



**ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗΣ ΤΩΝ  
ΕΠΙΤΡΕΠΟΜΕΝΩΝ ΕΣΟΔΩΝ ΚΑΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΩΝ  
ΓΙΑ ΤΙΣ ΒΑΣΙΚΕΣ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ  
ΤΗΣ ΑΗΚ ΚΑΙ ΤΟΥ ΔΣΜΚ  
(ΑΝΑΘΕΩΡΗΣΗ ΑΡ. 1)**

**Αύγουστος 2018**

**ΑΡ. ΕΚΘΕΣΗΣ 02/2018**

*Οποιαδήποτε αλληλογραφία για το παρόν έγγραφο να αποστέλλεται στη Ρυθμιστική Αρχή  
Ενέργειας Κύπρου*

## Μεθοδολογία Αναπροσαρμογής των Επιτρεπόμενων Εσόδων και των Διατιμήσεων για τις Βασικές Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες της ΑΗΚ και του ΔΣΜΚ

---

**Σημείωση:** Η μεθοδολογία αφορά κάθε μια από τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες της Παραγωγής από παραγωγό με δεσπόμενη θέση, Ιδιοκτησίας του Συστήματος Μεταφοράς, Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς, Ιδιοκτησίας του Συστήματος Διανομής, Διαχείρισης του Συστήματος Διανομής και Προμήθειας από προμηθευτή με δεσπόμενη θέση.

**Αύγουστος 2018**

Οποιαδήποτε αλληλογραφία για το παρόν έγγραφο να αποστέλλεται στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου.

## ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

1. Εισαγωγή.....	4
2. Μηχανισμός Αναπροσαρμογής.....	6
2.1 Μηχανισμός αναπροσαρμογής των αναθεωρημένων ΕΕ.....	6
2.2 Τρόπος Εφαρμογής των αναπροσαρμογών στα ΕΕ στις διατιμήσεις του επόμενου έτους.....	15
2.3 Πηγές των στοιχείων.....	15
2.4 Χρονοδιάγραμμα Υποβολής των Στοιχείων και των Υπολογισμών.....	19
3. Συνομογραφίες.....	22

## 1. ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Σύμφωνα με τη Μεθοδολογία Διατιμήσεων, Ρυθμιστική Απόφαση Αρ. 02/2015 (ΚΔΠ 208/2015) Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού, («Μεθοδολογία Διατιμήσεων»), παράγραφος 6.1, η ΡΑΕΚ θα καθορίζει τα επιτρεπόμενα έσοδα για κάθε μια από τις δραστηριότητες της παραγωγής από παραγωγό με δεσπόμενη 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 δεσπόμενη θέση. Σύμφωνα με τις πρόνοιες της Μεθοδολογίας Διατιμήσεων υπάρχουν διάφοροι λόγοι διαφοροποίησης των Επιτρεπόμενων Εσόδων («ΕΕ») τα οποία εγκρίνονται από τη ΡΑΕΚ πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου. Επομένως, το ύψος των ΕΕ και των διατιμήσεων για τα επόμενα έτη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου εξαρτάται από οποιοσδήποτε τέτοιες διαφοροποιήσεις στα ΕΕ εγκρίνει η ΡΑΕΚ.

Συγκεκριμένα, με βάση τη Μεθοδολογία Διατιμήσεων, υπάρχουν τέσσερις λόγοι διαφοροποίησης των Επιτρεπόμενων Εσόδων κάθε έτους:

- Απολογιστική αναπροσαρμογή της Ρυθμιζόμενης Βάσης Αξιών Παγίων (ΡΒΑΠ):  
Η ΡΒΑΠ υπολογίζεται στο τέλος κάθε έτους απολογιστικά. 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.
- Συντελεστής Αναπροσαρμογής Κ:  
Τα Επιτρεπόμενα Έσοδα προσαρμόζονται για οποιαδήποτε 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 Αναπροσαρμογής Κ υπολογίζεται βάσει της συνολικά παραγόμενης ενέργειας στην περίπτωση της διαίτησης παραγωγής (Δ-Χ) και της καταμετρημένης ενεργειακής ζήτησης καταναλωτών στην περίπτωση της διαίτησης δικτύων (Δ-ΧΣ, Δ-ΧΜ, Δ-ΧΧ).
- Σημαντικές Αλλαγές στην Αγορά Ηλεκτρισμού:  
Η ΡΑΕΚ διατηρεί το δικαίωμα να παρεμβαίνει και να ζητά διαφοροποίηση στα Επιτρεπόμενα Έσοδα και στις διατιμήσεις όταν κατά την κρίση της υπάρχουν σημαντικές διαφοροποιήσεις στην αγορά ηλεκτρισμού κατά την περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου. Οι ρυθμιζόμενες δραστηριότητες μπορούν να αιτηθούν διαφοροποίηση στα Επιτρεπόμενα Έσοδα και στις διατιμήσεις σε εξαιρετικές περιπτώσεις και όταν κρίνουν ότι υπάρχουν σημαντικές διαφοροποιήσεις στην αγορά ηλεκτρισμού. αυτό το αίτημα θα αξιολογείται από τη ΡΑΕΚ η οποία θα λαμβάνει την τελική Απόφαση.
- Απολογιστική Αναπροσαρμογή για τις Μη Ελέγξιμες Λειτουργικές Δαπάνες:  
Όλες οι μη ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες ανακτώνται στο πραγματικό τους κόστος. Εάν το πραγματικό κόστος είναι διαφορετικό από το προϋπολογιζόμενο, γίνεται αναπροσαρμογή στα Επιτρεπόμενα Έσοδα για να καλυφθεί η διαφορά, είτε θετική είτε αρνητική. Η πιο σημαντική μη

ελέγξιμη λειτουργική δαπάνη είναι το κόστος καυσίμου. Παραδείγματα άλλων μη-ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών είναι τα ρυθμιστικά τέλη, οι φόροι, τα δημοτικά τέλη, και οι δαπάνες συντάξεων.

Επιπλέον, μπορεί να υπάρξουν και άλλοι λόγοι αναπροσαρμογής των Επιτρεπόμενων Εσόδων εντός της πενταετίας όπως επαναξιολόγηση του WACC, επαναξιολόγηση του συντελεστή αποδοτικότητας, και απολογιστική αναπροσαρμογή των Επιτρεπόμενων Εσόδων του ΔΣΜΚ.

Όπως αναφέρεται πιο πάνω, υπάρχουν διάφοροι λόγοι διαφοροποίησης των Επιτρεπόμενων Εσόδων για την υπολειπόμενη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου, ωστόσο, δεν έχει καθοριστεί ο τρόπος με τον οποίο θα γίνεται η διαφοροποίηση των Επιτρεπόμενων Εσόδων για κάθε έτος, π.χ. ποιο έτος θα αφορούν οι απολογιστικές αναπροσαρμογές, ποια στοιχεία θα χρησιμοποιούνται, ποιες οι πηγές των στοιχείων, εάν θα χρησιμοποιούνται αναθεωρημένες προβλέψεις για κάποια στοιχεία όπως τον πληθωρισμό, κ.λπ. Ως εκ τούτου, προκύπτει η ανάγκη καθορισμού του τρόπου διαφοροποίησης των ΕΕ για κάθε έτος της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου και τα αντίστοιχα χρονοδιαγράμματα.

Επίσης δεν έχει καθοριστεί ο τρόπος που η διαφοροποίηση στα ΕΕ θα μεταφέρεται στις διατιμήσεις ηλεκτρικού ρεύματος.

Στο κείμενο που ακολουθεί αναλύεται ο μηχανισμός αναπροσαρμογής των Επιτρεπόμενων Εσόδων για κάθε έτος της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, ο οποίος θα ισχύει για την πρώτη περίοδο 2017 – 2021.

## 2. ΜΗΧΑΝΙΣΜΟΣ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗΣ

Στην Μεθοδολογία Αναπροσαρμογής των Επιτρεπόμενων Εσόδων για κάθε έτος της Περιόδου Ρυθμιστικού Ελέγχου («Μεθοδολογία») καθορίζονται τα ακόλουθα:

- α. Ο μηχανισμός αναπροσαρμογής των Επιτρεπόμενων Εσόδων για κάθε έτος.
- β. Ο τρόπος εφαρμογής των αναπροσαρμογών στα ΕΕ στις διατιμήσεις του επόμενου έτους.
- γ. Οι πηγές των στοιχείων που θα χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό των αναπροσαρμογών στα Επιτρεπόμενα Έσοδα κάθε έτος.
- δ. Το χρονοδιάγραμμα υποβολής των στοιχείων και των υπολογισμών για έγκριση από τη ΡΑΕΚ.

Τα αρχικά Επιτρεπόμενα Έσοδα έχουν εγκριθεί για το κάθε έτος της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου 2017 – 2021 με την Απόφαση 97/2017 της ΡΑΕΚ. Ο μηχανισμός αναπροσαρμογής των Επιτρεπόμενων Εσόδων για κάθε έτος της περιόδου περιγράφεται από τις εξισώσεις (1), (2), (3), και (4) πιο κάτω και τις αντίστοιχες επεξηγήσεις τους.

### 2.1 Μηχανισμός αναπροσαρμογής των ΕΕ

Οι αναπροσαρμογές των Επιτρεπόμενων Εσόδων μπορούν να χωριστούν σε:

- α. προϋπολογιστικές που οφείλονται σε διαφορές σε μια πρόβλεψη ή μια εκτίμηση που προκύπτουν λόγω καλύτερης πληροφόρησης που υπάρχει πριν την έναρξη του συγκεκριμένου έτους της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, και
- β. απολογιστικές που οφείλονται σε διαφορές ή σφάλματα πρόβλεψης κάποιων στοιχείων σε σύγκριση με τα πραγματικά. Οι απολογιστικές αναπροσαρμογές που αφορούν το έτος  $t-2$  εφαρμόζονται στα Επιτρεπόμενα Έσοδα του έτους  $t$ .

**Αναπροσαρμογές στα Επιτρεπόμενα Έσοδα του έτους  $t$**

= Προϋπολογιστικές Προσαρμογές του έτους  $t$

+ Απολογιστικές Προσαρμογές για το έτος  $t-2$  που εφαρμόζονται στο έτος  $t$

Διευκρινίζεται ότι για τους συμβολισμούς που ακολουθούν ισχύουν τα πιο κάτω:

Συμβολισμός πάνω από τη μεταβλητή (superscript)	Εξήγηση
initial	Αναφέρεται στην αρχική (initial) τιμή που εγκρίθηκε πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου
revised	Αναφέρεται μόνο σε εκ των προτέρων (ex ante) τιμές: (i) είτε στην αναθεωρημένη (revised) τιμή, στην περίπτωση που η ΡΑΕΚ ενέκρινε την αναθεώρηση, (ii) είτε στην αρχική (initial) τιμή που εγκρίθηκε πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, εάν δεν εγκρίθηκε οποιαδήποτε αναθεώρηση.

Α	Αναφέρεται σε πραγματικές (Actual) τιμές που επιβεβαιώνονται απολογιστικά/εκ των υστέρων (ex post).
---	---

Επιπλέον, όταν μια μεταβλητή αρχίζει με τον συμβολισμό  $Adj$  αναφέρεται σε απολογιστική προσαρμογή (adjustment). Μόνο οι προσαρμογές που αρχίζουν με το συμβολισμό  $Adj$  και ο συντελεστής προσαρμογής  $K$  αναφέρονται σε απολογιστικές προσαρμογές.

Για παράδειγμα για μια μεταβλητή  $X$ :

Μεταβλητή	Εξήγηση
$X_t^{initial}$	Η αρχική (initial) $X$ που εγκρίθηκε πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, για το έτος $t$ .
$X_t^{revised}$	$X$ το οποίο ισούται: (i) είτε με το αναθεωρημένο (revised) $X$ για το έτος $t$ , στην περίπτωση που η ΡΑΕΚ ενέκρινε την αναθεώρηση, (ii) είτε με το αρχικό (initial) $X$ για το έτος $t$ που εγκρίθηκε πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, εάν δεν εγκρίθηκε οποιαδήποτε αναθεώρηση.
$X_t^A$	Το πραγματικό $X$ για το έτος $t$ .
$\Delta X_t$	Μεταβολή ( $\Delta$ ) στην $X$ λόγω διαφοράς μεταξύ της αναθεωρημένης πρόβλεψης και της αρχικής που εγκρίθηκε για σκοπούς υπολογισμού των Επιτρεπόμενων Εσόδων πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, για το έτος $t$
$Adj\_ \Delta X_t$	Προσαρμογή (Adjustment) λόγω διαφοράς ( $\Delta$ ) μεταξύ της αρχικής ή εάν υπάρχει της αναθεωρημένης πρόβλεψης που έχει περιληφθεί στις διατιμήσεις ηλεκτρισμού, και της πραγματικής $X$ για το έτος $t-2$ .

Επομένως, τα Επιτρεπόμενα Έσοδα για το έτος  $t$  ( $AR_t$ ) για κάθε μια από τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες της Παραγωγής από παραγωγό με δεσπίζουσα θέση, Ιδιοκτησίας του Συστήματος Μεταφοράς, Ιδιοκτησίας Συστήματος Διανομής, Διαχείρισης Συστήματος Διανομής και Προμήθειας από προμηθευτή με δεσπίζουσα θέση θα καθορίζονται βάσει της πιο κάτω εξίσωσης:

$$\begin{aligned}
 AR_t &= AR_t^{Initial} + \text{Προϋπολογιστικές Προσαρμογές του έτους } t \\
 &+ \text{Απολογιστικές Προσαρμογές για το έτος } t-2 \text{ που εφαρμόζονται στο έτος } t
 \end{aligned}
 \tag{1}$$

όπου

$AR_t$	$\equiv$	Επιτρεπόμενα Έσοδα (Allowed Revenue) του έτους $t$ .
$AR_t^{Initial}$	$\equiv$	Αρχικά Επιτρεπόμενα Έσοδα (Initial Allowed Revenue) του έτους $t$ τα οποία, για την πρώτη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου 2017-2021 έχουν εγκριθεί από τη ΡΑΕΚ με την Απόφαση 97/2017 για όλα τα έτη της περιόδου.

Οι προϋπολογιστικές προσαρμογές των Επιτρεπόμενων Εσόδων δίνονται από την πιο κάτω εξίσωση:

$$\begin{aligned} & \text{Προϋπολογιστικές Προσαρμογές του έτους } t \\ & = \Delta RET_t^{WACC} + \Delta OPEX_t^{CON} - NR_t^M \end{aligned} \quad (2)$$

όπου

$\Delta RET_t^{WACC} \equiv$	<p>Μεταβολή (<math>\Delta</math>) στην απόδοση (Return) της ΡΒΑΠ λόγω αναπροσαρμογής στο Μέσο Σταθμικό Κόστος Κεφαλαίου για το έτος <math>t</math>.</p> $\Delta RET_t^{WACC} = (WACC_t^{revised} - WACC_t^{initial}) \times RAB_t^{initial}$ <p>όπου:</p> <p><math>WACC_t^{revised}</math> = Μέσο Σταθμικό Κόστος Κεφαλαίου (WACC) του έτους <math>t</math> το οποίο ισούται:</p> <p>(i) είτε με το αναθεωρημένο (revised) WACC του έτους <math>t</math>, στην περίπτωση που η ΡΑΕΚ ενέκρινε αναθεώρηση του (σε περίπτωση σημαντικών μεταβολών των παραμέτρων του WACC και μετά από διαβούλευση μεταξύ ΡΑΕΚ και ΑΗΚ),</p> <p>(ii) είτε με το αρχικά εγκεκριμένο WACC του έτους <math>t</math> (<math>WACC_t^{initial}</math>) που εγκρίθηκε πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, εάν δεν υπήρξε οποιαδήποτε αναθεώρηση του.</p> <p><math>WACC_t^{initial}</math> = Αρχικά (initial) εγκεκριμένο Μέσο Σταθμικό Κόστος Κεφαλαίου (WACC) του έτους <math>t</math> που εγκρίθηκε πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.</p> <p><math>RAB_t^{initial}</math> = Αρχική (initial) πρόβλεψη RAB του έτους <math>t</math> που εγκρίθηκε ως μέρος του υπολογισμού των Επιτρεπόμενων Εσόδων πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.</p> <p>Η <math>\Delta RET_t^{WACC}</math> ισχύει για κάθε μια από τις δραστηριότητες της Παραγωγής από παραγωγό με δεσπόζουσα θέση, Ιδιοκτησίας του Συστήματος Μεταφοράς, και Διανομής.</p>
$\Delta OPEX_t^{CON} \equiv$	<p>Μεταβολή (<math>\Delta</math>) στις ελέγξιμες (controllable) λειτουργικές δαπάνες οι οποίες εγκρίθηκαν για ανάκτηση μέσω των διατιμήσεων για το έτος <math>t</math>.</p> <p>Τέτοιες μεταβολές μπορούν να υπάρχουν <u>μόνο μετά από έγκριση της ΡΑΕΚ</u>, όπου υπάρχουν κατά την κρίση της σημαντικές διαφοροποιήσεις στην αγορά ηλεκτρισμού που δικαιολογούν αλλαγές στα Επιτρεπόμενα Έσοδα.</p> $\Delta OPEX_t^{CON} = \sum_{x=1}^X a_{x,t}$ <p>όπου:</p> <p><math>x</math> = κατηγορία δαπάνης (από 1 μέχρι <math>X</math>) για την οποία θα υπάρξει μεταβολή.</p> <p><math>a_{x,t}</math> = Μεταβολή στην ελέγξιμη λειτουργική δαπάνη <math>x</math> του έτους <math>t</math>.</p> <p>Όσον αφορά της ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες της Προμήθειας οποιεσδήποτε διαφοροποιήσεις σε αυτές θα λαμβάνουν υπόψη το επιτρεπόμενο περιθώριο για υπηρεσίες εμπορολογιστικής διαχείρισης που είναι σε ισχύ.</p>

$NR_t^M$	<p>≡ Πρόβλεψη για τα καθαρά έσοδα (Net Revenue) από τις εκτιμήσεις των πωλήσεων μέσω της κοινοπραξίας ισχύος, του μηχανισμού εξισορρόπησης και της διευθέτησης ανισοζυγίων, και των επικουρικών υπηρεσιών και μακροχρόνιας εφεδρείας, για το έτος <math>t</math>.</p> $NR_t^M = \sum_{i=1}^L NR_{i,t}$ <p>όπου:</p> <p><math>i</math> = επιμέρους αγορά (κοινοπραξίας ισχύος, μηχανισμός εξισορρόπησης και διευθέτησης ανισοζυγίων, κ.λπ.) στην οποία συμμετέχει ο Παραγωγός με δεσπόζουσα θέση, σύμφωνα και με τους Κανόνες Αγοράς που ισχύουν κατά τη δεδομένη χρονική περίοδο.</p> <p><math>NR_{i,t}</math> = Καθαρά έσοδα που αναμένονται από την επιμέρους αγορά <math>i</math> το έτος <math>t</math>.</p> <p>Η <math>NR_t^M</math> ισχύει για τη δραστηριότητα της Παραγωγής από παραγωγό με δεσπόζουσα θέση και την τελική διατίμηση Δ-ΠΠ (για το κόστος της ηλεκτρικής ενέργειας που ο προμηθευτής με δεσπόζουσα θέση προμηθεύεται μέσω της κοινοπραξίας ισχύος).</p>
----------	--

Οι απολογιστικές προσαρμογές των Επιτρεπόμενων Εσόδων δίνονται από την πιο κάτω εξίσωση:

$$\begin{aligned} & \text{Απολογιστικές Προσαρμογές για το έτος } t-2 \text{ που εφαρμόζονται στο έτος } t \\ & = Adj\_ΔRAB_t + Adj\_ΔCPI_t + Adj\_ΔOPEX_t^{nonCON} \\ & + Adj\_ΔFuelCost_t - K_t \end{aligned} \quad (3)$$

όπου

$Adj\_ΔRAB_t$	<p>≡ Προσαρμογή (Adjustment) λόγω διαφοράς (<math>\Delta</math>) μεταξύ της πρόβλεψης και της πραγματικής ΡΒΑΠ (RAB), για το έτος <math>t-2</math>.</p> $Adj\_ΔRAB_t = WACC_{t-2}^{revised} \times (RAB_{t-2}^A - RAB_{t-2}^{initial})$ <p>όπου:</p> <p><math>WACC_{t-2}^{revised}</math> = Μέσο Σταθμικό Κόστος Κεφαλαίου (WACC) του έτους <math>t-2</math> το οποίο ισούται:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(i) είτε με το αναθεωρημένο (revised) WACC του έτους <math>t-2</math>, στην περίπτωση που η ΡΑΕΚ ενέκρινε αναθεώρηση του πριν την έναρξη του έτους <math>t-2</math> (σε περίπτωση σημαντικών μεταβολών των παραμέτρων του WACC και μετά από διαβούλευση μεταξύ ΡΑΕΚ και ΑΗΚ),</li> <li>(ii) είτε με το αρχικά εγκεκριμένο WACC του έτους <math>t-2</math> (<math>WACC_{t-2}^{initial}</math>) που εγκρίθηκε πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, εάν δεν υπήρξε οποιαδήποτε αναθεώρηση του.</li> </ul> <p><math>RAB_{t-2}^A</math> = Πραγματική (actual) Ρυθμιζόμενη Βάση Αξιών Παγίων (RAB) του έτους <math>t-2</math>, που ισούται:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>(i) είτε με την εκ των υστέρων εγκεκριμένη RAB του έτους <math>t-2</math>, στην περίπτωση που το ύψος των κεφαλαιουχικών επενδύσεων είναι υψηλότερο</li> </ul>
---------------	--

		<p>από τη <math>RAB_{t-2}^{initial}</math> και η ρυθμιζόμενη δραστηριότητα υποβάλει αίτημα για να περιληφθούν οι επιπρόσθετες επενδύσεις στη RAB και η ΡΑΕΚ εγκρίνει τέτοιο αίτημα,</p> <p>(ii) είτε με την πραγματική RAB, στην περίπτωση που η πραγματική RAB δεν είναι υψηλότερη από την <math>RAB_{t-2}^{initial}</math>.</p> <p><math>RAB_{t-2}^{initial}</math> = Αρχική (initial) πρόβλεψη RAB του έτους <math>t-2</math> που εγκρίθηκε ως μέρος του υπολογισμού των Επιτρεπόμενων Εσόδων πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.</p> <p>Η <math>Adj_{\Delta RAB_{t-2}}</math> εφαρμόζεται σε κάθε μια από τις δραστηριότητες της Παραγωγής από παραγωγό με δεσπόζουσα θέση, Ιδιοκτησίας του Συστήματος Μεταφοράς, και Διανομής.</p>
$Adj_{\Delta CPI_t}$	$\equiv$	<p>Προσαρμογή (Adjustment) λόγω διαφοράς (<math>\Delta</math>) μεταξύ της πρόβλεψης και του πραγματικού πληθωρισμού για το έτος <math>t-2</math>.</p> $Adj_{\Delta CPI_t} = \left( \frac{CPI_{t-2}^A - CPI_{t-2}^f}{CPI_{t-2}^f} \right) \times OPEX_{t-2}^{CON}$ <p>όπου:</p> <p><math>CPI_{t-2}^A</math> = Πραγματική (Actual) τιμή του ΔTK του έτους <math>t-2</math> (διαιρεμένο με το 100), με έτος βάσης το έτος 2017.</p> <p><math>CPI_{t-2}^f</math> = Πρόβλεψη (forecast) για τον ΔTK του έτους <math>t-2</math> (διαιρεμένο με το 100), με έτος βάσης το έτος 2017.</p> <p><math>OPEX_{t-2}^{CON}</math> = Ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες για το έτος <math>t-2</math> οι οποίες εγκρίθηκαν ως μέρος των Επιτρεπόμενων Εσόδων.</p>
$CPI_t^f$	$\equiv$	<p>Πρόβλεψη (forecast) για τον ΔTK (CPI) του έτους <math>t</math> (διαιρεμένο με το 100), με έτος βάσης το έτος 2017.</p> <p>Για το έτος 2017:</p> $CPI_{2017}^f = CPI_{2017}^A = 1$ <p>Για τα έτη 2018 μέχρι 2021:</p> $CPI_t^f = CPI_{t-1}^f \times (1 + \pi_t^f)$ <p>όπου:</p> <p><math>\pi_t^f</math> = Πρόβλεψη (forecast) για τον πληθωρισμό (βάσει του ΔTK) του έτους <math>t</math>.</p>
$Adj_{\Delta OPEX_t^{nonCON}}$	$\equiv$	<p>Προσαρμογή (Adjustment) λόγω διαφοράς (<math>\Delta</math>) μεταξύ της πρόβλεψης και του πραγματικού κόστους για μη-ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες (non-controllable operating expenditure), εξαιρουμένου του κόστους καυσίμου, οι οποίες μετακυλίνουν πλήρως στους καταναλωτές, για το έτος <math>t-2</math>.</p> $Adj_{\Delta OPEX_t^{nonCON}} = OPEX_{t-2}^{nonCON,A} - OPEX_{t-2}^{nonCON,initial}$

		<p>όπου:</p> <p><math>OPEX_{t-2}^{nonCON,A}</math> = Πραγματικές (Actual) μη-ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες εξαιρουμένου του κόστους καυσίμου, για το έτος <math>t-2</math>.</p> <p><math>OPEX_{t-2}^{nonCON,initial}</math> = Αρχική (initial) πρόβλεψη για μη-ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες εξαιρουμένου του κόστους καυσίμου, για το έτος <math>t-2</math>, που εγκρίθηκε ως μέρος των Επιτρεπόμενων Εσόδων πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.</p> <p>Όσον αφορά της μη-ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες της Προμήθειας οποιοσδήποτε διαφοροποιήσεις σε αυτές θα λαμβάνουν υπόψη το επιτρεπόμενο περιθώριο για υπηρεσίες εμπορολογιστικής διαχείρισης που είναι σε ισχύ.</p>
$Adj\_ΔFuelCost_t$	≡	<p>Προσαρμογή (Adjustment) λόγω διαφοράς (<math>\Delta</math>) μεταξύ της πρόβλεψης και του πραγματικού κόστους που σχετίζεται με το καύσιμο (fuel cost) – το οποίο περιλαμβάνει προβλέψεις για το κόστος εισαγωγής καυσίμου, το κόστος αγοράς δικαιωμάτων θερμοκηπιακών αερίων, το κόστος συνδρομής προς τον ΚΟΔΑΠ και οποιοδήποτε άλλο κόστος συμπεριλαμβάνεται στον υπολογισμό της μέσης σταθμικής τιμής καυσίμου – για το έτος <math>t-2</math>.</p> $Adj\_ΔFuelCost_t = FuelCost_{t-2}^A - (FuelCost_{t-2}^{initial} + R_{t-2}^{FCA})$ <p>όπου:</p> <p><math>FuelCost_{t-2}^A</math> = Πραγματικό (Actual) συνολικό κόστος που σχετίζεται με το καύσιμο, για το έτος <math>t-2</math>.</p> <p><math>FuelCost_{t-2}^{initial}</math> = Αρχική (initial) πρόβλεψη για το κόστος που σχετίζεται με το καύσιμο η οποία εγκρίθηκε ως μέρος των Επιτρεπόμενων Εσόδων πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, για το έτος <math>t</math>, στη βασική τιμή καυσίμου.</p> <p><math>R_{t-2}^{FCA}</math> = Έσοδα (Revenue) από την αναπροσαρμογή τιμής/κόστους καυσίμου (fuel cost adjustment) για το έτος <math>t-2</math>.</p>
$K_t$	≡	<p>Αναπροσαρμογή των επιτρεπόμενων εσόδων με το συντελεστή <math>K</math>, δηλ. διόρθωση ώστε να λαμβάνεται υπόψη η θετική ή αρνητική απόκλιση στη ανάκτηση των Επιτρεπόμενων Εσόδων κατά τα προηγούμενα έτη που οφείλεται σε οποιαδήποτε εύλογα σφάλματα πρόβλεψης της ζήτησης για ηλεκτρισμό στα προηγούμενα έτη.</p> <p>Η αναπροσαρμογή <math>K_t</math> ισχύει για τις δραστηριότητες της Παραγωγής από παραγωγό με δεσπίζουσα θέση, Ιδιοκτησίας του Συστήματος Μεταφοράς, και Διανομής, δηλαδή για τις διατιμήσεις <u><math>\Delta-X</math>, <math>\Delta-X\Sigma</math>, <math>\Delta-XM</math> και <math>\Delta-XX</math></u>.</p> <p>Ο συντελεστής αναπροσαρμογής <math>K</math> μπορεί να λαμβάνει υπόψη τα σφάλματα πρόβλεψης της ζήτησης ανάμεσα στις κατηγορίες τελικών διατιμήσεων:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>είτε χωρίς να προνοεί σφάλματα στην πρόβλεψη ανάμεσα στις διαφορετικές περιόδους την ημέρα,</li> </ol>

	<p>ii. είτε λαμβάνοντας υπόψη και τα σφάλματα στην πρόβλεψη ανάμεσα στις διαφορετικές περιόδους την ημέρα.</p> <p>Για σκοπούς απλοποίησης θα ακολουθηθεί η πρώτη επιλογή η οποία περιγράφεται από τις πιο κάτω εξισώσεις.</p> <p>Με την αναπροσαρμογή πρέπει να επιστρέφονται στους καταναλωτές ή να χρεώνονται οι καταναλωτές μόνο τα σταθερά κόστη της κάθε ρυθμιζόμενης διατίμησης που επηρεάζεται, λόγω του ότι από πλευράς κόστους, η διαφορά στη ζήτηση επηρεάζει μόνο τα μεταβλητά κόστη τα οποία έχουν ήδη ανακτηθεί από την Ρυθμιζόμενη Δραστηριότητα. Έτσι για να μην παρατηρηθεί διαφοροποίηση στην επιτρεπόμενη απόδοση της κάθε ρυθμιζόμενης δραστηριότητας, θα πρέπει να γίνει αναπροσαρμογή για το μέρος των σταθερών κόστων που περιλαμβάνονται στη διατίμηση.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Για τη δραστηριότητα της Ιδιοκτησίας του Συστήματος Μεταφοράς:             <math display="block">K_t = \sum_{i=1}^N (Q_{i,t-2}^A - Q_{i,t-2}^f) \times T_{i,t-2}^{NH \text{ fixed}}</math> <p>όπου:</p> <p><math>i = \{1,2, \dots N\}</math> : κώδικας διατίμησης.</p> <p><math>Q_{i,t-2}^A</math> = Πραγματική (Actual) ζήτηση ηλεκτρισμού για την εγκεκριμένη διατίμηση με κώδικα <math>i</math>, για το έτος <math>t-2</math>.</p> <p><math>Q_{i,t-2}^f</math> = Πρόβλεψη (forecast) ζήτησης ηλεκτρισμού για την εγκεκριμένη διατίμηση με κώδικα <math>i</math>, για το έτος <math>t-2</math>.</p> <p><math>T_{i,t-2}^{NH \text{ fixed}}</math> = Σταθερό κόστος που περιλαμβάνεται στη Μέση τιμή της διατίμησης Δ-ΧΣ (T-NH), για την εγκεκριμένη διατίμηση με κώδικα <math>i</math>, για το έτος <math>t-2</math>.</p> </li> <li>- Για τη δραστηριότητα της Διανομής:             <math display="block">K_t = \sum_{i=1}^N ((Q_{i,t-2}^A - Q_{i,t-2}^f) \times (T_{i,t-2}^{NM \text{ fixed}} + T_{i,t-2}^{NL \text{ fixed}}))</math> <p>όπου:</p> <p><math>T_{i,t-2}^{NM \text{ fixed}}</math> = Σταθερό κόστος που περιλαμβάνεται στη Μέση τιμή της διατίμησης Δ-ΧΜ (T-NM), για την εγκεκριμένη διατίμηση με κώδικα <math>i</math>, για το έτος <math>t-2</math>.</p> <p><math>T_{i,t-2}^{NL \text{ fixed}}</math> = Σταθερό κόστος που περιλαμβάνεται στη Μέση τιμή της διατίμησης Δ-ΧΧ (T-NL), για την εγκεκριμένη διατίμηση με κώδικα <math>i</math>, για το έτος <math>t-2</math>.</p> </li> <li>- Για τη δραστηριότητα της Παραγωγής για παραγωγό με δεσπόζουσα θέση:             <math display="block">K_t = (Q_{t-2}^{A, \text{ sentout}} - Q_{t-2}^{f, \text{ sentout}}) \times T_{t-2}^{W \text{ fixed}}</math> <p>όπου:</p> </li> </ul>
--	--

	<p><math>Q_{t-2}^{A, sentout}</math> = Πραγματική (Actual) εξαγόμενη στο δίκτυο μεταφοράς (sent-out) ηλεκτρική ενέργεια, για το έτος <math>t-2</math>.</p> <p><math>Q_{t-2}^{f, sentout}</math> = Πρόβλεψη (forecast) εξαγόμενης στο δίκτυο μεταφοράς (sent-out) ηλεκτρικής ενέργειας, για το έτος <math>t-2</math>.</p> <p><math>T_{t-2}^{W fixed}</math> = Σταθερό κόστος που περιλαμβάνεται στη Μέση τιμή της βασικής διατίμησης Δ-Χ (T-W), για το έτος <math>t-2</math>.</p>
--	--

#### Επιπλέον:

Στην περίπτωση στην οποία τα πραγματικά (actual) έσοδα μιας ρυθμιζόμενης δραστηριότητας (στη βασική τιμή καυσίμου) είναι χαμηλότερα από το 90% των Επιτρεπόμενων Εσόδων ( $AR_t$ ) της εν λόγω ρυθμιζόμενης δραστηριότητας για δύο διαδοχικά έτη  $t-3$  και  $t-2$  της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, τότε:

- α. Η δραστηριότητα οφείλει να αποστείλει γραπτώς προς τη ΡΑΕΚ δικαιολόγηση για το γεγονός αυτό μέχρι και τις 30 Σεπτεμβρίου του έτους  $t$ , και
- β. Εάν κρίνεται αναγκαίο, η δραστηριότητα να αποστείλει δικαιολογημένο αίτημα στη ΡΑΕΚ για ανάκτηση της διαφοράς στα επόμενα έτη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου μέχρι και τις 30 Σεπτεμβρίου του έτους  $t$ .
- γ. Στην περίπτωση της δραστηριότητας της Παραγωγής, της Ιδιοκτησίας του Συστήματος Μεταφοράς και της δραστηριότητας της Διανομής, η δραστηριότητα θα πρέπει να προβεί σε οποιεσδήποτε εύλογες προσπάθειες για να καλύψει στα έτη  $t$  και  $t+1$  τη σημαντική διαφορά μεταξύ Επιτρεπόμενων Εσόδων και ανάκτησης τους.

Στην περίπτωση στην οποία τα πραγματικά (actual) έσοδα της ρυθμιζόμενης δραστηριότητας (στη βασική τιμή καυσίμου) είναι ψηλότερα από το 110% των Επιτρεπόμενων Εσόδων ( $AR_t$ ) της για δύο διαδοχικά έτη  $t-2$  και  $t-1$  της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, τότε:

- α. Η δραστηριότητα οφείλει να αποστείλει γραπτώς προς τη ΡΑΕΚ δικαιολόγηση για το γεγονός αυτό μέχρι και τις 30 Σεπτεμβρίου του έτους  $t$ , και
- β. Με Απόφαση της, η ΡΑΕΚ δύναται να ζητήσει την επιστροφή της διαφοράς με αναπροσαρμογή των ΕΕ στα επόμενα έτη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.

#### Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς

Σε σχέση με τη δραστηριότητα της Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς, αυτή τη στιγμή δεν προβλέπεται απόδοση για οποιεσδήποτε δαπάνες του ΔΣΜΚ, ενώ η Μεθοδολογία Διατιμήσεων προνοεί τόσο εκ των προτέρων αναθεώρηση των Επιτρεπόμενων Εσόδων όσο και απολογιστική αναπροσαρμογή τους. Η παρούσα έκθεση προνοεί ότι κάθε έτος θα γίνεται εκ των προτέρων αναθεώρηση των Επιτρεπόμενων Εσόδων με βάση τις πραγματικές ανάγκες του ΔΣΜΚ και με τη

δημοσίευση των ελεγμένων οικονομικών καταστάσεων θα γίνεται απολογισμός των πραγματικών εσόδων και εξόδων του ΔΣΜΚ και αναπροσαρμογή των Επιτρεπόμενων Εσόδων του για το επόμενο έτος. Ως εκ τούτου, τα Επιτρεπόμενα Έσοδα της Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς δεν διαχωρίζονται σε ελέγξιμες και μη-ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες.

Η εκ των προτέρων αναθεώρηση με βάση τις πραγματικές ανάγκες του ΔΣΜΚ θα βασίζεται στον Προϋπολογισμό του ΔΣΜΚ ο οποίος θα εγκρίνεται από τη ΡΑΕΚ στα πλαίσια της διαβούλευσης μεταξύ ΔΣΜΚ, ΡΑΕΚ και ΑΗΚ για τον Προϋπολογισμό του ΔΣΜΚ.

Ο απολογισμός των πραγματικών εσόδων και εξόδων του ΔΣΜΚ θα βασίζεται στις ελεγμένες οικονομικές καταστάσεις του ΔΣΜΚ, κάτι που προϋποθέτει ότι η απολογιστική αναπροσαρμογή για το έτος  $t-2$  θα εφαρμόζεται στα Επιτρεπόμενα Έσοδα του έτους  $t$ .

Σύμφωνα με τα πιο πάνω, τα Επιτρεπόμενα Έσοδα της Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς για το έτος  $t$ , καθορίζονται βάσει της εξίσωσης:

$$AR_t = AR_t^{initial} + \Delta AR_t^{exante} + \Delta AR_t^{expost} - NR_t^{TSO,M} \quad (4)$$

όπου

$AR_t$	$\equiv$	Επιτρεπόμενα Έσοδα (Allowed Revenue) του έτους $t$ .
$AR_t^{initial}$	$\equiv$	Αρχικά Επιτρεπόμενα Έσοδα (Initial Allowed Revenue) του έτους $t$ .
$\Delta AR_t^{exante}$	$\equiv$	Μεταβολή ( $\Delta$ ) στα Επιτρεπόμενα Έσοδα με αξιολόγηση για τις ανάγκες του ΔΣΜΚ πριν από το κάθε έτος $t$ της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.  $\Delta AR_t^{exante} = \sum_{x=1}^X \alpha_{x,t}^{TSO} - \Delta R_t^{TSO}$ <p>όπου:  <math>x</math> = κατηγορία δαπάνης (από 1 μέχρι <math>X</math>) για την οποία θα υπάρξει μεταβολή.  <math>\alpha_{x,t}^{TSO}</math> = Μεταβολή στη λειτουργική δαπάνη <math>x</math> του ΔΣΜΚ (TSO), για το έτος <math>t</math>.  <math>\Delta R_t^{TSO}</math> = Μεταβολή στην εκτίμηση για τα έσοδα του ΔΣΜΚ, για το έτος <math>t</math>.</p>
$\Delta AR_t^{expost}$	$\equiv$	Μεταβολή ( $\Delta$ ) στα Επιτρεπόμενα Έσοδα μετά από απολογιστικό έλεγχο των πραγματικών εσόδων και εξόδων του ΔΣΜΚ του έτους $t-2$ .  $\Delta AR_t^{expost} = (C_{t-2}^{TSO,A} - R_{t-2}^{TSO,A})$ <p>όπου:  <math>C_{t-2}^{TSO,A}</math> = Πραγματικές (actual) δαπάνες του ΔΣΜΚ (TSO) για το έτος <math>t-2</math>.  <math>R_{t-2}^{TSO,A}</math> = Πραγματικά (actual) έσοδα (revenue) του ΔΣΜΚ για το έτος <math>t-2</math>.                      Αναπροσαρμογή θα γίνεται μόνο στην περίπτωση που τα πραγματικά έσοδα ήταν μεγαλύτερα από τις πραγματικές δαπάνες</p>

	του ΔΣΜΚ, και επομένως έχει παρατηρηθεί κέρδος/ πλεόνασμα στον ΔΣΜΚ στο έτος $t-2$ . Σε τέτοια περίπτωση τα ΕΕ του ΔΣΜΚ για το έτος $t$ θα αναπροσαρμόζονται προς τα κάτω για να καλυφθεί αυτή η διαφορά.  Το αντίθετο δεν μπορεί να υπάρξει επειδή σύμφωνα με την υφιστάμενη νομοθεσία, ο Ιδιοκτήτης Συστήματος Μεταφοράς καλύπτει τυχόν έλλειμμα στους πόρους του ΔΣΜΚ.
$NR_t^{TSO,M}$ $\equiv$	Καθαρά έσοδα (Net Revenues) από τη Λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρισμού για το έτος $t-2$ .

## 2.2 Τρόπος Εφαρμογής των αναπροσαρμογών στα ΕΕ στις διατιμήσεις του επόμενου έτους

Με τις πιο πάνω εξισώσεις (1) έως (4), θα υπολογίζονται τα αναθεωρημένα ΕΕ για το έτος  $t$  (π.χ. για το έτος 2020).

Στη συνέχεια, τα αναθεωρημένα ΕΕ θα εφαρμόζονται στη δομή των διατιμήσεων η οποία έχει ήδη εγκριθεί από τη ΡΑΕΚ για κάθε περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου (π.χ. 2017-2021), και στις εκτιμώμενες πωλήσεις για το έτος  $t$  (π.χ. 2020).

## 2.3 Πηγές των στοιχείων

Ο Πίνακας 1 παρουσιάζει τις πηγές των στοιχείων που χρησιμοποιούνται στους υπολογισμούς των αναπροσαρμογών στα Επιτρεπόμενα Έσοδα για κάθε έτος της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.

**Πίνακας 1. Πηγές των Στοιχείων για τον Υπολογισμό των Ετήσιων Επιτρεπόμενων Εσόδων**

Μεταβλητή	Εξήγηση/Ορισμός	Πηγή Στοιχείων
$AR_t^{initial}$	Αρχικά Επιτρεπόμενα Έσοδα (Initial Allowed Revenue) του έτους $t$ τα οποία, για την πρώτη περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου 2017-2021 έχουν εγκριθεί από τη ΡΑΕΚ με την Απόφαση 97/2017 για όλα τα έτη της περιόδου.	Σχετική Απόφαση της ΡΑΕΚ πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.
$\pi_t^f$	Πρόβλεψη (forecast) για τον πληθωρισμό (βάσει του ΔTK) του έτους $t$ .	Υποβολή τελικής δήλωσης των Επιτρεπόμενων Εσόδων της ρυθμιζόμενης επιχείρησης, στην οποία βασίστηκε η Απόφαση της ΡΑΕΚ πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου για έγκριση των Επιτρεπόμενων Εσόδων.

$CPI_{t-2}^A$	Πραγματική (Actual) τιμή του ΔTK του έτους $t-2$ , με έτος βάσης το έτος 0.	Στατιστική Υπηρεσία της Κυπριακής Δημοκρατίας <sup>1</sup> .
$WACC_t^{revised}$	Μέσο Σταθμικό Κόστος Κεφαλαίου (WACC) του έτους $t$ το οποίο ισούται: (i) είτε με το αναθεωρημένο (revised) WACC του έτους $t$ , στην περίπτωση που η ΡΑΕΚ ενέκρινε αναθεώρηση του πριν την έναρξη του έτους $t$ (σε περίπτωση σημαντικών μεταβολών των παραμέτρων του WACC και μετά από διαβούλευση μεταξύ ΡΑΕΚ και ΑΗΚ), (ii) είτε με το αρχικά εγκεκριμένο WACC του έτους $t$ ( $WACC_t^{initial}$ ) που εγκρίθηκε πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, εάν δεν υπήρξε οποιαδήποτε αναθεώρηση του.	Στην περίπτωση (i), σχετική Απόφαση της ΡΑΕΚ πριν την έναρξη του έτους $t$ , σε περίπτωση σημαντικών μεταβολών των παραμέτρων του WACC και μετά από διαβούλευση μεταξύ ΡΑΕΚ και ΑΗΚ, και στην περίπτωση (ii) σχετική Απόφαση της ΡΑΕΚ πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.
$WACC_t^{initial}$	Αρχικά (initial) εγκεκριμένο Μέσο Σταθμικό Κόστος Κεφαλαίου (WACC) του έτους $t$ που εγκρίθηκε πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.	Σχετική Απόφαση της ΡΑΕΚ πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου για το WACC του έτους $t$ .
$RAB_t^{initial}$	Αρχική (initial) πρόβλεψη RAB του έτους $t$ που εγκρίθηκε ως μέρος του υπολογισμού των Επιτρεπόμενων Εσόδων πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.	Υποβολή τελικής δήλωσης των Επιτρεπόμενων Εσόδων της ρυθμιζόμενης επιχείρησης, στην οποία βασίστηκε η Απόφαση της ΡΑΕΚ πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου για έγκριση των Επιτρεπόμενων Εσόδων <sup>2</sup> .
$OPEX_t^{CON}$	Ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες για το έτος $t$ οι οποίες εγκρίθηκαν ως μέρος των Επιτρεπόμενων Εσόδων.	Σχετική Απόφαση της ΡΑΕΚ πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.
$\sum_{x=1}^x a_{x,t}$	Μεταβολή στο σύνολο των ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών οι οποίες εγκρίθηκαν για ανάκτηση μέσω των διατιμήσεων για το έτος $t$ , <u>μόνο μετά από παρέμβαση της ΡΑΕΚ</u> , όπου υπάρχουν κατά την κρίση της σημαντικές διαφοροποιήσεις στην αγορά ηλεκτρισμού που	Σχετική Απόφαση της ΡΑΕΚ πριν την έναρξη του έτους $t$ .

<sup>1</sup> Δημοσιευμένες τιμές για τον ΔTK υπάρχουν στην ιστοσελίδα της Στατιστικής Υπηρεσίας, στα «Στατιστικά Θέματα», «Οικονομία», «Δείκτης Τιμών Καταναλωτή», «Κυριότερα Στοιχεία».

<sup>2</sup> Τα τελικά (εγκεκριμένα) Επιτρεπόμενα Έσοδα περιλαμβάνουν οποιοσδήποτε τροποποιήσεις πιθανόν να απαιτούνται μετά από οδηγίες της ΡΑΕΚ.

	δικαιολογούν αλλαγές στα Επιτρεπόμενα Έσοδα.	
$OPEX_t^{nonCON,initial}$	Αρχική (initial) πρόβλεψη για μη-ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες εξαιρουμένου του κόστους καυσίμου, για το έτος $t$ , που εγκρίθηκε ως μέρος των Επιτρεπόμενων Εσόδων πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.	Σχετική Απόφαση της ΡΑΕΚ πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.
$FuelCost_t^{initial}$	Αρχική (initial) πρόβλεψη για το κόστος που σχετίζεται με το καύσιμο η οποία εγκρίθηκε ως μέρος των Επιτρεπόμενων Εσόδων πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, για το έτος $t$ , στη βασική τιμή καυσίμου.	Σχετική Απόφαση της ΡΑΕΚ πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.
$NR_{i,t}$	Καθαρά έσοδα που αναμένονται από την επιμέρους αγορά $i$ το έτος $t$ .	Προβλέψεις από τη ρυθμιζόμενη επιχείρηση.
$RAB_{t-2}^A$	Πραγματική (actual) Ρυθμιζόμενη Βάση Αξιών Παγίων (RAB) του έτους $t-2$ , που ισούται: (i) είτε με την εκ των υστέρων εγκεκριμένη RAB του έτους $t-2$ , στην περίπτωση που το ύψος των κεφαλαιουχικών επενδύσεων είναι υψηλότερο από τη $RAB_{t-2}^{revised}$ και η ρυθμιζόμενη δραστηριότητα υποβάλει αίτημα για να περιληφθούν οι επιπρόσθετες επενδύσεις στη RAB και η ΡΑΕΚ εγκρίνει τέτοιο αίτημα, (ii) είτε με την πραγματική RAB, στην περίπτωση που η πραγματική RAB δεν είναι υψηλότερη από την $RAB_{t-2}^{revised}$ .	Πραγματική ΡΒΑΠ του έτους $t-2$ η οποία να βασίζεται στις ελεγμένες οικονομικές καταστάσεις του έτους $t-2$ . 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, και μετά από αίτημα της ρυθμιζόμενης δραστηριότητας.
$OPEX_{t-2}^{nonCON,A}$	Πραγματικές (Actual) μη-ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες εξαιρουμένου του κόστους καυσίμου, για το έτος $t$ .	Ελεγμένες Οικονομικές Καταστάσεις της ρυθμιζόμενης επιχείρησης για το έτος $t-2$ .
$FuelCost_{t-2}^A$	Πραγματικό (Actual) συνολικό κόστος που σχετίζεται με το καύσιμο, για το έτος $t-2$ .	Ελεγμένες Οικονομικές Καταστάσεις της ρυθμιζόμενης επιχείρησης για το έτος $t-2$ .
$R_{t-2}^{FCA}$	Έσοδα (Revenue) από την αναπροσαρμογή τιμής/κόστους καυσίμου (fuel cost adjustment) για το έτος $t-2$ .	Ελεγμένες Οικονομικές Καταστάσεις Παραγωγού με δεσπόζουσα θέση, για το έτος $t-2$ .

$Q_{i,t-2}^A$	Πραγματική (Actual) ζήτηση ηλεκτρισμού για την εγκεκριμένη διατίμηση με κώδικα $i$ , για το έτος $t-2$ .	Ελεγμένες Οικονομικές Καταστάσεις της ρυθμιζόμενης επιχείρησης για το έτος $t-2$ .
$Q_{i,t-2}^f$	Πρόβλεψη (forecast) ζήτησης ηλεκτρισμού για την εγκεκριμένη διατίμηση με κώδικα $i$ , για το έτος $t-2$ .	Υποβολή διατιμήσεων και του μοντέλου προσομοίωσης των Επιτρεπόμενων Εσόδων (allowed revenue simulation model) της ρυθμιζόμενης επιχείρησης στο οποίο βασίστηκε η Απόφαση της ΡΑΕΚ πριν την έναρξη του έτους $t-2$ για έγκριση των διατιμήσεων της κάθε δραστηριότητας.
$Q_{t-2}^{A,sentout}$	Πραγματική (Actual) εξαγόμενη στο δίκτυο μεταφοράς (sent-out) ηλεκτρική ενέργεια, για το έτος $t-2$ .	Ελεγμένες Οικονομικές Καταστάσεις Παραγωγού με δεσπόζουσα θέση, για το έτος $t-2$ .
$Q_{t-2}^{f,sentout}$	Πρόβλεψη (forecast) εξαγόμενης στο δίκτυο μεταφοράς (sent-out) ηλεκτρικής ενέργειας, για το έτος $t-2$ .	Υποβολή διατιμήσεων και του μοντέλου προσομοίωσης των Επιτρεπόμενων Εσόδων (allowed revenue simulation model) της ρυθμιζόμενης επιχείρησης στο οποίο βασίστηκε η Απόφαση της ΡΑΕΚ πριν την έναρξη του έτους $t-2$ για έγκριση των διατιμήσεων της κάθε δραστηριότητας.
$T_{i,t-2}^{NH\ fixed}$	Σταθερό κόστος που περιλαμβάνεται στη μέση τιμή της διατίμησης $\Delta$ -ΧΣ (T-NH), για την εγκεκριμένη διατίμηση με κώδικα $i$ , για το έτος $t-2$ .	Υπολογισμοί ΑΗΚ βάσει σχετικής Απόφασης της ΡΑΕΚ πριν την έναρξη του έτους $t-2$ , για έγκριση των διατιμήσεων.
$T_{i,t-2}^{NM\ fixed}$	Σταθερό κόστος που περιλαμβάνεται στη μέση τιμή της διατίμησης $\Delta$ -ΧΜ (T-NM), για την εγκεκριμένη διατίμηση με κώδικα $i$ , για το έτος $t-2$ .	Υπολογισμοί ΑΗΚ βάσει σχετικής Απόφασης της ΡΑΕΚ πριν την έναρξη του έτους $t-2$ , για έγκριση των διατιμήσεων.
$T_{i,t-2}^{NL\ fixed}$	Σταθερό κόστος που περιλαμβάνεται στη μέση τιμή της διατίμησης $\Delta$ -ΧΧ (T-NL), για την εγκεκριμένη διατίμηση με κώδικα $i$ , για το έτος $t-2$ .	Υπολογισμοί ΑΗΚ βάσει σχετικής Απόφασης της ΡΑΕΚ πριν την έναρξη του έτους $t-2$ , για έγκριση των διατιμήσεων.

$T_{t-2}^{W\ fixed}$	Σταθερό κόστος που περιλαμβάνεται στη μέση τιμή της βασικής διατίμησης Δ-Χ (T-W), για το έτος $t-2$ .	Υπολογισμοί ΑΗΚ βάσει σχετικής Απόφασης της ΡΑΕΚ πριν την έναρξη του έτους $t-2$ , για έγκριση των διατιμήσεων.
$\sum_{x=1}^X \alpha_{x,t}^{TSO}$	Μεταβολή στο σύνολο των λειτουργικών δαπανών του ΔΣΜΚ (TSO), για το έτος $t$ .	Αξιολόγηση του Προϋπολογισμού του ΔΣΜΚ για το έτος $t$ σε σχέση με τον αρχικό πενταετή προϋπολογισμό.
$\Delta R_t^{TSO}$	Μεταβολή στην εκτίμηση για τα έσοδα του ΔΣΜΚ, για το έτος $t$ .	Αξιολόγηση του Προϋπολογισμού του ΔΣΜΚ για το έτος $t$ σε σχέση με τα αρχικά Επιτρεπόμενα Έσοδα του ΔΣΜΚ για το έτος $t$ που εγκρίθηκαν από σχετική Απόφαση της ΡΑΕΚ πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.
$C_{t-2}^{TSO,A}$	Πραγματικές (actual) δαπάνες του ΔΣΜΚ (TSO) για το έτος $t-2$ .	Ελεγμένες Οικονομικές Καταστάσεις του ΔΣΜΚ για το έτος $t-2$ .
$R_{t-2}^{TSO,A}$	Πραγματικά (actual) έσοδα (revenue) του ΔΣΜΚ για το έτος $t-2$	Ελεγμένες Οικονομικές Καταστάσεις του ΔΣΜΚ για το έτος $t-2$ .
$NR_t^{TSO,M}$	Καθαρά έσοδα (Net Revenues) από τη Λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρισμού για το έτος $t-2$ .	Ελεγμένες Οικονομικές Καταστάσεις του ΔΣΜΚ για το έτος $t-2$ .

## 2.4 Χρονοδιάγραμμα Υποβολής των Στοιχείων και των Υπολογισμών

Οι αναπροσαρμογές των Επιτρεπόμενων Εσόδων χωρίζονται σε:

- α. προϋπολογιστικές που οφείλονται σε διαφορές σε μια πρόβλεψη ή μια εκτίμηση που προκύπτουν λόγω καλύτερης πληροφόρησης που υπάρχει πριν την έναρξη του συγκεκριμένου έτους της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, και
- β. απολογιστικές που οφείλονται σε διαφορές ή σφάλματα πρόβλεψης κάποιων στοιχείων σε σύγκριση με τα πραγματικά.

Οι απολογιστικές αναπροσαρμογές που αφορούν το έτος  $t-2$  εφαρμόζονται στα Επιτρεπόμενα Έσοδα του έτους  $t$ , έτσι ώστε να υπάρχουν ολοκληρωμένα και αξιόπιστα στοιχεία για το έτος  $t-2$ . Η συλλογή αυτών των στοιχείων γίνεται από τις ελεγμένες οικονομικές καταστάσεις της κάθε ρυθμιζόμενης επιχείρησης, οι οποίες σύμφωνα με τη Ρυθμιστική Απόφαση 02/2014, «Ρυθμιστικές Λογιστικές Οδηγίες για την Ετοιμασία Χωριστών Λογαριασμών», θα πρέπει να υποβάλλονται (οι Χωριστοί Λογαριασμοί) στη ΡΑΕΚ το αργότερο μέχρι τον όγδοο μήνα που

ακολουθεί τη λήξη του οικονομικού έτους αναφοράς<sup>3</sup>. Αυτό σημαίνει ότι για το έτος  $t-2$  θα υπάρχουν αξιόπιστα στοιχεία τον Αύγουστο του έτους  $t-1$ . Ως εκ τούτου, η υποβολή των υπολογισμών για τα Επιτρεπόμενα Έσοδα του έτους  $t$  δεν μπορεί να γίνει πιο σύντομα από τις 31 Αυγούστου του έτους  $t-1$ .

Η Απόφαση της ΡΑΕΚ με Αρ. 97/2017 δίνει οδηγίες στην ΑΗΚ όπως για κάθε επόμενο έτος του 2017 και εντός της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, «υποβάλλει στη ΡΑΕΚ για έγκριση τα σχέδια Διατιμήσεων μέχρι την 1<sup>η</sup> Οκτωβρίου του προηγούμενου έτους».

Δεδομένου των πιο πάνω και λαμβάνοντας υπόψη ότι από την έγκριση των Επιτρεπόμενων Εσόδων χρειάζονται μερικές εβδομάδες για τον υπολογισμό του ύψους της κάθε διατίμησης και την ετοιμασία των Σχεδίων Διατιμήσεων, υπάρχει ένα στενό χρονικό περιθώριο στις αρχές Σεπτεμβρίου του έτους  $t-1$ , εντός του οποίου θα πρέπει η ΡΑΕΚ να ελέγξει τους εν λόγω υπολογισμούς, και να εγκρίνει τα τελικά Επιτρεπόμενα Έσοδα του έτους  $t$ .

Σε ότι αφορά τις προϋπολογιστικές αναπροσαρμογές, αυτές περιλαμβάνουν τυχόν διαφορετική εκτίμηση για το WACC ( $\Delta RET_t^{WACC}$ ), πιθανές αναθεωρημένες προβλέψεις για τη ΡΒΑΠ ( $\Delta RET_t^{RAB}$ ), πιθανές αναθεωρημένες προβλέψεις για τις μη-ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες ( $\Delta OPEX_t^{nonCON}$  και  $\Delta FuelCost_t$ ), πιθανές διαφορές στις ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες ( $\Delta OPEX_t^{CON}$ ) μετά από παρέμβαση της ΡΑΕΚ σύμφωνα με τη Μεθοδολογία Διατιμήσεων, και πρόβλεψη για τα καθαρά έσοδα από την Αγορά Ηλεκτρισμού ( $NR_t^M$ ).

Οι προϋπολογιστικές αναπροσαρμογές των Επιτρεπόμενων Εσόδων θα υποβάλλονται στη ΡΑΕΚ νωρίτερα από τις 31 Αυγούστου καθώς πρόκειται για τις αναπροσαρμογές που για τον έλεγχο τους χρειάζεται περισσότερος χρόνος και τεχνογνωσία ενώ δεν περιορίζονται από τον χρόνο υποβολής των ελεγμένων οικονομικών καταστάσεων.

Εφόσον οι προϋπολογιστικές αναπροσαρμογές των Επιτρεπόμενων Εσόδων του έτους  $t$  εγκρίνονται πριν τον Σεπτέμβριο του έτους  $t-1$  και οι απολογιστικές αναπροσαρμογές εξαρτώνται από δημοσιευμένα στοιχεία, τότε ο υπολογισμός των Επιτρεπόμενων Εσόδων του έτους  $t$  από τις εξισώσεις (1) έως (4) είναι σχετικά απλός και μπορεί να υποβάλλεται σε σχετικά σύντομο χρονικό διάστημα από τη δημοσίευση των στοιχείων.

Βάσει των πιο πάνω, ο Πίνακας 2 περιγράφει το σχετικό χρονοδιάγραμμα.

**Πίνακας 2. Χρονοδιάγραμμα υποβολής και έγκρισης των Επιτρεπόμενων Εσόδων για κάθε έτος της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.**

	Υποβολή από ρυθμιζόμενη επιχείρηση προς τη ΡΑΕΚ	Εξέταση από τη ΡΑΕΚ
Προϋπολογιστικές Αναπροσαρμογές	Μέχρι την 1 Ιουλίου του έτους $t-1$	1 Ιουλίου – 20 Αυγούστου του έτους $t-1$

<sup>3</sup> Ρυθμιστική Απόφαση 02/2014, Παράρτημα 1, Παράγραφος 4.2.

<b>Απολογιστικές Αναπροσαρμογές</b>	Μέχρι την 31 Αυγούστου του έτους <i>t-1</i> .	1 – 15 Σεπτεμβρίου του έτους <i>t-1</i> .
<b>Έγκριση των Επιτρεπόμενων Εσόδων του έτους <i>t</i>.</b>	-----	Έγκριση από ΡΑΕΚ: 15 Σεπτεμβρίου του έτους <i>t-1</i> .

Η κάθε ρυθμιζόμενη δραστηριότητα είναι υπεύθυνη να υποβάλει στη ΡΑΕΚ τους υπολογισμούς της για τις προϋπολογιστικές και απολογιστικές προσαρμογές με την κατάλληλη τεκμηρίωση και εντός του χρονοδιαγράμματος που περιγράφεται στον Πίνακα 2.

### 3. ΣΥΝΤΟΜΟΓΡΑΦΙΕΣ

ΔΣΜΚ	Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου
ΔΤΚ	Δείκτης Τιμών Καταναλωτή
ΕΕ	Επιτρεπόμενα Έσοδα
Μεθοδολογία Διατιμήσεων	Ρυθμιστική Απόφαση Αρ. 02/2015 (ΚΔΠ 208/2015) Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού.
ΜΣΚΚ, WACC	Μέσο Σταθμικό Κόστος Κεφαλαίου, Weighted Average Cost of Capital