθρου 10Α του Νόμου για σκοπούς αξιολόγησης του αξιόχρεου πελατών, δυνητικών πελατώνκαι συνδεδεμένων με αυτών προσώπων για την αποτελεσματικότερη διαχείριση του πιστωτικού και άλλων συναφών κινδύνων.
138(Ι) του 2002 166(Ι) του 2003 34(Ι) του 2007 86(Ι) του 2013 103(Ι) του 2013 66(Ι) του 2014 139(Ι) του 2014 144(Ι) του 2014.	(2) Η παρούσα Οδηγία εφαρμόζεται τηρουμένων των προνοιών των περί Επεξεργασίας Δεδομένων Προσωπικού Χαρακτήρα (Προστασία του Ατόμου) Νόμων του 2001 έως του 2012.
Ερμηνεία.	4.(1) Στην παρούσα Οδηγία,εκτός εάναπτό το κείμενο προκύπτει διαφορετική ερμηνεία: <p>«διαχειριστής μηχανισμού ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ» σημαίνει τη Συνεργατική Εταιρεία Μηχανογράφησης (ΣΕΜ) Λτδ·</p> <p>«διαχειριστής μηχανισμού ανταλλαγής δεδομένων ΑΡΤΕΜΙΣ» σημαίνει την ΑΡΤΕΜΙΣ Τραπεζικά Συστήματα Πληροφοριών Λτδ·</p> <p>«εξουσιοδοτημένος χρήστης» σημαίνει πρόσωπο το οποίο αποκτά δικαίωμα πρόσβασης στο σύστημα ή μηχανισμό ανταλλαγής δεδομένων·</p> <p>«Νόμος» σημαίνει τους περί Εργασιών Πιστωτικών Ιδρυμάτων Νόμους του 1997 έως (Αρ.3) του 2015.</p>
66(Ι) του 1997 74(Ι) του 1999 94(Ι) του 2000 119(Ι) του 2003 4(Ι) του 2004 151(Ι) του 2004 231(Ι) του 2004 235(Ι) του 2004 20(Ι) του 2005 80(Ι) του 2008 100(Ι) του 2009 123(Ι) του 2009 27(Ι) του 2011 104(Ι) του 2011 107(Ι) του 2012 14(Ι) του 2013 87(Ι) του 2013 102(Ι) του 2013 141(Ι) του 2013. 5(Ι) του 2015. 26(Ι) του 2015 35(Ι) του 2015.	«πιστωτική διευκόλυνση» σημαίνει κάθε χρηματοδοτούμενη ή μη χρηματοδοτούμενη διευκόλυνση.
Επίσημη Εφημερίδα της Ε.Ε.: L176 27.06.2013, σ. 0001 – 0337.	«συνδεδεμένα πρόσωπα» σημαίνει τα πρόσωπα τα οποίααποτελούν ομάδα συνδεδεμένων πελατών κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 4 του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 575/2013, καθώς και τους τελικούς δικαιούχους εταιρειών εάν αυτοί διαφέρουν από τους εγγεγραμμένους μετόχους.
Κ.Δ.Π. 315/2013 Κ.Δ.Π. 57/2014	«Κατάσταση Προσωπικών Οικονομικών Στοιχείων ή ΚΠΟΣ» σημαίνει την κατάσταση προσωπικών οικονομικών στοιχείων του Μέρους ΙΙΙ του Παραρτήματος 2 της περί της Διαχείρισης Καθυστερήσεων Οδηγίας του 2015.

- (2) Όπου στην παρούσα Οδηγία γίνεται αναφορά σε ΑΠΙ, ο όρος, περιλαμβάνει και υποκαταστήματα πιστωτικών ιδρυμάτων τα οποία λειτουργούν στη Δημοκρατία δυνάμει του άρθρου 10Α του Νόμου.
- (3) Όροι που δεν ερμηνεύονται στην παρούσα Οδηγία έχουν την έννοια που τους αποδίδει ο Νόμος.

ΜΕΡΟΣ II

ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΤΩΝ ΜΗΧΑΝΙΣΜΩΝ ΑΝΤΑΛΛΑΓΗΣ ΔΕΔΟΜΕΝΩΝ ΑΙΑΝΤΑΣ ΚΑΙ ΑΡΤΕΜΙΣ - ΔΙΚΑΙΩΜΑ ΠΡΟΣΒΑΣΗΣ

Διασύνδεση των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ

5. Οι μηχανισμοί ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ διασυνδέονται ηλεκτρονικά μέσω των μηχανογραφικών τους συστημάτων ώστε μέσω της διασύνδεσης αυτής να καθίσταται δυνατή η συσχέτιση των δεδομένων των δύο μηχανισμών, τηρουμένων των προνοιών του εδαφίου (3) του άρθρου 28Δ του Νόμου.

Δικαίωμα πρόσβασης στις βάσεις δεδομένων των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ

- 6.(1)(α) Δικαίωμα πρόσβασης στη βάση δεδομένων των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ, έχουν εξουσιοδοτημένοι χρήστες, μέλη του προσωπικού των ΑΠΙ. Οι εξουσιοδοτημένοι χρήστες, μέλη του προσωπικού των ΑΠΙ, έχουν δικαίωμα πρόσβασης και αναζήτησης στα δεδομένα που αναφέρονται στην παράγραφο 8 για κάθε υφιστάμενο ή δυνητικό τους πελάτη καθώς και των συνδεδεμένων με αυτούς προσώπων. Κάθε ΑΠΙ, θεσπίζει επαρκείς διαδικασίες και διεξάγει ελέγχους ώστε να διασφαλίζει ότι δικαίωμα πρόσβασης παρέχεται σε περιορισμένο αριθμό του προσωπικού του.

Η πρόσβαση στα δεδομένα του μηχανισμού ανταλλαγής δεδομένων προϋποθέτει αυστηρή τήρηση κανόνων εμπιστευτικότητας και επαγγελματικής δεοντολογίας από τους εξουσιοδοτημένους χρήστες, μέλη του προσωπικού των ΑΠΙ, και η χρήση των δεδομένων διενεργείται σύμφωνα με εσωτερικές διαδικασίες που θεσπίζει κάθε ΑΠΙ και γίνεται αποκλειστικά και μόνο για σκοπούς αξιολόγησης από τα ΑΠΙ του αξιόχρεου των πελατών ή δυνητικών πελατών ώστε να επιτυγχάνεται αποτελεσματικότερη διαχείριση του πιστωτικού και άλλων συναφών κινδύνων.

Τα ΑΠΙ υποχρεούνται να τηρούν ελεγκτικά αρχεία καταγραφής των ενεργειών κάθε εξουσιοδοτημένου χρήστη ο οποίος προέβη σε αναζήτηση ή και άντληση δεδομένων.

- (β) Δικαίωμα πρόσβασης στα δεδομένα των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ έχουν εξουσιοδοτημένοι χρήστες μέλη του προσωπικού των μηχανισμών ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ, με σκοπό την ικανοποίηση αιτημάτων πληροφόρησης πελατών, δυνητικών πελατών ή συνδεδεμένων προσώπων σε σχέση με τα προσωπικά τους δεδομένα που τηρούνται από τους μηχανισμούς ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ.

- (γ) Δικαίωμα πρόσβασης, δυνατότητα άντλησης και επεξεργασίας των δεδομένων τα οποία αναφέρονται στις παραγράφους 7 και 8 έχουν επίσης εξουσιοδοτημένοι χρήστες, μέλη του προσωπικού της Κεντρικής Τράπεζας.

ΜΕΡΟΣ III

ΔΕΔΟΜΕΝΑ ΤΑ ΟΠΟΙΑ ΤΑ ΑΠΙ ΥΠΟΒΑΛΛΟΥΝ ΣΤΟΥΣ ΜΗΧΑΝΙΣΜΟΥΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΗΣ ΔΕΔΟΜΕΝΩΝ ΑΙΑΝΤΑΣ ΚΑΙ ΑΡΤΕΜΙΣ - ΔΕΔΟΜΕΝΑ ΤΑ ΟΠΟΙΑ ΤΑ ΑΠΙ ΥΠΟΒΑΛΛΟΥΝ ΑΠ' ΕΥΘΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΚΕΝΤΡΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ

Δεδομένα τα οποία υποβάλλουν τα ΑΠΙ Παράρτημα Α

- 7.(1) Τα ΑΠΙ οφείλουν να υποβάλλουν τα δεδομένα, κατά τα οριζόμενα στο Παράρτημα Α, ως ακολούθως:

- (α) στην Κεντρική Τράπεζα υποβάλλονται τα:

- (i) Ειδικές προβλέψεις σε Ευρώ,
(ii) Συλλογικές προβλέψεις σε Ευρώ,

- (β) το σύνολο των δεδομένων, εκτός αυτών που καθορίζονται στο (α) ανωτέρω, υποβάλλονται στους μηχανισμούς ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ κατά τα προβλεπόμενα στα εδάφια (1) και (2) του άρθρου 28Δ του Νόμου και σύμφωνα με τις πρόνοιες της παραγράφου 9.(1).

Δεδομένα τα οποία τα ΑΠΙ υποβάλλουν απ' ευθείας στην Κεντρική Τράπεζα.

- (2) Τα δεδομένα της υποπαραγράφου 7.1(α) υποβάλλονται απ' ευθείας στην Κεντρική Τράπεζα και όχι μέσω των μηχανισμών ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ καθώς είναι πληροφορία άκρως ευαίσθητη τόσο για τους πελάτες των ΑΠΙ αλλά κυρίως για τα ίδια τα ΑΠΙ.

Τα δεδομένα αυτά υποβάλλονται σε μηνιαία βάση, με ημερομηνία αναφοράς την τελευταία ημερολογιακή ημέρα κάθε μήνα, με ημερομηνία υποβολής όχι αργότερα από την όγδοη (8^η) εργάσιμη ημέρα του μήνα που έπεται της ημερομηνίας αναφοράς.

- (3) Τα ΑΠΙ, σε περίπτωση που διαθέτουν έγγραφα ή και στοιχεία που διαφοροποιούν κάποια από τα δεδομένα της παραγράφου 7.(1), υποχρεούνται να επικαιροποιούν τα δεδομένα αυτά και να τα υποβάλλουν στους μηχανισμούς ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ αναλόγως της περίπτωσης.

Ενδεικτικά αλλά όχι περιοριστικά αυτό αναμένεται στις περιπτώσεις που τα ΑΠΙ εξετάζουν πελάτες για ρύθμιση ή και αναθεώρηση υφιστάμενων πιστωτικών διευκολύνσεων, καθώς και σε περίπτωση χορήγησης νέων πιστωτικών διευκολύνσεων.

- (4) Η Κεντρική Τράπεζα της Κύπρου δύναται, με εγκύκλιο της ή άλλως πως, να ζητήσει την υποβολή οποιουδήποτε άλλου δεδομένου πέραν αυτών που αναφέρονται στην παράγραφο αυτή.

ΜΕΡΟΣ IV

ΔΕΔΟΜΕΝΑ ΣΤΑ ΟΠΟΙΑ ΕΧΟΥΝ ΠΡΟΣΒΑΣΗ ΟΙ ΕΞΟΥΣΙΟΔΟΤΗΜΕΝΟΙ ΧΡΗΣΤΕΣ ΜΕΛΗ ΤΟΥ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ ΤΩΝ ΑΠΙ

Δεδομένα στα οποία έχουν πρόσβαση οι εξουσιοδοτημένοι χρήστες μέλη του προσωπικού των ΑΠΙ.

Παράρτημα Β.

- 8.(1) Οι εξουσιοδοτημένοι χρήστες, μέλη του προσωπικού των ΑΠΙ, έχουν πρόσβαση σε δεδομένα πελατών ή δυνητικών πελατών των ΑΠΙ καθώς και των πιστωτικών διευκολύνσεων στους οποίους πελάτης ή δυνητικός πελάτης του ΑΠΙ ενέχεται είτε ως οφειλέτης, είτε ως συνοφειλέτης, είτε ως εγγυητής, είτε ως πάροχος εξασφάλισης, είτε με σχέση ελέγχου, είτε με άλλη οικονομική σχέση, και όπως τα δεδομένα αυτά καθορίζονται στο παράρτημα Β της Οδηγίας καθώς επίσης στα δεδομένα της παραγράφου 8.(2).

- (2) Τα ΑΠΙ λαμβάνουν πληροφόρηση:

(α) σε περίπτωση διάλυσης ή αίτησης διάλυσης εταιρείας, διορισμό διαχειριστή, εάν η εταιρεία τελεί ή υπέβαλε αίτηση για εκκαθάριση. Για φυσικά πρόσωπα λαμβάνουν ενημέρωση σε περίπτωση πτώχευσης ή θανάτου.

(β) από τα στοιχεία του Κεντρικού Αρχείου Πληροφοριών,

(γ) από το αρχείο του Εφόρου Εταιρειών αναφορικά με το όνομα της εταιρείας, την ημερομηνία σύστασής της, τα στοιχεία των μετόχων και τον αριθμό μετοχών που κατέχουν, το όνομα των Διευθυντών και του Γραμματέα, τη διεύθυνση του εγγεγραμμένου γραφείου της εταιρείας και τα στοιχεία επιβαρύνσεων επί των στοιχείων ενεργητικού της εταιρείας.

ΜΕΡΟΣ V

ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΔΕΔΟΜΕΝΩΝ ΑΠΟ ΤΑ ΑΠΙ ΠΡΟΣ ΤΟΥΣ ΜΗΧΑΝΙΣΜΟΥΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΗΣ ΔΕΔΟΜΕΝΩΝ ΑΙΑΝΤΑΣ ΚΑΙ ΑΡΤΕΜΙΣ

Διαδικασία υποβολής δεδομένων

9. (1) Όλα τα πιστωτικά ιδρύματα, εξαιρουμένων των Συνεργατικών Πιστωτικών Ιδρυμάτων (ΣΠΙ) και του Οργανισμού Χρηματοδοτήσεως Στέγης, υποχρεούνται να συμμετέχουν και να παρέχουν δεδομένα στον μηχανισμό ανταλλαγής δεδομένων ΑΡΤΕΜΙΣ και όλα τα ΣΠΙ που έχουν συσταθεί δυνάμει του περί Συνεργατικών Εταιρειών Νόμου και ο Οργανισμός Χρηματοδοτήσεως Στέγης υποχρεούνται να συμμετέχουν και να παρέχουν δεδομένα στον μηχανισμό ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑ σε μηνιαία βάση, με ημερομηνία αναφοράς την τελευταία ημερολογιακή ημέρα κάθε μήνα, με ημερομηνία υποβολής όχι αργότερα από την όγδοη (8^η) εργάσιμη ημέρα του μήνα που έπεται της ημερομηνίας αναφοράς.

- (2) Οι μηχανισμοί ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ οφείλουν να προβαίνουν σε όλους τους απαραίτητους ελέγχους συμμόρφωσης με τις απαιτούμενες τεχνικές προδιαγραφές των δεδομένων που υπέβαλαν τα ΑΠΙ. Σε περίπτωση που ΑΠΙ δεν υπέβαλε τα δεδομένα σύμφωνα με τις απαιτούμενες τεχνικές προδιαγραφές, οι διαχειριστές των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ, ανάλογα με την περίπτωση, οφείλουν να ενημερώσουν το ΑΠΙ άμεσα ώστε αυτό να προβεί σε όλες τις απαραίτητες αλλαγές και να υποβάλει τα απαραίτητα δεδομένα το αργότερο την δέκατη (10^η) εργάσιμη ημέρα του μήνα που έπεται της ημερομηνίας αναφοράς.

- (3) Κάθε νέα υποβολή δεδομένων καθίσταται διαθέσιμη στους εξουσιοδοτημένους χρήστες νοουμένου ότι όλα τα ΑΠΙ έχουν συμμορφωθεί με τις πρόνοιες της υποπαραγράφου 1 και έχουν διενεργηθεί οι απαραίτητοι έλεγχοι σύμφωνα με τις πρόνοιες της υποπαραγράφου 2.

Πριν την διάθεση των δεδομένων στους εξουσιοδοτημένους χρήστες θα προηγείται έγγραφη επικοινωνία, μεταξύ των μηχανισμών ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ, μέσω της οποίας θα διαβεβαιώνουν ότι έχουν ληφθεί τα δεδομένα από όλα τα ΑΠΙ και ότι τα δεδομένα αυτά είναι σύμφωνα με τις απαιτούμενες τεχνικές προδιαγραφές.

Σε περίπτωση που ΑΠΙ δεν είναι σε θέση να ανταποκριθεί στις υποχρεώσεις του που προβλέπονται στην υποπαραγραφο 1, οφείλει να ενημερώσει γραπτώς τον μηχανισμό ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ ή ΑΡΤΕΜΙΣ, ανάλογα με την περίπτωση, καθώς και την Κεντρική Τράπεζα.

- (4) Σε περίπτωση που ΑΠΙ είτε δεν συμμορφώνεται με τις υποχρεώσεις του σύμφωνα με την υποπαραγραφο (1), είτε τα δεδομένα που υπέβαλε δεν είναι σύμφωνα με τις απαιτούμενες

τεχνικές προδιαγραφές, και έχουν παρέλθει δύο (2) εργάσιμες ημέρες από την καταληκτική ημερομηνία υποβολής των δεδομένων (όπως η ημερομηνία αυτή καθορίζεται στην παράγραφο 9.(1) ανωτέρω), οι διαχειριστές των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ, οφείλουν, αυθημερόν, να ενημερώσουν γραπτώς την Κεντρική Τράπεζα.

Σε αυτή την περίπτωση η Κεντρική Τράπεζα δύναται να ασκήσει κάθε εξουσία που της παρέχεται από το Νόμο και κατά την κρίση της να λάβει οποιαδήποτε απόφαση και ή να προβεί σε οποιαδήποτε άλλη ενέργεια η οποία αποσκοπεί στην όσο το δυνατόν καλύτερη και πιο εύρυθμη λειτουργία του συστήματος ή μηχανισμού ανταλλαγής δεδομένων.

Ενδεικτικά αλλά όχι περιοριστικά, η Κεντρική Τράπεζα δύναται να:

- επιτρέψει την διάθεση των δεδομένων των υπολοίπων ΑΠΙ στους εξουσιοδοτημένους χρήστες, ή
- επιτρέψει την διάθεση των δεδομένων των υπολοίπων ΑΠΙ στους εξουσιοδοτημένους χρήστες καθώς και των δεδομένων της προηγούμενης ημερομηνίας αναφοράς του ΑΠΙ το οποίο δεν απέστειλε τα δεδομένα.

ΜΕΡΟΣ VI

ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΤΩΝ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΩΝ ΤΩΝ ΜΗΧΑΝΙΣΜΩΝ ΑΝΤΑΛΛΑΓΗΣ ΔΕΔΟΜΕΝΩΝ ΑΙΑΝΤΑΣ ΚΑΙ ΑΡΤΕΜΙΣ

Υποχρεώσεις των διαχειριστών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ

- 10.(1) Απαγορεύεται στους διαχειριστές των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ η επεξεργασία ή η πώληση μέρους ή του συνόλου των δεδομένων ή οποιαδήποτε άλλη χρήση, εκτός των προβλεπόμενων στην παρούσα Οδηγία.

- (2) Οι διαχειριστές των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ υποχρεούνται να τηρούν ελεγκτικά αρχεία καταγραφής των ενεργειών των εξουσιοδοτημένων χρηστών, είτε αυτοί είναι μέλη του προσωπικού των ΑΠΙ, είτε αυτοί είναι μέλη του προσωπικού των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ, οι οποίοι προέβησαν σε αναζήτηση ή και άντληση δεδομένων από τις βάσεις δεδομένων των μηχανισμών ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ.

Οι διαχειριστές των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ υποχρεούνται να θεσπίσουν κατάλληλες διαδικασίες ώστε να βεβαιώνονται ότι όλες οι αναζητήσεις στις οποίες προβαίνουν οι εξουσιοδοτημένοι χρήστες μέλη του προσωπικού των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ, περιορίζονται στην εκπλήρωση των καθηκόντων τους, σύμφωνα με την παράγραφο 6.(1)(β).

138(Ι) του 2001
37(Ι) του 2003
105(Ι) του 2012

- (3) Τηρουμένων των προνοιών των περί Επεξεργασίας Δεδομένων Προσωπικού Χαρακτήρα (Προστασία του Ατόμου) Νόμων του 2001 έως του 2012 σε σχέση με το δικαίωμα πρόσβασης, οι διαχειριστές των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ οφείλουν να τηρούν διαδικασίες ώστε, οι πελάτες των ΑΠΙ για τους οποίους υπάρχουν προσωπικά τους δεδομένα καταχωρημένα στις βάσεις δεδομένων των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ, να έχουν πρόσβαση σε ειδικά διαμορφωμένη έκθεση για το σύνολο των δεδομένων αυτών.

Περαιτέρω, στην ως άνω έκθεση, ο ενδιαφερόμενος λαμβάνει πληροφόρηση για τα φυσικά ή νομικά πρόσωπα στα οποία παρέχει εγγύηση ή εξασφάλιση. Η πληροφόρηση αυτή περιορίζεται στα στοιχεία ταυτοποίησης των προσώπων αυτών. Σημειώνεται ότι στην έκθεση αυτή δεν πρέπει να γνωστοποιούνται πληροφορίες σχετικά με τους εγγυητές ή τα λοιπά συνδεδεμένα πρόσωπα των πελατών.

Η μορφή της έκθεσης αυτής συμφωνείται από κοινού μεταξύ της Κεντρικής Τράπεζας και των διαχειριστών των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ.

- (4) Οι διαχειριστές των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ, ανάλογα με την περίπτωση, οφείλουν σε περίπτωση που υπάρχουν ενδείξεις ή αποδείξεις για υποβολή λανθασμένων ή ανακριβών δεδομένων, από συγκεκριμένο ΑΠΙ, να ενημερώσουν το ΑΠΙ ώστε αυτό να προβεί σε όλες τις απαραίτητες διορθώσεις και να υποβάλει εκ νέου τα δεδομένα αυτά το συντομότερο δυνατόν.

Ο εντοπισμός τέτοιων λανθασμένων ή ανακριβών δεδομένων δύναται να προκύψει είτε από επισήμανση του ίδιου του πελάτη, είτε από εξουσιοδοτημένο χρήστη, είτε από το προσωπικό του διαχειριστή είτε από οποιαδήποτε άλλη πηγή ή αιτία.

- (5) Οι διαχειριστές των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ οφείλουν να διαθέτουν κατάλληλο πλαίσιο ασφάλειας πληροφοριών για προστασία των εμπιστευτικών δεδομένων που λαμβάνουν από τα ΑΠΙ. Προς το σκοπό αυτό:
- (α) αναπτύσσουν, εφαρμόζουν και αναθεωρούν ανά τακτά χρονικά διαστήματα την πολιτική ασφάλειας πληροφοριών. Η πολιτική ασφάλειας πληροφοριών πρέπει να περιλαμβάνει αρχές και δεσμεύσεις των διαχειριστών των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ περιγράφοντας τις κατευθύνσεις και τους στόχους τους για αποτελεσματική διαχείριση, προστασία και κατανομή όλων των δεδομένων που βρίσκονται στην κατοχή τους, σε ηλεκτρονική ή έντυπη μορφή.
 - (β) διασφαλίζουν ότι έχει καταρτιστεί διοικητική δομή που εποπτεύει την ασφάλεια των επιχειρησιακών πληροφοριών.
- (6) Οι διαχειριστές των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ οφείλουν να διαθέτουν και εφαρμόζουν διαδικασίες εντοπισμού και αντιμετώπισης περιστατικών παραβίασης ασφαλείας.
- Στην πιο πάνω διαδικασία πρέπει να περιλαμβάνεται και η άμεση ενημέρωση πελατών, δυνητικών πελατών, συνδεδεμένων προσώπων και ΑΠΙ σε περίπτωση διαρροής εμπιστευτικών ή/και προσωπικών δεδομένων πελατών, λόγω παραβίασης της ασφάλειας των συστημάτων. Παράλληλα, πρέπει να ενημερώνεται άμεσα και η Κεντρική Τράπεζα.
- Περαιτέρω, διαθέτει διαδικασία για λήψη διορθωτικών μέτρων για αποφυγή επανάληψης παρόμοιων περιστατικών ασφαλείας.
- (7) Οι διαχειριστές των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ εγγυώνται την ποιότητα των παρεχόμενων υπηρεσιών πληροφορικής μέσω της ύπαρξης διαδικασιών διασφάλισης ποιότητας και εναρμόνισης, σε όλα τα στάδια του κύκλου λειτουργίας των συστημάτων, με πρότυπα ποιότητας στη βάση μετρήσιμων κριτηρίων.
- (8) Οι διαχειριστές των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ οφείλουν να διαθέτουν κατάλληλες διαδικασίες για τον έγκαιρο εντοπισμό και την αποτελεσματική αντιμετώπιση προβλημάτων που προκύπτουν στα πληροφοριακά τους συστήματα.
- (9) Οι διαχειριστές των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ οφείλουν να γνωρίζουν και να συμμορφώνονται με το νομικό, εποπτικό και κανονιστικό πλαίσιο σε ότι αφορά θέματα πληροφορικής.
- (10) Οι διαχειριστές των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ οφείλουν να μελετούν, αξιοποιούν και εφαρμόζουν όπου κρίνεται απαραίτητο, τα διεθνή πρότυπα και τις μεθοδολογίες διαχείρισης και ασφάλειας πληροφοριακών συστημάτων, καθώς επίσης να ενημερώνονται και να λαμβάνουν υπ' όψιν τις διεθνείς εξελίξεις στους συγκεκριμένους τομείς.
- (11) Οι διαχειριστές των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ οφείλουν να συντηρούν επαρκώς τα μηχανογραφικά τους συστήματα.
- (12) Οι διαχειριστές των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ οφείλουν να παρέχουν τεχνική υποστήριξη, από κατάλληλα οργανωμένες και στελεχωμένες υπηρεσιακές τους μονάδες, στα μέλη του προσωπικού τους τα οποία διαχειρίζονται τα δεδομένα των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ, ανάλογα με την περίπτωση, καθώς και στους εξουσιοδοτημένους χρήστες.
- (13) Οι διαχειριστές των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ οφείλουν να διαθέτουν επαρκείς διαδικασίες διαχείρισης αντιγράφων ασφαλείας ώστε να διασφαλίζεται ανάκαμψη των πληροφοριακών συστημάτων των μηχανισμών, σε περίπτωση καταστροφής, δολιοφθοράς ή τεχνικής βλάβης.
- (14) Οι διαχειριστές των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ οφείλουν να διαθέτουν διαδικασίες διαχείρισης της χωρητικότητας, του φόρτου και της απόδοσης των συστημάτων και δικτύων.
- (15) Οι διαχειριστές των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ οφείλουν να διαθέτουν επαρκείς ενσωματωμένους μηχανισμούς ελέγχου των δεδομένων στα διάφορα συστήματα και ειδικότερα, στα συστήματα προετοιμασίας, εισαγωγής, επεξεργασίας και ανταλλαγής των δεδομένων.
- (16) Οι διαχειριστές των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ οφείλουν να υποβάλλουν μηνιαίως στην Κεντρική Τράπεζα το σύνολο των δεδομένων που υπέβαλλαν τα ΑΠΙ. Τα δεδομένα αυτά αποστέλλονται σε ηλεκτρονική μορφή εντός πέντε (5) εργασίμων ημερών από την ημερομηνία που αυτά καθίστανται διαθέσιμα στους εξουσιοδοτημένους χρήστες. Η διαδικασία υποβολής καθώς και οι προδιαγραφές των αρχείων με τα δεδομένα συμφωνούνται μεταξύ της Κεντρικής Τράπεζας και των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ.

Διαβίβαση
δεδομένων προς
την Κεντρική
Τράπεζα.

Η Κεντρική Τράπεζα έχει δικαίωμα εσαεί αποθήκευσης του συνόλου των δεδομένων αυτών με εξαίρεση δεδομένων πιστωτικών διευκολύνσεων όταν έχουν παρέλθει πέντε (5) έτη από την ημερομηνία που αυτές έκλεισαν.

Μετά την πάροδο πέντε (5) ετών από το κλείσιμο πιστωτικής διευκόλυνσης τηρούνται, από την Κεντρική Τράπεζα, δεδομένα απαραίτητα για στατιστικούς σκοπούς ή για σκοπούς μοντελοποίησης, τα οποία δεν αποκαλύπτουν την ταυτότητα του δανειολήπτη και των συνδεδεμένων με αυτόν προσώπων. Για την προστασία της ταυτότητας του δανειολήπτη και των συνδεδεμένων με αυτόν προσώπων, διαγράφονται τα ακόλουθα δεδομένα:

- (i) Για φυσικά πρόσωπα
 - ονοματεπώνυμο.
 - αριθμός ταυτότητας ή διαβατηρίου.
 - οδός και αριθμός κατοικίας.
 - (ii) Για νομικά πρόσωπα
 - επωνυμία.
 - αριθμός σύστασης.
 - οδός και αριθμός έδρας ή εγκατάστασης.
- (17) Οι διαχειριστές των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ οφείλουν, εντός του πρώτου εξαμήνου κάθε ημερολογιακού έτους, να υποβάλλουν στην Κεντρική Τράπεζα έκθεση, από ανεξάρτητους εξωτερικούς ελεγκτές, αξιολόγησης της ασφαλούς φύλαξης και συντήρησης των δεδομένων στην βάση δεδομένων τους η οποία να περιλαμβάνει τουλάχιστον τις ακόλουθες ενότητες:
- (i) αξιολόγηση της ασφάλειας της αρχιτεκτονικής των συστημάτων φύλαξης των δεδομένων.
 - (ii) αξιοπιστία και διαθεσιμότητα των δεδομένων.
 - (iii) αποθήκευση των δεδομένων με κατάλληλο τρόπο, ώστε σε περίπτωση καταστροφής, να υπάρχει η δυνατότητα ανάκαμψης της βάσης δεδομένων.
 - (iv) εμπιστευτικότητα και ακεραιότητα των δεδομένων.
 - (v) χρήση επαρκών δικλίδων ασφαλείας στις περιπτώσεις όπου τα δεδομένα φυλάσσονται σε εικονικά περιβάλλοντα (virtualization).
 - (vi) κατάλληλες διαδικασίες οι οποίες διασφαλίζουν ότι στην πολιτική ασφαλείας πληροφοριών των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ τηρούνται οι πρόνοιες της παραγράφου 10.(5).

Περαιτέρω οι εξωτερικοί ελεγκτές οφείλουν να αξιολογούν τη διαδικασία η οποία ορίζεται στην παράγραφο 10.(2) καθώς και την εφαρμογή της, μέσω ελέγχου των αναζητήσεων που αναγράφονται στην παράγραφο αυτή.

Ως πρώτη ημερομηνία υποβολής της έκθεσης αυτής ορίζεται η 30^η Ιουνίου 2015.

- (18) Οι διαχειριστές των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ οφείλουν να υποβάλλουν στην Κεντρική Τράπεζα στατιστικά στοιχεία που αφορούν την χρήση της βάσης δεδομένων των μηχανισμών ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ από τους εξουσιοδοτημένους χρήστες. Το ακριβές περιεχόμενο, η μορφή των στατιστικών στοιχείων καθώς και η συχνότητα υποβολής τους συμφωνούνται από κοινού με την Κεντρική Τράπεζα.

ΜΕΡΟΣ VII

ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΤΩΝ ΑΠΙ

Λοιπές υποχρεώσεις των ΑΠΙ.

- 11.(1) Τα ΑΠΙ, κατά την αξιολόγηση αιτημάτων για παραχώρηση νέων πιστωτικών διευκολύνσεων, σε οποιοδήποτε φυσικό ή νομικό πρόσωπο, καθώς και κατά την από καιρού εις καιρό αξιολόγηση ή αναθεώρηση υφιστάμενων πιστωτικών διευκολύνσεων, οφείλουν να λαμβάνουν υπ' όψιν τα δεδομένα του πελάτη, ή δυνητικού πελάτη τα οποία είναι διαθέσιμα στο σύστημα ή μηχανισμό ανταλλαγής δεδομένων.
- Περαιτέρω, οφείλουν να αιτιολογούν οποιαδήποτε απόφασή τους επί αιτημάτων για παροχή νέων πιστωτικών διευκολύνσεων καθώς και των αποφάσεών τους κατά την αξιολόγηση ή και αναθεώρηση υφιστάμενων πιστωτικών διευκολύνσεων, σε συνάρτηση με τα δεδομένα αυτά και να τηρούν στα αρχεία τους σε έντυπη ή ηλεκτρονική μορφή τα απαραίτητα στοιχεία τα οποία βεβαιώνουν ότι συμμορφώνονται με τις διατάξεις της παρούσης υποπαραγράφου.
- (2) Τα ΑΠΙ απαιτούν από τους πελάτες τους να δηλώνουν τα συνδεδεμένα με αυτούς πρόσωπα και να παρέχουν στα ΑΠΙ τα δεδομένα τα οποία καταγράφονται στην παράγραφο 1.(2)(γ) του Παραρτήματος Α.
- (3) Τα ΑΠΙ υποχρεούνται να ελέγχουν την ορθότητα και πληρότητα των στοιχείων που υποβάλλουν στους μηχανισμούς ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑ ή ΑΡΤΕΜΙΣ, θεσπίζοντας κατάλληλες διαδικασίες και μηχανισμούς ελέγχου.

(4) Σε περίπτωση:

(α) τυχόν παραπόνου ή επισήμανσης πελάτη για καταχώρηση λανθασμένων ή ελλιπών δεδομένων στο μηχανισμό ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑ ή στο μηχανισμό ανταλλαγής δεδομένων ΑΡΤΕΜΙΣ σε σχέση με το πρόσωπό του,

(β) υποβολής, από ΑΠΙ, σε ένα από τους μηχανισμούς ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ ή ΑΡΤΕΜΙΣ λανθασμένων ή ελλιπών δεδομένων αναφορικά με πελάτη

το ΑΠΙ το οποίο υπέβαλε τα δεδομένα αυτά, αφού ενημερωθεί εγγράφως από τον μηχανισμό ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ ή ΑΡΤΕΜΙΣ, ανάλογα με την περίπτωση, υποχρεούται να προβεί άμεσα σε διόρθωση και εκ νέου υποβολή των δεδομένων αυτών ή το συντομότερο δυνατόν αφ' ότου λάβει επαρκή αποδεικτικά στοιχεία από τον πελάτη.

ΜΕΡΟΣ VIII ΠΟΙΚΙΛΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Κατάργηση Κ.Δ.Π.
414/2013

12. Η περί του Ορισμού Λειτουργίας Συστήματος ή Μηχανισμού Ανταλλαγής, Συγκέντρωσης και Παροχής Δεδομένων μεταξύ των Αδειοδοτημένων Πιστωτικών Ιδρυμάτων και πιστωτικών ιδρυμάτων που λειτουργούν στη Δημοκρατία δυνάμει του άρθρου 10Α του Νόμου Οδηγία του 2013 καταργείται.

Έναρξη ισχύος.

13. (1) Τηρουμένων των διατάξεων της υποπαραγράφου (2), η παρούσα Οδηγία τίθεται σε ισχύ από την ημερομηνία δημοσίευσής της στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας.

(2) Ανεξάρτητα από τις διατάξεις της υποπαραγράφου (1), οι πρόνοιες της παραγράφου 9.(1) τίθενται σε ισχύ από την 31^η Αυγούστου 2015.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α

ΜΕΡΟΣ Ι

ΔΕΔΟΜΕΝΑ ΤΑ ΟΠΟΙΑ ΤΑ ΑΠΙ ΥΠΟΒΑΛΛΟΥΝ ΠΡΟΣ ΤΟΥΣ ΜΗΧΑΝΙΣΜΟΥΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΗΣ ΔΕΔΟΜΕΝΩΝ ΑΙΑΝΤΑΣ ΚΑΙ ΑΡΤΕΜΙΣ ΚΑΙ ΠΡΟΣ ΤΗΝ ΚΕΝΤΡΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ- ΛΕΠΤΟΜΕΡΕΙΕΣ ΚΑΙ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΕΙΣ

Δεδομένα που
υποβάλλονται από τα
ΑΠΙ.

1.(1) Από τα δεδομένα τα οποία αναγράφονται στην υποπαραγράφο 1.(2) κατωτέρω τα ΑΠΙ υποβάλλουν τις:

(i) Ειδικές προβλέψεις σε Ευρώ.

(ii) Συλλογικές προβλέψεις σε Ευρώ.

στην Κεντρική Τράπεζα της Κύπρου, ενώ τα υπόλοιπα δεδομένα υποβάλλονται στους μηχανισμούς ανταλλαγής δεδομένων ΑΙΑΝΤΑΣ και ΑΡΤΕΜΙΣ.

Δεδομένα ανά πελάτη

(2) Δεδομένα ανά πελάτη. [Για σκοπούς της παρούσης παραγράφου πελάτης σημαίνει είτε οφειλέτης, είτε συνοφειλέτης Πιστωτικής Διευκόλυνσης].

(α) Δημογραφικά στοιχεία - Φυσικό Πρόσωπο

(i) Προσωπικά στοιχεία

- Τίτλος.
- Επίθετο.
- Όνομα.
- Πατρώνυμο.
- Ημερομηνία γεννήσεως.
- Χώρα γεννήσεως.
- Αριθμός ταυτότητας [για Κύπριους υπήκοους].
- Αριθμός διαβατηρίου ή ταυτότητας [για ξένους υπήκοους].
- Χώρα έκδοσης διαβατηρίου ή ταυτότητας [για ξένους υπήκοους].
- Οικογενειακή κατάσταση.
- Αριθμός εξαρτημένων μελών.
- Επίπεδο μόρφωσης.

(ii) Στοιχεία Μόνιμης Διαμονής

- Οδός.
- Αριθμός.
- Ταχυδρομικός κώδικας.
- Δήμος ή Κοινότητα.
- Επαρχία.
- Χώρα.

- (iii) Στοιχεία Επαγγέλματος/Απασχόλησης
 - Είδος επαγγέλματος/απασχόλησης.
 - Θέση απασχόλησης [μόνο για ιδιωτικούς υπαλλήλους].
 - (iv) Κωδικός βάσει του Συστήματος Ταξινόμησης Οικονομικών Δραστηριοτήτων (ΣΤΟΔ) [NaceCode].
- (β) Δημογραφικά στοιχεία - Νομικό πρόσωπο
- (i) Εταιρικά στοιχεία
 - Επωνυμία εταιρίας.
 - Αριθμός σύστασης.
 - Χώρα σύστασης.
 - Κωδικός βάσει του ΣΤΟΔ [NaceCode].
 - Ένδειξη οικονομικής δραστηριότητας στη Δημοκρατία.
 - (ii) Στοιχεία εγκατάστασης στη Δημοκρατία / Στοιχεία έδρας
 - Οδός.
 - Αριθμός.
 - Ταχυδρομικός κώδικας.
 - Δήμος ή Κοινότητα.
 - Επαρχία.
 - Χώρα.
- (γ) Στοιχεία Συνδεδεμένων Προσώπων
- (i) Φυσικά Πρόσωπα.
 - Επίθετο.
 - Όνομα.
 - Πατρώνυμο.
 - Αριθμός ταυτότητας [για Κύπριους υπήκοους].
 - Αριθμός διαβατηρίου ή ταυτότητας [για Ξένους υπήκοους].
 - Χώρα έκδοσης διαβατηρίου ή ταυτότητας [για Ξένους υπήκοους].
 - (ii) Νομικά Πρόσωπα.
 - Επωνυμία εταιρίας.
 - Αριθμός σύστασης.
- (δ) Οικονομική κατάσταση [μόνο για φυσικά πρόσωπα]
- Ετήσιο καθαρό εισόδημα, σε Ευρώ, από εργασία.
 - Άλλο ετήσιο εισόδημα, σε Ευρώ.
 - Συνολικό ετήσιο εισόδημα μετά την αφαίρεση εξόδων και πριν από πληρωμές δανείων, σε Ευρώ.
 - Οικονομικό έτος υπολογισμού των ανωτέρω εισοδημάτων.
- (ε) Στοιχεία Συνεργασίας με ΑΠΙ
- (i) Εσωτερική πιστοληπτική κατάταξη [rating/scoring] πελάτη.
 - (ii) Ημερομηνία πιστοληπτικής κατάταξης.
 - (iii) Ειδικές προβλέψεις σε Ευρώ.
 - (iv) Συλλογικές προβλέψεις σε Ευρώ.
 - (v) Ημερομηνία έναρξης έννομης σχέσης πελάτη-ΑΠΙ.
 - (vi) Ενδοομιλικός πελάτης.
- (στ) Δικαστικές πληροφορίες
- (i) Αριθμός αναφοράς δικαστηρίου.
 - (ii) Ημερομηνία έναρξης νομικής διαδικασίας.
 - (iii) Έκδοση τελεσίδικης απόφασης.
 - (iv) Σε διαιτησία.
 - (v) Ποσόν Αγωγής/Δικαστικής απόφασης.
- (3) Δεδομένα ανά λογαριασμό Πιστωτικής Διευκόλυνσης [στη συνέχεια "λογαριασμός"].
- (α) Είδος Πιστωτικής Διευκόλυνσης.

(β) Στοιχεία Λογαριασμού - Χρηματοδοτούμενες Πιστωτικές Διευκολύνσεις

- (i) Το αρχικό ποσό ή το τρέχον όριο σε Ευρώ.
- (ii) Το υπολειπόμενο κεφάλαιο σε Ευρώ.
- (iii) Οι δεδουλευμένοι τόκοι σε Ευρώ.
- (iv) Το ποσό για ολική εξόφληση του λογαριασμού σε Ευρώ.
- (v) Μη εκταμειωθέν ποσό σε Ευρώ [μόνο για δάνεια τακτής λήξης και ενοικιαγορά].
- (vi) Ποσό υπέρβασης ή καθυστερημένες οφειλές σε Ευρώ.
- (vii) Ημέρες σε καθυστέρηση ή υπέρβαση.
- (viii) Ποσό υπέρβασης ή καθυστέρησης, σε Ευρώ, ανά χρονική περίοδο καθυστέρησης.
- (ix) Τερματισμένη Πιστωτική Διευκόλυνση.
- (x) Ημερομηνία τερματισμού.
- (xi) Ημερομηνία πρώτης εκταμίευσης.
- (xii) Προγραμματισμένη ημερομηνία εξόφλησης.
- (xiii) Περίοδος χάριτος τόκων, σε μήνες.
- (xiv) Ημερομηνία λήξης περιόδου χάριτος τόκων.
- (xv) Περίοδος χάριτος κεφαλαίου, σε μήνες.
- (xvi) Ημερομηνία λήξης περιόδου χάριτος κεφαλαίου.
- (xvii) Ποσό εφ' άπαξ πληρωμής στην λήξη, σε Ευρώ.
- (xviii) Ημερομηνία καταβολής της εφ' άπαξ πληρωμής.
- (xix) Συχνότητα δόσεων.
- (xx) Ποσό επόμενης δόσης, σε Ευρώ.
- (xxi) Ημερομηνία επόμενης δόσης.
- (xxii) Συνολικές συμβατικές πληρωμές, σε Ευρώ, βάσει του προγράμματος αποπληρωμής, για τους επόμενους 12 μήνες από την ημερομηνία αναφοράς.
- (xxiii) Συνολικές συμβατικές πληρωμές, σε Ευρώ, βάσει του προγράμματος αποπληρωμής, για τους μήνες 13 έως 24 που έπονται της ημερομηνίας αναφοράς.
- (xxiv) Συνολικό ποσό κατάθεσης, σε Ευρώ, κατά τον μήνα αναφοράς.
- (xxv) Συνολικός αριθμός ρυθμίσεων.
- (xxvi) Η πιο πρόσφατη ημερομηνία ρύθμισης.
- (xxvii) Ταξινόμηση λογαριασμού σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Εκτελεστικό Κανονισμό (ΕΕ) αριθμ. 2015/227.

Τα Πιστωτικά Ιδρύματα που είναι εγκατεστημένα σε τρίτες χώρες και λειτουργούν στη Δημοκρατία μέσω υποκαταστήματος υποβάλλουν την πληροφορία αυτή σύμφωνα με την Οδηγία του 2015 προς υποκαταστήματα Πιστωτικών Ιδρυμάτων Τρίτων Χωρών για υποβολή εποπτικών αναφορών σχετικές με δραστηριότητες ανοχής και τα μη εξυπηρετούμενα ανοίγματα ("Directive to Branches of Third Country Credit Institutions on Supervisory Reporting on Forbearance and Non-Performing Exposures").

- (xxviii) Νόμισμα.
- (xxix) Επιτόκιο.
 - Βάση επιτοκίου.
 - Περιθώριο επιτοκίου (spread).
 - Συνολικό επιτόκιο κατά την ημερομηνία αναφοράς.
- (xxx) Τη σχέση του Συνδεδεμένου Προσώπου.
- (xxxi) Σκοπός Πιστωτικής Διευκόλυνσης [μόνο για φυσικά πρόσωπα].

(γ) Στοιχεία λογαριασμού - Μη χρηματοδοτούμενες Πιστωτικές Διευκολύνσεις.

[υποβάλλονται τα κάτωθι στοιχεία συνολικά ανά κατηγορία όπως οι κατηγορίες αυτές αναφέρονται στο πεδίο με αριθμό εξήντα {56} του Πίνακα 1 του Παραρτήματος Α].

- (i) Νόμισμα.
- (ii) Όριο σε Ευρώ.
- (iii) Υπόλοιπο σε Ευρώ.
- (iv) Ημερομηνία εκταμίευσης.
- (v) Ημερομηνία λήξης.

- (vi) Ταξινόμηση λογαριασμού σύμφωνα τα οριζόμενα στον Εκτελεστικό Κανονισμό (ΕΕ) αριθμ. 2015/227.

Τα Πιστωτικά Ιδρύματα που είναι εγκατεστημένα σε τρίτες χώρες και λειτουργούν στη Δημοκρατία μέσω υποκαταστήματος υποβάλλουν την πληροφορία αυτή σύμφωνα με την Οδηγία του 2015 προς υποκαταστήματα Πιστωτικών Ιδρυμάτων Τρίτων Χωρών για υποβολή εποπτικών αναφορών σχετικές με δραστηριότητες ανοχής και τα μη εξυπηρετούμενα ανοίγματα ("Directive to Branches of Third Country Credit Institutions on Supervisory Reporting on Forbearance and Non-Performing Exposures").

- (vii) Τη σχέση των Συνδεδεμένων Προσώπων.

- (δ) Για τις Πιστωτικές Διευκολύνσεις των υποπαράγραφων 1(3)(β) και 1(3)(γ) ανωτέρω υποβάλλεται η συνολική ανακτήσιμη αξία εξασφαλίσεων ανά είδος εξασφάλισης. (Η κατανομή των εξασφαλίσεων πρέπει να γίνεται σύμφωνα με την πολιτική υπολογισμού των προβλέψεων κάθε ΑΠΙ).

Η ανακτήσιμη αξία υπολογίζεται σύμφωνα με τις εκάστοτε, εν ισχύ, Οδηγίες της Κεντρικής Τράπεζας.

2. Όπου στη στήλη με τίτλο "Ένδειξη Υποχρεωτικού Πεδίου" στον Πίνακα 1 του παρόντος Παραρτήματος, υπάρχει η ένδειξη {Υ} = Υποχρεωτικό, αυτό σημαίνει ότι η υποβολή των δεδομένων είναι υποχρεωτική από την πρώτη ημερομηνία υποβολής δηλαδή με ημερομηνία αναφοράς 31^η Αυγούστου 2015, ενώ η ένδειξη {ΜΥ} = Μεταβατικώς Υποχρεωτικό, σημαίνει ότι η υποβολή των δεδομένων καθίσταται υποχρεωτική σε μεταγενέστερο στάδιο.

Συγκεκριμένα, η καταληκτική ημερομηνία κατά την οποία τα Μεταβατικώς Υποχρεωτικά πεδία καθίστανται Υποχρεωτικά δηλώνεται στην στήλη "Παρατηρήσεις" του Πίνακα 1 του παρόντος παραρτήματος. Όσα πεδία φέρουν ένδειξη ΜΥ και στην στήλη "Παρατηρήσεις" του Πίνακα 1 δεν καθορίζεται καταληκτική ημερομηνία, η συμπλήρωσή τους καθίσταται υποχρεωτική κατά την επόμενη αναθεώρηση των λογαριασμών του πελάτη. Σε κάθε περίπτωση τα πεδία με ένδειξη ΜΥ καθίστανται υποχρεωτικά κατά την υποβολή του αρχείου με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2016.

- 3.(1) Σε περίπτωση που μία πληροφορία δεν είναι διαθέσιμη τότε, αναλόγως του τύπου του πεδίου, θα φέρει τιμή ως ακολούθως:
- (i) Εάν ο τύπος του πεδίου είναι κείμενο, τότε αναγράφεται «Μη διαθέσιμη»,
 - (ii) Εάν ο τύπος του πεδίου είναι αριθμός, τότε αναγράφεται η τιμή «9999999999»,
 - (iii) Εάν ο τύπος του πεδίου είναι ημερομηνία, τότε αναγράφεται η τιμή «31/12/2999».
- (2) Σε περίπτωση που μία πληροφορία δεν έχει εφαρμογή για συγκεκριμένο πελάτη ή Πιστωτική Διευκόλυνση τότε, αναλόγως του τύπου του πεδίου, θα φέρει τιμή ως ακολούθως:
- (i) Εάν ο τύπος του πεδίου είναι κείμενο, τότε αναγράφεται «Δεν εφαρμόζεται»,
 - (ii) Εάν ο τύπος του πεδίου είναι αριθμός, τότε αναγράφεται η τιμή «1111111111»,
 - (iii) Εάν ο τύπος του πεδίου είναι ημερομηνία, τότε αναγράφεται η τιμή «01/01/1900».

Συνεπώς δεν επιτρέπεται η υποβολή δεδομένων με κενά πεδία.

- (3) Δεν επιτρέπονται αρνητικές αριθμητικές τιμές.
- (4) Όλα τα ποσά είναι εκπεφρασμένα σε Ευρώ. Για κάθε νόμισμα θα χρησιμοποιείται η ισοτιμία του με το Ευρώ όπως αυτή ίσχυε την ημερομηνία αναφοράς.
4. Στον Πίνακα 1 παρατίθενται περαιτέρω διευκρινήσεις, λεπτομέρειες και τεχνικές προδιαγραφές των δεδομένων του παρόντος Παραρτήματος.

ΜΕΡΟΣ Ι

ΔΕΔΟΜΕΝΑ ΣΤΑ ΟΠΟΙΑ ΕΧΟΥΝ ΠΡΟΣΒΑΣΗ ΟΙ ΕΞΟΥΣΙΟΔΟΤΗΜΕΝΟΙ ΧΡΗΣΤΕΣ ΜΕΛΗ ΤΟΥ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ ΤΩΝ ΑΠΙ.

- Δεδομένα στα οποία έχουν πρόσβαση οι εξουσιοδοτημένοι χρήστες μέλη του προσωπικού των ΑΠΙ.
- 1.(1) Οι εξουσιοδοτημένοι χρήστες, μέλη του προσωπικού των ΑΠΙ, έχουν πρόσβαση στα κάτωθι στοιχεία, τα οποία αποτελούν υποσύνολο των δεδομένων τα οποία υποβάλλουν τα ΑΠΙ, όπως αυτά καθορίζονται στην παράγραφο 7 καθώς και στο Παράρτημα Α της Οδηγίας.
Η πληροφόρηση αυτή παρέχεται ανά ΑΠΙ χωρίς όμως να γίνεται ονομαστική αναφορά σε ΑΠΙ.
- Δεδομένα ανά πελάτη
- (2) Δεδομένα ανά πελάτη
- (α) Δημογραφικά στοιχεία - Φυσικό Πρόσωπο
- (i) Προσωπικά Στοιχεία
- Τίτλος.
 - Επίθετο.
 - Όνομα.
 - Πατρώνυμο.
 - Ημερομηνία γεννήσεως.
 - Χώρα γεννήσεως.
 - Αριθμός ταυτότητας [για Κύπριους υπήκοους].
 - Αριθμός διαβατηρίου ή ταυτότητας [για ξένους υπήκοους].
 - Χώρα έκδοσης διαβατηρίου ή ταυτότητας [για ξένους υπήκοους].
- (ii) Στοιχεία Μόνιμης Διαμονής
- Οδός.
 - Αριθμός.
 - Ταχυδρομικός κώδικας.
 - Δήμος ή Κοινότητα.
 - Επαρχία.
 - Χώρα.
- (β) Δημογραφικά στοιχεία - Νομικό πρόσωπο
- (i) Εταιρικά στοιχεία
- Επωνυμία εταιρίας.
 - Αριθμός σύστασης.
 - Χώρα σύστασης.
 - Ένδειξη οικονομικής δραστηριότητας στη Δημοκρατία.
- (iii) Στοιχεία εγκατάστασης στη Δημοκρατία / Στοιχεία έδρας
- Οδός.
 - Αριθμός.
 - Ταχυδρομικός κώδικας.
 - Δήμος ή Κοινότητα.
 - Επαρχία.
 - Χώρα.
- (γ) Στοιχεία συνδεδεμένων προσώπων
- (i) Φυσικά Πρόσωπα.
- Επίθετο.
 - Όνομα.
 - Πατρώνυμο.
 - Αριθμός ταυτότητας [για Κύπριους υπήκοους].
 - Αριθμός διαβατηρίου ή ταυτότητας [για ξένους υπήκοους].
 - Χώρα έκδοσης διαβατηρίου ή ταυτότητας [για ξένους υπήκοους].
- (ii) Νομικά Πρόσωπα.
- Επωνυμία εταιρίας.
 - Αριθμός σύστασης.

(δ) Δικαστικές πληροφορίες

- (i) Αριθμός αναφοράς δικαστηρίου.
- (ii) Ημερομηνία έναρξης νομικής διαδικασίας.
- (iii) Έκδοση τελεσίδικης απόφασης.
- (iv) Σε διαιτησία.
- (v) Ποσόν αγωγής/δικαστικής απόφασης.

Δεδομένα ανά
λογαριασμό

(3) Δεδομένα ανά λογαριασμό

(α) Είδος Πιστωτικής Διευκόλυνσης.

(β) Στοιχεία Λογαριασμού - Χρηματοδοτούμενες Πιστωτικές Διευκολύνσεις:

- (i) Το αρχικό ποσό ή το τρέχον όριο σε Ευρώ.
- (ii) Το υπολειπόμενο κεφάλαιο σε Ευρώ.
- (iii) Το ποσό για ολική εξόφληση του λογαριασμού σε Ευρώ.
- (iv) Μη εκταμειωθέν ποσό σε Ευρώ [μόνο για δάνεια τακτής λήξης και ενοικιαγορά].
- (v) Ποσό υπέρβασης ή καθυστερημένες οφειλές σε Ευρώ.
- (vi) Ημέρες σε καθυστέρηση ή υπέρβαση.
- (vii) Ημερομηνία πρώτης εκταμίευσης.
- (viii) Προγραμματισμένη ημερομηνία εξόφλησης.
- (ix) Περίοδος χάριτος τόκων, σε μήνες.
- (x) Ημερομηνία λήξης περιόδου χάριτος τόκων.
- (xi) Περίοδος χάριτος κεφαλαίου, σε μήνες.
- (xii) Ημερομηνία λήξης περιόδου χάριτος κεφαλαίου.
- (xiii) Ποσό εφ' άπαξ πληρωμής στην λήξη, σε Ευρώ.
- (xiv) Ημερομηνία καταβολής της εφ' άπαξ πληρωμής.
- (xv) Συχνότητα δόσεων.
- (xvi) Ποσό επόμενης δόσης, σε Ευρώ.
- (xvii) Ημερομηνία επόμενης δόσης.
- (xviii) Συνολικές συμβατικές πληρωμές, σε Ευρώ, βάσει του προγράμματος αποπληρωμής, για τους επόμενους 12 μήνες από την ημερομηνία αναφοράς.
- (xix) Συνολικές συμβατικές πληρωμές, σε Ευρώ, βάσει του προγράμματος αποπληρωμής, για τους μήνες 13 έως 24 που έπονται της ημερομηνίας αναφοράς.
- (xx) Συνολικός αριθμός ρυθμίσεων.
- (xxi) Η πιο πρόσφατη ημερομηνία ρύθμισης.
- (xxii) Νόμισμα.
- (xxiii) Τη σχέση του Συνδεδεμένου Προσώπου.

(γ) Στοιχεία λογαριασμού - Μη χρηματοδοτούμενες Πιστωτικές

Διευκολύνσεις.

- (i) Νόμισμα.
- (ii) Όριο σε Ευρώ.
- (iii) Υπόλοιπο σε Ευρώ.
- (iv) Ημερομηνία εκταμίευσης.
- (v) Ημερομηνία λήξης.
- (vi) Τη σχέση των Συνδεδεμένων Προσώπων.

Πίνακας 1

Αριθμός Πεδίου	Όνομασία πεδίου	Ένδειξη Υποχρεωτικού Πεδίου	Επιτρεπόμενες τιμές	Παρατηρήσεις
	Δεδομένα ανά πελάτη			
	(α) Δημογραφικά στοιχεία - Φυσικό Πρόσωπο			
	(i) Προσωπικά στοιχεία			
1	Τίτλος.	Υ	ΚΟΣ κα	
2	Επίθετο.	Υ		
3	Όνομα.	Υ		
4	Πατρώνυμο.	Υ		
5	Ημερομηνία γεννήσεως.	Υ		
6	Χώρα γεννήσεως.	Υ		Βάσει πίνακα τιμών.
7	Αριθμός ταυτότητας [για Κύπριους υπήκοους]	Υ		
8	Αριθμός διαβατηρίου ή ταυτότητας [για ξένους υπήκοους]	Υ		
9	Χώρα έκδοσης διαβατηρίου ή ταυτότητας [για ξένους υπήκοους]	Υ		Βάσει πίνακα τιμών.
10	Οικογενειακή κατάσταση.	Υ	παντρεμένος ανάπαιτρος διαζευγμένος χήρος	
11	Αριθμός εξαρτημένων μελών.	ΜΥ		
12	Επίπεδο μόρφωσης	Υ	πρωτοβάθμια δευτεροβάθμια τριτοβάθμια	
	(ii) Στοιχεία Μόνιμης Διαμονής			
13	Οδός.	Υ		
14	Αριθμός.	Υ		Βάσει πίνακα τιμών.
15	Ταχυδρομικός κωδικός.	Υ		
16	Δήμος ή Κοινότητα.	Υ		Εάν η τιμή του πεδίου {18} είναι "Κύπρος", τότε οι επιτρεπόμενες τιμές στο πεδίο {17} είναι: Λευκωσία Λεμεσός Λάρνακα Πάφος Αμμόχωστος Κερύνεια
17	Επαρχία.	Υ		
18	Χώρα.	Υ		Βάσει πίνακα τιμών.
	(iii) Στοιχεία Επαγγέλματος/Απασχόλησης			
19	Είδος επαγγέλματος/απασχόλησης	Υ	ιδιωτικός υπάλληλος αυτοεργοδοτούμενος δημόσιος υπάλληλος υπάλληλος ημικρατικού οργανισμού συντάξιουχος μαθητής/φοιτητής/στρατιώτης οικιακί/άνεργος/άεργος/άλλο.	

Αριθμός Πεδίου	Όνομασία πεδίου	Ένδειξη Υποχρεωτικού Πεδίου	Επιτρεπόμενες τιμές	Παρατηρήσεις
20	Θέση απασχόλησης [μόνο για ιδιωτικούς υπαλλήλους]	Y	διευθυντικό και ανώτερο προσωπικό επιστημονικό προσωπικό τεχνικοί βοηθοί και ειδικοί γραφείων γραφείς, δακτυλογράφοι και ταμίες υπάλληλοι υπηρεσιών και πωλητές ειδικευμένοι γεωργοί, κτηνοτρόφοι και ψαράδες τεχνίτες χειριστές μηχανών και συναρμοιομηγίες ανειδίκευτοι εργάτες, δεν εφαρμόζεται	Η τιμή "Δεν εφαρμόζεται" είναι αποδεκτή μόνο για φυσικά πρόσωπα μη ιδιωτικούς υπαλλήλους.
21	Κωδικός βάσει του Συστήματος Ταξινόμησης Οικονομικών Δραστηριοτήτων (ΣΤΟΔ) [Nace Code]	Y		Βάσει πίνακα τιμών. Σε περίπτωση ιδιωτικών υπαλλήλων ή υπαλλήλων ημικρατικών οργανισμών καταχωρείται ο κωδικός του τομέα δραστηριότητας του εργοδότη. Σε περίπτωση αυτοεργοδοτούμενων καταχωρείται ο κωδικός του τομέα δραστηριότητός τους.
(β) Δημογραφικά στοιχεία - Νομικό πρόσωπο				
(i) Εταιρικά στοιχεία				
22	Επωνυμία εταιρίας	Y		
23	Αριθμός εταιρίας	Y		
24	Χώρα σύστασης	Y		Βάσει πίνακα τιμών.
25	Κωδικός βάσει του ΣΤΟΔ [Nace Code]	Y		Βάσει πίνακα τιμών.
26	Ένδειξη οικονομικής δραστηριότητας στη Δημοκρατία	Y	Ναι Όχι	
(ii) Στοιχεία εγκατάστασης στη Δημοκρατία / Στοιχεία έδρας				
27	Οδός	Y		
28	Αριθμός	Y		
29	Ταχυδρομικός κωδικός	Y		Βάσει πίνακα τιμών.
30	Δήμος ή Κοινότητα	Y		
31	Επαρχία	Y		Εάν η τιμή του πεδίου {32} είναι "Κύπρος", τότε οι επιτρεπόμενες τιμές στο πεδίο {31} είναι: Λευκωσία Λεμεσός Λάρνακα Πάφος Αμμόχωστος Κερύνεια
32	Χώρα	Y		Βάσει πίνακα τιμών.

Αριθμός Πεδίου	Όνομασία πεδίου	Ένδειξη Υποχρεωτικού Πεδίου	Επιτρεπόμενες τιμές	Παρατηρήσεις
	(γ) Στοιχεία Συνδεδεμένων Προσώπων			
	(i) Φυσικά Πρόσωπα.			Τα ΑΠΙ συμπληρώνουν επίσης οποιοδήποτε διαθέσιμο στοιχείο από τα δημογραφικά στοιχεία που αναφέρονται ανωτέρω, διαφορετικά καταχωρούν, κατά περίπτωση, τιμή "Δεν εφαρμόζεται" ή "1111111111" ή "01/01/1900".
33	Επίθετο.	Y		
34	Όνομα.	Y		
35	Πατρώνυμο.	Y		
36	Αριθμός ταυτότητας (για Κύπριους υπήκοους).	Y		
37	Αριθμός διαβατηρίου ή ταυτότητας (για Ξένους υπήκοους).	Y		
38	Χώρα έκδοσης διαβατηρίου ή ταυτότητας (για Ξένους υπήκοους)	Y		Βάσει πίνακα τιμών.
	(ii) Νομικά Πρόσωπα.			Τα ΑΠΙ θα συμπληρώνουν επίσης οποιοδήποτε διαθέσιμο στοιχείο από τα δημογραφικά στοιχεία που αναφέρονται ανωτέρω, διαφορετικά θα καταχωρούν, κατά περίπτωση, τιμή "Δεν εφαρμόζεται" ή "1111111111" ή "01/01/1900".
39	Επωνυμία εταιρίας.	Y		
40	Αριθμός σύστασης.	Y		
	(δ) Οικονομική κατάσταση [μόνο για φυσικά πρόσωπα]			
41	Ετήσιο καθαρό εισόδημα, σε Ευρώ, από εργασία.	MY		Η τιμή του πεδίου αυτού είναι το ετηριοποιημένο ποσό το οποίο αντιστοιχεί στην τιμή "B2 = καθαρός μηνιαίος μισθός" του φύλλου εργασίας (worksheet) "Μέρος Β - Εισοδήματα" της ΚΠΟΣ. Για όσους δεν έχουν εργασία/δεν έχουν εισοδήματα από εργασία καταχωρείται τιμή "μηδέν" (πχ άνεργοι, φοιτητές, σκευοκρές κτλ). Το πεδίο (41) δύναται να λάβει τιμή διάφορη του "9999999999" ακόμη και εάν η τιμή του πεδίου (42) είναι "9999999999" (Για παράδειγμα η μισθοδοσία του πελάτη κατατίθεται στην τράπεζα, επομένως η τράπεζα δύναται να συμπληρώσει το πεδίο αυτό). Εάν δεν υπάρχει η πληροφορία καταχωρείται τιμή "9999999999". Δεν επιτρέπεται τιμή "1111111111".
42	Άλλο ετήσιο εισόδημα, σε Ευρώ.	MY		Η τιμή του πεδίου αυτού είναι το ετηριοποιημένο ποσό το οποίο αντιστοιχεί στην διαφορά των τιμών "B9 = Σύνολο Μηνιαίου Εισοδήματος" και "B2 = καθαρός μηνιαίος μισθός" του φύλλου εργασίας (worksheet) "Μέρος Β - Εισοδήματα" της ΚΠΟΣ. Καταχωρείται τιμή "μηδέν" σε περίπτωση που το ΑΠΙ συμπλήρωσε την ΚΠΟΣ (ή από άλλη πηγή) και διαπίστωσε ότι είναι μηδέν. Εάν δεν συμπληρώθηκε η ΚΠΟΣ ή δεν διασταυρώθηκε το "μηδέν" από άλλη πηγή, καταχωρείται τιμή "9999999999". Δεν επιτρέπεται τιμή "1111111111".

Αριθμός Πεδίου	Όνομασία πεδίου	Ένδειξη Υποχρεωτικού Πεδίου	Επιτρεπόμενες τιμές	Παρατηρήσεις
43	Συνολικό επίσηο εισόδημα μετά την αφαίρεση εξόδων και πριν από πληρωμές δανείων, σε Ευρώ.	ΜΥ		Η τιμή του πεδίου αυτού προκύπτει από το άθροισμα των τιμών των πεδίων (41) και (42) και αφαιρούμενου του επιστοιχημένου ποσού που αντιστοιχεί στην τιμή "T9 = Σύνολο Μηνιαίων Εξόδων" του φύλλου εργασίας (worksheet) "Μέρος Γ - Εξόδα" της ΚΠΟΣ. Συμπληρώνεται μόνο σε περιπτώσεις που συμπληρώθηκε η ΚΠΟΣ ή τα εξόδα είναι γνωστά από άλλες πηγές. Δεν επιτρέπεται αρνητική τιμή (πχ άνεργος με εισοδήματα μικρότερα των εξόδων - τότε καταχωρείται "μηδέν") Εάν δεν συμπληρώθηκε η ΚΠΟΣ ή δεν διεσταυρώθηκαν τα εξόδα από άλλες πηγές, καταχωρείται τιμή "9999999999" Εάν κάποιο από τα (41) ή (42) έχει τιμή "9999999999" στο πεδίο (43) καταχωρείται τιμή "9999999999". Δεν επιτρέπεται τιμή "1111111111".
44	Οικονομικό έτος υπολογισμού των ανωτέρω εισοδημάτων.	ΜΥ		Καταχωρείται τιμή "1111111111" εάν και μόνον εάν και τα τρία ανωτέρω πεδία (41), (42) και (43) έχουν τιμή "9999999999". Δεν επιτρέπεται τιμή "9999999999".
	(ε) Στοιχεία Συνεργασίας με ΑΠΙ			
45	Εσωτερική πιστοληπτική κατάταξη (rating/scoring) πελάτη	Υ		Δεν επιτρέπεται η τιμή "Δεν εφαρμόζεται". Δεν επιτρέπεται τιμή "Μη διαθέσιμη".
46	Ημερομηνία πιστοληπτικής κατάταξης.	Υ		Δεν επιτρέπεται τιμή "01/01/1900".
47	Ειδικές προβλέψεις σε Ευρώ.	Υ		Δεν επιτρέπεται τιμή "31/12/2999".
48	Συλογιστικές προβλέψεις σε Ευρώ.	Υ		Δεν επιτρέπονται οι τιμές "9999999999" και "1111111111".
49	Ημερομηνία έναρξης έννομης σχέσης πελάτη-ΑΠΙ	Υ		Δεν επιτρέπονται οι τιμές "9999999999" και "1111111111".
50	Ενδοομιλικός πελάτης	Υ	Ναι Όχι	Ο πελάτης είναι θυγατρική ή υποκατάστημα ή άλλη εταιρεία του ΑΠΙ. Δεν επιτρέπονται οι τιμές "Μη διαθέσιμη" ή "Δεν εφαρμόζεται".
	(στ) Δικαστικές πληροφορίες			
51	Αριθμός αναφοράς δικαστηρίου	Υ		Αν το ΑΠΙ δεν είναι σε δικαστική διαμάχη με τον πελάτη καταχωρείται τιμή "1111111111". Αν η τιμή του πεδίου (51) είναι "1111111111" τότε στο πεδίο (52) καταχωρείται τιμή "01/01/1900" και στα πεδία (53) και (54) καταχωρείται τιμή "Δεν εφαρμόζεται". Δεν επιτρέπεται η τιμή "9999999999".
52	Ημερομηνία έναρξης νομικής διαδικασίας.	Υ		Δεν επιτρέπεται η τιμή 31/12/2999.
53	Έκδοση τελεστικής απόφασης	Υ	εκδόθηκε δεν εκδόθηκε Δεν εφαρμόζεται	Καταχωρείται η τιμή "Δεν εφαρμόζεται" εάν η τιμή στο πεδίο (52) είναι "01/01/1900".
54	Σε διαίτησία.	Υ	Ναι Όχι Δεν εφαρμόζεται	Καταχωρείται η τιμή "Δεν εφαρμόζεται" εάν η τιμή στο πεδίο (52) είναι "01/01/1900".
55	Ποσόν Αγωνής/Δικαστικής απόφασης	Υ		Αν το ΑΠΙ δεν είναι σε δικαστική διαμάχη με τον πελάτη καταχωρείται τιμή "1111111111". Δεν επιτρέπεται η τιμή "9999999999".

Αριθμός Πεδίου	Όνομασία πεδίου	Ένδειξη Υποχρεωτικού Πεδίου	Επιτρεπόμενες τιμές	Παρατηρήσεις
	Δεδομένα ανά λογαριασμό			
56	(α) Είδος Πιστωτικής Διευκόλυνσης	Υ	Χρηματοδοτούμενες Πιστωτικές Διευκολύνσεις Δάνεια τακτής λήξης. Τρεχούμενοι λογαριασμοί με όριο υπερανάλιψης. Τρεχούμενοι με χρεωστικό υπόλοιπο χωρίς όριο υπερανάλιψης. [Θα υποβάλλονται στοιχεία μόνο σε περίπτωση που συγκεκριμένος λογαριασμός παρουσιάζει χρεωστικό υπόλοιπο μεγαλύτερο των διασκοσίων (200) Ευρώ]. Άλλοι λογαριασμοί με όριο. Πρακτόρευση απαιτήσεων. Ενοικιαγορά. Μη Χρηματοδοτούμενες Πιστωτικές Διευκολύνσεις Τραπεζικές εγγυητικές επιστολές Πληρωμή. Καλής εκτέλεσης. Εκδόσης τίτλου. Προσφοράς. Ενέγγυες πιστώσεις Όψεως. Τακτής λήξεως.	
	(β) Στοιχεία Λογαριασμού - Χρηματοδοτούμενες Πιστωτικές Διευκολύνσεις			
57	Το αρχικό ποσό ή το τρέχον όριο σε Ευρώ.	Υ		Για δάνεια τακτής λήξης και ενοικιαγορά καταχωρείται το ποσό το οποίο αναγράφεται στη σύμβαση. Για τρεχούμενους με όριο, λοιπούς λογαριασμούς με όριο και πρακτόρευση απαιτήσεων καταχωρείται το τρέχον όριο. Για τρεχούμενους χωρίς όριο καταχωρείται τιμή "μηδέν". Δεν επιτρέπονται τιμές "99999999999" και "11111111111".
58	Το υπολειπόμενο κεφάλαιο σε Ευρώ.	Υ		Για τρεχούμενους με όριο, λοιπούς λογαριασμούς με όριο και πρακτόρευση απαιτήσεων οι οποίοι έχουν πιστωτικό υπόλοιπο καταχωρείται τιμή "μηδέν". Δεν επιτρέπονται τιμές "99999999999" και "11111111111".
59	Οι δεδουλευμένοι τόκοι σε Ευρώ.	Υ		Δεν επιτρέπονται τιμές "99999999999" και "11111111111".
60	Το ποσό για ολική εξόφληση του λογαριασμού σε Ευρώ.	Υ		Καταχωρείται το ποσό για ολική εξόφληση κατά την ημερομηνία αναφοράς. Δεν επιτρέπονται τιμές "99999999999" και "11111111111".
61	Μη εκταμιευθέν ποσό σε Ευρώ [μόνο για δάνεια τακτής λήξης και ενοικιαγορά].	Υ		Αφορά μόνο δάνεια τακτής λήξης και ενοικιαγορά. Για τα υπόλοιπα είδη λογαριασμών καταχωρείται τιμή "11111111111". Δεν επιτρέπεται η τιμή "99999999999".

Αριθμός Πεδίου	Όνομασία πεδίου	Ένδειξη Υποχρεωτικού Πεδίου	Επιτρεπόμενες τιμές	Παρατηρήσεις
62	Ποσό υπέρβασης ή καθυστέρημένες οφειλές σε Ευρώ.	Υ		Για τερματισμένες πιστωτικές διευκολύνσεις το πεδίο ισούται με την τιμή του πεδίου {60}. Για ληγμένα δάνεια τακτής λήξης και ληγμένα δάνεια ενοικιαγοράς (αυτά δηλαδή για τα οποία παραήλθε η "Προγραμματισμένη ημερομηνία εξόφλησης" ως πεδίο {68}), η τιμή του πεδίου {62} ισούται με την τιμή του πεδίου {60}.
63	Ημέρες σε καθυστέρηση ή υπέρβαση.	Υ		Δεν επιτρέπεται τιμή "99999999999" ή "111111111111". Δεν επιτρέπεται τιμή "99999999999" ή "111111111111".
64	Ποσό υπέρβασης ή καθυστέρησης, σε Ευρώ, ανά χρονική περίοδο καθυστέρησης.	Υ		Οι περίοδοι είναι οι εξής: 1-30, 31-60, 61-90, 91-180, 181-365, +366 Για τερματισμένες πιστωτικές διευκολύνσεις όλο το ποσό του πεδίου {62} καταχωρείται στην ζώνη καθυστέρησης +366. Δεν επιτρέπονται οι τιμές "99999999999" και "111111111111".
65	Τερματισμένη Πιστωτική Διευκόλυνση.	Υ	Ναι Όχι	
66	Ημερομηνία τερματισμού.	Υ		Καταχωρείται τιμή "01/01/1900" εάν η τιμή στο πεδίο {65} είναι "όχι". Δεν επιτρέπεται η τιμή "31/12/2999".
67	Ημερομηνία πρώτης εκταμίευσης	Υ		Για τρεχούμενους λογαριασμούς χωρίς όριο καταχωρείται η πιο πρόσφατη ημερομηνία κατά την οποία ο λογαριασμός εμφάνισε αρνητικό υπόλοιπο.
68	Προγραμματισμένη ημερομηνία εξόφλησης.	Υ		Για τρεχούμενους λογαριασμούς με όριο, πρακτόρευση απαιτήσεων και άλλους λογαριασμούς με όριο καταχωρείται η προγραμματισμένη ημερομηνία αναθεώρησης (ακόμη και εάν αυτή έχει παρέλθει). Για τρεχούμενους χωρίς όριο καταχωρείται η ημερομηνία αναφοράς.
69	Περίοδος χάρτος τόκων, σε μήνες	Υ		Σε περίπτωση τερματισμένων λογαριασμών η τιμή του πεδίου {68} ισούται με την τιμή του πεδίου {66}. Καταχωρείται το σύνολο των εγκεκριμένων μηνών ΟΧΙ οι υπολοίποιοι μήνες. Για τρεχούμενους με όριο, τρεχούμενους χωρίς όριο, λοιπούς λογαριασμούς με όριο, καθώς και πρακτόρευση απαιτήσεων καταχωρείται τιμή "11111111111". Δεν επιτρέπεται η τιμή "99999999999".

Αριθμός Πεδίου	Όνομασία πεδίου	Ένδειξη Υποχρεωτικού Πεδίου	Επιτρεπόμενες τιμές	Παρατηρήσεις
70	Ημερομηνία λήξης περιόδου χάρτος τόκων.	Υ		Καταχωρείται τιμή "01/01/1900", εάν η τιμή του πεδίου {69} είναι "μηδέν". Για τρεχούμενους με όριο, τρεχούμενους χωρίς όριο, λοιπούς λογαριασμούς με όριο, καθώς και πρακτόρευση απαιτήσεων καταχωρείται τιμή "01/01/1900". Όταν παρέλθει η ημερομηνία λήξης της περιόδου χάρτος η τιμή στο πεδίο {69} μεταβάλλεται σε "μηδέν" και η τιμή του πεδίου {70} σε "01/01/1900". Δεν επιτρέπεται η τιμή "31/12/2999".
71	Περίοδος χάρτος κεφαλαίου, σε μήνες	Υ		Καταχωρείται το σύνολο των εφεκρινόμενων μηνών ΟΧΙ οι υπολοιποίμοι μήνες. Για τρεχούμενους με όριο, τρεχούμενους χωρίς όριο, λοιπούς λογαριασμούς με όριο, καθώς και πρακτόρευση απαιτήσεων καταχωρείται τιμή "111111111111". Δεν επιτρέπεται η τιμή "999999999999".
72	Ημερομηνία λήξης περιόδου χάρτος κεφαλαίου.	Υ		Καταχωρείται τιμή "01/01/1900", εάν η τιμή του πεδίου {71} είναι "μηδέν". Για τρεχούμενους με όριο, τρεχούμενους χωρίς όριο, λοιπούς λογαριασμούς με όριο, καθώς και πρακτόρευση απαιτήσεων καταχωρείται τιμή "01/01/1900". Όταν παρέλθει η ημερομηνία λήξης της περιόδου χάρτος η τιμή στο πεδίο {71} μεταβάλλεται σε "μηδέν" και η τιμή του πεδίου {72} σε "01/01/1900". Δεν επιτρέπεται η τιμή "31/12/2999".
73	Ποσό εφ' άπαξ πληρωμής στην λήξη, σε Ευρώ.	Υ		Για τρεχούμενους με όριο, τρεχούμενους χωρίς όριο, λοιπούς λογαριασμούς με όριο, καθώς και πρακτόρευση απαιτήσεων καταχωρείται τιμή "111111111111". Δεν επιτρέπεται η τιμή "999999999999".
74	Ημερομηνία καταβολής της εφ' άπαξ πληρωμής.	Υ		Καταχωρείται η ημερομηνία αναφοράς εάν η τιμή του πεδίου {73} είναι "μηδέν". Για τρεχούμενους με όριο, τρεχούμενους χωρίς όριο, λοιπούς λογαριασμούς με όριο, καθώς και πρακτόρευση απαιτήσεων καταχωρείται τιμή "01/01/1900". Εάν πρόκειται για ληγμένα δάνεια τακτής λήξης ή ληγμένα δάνεια ενοικιαγοράς καταχωρείται η τιμή του πεδίου {68}. Δεν επιτρέπεται η τιμή "31/12/2999".
75	Συχνότητα δόσεων.	Υ	Μηνιαία Διμηνιαία Τριμηνιαία Τετραμηνιαία Πενταμηνιαία Εξαμηνιαία Επταμηνιαία Οκταμηνιαία Εννιάμηνιαία Δεκαμηνιαία Εντεκαμηνιαία Ετήσια Ανά δεκαπενθήμερο Εβδομαδιαία Ημερησίως Εποχικότητα καταβολών Δεν εφαρμόζεται	Για δάνεια χωρίς καταβολές (δηλαδή με εφ' άπαξ καταβολή στη λήξη) καταχωρείται "Δεν εφαρμόζεται". Για τρεχούμενους με όριο, λοιπούς λογαριασμούς με όριο καθώς και πρακτόρευση απαιτήσεων καταχωρείται "Δεν εφαρμόζεται". Για τρεχούμενους χωρίς όριο και τερματισμένες πιστωτικές διευκολύνσεις καταχωρείται τιμή "Ημερησίως". Δεν επιτρέπεται η τιμή "Μη διαθέσιμη".

Αριθμός Πεδίου	Όνομασία πεδίου	Ένδειξη Υποχρεωτικού Πεδίου	Επιτρεπόμενες τιμές	Παρατηρήσεις
76	Ποσό επόμενης δόσης, σε Ευρώ.	Υ		<p>Για τρεχούμενους χωρίς όριο και τερματισμένες πιστωτικές διευκολύνσεις καταχωρείται η τιμή του πεδίου {60}.</p> <p>Για ληγμένα δάνεια τακτής λήξης ή ληγμένα δάνεια ενοικιαγοράς καταχωρείται η τιμή του πεδίου {60}.</p> <p>Για τρεχούμενους με όριο, λοιπούς λογαριασμούς με όριο και πρακτόρευση, καταχωρείται τιμή "1111111111".</p> <p>Εάν ο λογαριασμός έχει μόνο εφ' άπαξ καταβολή στη λήξη καταχωρείται η τιμή του πεδίου {73}.</p> <p>Δεν επιτρέπεται τιμή "9999999999".</p> <p>Δεν επιτρέπεται τιμή "μηδέν".</p>
77	Ημερομηνία επόμενης δόσης.	Υ		<p>Για τρεχούμενους με όριο, λοιπούς λογαριασμούς με όριο και πρακτόρευση απαιτήσεων, τιμή "01/01/1900".</p> <p>Εάν ο λογαριασμός έχει μόνο εφ' άπαξ καταβολή στη λήξη καταχωρείται η τιμή του πεδίου {74}.</p> <p>Για τερματισμένες πιστωτικές διευκολύνσεις και για τρεχούμενους χωρίς όριο καταχωρείται η ημερομηνία αναφοράς.</p> <p>Για ληγμένα δάνεια τακτής λήξης ή ληγμένα δάνεια ενοικιαγοράς καταχωρείται η ημερομηνία αναφοράς.</p> <p>Δεν επιτρέπεται η τιμή "31/12/2999".</p>
78	Συνολικές συμβατικές πληρωμές, σε Ευρώ, βάσει του προγράμματος αποπληρωμής, για τους επόμενους 12 μήνες από την ημερομηνία αναφοράς.	Υ		<p>Για τρεχούμενους με όριο, πρακτόρευση απαιτήσεων και λοιπούς λογαριασμούς με όριο τιμή "1111111111".</p> <p>Για τερματισμένες πιστωτικές διευκολύνσεις και τρεχούμενους χωρίς όριο καταχωρείται η τιμή του πεδίου {60}.</p> <p>Για ληγμένα δάνεια τακτής λήξης ή ληγμένα δάνεια ενοικιαγοράς καταχωρείται η τιμή του πεδίου {60}.</p> <p>Δεν επιτρέπεται η τιμή "1111111111" για δάνεια τακτής λήξης και δάνεια ενοικιαγοράς.</p> <p>Δεν επιτρέπεται τιμή "9999999999".</p>
79	Συνολικές συμβατικές πληρωμές, σε Ευρώ, βάσει του προγράμματος αποπληρωμής, για τους μήνες 13 έως 24 που έπονται της ημερομηνίας αναφοράς.	Υ		<p>Για τρεχούμενους με όριο, πρακτόρευση απαιτήσεων και λοιπούς λογαριασμούς με όριο καταχωρείται τιμή "1111111111".</p> <p>Για τερματισμένες πιστωτικές διευκολύνσεις και τρεχούμενους χωρίς όριο καταχωρείται τιμή "μηδέν".</p> <p>Για ληγμένα δάνεια τακτής λήξης ή ληγμένα δάνεια ενοικιαγοράς καταχωρείται τιμή "μηδέν".</p> <p>Δεν επιτρέπεται τιμή "1111111111" για δάνεια τακτής λήξης και δάνεια ενοικιαγοράς.</p> <p>Δεν επιτρέπεται τιμή "9999999999".</p>
80	Συνολικό ποσό κατάθεσης, σε Ευρώ, κατά τον μήνα αναφοράς.	Υ		<p>Εξαιρούνται επιστρεφόμενες επιπλέον και εκταμιεύσεις δανείων (σε τρεχούμενους λογαριασμούς).</p> <p>Δεν επιτρέπεται τιμή "9999999999".</p>

Αριθμός Πεδίου	Όνομασία πεδίου	Ένδειξη Υποχρεωτικού Πεδίου	Επιτρεπόμενες τιμές	Παρατηρήσεις
81	Συνολικός αριθμός ρυθμίσεων	Υ		Εάν στον λογαριασμό δεν έγινε ρύθμιση καταχωρείται τιμή "μηδέν". Οι ρυθμίσεις που έγιναν πριν την 1/7/2013 "μετρούν" ως μία. Δεν επιτρέπονται οι τιμές "999999999999" και "111111111111".
82	Η πιο πρόσφατη ημερομηνία ρύθμισης.	Υ		Καταχωρείται τιμή "01/01/1900", εάν η τιμή του πεδίου {81} είναι "μηδέν". Δεν επιτρέπεται η τιμή "31/12/2999".
83	Ταξινόμηση λογαριασμού σύμφωνα τα οριζόμενα στον Εκτελεστικό Κανονισμό (ΕΕ) αριθμ. 2015/227.	Υ	Εξυπηρετούμενη - χωρίς μέτρα ανοχής. Εξυπηρετούμενη - με μέτρα ανοχής. Μη Εξυπηρετούμενη - χωρίς μέτρα ανοχής. Μη Εξυπηρετούμενη - με μέτρα ανοχής.	
84	Νόμισμα Επιτόκιο	Υ		Βάσει πίνακα τιμών.
85	Βάση επιτοκίου.	Υ		Οι επιλογές είναι α) "internal" για εσωτερικά επιτόκια του ΑΠΙ (πχ ΒΕΧ, ΒΕΣ, κτλ) β) Euribor1M, ECB, Libor3m κτλ (βάσει πίνακα τιμών)
86	Περιθώριο επιτοκίου (spread).	Υ		Για επιτόκια που δεν συνδέονται με επιτόκιο βάσης καταχωρείται "Δεν εφαρμόζεται".
87	Συνολικό επιτόκιο κατά την ημερομηνία αναφοράς.	Υ		Καταχωρείται τιμή "111111111111", εάν η τιμή στο πεδίο {85} είναι "Δεν εφαρμόζεται".
88	Τη σχέση του Συνδεδεμένου Προσώπου	Υ	Εγγυητής - περιορισμένη εγγύηση Πάροχος εξασφάλισης Σχέση ελέγχου Άλλη οικονομική σχέση	Οι τιμές αυτές καθώς και οι τιμές: σφειλέτης και συνοφειλέτης καταχωρούνται σε ηλεκτρονικό αρχείο στο οποίο δηλώνεται η σχέση λογαριασμού/πελάτη. Σημείωση: οι τιμές "σχέση ελέγχου" και "άλλη οικονομική σχέση" πρέπει να εμφανίζονται σε όλους τους λογαριασμούς του πελάτη, ενώ το ανωτέρω δεν είναι απαραίτητο για τις τιμές "εγγυητής", "εγγυητής - περιορισμένη εγγύηση" και "πάροχος εξασφάλισης".
89	Σκοπός Πιστωτικής Διευκόλυνσης [μόνο για φυσικά πρόσωπα]	Υ	αγορά / ανέγερση κατοικίας για μόνιμη ιδιοκατοίκηση. αγορά / ανέγερση εξοχικού. αγορά / ανέγερση άλλης οικίας. αγορά γης. προσωπικοί/καταναλωτικοί σκοποί. σπουδαστικοί σκοποί. αγορά μέσου μεταφοράς. επαγγελματικοί σκοποί. λοιποί σκοποί. δεν εφαρμόζεται.	Η τιμή "Δεν εφαρμόζεται" επιτρέπεται μόνο για λογαριασμούς νομικών προσώπων.
90	Νόμισμα.	Υ		
91	Όριο σε Ευρώ.	Υ		
92	Υπόλοιπο σε Ευρώ.	Υ		
93	Ημερομηνία εκταμίευσης.	Υ		Από το σύνολο των εγγυητικών επιστολών ή ενεργών πιστώσεων της κατηγορίας καταχωρείται η παλαιότερη ημερομηνία εκταμίευσης.
94	Ημερομηνία λήξης.	Υ		Από το σύνολο των εγγυητικών επιστολών ή ενεργών πιστώσεων της κατηγορίας καταχωρείται η ημερομηνία με τη μεγαλύτερη ληκτικότητα.
	(Υ) Στοιχεία Λογαριασμού - Μη χρηματοδοτούμενες Πιστωτικές Διευκολύνσεις			Υποβάλλονται στοιχεία συνολικά ανά κατηγορία όπως οι κατηγορίες αυτές αναφέρονται στο πεδίο {56}.

Αριθμός Πεδίου	Όνομασία πεδίου	Ένδειξη Υποχρεωτικού Πεδίου	Επιτρεπόμενες τιμές	Παρατηρήσεις
95	Ταξινόμηση λογαριασμού σύμφωνα τα οριζόμενα στον Εκτελεστικό Κανονισμό (ΕΕ) αριθμ. 2015/227.	Υ	Εξυπηρετούμενη - χωρίς μέτρα ανοχής. Εξυπηρετούμενη - με μέτρα ανοχής. Μη Εξυπηρετούμενη - χωρίς μέτρα ανοχής. Μη Εξυπηρετούμενη - με μέτρα ανοχής.	
96	Τη σχέση των Συνδεδεμένων Προσώπων.	Υ	Εγγυητής Πάροχος εξασφάλισης Σχέση ελέγχου Άλλη οικονομική σχέση	Οι τιμές αυτές καθώς και οι τιμές: σφειλέτης και συνοφειλέτης καταχωρούνται σε ηλεκτρονικό αρχείο στο οποίο δηλώνεται η σχέση λογαριασμού/πελάτη. Σημείωση1: οι τιμές "σχέση ελέγχου" και "άλλη οικονομική σχέση" πρέπει να εμφανίζονται σε όλους τους λογαριασμούς του πελάτη, ενώ το ανωτέρω δεν είναι απαραίτητο για τις τιμές "εγγυητής" και "πάροχος εξασφάλισης". Σημείωση2: Αν ο υπό εξέταση πελάτης (ΑΑ) έχει - για παράδειγμα - πέντε εγγυητικές επιστολές καλής εκτέλεσης (ή οποιοδήποτε άλλη μη χρηματοδοτούμενη χορήγηση) και ο πελάτης (ΒΒ) είναι εγγυητής μόνο σε μία εξ αυτών τότε ο (ΒΒ) θα εμφανίζεται ως εγγυητής της συγκεκριμένης κατηγορίας. Το ίδιο ισχύει για τον πάροχο εξασφάλισης.
(δ) Εξασφαλίσεις			ακίνητα πρώτη κατοικία, λοιπές οικιστικές μονάδες, εμπορικά ακίνητα που πληρούν τα κριτήρια του άρθρου 126 του κανονισμού (ΕΕ) 575/2013, λοιπά εμπορικά ακίνητα, γη λοιπά ακίνητα. Εκχώρηση απαιτήσεων Τίτλοι Τίτλοι κατατεθειμένοι σε κεντρικό αποθετήριο Χρηματοπιστηρίου Λοιποί τίτλοι Λοιπές εξασφαλίσεις Δεσμευμένες καταθέσεις Κυμανόμενες εξασφαλίσεις Κυβερνητικές εγγυήσεις Τραπεζικές εγγυήσεις Εγγυήσεις από τρίτους. Λοιπές εμπράγματα εξασφαλίσεις	Το εμπράγματο βάρος επί ακινήτων περιλαμβάνει και την κατάθεση σύμβασης πώλησης ή ανταλλαγής ή εκχώρησης ή αντιπαροχής ή τη συμφωνία διανομής ακίνητης περιουσίας κατά τα προβλεπόμενα στον Πεδίο Πώλησης Ακινήτων (Ειδική Εκτέλεση) Νόμο του 2011. Με την αξία «Τίτλοι» νοούνται αποδεικτικά χρέους όπως ομόλογα και αποδεικτικά κυριότητας όπως οι μετοχές. Με την αξία «Λοιπές εμπράγματα εξασφαλίσεις» νοούνται εξασφαλίσεις όπως εμπρορεύματα, μηχανήματα κ.α.
97	Συνολική ανακτήσιμη αξία εξασφαλίσεων ανά είδος εξασφάλισης.	Υ		

Αριθμός 208

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ (ΡΑΕΚ)

Ο ΠΕΡΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΝΟΜΟΣ, (ΝΟΜΟΙ 122(Ι) ΤΟΥ 2003 ΕΩΣ 211(Ι) ΤΟΥ 2012)

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΠΟΦΑΣΗ ΑΡ. 02/2015

Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού

- 1 Προοίμιο
- 2 Ορισμοί
- 3 Εισαγωγή
- 4 Θεσμικό πλαίσιο διατιμήσεων
- 5 Στόχοι της ρύθμισης των διατιμήσεων ηλεκτρικής ενέργειας
- 6 Επιτρεπόμενα έσοδα
- 7 Γενική δομή διατιμήσεων ηλεκτρικής ενέργειας
- 8 Μεθοδολογία διατιμήσεων

Παράρτημα 1: Αρχές Ρυθμιζόμενης Βάσης Αξιών Παγίων (ΡΒΑΠ)

Παράρτημα 2: Μεθοδολογία υπολογισμού του Μέσου Σταθμικού Κόστους Κεφαλαίου (ΜΣΚΚ) για τις Δραστηριότητες Παραγωγής, Μεταφοράς και Διανομής

Παράρτημα 3: Λειτουργικό Σκέλος Επιτρεπόμενων Εσόδων

Παράρτημα 4: Παράμετροι Διατιμήσεων

1 Προοίμιο

1.1 Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ), ασκώντας τις εξουσίες που της παρέχουν τα άρθρα 24, 25, 26(1), 31, 32, 34 και 108 του περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου του 2003 και τις μετέπειτα τροποποιήσεις (ο "Νόμος") και οι Κανονισμοί 2 και 4 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Κανονισμών (Διαδικασίες Χρέωσης Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού) του 2004, Κ.Δ.Π. 472/2004, και λαμβάνοντας υπόψη τα σχόλια που λήφθηκαν μετά τη δημοσίευση του Προσχεδίου της Δήλωσης Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού εκδίδει την ακόλουθη απόφαση. Η παρούσα Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού καταργεί την Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού, Κανονισμοί ΚΔΠ 177/2006, 404/2006, 105/2007, 227/2007, 537/2010.

2 Ορισμοί

2.1 Για τους σκοπούς της παρούσας ρύθμισης, θα ισχύουν οι παρακάτω ορισμοί:

- α. ως «βραχυπρόθεσμο οριακό κόστος» είναι το οριακό κόστος για μια μικρή χρονική περίοδο, στην οποία μόνο τα λειτουργικά έξοδα μπορεί να διαφοροποιούνται αφού δεν θεωρείται εφικτή η πραγματοποίηση μιας επένδυσης και επομένως τα περιουσιακά στοιχεία θεωρούνται ως σταθερά.
- β. ως «διαχείριση του συστήματος διανομής» νοείται η δραστηριότητα που σχετίζεται με τη διαχείριση και λειτουργία του συστήματος διανομής.
- γ. ως «διαχείριση του συστήματος μεταφοράς» νοείται η δραστηριότητα που σχετίζεται με τη διαχείριση και λειτουργία του δικτύου μεταφοράς, συμπεριλαμβανομένων της διαχείρισης της συχνότητας του συστήματος, της διαχείρισης των τάσεων, της διαχείρισης της συμφόρησης και του συντονισμού του σχεδιασμού και της συντήρησης του δικτύου μεταφοράς.
- δ. ως «διευθέτηση ανισοζυγίων» νοείται η διαδικασία με την οποία οι συμμετέχοντες στη χονδρική αγορά ενέργειας λαμβάνουν ή πραγματοποιούν πληρωμές για τις αποκλίσεις μεταξύ της μετρούμενης και της εντεταλμένης τους θέσης παραγωγής ή κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας σε ημίωρη βάση.
- ε. ως «επικουρικές υπηρεσίες και μακροχρόνια εφεδρεία» νοείται ένα φάσμα υπηρεσιών που εξασφαλίζει ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ) για τη διαχείριση του συστήματος μεταφοράς, συμπεριλαμβανομένων της επανεκκίνησης μετά από ολική σβέση, της ρύθμισης τάσεων, των λειτουργικών εφεδρειών, της ρύθμισης κανονικής συχνότητας και της μακροχρόνιας εφεδρείας.
- στ. ως «ιδιοκτησία του συστήματος διανομής» νοείται η δραστηριότητα της ανάπτυξης, της κατασκευής και της συντήρησης του δικτύου διανομής.
- ζ. ως «ιδιοκτησία του συστήματος μεταφοράς» νοείται η δραστηριότητα της ανάπτυξης, της κατασκευής και της συντήρησης του δικτύου μεταφοράς.
- η. ως «κοινοπραξία ισχύος» (pool) νοείται μια κεντρικά οργανωμένη χονδρική προ-ημερήσια ή/και ενδο-ημερήσια αγορά μέσω της οποίας αγοράζεται και πωλείται ενέργεια από παραγωγούς και προμηθευτές.
- θ. ως «μακροπρόθεσμο οριακό κόστος» νοείται η μεταβολή στο συνολικό κόστος η οποία αντιστοιχεί σε μικρή μεταβολή της ποσότητας και η οποία διατηρείται για μεγάλο χρονικό διάστημα.
- ι. ως «μηχανισμός εξισορρόπησης» νοείται μια κεντρικά οργανωμένη αγορά, μέσω της οποίας ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς δύναται βασικά να αγοράζει και να πωλεί ηλεκτρική ενέργεια από συμμετέχοντες στην χονδρική αγορά ηλεκτρισμού προκειμένου να διαχειρίζεται το σύστημα μεταφοράς.
- ια. ως «ΜΣΚΚ» νοείται το μέσο σταθμικό κόστος κεφαλαίου το οποίο αντιστοιχεί στο μέσο σταθμικό κόστος των πηγών χρηματοδότησης μιας επιχείρησης.

- ιβ. ως «οικονομική αποδοτικότητα» νοείται η μεγιστοποίηση της κοινωνικής ευημερίας με την πάροδο του χρόνου, η οποία περιλαμβάνει έννοιες όπως η καταναλωτική αποδοτικότητα, με την οποία επιτυγχάνεται η βέλτιστη κατανομή αγαθών και υπηρεσιών, και η παραγωγική αποδοτικότητα, με την οποία μπορεί να επιτευχθεί η αποφυγή περαιτέρω εκροών αγαθών και υπηρεσιών για ένα δεδομένο σύνολο εισροών·
- ιγ. ως «οριακό κόστος» νοείται η μεταβολή στο συνολικό κόστος η οποία αντιστοιχεί σε μικρή μεταβολή της ποσότητας παραγωγής, ζήτησης, χρήσης του δικτύου, κ.λπ.·
- ιδ. «προμήθεια» έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στο Νόμο·
- ιε. ως «ΡΑΕΚ» νοείται η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου, η οποία, μεταξύ άλλων, είναι υπεύθυνη για την οικονομική ρύθμιση δραστηριοτήτων εντός του κλάδου της ηλεκτρικής ενέργειας·
- ιστ. ως «ΡΒΑΠ» νοείται η Ρυθμιζόμενη Βάση Αξιών Παγίων, ήτοι η καθαρή λογιστική αξία των ρυθμιζόμενων πάγιων στοιχείων ενός οργανισμού που χρησιμοποιούνται αποκλειστικά για την παροχή ρυθμιζόμενων υπηρεσιών·
- ιζ. «σύστημα διανομής» έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στο Νόμο· «σύστημα μεταφοράς» έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στο Νόμο·

3 Εισαγωγή

3.1 Η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο έχει οργανωθεί σε ξεχωριστούς αδειοδοτημένους τομείς ως ακολούθως:

- α. Ο τομέας της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ο οποίος αποτελεί ανταγωνιστική δραστηριότητα με ελευθερία εισόδου στην αγορά, εφόσον έχει εκχωρηθεί η σχετική άδεια από τη ΡΑΕΚ. Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μια εταιρεία με δεσπίζουσα θέση θα ρυθμίζεται με στόχο την προστασία των καταναλωτών και τη διευκόλυνση της εισόδου στην αγορά έως ότου η ΡΑΕΚ αποφασίσει ότι η ρύθμιση δεν είναι πλέον κατάλληλη.
- β. Η δραστηριότητα της ιδιοκτησίας του συστήματος μεταφοράς θα αποτελεί μια ρυθμιζόμενη δραστηριότητα μονοπωλιακού χαρακτήρα.
- γ. Η δραστηριότητα της διαχείρισης του συστήματος μεταφοράς θα αποτελεί μια ρυθμιζόμενη δραστηριότητα μονοπωλιακού χαρακτήρα.
- δ. Η δραστηριότητα της ιδιοκτησίας του συστήματος διανομής θα αποτελεί μια ρυθμιζόμενη δραστηριότητα μονοπωλιακού χαρακτήρα.
- ε. Η δραστηριότητα της διαχείρισης του συστήματος διανομής θα αποτελεί μια ρυθμιζόμενη δραστηριότητα μονοπωλιακού χαρακτήρα.
- στ. Η δραστηριότητα της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας αποτελεί ανταγωνιστική δραστηριότητα. Όλοι οι πελάτες έχουν τη δυνατότητα να επιλέγουν τον προμηθευτή τους και υπάρχει ελευθερία εισόδου στην προμήθεια, εφόσον έχει εκχωρηθεί η σχετική άδεια από τη ΡΑΕΚ. Η προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας από μια εταιρεία με δεσπίζουσα θέση ρυθμίζεται με στόχο την προστασία των συμφερόντων των καταναλωτών και τη διευκόλυνση της εισόδου στην αγορά έως ότου η ΡΑΕΚ αποφασίσει ότι η ρύθμιση δεν είναι πλέον κατάλληλη. Η προμήθεια από οποιονδήποτε προμηθευτή ρυθμίζεται αναφορικά με τον τρόπο με τον οποίο ορισμένες χρεώσεις που επιβάλλονται στον προμηθευτή μετακυλίνονται στους καταναλωτές και τον τρόπο με τον οποίο παρουσιάζονται τα στοιχεία σε ένα τιμολόγιο τελικού καταναλωτή.

3.2 Ο σκοπός της παρούσας Δήλωσης Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογίας Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού είναι να ρυθμίσει:

- α. τον τρόπο με τον οποίο η ΡΑΕΚ θα καθορίζει τα επιτρεπόμενα έσοδα για κάθε ρυθμιζόμενη δραστηριότητα, και
- β. τον τρόπο με τον οποίο θα καθορίζονται οι ρυθμιζόμενες διατιμήσεις.

4 Θεσμικό πλαίσιο διατιμήσεων

4.1 Η Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού έχει σχεδιαστεί σύμφωνα με τα παρακάτω έγγραφα:

- α. Την οδηγία 2009/72/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου·
- β. Τη σύσταση του Συμβουλίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης της 27ης Οκτωβρίου 1981 για την τιμολογιακή διάρθρωση στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας στην Κοινότητα (81/924/ΕΟΚ)·
- γ. Τους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2012 (Ν.122(Ι)/2003-Ν.211(Ι)/2012) όπως αυτοί τροποποιούνται ανά περίοδο·
- δ. Τους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Διαδικασίες Χρέωσης Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού) Κανονισμούς του 2004, ΚΔΠ 472/2004·
- ε. Την οδηγία 2012/27/ΕΚ για την ενεργειακή απόδοση, και
- στ. Το έγγραφο του Ενεργειακού Φόρουμ των Πολιτών για την καλή πρακτική στην τιμολόγηση της ενέργειας (MEMO/09/429).
- ζ. Τους περί Ενεργειακής Απόδοσης κατά την Τελική Χρήση και τις Ενεργειακές Υπηρεσίες Νόμους του 2009 και 2012 και τις τροποποιήσεις τους (Ν. 31(Ι)/2009, Ν. 53(Ι)/2012).
- η. Τον περί Προώθησης της Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Νόμο του 2006 (Ν.174(Ι)/2006) και τις τροποποιήσεις του.

Οδηγία 2009/72/ΕΚ

4.2 Η οδηγία 2009/72/ΕΚ αναφέρεται στους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και καταργεί την οδηγία 2003/54/ΕΚ.

4.3 Η οδηγία ορίζει, μεταξύ άλλων, τα εξής:

- α. Τα κράτη μέλη διασφαλίζουν την εφαρμογή ενός συστήματος για την πρόσβαση τρίτων στα συστήματα μεταφοράς και διανομής με βάση δημοσιευμένα τιμολόγια, το οποίο εφαρμόζεται αντικειμενικά και χωρίς διακρίσεις·
- β. Η ρυθμιστική αρχή είναι υπεύθυνη για τον καθορισμό ή την έγκριση πριν από την έναρξη ισχύος τους των διατιμήσεων μεταφοράς και διανομής ή των μεθοδολογιών που καθιστούν δυνατή την πραγματοποίηση των αναγκών επενδύσεων κατά τρόπο ώστε οι επενδύσεις αυτές να διασφαλίζουν τη βιωσιμότητα των δικτύων μεταφοράς και διανομής, και
- γ. Τα κράτη μέλη θεσπίζουν κατάλληλους και αποτελεσματικούς μηχανισμούς ρύθμισης, ελέγχου και διαφάνειας ώστε να αποφεύγεται κάθε κατάχρηση δεσπόζουσας θέσης.

Σύσταση του Συμβουλίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (81/924/ΕΟΚ)

- 4.4 Η Σύσταση του Συμβουλίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (81/924/ΕΟΚ) αναφέρεται στην τιμολογιακή διάρθρωση των ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων. Το Συμβούλιο συνιστά, μεταξύ άλλων, η τιμολογιακή διάρθρωση να αντικατοπτρίζει τα κόστη που πραγματοποιήθηκαν για την παροχή τους στις διάφορες κατηγορίες πελατών, να αποθαρρύνει την αδικαιολόγητη κατανάλωση και να είναι κατά το δυνατόν σαφής και απλή.

Ο Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2003 (Ν.122(Ι)/2003) έως 2012

- 4.5 Ο Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2003 έως 2012 μεταφέρει στην εθνική νομοθεσία την οδηγία 2009/72/ΕΚ.
- 4.6 Ο Νόμος Ν.122(Ι)2003 έως 2012 προβλέπει ότι:

- α. καθιερώνονται μεθοδολογίες παροχής πρόσβασης και χρέωσης για τη χρήση των συστημάτων μεταφοράς και διανομής, εγκρίνονται από τη ΡΑΕΚ και δημοσιεύονται σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ΡΑΕΚ·
- β. καθιερώνονται κανόνες της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και εγκρίνονται από τη ΡΑΕΚ και τον Υπουργό Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού·
- γ. οι διατιμήσεις και οι χρεώσεις που εφαρμόζονται από τους κατόχους άδειας για οποιοσδήποτε υπηρεσίες παρέχονται στην αγορά, ρυθμίζονται σύμφωνα με τους όρους της άδειας τους·
- δ. οι διατιμήσεις και οι χρεώσεις για υπηρεσίες που παρέχονται στην αγορά, αντικατοπτρίζουν το κόστος και δεν οδηγούν σε δυσμενή διάκριση·
- ε. όλα τα έξοδα που ανέκυψαν εύλογα από τη διεξαγωγή των αδειοδοτημένων δραστηριοτήτων σε αποδοτική βάση ανακτώνται από τον κάτοχο άδειας, συμπεριλαμβανομένων, μεταξύ άλλων, των ακόλουθων:
 - i. το κόστος των καυσίμων, μισθών και άλλων λειτουργικών εξόδων και εξόδων συντήρησης·
 - ii. την πρόβλεψη για κεφαλαιουχική απόσβεση·
 - iii. τη λογική απόδοση του χρησιμοποιηθέντος κεφαλαίου·
 - iv. τα έξοδα που προκύπτουν από τις υποχρεώσεις δημόσιας ωφέλειας που επιβάλλονται στον κάτοχο άδειας, και
 - v. τα έξοδα που προκύπτουν από την παροχή επικουρικών υπηρεσιών.

Όταν η ΡΑΕΚ αποφασίζει για το κατάλληλο επίπεδο των διατιμήσεων και άλλων χρεώσεων, πέραν του πραγματικού κόστους και της λογικής απόδοσης της επιχείρησης, λαμβάνει υπόψη τα συμφέροντα των καταναλωτών και την προστασία τους ενάντια σε μονοπωλιακές τιμές, καθώς και την ενθάρρυνση της αποδοτικότητας και της ποιότητας των υπηρεσιών που παρέχει ο κάτοχος της Άδειας.

Οι Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Διαδικασίες Χρέωσης Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού) Κανονισμοί του 2004, ΚΔΠ 472/2004

- 4.7 Οι Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Διαδικασίες Χρέωσης Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού) Κανονισμοί του 2004, ΚΔΠ 472/2004 αναφέρονται στις διαδικασίες που ακολουθούνται και στις διαβουλεύσεις που πραγματοποιούνται για τον καθορισμό των διατιμήσεων και χρεώσεων των επιχειρήσεων/κατόχων Άδειας που δραστηριοποιούνται στην αγορά ηλεκτρισμού.

Οδηγία 2012/27/ΕΕ για την ενεργειακή απόδοση

- 4.8 Η οδηγία 2012/27/ΕΕ καθιερώνει ένα κοινό πλαίσιο μέτρων για την προώθηση της ενεργειακής απόδοσης, συμπεριλαμβανομένων των απαιτήσεων παροχής πληροφοριών τιμολόγησης στους τελικούς πελάτες.
- 4.9 Τα άρθρα 9,10,11 και το Παράρτημα VII της Οδηγίας ορίζουν, μεταξύ άλλων, θέματα σχετικά με τη μέτρηση και την τιμολόγηση της ατομικής κατανάλωσης.

Συγκεκριμένα αναφορικά με τις διατιμήσεις, σύμφωνα με το Άρθρο 15:

- α. Καταργούνται τα κίνητρα στις διατιμήσεις μεταφοράς και διανομής που αποβαίνουν σε βάρος της συνολικής απόδοσης (συμπεριλαμβανομένης της ενεργειακής απόδοσης) του συστήματος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή εκείνα που ενδέχεται να παρεμποδίζουν τη συμμετοχή της ανταπόκρισης στη ζήτηση, στις αγορές εξισορρόπησης και στην παροχή επικουρικών υπηρεσιών·
- β. Οι διατιμήσεις παρέχουν στους προμηθευτές τη δυνατότητα να βελτιώνουν τη συμμετοχή των καταναλωτών στην αποδοτικότητα του συστήματος, συμπεριλαμβανομένης της ανταπόκρισης στη ζήτηση ανάλογα με τις εθνικές συνθήκες.

- γ. Η ρύθμιση και οι διατιμήσεις στο σύστημα πληρούν τα κριτήρια ενεργειακής απόδοσης του παραρτήματος XI, λαμβάνοντας υπόψη τις κατευθυντήριες γραμμές και τους κώδικες που εκπονήθηκαν σύμφωνα με τον κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 714/2009.

MEMO/09/429 του Ενεργειακού Φόρουμ των Πολιτών

- 4.10 Τα έγγραφα του Ενεργειακού Φόρουμ των Πολιτών για την καλή πρακτική στην τιμολόγηση της ενέργειας (MEMO/09/429 και IP/09/1418) ορίζουν συστάσεις για τη δέουσα μορφή των τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας προς τους καταναλωτές, ορισμένες από τις οποίες είναι οι εξής:

- α. τα τιμολόγια θα πρέπει να είναι εύκολα κατανοητά, και
 β. τα τιμολόγια θα πρέπει να επιτρέπουν στους καταναλωτές τη σύγκριση μεταξύ της προσφοράς διαφόρων προμηθευτών.
- 5 Στόχοι της ρύθμισης των διατιμήσεων ηλεκτρικής ενέργειας
- 5.1 Οι πρωταρχικοί στόχοι της ρύθμισης των διατιμήσεων είναι η μεγιστοποίηση της μακροχρόνιας ανταγωνιστικότητας της κυπριακής οικονομίας, η προστασία των συμφερόντων των καταναλωτών βραχυπρόθεσμα και μακροπρόθεσμα ενάντια στις τιμές που διαμορφώνονται σε μονοπωλιακή βάση, η εξυπηρέτηση των υποχρεώσεων δημόσιας ωφέλειας, η εξασφάλιση του ενεργειακού εφοδιασμού και η προώθηση ενεργειακά αποδοτικών και ποιοτικών υπηρεσιών που παρέχονται από τους κατόχους Άδειας. Οι διατιμήσεις καθορίζονται στη βάση μίας μεθοδικής και συνεπούς εφαρμογής των αρχών που περιλαμβάνονται στην μεθοδολογία και οι προτάσεις και οι αποφάσεις των διατιμήσεων βασίζονται σε τεκμηριωμένα στοιχεία και διαμορφώνονται μετά από εμπειριστατωμένη διαβούλευση με τα ενδιαφερόμενα μέρη.
- 5.2 Πιο συγκεκριμένοι στόχοι των ρυθμιζόμενων διατιμήσεων είναι:
- α. να αντανakλούν το κόστος της υπηρεσίας έτσι ώστε να ενισχύεται η οικονομική αποδοτικότητα·
 β. να επιτρέπουν την εύλογη προοπτική ανάκτησης οικονομικά αποδοτικού κόστους·
 γ. να είναι δίκαιες και να μη δημιουργούν διακρίσεις μεταξύ καταναλωτών, εκτός εάν δικαιολογούνται με βάση άλλους στόχους των διατιμήσεων, όπως η ενίσχυση της οικονομικής αποδοτικότητας·
 δ. να αποφεύγονται οι διεπιδοτήσεις μεταξύ διαφορετικών δραστηριοτήτων του τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας (ήτοι παραγωγή, ιδιοκτησία του συστήματος μεταφοράς, διαχείριση του συστήματος μεταφοράς, ιδιοκτησία του συστήματος διανομής, διαχείριση του συστήματος διανομής και προμήθεια ή και άλλων μη-ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων)·
 ε. να είναι απλές, διαφανείς και προβλέψιμες·
 στ. να ενθαρρύνουν την αποδοτική κατανάλωση από τους καταναλωτές·
 ζ. να είναι συμβατές με τους σαφείς περιβαλλοντικούς στόχους που τίθενται από την Κυπριακή Δημοκρατία·
 η. να επιτρέπουν την ανάκτηση του κόστους που προέκυψε σε αποδοτική βάση σε σχέση με τις υποχρεώσεις δημόσιας ωφέλειας και με την προώθηση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και συμπαραγωγή υψηλής απόδοσης·
 θ. να ενθαρρύνουν την διασφάλιση του ενεργειακού εφοδιασμού·
 ι. να παρέχουν κίνητρα στις ρυθμιζόμενες εταιρείες ώστε να λειτουργούν αποδοτικά, και
 ια. να προωθούν την αποδοτικότητα και την ποιότητα των υπηρεσιών που παρέχονται από τους κατόχους Άδειας.
- 6 Επιτρεπόμενα έσοδα
- 6.1 Η ΡΑΕΚ θα καθορίζει τα επιτρεπόμενα έσοδα, σύμφωνα με την περιοδική ρυθμιστική εξέταση και σύμφωνα με τους στόχους που ορίζονται στην παράγραφο 5.1 και 5.2, για κάθε μια από τις δραστηριότητες της παραγωγής από παραγωγό με δεσπόζουσα θέση, της ιδιοκτησίας του συστήματος μεταφοράς, της διαχείρισης του συστήματος μεταφοράς, της ιδιοκτησίας του συστήματος διανομής, της διαχείρισης του συστήματος διανομής και της προμήθειας από προμηθευτή με δεσπόζουσα θέση.
- 6.2 Η περίοδος ρυθμιστικού ελέγχου για κάθε ρυθμιζόμενη δραστηριότητα θα είναι εκείνη που ορίζεται στο Παράρτημα 4.
- 6.3 Πριν από την έναρξη κάθε περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, η ΡΑΕΚ θα προβαίνει σε περιοδική ρυθμιστική εξέταση για τον καθορισμό των επιτρεπόμενων εσόδων κάθε δραστηριότητας για την εν λόγω περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου.
- 6.4 Ο στόχος της περιοδικής ρυθμιστικής εξέτασης θα είναι να δοθούν κίνητρα στον πάροχο κάθε ρυθμιζόμενης δραστηριότητας για τη μείωση του ελέγχιμου κόστους, επιτρέποντας ταυτόχρονα στον πάροχο της δραστηριότητας την εύλογη προοπτική ανάκτησης του κόστους προκειμένου να διατηρεί μια βιώσιμη αποδοτική επιχείρηση. Ο πάροχος μιας ρυθμιζόμενης δραστηριότητας θα επιβαρύνεται με τη διαφορά μεταξύ των επιτρεπόμενων εσόδων του για μια περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου και των πραγματικών εσόδων για την εν λόγω περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου, όπου η διαφορά μπορεί να είναι θετική ή αρνητική, και η διαφορά δεν θα μεταφέρεται ως προσαρμογή στα επιτρεπόμενα έσοδα επόμενης περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, παρά μόνο όπως προβλέπεται σύμφωνα με την προσαρμογή ενός συντελεστή Κ που περιγράφεται στην παράγραφο 7.4. Νοείται ότι τα Επιτρεπόμενα Έσοδα που πηγάζουν από μη ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες (όπως αυτές ορίζονται στο Παράρτημα 3) θα αναπροσαρμόζονται όπου υπάρχουν διαφορές στις προβλέψεις ή διαφοροποιήσεις παραγόντων.
- 6.5 Τα επιτρεπόμενα έσοδα για κάθε δραστηριότητα που αναφέρεται στην παράγραφο 6.1, με εξαίρεση την προμήθεια από προμηθευτή με δεσπόζουσα θέση, θα περιλαμβάνουν ένα κεφαλαιουχικό σκέλος και ένα λειτουργικό σκέλος, ως ακολούθως:
- α. Το κεφαλαιουχικό σκέλος των επιτρεπόμενων εσόδων θα περιλαμβάνει την απόσβεση της μέσης Ρυθμιζόμενης Βάσης Αξιών Παγίων (ΡΒΑΠ) και την επιτρεπόμενη απόδοση επί της μέσης ΡΒΑΠ. Η ΡΒΑΠ θα καθορίζεται σύμφωνα με το Παράρτημα 1. Ο επιτρεπόμενος συντελεστής απόδοσης της ΡΒΑΠ θα αντιστοιχεί στο Μέσο Σταθμικό Κόστος Κεφαλαίου (ΜΣΚΚ), το οποίο θα καθορίζεται σύμφωνα με το Παράρτημα 2.
 β. Το λειτουργικό σκέλος των επιτρεπόμενων εσόδων θα καθορίζεται σύμφωνα με το Παράρτημα 3.
- 6.6 Το επιτρεπόμενο ΜΣΚΚ για μια δραστηριότητα θα καθορίζεται στο πλαίσιο της περιοδικής ρυθμιστικής εξέτασης σύμφωνα με το Παράρτημα 2 βάσει των πραγματικών στοιχείων και θα αποτελεί ονομαστικό συντελεστή απόδοσης. Κατά τη διάρκεια της περιοδικής ρυθμιστικής εξέτασης, η ΡΑΕΚ δύναται να αποφασίσει να δεικτοδοτήσει το ΜΣΚΚ ή τα στοιχεία που χρησιμοποιούνται για τον καθορισμό του ΜΣΚΚ με τρόπο ώστε το ΜΣΚΚ να ποικίλει κατά την περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου. Ο στόχος αυτής της δεικτοδότησης είναι η προστασία της επιχείρησης που αναλαμβάνει τη ρυθμιζόμενη δραστηριότητα από ανεξέλεγκτες μεταβολές στο κόστος χρηματοδότησής της.

- 6.7 Η ΡΒΑΠ για μια δραστηριότητα θα υπολογίζεται και στο τέλος κάθε έτους απολογιστικά σύμφωνα με το Παράρτημα 1, και θα υπάρχει μια απολογιστική αναπροσαρμογή στο κεφαλαιουχικό σκέλος των επιτρεπόμενων εσόδων βασισμένη στις πραγματικές κεφαλαιουχικές δαπάνες του έτους οι οποίες έχουν περιληφθεί στη ΡΒΑΠ. Εάν οι κεφαλαιουχικές δαπάνες είναι ψηλότερες από τις προϋπολογιζόμενες, η διαφορά θα μεταφέρεται στις διατιμήσεις μόνο στο βαθμό που η ΡΑΕΚ θεωρεί την υπέρβαση εύλογη. Η απολογιστική αναπροσαρμογή θα εφαρμόζεται στις διατιμήσεις επόμενου έτους της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου και θα αναπροσαρμόσει το προβλεπόμενο κεφαλαιουχικό σκέλος των επιτρεπόμενων εσόδων για την υπολειπόμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου.
- 6.8 Το λειτουργικό σκέλος των επιτρεπόμενων εσόδων θα προσαρμόζεται σύμφωνα με το Παράρτημα 3 και, ανάλογα με την περίπτωση, σύμφωνα με τη μεθοδολογία προσαρμογής της τιμής των καυσίμων που περιγράφεται στην παράγραφο 8.11.
- 6.9 Τα επιτρεπόμενα έσοδα για κάθε δραστηριότητα θα λαμβάνουν υπόψη τις συνεισφορές πελατών έτσι ώστε η δραστηριότητα να μην υπεραμείβεται.
- 6.10 Τα επιτρεπόμενα έσοδα για την προμήθεια από έναν προμηθευτή με δεσπίζουσα θέση θα καθορίζονται σύμφωνα με την παράγραφο 8.67 και 8.68 με τη μορφή ενός επιτρεπόμενου περιθωρίου επί του εύλογου κόστους διαχείρισης της επιχείρησης.
- 6.11 Η ΡΑΕΚ διατηρεί το δικαίωμα, όπου υπάρχουν κατά την κρίση της σημαντικές διαφοροποιήσεις στην αγορά ηλεκτρισμού κατά τη διάρκεια της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, να επεμβαίνει τροποποιητικά και να ζητά διαφοροποίηση στα επιτρεπόμενα έσοδα και στις διατιμήσεις (περιλαμβανομένης και της δομής των διατιμήσεων) ηλεκτρικής ενέργειας, με στόχο να διασφαλίζεται η εύρυθμη λειτουργία της αγοράς στα πλαίσια του υγιούς ανταγωνισμού προς όφελος των καταναλωτών, σύμφωνα με το Νόμο.
- 7 Γενική δομή διατιμήσεων ηλεκτρικής ενέργειας
- 7.1 Οι διατιμήσεις για αγαθά ή υπηρεσίες που παρέχονται μέσω μιας ρυθμιζόμενης δραστηριότητας θα είναι ρυθμιζόμενες και, για την αποφυγή αμφιβολιών, όλες οι διατιμήσεις προς τελικούς καταναλωτές που εξυπηρετούνται από έναν προμηθευτή ο οποίος ρυθμίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 3.1(στ) θα ρυθμίζονται σύμφωνα με τους στόχους που ορίζονται στην παράγραφο 5.1 και στην παράγραφο 5.2 και τις αρχές που ορίζονται στην παράγραφο 7.10.
- 7.2 Ο πάροχος ενός ρυθμιζόμενου προϊόντος ή μιας ρυθμιζόμενης υπηρεσίας θα εφαρμόζει μια διατίμηση που ισχύει για το παρεχόμενο προϊόν ή την παρεχόμενη υπηρεσία. Πριν από το έτος κατά το οποίο θα εφαρμόζεται η διατίμηση, ο πάροχος θα προτείνει τη διατίμηση στη ΡΑΕΚ. Η ΡΑΕΚ θα εξετάζει τη διατίμηση έναντι των στόχων που ορίζονται στην παράγραφο 5.1 και στην παράγραφο 5.2 και θα αποφασίζει εάν θα εγκρίνει ή θα εισηγηθεί τροποποίηση της πρότασης. Κατά την εξέταση της διατίμησης μπορεί να απαιτηθεί συμβιβασμός μεταξύ δύο ή περισσότερων στόχων.
- 7.3 Οι ρυθμιζόμενες διατιμήσεις για ένα έτος θα καθορίζονται με τρόπο ώστε να ανακτώνται τα επιτρεπόμενα έσοδα για το συγκεκριμένο έτος για τη ρυθμιζόμενη δραστηριότητα της παραγωγής, της ιδιοκτησίας του συστήματος μεταφοράς, της διαχείρισης του συστήματος μεταφοράς, της ιδιοκτησίας του συστήματος διανομής, της διαχείρισης του συστήματος διανομής και της προμήθειας.
- 7.4 Τα επιτρεπόμενα έσοδα που πρόκειται να ανακτηθούν μέσω των ρυθμιζόμενων διατιμήσεων δικτύου (Δ-ΧΣ, Δ-ΧΜ, Δ-ΧΧ) και της ρυθμιζόμενης διατίμησης παραγωγής (Δ-Χ) θα περιλαμβάνουν έναν συντελεστή προσαρμογής Κ που θα υπολογίζεται για τη κάθε διατίμηση ξεχωριστά σε ετήσια βάση ώστε να λαμβάνεται υπόψη η θετική ή αρνητική απόκλιση στην ανάκτηση των επιτρεπόμενων εσόδων κατά το προηγούμενο έτος που οφείλεται σε εύλογα μη ελέγξιμα σφάλματα πρόβλεψης της ενεργειακής ζήτησης. Ο συντελεστής προσαρμογής Κ υπολογίζεται βάσει της συνολικά παραγόμενης ενέργειας στην περίπτωση της διατίμησης παραγωγής (Δ-Χ) και βάσει της αντίστοιχης καταμετρημένης ενεργειακής ζήτησης καταναλωτών στην περίπτωση της κάθε διατίμησης δικτύου (Δ-ΧΣ, Δ-ΧΜ, Δ-ΧΧ). Ο συντελεστής προσαρμογής Κ μπορεί να είναι χαμηλότερος ή ψηλότερος της μονάδας. Ο συντελεστής προσαρμογής Κ θα περιλαμβάνει πρόβλεψη τόκου, η οποία θα εγκρίνεται από τη ΡΑΕΚ.
- 7.5 Οι κατηγορίες διατιμήσεων θα καθορίζονται σύμφωνα με τον Πίνακα 1 της παρούσας Δήλωσης Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογίας Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού.

Πίνακας 1: Κατηγορίες διατιμήσεων

Περιγραφή	Διατίμησης
Δ-Χ	Διατίμηση ηλεκτρικής ενέργειας χονδρικής, η οποία επιβάλλεται, από τη μία πλευρά, στην πώληση ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από την ΑΗΚ (ενώ η ΑΗΚ αποτελεί παραγωγό με δεσπίζουσα θέση) και, από την άλλη πλευρά, στην προμήθεια από την ΑΗΚ, στην παραγωγή εκτός ΑΗΚ και στην προμήθεια εκτός ΑΗΚ
Δ-ΧΣ	Διατίμηση χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς (36kV και άνω)
Δ-ΧΜ	Διατίμηση χρήσης του Συστήματος Διανομής (μέση τάση: άνω του 1kV και κάτω των 36kV), που περιλαμβάνει ένα στοιχείο χρέωσης το οποίο σχετίζεται με το Διαχειριστή του Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ)
Δ-ΧΧ	Διατίμηση χρήσης του Συστήματος Διανομής (χαμηλή τάση: έως και 1kV), που περιλαμβάνει ένα στοιχείο χρέωσης το οποίο σχετίζεται με το ΔΣΔ
Δ-ΕΛ	Διατίμηση υπηρεσιών εμπορολογιστικής διαχείρισης που παρέχονται στους πελάτες (έκδοση τιμολογίων, κ.λπ.)

Δ-ΕΥ	Διατίμηση για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών και μακροχρόνιας εφεδρείας ¹
Δ-ΔΣ	Διατίμηση για την ανάκτηση των δαπανών των ΥΔΩ, και την προώθηση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και των συστημάτων συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης
Δ-ΔΣΜ	Διατίμηση για την ανάκτηση των δαπανών του Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς
Δ-MET	Διατίμηση για την ανάκτηση των δαπανών μετρήσεων που ανακύπτουν από το Διαχειριστή του Συστήματος Διανομής (για χρήστες που συνδέονται στο δίκτυο διανομής)
Δ-ΠΠ	Διατιμήσεις προμήθειας και χρεώσεις αγοράς ηλεκτρισμού στον τελικό καταναλωτή

1 Ως αποτέλεσμα της πρόσφατης χαμηλής αύξησης της ζήτησης, επί του παρόντος δεν συσχετίζεται κανένα στοιχείο κόστους με τη μακροχρόνια εφεδρεία. Ωστόσο, θεωρητικά, η μεθοδολογία διατιμήσεων θα πρέπει να λαμβάνει υπόψη αυτό το κόστος.

- 7.6 Οι παρακάτω διατιμήσεις που χρεώνονται στους προμηθευτές θα ρυθμίζονται: Δ-ΕΥ, Δ-MET. Η παρακάτω διατίμηση θα χρεώνεται στους προμηθευτές και δεν θα ρυθμίζεται παρά μόνο όταν επιβάλλεται από παραγωγό που ρυθμίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 3.1(α): Δ-Χ
- 7.7 Ένας προμηθευτής που δεν κατέχει δεσπόμενη θέση θα είναι ελεύθερος να αποφασίσει για τον τρόπο με τον οποίο θα μετακυλίσει το κόστος των Δ-ΕΥ, Δ-MET και Δ-Χ στους τελικούς χρήστες σύμφωνα με τις αρχές που ορίζονται στην παράγραφο 7.10.
- 7.8 Οι παρακάτω διατιμήσεις που χρεώνονται στους προμηθευτές θα ρυθμίζονται και οι προμηθευτές θα μετακυλίουν τις διατιμήσεις στους τελικούς καταναλωτές τους: Δ-ΧΣ, Δ-ΧΜ, Δ-ΧΧ, Δ-ΔΣ, Δ-ΔΣΜ.
- 7.9 Οι παρακάτω διατιμήσεις που επιβάλλονται στους τελικούς καταναλωτές δεν θα ρυθμίζονται, παρά μόνο όταν επιβάλλονται από προμηθευτή που ρυθμίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 3.1(στ): Δ-ΕΛ, Δ-ΠΠ.
- 7.10 Οι διατιμήσεις στους τελικούς καταναλωτές δύνανται να διαφοροποιούνται ανά κατηγορία πελατών ανάλογα με τα χαρακτηριστικά που αντικατοπτρίζουν το κόστος, αλλά δεν δύνανται να διαφοροποιούνται ανάλογα με τη γεωγραφική θέση του καταναλωτή εντός της Κύπρου.

8 Μεθοδολογία διατιμήσεων

- 8.1 Η μεθοδολογία διατιμήσεων εφαρμόζεται στις ρυθμιζόμενες διατιμήσεις. Όλες οι ρυθμιζόμενες διατιμήσεις θα πληρούν τους στόχους που ορίζονται στις παραγράφους 5.2 και, επιπλέον, όλες οι διατιμήσεις που επιβάλλονται στους τελικούς καταναλωτές θα πληρούν τις αρχές που ορίζονται στην παράγραφο 7.10.
- 8.2 Ορισμένες παράμετροι που θα χρησιμοποιούνται στον καθορισμό των διατιμήσεων θα ορίζονται κατά καιρούς από τη ΡΑΕΚ. Οι αρχικές τιμές των παραμέτρων ορίζονται στο Παράρτημα 4.
- 8.3 Όσο αφορά τις διατιμήσεις Δ-ΧΣ, Δ-ΧΜ, Δ-ΧΧ εφαρμόζονται οι πρόνοιες του Παραρτήματος XI της Οδηγίας 2012/27/ΕΚ για την ενεργειακή απόδοση.

Δ-Χ: Διατίμηση Ηλεκτρικής Ενέργειας Χονδρικής

- 8.4 Δ-Χ είναι η διατίμηση ηλεκτρικής ενέργειας χονδρικής. Η Δ-Χ θα εφαρμόζεται σε όλες τις πωλήσεις ενέργειας από παραγωγούς με δεσπόμενη θέση, με εξαίρεση την ενέργεια που πωλείται από αυτούς μέσω της κοινοπραξίας ισχύος, του μηχανισμού εξισορρόπησης και της διευθέτησης ανισοζυγίων, τις συμβάσεις επικουρικών υπηρεσιών με το ΔΣΜΚ και τις συμβάσεις μακροχρόνιας εφεδρείας με το ΔΣΜΚ. Για την αποφυγή αμφιβολιών, η Δ-Χ θα εφαρμόζεται στην πώληση ηλεκτρικής ενέργειας από όλους τους παραγωγούς με δεσπόμενη θέση:

- α. στη δική τους επιχείρηση προμήθειας
- β. σε άλλους προμηθευτές, και
- γ. σε άλλους παραγωγούς.

- 8.5 Η διατίμηση ηλεκτρικής ενέργειας χονδρικής Δ-Χ θα αποτελεί τη βάση για ρυθμιζόμενα συμβόλαια μεταξύ του παραγωγού με δεσπόμενη θέση και άλλων παραγωγών ή προμηθευτών καθώς θα μπορεί να προσφερθεί ένα εύρος προϊόντων από τον παραγωγό με δεσπόμενη θέση. Οι σχετικές διαδικασίες θα ρυθμίζονται από τη ΡΑΕΚ και διαφορετικά προϊόντα θα τιμολογούνται σε διαφορετικές τιμές. Η διατίμηση παροχής ενέργειας θα είναι στη βάση της αντίστοιχης Δ-Χ.
- 8.6 Με εξαίρεση όσα προβλέπονται στην παράγραφο 8.8, η Δ-Χ θα καθορίζεται με τρόπο ώστε να είναι δυνατή η ανάκτηση του επιτρεπόμενου συνολικού κόστους του ρυθμιζόμενου παραγωγού, μείον τα καθαρά έσοδα από τις εκ των προτέρων εκτιμήσεις των πωλήσεων μέσω της κοινοπραξίας ισχύος, του μηχανισμού εξισορρόπησης και της διευθέτησης ανισοζυγίων, τις συμβάσεις επικουρικών υπηρεσιών με το ΔΣΜΚ και τις συμβάσεις μακροχρόνιας εφεδρείας με το ΔΣΜΚ. Για την αποφυγή αμφιβολιών, οποιοδήποτε από τα στοιχεία των καθαρών εσόδων που περιγράφονται σε αυτήν την παράγραφο μπορεί να είναι θετικό ή αρνητικό.
- 8.7 Το σύνολο των εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού θα ελέγχεται απολογιστικά από τη ΡΑΕΚ σε συστηματική βάση, και θα γίνονται οι ανάλογες απολογιστικές αναπροσαρμογές.
- 8.8 Ένας ρυθμιζόμενος παραγωγός δύναται να προτείνει μια διατίμηση η οποία αναμένεται να οδηγήσει σε ανάκτηση λιγότερων εσόδων από εκείνα που προβλέπονται στην παράγραφο 8.6. Η ΡΑΕΚ, όταν εξετάζει εάν θα εγκρίνει μια τέτοια πρόταση, θα λαμβάνει υπόψη τον αντίκτυπο της προτεινόμενης διατίμησης στον ανταγωνισμό στις αγορές

παραγωγής και προμήθειας. Σε κάθε περίπτωση, η Δ-Χ δεν θα καθορίζεται σε επίπεδα κάτω του εκτιμώμενου αναμενόμενου βραχυπρόθεσμου οριακού κόστους παραγωγής (ενέργειας και ισχύος).

- 8.9 Η Δ-Χ θα καθορίζεται και θα δημοσιοποιείται πριν από την έναρξη του έτους διατίμησης και θα υπολογίζεται για κάθε ημίωρο του έτους διατίμησης σύμφωνα με τις παρακάτω αρχές:
- α. Η Δ-Χ θα καθορίζεται με τρόπο ώστε να είναι δυνατή η ανάκτηση των Επιτρεπόμενων Εσόδων για τη ρυθμιζόμενη δραστηριότητα παραγωγής, μείον τα καθαρά έσοδα από πωλήσεις μέσω της κοινοπραξίας ισχύος, του μηχανισμού εξισορρόπησης και της διευθέτησης ανισοζυγίων, τις συμβάσεις επικουρικών υπηρεσιών και τις συμβάσεις μακροχρόνιας εφεδρείας, όπου τα καθαρά έσοδα ενδέχεται να είναι θετικά ή αρνητικά.
 - β. Η Δ-Χ θα αντικατοπτρίζει το οριακό κόστος ενέργειας και ισχύος, με μια προσαρμογή για την ανάκτηση των επιτρεπόμενων εσόδων της ρυθμιζόμενης δραστηριότητας παραγωγής, με εξαίρεση όσα προβλέπονται στην παράγραφο 8.8.
 - γ. Το στοιχείο του οριακού κόστους της Δ-Χ θα εκτιμάται από τον ρυθμιζόμενο παραγωγό και θα περιλαμβάνει το οριακό κόστος ενέργειας και το οριακό κόστος ισχύος. Το βραχυπρόθεσμο οριακό κόστος ενέργειας θα εκτιμάται για κάθε ημίωρο του επόμενου έτους με βάση μια προσομοίωση της αγοράς του κυπριακού συστήματος ενέργειας, λαμβάνοντας υπόψη κάποια αβεβαιότητα, για παράδειγμα, στη διαθεσιμότητα της παραγωγής και στη ζήτηση. Το οριακό κόστος ισχύος παραγωγής (και η απόκριση στην πλευρά της εθελούσιας ζήτησης (voluntary demand side response), εάν εφαρμόζεται) θα εκτιμάται για ένα ημίωρο, λαμβάνοντας υπόψη το κόστος των παγίων τα οποία περιλαμβάνονται στη ΡΒΑΠ του ρυθμιζόμενου παραγωγού.
 - δ. Η προσαρμογή για την ανάκτηση των επιτρεπόμενων εσόδων της ρυθμιζόμενης δραστηριότητας παραγωγής θα εφαρμόζεται ομοιόμορφα στην παραγωγή σε όλα τα ημίωρα του έτους, εκτός εάν ο παραγωγός για τον οποίο ισχύει η διατίμηση αποδεικνύει ικανοποιητικά για τη ΡΑΕΚ ότι μια εναλλακτική προσαρμογή με την οποία η προσαρμογή ποικίλει ανά ημίωρο, θα αντικατοπτρίζει καλύτερα τους στόχους της διατίμησης που ορίζονται στην παράγραφο 5.2.
 - ε. Τα ημίωρα του έτους με παρόμοιο οριακό κόστος ενέργειας και ισχύος θα ομαδοποιούνται και θα εφαρμόζεται ενιαίο οριακό κόστος (μέσο σταθμισμένο οριακό κόστος βάσει όγκου) για μια τέτοια ομάδα ωρών. Προκειμένου να καταστεί πιο σαφές, η Δ-Χ δεν χρειάζεται να διαφοροποιείται και για τα 17.520 ημίωρα εντός του έτους διατίμησης και μπορεί, για παράδειγμα, να διαφοροποιείται ανά εποχή, ημέρα/νύχτα, ημέρα εβδομάδας/σαββατοκυριακό ή δημόσιες αργίες εντός του έτους. Η πρόταση διατίμησης θα περιλαμβάνει την προτεινόμενη επιλογή ομάδων ημίωρων.
- 8.10 Η ΡΑΕΚ δύναται να ζητήσει από το ΔΣΜΚ να διενεργήσει μελέτη για το οριακό κόστος ενέργειας και το οριακό κόστος ισχύος για το κυπριακό σύστημα ενέργειας με σκοπό να διευκολυνθεί η ΡΑΕΚ στην εξέταση της πρότασης του παραγωγού για τη Δ-Χ.
- 8.11 Η Δ-Χ θα προσαρμόζεται ανά τακτά χρονικά διαστήματα εντός του έτους διατίμησης σύμφωνα με ένα υπολογισμό προσαρμογής της τιμής των καυσίμων, με βάση τα ακόλουθα:
- α. Ο στόχος του υπολογισμού της προσαρμογής της τιμής των καυσίμων είναι να επιτραπεί στον ρυθμιζόμενο παραγωγό να ανακτήσει τις εύλογες μη ελέγξιμες μεταβολές στο κόστος των καυσίμων που χρησιμοποιούνται από τους ηλεκτροπαραγωγούς σταθμούς του για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.
 - β. Πριν από την έναρξη του έτους διατίμησης, θα καθορίζεται ένα βασικό κόστος των καυσίμων ανά κιλοβατώρα (kWh) παραγωγής, όπου το βασικό κόστος θα συνάδει με τη μελέτη οριακού κόστους που χρησιμοποιήθηκε για τον καθορισμό της Δ-Χ.
 - γ. Η Δ-Χ θα προσαρμόζεται ώστε να αντικατοπτρίζει τη διαφορά μεταξύ του πραγματικού κόστους των καυσίμων ανά kWh παραγωγής και του βασικού κόστους των καυσίμων ανά kWh παραγωγής.
- 8.12 Η προσαρμογή στην τιμή των καυσίμων θα εφαρμόζεται στο σκέλος της ενέργειας της Δ-Χ.
- 8.13 Πριν από την έναρξη του έτους διατίμησης, ο ρυθμιζόμενος παραγωγός θα προτείνει τον υπολογισμό της προσαρμογής της τιμής των καυσίμων που θα ισχύσει για το εν λόγω έτος διατίμησης. Η ΡΑΕΚ θα εξετάζει την πρόταση και θα αποφασίζει εάν θα εγκρίνει ή θα απορρίψει τον υπολογισμό της προσαρμογής της τιμής των καυσίμων.
- 8.14 Η προσαρμογή του συντελεστή K για τη Δ-Χ θα καθορίζεται από τη ΡΑΕΚ και έχει ως στόχο να προστατεύσει τον ρυθμιζόμενο παραγωγό και τους καταναλωτές ηλεκτρισμού από την επίπτωση που έχουν στα έσοδα τα μη ελέγξιμα σφάλματα στην προβλεπόμενη εξαγόμενη ενέργεια στο σύστημα μεταφοράς, αποφεύγοντας ταυτόχρονα την παροχή στρεβλών κινήτρων για πώληση μέσω της Δ-Χ ή μέσω της κοινοπραξίας ισχύος.
- 8.15 Δεν θα πραγματοποιείται καμία προσαρμογή του συντελεστή K υπέρ του ρυθμιζόμενου παραγωγού στο βαθμό που η διαφορά μεταξύ της προβλεπόμενης και της πραγματικής συνολικής παραγωγής στην αγορά χονδρικής ή ο όγκος πωλήσεων μέσω της Δ-Χ ή εκτός της Δ-Χ ήταν αποτέλεσμα χειραγώγησης της αγοράς.
- Δ-ΧΣ: Διατίμηση χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς**
- 8.16 Η Δ-ΧΣ είναι η διατίμηση χρήσης του συστήματος μεταφοράς και θα εφαρμόζεται για όλα τα φορτία του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας της Κύπρου. Η Δ-ΧΣ θα καθορίζεται με τρόπο ώστε να είναι δυνατή η ανάκτηση των επιτρεπόμενων συνολικών εσόδων του ιδιοκτήτη του δικτύου μεταφοράς, μη συμπεριλαμβανομένων των εσόδων σύνδεσης, άλλων συνεισφορών πελατών, του κόστους που σχετίζεται με το Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ) καθώς και σχετικών με το Δίκτυο Μεταφοράς κόστων επικουρικών υπηρεσιών, όπως π.χ. ρύθμιση τάσης.
- 8.17 Η Δ-ΧΣ θα εφαρμόζεται σε έναν προμηθευτή ως χρέωση που σχετίζεται με κάθε έναν από τους τελικούς καταναλωτές του προμηθευτή. Ο προμηθευτής θα επιβάλλει την ίδια χρέωση στους τελικούς καταναλωτές του. Οι χρεώσεις που οι προμηθευτές επιβάλλουν στους τελικούς καταναλωτές είναι οι χρεώσεις που επιβάλλονται στους προμηθευτές προσαυξημένες για τις απώλειες του δικτύου διανομής (για καταναλωτές συνδεδεμένους στη διανομή), ανάλογα με το επίπεδο τάσης που βρίσκεται η εγκατάσταση του καταναλωτή.

- 8.18 Η Δ-ΧΣ θα εφαρμόζεται σε ενιαία γεωγραφική βάση σε ολόκληρη την Κύπρο.
- 8.19 Ο διαχειριστής συστήματος μεταφοράς θα ακολουθεί μια προσέγγιση δύο βημάτων για τον καθορισμό της Δ-ΧΣ που υποβάλλεται προς έγκριση στη ΡΑΕΚ. Ως πρώτο βήμα, η Δ-ΧΣ θα καθορίζεται αρχικά με τρόπο ώστε να αντικατοπτρίζει το μακροχρόνιο οριακό κόστος μεταφοράς (ενέργειας και ισχύος). Ως δεύτερο βήμα, η Δ-ΧΣ θα προσαρμόζεται ώστε να καλύπτει τις απαιτήσεις των εσόδων μεταφοράς (ενέργειας και ισχύος).
- 8.20 Η αναλογία των επιτρεπόμενων εσόδων μεταφοράς που θα ανακτώνται από χρεώσεις ισχύος εντός ενός έτους επισημαίνεται στο Παράρτημα 4. Τα υπόλοιπα επιτρεπόμενα έσοδα θα ανακτώνται μέσω χρεώσεων ενέργειας.
- 8.21 Η προσέγγιση εκτίμησης του μακροχρόνιου οριακού κόστους μεταφοράς έχει ως στόχο να είναι κατάλληλη για το σκοπό που καλείται να εξυπηρετήσει όταν η Κύπρος παρουσιάζει αύξηση της ζήτησης και έχει επενδυτικές ανάγκες στο δίκτυο της στο εγγύς μέλλον. Πριν από αυτό, το οριακό κόστος ενδέχεται να είναι χαμηλό και ενδέχεται να μην απαιτείται λεπτομερής μελέτη.
- 8.22 Η προσέγγιση εκτίμησης του μακροχρόνιου οριακού κόστους μεταφοράς θα είναι η εξής:
- Καθορισμός του ορίζοντα σχεδιασμού για τους σκοπούς του υπολογισμού της Δ-ΧΣ.
 - Ανάπτυξη ενός βασικού σχεδίου για την ανάπτυξη του δικτύου ώστε να ικανοποιεί την αναμενόμενη ζήτηση αιχμής για εγχύσεις ενέργειας στο δίκτυο στο πλαίσιο του εν λόγω ορίζοντα σχεδιασμού.
 - Υπολογισμός του οριακού κόστους χρησιμοποιώντας Μέθοδο στη βάση του Μέσου Πρόσθετου Κόστους (Average Incremental Cost).
 - Το μακροχρόνιο οριακό κόστος ισούται με το προεξοφλούμενο (discounted) πρόσθετο κόστος βάση του βασικού σχεδίου διαιρεμένου με την προεξοφλούμενη (discounted) αξία της ετήσιας αλλαγής της ζήτησης κατά τη διάρκεια του ορίζοντα σχεδιασμού. Είναι αντιληπτό ότι για σκοπούς υπολογισμού της Δ-ΧΣ το μακροχρόνιο οριακό κόστος μεταφοράς δεν μπορεί να είναι αρνητικό.
 - Κατά τον καθορισμό του κόστους του δικτύου, η υπολειμματική αξία των πάγιων στοιχείων κατά το τέλος του ορίζοντα σχεδιασμού θα πρέπει να λαμβάνεται υπόψη, π.χ. χρησιμοποιώντας προσόδους (annuities) ή υπολειμματικές αξίες (residual values).
- 8.23 Το μακροχρόνιο οριακό κόστος μεταφοράς θα εκφράζεται σε € ανά MW ετησίως, όπου MW είναι η ταυτοχρονισμένη αιχμική ζήτηση του συστήματος για το εν λόγω έτος όπως υπολογίζεται με τη μορφή εγχύσεων ενέργειας στο σύστημα μεταφοράς. Πριν από την έναρξη του έτους, θα πραγματοποιείται μια μελέτη για την πιθανότητα κάθε ημίωρο να είναι η ώρα ταυτοχρονισμένης αιχμής του συστήματος για το εν λόγω έτος. Το μακροχρόνιο οριακό κόστος μεταφοράς θα κατανέμεται σε μεμονωμένα ημίωρα εντός ενός έτους, πολλαπλασιάζοντας το μακροχρόνιο οριακό κόστος μεταφοράς με την πιθανότητα το ημίωρο να είναι το ημίωρο ταυτοχρονισμένης αιχμής του έτους. Ο υπολογισμός των πιθανοτήτων θα πρέπει να λαμβάνει υπόψη τα διαθέσιμα δεδομένα από ιστορικές καμπύλες φορτίου και προβλεπόμενες αλλαγές της μορφής τους, αλλά μπορεί να βασίζεται και σε τεκμηριωμένη κρίση ανάλογα με την περίπτωση.
- 8.24 Στην πράξη, στα ημίωρα με πολύ μικρή πιθανότητα να αποτελέσουν την ώρα αιχμής θα αποδίδεται μηδενική πιθανότητα να αποτελέσουν την ώρα αιχμής για τους σκοπούς του καθορισμού των διατιμήσεων. Οι ώρες με παρόμοια πιθανότητα να αποτελέσουν την ώρα αιχμής μπορούν να ομαδοποιηθούν και να αποδοθεί ενιαία πιθανότητα σε όλες τις ώρες της ομάδας. Το άθροισμα των αποδιδόμενων πιθανοτήτων για ολόκληρο το έτος θα είναι 1.
- 8.25 Ένας ενιαίος συντελεστής προσαύξησης θα εφαρμόζεται στο σκέλος της ισχύος της Δ-ΧΣ ώστε να προβλέπεται η κάλυψη της αναλογίας των επιτρεπόμενων εσόδων μεταφοράς που ανακτώνται από χρεώσεις ισχύος, όπως περιγράφεται στην παράγραφο 8.20. Τα υπόλοιπα επιτρεπόμενα έσοδα θα ανακτώνται μέσω μιας ενιαίας χρέωσης ενέργειας που θα εκφράζεται σε €/MWh.
- 8.26 Το σκέλος ισχύος και το σκέλος ενέργειας της Δ-ΧΣ που θα εφαρμόζεται στο καταμετρηθέν φορτίο ενός τελικού χρήστη θα προσαρμόζεται για τις μέσες ετήσιες απώλειες του δικτύου στο επίπεδο τάσης στο οποίο είναι συνδεδεμένος ο χρήστης και τις μέσες ετήσιες απώλειες του δικτύου σε όλα τα επίπεδα τάσης άνω του εν λόγω επιπέδου. Επίσης, θα πραγματοποιείται μια προσαρμογή που θα αντικατοπτρίζει τη συνεισφορά της κατηγορίας πελατών στην ταυτοχρονισμένη αιχμική ζήτηση, όπως προκύπτει από την καμπύλη φορτίου της εν λόγω κατηγορίας.
- 8.27 Στην περίπτωση τελικού χρήστη με επιτόπια παραγωγή, το σκέλος της ενέργειας τμήματος της Δ-ΧΣ θα εφαρμόζεται στη μεικτή κατανάλωση του χρήστη και το σκέλος της ισχύος του εν λόγω τμήματος της Δ-ΧΣ θα εφαρμόζεται στη μεικτή ζήτηση του χρήστη, όπου ο εξοπλισμός μέτρησης επιτρέπει την καταγραφή της μεικτής κατανάλωσης και της μεικτής ζήτησης. Η αναλογία της Δ-ΧΣ που θα εφαρμόζεται θα βασίζεται στα αποτελέσματα κατάλληλων μελετών που εξετάζουν τους παράγοντες του μακροχρόνιου οριακού κόστους του συστήματος μεταφοράς και τη σχετική κλίμακα του στοιχείου του μακροχρόνιου οριακού κόστους και του στοιχείου της ανάκτησης του κόστους για την ανάκτηση των επιτρεπόμενων εσόδων.
- 8.28 Στις περιπτώσεις όπου η μεικτή ζήτηση ή η μεικτή κατανάλωση ενός τελικού χρήστη με επιτόπια παραγωγή από φωτοβολταϊκά δεν μπορεί να καταγραφεί, το σκέλος της ισχύος και το σκέλος της ενέργειας του τμήματος της Δ-ΧΣ που αναφέρθηκε παραπάνω θα εφαρμόζεται στην καθαρή ζήτηση ή στην καθαρή κατανάλωση του χρήστη, ανάλογα με την περίπτωση, και το σκέλος της ισχύος θα προσαρμόζεται ώστε να αντικατοπτρίζει την αναμενόμενη επιτόπια παραγωγή σε ώρες αιχμής και το σκέλος της ενέργειας θα προσαρμόζεται ώστε να αντικατοπτρίζει την αναμενόμενη επιτόπια παραγωγή καθ' όλη τη διάρκεια του έτους. Η προσαρμογή μπορεί να καθοριστεί σύμφωνα με την αναμενόμενη επιτόπια παραγωγή ενός τυπικού πελάτη που έχει παρόμοια χαρακτηριστικά με τον πελάτη στον οποίο θα εφαρμόζεται το εν λόγω τμήμα της Δ-ΧΣ.
- 8.29 Στην περίπτωση τελικού πελάτη με μέτρηση ανά χρονική περίοδο εκκαθάρισης (interval metering), το σκέλος της ισχύος του τμήματος της Δ-ΧΣ που αναφέρθηκε παραπάνω θα επιβάλλεται στην ενέργεια, όπου η μετατροπή από μια χρέωση ισχύος σε μια χρέωση ενέργειας βασίζεται στην αναλογία MW ισχύος/MWh ενέργειας για την καμπύλη φορτίου της συγκεκριμένης κατηγορίας πελατών. Θα χρησιμοποιείται η καμπύλη φορτίου για ολόκληρη την κατηγορία πελατών, η οποία είναι διαφορετική από την καμπύλη φορτίου για έναν τυπικό μεμονωμένο πελάτη εντός μιας κατηγορίας πελατών.

Δ-ΧΜ: Διατίμηση χρήσης του Συστήματος Διανομής στη Μέση Τάση

- 8.30 Η Δ-ΧΜ είναι η διατίμηση χρήσης του συστήματος διανομής στη μέση τάση και θα εφαρμόζεται για όλα τα φορτία που συνδέονται στο δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας της Κύπρου. Η Δ-ΧΜ θα καθορίζεται με τρόπο ώστε να είναι δυνατή η ανάκτηση των επιτρεπόμενων συνολικών εσόδων του δικτύου διανομής στο επίπεδο της μέσης τάσης, με εξαίρεση τα έσοδα σύνδεσης και άλλες συνεισφορές πελατών.
- 8.31 Η Δ-ΧΜ θα εφαρμόζεται σε έναν προμηθευτή ως χρέωση που σχετίζεται με κάθε έναν από τους τελικούς πελάτες του προμηθευτή που συνδέονται στο δίκτυο διανομής. Ο προμηθευτής θα επιβάλλει την ίδια χρέωση στους τελικούς πελάτες του. Οι χρεώσεις που οι προμηθευτές επιβάλλουν στους τελικούς καταναλωτές είναι οι χρεώσεις που επιβάλλονται στους προμηθευτές προσαυξημένες για τις απώλειες του δικτύου διανομής (για καταναλωτές συνδεδεμένους στη διανομή), ανάλογα με το επίπεδο τάσης που βρίσκεται η εγκατάσταση του καταναλωτή.
- 8.32 Η Δ-ΧΜ θα εφαρμόζεται σε ενιαία γεωγραφική βάση σε ολόκληρη την Κύπρο.
- 8.33 Η αναλογία των επιτρεπόμενων εσόδων για το δίκτυο διανομής στο επίπεδο της μέσης τάσης που θα ανακτώνται από χρεώσεις ισχύος εντός ενός έτους επισημαίνεται στο Παράρτημα 4. Τα υπόλοιπα επιτρεπόμενα έσοδα θα ανακτώνται μέσω χρεώσεων ενέργειας.
- 8.34 Το σκέλος της χρέωσης ισχύος της Δ-ΧΜ θα καθορίζεται διαιρώντας τα επιτρεπόμενα έσοδα που θα ανακτώνται μέσω χρεώσεων ισχύος εντός ενός έτους με το άθροισμα του προβλεπόμενου φορτίου αιχμής οποιασδήποτε ώρας για το εν λόγω έτος όλων των πελατών που συνδέονται στα επίπεδα της μέσης τάσης και της χαμηλής τάσης του δικτύου διανομής.
- 8.35 Για τους σκοπούς της παραγράφου 8.34, το φορτίο αιχμής οποιασδήποτε ώρας ενός πελάτη θα αντιστοιχεί στο φορτίο αιχμής του πελάτη όπως καταμετράται ή εκτιμάται στον τόπο του πελάτη, προσαρμοσμένο για τις μέσες ετήσιες απώλειες του δικτύου διανομής. Για πελάτες που συνδέονται στο επίπεδο χαμηλής τάσης του δικτύου διανομής, η προσαρμογή απωλειών θα σχετίζεται με τις μέσες απώλειες και στο επίπεδο της χαμηλής τάσης και στο επίπεδο της μέσης τάσης. Για πελάτες που συνδέονται στο επίπεδο μέσης τάσης του δικτύου διανομής, η προσαρμογή απωλειών θα σχετίζεται με τις μέσες απώλειες στο επίπεδο της μέσης τάσης.
- 8.36 Το σκέλος της χρέωσης ενέργειας της Δ-ΧΜ θα καθορίζεται διαιρώντας τα επιτρεπόμενα έσοδα που θα ανακτώνται μέσω χρεώσεων ενέργειας εντός ενός έτους με το άθροισμα του προβλεπόμενου ενεργειακού φορτίου για το εν λόγω έτος όλων των πελατών που συνδέονται στα επίπεδα της μέσης τάσης και της χαμηλής τάσης του δικτύου διανομής.
- 8.37 Για τους σκοπούς της παραγράφου 8.36, το ενεργειακό φορτίο ενός πελάτη θα αντιστοιχεί στο ενεργειακό φορτίο του πελάτη όπως καταμετράται στον τόπο του πελάτη, προσαρμοσμένο για τις μέσες ετήσιες απώλειες του δικτύου διανομής. Για πελάτες που συνδέονται στο επίπεδο χαμηλής τάσης του δικτύου διανομής, η προσαρμογή απωλειών θα σχετίζεται με τις μέσες απώλειες και στο επίπεδο της χαμηλής τάσης και στο επίπεδο της μέσης τάσης. Για πελάτες που συνδέονται στο επίπεδο μέσης τάσης του δικτύου διανομής, η προσαρμογή απωλειών θα σχετίζεται με τις μέσες απώλειες στο επίπεδο της μέσης τάσης.
- 8.38 Στην περίπτωση χρήστη με επιτόπια παραγωγή, το σκέλος ισχύος και το σκέλος ενέργειας τμήματος της Δ-ΧΜ θα εφαρμόζεται στη μεικτή κατανάλωση του χρήστη, όπου ο εξοπλισμός μέτρησης επιτρέπει την καταγραφή της μεικτής κατανάλωσης. Η αναλογία της Δ-ΧΜ που θα εφαρμόζεται θα βασίζεται στα αποτελέσματα κατάλληλων μελετών που εκπονούνται από το ΔΣΔ και που εξετάζουν τους παράγοντες του μακροχρόνιου οριακού κόστους του συστήματος διανομής και τη σχετική κλίμακα του στοιχείου του μακροχρόνιου οριακού κόστους και του στοιχείου της ανάκτησης του κόστους για την ανάκτηση των επιτρεπόμενων εσόδων.
- 8.39 Στις περιπτώσεις όπου η μεικτή κατανάλωση δεν μπορεί να καταγραφεί, το σκέλος ισχύος και το σκέλος ενέργειας του τμήματος της Δ-ΧΜ που αναφέρθηκε παραπάνω θα εφαρμόζεται στην καθαρή κατανάλωση του χρήστη και η χρέωση της ισχύος θα προσαρμόζεται ώστε να αντικατοπτρίζει την αναμενόμενη μέγιστη παραγωγή του χρήστη κατά την ώρα της κατανάλωσης αιχμής του χρήστη και η χρέωση της ενέργειας θα προσαρμόζεται ώστε να αντικατοπτρίζει την αναμενόμενη παραγωγή του χρήστη καθ' όλη τη διάρκεια του έτους. Η προσαρμογή μπορεί να καθοριστεί σύμφωνα με την αναμενόμενη επιτόπια παραγωγή ενός τυπικού πελάτη που έχει παρόμοια χαρακτηριστικά με τον πελάτη στον οποίο θα εφαρμόζεται το εν λόγω τμήμα της Δ-ΧΜ.
- 8.40 Στην περίπτωση τελικού πελάτη με μέτρηση ανά χρονική περίοδο εκκαθάρισης (interval metering), το σκέλος της ισχύος του τμήματος της Δ-ΧΜ που αναφέρθηκε παραπάνω θα επιβάλλεται στην ενέργεια, όπου η μετατροπή από μια χρέωση ισχύος σε μια χρέωση ενέργειας βασίζεται στην αναλογία MW ισχύος/MWh ενέργειας για έναν τυπικό πελάτη στην κατηγορία πελατών στην οποία ανήκει ο τελικός χρήστης.

Δ-ΧΧ: Διατίμηση χρήσης του Συστήματος Διανομής στη Χαμηλή Τάση

- 8.41 Η Δ-ΧΧ είναι η διατίμηση χρήσης του συστήματος διανομής στη χαμηλή τάση και θα εφαρμόζεται για όλα τα φορτία που συνδέονται στο επίπεδο χαμηλής τάσης του δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας της Κύπρου. Η Δ-ΧΧ θα καθορίζεται με τρόπο ώστε να είναι δυνατή η ανάκτηση των επιτρεπόμενων συνολικών εσόδων του δικτύου διανομής στο επίπεδο της χαμηλής τάσης, με εξαίρεση τα έσοδα σύνδεσης και άλλες συνεισφορές πελατών.
- 8.42 Η Δ-ΧΧ θα εφαρμόζεται σε έναν προμηθευτή ως χρέωση που σχετίζεται με κάθε έναν από τους τελικούς πελάτες του προμηθευτή που συνδέονται στο δίκτυο διανομής στο επίπεδο χαμηλής τάσης. Ο προμηθευτής θα επιβάλλει την ίδια χρέωση στους τελικούς πελάτες του. Οι χρεώσεις που οι προμηθευτές επιβάλλουν στους τελικούς καταναλωτές είναι οι χρεώσεις που επιβάλλονται στους προμηθευτές προσαυξημένες για τις απώλειες του δικτύου διανομής (για καταναλωτές συνδεδεμένους στη διανομή), ανάλογα με το επίπεδο τάσης που βρίσκεται η εγκατάσταση του καταναλωτή.
- 8.43 Η Δ-ΧΧ θα εφαρμόζεται σε ενιαία γεωγραφική βάση σε ολόκληρη την Κύπρο.
- 8.44 Η αναλογία των επιτρεπόμενων εσόδων για το δίκτυο διανομής στο επίπεδο της χαμηλής τάσης που θα ανακτώνται από χρεώσεις ισχύος εντός ενός έτους επισημαίνεται στο Παράρτημα 4. Τα υπόλοιπα επιτρεπόμενα έσοδα θα ανακτώνται μέσω χρεώσεων ενέργειας.
- 8.45 Το σκέλος της χρέωσης ισχύος της Δ-ΧΧ θα καθορίζεται από το ΔΣΔ διαιρώντας τα επιτρεπόμενα έσοδα που θα ανακτώνται μέσω χρεώσεων ισχύος εντός ενός έτους με το άθροισμα του προβλεπόμενου φορτίου αιχμής

οποιασδήποτε ώρας για το εν λόγω έτος όλων των πελατών που συνδέονται στο επίπεδο της χαμηλής τάσης του δικτύου διανομής.

- 8.46 Για τους σκοπούς της παραγράφου 8.45, το φορτίο αιχμής οποιασδήποτε ώρας ενός πελάτη θα αντιστοιχεί στο φορτίο αιχμής του πελάτη όπως καταμετράται ή εκτιμάται στον τόπο του πελάτη, προσαρμοσμένο για τις μέσες ετήσιες απώλειες του δικτύου διανομής στο επίπεδο της χαμηλής τάσης.
- 8.47 Το σκέλος της χρέωσης ενέργειας της Δ-ΧΧ θα καθορίζεται διαιρώντας τα επιτρεπόμενα έσοδα που θα ανακτώνται μέσω χρεώσεων ενέργειας εντός ενός έτους με το άθροισμα του προβλεπόμενου ενεργειακού φορτίου για το εν λόγω έτος όλων των πελατών που συνδέονται στο επίπεδο της χαμηλής τάσης του δικτύου διανομής.
- 8.48 Για τους σκοπούς της παραγράφου 8.47, το ενεργειακό φορτίο ενός πελάτη θα αντιστοιχεί στο ενεργειακό φορτίο του πελάτη όπως καταμετράται ή εκτιμάται στον τόπο του πελάτη, προσαρμοσμένο για τις μέσες ετήσιες απώλειες του δικτύου διανομής στο επίπεδο της χαμηλής τάσης.
- 8.49 Στην περίπτωση χρήστη με επιτόπια παραγωγή, το σκέλος ισχύος και το σκέλος ενέργειας τμήματος της Δ-ΧΧ θα εφαρμόζεται στη μεικτή κατανάλωση του χρήστη, όπου ο εξοπλισμός μέτρησης επιτρέπει την καταγραφή της μεικτής κατανάλωσης. Η αναλογία της Δ-ΧΧ που θα εφαρμόζεται θα βασίζεται στα αποτελέσματα κατάλληλων μελετών που θα εκπονούνται από το ΔΣΔ και που εξετάζουν τους παράγοντες του μακροχρόνιου οριακού κόστους του συστήματος διανομής και τη σχετική κλίμακα του στοιχείου του μακροχρόνιου οριακού κόστους και του στοιχείου της ανάκτησης του κόστους για την ανάκτηση των επιτρεπόμενων εσόδων.
- 8.50 Στις περιπτώσεις όπου η μεικτή κατανάλωση δεν μπορεί να καταγραφεί, το σκέλος ισχύος και το σκέλος ενέργειας του τμήματος της Δ-ΧΧ που αναφέρθηκε παραπάνω θα εφαρμόζεται στην καθαρή κατανάλωση του χρήστη και η χρέωση της ισχύος θα προσαρμόζεται ώστε να αντικατοπτρίζει την αναμενόμενη μέγιστη παραγωγή του χρήστη κατά την ώρα της κατανάλωσης αιχμής του χρήστη και η χρέωση της ενέργειας θα προσαρμόζεται ώστε να αντικατοπτρίζει την αναμενόμενη παραγωγή του χρήστη καθ' όλη τη διάρκεια του έτους. Η προσαρμογή μπορεί να καθοριστεί σύμφωνα με την αναμενόμενη επιτόπια παραγωγή ενός τυπικού πελάτη που έχει παρόμοια χαρακτηριστικά με τον πελάτη στον οποίο θα εφαρμόζεται το εν λόγω τμήμα της Δ-ΧΧ.
- 8.51 Στην περίπτωση τελικού πελάτη με μέτρηση ανά χρονική περίοδο εκκαθάρισης (interval metering), το σκέλος της ισχύος του τμήματος της Δ-ΧΧ που αναφέρθηκε παραπάνω θα επιβάλλεται στην ενέργεια, όπου η μετατροπή από μια χρέωση ισχύος σε μια χρέωση ενέργειας βασίζεται στην αναλογία MW ισχύος/MWh ενέργειας για έναν τυπικό πελάτη στην κατηγορία πελατών στην οποία ανήκει ο τελικός χρήστης.

Δ-ΕΥ: Διατίμηση για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών και μακροχρόνιας εφεδρείας

- 8.52 Ο ΔΣΜΚ είναι υπεύθυνος για την εξασφάλιση των επικουρικών υπηρεσιών που είναι απαραίτητες για τη διατήρηση της ισορροπίας του συστήματος, την ποιότητα της ηλεκτρικής ενέργειας και την αποκατάσταση του συστήματος μετά από εκτεταμένη διακοπή ή άλλες ανώμαλες καταστάσεις. Η Δ-ΕΥ θα καθορίζεται με τρόπο ώστε να επιτρέπεται στον ΔΣΜΚ να ανακτήσει το επιτρεπόμενο κόστος της μακροχρόνιας εφεδρείας και των ακόλουθων επικουρικών υπηρεσιών:

- α. επανεκκίνηση μετά από ολική σβέση·
- β. ρύθμιση τάσης·

- 8.53 Η Δ-ΕΥ θα εφαρμόζεται στους προμηθευτές για τους τελικούς καταναλωτές των προμηθευτών. Ένας προμηθευτής που δεν κατέχει δεσπόζουσα θέση θα είναι ελεύθερος να αποφασίσει ποιος είναι ο καλύτερος τρόπος για να ανακτήσει το κόστος από τους τελικούς καταναλωτές του, σύμφωνα με τις παραγράφους 5.2 και 7.10.
- 8.54 Όσο αφορά τους προμηθευτές που κατέχουν δεσπόζουσα θέση, η Δ-ΕΥ θα περιλαμβάνει πέραν των πιο πάνω, τις λειτουργικές εφεδρείες και τον έλεγχο συχνότητας, που αναλογούν στον προμηθευτή με δεσπόζουσα θέση.

Επανεκκίνηση μετά από ολική σβέση

- 8.55 Επιλεγμένοι παραγωγοί θα πρέπει να έχουν τη δυνατότητα επανεκκίνησης χωρίς τροφοδότηση από το ηλεκτρικό σύστημα. Ο ΔΣΜΚ συνήθως εξασφαλίζει την ικανότητα επανεκκίνησης μετά από ολική σβέση μέσω σύμβασης που κατακυρώνεται στο πλαίσιο διαγωνισμού.
- 8.56 Για λόγους απλότητας και αμεροληψίας, το στοιχείο διατίμησης Δ-ΕΥ το οποίο χρησιμοποιείται για την ανάκτηση του επιτρεπόμενου κόστους του ΔΣΜΚ που εξασφαλίζει υπηρεσίες επανεκκίνησης μετά από ολική σβέση θα επιβάλλεται στους προμηθευτές με τον ίδιο τρόπο που επιβάλλεται η Δ-ΧΣ για όλους τους τελικούς καταναλωτές που συνδέονται στο ηλεκτρικό σύστημα.

Ρύθμιση τάσης

- 8.57 Οι τάσεις στα δίκτυα ελέγχονται μέσω προσαρμογών στην άεργο ισχύ των γεννητριών και στις ρυθμίσεις των βημάτων των μετασχηματιστών και με τη χρήση πυκνωτών και επαγωγών στα συστήματα μεταφοράς και διανομής. Κάποιο επίπεδο υπηρεσιών ρύθμισης τάσης παρέχεται από όλους τους παραγωγούς, σύμφωνα με τον κώδικα δικτύου. Ο ΔΣΜΚ μπορεί να εξασφαλίζει επιπρόσθετες υπηρεσίες ρύθμισης τάσης μέσω συμβάσεων και παρέχει υπηρεσίες ρύθμισης τάσης στο σύστημα μεταφοράς.
- 8.58 Το στοιχείο διατίμησης Δ-ΕΥ το οποίο χρησιμοποιείται για την ανάκτηση του επιτρεπόμενου κόστους παροχής υπηρεσιών ρύθμισης τάσης θα ανακτάται μέσω χρέωσης που επιβάλλεται στους προμηθευτές με τον ίδιο τρόπο που επιβάλλεται η Δ-ΧΣ για όλους τους τελικούς καταναλωτές που συνδέονται στο ηλεκτρικό σύστημα.
- 8.59 Στο βαθμό που χρησιμοποιούνται πάγια στοιχεία μεταφοράς για την παροχή υπηρεσιών ρύθμισης τάσης, το κεφαλαιουχικό και το λειτουργικό κόστος που σχετίζεται με τα εν λόγω πάγια στοιχεία θα ανακτάται είτε μέσω της Δ-ΧΣ είτε μέσω της Δ-ΕΥ, όχι και από τις δύο διατιμήσεις.

Λειτουργικές εφεδρείες

- 8.60 Ο ΔΣΜΚ εξασφαλίζει τριών ειδών λειτουργικές εφεδρείες για τη διαχείριση της εξισορρόπησης του συστήματος, την Εφεδρεία Συγκράτησης της Συχνότητας – ΕΣΣ (Frequency Containment Reserve - FCR), την Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας – ΕΑΣ (Frequency Restoration Reserve - FRR) και την Εφεδρεία Αντικατάστασης – ΕΑ (Replacement Reserve - RR). Η ανάκτηση του κόστους διαθεσιμότητας ισχύος και του κόστους της ενέργειας θα γίνεται μέσω της χονδρεμπορικής αγοράς, όπως περιγράφεται στο λεπτομερές σχεδιασμό για διαφοροποίηση του

πλαίσιοι ρύθμισης της λειτουργίας Αγοράς Ηλεκτρισμού Κύπρου, ΚΔΠ 164/2015 και όπως θα διαμορφώνεται στους ισχύοντες Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού.

Έλεγχος συχνότητας

- 8.61 Το σύστημα θα πρέπει να έχει τη δυνατότητα να παρακολουθεί και να ελέγχει συνεχώς τη συχνότητα ως αποτέλεσμα αποκλίσεων μεταξύ παραγωγής και ζήτησης του συστήματος.
- 8.62 Το στοιχείο διατίμησης Δ-ΕΥ το οποίο χρησιμοποιείται για την ανάκτηση του επιτρεπόμενου κόστους του ΔΣΜΚ που εξασφαλίζει επικουρική υπηρεσία ελέγχου συχνότητας θα επιβάλλεται στον προμηθευτή με δεσπόζουσα θέση όπως περιγράφεται στο Λεπτομερή σχεδιασμό για διαφοροποίηση του πλαισίου ρύθμισης της λειτουργίας αγοράς ηλεκτρισμού Κύπρου, ΚΔΠ 164/2015, και όπως θα διαμορφώνεται στους ισχύοντες Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού.

Μακροχρόνια εφεδρεία

- 8.63 Ο ΔΣΜΚ μπορεί να εξασφαλίζει μακροχρόνιες εφεδρείες προκειμένου να διασφαλίζει ότι το σύστημα διαθέτει επαρκή ικανότητα παραγωγής. Το κόστος της μακροχρόνιας εφεδρείας θα υπολογίζεται με βάση την ισχύ που απαιτείται κατά περιόδους από τους προμηθευτές.
- 8.64 Το στοιχείο διατίμησης Δ-ΕΥ το οποίο χρησιμοποιείται για την ανάκτηση του επιτρεπόμενου κόστους του ΔΣΜΚ που εξασφαλίζει μακροχρόνιες εφεδρείες θα επιβάλλεται στους προμηθευτές με τον ίδιο τρόπο που επιβάλλεται το σκέλος ισχύος της Δ-ΧΣ για όλους τους τελικούς καταναλωτές που συνδέονται στο ηλεκτρικό σύστημα.

Δ-ΕΛ: Διατίμηση για Υπηρεσίες Εμπορολογιστικής Διαχείρισης

- 8.65 Οι υπηρεσίες εμπορολογιστικής διαχείρισης σχετίζονται με το κόστος που ανακύπτει από έναν προμηθευτή για τη διαχείριση των πελατών του, π.χ. διαχείριση συμβάσεων και τιμολόγησης, παροχή τηλεφωνικής γραμμής εξυπηρέτησης και υπηρεσίας παραπόνων, παροχή καταστημάτων λιανικής, κ.λπ.
- 8.66 Ένας προμηθευτής που δεν κατέχει δεσπόζουσα θέση θα είναι ελεύθερος να αποφασίσει ποιος είναι ο καλύτερος τρόπος για να ανακτήσει το κόστος των υπηρεσιών εμπορολογιστικής διαχείρισης από τους τελικούς καταναλωτές του, σύμφωνα με τις παραγράφους 5.2 και 7.10.
- 8.67 Στην περίπτωση ενός προμηθευτή που κατέχει δεσπόζουσα θέση, η διατίμηση που εφαρμόζεται στους τελικούς καταναλωτές για την ανάκτηση του κόστους των εμπορολογιστικών υπηρεσιών θα ρυθμίζεται με τη μορφή ενός ορίου για εύλογες δαπάνες εμπορολογιστικής διαχείρισης συν ένα επιτρεπόμενο περιθώριο επί των εν λόγω δαπανών.
- 8.68 Το επιτρεπόμενο περιθώριο θα είναι εκείνο που ορίζεται στο Παράρτημα 4.
- 8.69 Η ρυθμιζόμενη διατίμηση για εμπορολογιστικές υπηρεσίες θα έχει τη μορφή πάγιας ημερήσιας χρέωσης ανά πελάτη, η οποία ενδέχεται να ποικίλει ανάλογα με τον τύπο και το μέγεθος του πελάτη και τον τύπο του μετρητή, σύμφωνα με την παράγραφο 7.10 και την παράγραφο 5.2.
- 8.70 Πριν από την έναρξη κάθε έτους, ο ρυθμιζόμενος προμηθευτής θα προτείνει το σύνολο των διατιμήσεων για εμπορολογιστικές υπηρεσίες που θα ισχύει για το εν λόγω έτος. Η ΡΑΕΚ θα εξετάζει την πρόταση και θα αποφασίζει εάν θα εγκρίνει ή θα απορρίψει την πρόταση των διατιμήσεων.

Δ-ΔΣ: Διατίμηση για Τέλος ΥΔΩ, ΑΠΕ και Συμπαράγωγή Υψηλής Απόδοσης

- 8.71 Ο ΔΣΜΚ αναλαμβάνει το κόστος της συμμόρφωσης ή της αποζημίωσης άλλων για τη συμμόρφωση με υποχρεώσεις δημόσιας ωφέλειας, την προώθηση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και την προώθηση της συμπαράγωγής υψηλής απόδοσης.
- 8.72 Η Δ-ΔΣ θα καθορίζεται με τρόπο ώστε να επιτρέπεται στον ΔΣΜΚ να ανακτήσει το επιτρεπόμενο κόστος σε σχέση με τις δραστηριότητες που περιγράφονται στην παράγραφο 8.71. Ο ΔΣΜΚ θα καλύπτεται από οικονομικούς κινδύνους στους οποίους πιθανόν να εκτίθεται, μέσω αντίστοιχων εγγυήσεων.
- 8.73 Σύμφωνα με τους Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003-2012, το στοιχείο της Δ-ΔΣ που σχετίζεται με την ανάκτηση του κόστους προώθησης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και της προώθησης της συμπαράγωγής υψηλής απόδοσης θα λαμβάνει τη μορφή χρέωσης ενέργειας.
- 8.74 Το στοιχείο της Δ-ΔΣ που σχετίζεται με την ανάκτηση του κόστους των υποχρεώσεων δημόσιας ωφέλειας θα ανακτάται μέσω μιας χρέωσης που θα επιβάλλεται στη μεικτή κατανάλωση.
- 8.75 Το σκέλος της χρέωσης ενέργειας της Δ-ΔΣ θα καθορίζεται διαιρώντας το κόστος που θα ανακτάται μέσω χρεώσεων ενέργειας εντός ενός έτους με το άθροισμα του προβλεπόμενου ενεργειακού φορτίου για το εν λόγω έτος όλων των πελατών που συνδέονται στο σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας.
- 8.76 Για τους σκοπούς της παραγράφου 8.75, το ενεργειακό φορτίο ενός πελάτη θα αντιστοιχεί στο ενεργειακό φορτίο του πελάτη όπως καταμετράται ή εκτιμάται στον τόπο του πελάτη, προσαρμοσμένο για τις μέσες ετήσιες απώλειες του δικτύου στο επίπεδο τάσης στο οποίο συνδέεται ο χρήστης και τις μέσες ετήσιες απώλειες του δικτύου σε όλα τα επίπεδα τάσης άνω του εν λόγω επιπέδου.
- 8.77 Στην περίπτωση χρήστη με επιτόπια παραγωγή, η Δ-ΔΣ θα εφαρμόζεται στη μεικτή κατανάλωση του χρήστη, όπου ο εξοπλισμός μέτρησης επιτρέπει την καταγραφή της μεικτής κατανάλωσης.
- 8.78 Στις περιπτώσεις όπου η μεικτή κατανάλωση δεν μπορεί να καταγραφεί, η Δ-ΔΣ θα εφαρμόζεται στην καθαρή κατανάλωση του χρήστη και η χρέωση της ενέργειας θα προσαρμόζεται ώστε να αντικατοπτρίζει την αναμενόμενη παραγωγή καθ' όλη τη διάρκεια του έτους. Η προσαρμογή μπορεί να καθοριστεί σύμφωνα με την αναμενόμενη επιτόπια παραγωγή ενός τυπικού πελάτη που έχει παρόμοια χαρακτηριστικά με τον πελάτη στον οποίο θα εφαρμόζεται η Δ-ΔΣ.
- 8.79 Η Δ-ΔΣ θα επιβάλλεται στους προμηθευτές σε σχέση με τους πελάτες του κάθε προμηθευτή ακολουθώντας τις πρόνοιες της Νομοθεσίας και ο κάθε προμηθευτής θα επιβάλλει την ίδια χρέωση στους τελικούς πελάτες του.

Δ-ΔΣΜ: Διατίμηση για τις δαπάνες του ΔΣΜΚ

- 8.80 Ο ΔΣΜΚ επιβαρύνεται με το κόστος διαχείρισης του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας της Κύπρου. Το επιτρεπόμενο κόστος του ΔΣΜΚ, θα ανακτάται μέσω της Δ-ΔΣΜ. Το επιτρεπόμενο κόστος περιλαμβάνει το κόστος των μετρήσεων στο δίκτυο μεταφοράς, το οποίο θα επιβάλλεται με τη μορφή πάγιας χρέωσης ανά πελάτη στους προμηθευτές, ενώ η χρέωση θα ποικίλει ανάλογα με τον τύπο του μετρητή που εγκαθίσταται στον τόπο του πελάτη του προμηθευτή ή θα είναι αντιπροσωπευτική για τον τύπο μετρητή στην υψηλή τάση.

- 8.81 Κατά τη λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρισμού, και ιδιαίτερα αναφορικά με το μηχανισμό εξισορρόπησης, ο ΔΣΜΚ (ως Λειτουργός της Αγοράς) πιθανόν να υφίσταται κόστος ή να έχει οικονομικό όφελος. Σε αυτές τις περιπτώσεις, θα αναπροσαρμόζεται ανάλογα η Δ-ΔΣΜ στο τέλος του έτους, ώστε οι διαφορές να μετακυλιούνται στο επόμενο έτος.
- 8.82 Η Δ-ΔΣΜ θα ανακτάται μέσω μιας χρέωσης που θα επιβάλλεται στη μεικτή κατανάλωση και στη μεικτή ζήτηση με τον ίδιο τρόπο που επιβάλλεται η Δ-ΧΣ.
- 8.83 Η Δ-ΔΣΜ θα επιβάλλεται σε κάθε προμηθευτή σε σχέση με τους πελάτες του προμηθευτή και ο προμηθευτής θα επιβάλλει την ίδια χρέωση στους τελικούς πελάτες του.

Δ-MET: Διατίμηση για τις δαπάνες μετρήσεων

- 8.84 Ο διαχειριστής του συστήματος διανομής είναι υπεύθυνος για την μέτρηση των απολήψεων του πελάτη από τα δίκτυα διανομής, της ενέργειας που παράγεται στο δίκτυο διανομής και την επεξεργασία των μετρήσεων για τον υπολογισμό της συνολικής ενέργειας των συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρισμού στο δίκτυο διανομής. Ο ιδιοκτήτης του συστήματος διανομής είναι υπεύθυνος για την αγορά, εγκατάσταση και συντήρηση των μετρητών στο δίκτυο διανομής.
- 8.85 Η Δ-MET θα καλύπτει τα επιτρεπόμενα έσοδα που σχετίζονται με το κόστος ανάγνωσης των μετρητών όλων των τελικών καταναλωτών και παραγωγών που συνδέονται στο δίκτυο διανομής. Για την αποφυγή αμφιβολιών, τα επιτρεπόμενα έσοδα που σχετίζονται με το κεφαλαιουχικό κόστος των μετρητών στο δίκτυο διανομής καλύπτονται από τις διατιμήσεις Δ-ΧΜ και Δ-ΧΧ, τα επιτρεπόμενα έσοδα που σχετίζονται με το κόστος των μετρήσεων στο δίκτυο μεταφοράς καλύπτονται από τη διατίμηση Δ-ΔΣΜ και τα επιτρεπόμενα έσοδα που σχετίζονται με το κεφαλαιουχικό κόστος των μετρητών στο δίκτυο μεταφοράς καλύπτονται από τη διατίμηση Δ-ΧΣ.
- 8.86 Η Δ-MET θα επιβάλλεται με τη μορφή πάγιας χρέωσης ανά πελάτη στους προμηθευτές, ενώ η χρέωση θα ποικίλει ανάλογα με τον τύπο του μετρητή που εγκαθίσταται στον τόπο του πελάτη του προμηθευτή ή θα είναι αντιπροσωπευτική για τον τύπο μετρητή όπως το επίπεδο τάσης της σύνδεσης.
- 8.87 Ένας ρυθμιζόμενος προμηθευτής θα μετακυλίζει το κόστος που σχετίζεται με τη Δ-MET στον τελικό καταναλωτή με την ίδια μορφή και στο ίδιο επίπεδο που επιβάλλεται η Δ-MET στον προμηθευτή σε σχέση με τον εν λόγω τελικό καταναλωτή.
- 8.88 Πριν από την έναρξη ενός έτους, ο Διαχειριστής του Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ) θα προτείνει τη Δ-MET που θα ισχύει για το εν λόγω έτος. Η ΡΑΕΚ θα εξετάζει και θα εγκρίνει ή θα απορρίπτει την πρόταση.

Δ-ΠΠ: Τιμολόγια Τελικού Καταναλωτή

- 8.89 Η Δ-ΠΠ είναι η ρυθμιζόμενη διατίμηση που εφαρμόζεται στους τελικούς καταναλωτές για την ανάκτηση του κόστους προμήθειας από έναν προμηθευτή με δεσπόζουσα θέση, συμπεριλαμβανομένου του κόστους που σχετίζεται με τη Δ-ΕΛ. Ένας προμηθευτής που δεν κατέχει δεσπόζουσα θέση θα είναι ελεύθερος να καθορίσει διατιμήσεις λιανικής σύμφωνα με τις παραγράφους 5.2, 7.8 και 7.10.
- 8.90 Η Δ-ΠΠ για έναν πελάτη θα περιλαμβάνει το άθροισμα των στοιχείων όλων των ρυθμιζόμενων διατιμήσεων όπως αναφέρονται αναλυτικά στον Πίνακα 1, που επιβάλλονται στον προμηθευτή που κατέχει δεσπόζουσα θέση συν το κόστος της ηλεκτρικής ενέργειας που προμηθεύτηκε μέσω της κοινοπραξίας ισχύος.
- 8.91 Ένα τιμολόγιο τελικού καταναλωτή θα είναι απλό, σαφές και θα παρέχει επαρκή στοιχεία ώστε οι καταναλωτές να έχουν τη δυνατότητα να λάβουν αποφάσεις ως προς την κατανάλωση και να επιλέξουν προμηθευτή. Ένα τιμολόγιο θα παρέχει τουλάχιστον τα παρακάτω στοιχεία:

- α. τη συνολική τιμή της ηλεκτρικής ενέργειας, και
- β. την ανάλυση της συνολικής τιμής σε:
 - i. μια τιμή βάσης που διαμορφώνει το μη ρυθμιζόμενο ή το πιθανώς μη ρυθμιζόμενο σκέλος της τιμής, συμπεριλαμβανομένων, μεταξύ άλλων, του κόστους παραγωγής και του περιθωρίου προμήθειας, ώστε να έχουν τη δυνατότητα οι καταναλωτές να συγκρίνουν τις προσφορές των προμηθευτών·
 - ii. χρεώσεις δικτύου (συμπεριλαμβανομένου του κόστους του ΔΣΜΚ)·
 - iii. υποχρεώσεις δημόσιας ωφέλειας (ΥΔΩ)·
 - iv. κόστος ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης·
 - v. άλλα κόστη, και
 - vi. φόρους.

- 8.92 Σύμφωνα με την Οδηγία 2012/27/ΕΕ Παράρτημα VII, προκειμένου οι τελικοί καταναλωτές να μπορούν να ρυθμίζουν την ενεργειακή τους κατανάλωση, η τιμολόγηση θα πρέπει να γίνεται με βάση την πραγματική κατανάλωση τουλάχιστον μια φορά τον χρόνο. Οι δε πληροφορίες για την τιμολόγηση θα πρέπει να διατίθενται τουλάχιστον ανά τρίμηνο εφόσον έχουν ζητηθεί, ή οι καταναλωτές έχουν επιλέξει να λαμβάνουν ηλεκτρονική τιμολόγηση, διαφορετικά δύο φορές ανά έτος. Οι ακόλουθες πληροφορίες θα πρέπει να διατίθενται στους τελικούς καταναλωτές με σαφή και κατανοητό τρόπο στους λογαριασμούς, συμβάσεις, συναλλαγές και αποδείξεις τους ή συνοδεύουν τα προαναφερθέντα, στους σταθμούς διανομής τιμολογίων:

- α. οι τρέχουσες πραγματικές τιμές και η πραγματική κατανάλωση ενέργειας·
- β. συγκρίσεις της τρέχουσας κατανάλωσης του τελικού καταναλωτή προς την κατανάλωση του κατά την ίδια περίοδο του προηγούμενου έτους, κατά προτίμηση υπό μορφή διαγράμματος·
- γ. όπου είναι δυνατόν, συγκρίσεις με τον μέσο κανονικό ή υποδειγματικό τελικό καταναλωτή της ίδιας κατηγορίας χρήστη, και
- δ. τα στοιχεία επικοινωνίας των οργανώσεων των τελικών καταναλωτών, των οργανισμών ενέργειας ή συναφών οργανισμών, μαζί με διευθύνσεις ιστοσελίδων, από τις οποίες μπορούν να λαμβάνονται πληροφορίες για τα διαθέσιμα μέτρα βελτίωσης της ενεργειακής απόδοσης, συγκρίσεις των διαφόρων κατηγοριών τελικών χρηστών ή/και αντικειμενικές τεχνικές προδιαγραφές για εξοπλισμό χρήσης ενέργειας.
- ε. συμβουλές ενεργειακής απόδοσης που επισυνάπτονται στους λογαριασμούς και άλλες μορφές ενημέρωσης των τελικών καταναλωτών.

- 8.93 Στους τελικούς καταναλωτές προσφέρεται η επιλογή ηλεκτρονικών τιμολογιακών πληροφοριών και τιμολόγησης, και εάν οι πελάτες το ζητήσουν λαμβάνουν σαφείς και κατανοητές εξηγήσεις για τον τρόπο με τον οποίο προέκυψε ο λογαριασμός τους, ιδίως στην περίπτωση που οι λογαριασμοί δεν βασίζονται στην πραγματική κατανάλωση.
- 8.94 Οι τελικοί καταναλωτές θα λαμβάνουν ατελώς όλους τους λογαριασμούς και τα στοιχεία για την κατανάλωση ενέργειας και η πρόσβαση των τελικών καταναλωτών στα στοιχεία για την κατανάλωση τους θα είναι επίσης δωρεάν (Οδηγία 2012/27/ΕΕ για την ενεργειακή απόδοση, άρθρο 11, παράγραφος 1).

Παράρτημα 1: Αρχές Ρυθμιζόμενης Βάσης Αξιών Παγίων (ΡΒΑΠ)

- 1 Εισαγωγή
1.1 Ρυθμιζόμενη Βάση Αξιών Παγίων (ΡΒΑΠ)

Η ΡΒΑΠ ορίζεται ως η καθαρή λογιστική αξία των ρυθμιζόμενων παγίων (πάγια περιουσιακά στοιχεία) ενός οργανισμού και χρησιμοποιείται για τη ρύθμιση των διατιμήσεων. Τα πάγια που περιλαμβάνονται στη ΡΒΑΠ πρέπει να χρησιμοποιούνται αποκλειστικά για την παροχή των ρυθμιζόμενων υπηρεσιών. Κατά κανόνα, στη ΡΒΑΠ της ρυθμιζόμενης εταιρείας πρέπει να περιλαμβάνονται μόνο εκείνες οι αποδοτικές επενδύσεις που είναι προς το μακροπρόθεσμο συμφέρον του καταναλωτή και εγκρίνονται από τη ΡΑΕΚ.

Η ΡΒΑΠ πρέπει να υπολογίζεται ετήσια βάση για κάθε μία εκ των ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων της Μεταφοράς, της Διανομής και της Παραγωγής εφόσον η τελευταία αποτελεί ρυθμιζόμενη δραστηριότητα παραγωγού με δεσπόζουσα θέση. Η ΡΒΑΠ χρησιμοποιείται για τον καθορισμό της Απόσβεσης των Πάγιων περιουσιακών στοιχείων, καθώς και για την Απόδοση του Κεφαλαίου, δηλ. την Απόδοση της ΡΒΑΠ.

- 2 Υπολογισμός και Παράμετροι της ΡΒΑΠ
2.1 Εξίσωση ΡΒΑΠ

Η ΡΒΑΠ υπολογίζεται ως εξής, στο τέλος κάθε έτους:

$$RAVB_t = RAVB_{t-1} + INV_t - S_t - D_t - \Delta CC_t + \Delta WC_t$$

Όπου:

t = έτος αναφοράς

$RAVB_t$ = Συνολική ρυθμιζόμενη ΡΒΑΠ του έτους αναφοράς, δηλ. τελική ΡΒΑΠ.

$RAVB_{t-1}$ = Εγκεκριμένη ΡΒΑΠ του προηγούμενου έτους, δηλ. αρχική ΡΒΑΠ.

INV_t = Επενδύσεις (κεφαλαιουχικές δαπάνες) του έτους αναφοράς.

S_t = Πωλήσεις/Εκχωρήσεις κατά το έτος αναφοράς.

D_t = Απόσβεση κατά το έτος αναφοράς.

ΔCC_t = Μεταβολή στις Συνεισφορές Πελατών κατά το έτος αναφοράς.

ΔWC_t = Μεταβολή στο Κεφάλαιο Κίνησης κατά το έτος αναφοράς.

Κάθε επιχείρηση ηλεκτρισμού πρέπει να τηρεί μια ΡΒΑΠ για κάθε μία εκ των ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων της Μεταφοράς, της Διανομής και της Παραγωγής εφόσον η τελευταία αποτελεί ρυθμιζόμενη δραστηριότητα παραγωγού με δεσπόζουσα θέση, σύμφωνα με τις αρχές που ορίζονται παρακάτω. Η κατανομή των παγίων σε κάθε ρυθμιζόμενη δραστηριότητα που διεξάγεται από την επιχείρηση ηλεκτρισμού, πραγματοποιείται σύμφωνα με τους Κανονισμούς περί Λογιστικού διαχωρισμού των δραστηριοτήτων της ΑΗΚ. Τα κριτήρια διαχωρισμού που χρησιμοποιούνται για την κατανομή των παγίων μεταξύ των διαφόρων δραστηριοτήτων ενημερώνονται σε ετήσια βάση και υπόκεινται σε λογιστικό έλεγχο από ανεξάρτητους ελεγκτές, σύμφωνα με τις Ρυθμιστικές Λογιστικές Οδηγίες για την ετοιμασία Χωριστών Λογαριασμών (ΧΛ).

2.1.1 Μέση ΡΒΑΠ

Η καλύτερη πρακτική για τον υπολογισμό των Επιτρεπόμενων Εσόδων (ΕΕ) είναι η χρήση της μέσης ΡΒΑΠ, δηλαδή ο μέσος όρος της αρχικής και τελικής ΡΒΑΠ, ως ακολούθως:

$$AR\ RAVB_t = (RAVB_t + RAVB_{t-1}) / 2$$

Όπου:

$AR\ RAVB_t$ = Η ΡΒΑΠ που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό των ΕΕ.

2.2 Μέθοδος αποτίμησης των παγίων στοιχείων

Η μέθοδος αποτίμησης των παγίων στοιχείων (π.χ. κόστος απόκτησης, κόστος αντικατάστασης, κ.λπ.) πρέπει να είναι σύμφωνη με την εκάστοτε ισχύουσα Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού, όπως εγκρίνεται από τη ΡΑΕΚ, καθώς και τυχόν άλλες σχετικές αποφάσεις.

Η μέθοδος αποτίμησης των παγίων στοιχείων ορίζεται ως το ιστορικό κόστος (κόστος απόκτησης).

2.3 Ωφέλιμη Ζωή Παγίων και Μέθοδος Απόσβεσης

Η Ωφέλιμη Ζωή των παγίων που περιλαμβάνονται στη ΡΒΑΠ πρέπει να εγκρίνεται από τη ΡΑΕΚ.

Η Μέθοδος Απόσβεσης για τα πάγια που περιλαμβάνονται στη ΡΒΑΠ είναι η μέθοδος γραμμικής απόσβεσης (straight line method).

2.4 Κεφάλαιο Κίνησης

Το Κεφάλαιο Κίνησης (ΚΚ) περιλαμβάνει όλα τα κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού της δραστηριότητας, πλην των τοκοφόρων βραχυπρόθεσμων καταθέσεων και υποχρεώσεων. Το ΚΚ της κάθε ρυθμιζόμενης δραστηριότητας της Παραγωγής, Μεταφοράς και Διανομής περιλαμβάνεται στη ΡΒΑΠ της εν λόγω δραστηριότητας.

2.5 Εργασίες υπό εκτέλεση

Οι Εργασίες υπό εκτέλεση δεν πρέπει να περιλαμβάνονται στη ΡΒΑΠ. Με τυχόν συμπερίληψη των Εργασιών υπό εκτέλεση στη ΡΒΑΠ καταστρατηγείται η αρχή της «Χρήσης & Οφέλους» που αποτελεί θεμελιώδη αρχή ρύθμισης (η αρχή αυτή προϋποθέτει ότι για να πληρώσουν οι πελάτες για οποιοδήποτε περιουσιακό στοιχείο πρέπει αυτό να χρησιμοποιείται πλήρως και να παρέχει όφελος στους εν λόγω πελάτες). Η ΡΒΑΠ δεν μπορεί να επιβαρύνεται με επενδύσεις σε έργα που δεν έχουν ακόμα υλοποιηθεί και άρα δεν έχουν τεθεί σε λειτουργία (έτσι, οι υφιστάμενοι πελάτες δεν θα πληρώνουν, μέσω

των διατιμήσεων, για επενδύσεις από τις οποίες θα επωφεληθούν στο μέλλον ή από τις οποίες μπορεί να μην επωφεληθούν καν οι ίδιοι, αλλά νέοι πελάτες).

Κάθε επιχείρηση ηλεκτρισμού πρέπει να διατηρεί και να διεξάγει τακτικό έλεγχο του μητρώου Εργασιών υπό εκτέλεση και να αξιολογεί ποια πάγια στοιχεία πρέπει να κεφαλαιοποιούνται και να μεταφέρονται στο Μητρώο Πάγιων Στοιχείων και ποια να παραμένουν στις Εργασίες υπό Εκτέλεση έως την ολοκλήρωσή τους.

Η ΡΑΕΚ δύναται να διεξάγει τακτικούς ελέγχους του μητρώου Εργασιών υπό Εκτέλεση ώστε να αξιολογεί τη συμμόρφωση των Εργασιών υπό Εκτέλεση με το εκάστοτε εγκεκριμένο επενδυτικό πρόγραμμα της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, όπως αυτή αναφέρεται στο Παράρτημα 4.

2.6 Κεφαλαιουχικές Συνεισφορές

Η ΡΒΑΠ δεν θα περιλαμβάνει την αξία των πάγιων στοιχείων ή το μέρος της αξίας των πάγιων στοιχείων που χρηματοδοτήθηκε από συνεισφορές καταναλωτών ή παραγωγών.

Η απόσβεση των Κεφαλαιουχικών Συνεισφορών δεν θα περιλαμβάνεται στον υπολογισμό των χρεώσεων Χρήσης Δικτύου.

Η απόσβεση των Κεφαλαιουχικών Συνεισφορών δεν θα περιλαμβάνεται στον υπολογισμό της απόδοσης του κεφαλαίου για κάθε ρυθμιζόμενη δραστηριότητα.

Οι Κεφαλαιουχικές Συνεισφορές πρέπει να συνδέονται άμεσα με συγκεκριμένα έργα (και πάγια στοιχεία), ώστε να μην απαιτείται η κατανομή τους στις Δραστηριότητες Μεταφοράς και Διανομής στο τέλος του έτους. Αν σε οποιαδήποτε περίπτωση δεν είναι δυνατή η άμεση κατανομή μιας κεφαλαιουχικής συνεισφοράς σε συγκεκριμένα έργα, τότε η επιχείρηση ηλεκτρισμού πρέπει να παρέχει στη ΡΑΕΚ την αναγκαία αιτιολογία για τη μεθοδολογία που χρησιμοποιήθηκε κατά τον καθορισμό των παραγόντων διαχωρισμού.

2.7 Μη Ρυθμιζόμενες δραστηριότητες

Όσον αφορά την ΑΗΚ, η ΡΒΑΠ δεν πρέπει να περιλαμβάνει πάγια στοιχεία που σχετίζονται με μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες, όπως:

- Επιθεωρήσεις εγκαταστάσεων
- Μονάδα Αφαλάτωσης
- Συντήρηση Οδικού Φωτισμού
- Κέντρο Ελέγχου και Αποκατάστασης Μετρητών
- Μελέτη, Προμήθεια και Εγκατάσταση Φωτοβολταϊκών Συστημάτων για τρίτους
- Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες
- Άλλες εργολαβίες
- Προμήθεια
- Άλλες μη-ρυθμιζόμενες δραστηριότητες

Οι πιο πάνω δραστηριότητες δεν αποτελούν αναπόσπαστο μέρος και αναγκαίο καθήκον των τριών βασικών ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων της ΑΗΚ (Παραγωγή, Μεταφορά και Διανομή), και επομένως δεν μπορούν να περιλαμβάνονται στη ΡΒΑΠ.

2.8 Επενδύσεις (Κεφαλαιουχικές Δαπάνες)

Η ΡΑΕΚ θα διεξάγει εκ των προτέρων αξιολόγηση ως προς την αποδοτικότητα του προτεινόμενου επενδυτικού προγράμματος μιας εταιρείας για την επικείμενη ρυθμιστική περίοδο, λαμβάνοντας υπόψη τη μελλοντική αύξηση της ζήτησης, τη σύνθεση των παγίων και κάθε άλλη συναφή πληροφορία. Οι επιχειρήσεις ηλεκτρισμού πρέπει να υποβάλλουν στη ΡΑΕΚ τις προβλέψεις τους σχετικά με τις κεφαλαιουχικές δαπάνες.

Η εκ των προτέρων αξιολόγηση θα διεξάγεται βάσει του πενταετούς επιχειρηματικού/επενδυτικού προγράμματος το οποίο πρέπει να υποβληθεί στη ΡΑΕΚ για έγκριση και το οποίο πρέπει να χρησιμοποιηθεί για τον καθορισμό των Διατιμήσεων, σύμφωνα με την εκάστοτε ισχύουσα Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού, όπως εγκρίνεται από τη ΡΑΕΚ, καθώς και τυχόν άλλες σχετικές αποφάσεις.

Η ΡΑΕΚ δύναται να διεξάγει εκ των υστέρων αξιολογήσεις των αναληφθέντων κεφαλαιουχικών δαπανών. Στόχος θα είναι ο εντοπισμός των διαφορών μεταξύ των επιτρεπόμενων δαπανών κεφαλαίου στον *εκ των προτέρων* έλεγχο και των πραγματικών επενδύσεων που πραγματοποιούνται από την επιχείρηση ηλεκτρισμού. Στις περιπτώσεις αυτές, η ΡΑΕΚ θα

διερευνά εάν τυχόν υπερβαίνουν ποσό είναι εύλογο και πιθανόν το επιπλέον ποσό να εξαιρείται από τη ΡΒΑΠ. Για τον σκοπό της εκ των υστέρων αξιολόγησης, θα υποβάλλονται τα έγγραφα που αναφέρονται στην παράγραφο 3.3 πιο κάτω.

3 Υποβολή εγγράφων και Διαδικασία ελέγχου

3.1 Υποβολή εγγράφων στη ΡΑΕΚ

Οι επιχειρήσεις ηλεκτρισμού πρέπει να υποβάλλουν στη ΡΑΕΚ σε ετήσια βάση, μαζί με τους Χωριστούς Λογαριασμούς, τα ακόλουθα:

1. Εργασίες υπό εκτέλεση

- Το Μητρώο Εργασιών υπό Εκτέλεση, για κάθε ρυθμιζόμενη δραστηριότητα ξεχωριστά και σύγκριση αυτού με το εκάστοτε εγκεκριμένο πενταετές επιχειρηματικό/επενδυτικό πρόγραμμα.

2. ΡΒΑΠ:

- Τη ΡΒΑΠ για κάθε ρυθμιζόμενη δραστηριότητα ξεχωριστά και τη συνολική ΡΒΑΠ.
- Τυχόν προσθήκες, εκχωρήσεις/μεταβιβάσεις και η αρχική εγκεκριμένη ΡΒΑΠ για κάθε δραστηριότητα πρέπει να παρουσιάζονται με σαφήνεια.
- Η καθαρή λογιστική αξία των παγίων των μη ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων πρέπει να παρουσιάζεται με σαφήνεια.
- Επίσης, πρέπει να παρουσιάζεται η πλήρης συμφιλίωση με τους Χωριστούς Λογαριασμούς.

3. Επενδύσεις (Κεφαλαιουχικές Δαπάνες):

- Τη Δήλωση Επενδύσεων (Κεφαλαιουχικές Δαπάνες) που έχουν πραγματοποιηθεί κατά τη διάρκεια του έτους και μια σύγκριση με το πρόγραμμα για τη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου (Παράρτημα 4) όπως εγκρίθηκε από τη ΡΑΕΚ (βλ. Κεφάλαιο 2.8 παραπάνω).

3.2 Διαδικασία Ελέγχου ΡΑΕΚ

Η ΡΑΕΚ (ή οι εξουσιοδοτημένοι σύμβουλοι της) δύναται να διεξάγει ελέγχους για την επαλήθευση της ορθής υλοποίησης των ανωτέρω από την επιχείρηση ηλεκτρισμού.

Για το σκοπό αυτό, η ΡΑΕΚ, εκτός των προαναφερθέντων εγγράφων (βλ. Ενότητα 3.1) έχει τη δυνατότητα πρόσβασης στους λογαριασμούς των επιχειρήσεων ηλεκτρισμού, για την παροχή πρόσθετων ερμηνειών ή διευκρινήσεων σχετικά με τα ανωτέρω.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α

Ρυθμιζόμενη Βάση Αξιών Παγίων (ΡΒΑΠ) Για το έτος που λήγει	Αποδίδεται σε				Μη Ρυθμιζόμενες δραστηριότητες €000s
	Διαχωρισμένοι ρυθμιζόμενοι λογαριασμοί €000s	Ρυθμιζόμενες δραστηριότητες			
		Παραγωγή	Μεταφορά	Διανομή	
Αρχική ΡΒΑΠ					
Προσθήκες					
Εκχωρήσεις					
Αρνητικός αριθμός					
Απομείωση					
Αρνητικός αριθμός					
Εισφορές Κεφαλαίου					
Αρνητικός αριθμός					
Άλλες προσαρμογές					
Απόσβεση					
Αρνητικός αριθμός					
Τελική ΡΒΑΠ					

Έντυπο για την υποβολή της Ρυθμιζόμενης Βάσης Αξιών Παγίων (ΡΒΑΠ)

Κωδικός Αριθμός Πηγίου	Δραστηριότητα (Παραγωγή, Μεταφορά, Διανομή, Προμήθεια)	Περιγραφή	Νόμισμα	Αρχικό Υπόλοιπο Κόστους	€	Προσθήκες	€	Εκποιήσεις	€	Μεταφορές	€	Τελικό Υπόλοιπο Κόστους	Αρχικό Υπόλοιπο Απόβεισης	€	Απόβειση Ετους	€	Απόβειση Εκποιήσεων	€	Απόβειση Μεταφορών	€	Τελικό Υπόλοιπο Απόβεισης	€	Αρχική Υπολειμματική Αξία Πηγίων	€	Τελική Υπολειμματική Αξία Πηγίων	€	
Ολικό Ποσό																											

Παράρτημα 2: Μεθοδολογία υπολογισμού του Μέσου Σταθμικού Κόστους Κεφαλαίου (ΜΣΚΚ) για τις Δραστηριότητες Παραγωγής, Μεταφοράς και Διανομής

1. Εισαγωγή

Το Μέσο Σταθμικό Κόστος Κεφαλαίου (ΜΣΚΚ) είναι η ελάχιστη απόδοση που αναμένεται να καταβάλει μια επιχείρηση ή εταιρεία κατά μέσο όρο στους μετόχους/ ιδιοκτήτες της για τη χρηματοδότηση των παγίων της.

Το ΜΣΚΚ (προ φόρων) μιας επιχείρησης είναι το μέσο σταθμικό κόστος των διάφορων πηγών χρηματοδότησης, με παράγοντες στάθμισης των ποσοστιαίων συνεισφορών κάθε πηγής στη σύνθεση του κεφαλαίου (δηλ. την κεφαλαιακή δομή) της επιχείρησης σε ονομαστικές τιμές και καθορίζεται ως εξής:

$$\text{ΜΣΚΚ (προ φόρων)} = R_e \times \frac{E}{(D + E)} \times \frac{1}{(1 - T_c)} + R_d \times \frac{D}{(D + E)}$$

Όπου:

R_e	=	Κόστος	Ιδίων	Κεφαλαίων
R_d	=	Κόστος	Ξένων	Κεφαλαίων
E	=		Ίδια	Κεφάλαια
D	=	Ξένα	Κεφάλαια	(χρέος)

T_c = Συντελεστής Εταιρικού Φόρου.

Η τρέχουσα Μεθοδολογία αναφέρεται στη Μεθοδολογία για τον υπολογισμό του ΜΣΚΚ για τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες της Παραγωγής (όπου ο Παραγωγός είναι επιχείρηση ηλεκτρισμού με δεσπίζουσα θέση), Μεταφοράς και Διανομής στην αγορά ηλεκτρισμού ειδικά για τις εν λόγω ρυθμιζόμενες δραστηριότητες μιας Κάθετα Ολοκληρωμένης Επιχείρησης.

Ως «Κάθετα Ολοκληρωμένη Επιχείρηση» νοείται μια επιχείρηση ηλεκτρικής ενέργειας ή ένας όμιλος επιχειρήσεων ηλεκτρικής ενέργειας, όπου το ίδιο πρόσωπο ή τα ίδια πρόσωπα δικαιούνται, άμεσα ή έμμεσα, να ασκούν τον έλεγχο και όπου η εν λόγω επιχείρηση ή ο όμιλος επιχειρήσεων ασκούν τουλάχιστον μία από τις δραστηριότητες μεταφοράς ή διανομής και τουλάχιστον μία από τις δραστηριότητες παραγωγής ή προμήθειας (Άρθρο 2 του περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου, 2003-2012).

Οι παραδοχές και τα δεδομένα που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της Μεθοδολογίας του ΜΣΚΚ για κάθε ρυθμιζόμενη δραστηριότητα θα ελέγχονται από τη ΡΑΕΚ.

2. Μεθοδολογία υπολογισμού ΜΣΚΚ

2.1 R_e = Κόστος ιδίων κεφαλαίων

Ο υπολογισμός του κόστους ιδίων κεφαλαίων προκύπτει από το Μοντέλο Αποτίμησης Κεφαλαιουχικών Στοιχείων – Μοντέλο αποτίμησης CAPM. Το CAPM μπορεί να υπολογιστεί ως ακολούθως.

$$R_e = r_f + \beta_e \times \text{ERP}$$

Όπου:

R_e : Κόστος ιδίων κεφαλαίων

r_f : Επιτόκιο μηδενικού κινδύνου

r_m : Κίνδυνος αγοράς

ERP = ($r_m - r_f$): Κίνδυνος Ιδίων Κεφαλαίων

β_e : Συντελεστής συστηματικού κινδύνου («relevered beta» – «β») – υπολογισμός του συστηματικού κινδύνου ενός χρεογράφου

2.2 Επιτόκιο μηδενικού κινδύνου (r_f)

Το επιτόκιο μηδενικού κινδύνου είναι η αναμενόμενη απόδοση που μπορεί να αποφέρει μια επένδυση σε ένα πάγιο στοιχείο με μηδενικό κίνδυνο. Στην πράξη, είναι αδύνατο να βρεθεί μια επένδυση που είναι απαλλαγμένη από κάθε κίνδυνο. Εντούτοις, τα κρατικά ομόλογα επενδυτικού βαθμού που διακινούνται ελεύθερα στην αγορά (από ισχυρά οικονομικά κράτη) μπορούν να θεωρηθούν ότι έχουν σχεδόν μηδενικό κίνδυνο αθέτησης, καθώς οι κυβερνήσεις αυτές είναι απίθανο να πτωχεύσουν.

Πρέπει να επιλεγεί μια κυβέρνηση έκδοσης ομολόγων με γνώμονα τον χαμηλό μακροπρόθεσμο κίνδυνο, τόσο για την κυβέρνηση, όσο και για το ομόλογο, και τις μικρές μεταβολές στην απόδοσή της με την πάροδο του χρόνου. Τα ομόλογα που θα επιλεγούν πρέπει να είναι στο ίδιο νόμισμα με αυτό που δραστηριοποιείται η επιχείρηση, δηλαδή σε αυτήν την περίπτωση το ευρώ.

Η λήξη του ομολόγου πρέπει να αντανakλά όσο το δυνατόν καλύτερα την περίοδο απόσβεσης των παγίων στοιχείων της Επιχείρησης. Η εν λόγω περίοδος για επιχειρήσεις της ΕΕ που δραστηριοποιούνται στην αγορά ηλεκτρισμού είναι 20-25 έτη. Εντούτοις, τα μακροπρόθεσμα ομόλογα είναι πιθανό να επηρεαστούν από εξωγενείς παράγοντες και, κατά συνέπεια, η ονομαστική τους απόδοση δύναται να διαφέρει από την πραγματική απόδοση.

Οι περισσότερες χώρες στην ΕΕ χρησιμοποιούν δεκαετή κυβερνητικά ομόλογα για σκοπούς του υπολογισμού του επιτοκίου μηδενικού κινδύνου.

Βάσει της μεθοδολογίας που περιγράφεται ανωτέρω, και λαμβάνοντας υπόψη τις δύσκολες οικονομικές συνθήκες που αντιμετωπίζει η Κύπρος, το Επιτόκιο Μηδενικού Κινδύνου δεν πρέπει να υπολογίζεται βάσει των κυπριακών κρατικών ομολόγων, καθώς το αποτέλεσμα θα ήταν ένα δυσανάλογα υψηλό ΜΣΚΚ.

Κατά συνέπεια, και έως ότου παρέλθουν οι δύσκολες οικονομικές συνθήκες που αντιμετωπίζει η Κύπρος, θα πρέπει να χρησιμοποιηθούν τα κρατικά ομόλογα άλλων κρατών της ΕΕ που θεωρούνται χαμηλού κινδύνου, για παράδειγμα της Γερμανίας. Λαμβάνοντας υπόψη τον μελλοντικό πληθωρισμό και τυχόν διαφορές μεταξύ του επιτοκίου τους έναντι της

απόδοσής τους στην αγορά, η απόδοση αυτών των ομολόγων έως τη λήξη τους θεωρείται ως το κατάλληλο υποκατάστατο του Επιτοκίου Μηδενικού Κινδύνου.

Οι τιμές του Επιτοκίου Μηδενικού Κινδύνου δεν διαφέρουν μεταξύ των Δραστηριοτήτων μιας Κάθετα Ολοκληρωμένης Επιχείρησης.

2.3 Κίνδυνος Ιδίων Κεφαλαίων

Ο Κίνδυνος Ιδίων κεφαλαίων είναι η πρόσθετη απόδοση που απαιτεί ένας επενδυτής, προκειμένου να αποδεχθεί τον συστηματικό κίνδυνο που προκύπτει από τις επενδύσεις σε πάγια στοιχεία με κίνδυνο πέραν του μηδενικού. Στην ουσία αποτελεί την υπερβάλλουσα απόδοση που απαιτείται λόγω του αυξημένου κινδύνου σε σύγκριση με μια επένδυση μηδενικού κινδύνου και κατά συνέπεια υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ του Κινδύνου αγοράς (απόδοση) και του Επιτοκίου μηδενικού κινδύνου:

$$ERP = (r_m - r_f) :$$

Ο Κίνδυνος αγοράς (r_m) είναι η πρόσθετη απόδοση ενός χαρτοφυλακίου της αγοράς, σε σύγκριση με το επιτόκιο μηδενικού κινδύνου. Για τους σκοπούς του υπολογισμού του ΜΣΚΚ, ως Κίνδυνος αγοράς ορίζεται ο ιστορικός μέσος όρος των κινδύνων για ένα δεδομένο δείγμα αγοράς.

2.4 Συντελεστής συστηματικού κινδύνου («β» - βήτα)

Το «β» ορίζεται ως η μέτρηση του συστηματικού κινδύνου (κίνδυνος ανεξαρτήτου μεταβλητότητας – non diversifiable risk) ενός ομολόγου/ μιας μετοχής σε σχέση με την αγορά ως σύνολο και σχετίζεται με το βαθμό στον οποίο η απόδοση μιας μετοχής επηρεάζεται από μεταβολές στην αγορά.

Ο καθορισμός ενός συντελεστή «β» μιας επιχείρησης απαιτεί μια ανάλυση της απόδοσης της επιχείρησης συγκριτικά προς την απόδοση ενός κατάλληλου χρηματιστηριακού δείκτη.

Κατά συνέπεια, για τη διεξαγωγή της παραπάνω ανάλυσης, είναι αναγκαίο η επιχείρηση να είναι εισηγμένη σε χρηματιστήριο.

Για τον καθορισμό ενός συντελεστή «β» στην περίπτωση που η επιχείρηση δεν είναι εισηγμένη σε χρηματιστήριο, σύμφωνα με την κοινή πρακτική, πραγματοποιούνται συγκριτικές μελέτες βάσει ενός δείγματος επιχειρήσεων που δραστηριοποιούνται σε παρόμοιους τομείς. Ως συντελεστής «β» ορίζεται ο μέσος όρος των τιμών του συντελεστή «β» διαφορετικών επιχειρήσεων που δραστηριοποιούνται στο ίδιο πεδίο, για κάθε δραστηριότητα μιας κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησης, ξεχωριστά.

Οι πληροφορίες για τις επιχειρήσεις αυτές διατίθενται δημόσια και κατά συνέπεια μπορούν να εξαχθούν εύκολα χρησιμοποιώντας πληροφορίες από χρηματοοικονομικές βάσεις δεδομένων για κάθε μία από τις δραστηριότητες της Παραγωγής, της Μεταφοράς και της Διανομής.

Ο συντελεστής «β» που αντλείται από αυτές τις βάσεις δεδομένων, αντιστοιχεί στον συντελεστή «β» των ιδίων κεφαλαίων των επιχειρήσεων και λαμβάνει υπόψη το ποσοστό δανειακής εξάρτησης κάθε επιχείρησης στο δείγμα. Λόγω των διαφορετικών ποσοστών δανειακής εξάρτησης μεταξύ των επιχειρήσεων στο δείγμα και της επιχείρησης για την οποία πρέπει να καθορισθεί ο συντελεστής «β», ο μέσος συντελεστής «β» του δείγματος δεν είναι αξιόπιστος δείκτης. Επομένως, είναι αναγκαίο ο συντελεστής «β» των ιδίων κεφαλαίων του δείγματος να μετατραπεί σε συντελεστή «β» πάγιων στοιχείων, ο μέσος όρος του οποίου θα αντανάκλα επαρκώς τον συντελεστή «β» των Πάγιων στοιχείων της Επιχείρησης. Κατά συνέπεια, ο συντελεστής «β» των πάγιων στοιχείων που έχει καθορισθεί, μετατρέπεται (επαναμόχλευση – re-levering) σε συντελεστή «β» ιδίων κεφαλαίων χρησιμοποιώντας το ποσοστό δανειακής εξάρτησης κάθε δραστηριότητας και τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή.

2.5 R_d - Κόστος Ξένων Κεφαλαίων

Το κόστος ξένων κεφαλαίων (χρέους) ισούται με το μέσο επιτόκιο που καταβάλλει μια επιχείρηση επί του τρέχοντος χρέους, το οποίο χρηματοδοτεί το κόστος των δανείων, των ομολόγων, ή άλλων μορφών χρέους, ως ποσοστό. Μαζί με το κόστος κεφαλαίου, συνιστά την κεφαλαιακή δομή της επιχείρησης.

Το κόστος ξένων κεφαλαίων πρέπει να υπολογίζεται για κάθε δραστηριότητα μιας κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησης ξεχωριστά, λαμβάνοντας υπόψη τα ξένα κεφάλαια που έχει λάβει κάθε δραστηριότητας. Το Συνολικό Κόστος Δανεισμού υπολογίζεται και παρουσιάζεται στις ετήσιες ελεγμένες οικονομικές καταστάσεις της Επιχείρησης.

Δεδομένης της ανάγκης υπολογισμού του ΜΣΚΚ για όλες τις δραστηριότητες, η ιδανική προσέγγιση πρέπει να βασίζεται στον λεπτομερή διαχωρισμό του χρέους (δάνεια) και του σχετικού επιτοκίου της επιχείρησης στις δραστηριότητες της Παραγωγής, της Μεταφοράς και της Διανομής, ενώ ο υπολογισμός του επιτοκίου πρέπει να πραγματοποιείται ξεχωριστά για κάθε δραστηριότητα.

2.6 Πραγματικός φορολογικός συντελεστής (T c)

Ο πραγματικός φορολογικός συντελεστής (effective tax rate) μιας επιχείρησης είναι ο σταθμισμένος φορολογικός συντελεστής βάσει του οποίου φορολογούνται τα κέρδη προ φόρων. Υπολογίζεται διαιρώντας τα συνολικά φορολογικά έξοδα της επιχείρησης με τα κέρδη προ φόρων. Σημειώνεται ότι λαμβάνονται υπόψη όλες οι φορολογικές υποχρεώσεις της επιχείρησης, όχι μόνο ο τρέχων εταιρικός φόρος και κατά συνέπεια, ο Πραγματικός φορολογικός συντελεστής ενδέχεται να είναι υψηλότερος από τον συντελεστή εταιρικού φόρου. Εντούτοις, και για λόγους απλοποίησης, αποτελεί κοινή πρακτική να χρησιμοποιείται ο συντελεστής εταιρικού φόρου ως πραγματικός φορολογικός συντελεστής.

2.7 Κεφαλαιακή δομή της επιχείρησης

Τέλος, η κεφαλαιακή δομή μιας επιχείρησης, δηλ. ο διαχωρισμός μεταξύ Ιδίων Κεφαλαίων και Ξένων Κεφαλαίων, αποτελεί εξ ορισμού τη βάση υπολογισμού του ΜΣΚΚ. Το ποσοστό που χαρακτηρίζει την κεφαλαιακή δομή είναι ο δείκτης χρέους (δείκτης δανειακής εξάρτησης) που υπολογίζεται ως το συνολικό Χρέος διά των συνολικών Ιδίων Κεφαλαίων όπως προσδιορίζονται στον ισολογισμό. Εντούτοις, στην εξίσωση υπολογισμού του ΜΣΚΚ χρησιμοποιούνται τα ποσοστά του Ξένων και Ιδίων Κεφαλαίων διά του Συνολικού Κεφαλαίου ($D / (D + E)$, $E / (D + E)$).

Κατ' επέκταση, κάθε Κάθετα Ολοκληρωμένη Επιχείρηση πρέπει να διαχωρίζει τα Ίδια Κεφάλαια και τα Ξένα Κεφάλαια ανά δραστηριότητα για την οποία υπολογίζεται το ΜΣΚΚ.

Παράρτημα 3: Λειτουργικό Σκέλος Επιτρεπόμενων Εσόδων

- 3.1 Οι λειτουργικές δαπάνες είναι οι δαπάνες που πραγματοποιεί η ρυθμιζόμενη επιχείρηση σε συνεχή, καθημερινή βάση για τη διεξαγωγή των επιχειρηματικών της δραστηριοτήτων. Οι λειτουργικές δαπάνες περιλαμβάνουν στοιχεία όπως το κόστος συντήρησης, ασφάλειας, διοίκησης, επικουρικών υπηρεσιών, προστασίας, συμβουλευτικής, νομικών υπηρεσιών, ασφάλισης, τηλεφωνικού κέντρου, κέντρου ελέγχου, ανθρώπινων πόρων (ΑΠ), κατάρτισης και τεχνολογίας των πληροφοριών (IT). Οι λειτουργικές δαπάνες θα περιλαμβάνουν μόνο τα στοιχεία που δαπανούνται άμεσα και τα οποία δεν κεφαλαιοποιούνται σύμφωνα με τους λογιστικούς κανόνες.
- 3.2 Η ΡΑΕΚ ορίζει εκ των προτέρων ξεχωριστές αποζημιώσεις για λειτουργικές δαπάνες για κάθε επιχείρηση που αναλαμβάνει τις ακόλουθες δραστηριότητες: μεταφορά (ιδιοκτησία πάγιων στοιχείων), μεταφορά (διαχείριση συστήματος), διανομή (ιδιοκτησία και διαχείριση) και όπου η επιχείρηση κατέχει δεσπόζουσα θέση, παραγωγή και προμήθεια. Για κάθε μία από τις επιχειρήσεις αυτές, οι αποζημιώσεις για λειτουργικές δαπάνες χωρίζονται σε δύο κατηγορίες:
- λειτουργικές δαπάνες επί των οποίων η επιχείρηση θεωρείται ότι ασκεί ουσιαστικό έλεγχο («ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες») και
 - λειτουργικές δαπάνες επί των οποίων η επιχείρηση θεωρείται ότι δεν ασκεί ουσιαστικό έλεγχο («μη ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες»).
- 3.3 Εκτός των λειτουργικών δαπανών για τις οποίες οι αποζημιώσεις καθορίζονται εκ των προτέρων από τη ΡΑΕΚ, οι ρυθμιζόμενες επιχειρήσεις δύνανται να πραγματοποιούν δαπάνες για τα εξής:
- δραστηριότητες οι οποίες είναι ρυθμιζόμενες, αλλά το κόστος των οποίων ανακτάται απευθείας από τους πελάτες, και/ή
 - δραστηριότητες που δεν είναι ρυθμιζόμενες.
- 3.4 Οι λειτουργικές δαπάνες για τέτοιες δραστηριότητες όπως επεξηγούνται στην παράγραφο 1.3 εξαιρούνται συνολικά από τα επιτρεπόμενα έσοδα («εξαιρούμενες λειτουργικές δαπάνες»).

Ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες

- 3.5 Σε γενικές γραμμές, στην πλειονότητά τους τα στοιχεία των λειτουργικών δαπανών, όπως το κόστος συντήρησης και πληροφορικής, αντιμετωπίζονται ως ελέγξιμα. Η προτεινόμενη από τη ΡΑΕΚ κατηγοριοποίηση των στοιχείων ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών παρουσιάζεται στον παρακάτω Πίνακα 1. Ο κατάλογος αυτός ενδέχεται να μην περιλαμβάνει όλα τα πιθανά ελέγξιμα στοιχεία λειτουργικών δαπανών και προσαρμόζεται από τη ΡΑΕΚ από κοινού με κάθε ρυθμιζόμενη επιχείρηση προκειμένου να προκύψει ένας τελικός κατάλογος για τους σκοπούς της δήλωσης των δαπανών. Οι ρυθμιζόμενες επιχειρήσεις υποβάλλουν ανά περιόδους στη ΡΑΕΚ δήλωση των δαπανών τους, βάσει του τελικού αυτού καταλόγου.
- 3.6 Σε συνεργασία με τις ρυθμιζόμενες επιχειρήσεις, η ΡΑΕΚ δημιουργεί, επίσης ρυθμιστικές οδηγίες υποβολής δηλώσεων για τον τρόπο με τον οποίο θα δηλώνονται οι εν λόγω δαπάνες από τις ρυθμιζόμενες επιχειρήσεις. Αυτές οι ρυθμιστικές οδηγίες υποβολής δηλώσεων:
- περιλαμβάνουν ένα πρότυπο υπολογιστικού φύλλου excel στο οποίο κάθε ρυθμιζόμενη επιχείρηση δηλώνει τις δαπάνες της·
 - παρέχουν, εφόσον απαιτείται, έναν ορισμό για κάθε στοιχείο δαπάνης που πρέπει να δηλωθεί, διευκρινίζοντας ποιο στοιχείο δαπάνης δύνανται να συμπεριληφθεί ή όχι, και
 - καθορίζουν την περιοδικότητα της δήλωσης.

Πίνακας 1. Κατηγορίες ελέγχξιμων λειτουργικων δαπανων

Μεταφορά (διοικητικής πάγιων στοιχείων)	Μεταφορά συστήματος)	(διαχειριστής (διοικητής παγίων στοιχείων)	Διανομή (διοικητής παγίων στοιχείων)	Διανομή (διοικητής συστήματος)	Παραγωγή	Προμήθεια
Μισθοδοσία ¹	Μισθοδοσία	Μισθοδοσία	Μισθοδοσία	Μισθοδοσία	Μισθοδοσία	Μισθοδοσία
Ανάδοχοι ²	Ανάδοχοι	Προγραμματισμένη συντήρηση	Ανάδοχοι	Ανάδοχοι	Ανάδοχοι	Ανάδοχοι
Προγραμματισμένη συντήρηση	Πληροφορική	Ανάδοχοι	Πληροφορική	Πληροφορική	Λειτουργίες και συντήρηση	Πρόβλεψη για επισφαλή χρέη
Επισκευές βλαβών	Ασφάλειες	Επισκευές βλαβών	Ασφάλειες	Ασφάλειες	Πληροφορική	Πώληση και διαφήμιση
Πληροφορική	Τηλεπικοινωνίες	Υλοτομία	Τηλεπικοινωνίες	Τηλεπικοινωνίες	Ασφάλειες	Πληροφορική
Ασφάλειες	Νομικές υπηρεσίες	Πληροφορική	Νομικές υπηρεσίες	Νομικές υπηρεσίες	Τηλεπικοινωνίες	Ασφάλειες
Τηλεπικοινωνίες	Εγκαταστάσεις	Ασφάλειες	Εγκαταστάσεις	Εγκαταστάσεις	Νομικές υπηρεσίες	Τηλεπικοινωνίες
Νομικές υπηρεσίες	Επαγγελματικές Υπηρεσίες	Τηλεπικοινωνίες	Επαγγελματικές Υπηρεσίες	Επαγγελματικές Υπηρεσίες	Εταιρικές Δαπάνες	Νομικές υπηρεσίες
Εγκαταστάσεις	Εταιρικές Δαπάνες	Νομικές υπηρεσίες	Νομικές υπηρεσίες	Διαχείριση στοιχείων	Άλλες γενικές δαπάνες της επιχείρησης	Εγκαταστάσεις
Επαγγελματικές Υπηρεσίες	Άλλες γενικές δαπάνες της επιχείρησης	Εγκαταστάσεις	Εγκαταστάσεις	Εταιρικές Δαπάνες	Άλλες γενικές δαπάνες της επιχείρησης	Εταιρικές Δαπάνες
Διαχείριση πάγιων στοιχείων	Επαγγελματικές Υπηρεσίες	Επαγγελματικές Υπηρεσίες	Επαγγελματικές Υπηρεσίες	Άλλες γενικές δαπάνες της επιχείρησης	Άλλες γενικές δαπάνες της επιχείρησης	Άλλες γενικές δαπάνες της επιχείρησης
Εταιρικές Δαπάνες ³	Διαχείριση πάγιων στοιχείων	Διαχείριση πάγιων στοιχείων	Διαχείριση πάγιων στοιχείων	Διαχείριση πάγιων στοιχείων	Εταιρικές Δαπάνες	Εταιρικές Δαπάνες
Άλλες γενικές δαπάνες της επιχείρησης ⁴	Εταιρικές Δαπάνες	Εταιρικές Δαπάνες	Εταιρικές Δαπάνες	Εταιρικές Δαπάνες	Άλλες γενικές δαπάνες της επιχείρησης	Άλλες γενικές δαπάνες της επιχείρησης

Σημείωση: Οι «Εταιρικές Δαπάνες και οι άλλες γενικές δαπάνες της επιχείρησης» κατανέμονται μεταξύ των διαφόρων ρυθμιζόμενων επιχειρήσεων. Οι ρυθμιζόμενες επιχειρήσεις προτείνουν μια μεθοδολογία για την κατανομή των δαπανών αυτών. Η ΡΑΕΚ εξετάζει και εγκρίνει τη μεθοδολογία που προτείνεται από τις ρυθμιζόμενες επιχειρήσεις.

Σημείωση 2: Τα στοιχεία δαπανών σε αυτόν τον πίνακα δεν αποκλείουν απαραίτητα το ένα το άλλο. Για παράδειγμα, ενδέχεται να υπάρχουν δαπάνες μισθοδοσίας που σχετίζονται με επισκευές βλαβών (π.χ. σε σχέση με τους μισθούς των μηχανικών). Η φιλοσοφία της ΡΑΕΚ για τη συγκεντρωση δαπανών με διαφορετικούς τρόπους είναι να γίνεται σαφής ο τρόπος με τον οποίο διαμορφώνονται και επηρεάζονται οι δαπάνες των ρυθμιζόμενων επιχειρήσεων από τις επιλογές της διοίκησης. Βάσει της κατανοήσης των δαπανών των ρυθμιζόμενων επιχειρήσεων, η ΡΑΕΚ αποφασίζει τον τρόπο με τον οποίο μπορούν να καθοριστούν οι κατάλληλες αποζημιώσεις.

11 Η Μισθοδοσία περιλαμβάνει όλες τις δαπάνες για το προσωπικό

2 Στους «Ανάδοχους» περιλαμβάνεται οποιαδήποτε δαπάνη συγχέεται με εργασία την οποία οι ρυθμιζόμενες επιχειρήσεις μπορεί να έχουν αναθέσει εξωτερικά σε υπεργολάβους.

3 Οι «Εταιρικές Δαπάνες» περιλαμβάνουν δαπάνες για το τμήμα υποστηρίξης, τη διοίκηση, τους πελάτες (έκδοση τιμολογίων πελατών, τηλεφωνικό κέντρο, διαχείριση λογαριασμών), διαχείριση, κ.λπ.

4 Οι «Άλλες γενικές δαπάνες της επιχείρησης» περιλαμβάνουν γραφική ύλη, εκτυπώσεις, ταχυδρομικά τέλη, κ.λπ.

- 3.9 Πριν από την έναρξη κάθε περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, κάθε ρυθμιζόμενη επιχείρηση υποβάλλει ένα αίτημα αποζημίωσης ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών για την επικείμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου. Οι ρυθμιζόμενες επιχειρήσεις παρέχουν σαφή αιτιολόγηση για τις αιτούμενες αποζημιώσεις (επισημαίνοντας σαφώς τη λογική πίσω από κάθε πιθανή αιτούμενη αύξηση ως προς τις δαπάνες αποτελεσμάτων κατά την προηγούμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου). Η ΠΑΕΚ ελέγχει τα αποδεικτικά στοιχεία που παρέχονται από τις ρυθμιζόμενες εταιρείες.
- 3.10 Η αποζημίωση ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών της ΑΗΚ για το έτος βάσης για κάθε περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου βασίζεται σε αξιολόγηση των εξής στοιχείων κάθε επιχείρησης:
- ▣ του αιτήματος ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών για την επόμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου και
 - ▣ των ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών αποτελεσμάτων κατά την προηγούμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου.
- 3.11 Η ΠΑΕΚ δύναται να ορίσει την αποδοτική αποζημίωση των ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών του έτους βάσης σε επίπεδο χαμηλότερο από τις ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες αποτελεσμάτων κατά την προηγούμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου. Αυτές οι πιθανές μειώσεις στις λειτουργικές δαπάνες του έτους βάσης αναφέρονται ως περικοπή Ρ0. Αυτό συμβαίνει προκειμένου να ληφθεί υπόψη η ιστορική ανεπάρκεια ή να εξαιρεθούν, για παράδειγμα, οι δαπάνες που σχετίζονται με μεμονωμένα γεγονότα κατά την προηγούμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου. Επίσης, σε ειδικές περιπτώσεις, κατόπιν εμπειριστατωμένης αιτιολόγησης πιθανόν να δικαιολογούνται και αυξήσεις σε κάποια μέρη των ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών.
- 3.12 Όταν καθοριστεί η αποδοτική αποζημίωση του έτους βάσης για τις ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες, η ΠΑΕΚ προβαίνει σε υπολογισμό με τον τύπο $\% \Delta TK - X$, όπου:
- ▣ Ο Δείκτης Τιμών Καταναλωτή (ΔΤΚ) είναι μια μεταβλητή για τον πληθωρισμό και
 - ▣ Ο συντελεστής αποδοτικότητας (ή συντελεστής Χ) αντιπροσωπεύει τις εξοικονομήσεις που αναμένεται εύλογα να επιτύχει η επιχείρηση στο μέλλον χάρη στις αυξήσεις της παραγωγικότητας με την πάροδο του χρόνου.
- 3.13 Πριν από την έναρξη κάθε περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, η ΠΑΕΚ ορίζει τον συντελεστή αποδοτικότητας (ή συντελεστή Χ) για τις αποζημιώσεις ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών κάθε ρυθμιζόμενης επιχείρησης που ισχύουν για την επόμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου.
- 3.14 Αυτός ο συντελεστής αποδοτικότητας μπορεί να αναθεωρείται κατά τις μελλοντικές περιόδους ρυθμιστικού ελέγχου με βάση, μεταξύ άλλων:
- ▣ μια αξιολόγηση των συντελεστών δυναμικής αποδοτικότητας που ορίζονται από άλλες ρυθμιστικές αρχές στην Ευρώπη και/ή
 - ▣ μια αξιολόγηση της ίδιας της ρυθμιζόμενης επιχείρησης για τη δυνατότητά της να επιτύχει εξοικονομήσεις δυναμικής αποδοτικότητας με την πάροδο του χρόνου.
- 3.15 Η ΠΑΕΚ επιβραβεύει τη ρυθμιζόμενη επιχείρηση για κάθε θετική απόδοση σε σχέση με τις αποζημιώσεις των ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών. Η ρυθμιζόμενη επιχείρηση διατηρεί το 100% κάθε θετικής απόδοσης (ή επιβαρύνεται με το 100% του κόστους κάθε αρνητικής απόδοσης) σε σχέση με τον εκ των προτέρων στόχο της ΠΑΕΚ για τις ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες, για την εναπομένουσα περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου. Κατά την έναρξη της επόμενης ρυθμιστικής περιόδου ελέγχου, η ΠΑΕΚ επανακαθορίζει τις αποζημιώσεις των ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών κάθε ρυθμιζόμενης επιχείρησης, λαμβάνοντας υπόψη, μεταξύ άλλων, την απόδοση του κόστους των λειτουργικών δαπανών κατά την προηγούμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου.

Μη ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες

- 3.16 Οι μη ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες σχετίζονται με στοιχεία όπως τα τέλη και οι φόροι αδειών εκμετάλλευσης, επί των οποίων η ρυθμιζόμενη επιχείρηση δεν ασκεί κανέναν έλεγχο. Η προτεινόμενη από τη ΠΑΕΚ κατηγοριοποίηση των στοιχείων μη ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών παρουσιάζεται στον παρακάτω Πίνακα 2. Ο κατάλογος αυτός ενδέχεται να μην περιλαμβάνει όλα τα πιθανά μη ελέγξιμα στοιχεία λειτουργικών δαπανών και προσαρμόζεται από τη ΠΑΕΚ από κοινού με κάθε ρυθμιζόμενη επιχείρηση προκειμένου να προκύψει ένας τελικός κατάλογος για τους σκοπούς της δήλωσης των δαπανών. Οι ρυθμιζόμενες επιχειρήσεις υποβάλλουν ανά περιόδους στη ΠΑΕΚ δήλωση των δαπανών τους, βάσει του τελικού αυτού καταλόγου. Η ΠΑΕΚ συντάσσει ρυθμιστικές οδηγίες υποβολής δηλώσεων για τις μη ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες, σύμφωνα με την παραπάνω παράγραφο 3.6.

Πίνακας 2. Κατηγορίες μη ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών

Μεταφορά (Ιδιοκτήτης στοιχείων)	Μεταφορά (διαχειριστής Διανομής)	Προμηθία
Ρυθμιστικά τέλη ⁵	Ρυθμιστικά τέλη	Ρυθμιστικά τέλη
Τέλη τοπικών αρχών ⁶	Αντιστάθμιση Διαχειριστών Μεταφοράς	Χρεώσεις δικτύου ⁸
Δουλείες οδού ⁹	Επικουρικές υπηρεσίες Δαπάνες συντάξεων ¹²	Χρεώσεις ενέργειας ¹¹
Φόροι	Φόροι	ΥΔΩ Ηλεκτρική ενέργεια από ΑΠΕ
		Επικουρικές υπηρεσίες
		Δαπάνες συντάξεων
		Φόροι
		Επικουρικές υπηρεσίες
		Δαπάνες συντάξεων
		Φόροι

5 Τα ρυθμιστικά τέλη περιλαμβάνουν όλες τις ετήσιες πληρωμές που πραγματοποιούνται από τη ρυθμιζόμενη επιχείρηση στη ΡΑΕΚ.

6 Τα τέλη τοπικής αρχής περιλαμβάνουν όλα τα ετήσια τέλη επιχειρηματικής ιδιοκτησίας που καταβάλλονται από τη ρυθμιζόμενη επιχείρηση στην τοπική αρχή

7 Η ΡΑΕΚ παρακολουθεί την τιμή και την ποσότητα κάθε καυσίμου που χρησιμοποιείται με σκοπό να διαπιστώσει αν το μέγιστο καυσίμων της ρυθμιζόμενης εταιρείας είναι αποδοτικό. Το κόστος καυσίμων θεωρείται ως μη ελέγξιμο, στον βαθμό που η ρυθμιζόμενη επιχείρηση μπορεί να αποδείξει ότι έχει χρησιμοποιήσει το πιο αποτελεσματικό μέγιστο καυσίμων. Αν η ΡΑΕΚ θεωρεί ότι το μέγιστο καυσίμων της ρυθμιζόμενης επιχείρησης είναι μη αποδοτικό, τότε τμήμα του κόστους των καυσίμων ενδέχεται να μην επιτραπεί.

8 Στον βαθμό που οι χρεώσεις αυτές πρέπει να καταβληθούν από την εταιρεία παροχής στους ιδιοκτήτες δικτύων.

9 Οι δουλείες οδού περιλαμβάνουν όλες τις ετήσιες πληρωμές που πρέπει να πραγματοποιούνται από τη ρυθμιζόμενη επιχείρηση στους ιδιοκτήτες και/ή τους καλλιεργητές των γαιών για την κάλυψη του οικονομικού αντατύπου από την τοποθέτηση του εξοπλισμού ή του μηχανισμού της ρυθμιζόμενης επιχείρησης στη γη τους.

10 Αν η ΡΑΕΚ απαιτεί τη διατήρηση μιας μεταβολής στο περιθώριο ικανότητας από έναν παροχόν με δεσπόζουσα θέση, τότε δίνεται να θεωρήσει την αποδοτική απαιτούμενη αύξηση στο σχετικό κόστος ως μη ελέγξιμη.

11 Στον βαθμό που οι χρεώσεις αυτές πρέπει να καταβληθούν από την εταιρεία παροχής στον παροχόν.

12 Ορισμένα στοιχεία ενδέχεται να είναι ελέγξιμα (και περιλαμβάνονται στη μισθοδοσία), ενώ άλλα στοιχεία, όπως οι δαπάνες αλληροδοτούμενων συστημάτων ενδέχεται να είναι μη ελέγξιμες.

- 3.17 Πριν από την έναρξη κάθε περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, κάθε ρυθμιζόμενη επιχείρηση υποβάλλει αίτημα αποζημίωσης μη ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών για την επικείμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου. Οι ρυθμιζόμενες επιχειρήσεις παρέχουν σαφή αιτιολόγηση για τις αιτούμενες αποζημιώσεις (επισημαίνοντας σαφώς τη λογική πίσω από κάθε πιθανή αιτούμενη αύξηση ως προς τις δαπάνες αποτελεσμάτων κατά την προηγούμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου). Η ΡΑΕΚ ελέγχει τα αποδεικτικά στοιχεία που παρέχονται από τις ρυθμιζόμενες εταιρείες.
- 3.18 Η αποζημίωση μη ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών της ΡΑΕΚ για κάθε περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου βασίζεται σε αξιολόγηση των εξής στοιχείων κάθε επιχείρησης:
- του αιτήματος μη ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών για την επόμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου και
 - των μη ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών αποτελεσμάτων κατά την προηγούμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου.
- 3.19 Η ΡΑΕΚ δεν θέτει κίνητρο θετικής απόδοσης ή συντελεστή αποδοτικότητας για τις μη ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες, καθώς θεωρεί ότι η ρυθμιζόμενη επιχείρηση δεν ασκεί τον έλεγχο διαχείρισης επί των δαπανών αυτών. Κατά συνέπεια, οι μη ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες μετακυλιντουν στους πελάτες. Με άλλα λόγια, αν οι μη ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες της ρυθμιζόμενης επιχείρησης είναι υψηλότερες (ή χαμηλότερες) από αυτές που επιτρέπει η ΡΑΕΚ, τότε ενδέχεται να μετακυλιντουν στους πελάτες μέσω της προσαρμογής των διατιμήσεων σε ετήσια βάση.

Εξαιρούμενες λειτουργικές δαπάνες

- 3.20 Εκτός των λειτουργικών δαπανών για τις οποίες οι αποζημιώσεις καθορίζονται εκ των προτέρων από τη ΡΑΕΚ, οι ρυθμιζόμενες επιχειρήσεις δύνανται να πραγματοποιούν δαπάνες για τα εξής:
- δραστηριότητες οι οποίες είναι ρυθμιζόμενες, αλλά το κόστος των οποίων ανακτάται απευθείας από τους πελάτες (συμπεριλαμβανομένων, για παράδειγμα, των συνδέσεων των πελατών) και/ή
 - δραστηριότητες οι οποίες δεν είναι ρυθμιζόμενες (συμπεριλαμβανομένων του Κέντρου Ελέγχου και Αποκατάστασης Μετρητών, των Επιθεωρήσεων, κ.λπ.).
- 3.21 Οι λειτουργικές δαπάνες για τέτοιες δραστηριότητες εξαιρούνται συνολικά από τα επιτρεπόμενα έσοδα («εξαιρούμενες λειτουργικές δαπάνες»). Η ΡΑΕΚ θα ελέγχει το εύρος των στοιχείων των εξαιρουμένων δαπανών της ρυθμιζόμενης επιχείρησης στις μελλοντικές περιόδους ρυθμιστικού ελέγχου ώστε να διασφαλίσει ότι οι νέες δραστηριότητες που εμπíπτουν σε αυτή την κατηγορία εξαιρούνται από τα επιτρεπόμενα έσοδα στο μέλλον.
- 3.22 Παρόλο που όλες οι εξαιρούμενες λειτουργικές δαπάνες εξαιρούνται από τα επιτρεπόμενα έσοδα, απαιτείται η δήλωσή τους στη ΡΑΕΚ. Οι ρυθμιστικές οδηγίες υποβολής δηλώσεων της ΡΑΕΚ περιλαμβάνουν μια περιγραφή των δαπανών αυτών και την καθορισμένη περιοδικότητα της υποβολής δηλώσεων.

Η ΡΑΕΚ επισημαίνει ότι ορισμένες «Εταιρικές Δαπάνες» και «γενικές δαπάνες της επιχείρησης» όπως ορίζονται στον παραπάνω Πίνακα 1. Κατηγορίες ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών πρέπει επίσης να κατανέμονται μεταξύ των ρυθμιζόμενων και μη ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων των ρυθμιζόμενων επιχειρήσεων. Οι ρυθμιζόμενες επιχειρήσεις προτείνουν μια μεθοδολογία για την κατανομή των δαπανών αυτών. Η ΡΑΕΚ εξετάζει και εγκρίνει τη μεθοδολογία που προτείνεται από τις ρυθμιζόμενες επιχειρήσεις.

Παράρτημα 4

Η ΡΑΕΚ θα επανεξετάζει και θα καθορίζει κατά καιρούς τις παραμέτρους του παρακάτω πίνακα.

Πίνακας 3. Παράμετροι διατιμήσεων

Περιγραφή παραμέτρου	Παραπομπή	Τιμή
Διάρκεια περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου	Παράγραφος 6.2	5 έτη
Αναλογία επιτρεπόμενων εσόδων μεταφοράς που ανακτώνται μέσω χρεώσεων ισχύος	Παράγραφος 8.20	0% ¹
Αναλογία επιτρεπόμενων εσόδων διανομής (ΜΤ) που ανακτώνται μέσω χρεώσεων ισχύος	Παράγραφος 8.33	0%
Αναλογία επιτρεπόμενων εσόδων διανομής (ΧΤ) που ανακτώνται μέσω χρεώσεων ισχύος	Παράγραφος 8.44	0%
Επιτρεπόμενο περιθώριο για υπηρεσίες εμπορολογιστικής διαχείρισης	Παράγραφος 8.68	20%

1. Προκειμένου να δοθεί χρόνος προσαρμογής στους καταναλωτές, υιοθετείται μια μεταβατική περίοδος για αλλαγές στις χρεώσεις χρήσης του συστήματος μεταφοράς και διανομής. Κατά τη μεταβατική περίοδο προβλέπεται συνέχιση της ανάκτησης του 100% του κόστους δικτύου μέσω χρεώσεων ενέργειας για τα πρώτα πέντε έτη της διατίμησης μετά την καθιέρωση αυτής της μεθοδολογίας και ανάκτηση του 50% του κόστους δικτύου μέσω χρεώσεων ενέργειας και του 50% μέσω χρεώσεων ισχύος για τα επόμενα πέντε έτη της διατίμησης.

ΟΙ ΠΕΡΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΝΟΜΟΙ ΤΟΥ 2003 ΜΕΧΡΙ 2012

Απόφαση του Υπουργού Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού για τροποποίηση της Κ.Δ.Π. 223/2013, ημερομηνίας 27 Ιουνίου 2013 για την επιβολή Υποχρεώσεων Δημόσιας Ωφελείας σύμφωνα με τα άρθρα 89 και 90(5)

1. Ο Υπουργός Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού ασκώντας τις εξουσίες που του παρέχονται δυνάμει των άρθρων 89 και 90(5) των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2003 μέχρι 2012, με την παρούσα Απόφασή του τροποποιεί την Απόφαση της 27^{ης} Ιουνίου 2013 (Κ.Δ.Π. 223/2013) που δημοσιεύθηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας με Αρ. 4688 και ημερομηνία 28.6.2013 και δίδει Οδηγίες στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου όπως επιβάλλει, σε όλους τους κατόχους αδειών προμήθειας ηλεκτρισμού, Υποχρεώσεις Δημόσιας Ωφελείας ως ακολούθως:

Η ειδική διατίμηση παροχής ηλεκτρισμού με κώδικα 08 να ισχύει για τις κάτωθι κατηγορίες πελατών νοουμένου ότι είναι Κύπριοι πολίτες ή πολίτες άλλου Κράτους Μέλους ή Κράτους του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου ή όσοι έχουν ίδια δικαιώματα με τους πιο πάνω, οι οποίοι διαμένουν νόμιμα στις περιοχές που ελέγχονται από την Κυπριακή Δημοκρατία:

- λήπτες Δημοσίου Βοηθήματος από τις Υπηρεσίες Κοινωνικής Ευημερίας του Υπουργείου Εργασίας, Πρόνοιας και Κοινωνικών Ασφαλίσεων,
- δικαιούχοι Ελάχιστου Εγγυημένου Εισοδήματος που παρέχεται από την Υπηρεσία Διαχείρισης Επιδομάτων Πρόνοιας του Υπουργείου Εργασίας, Πρόνοιας και Κοινωνικών Ασφαλίσεων.
- πολύτεκνη ή πενταμελής οικογένεια που παίρνει Επίδομα Τέκνου από την Υπηρεσία Διαχείρισης Επιδομάτων Πρόνοιας του Υπουργείου Εργασίας, Πρόνοιας και Κοινωνικών Ασφαλίσεων για τρία εξαρτώμενα παιδιά και πάνω και με ετήσιο μεικτό οικογενειακό εισόδημα μέχρι €51.258. Το εισοδηματικό κριτήριο των €51.258 για το ετήσιο μεικτό οικογενειακό εισόδημα αυξάνεται κλιμακωτά κατά €5.126 για κάθε πρόσθετο παιδί πέραν των τεσσάρων,
- λήπτες Επιδόματος Βαριάς Κινητικής Αναπηρίας από το Τμήμα Κοινωνικής Ενσωμάτωσης Ατόμων με Αναπηρίες του Υπουργείου Εργασίας, Πρόνοιας και Κοινωνικών Ασφαλίσεων,
- λήπτες Επιδόματος Φροντίδας σε Τετραπληγικά Άτομα από το Τμήμα Κοινωνικής Ενσωμάτωσης Ατόμων με Αναπηρίες του Υπουργείου Εργασίας, Πρόνοιας και Κοινωνικών Ασφαλίσεων,
- λήπτες Επιδόματος Φροντίδας σε Παραπληγικά Άτομα από το Τμήμα Κοινωνικής Ενσωμάτωσης Ατόμων με Αναπηρίες του Υπουργείου Εργασίας, Πρόνοιας και Κοινωνικών Ασφαλίσεων.

2. Η επιβολή Υποχρεώσεων Δημόσιας Ωφελείας θα συνεχίσει να υφίσταται μέχρις ότου ο κάτοχος άδειας προμήθειας ηλεκτρισμού ανακτήσει πλήρως τα πραγματικά έξοδα τα οποία:

- Υπέστη από την εφαρμογή προηγούμενων Αποφάσεων, σύμφωνα με τον πραγματικό αριθμό ευάλωτων καταναλωτών, των κατηγοριών που αναφέρονται στην παράγραφο 1 πιο πάνω, οι οποίοι εντάχθηκαν ήδη στην ειδική διατίμηση παροχής ηλεκτρισμού με Κώδικα 08.
- Θα υποστεί από την εφαρμογή της παρούσας Απόφασης, σύμφωνα με τον πρόσθετο πραγματικό αριθμό ευάλωτων καταναλωτών, των κατηγοριών που αναφέρονται στην παράγραφο 1 πιο πάνω, οι οποίοι, σταδιακά, θα εντάσσονται στην ειδική διατίμηση παροχής ηλεκτρισμού με Κώδικα 08.

3. Η παρούσα Απόφαση έχει ισχύ από 1.8.2015, δημοσιεύεται στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας και κοινοποιείται στην Επιτροπή των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων.

Έγινε στις 11 Ιουνίου 2015.

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΛΑΚΚΟΤΡΥΠΗΣ,
Υπουργός Ενέργειας, Εμπορίου,
Βιομηχανίας και Τουρισμού.

Ε.Ε. Παρ. ΙΙΙ(Ι)
Αρ. 4878, 19.6.2015

Κ.Δ.Π. 210/2015

Αριθμός 210

ΟΙ ΠΕΡΙ ΑΠΟΧΕΤΕΥΣΕΩΝ ΑΓΡΟΥ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΙ ΤΟΥ 1997

Γνωστοποίηση σύμφωνα με τους Κανονισμούς 32, 33, 35 και 36
για καθορισμό των ετήσιων τελών

Το Συμβούλιο Αποχτεύσεων Αγρού ασκώντας τις εξουσίες που του χορηγούνται από τους Κανονισμούς 32, 33, 35 και 36 των περί Αποχτεύσεων Κανονισμών του 1997, αποφάσισε και καθόρισε για το έτος 2015 τα ακόλουθα τέλη:

1. Κάθε ιδιοκτήτης ή κάτοχος υποστατικού ή χώρου που βρίσκεται μέσα στην περιοχή του Συμβουλίου η οποία θα εξυπηρετηθεί ή μπορεί να εξυπηρετηθεί από το σύστημα αποχτεύσεων λυμάτων του Συμβουλίου το οποίο κατασκευάστηκε ή θα κατασκευαστεί κατά τη διάρκεια της Α' Φάσης του Συστήματος Αποχτεύσης Λυμάτων Αγρού όπως καθορίζεται στα σχέδια που κατατέθηκαν στο Γραφείο του Συμβουλίου, θα καταβάλλει ετήσιο τέλος που δε θα υπερβαίνει το 8 τοις χιλίοις της εκτιμημένης αξίας του ακινήτου που είναι καταχωρημένη ή εγγεγραμμένη στα βιβλία του Κτηματολογίου Λεμεσού.
2. Κάθε ιδιοκτήτης ή κάτοχος υποστατικού ή χώρου που βρίσκεται μέσα στην περιοχή του Συμβουλίου, εκτός όμως της περιοχής η οποία θα εξυπηρετείται ή μπορεί να εξυπηρετηθεί από το σύστημα αποχτεύσεων λυμάτων του Συμβουλίου Αποχτεύσεων Αγρού όπως καθορίζεται στα σχέδια που κατατέθηκαν στο Γραφείο του Συμβουλίου, θα καταβάλλει ετήσιο τέλος που δε θα υπερβαίνει το 5 τοις χιλίοις της εκτιμημένης αξίας του ακινήτου που είναι καταχωρημένη στα βιβλία του Κτηματολογίου Λεμεσού.
3. Όλα τα πιο πάνω τέλη θα πρέπει να πληρωθούν από κάθε ιδιοκτήτη ή κάτοχο υποστατικού στα Γραφεία του Συμβουλίου Αποχτεύσεων Αγρού ή στη Συνεργατική Πιστωτική Εταιρεία Τροόδους ή στην Τράπεζα Κύπρου μέχρι τις 18 Δεκεμβρίου, 2015.
4. Επιπρόσθετα, κάθε ιδιοκτήτης ή κάτοχος υποστατικού που βρίσκεται μέσα στην περιοχή του Συμβουλίου που προμηθεύεται νερό από το ο Κοινοτικό Συμβούλιο Αγρού και εξυπηρετείται από το Σύστημα Αποχτεύσεων Λυμάτων του Συμβουλίου, θα καταβάλλει πρόσθετο τέλος είκοσι πέντε (25) σεντ για κάθε κυβικό μέτρο νερού που καταναλώθηκε κάθε διμηνία ή τριμηνία ανάλογα με την περίπτωση, και το οποίο θα καταβάλλει στον ίδιο τόπο και χρόνο που καταβάλλει και το αντίστοιχο τέλος κατανάλωσης νερού.

Νοείται ότι το Συμβούλιο δύναται με δημόσια γνωστοποίηση να αλλάξει το τόπο και χρόνο καταβολής του τέλους τούτο.

Αριθμός 211

ΟΙ ΠΕΡΙ ΑΠΟΧΕΤΕΥΣΕΩΝ ΚΥΠΕΡΟΥΝΤΑΣ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΙ ΤΟΥ 1997

Γνωστοποίηση σύμφωνα με τους Κανονισμούς 32, 33, 35 και 36
για καθορισμό των ετήσιων τελών

Το Συμβούλιο Αποχетеύσεων Κυπερούντας ασκώντας τις εξουσίες που του χορηγούνται από τους Κανονισμούς 32, 33, 35 και 36 των περί Αποχетеύσεων Κανονισμών του 1997, αποφάσισε και καθόρισε για το έτος 2015 τα ακόλουθα τέλη:

1. Κάθε ιδιοκτήτης ή κάτοχος υποστατικού ή χώρου που βρίσκεται μέσα στην περιοχή του Συμβουλίου η οποία θα εξυπηρετηθεί ή μπορεί να εξυπηρετηθεί από το σύστημα αποχетеύσεων λυμάτων του Συμβουλίου το οποίο κατασκευάστηκε ή θα κατασκευαστεί κατά τη διάρκεια της Α' Φάσης του Συστήματος Αποχетеυσης Λυμάτων Κυπερούντας όπως καθορίζεται στα σχέδια που κατατέθηκαν στο Γραφείο του Συμβουλίου, θα καταβάλλει ετήσιο τέλος ως ακολούθως, σύμφωνα πάντα με την εκτιμημένη αξία του ακινήτου που είναι καταχωρημένη ή εγγεγραμμένη στα βιβλία του Κτηματολογίου Λεμεσού.

Από €0.01 έως €1.000,00	30%
Από €1.001,00 έως €11.000,00	10%
Από €11.001,00 έως €21.000,00	6%
Από €21.001,00 έως €31.000,00	3%
Από €31.001,00 έως €41.000,00	6%
Από €41.001,00 έως €51.000,00	5%
Από €51.001,00 έως €61.000,00	5%
Από €61.001,00 και άνω	5%

2. Κάθε ιδιοκτήτης ή κάτοχος υποστατικού ή χώρου που βρίσκεται μέσα στην περιοχή του Συμβουλίου, εκτός όμως της περιοχής η οποία εξυπηρετείται ή μπορεί να εξυπηρετηθεί από το σύστημα αποχетеύσεων λυμάτων του Συμβουλίου Αποχетеύσεων Κυπερούντας όπως καθορίζεται στα σχέδια που κατατέθηκαν στο Γραφείο του Συμβουλίου, θα καταβάλλει ετήσιο τέλος ως ακολούθως, σύμφωνα πάντα με την εκτιμημένη αξία του ακινήτου που είναι καταχωρημένη στα βιβλία του Κτηματολογίου Λεμεσού.

Από €0.01 έως €100.000	15%
Από €1.001,00 έως €11.000,00	4%
Από €11.001,00 έως €21.000,00	3%
Από €21.001,00 έως €31.000,00	5%
Από €31.001,00 έως €41.000,00	3%
Από €41.001,00 έως €51.000,00	2%
Από €51.001,00 έως €61.000,00	3%
Από €61.001,00 και άνω	1%

3. Όλα τα πιο πάνω τέλη θα πρέπει να πληρωθούν από κάθε ιδιοκτήτη ή κάτοχο υποστατικού στα Γραφεία του Συμβουλίου Αποχетеύσεων Κυπερούντας ή σε οποιοδήποτε Συνεργατικό Ίδρυμα ή στη Κεντρική Συνεργατική Τράπεζα μέχρι τις 30.09. 2015.

4. Επιπρόσθετα, κάθε ιδιοκτήτης ή κάτοχος υποστατικού που βρίσκεται μέσα στην περιοχή του Συμβουλίου που προμηθεύεται νερό από το Συμβούλιο Βελτιώσεως Κυπερούντας και εξυπηρετείται από το Σύστημα Αποχетеύσεων Λυμάτων του Συμβουλίου, θα καταβάλλει πρόσθετο τέλος δέκα σεντ (€0,10) για κάθε κυβικό μέτρο νερού που καταναλώθηκε κάθε διμηνία ή τριμηνία ανάλογα με την περίπτωση, και το οποίο θα καταβάλλει στον ίδιο τόπο και χρόνο που καταβάλλει και το αντίστοιχο τέλος κατανάλωσης νερού.

Νοείται ότι το Συμβούλιο δύναται με δημόσια γνωστοποίηση να αλλάξει το τόπο και χρόνο καταβολής του τέλους τούτου.

Ε.Ε. Παρ. ΙΙΙ(Ι)
Αρ. 4878, 19.6.2015

Κ.Δ.Π. 212/2015

Αριθμός 212

ΟΙ ΠΕΡΙ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΑΓΟΡΑΣ ΚΥΠΡΟΥ ΝΟΜΟΙ ΤΟΥ 2009 ΕΩΣ 2014

Γνωστοποίηση δυνάμει του άρθρου 56Α του βασικού νόμου
και του άρθρου 11 του Κανονισμού 909/2014

Ο Υπουργός Οικονομικών, ασκώντας τις εξουσίες που του παρέχονται από το άρθρο 56Α των περί Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς Κύπρου Νόμων του 2009 έως 2014, ανακαλεί τη Γνωστοποίησή του (Κ.Δ.Π. 548/2014) και ορίζει, σύμφωνα με το άρθρο 56Α του περί Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς Κύπρου Νόμος του 2009 (Ν.73(Ι)/2009 έως 2014) και του άρθρου 11 του Κανονισμού 909/2014-

(α) την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς Κύπρου ως την αρμόδια αρχή για:

- (i) την αδειοδότηση και εποπτεία των ΚΑΤ αναφορικά με τις βασικές υπηρεσίες του Τμήματος Α του Κανονισμού,
- (ii) την αδειοδότηση και εποπτεία των ΚΑΤ αναφορικά με τις μη τραπεζικές Επικουρικές υπηρεσίες του Τμήματος Β του Κανονισμού,
- (iii) τη συνεργασία με τις αρμόδιες αρχές άλλων κρατών μελών, τις σχετικές αρχές, την ΕΑΚΑΑ και την ΕΑΤ, και

(β) η Κεντρική Τράπεζα Κύπρου οριστεί ως η αρμόδια αρχή για θέματα αδειοδότησης και εποπτείας Κεντρικού Αποθετηρίου Τίτλων (ΚΑΤ) αναφορικά με επικουρικές υπηρεσίες τραπεζικού τύπου, σύμφωνα με το Τμήμα Γ του Παραρτήματος του Κανονισμού (ΕΕ) αρ. 909/2014.

ΧΑΡΗΣ ΓΕΩΡΓΙΑΔΗΣ,
Υπουργός Οικονομικών.

Ε.Ε. Παρ. III(I)
Αρ. 4878, 19.6.2015
Αριθμός 213

Κ.Δ.Π. 213/2015

ΟΙ ΠΕΡΙ ΜΗΧΑΝΟΚΙΝΗΤΩΝ ΟΧΗΜΑΤΩΝ (ΕΚΠΑΙΔΕΥΣΙΣ ΟΔΗΓΩΝ) ΝΟΜΟΙ ΤΟΥ 1968 ΕΩΣ 2013

Γνωστοποίηση

Ο Έφορος Μηχανοκινήτων Οχημάτων ασκώντας τις εξουσίες που παρέχονται σ' αυτόν από την παράγραφο (στ) του εδαφίου (3) του άρθρου (3) των περί Μηχανοκινήτων Οχημάτων (Εκπαίδευσις Οδηγών) Νόμων του 1968 έως 2013, καθορίζει τα αποδεκτά τεκμήρια επαρκούς γνώσης της ελληνικής γλώσσας ως ακολούθως:

- (α) Απολυτήριο αναγνωρισμένης Σχολής Μέσης Εκπαίδευσης της Κύπρου ή της Ελλάδας που έχει ως βασική γλώσσα διδασκαλίας την ελληνική ή
- (β) G.C.E. O-Level Modern Greek με βαθμό "C" και άνω ή
- (γ) Πιστοποιητικό Γνώσης της ελληνικής γλώσσας, επιπέδου τουλάχιστον B1 όπως καθορίζεται στο κοινό πλαίσιο αναφοράς για τις γλώσσες από το Συμβούλιο της Ευρώπης ή
- (δ) κατοχή άδειας εκπαιδευτή οδηγών που εκδόθηκε πριν από τη δημοσίευση του περί Μηχανοκίνητων Οχημάτων (Εκπαίδευσις Οδηγών) (Τροποποιητικού) Νόμου του 2013, Νόμος 145(I) του 2013, και ικανοποίηση της αρχής αδειών ότι ο κάτοχός της, είναι σε θέση να επικοινωνεί προφορικά στην Ελληνική γλώσσα με κατανοητό τρόπο.

2. Με τη δημοσίευση της παρούσας Γνωστοποίησης στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας καταργούνται οι δύο προηγούμενες που είχαν δημοσιευτεί στην Επίσημη Εφημερίδα της Δημοκρατίας, στις 9 Απριλίου 2015 και στις 30 Ιουνίου 2014, αντίστοιχα.

Έγινε στις 15 Ιουνίου 2015.

ΜΑΡΙΟΣ ΔΗΜΗΤΡΙΑΔΗΣ,
Υπουργός Συγκοινωνιών και Έργων.