



**ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗΣ ΤΩΝ
ΕΠΙΤΡΕΠΟΜΕΝΩΝ ΕΣΟΔΩΝ ΚΑΙ ΤΩΝ ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΩΝ
ΓΙΑ ΤΙΣ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ**

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

Μεθοδολογία Αναπροσαρμογής των Επιτρεπόμενων Εσόδων και των Διατιμήσεων για τις Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες

Σημείωση: Η Μεθοδολογία Αναπροσαρμογής αφορά κάθε μια από τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες βάσει της παραγράφου 5.1 των Ρυθμιστικών Αποφάσεων Αρ. 01/2021 και 05/2022 «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού».

Οκτώβριος 2022

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

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

1. Συνομογραφίες.....	4
2. Εισαγωγή.....	5
3. Μηχανισμός Αναπροσαρμογής ΕΕ.....	7
3.1 Μηχανισμός αναπροσαρμογής των ΕΕ των ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων.....	7
3.2 Επιπρόσθετες Αναπροσαρμογές	16
3.3 Τρόπος υποβολής των στοιχείων και αιτημάτων για προϋπολογιστικές και απολογιστικές αναπροσαρμογές	18
3.4 Τρόπος Εφαρμογής των αναπροσαρμογών στα ΕΕ στις διατιμήσεις του επόμενου έτους.....	19
3.5 Επιπρόσθετα Στοιχεία που πρέπει να υποβάλλονται από τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες	19
4. Χρονοδιάγραμμα Υποβολής	20
Παράρτημα Ι.....	22

1. ΣΥΝΤΟΜΟΓΡΑΦΙΕΣ

ΔΣΜΚ	Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου
ΔΣΔ	Διαχειριστής Συστήματος Διανομής
ΔΤΚ	Δείκτης Τιμών Καταναλωτή
ΕΕ	Επιτρεπόμενα Έσοδα
Μεθοδολογία Διατιμήσεων	Ρυθμιστικές Αποφάσεις Αρ. 01/2021 και 05/2022 (ΚΔΠ 359/2021 και 183/2022) Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού
ΜΣΚΚ, WACC	Μέσο Σταθμικό Κόστος Κεφαλαίου, Weighted Average Cost of Capital
Χονδρική Αγορά Ηλεκτρισμού	Το σύνολο της προθεσμιακής αγοράς, της προ-ημερήσιας ή/και της ενδο-ημερήσιας αγοράς μέσω των οποίων διενεργούνται συναλλαγές αγοράς και πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από τους Συμμετέχοντες.

2. ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Σύμφωνα με τις Ρυθμιστικές Αποφάσεις Αρ. 01/2021 (ΚΔΠ 359/2021) και 05/2022 (ΚΔΠ 183/2022) Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού, («Μεθοδολογία 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 την περίοδο 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:

- Σημαντικές Αλλαγές στην Αγορά Ηλεκτρισμού (προϋπολογιστικές αναπροσαρμογές) - παράγραφος 5.11:

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 ή να εγκρίνει 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 πελατών, σύμφωνα με τον Νόμο.

- Αναπροσαρμογές της Ρυθμιζόμενης Βάσης Αξιών Παγίων (ΡΒΑΠ) -παράγραφος 5.6.:

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.

Εάν η ρυθμιζόμενη δραστηριότητα έχει προβεί ή σχεδιάζει να προβεί σε κεφαλαιουχικές δαπάνες οι οποίες δεν είχαν περιληφθεί στη ΡΒΑΠ και τις οποίες θεωρεί ότι πρέπει να περιληφθούν στη ΡΒΑΠ υποχρεούται να υποβάλει στη ΡΑΕΚ αιτιολογημένο αίτημα για έγκριση συμπερίληψης της κάθε δαπάνης στη ΡΒΑΠ. Χωρίς την ανάλογη έγκριση της ΡΑΕΚ δεν έχει το δικαίωμα συμπερίληψης των δαπανών αυτών στη ΡΒΑΠ της δραστηριότητας. Το πιο πάνω θα ισχύει και στην περίπτωση που η ρυθμιζόμενη δραστηριότητα προβεί σε σημαντικές κεφαλαιουχικές δαπάνες/ επενδύσεις οι οποίες δεν έχουν εγκριθεί για συμπερίληψη στη ΡΒΑΠ.

- Συντελεστής Αναπροσαρμογής K – παράγραφοι 6.4 έως 6.6:

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 K 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.

- 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 (Παράρτημα 3 της Μεθοδολογίας Διατιμήσεων).

Επιπλέον, μπορεί να υπάρξουν και άλλοι λόγοι αναπροσαρμογής των Επιτρεπόμενων Εσόδων εντός της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου όπως επαναξιολόγηση του WACC, επαναξιολόγηση του συντελεστή αποδοτικότητας και προσαρμογή λόγω διαφοράς μεταξύ της πρόβλεψης και του πραγματικού αριθμού πελατών του ρυθμιζόμενου προμηθευτή.

Η παρούσα Μεθοδολογία Αναπροσαρμογής των Επιτρεπόμενων Εσόδων και των Διατιμήσεων για τις Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες («Μεθοδολογία Αναπροσαρμογής») ετοιμάστηκε στη βάση της παραγράφου 5.10 της Μεθοδολογίας Διατιμήσεων, σύμφωνα με την οποία η ΡΑΕΚ με Απόφαση της καθορίζει μεθοδολογία αναφορικά με τις προϋπολογιστικές και απολογιστικές αναπροσαρμογές επιτρεπόμενων εσόδων εντός της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου και τα σχετικά χρονοδιαγράμματα υποβολής στοιχείων προς τη ΡΑΕΚ από τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες.

Η παρούσα Μεθοδολογία Αναπροσαρμογής θα ισχύει για την περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου 2023 – 2027.

3. ΜΗΧΑΝΙΣΜΟΣ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗΣ ΕΕ

Στην Μεθοδολογία Αναπροσαρμογής 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. Τα στοιχεία που θα πρέπει να υποβάλλονται σε ετήσια βάση στη ΡΑΕΚ για τον έλεγχο εφαρμογής των κινήτρων μείωσης των ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών.
- δ. Το χρονοδιάγραμμα υποβολής των στοιχείων και των υπολογισμών για έγκριση από τη ΡΑΕΚ.
- ε. Οι πηγές των στοιχείων που θα χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό των αναπροσαρμογών στα Επιτρεπόμενα Έσοδα κάθε έτος.

Ο μηχανισμός αναπροσαρμογής των Επιτρεπόμενων Εσόδων για κάθε έτος της περιόδου περιγράφεται από τις εξισώσεις **(1)**, **(2)**, και **(3)** πιο κάτω και τις αντίστοιχες επεξηγήσεις τους.

3.1 Μηχανισμός αναπροσαρμογής των ΕΕ των ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων

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 .

$$\begin{aligned} & \text{Αναπροσαρμογές στα Επιτρεπόμενα Έσοδα του έτους } t \\ & = \text{ Προϋπολογιστικές Προσαρμογές του έτους } t \\ & + \text{ Απολογιστικές Προσαρμογές για το έτος } t-2 \text{ που εφαρμόζονται στο έτος } t \end{aligned}$$

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.
A	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 .
ΔX_t	Μεταβολή (Δ) 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 (Δ) μεταξύ της αρχικής ή εάν υπάρχει της αναθεωρημένης πρόβλεψης που έχει περιληφθεί στις διατιμήσεις ηλεκτρισμού, και της πραγματικής X για το έτος $t-2$.

Νοείται ότι, στις εξισώσεις που ακολουθούν, τα πρόσημα μπορεί να είναι είτε θετικά είτε αρνητικά, αναλόγως των υπολογισμών.

Τα Επιτρεπόμενα Έσοδα για το έτος t (AR_t) για κάθε μια από τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες θα καθορίζονται βάσει της πιο κάτω εξίσωσης:

$$AR_t = AR_t^{Initial} + \text{Προϋπολογιστικές Προσαρμογές του έτους } t + \text{Απολογιστικές Προσαρμογές για το έτος } t-2 \text{ που εφαρμόζονται στο έτος } t \quad (1)$$

όπου

AR_t	\equiv	Επιτρεπόμενα Έσοδα (Allowed Revenue) του έτους t .
$AR_t^{Initial}$	\equiv	Αρχικά Επιτρεπόμενα Έσοδα (Initial Allowed Revenue) του έτους t .

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

$$\text{Προϋπολογιστικές Προσαρμογές του έτους } t = \Delta RET_t^{WACC} + \Delta RAB_t + \Delta OPEX_t - \Delta NR_t^M - \Delta AS_t^M \quad (2)$$

όπου

ΔRET_t^{WACC}	\equiv	Μεταβολή (Δ) στην απόδοση (Return) της ΡΒΑΠ λόγω αναπροσαρμογής στο Μέσο Σταθμικό Κόστος Κεφαλαίου για το έτος t . $\Delta RET_t^{WACC} = (WACC_t^{revised} - WACC_t^{initial}) \times RAB_t^{initial}$ όπου: $WACC_t^{revised} = \text{Μέσο Σταθμικό Κόστος Κεφαλαίου (WACC) του έτους } t \text{ το οποίο ισούται:}$
-----------------------	----------	---

	<p>(i) είτε με το αναθεωρημένο (revised) WACC του έτους t, στην περίπτωση που η ΡΑΕΚ ενέκρινε αναθεώρηση του (σε περίπτωση σημαντικών μεταβολών των παραμέτρων του WACC και μετά από διαβούλευση μεταξύ ΡΑΕΚ και ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων),</p> <p>(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.</p> <p>$WACC_t^{initial}$ = Αρχικά (initial) εγκεκριμένο Μέσο Σταθμικό Κόστος Κεφαλαίου (WACC) του έτους t που εγκρίθηκε πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.</p> <p>$RAB_t^{initial}$ = Αρχική (initial) πρόβλεψη RAB του έτους t που εγκρίθηκε ως μέρος του υπολογισμού των Επιτρεπόμενων Εσόδων πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.</p> <p>Η ΔRET_t^{WACC} ισχύει για κάθε μια από τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες με εξαίρεση την προμήθεια από έναν προμηθευτή με σημαντικό μέγεθος και θέση στην αγορά.</p>
<p>$\Delta RAB_t \equiv$</p>	<p>Προσαρμογή (Adjustment) λόγω έγκρισης από τη ΡΑΕΚ επένδυσης για συμπερίληψη στη RAB του έτους t, πριν από την έναρξη του έτους.</p> $\Delta RAB_t = WACC_t^{revised} \times (RAB_t^{revised} - RAB_t^{initial})$ <p>όπου:</p> <p>$WACC_t^{revised}$ = Μέσο Σταθμικό Κόστος Κεφαλαίου (WACC) του έτους t το οποίο ισούται:</p> <p>(i) είτε με το αναθεωρημένο (revised) WACC του έτους $t-2$, στην περίπτωση που η ΡΑΕΚ ενέκρινε αναθεώρηση του πριν την έναρξη του έτους $t-2$ (σε περίπτωση σημαντικών μεταβολών των παραμέτρων του WACC και μετά από διαβούλευση μεταξύ ΡΑΕΚ και ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων),</p> <p>(ii) είτε με το αρχικά εγκεκριμένο WACC του έτους $t-2$ ($WACC_t^{initial}$) που εγκρίθηκε πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, εάν δεν υπήρξε οποιαδήποτε αναθεώρηση του.</p> <p>$RAB_t^{revised}$ = αναθεωρημένη (revised) Ρυθμιζόμενη Βάση Αξιών Παγίων (RAB) του έτους t, που περιλαμβάνει διαφοροποιήσεις σε σύγκριση με την αρχικά εγκεκριμένα (initial) RAB (επιπρόσθετες επενδύσεις) <u>και οι επενδύσεις αυτές έχουν ήδη εγκριθεί από τη ΡΑΕΚ. Εάν οι επιπρόσθετες επενδύσεις δεν έχουν εγκριθεί δεν μπορούν να περιληφθούν στην προϋπολογιστική αναπροσαρμογή της RAB.</u></p> <p>$RAB_t^{initial}$ = Αρχική (initial) πρόβλεψη RAB του έτους t που εγκρίθηκε ως μέρος του υπολογισμού των Επιτρεπόμενων Εσόδων πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.</p> <p>Η ΔRAB_t εφαρμόζεται σε κάθε μια από τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες με εξαίρεση την προμήθεια από έναν προμηθευτή με σημαντικό μέγεθος και θέση στην αγορά.</p>
<p>$\Delta OPEX_t \equiv$</p>	<p>Μεταβολή (Δ) στις ελέγξιμες (controllable) ή μη-ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες οι οποίες εγκρίθηκαν για ανάκτηση μέσω των διατιμήσεων</p>

	<p>για το έτος t, μετά από έγκριση της ΡΑΕΚ, όπου υπάρχουν κατά την κρίση της σημαντικές διαφοροποιήσεις στην αγορά ηλεκτρισμού που δικαιολογούν αλλαγές στα Επιτρεπόμενα Έσοδα.</p> $\Delta OPEX_t = \sum_{x=1}^X a_{x,t}$ <p>όπου: x = κατηγορία δαπάνης (από 1 μέχρι X) για την οποία θα υπάρξει μεταβολή. $a_{x,t}$ = Μεταβολή στη λειτουργική δαπάνη x του έτους t.</p> <p>Όσον αφορά τις λειτουργικές δαπάνες της ρυθμιζόμενης δραστηριότητας της προμήθειας από έναν προμηθευτή με σημαντικό μέγεθος και θέση στην αγορά, οποιεσδήποτε διαφοροποιήσεις σε αυτές επηρεάζουν ανάλογα το πλεόνασμα σύμφωνα με το επιτρεπόμενο περιθώριο για υπηρεσίες εμπορολογιστικής διαχείρισης που είναι σε ισχύ.</p>
<p>$\Delta NR_t^M \equiv$</p>	<p>Μεταβολή (Δ) στα προϋπολογιστικά καθαρά έσοδα του ρυθμιζόμενου παραγωγού από την αγορά ηλεκτρισμού (παράγραφος 7.8 της Μεθοδολογίας Διατιμήσεων), για το έτος t.</p> $\Delta NR_t^M = (NR_t^{revised} - NR_t^{initial})$ <p>όπου: $NR_t^{revised}$ = αναθεωρημένα έσοδα ρυθμιζόμενου παραγωγού από την χονδρική αγορά ηλεκτρισμού για το έτος t. $NR_t^{initial}$ = Αρχική (initial) πρόβλεψη εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού από την αγορά ηλεκτρισμού το έτος t που εγκρίθηκε ως μέρος του υπολογισμού των Επιτρεπόμενων Εσόδων πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.</p> <p>Η ΔNR_t^M ισχύει για τη ρυθμιζόμενη δραστηριότητα της παραγωγής από έναν παραγωγό με σημαντικό μέγεθος και θέση στην αγορά.</p>
<p>$\Delta AS_t^M \equiv$</p>	<p>Μεταβολή (Δ) στα προϋπολογιστικά έσοδα του ρυθμιζόμενου παραγωγού με σημαντικό μέγεθος και θέση στην αγορά από την παροχή επικουρικών υπηρεσιών υπό τα σημεία (στ) και (ζ) της παραγράφου 7.45 της Μεθοδολογίας Διατιμήσεων (ρύθμιση τάσης και άλλων επικουρικών υπηρεσιών που δύνανται να απαιτούνται από τον ΔΣΜΚ για την ορθή και ασφαλή λειτουργία του συστήματος), για το έτος t.</p> $\Delta AS_t^M = (AS_t^{revised} - AS_t^{initial})$ <p>όπου: $AS_t^{revised}$ = αναθεωρημένα έσοδα ρυθμιζόμενου παραγωγού από την παροχή επικουρικών υπηρεσιών για το έτος t. $AS_t^{initial}$ = Αρχική (initial) πρόβλεψη εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού από την παροχή επικουρικών υπηρεσιών το έτος t που εγκρίθηκε ως μέρος του υπολογισμού των Επιτρεπόμενων Εσόδων πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.</p>

	<p>Η ΔAS_t^M ισχύει για τη δραστηριότητα της Παραγωγής από παραγωγό με σημαντικό μέγεθος και θέση στην αγορά και μόνο για τα σημεία (στ) και (ζ) της παραγράφου 7.45 της Μεθοδολογίας Διατιμήσεων.</p>
--	---

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

$$Adj_DRAB_t + Adj_DCPI_t + Adj_DOPEX_t^{nonCON} + Adj_DFuelCost_t - K_t - AdjNR_t^M - AdjAS_t^M + Adj_CUST_t \quad (3)$$

όπου

Adj_DRAB_t	\equiv	<p>Προσαρμογή (Adjustment) λόγω διαφοράς (Δ) μεταξύ της πρόβλεψης και της πραγματικής ΡΒΑΠ (RAB), για το έτος $t-2$.</p> $Adj_DRAB_t = WACC_{t-2}^{revised} \times (RAB_{t-2}^A - RAB_{t-2}^{revised})$ <p>όπου:</p> <p>$WACC_{t-2}^{revised}$ = Μέσο Σταθμικό Κόστος Κεφαλαίου (WACC) του έτους $t-2$ το οποίο ισούται:</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) είτε με το αναθεωρημένο (revised) WACC του έτους $t-2$, στην περίπτωση που η ΡΑΕΚ ενέκρινε αναθεώρηση του πριν την έναρξη του έτους $t-2$ (σε περίπτωση σημαντικών μεταβολών των παραμέτρων του WACC και μετά από διαβούλευση μεταξύ ΡΑΕΚ και ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων), (ii) είτε με το αρχικά εγκεκριμένο WACC του έτους $t-2$ ($WACC_{t-2}^{initial}$) που εγκρίθηκε πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, εάν δεν υπήρξε οποιαδήποτε αναθεώρηση του. <p>RAB_{t-2}^A = Πραγματική (actual) Ρυθμιζόμενη Βάση Αξιών Παγίων (RAB) του έτους $t-2$, που ισούται:</p> <ul style="list-style-type: none"> (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 $RAB_{t-2}^{revised}$ <u>και</u> η ρυθμιζόμενη δραστηριότητα υποβάλει αίτημα για να περιληφθούν οι επιπρόσθετες επενδύσεις στη RAB <u>και</u> η ΡΑΕΚ εγκρίνει τέτοιο αίτημα, (ii) είτε με την πραγματική RAB, στην περίπτωση που η πραγματική RAB δεν είναι υψηλότερη από την $RAB_{t-2}^{revised}$. <p>$RAB_{t-2}^{revised}$ = Ρυθμιζόμενη Βάση Αξιών Παγίων του έτους $t-2$ η οποία ισούται:</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) είτε με την αρχική (initial) πρόβλεψη RAB του έτους $t-2$ που εγκρίθηκε ως μέρος του υπολογισμού των Επιτρεπόμενων Εσόδων πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.
---------------	----------	--

		<p>(ii) είτε με την αναθεωρημένη (revised) RAB $t-2$, στην περίπτωση που η ΡΑΕΚ ενέκρινε αναθεώρηση στη RAB.</p> <p>Η $Adj_ΔRAB_t$ εφαρμόζεται σε κάθε μια από τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες με εξαίρεση την προμήθεια από έναν προμηθευτή με σημαντικό μέγεθος και θέση στην αγορά.</p>
$Adj_ΔCPI_t$	≡	<p>Προσαρμογή (Adjustment) λόγω διαφοράς (Δ) μεταξύ της πρόβλεψης και του πραγματικού πληθωρισμού για το έτος $t-2$.</p> $Adj_ΔCPI_t = \left(\frac{CPI_{t-2}^A - CPI_{t-2}^f}{CPI_{t-2}^f} \right) \times OPEX_{t-2}^{CON}$ <p>όπου:</p> <p>CPI_{t-2}^A = Πραγματική (Actual) τιμή του ΔTK του έτους $t-2$ (διαιρεμένο με το 100), με έτος βάσης το έτος 2022.</p> <p>CPI_{t-2}^f = Πρόβλεψη (forecast) για τον ΔTK του έτους $t-2$ (διαιρεμένο με το 100), με έτος βάσης το έτος 2022.</p> <p>$OPEX_{t-2}^{CON}$ = Ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες για το έτος $t-2$ οι οποίες εγκρίθηκαν ως μέρος των Επιτρεπόμενων Εσόδων.</p>
CPI_t^f	≡	<p>Πρόβλεψη (forecast) για τον ΔTK (CPI) του έτους t (διαιρεμένο με το 100), με έτος βάσης το έτος 2022.</p> <p>Για το έτος 2022:</p> $CPI_{2022}^f = CPI_{2022}^A = 1$ <p>Για τα έτη 2023 μέχρι 2026:</p> $CPI_t^f = CPI_{t-1}^f \times (1 + \pi_t^f)$ <p>όπου:</p> <p>π_t^f = Πρόβλεψη (forecast) για τον πληθωρισμό (βάσει του ΔTK) του έτους t.</p>
$Adj_ΔOPEX_t^{nonCON}$	≡	<p>Προσαρμογή (Adjustment) λόγω διαφοράς (Δ) 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 $t-2$.</p> $Adj_ΔOPEX_t^{nonCON} = OPEX_{t-2}^{nonCON,A} - OPEX_{t-2}^{nonCON,initial}$ <p>όπου:</p> <p>$OPEX_{t-2}^{nonCON,A}$ = Πραγματικές (Actual) μη-ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες εξαιρουμένου του κόστους καυσίμου, για το έτος $t-2$.</p> <p>$OPEX_t^{nonCON,initial}$ = 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.</p> <p>Όσον αφορά τις μη-ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες της ρυθμιζόμενης δραστηριότητας της προμήθειας από έναν</p>

		<p>προμηθευτή με σημαντικό μέγεθος και θέση στην αγορά, οποιεσδήποτε διαφοροποιήσεις σε αυτές επηρεάζουν ανάλογα το πλεόνασμα σύμφωνα με το επιτρεπόμενο περιθώριο για υπηρεσίες εμπορολογιστικής διαχείρισης που είναι σε ισχύ.</p>
$Adj_ΔFuelCost_t$	≡	<p>Προσαρμογή (Adjustment) λόγω διαφοράς (Δ) 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 $t-2$.</p> $Adj_ΔFuelCost_t = FuelCost_{t-2}^A - (FuelCost_{t-2}^{initial} + R_{t-2}^{FCA})$ <p>όπου:</p> <p>$FuelCost_{t-2}^A$ = Πραγματικό (Actual) συνολικό κόστος που σχετίζεται με το καύσιμο, για το έτος $t-2$.</p> <p>$FuelCost_{t-2}^{initial}$ = 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.</p> <p>R_{t-2}^{FCA} = Έσοδα (Revenue) από την αναπροσαρμογή τιμής/κόστους καυσίμου (fuel cost adjustment) για το έτος $t-2$.</p>
K_t	≡	<p>Αναπροσαρμογή των επιτρεπόμενων εσόδων με το συντελεστή K, 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 K_t ισχύει για τις ρυθμιζόμενες διατιμήσεις <u>$\Delta-X$, $\Delta-X\Sigma$, $\Delta-XM$, $\Delta-XX$</u>.</p> <p>Ο συντελεστής αναπροσαρμογής K μπορεί να λαμβάνει υπόψη τα σφάλματα πρόβλεψης της ζήτησης ανάμεσα στις κατηγορίες τελικών διατιμήσεων χωρίς να προνοεί σφάλματα στην πρόβλεψη ανάμεσα στις διαφορετικές περιόδους την ημέρα, και περιγράφεται από τις πιο κάτω εξισώσεις.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Για τη δραστηριότητα της Ιδιοκτησίας του Συστήματος Μεταφοράς: $K_t = \sum_{i=1}^N (Q_{i,t-2}^A - Q_{i,t-2}^f) \times T_{i,t-2}^{NH}$ <p>όπου:</p> <p>$i = \{1,2, \dots, N\}$: κώδικας διατίμησης.</p> <p>$Q_{i,t-2}^A$ = Πραγματική (Actual) ζήτηση ηλεκτρισμού για την εγκεκριμένη διατίμηση με κώδικα i, για το έτος $t-2$.</p>

	<p>$Q_{i,t-2}^f$ = Πρόβλεψη (forecast) ζήτηση ηλεκτρισμού για την εγκεκριμένη διατίμηση με κώδικα i, για το έτος $t-2$.</p> <p>$T_{i,t-2}^{NH}$ = Μέση τιμή της διατίμησης Δ-ΧΣ (T-NH), για την εγκεκριμένη διατίμηση με κώδικα i, για το έτος $t-2$.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Για τη δραστηριότητα της Διανομής: $K_t = \sum_{i=1}^N ((Q_{i,t-2}^A - Q_{i,t-2}^f) \times (T_{i,t-2}^{NM} + T_{i,t-2}^{NL}))$ <p>όπου:</p> <p>$Q_{i,t-2}^A$ = Πραγματική (Actual) ζήτηση ηλεκτρισμού για την εγκεκριμένη διατίμηση με κώδικα i, για το έτος $t-2$.</p> <p>$Q_{i,t-2}^f$ = Πρόβλεψη (forecast) ζήτησης ηλεκτρισμού για την εγκεκριμένη διατίμηση με κώδικα i, για το έτος $t-2$</p> <p>$T_{i,t-2}^{NM}$ = Μέση τιμή της διατίμησης Δ-ΧΜ (T-NM), για την εγκεκριμένη διατίμηση με κώδικα i, για το έτος $t-2$.</p> <p>$T_{i,t-2}^{NL}$ = Μέση τιμή της διατίμησης Δ-ΧΧ (T-NL), για την εγκεκριμένη διατίμηση με κώδικα i, για το έτος $t-2$.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Για τη δραστηριότητα της Παραγωγής για παραγωγό με σημαντικό μέγεθος και θέση στην αγορά: $K_t = (Q_{t-2}^{A,sentout} - Q_{t-2}^{f,sentout}) \times T_{t-2}^W$ <p>όπου:</p> <p>$Q_{t-2}^{A,sentout}$ = Πραγματική (Actual) εξαγόμενη στο δίκτυο μεταφοράς (sent-out) ηλεκτρική ενέργεια, για το έτος $t-2$.</p> <p>$Q_{t-2}^{f,sentout}$ = Πρόβλεψη (forecast) εξαγόμενης στο δίκτυο μεταφοράς (sent-out) ηλεκτρικής ενέργειας, για το έτος $t-2$.</p> <p>T_{t-2}^W = Μέση τιμή της εγκεκριμένης βασικής διατίμησης Δ-Χ (T-W), για το έτος $t-2$.</p>
<p>$Adj_NR_t^M$ \equiv</p>	<p>Προσαρμογή (Adjustment) λόγω διαφοράς (Δ) μεταξύ της πρόβλεψης και των πραγματικών εσόδων του παραγωγού με σημαντικό μέγεθος και θέση στην αγορά από την χονδρική αγορά ηλεκτρισμού βάσει των διατάξεων των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού και των παραγράφων 7.6 έως 7.8, για το έτος $t-2$.</p> $Adj_NR_t^M = NR_{t-2}^{M,A} - NR_{t-2}^{M, revised}$ <p>όπου:</p> <p>$NR_{t-2}^{M,A}$ = Πραγματικά έσοδα του ρυθμιζόμενου παραγωγού από την Αγορά Ηλεκτρισμού για το έτος $t-2$.</p> <p>$NR_{t-2}^{M, revised}$ = πρόβλεψη για τα έσοδα του ρυθμιζόμενου παραγωγού από την Αγορά Ηλεκτρισμού για το έτος $t-2$, η οποία ισούται:</p> <p>(iii) είτε με την αρχική (initial) πρόβλεψη του έτους $t-2$ που εγκρίθηκε ως μέρος του</p>

	<p>υπολογισμού των Επιτρεπόμενων Εσόδων πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.</p> <p>(iv) είτε με την αναθεωρημένη (revised) πρόβλεψη για το έτος $t-2$, στην περίπτωση που η ΡΑΕΚ ενέκρινε την αναθεώρηση στη NR.</p> <p>Η $Adj_NR_t^M$ ισχύει για τη δραστηριότητα της Παραγωγής από παραγωγό με σημαντικό μέγεθος και θέση στην αγορά.</p>
<p>$Adj_AS_t^M$ ≡</p>	<p>Προσαρμογή (Adjustment) λόγω διαφοράς (Δ) μεταξύ της πρόβλεψης και των πραγματικών εσόδων του παραγωγού με σημαντικό μέγεθος και θέση στην αγορά για την παροχή επικουρικών υπηρεσιών υπό τα σημεία (στ) και (ζ) της παραγράφου 7.45 της Μεθοδολογίας Διατιμήσεων, για το έτος $t-2$.</p> $Adj_AS_t = AS_{t-2}^A - AS_{t-2}^{revised}$ <p>όπου:</p> <p>$AS_{t-2}^{M,A}$ = Πραγματικά έσοδα του ρυθμιζόμενου παραγωγού για την παροχή επικουρικών υπηρεσιών για το έτος $t-2$.</p> <p>$AS_{t-2}^{M,revised}$ = πρόβλεψη για τα έσοδα του ρυθμιζόμενου παραγωγού για την παροχή επικουρικών υπηρεσιών για το έτος $t-2$, που ισούται:</p> <p>(v) είτε με την αρχική (initial) πρόβλεψη του έτους $t-2$ που εγκρίθηκε ως μέρος του υπολογισμού των Επιτρεπόμενων Εσόδων πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.</p> <p>(vi) είτε με την αναθεωρημένη (revised) πρόβλεψη για το έτος $t-2$, στην περίπτωση που η ΡΑΕΚ ενέκρινε την αναθεώρηση στις επικουρικές υπηρεσίες.</p> <p>Η $Adj_AS_t^M$ ισχύει για τη δραστηριότητα της Παραγωγής από παραγωγό με σημαντικό μέγεθος και θέση στην αγορά.</p>
<p>Adj_CUST_t ≡</p>	<p>Προσαρμογή (Adjustment) λόγω διαφοράς (Δ) μεταξύ της πρόβλεψης και του πραγματικού αριθμού πελατών του ρυθμιζόμενου προμηθευτή.</p> $Adj_CUST_t = (CUST_{t-2}^A - CUST_{t-2}^{initial}) \times T_{t-2}^{BM}$ <p>όπου:</p> <p>$CUST_{t-2}^A$ = Πραγματικός αριθμός πελατών για το έτος $t-2$.</p> <p>$CUST_{t-2}^{initial}$ = Αρχική (initial) πρόβλεψη αριθμού πελατών για το έτος $t-2$ που εγκρίθηκε ως μέρος του υπολογισμού των Επιτρεπόμενων Εσόδων πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.</p> <p>T_{t-2}^{BM} = Διατίμησης Δ-ΕΛ (T-BM), για το έτος $t-2$</p>

	Η Adj_CUST_t ισχύει για τον προμηθευτή με σημαντικό μέγεθος και θέση στην αγορά.
--	---

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)¹ 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 $t-1$, 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 $t-1$.
- 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 $t-3$ 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 $t-1$, 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.

3.2 Επιπρόσθετες Αναπροσαρμογές

α) Έσοδα από την Αγορά Ηλεκτρισμού:

Διατίμηση Χονδρικής (Δ-Χ)

Το σύνολο των εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού, θα προϋπολογίζεται και θα ελέγχεται απολογιστικά από τη ΡΑΕΚ σε συστηματική βάση, με εφαρμογή του κάτωθι μηχανισμού:

- 1) Έως την 1^η Ιουλίου κάθε έτους $t-1$, ο ρυθμιζόμενος παραγωγός οφείλει να εκτελεί λεπτομερή οικονομικό απολογισμό σε μηνιαία χρονική ανάλυση αναφορικά με το πραγματικό (απολογιστικό) ύψος καθαρών εσόδων διακριτά για τις

¹ Τα Επιτρεπόμενα Έσοδα συμπεριλαμβάνουν και τις απολογιστικές αναπροσαρμογές προηγούμενων ετών που έχουν εφαρμοστεί στα έτη $t-3$ και $t-2$ (των ετών $t-5$, $t-4$).

κατηγορίες (α) – (ιβ) που περιγράφονται στην παράγραφο 7.8 της Μεθοδολογίας Διατιμήσεων για το έτος t-2 (01/01/Y έως 31/12/Y), και να αποστέλλει σχετική αναφορά στη ΡΑΕΚ.

2) Έως την 1 Ιουλίου κάθε έτους t-1, ο ρυθμιζόμενος παραγωγός οφείλει να αποστέλλει τεκμηριωμένη εισήγηση στη ΡΑΕΚ αναφορικά με το προϋπολογιζόμενο ύψος καθαρών εσόδων διακριτά για τις κατηγορίες (α) – (ιβ) για το έτος t. Όπου είναι απαραίτητο, για το Οριακό Κόστος Ενέργειας και το Οριακό Κόστος Ισχύος για τον υπολογισμό του προϋπολογιζόμενου ύψους καθαρών εσόδων θα χρησιμοποιούνται οι τιμές που είχαν δημοσιευθεί από το ΔΣΜΚ το έτος t-2.

3) Η ΡΑΕΚ αφού λάβει όλες τις παραπάνω πληροφορίες, καθώς και όλα τα υπόλοιπα στοιχεία που αφορούν στα επιτρεπόμενα έσοδα του ρυθμιζόμενου παραγωγού, προβαίνει σε έλεγχο των σχετικών υπολογισμών και εγκρίνει τα επιτρεπόμενα έσοδα που θα ισχύουν για το έτος t.

Διατίμηση Επικουρικών Υπηρεσιών (Δ-ΕΥ)

Το σύνολο των εσόδων του ΔΣΜΚ για την παροχή των επικουρικών υπηρεσιών υπό τα σημεία (στ) και (ζ) της παραγράφου 7.45 της Μεθοδολογίας Διατιμήσεων θα προϋπολογίζεται και θα ελέγχεται απολογιστικά από τη ΡΑΕΚ σε συστηματική βάση, με εφαρμογή του κάτωθι μηχανισμού:

1) Έως την 1^η Ιουλίου κάθε έτους t-1, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου οφείλει να εκτελεί λεπτομερή οικονομικό απολογισμό σε μηνιαία χρονική ανάλυση αναφορικά με το πραγματικό (απολογιστικό) ύψος εσόδων διακριτά για τις ανωτέρω κατηγορίες επικουρικών υπηρεσιών για το έτος t-2 (01/01/Y έως 31/12/Y), και να αποστέλλει σχετική αναφορά στη ΡΑΕΚ προς έλεγχο.

2) Έως την 31^η Αυγούστου κάθε έτους t-1, ο ΔΣΜΚ οφείλει να αποστέλλει τεκμηριωμένη εισήγηση στη ΡΑΕΚ αναφορικά με το προϋπολογιζόμενο ύψος εσόδων διακριτά για τις ανωτέρω κατηγορίες επικουρικών υπηρεσιών για το έτος t.

3) Η ΡΑΕΚ αφού λάβει όλες τις παραπάνω πληροφορίες, καθώς και άλλα στοιχεία που αφορούν τα Επιτρεπόμενα Έσοδα του ΔΣΜΚ για την παροχή επικουρικών υπηρεσιών, προβαίνει σε έλεγχο των σχετικών υπολογισμών και καθορίζει την τιμή της Δ-ΕΥ που θα ισχύει για το έτος t.

Η παραπάνω διαδικασία απολογισμού των εσόδων του προηγούμενου 12μήνου (έτος t-2) και προϋπολογισμού των εσόδων του επόμενου 12μηνου (έτος t) του ρυθμιζόμενου παραγωγού για τις διατιμήσεις Δ-Χ και Δ-ΕΥ, θα διενεργείται σε ετήσια βάση (κατά τη διάρκεια του έτους t-1, σύμφωνα με το ανωτέρω χρονοδιάγραμμα), προκειμένου (α) να διασφαλιστεί η συστηματική παρακολούθηση των ετήσιων επιτρεπόμενων εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού και (β) το ύψος των ανωτέρω κατηγοριών εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού να μην μεταβάλλεται σημαντικά και προκαλέσει απότομη αύξηση ή μείωση της ετήσιας τιμής της Δ-Χ ή της Δ-ΕΥ ανάλογα.

Ωστόσο, εφόσον η ΡΑΕΚ κρίνει ότι το ύψος των παραπάνω ετήσιων μεταβολών είναι τέτοιο ώστε δε διακυβεύεται η απότομη αύξηση/μείωση της Δ-Χ ή της Δ-ΕΥ ανάλογα, από έτος σε έτος, δύναται να αποφασίσει την εκτέλεση της παραπάνω διαδικασίας προϋπολογισμού και απολογισμού των ανωτέρω κατηγοριών εσόδων του ρυθμιζόμενου παραγωγού σε λιγότερο τακτική βάση.

Επισημαίνεται ότι όσον αφορά τη Δ-Χ, η ανωτέρω διαδικασία ετήσιου απολογισμού και προϋπολογισμού εσόδων αφορά μόνο τις κατηγορίες εσόδων (α)-(ιβ) του ρυθμιζόμενου παραγωγού που αναφέρονται στην παράγραφο 7.8 της Μεθοδολογίας Διατιμήσεων.

β) Διατιμήσεις προμήθειας και χρεώσεις αγοράς ηλεκτρισμού στον τελικό καταναλωτή (Δ-ΠΠ)

Το σύνολο των εσόδων και εξόδων του ρυθμιζόμενου προμηθευτή για τις Διατιμήσεις προμήθειας και χρεώσεις αγοράς ηλεκτρισμού στον τελικό καταναλωτή (Δ-ΠΠ) θα ελέγχεται απολογιστικά από τη ΡΑΕΚ σε συστηματική βάση, με εφαρμογή του κάτωθι μηχανισμού:

- 1) Έως την 1η Ιουλίου κάθε έτους $t-1$, ο ρυθμιζόμενος προμηθευτής οφείλει να εκτελεί λεπτομερή οικονομικό απολογισμό σε ετήσια βάση αναφορικά με το πραγματικό (απολογιστικό) ύψος εσόδων και εξόδων διακριτά για κάθε στοιχείο της Δ-ΠΠ (όπως αυτά περιγράφονται στην παράγραφο 7.75 της Μεθοδολογίας Διατιμήσεων) για το έτος $t-2$ (01/01/Υ έως 31/12/Υ), και να αποστείλει σχετική αναφορά στη ΡΑΕΚ προς έλεγχο.
- 2) Η ΡΑΕΚ αφού λάβει όλες τις παραπάνω πληροφορίες, καθώς και άλλα στοιχεία που αφορούν τα Επιτρεπόμενα Έσοδα του ρυθμιζόμενου προμηθευτή προβαίνει σε έλεγχο των σχετικών υπολογισμών και καθορίζει την αναπροσαρμογή της Δ-ΠΠ που θα ισχύει για το έτος t , και θα υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ των εσόδων και εξόδων για κάθε στοιχείο της Δ-ΠΠ (ρυθμιζόμενη επιμέρους διατίμηση και κόστος αγοράς ενέργειας), με εξαίρεση τη διατίμηση υπηρεσιών εμπορολογιστικής διαχείρισης που παρέχονται στους πελάτες (Δ-ΕΛ), για την οποία θα ακολουθηθεί η διαδικασία απολογιστικής αναπροσαρμογής που περιγράφεται στην εξίσωση **(3)** πιο πάνω.

3.3 Τρόπος υποβολής των στοιχείων και αιτημάτων για προϋπολογιστικές και απολογιστικές αναπροσαρμογές

Η κάθε ρυθμιζόμενη δραστηριότητα η οποία έχει αιτήματα για διαφοροποίηση στα Επιτρεπόμενα Έσοδα κατά τη διάρκεια της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου μέσω προϋπολογιστικών ή/και απολογιστικών αναπροσαρμογών, υποχρεούται να υποβάλλει τα αιτήματα της σε μορφή Έκθεσης η οποία να αιτιολογεί όλες τις αναπροσαρμογές και η οποία να συμπεριλαμβάνει:

- Λεπτομερή συνοδευτική έκθεση επεξηγώντας επακριβώς το κάθε αίτημα, τους λόγους για τις αναπροσαρμογές, τα στοιχεία που έχουν χρησιμοποιηθεί και την πηγή των στοιχείων αυτών.
- Όλους τους σχετικούς υπολογισμούς οι οποίοι θα αποστέλλονται και σε ηλεκτρονική επεξεργάσιμη μορφή.

Σε διαφορετική περίπτωση η ΡΑΕΚ δεν θα λαμβάνει υπόψη της τα αιτήματα.

3.4 Τρόπος Εφαρμογής των αναπροσαρμογών στα ΕΕ στις διατιμήσεις του επόμενου έτους

Με τις πιο πάνω εξισώσεις (1) έως (3), και τις επιπρόσθετες αναπροσαρμογές, θα υπολογίζονται τα αναθεωρημένα ΕΕ για το έτος t (π.χ. για το έτος 2024).

Στη συνέχεια, τα αναθεωρημένα ΕΕ θα εφαρμόζονται στη δομή των διατιμήσεων η οποία έχει ήδη εγκριθεί από τη ΡΑΕΚ για την κάθε περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου, και στις εκτιμώμενες πωλήσεις για το έτος t (π.χ. 2024).

Οι απολογιστικές αναπροσαρμογές των τελευταίων ετών της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου θα εφαρμοστούν στα πρώτα έτη της νέας περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου (π.χ. οι απολογιστικές αναπροσαρμογές του έτους 2021 θα εφαρμοστούν στα Επιτρεπόμενα Έσοδα του έτους 2023).

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 υποβάλλονται στη ΡΑΕΚ βάσει χρονοδιαγραμμάτων που έχουν οριστεί με Ρυθμιστικές Αποφάσεις της ΡΑΕΚ.

3.5 Επιπρόσθετα Στοιχεία που πρέπει να υποβάλλονται από τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες

α) Έλεγχος εφαρμογής κινήτρων μείωσης των ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών

Για σκοπούς ελέγχου εφαρμογής των κινήτρων μείωσης των ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών, μέχρι την 1^η Ιουλίου του έτους t , η κάθε ρυθμιζόμενη δραστηριότητα θα υποβάλλει στη ΡΑΕΚ σύγκριση των πραγματικών δαπανών με τις δαπάνες που είχαν περιληφθεί στα Επιτρεπόμενα Έσοδα για το έτος $t-1$, διαχωρισμένες σε ελέγξιμες και μη ελέγξιμες δαπάνες.

Ο έλεγχος εφαρμογής των κινήτρων μείωσης των ελέγξιμων λειτουργικών δαπανών θα πραγματοποιείται σε ετήσια βάση και η μείωση του ελέγξιμου κόστους δε θα μεταφέρεται ως προσαρμογή στα επιτρεπόμενα έσοδα της τρέχουσας ή της επόμενης περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου, παρά μόνο όπως προβλέπεται σύμφωνα με την προσαρμογή ενός συντελεστή K που περιγράφεται στην παράγραφο 6.4 της Μεθοδολογίας Διατιμήσεων. Νοείται ότι τα Επιτρεπόμενα Έσοδα που πηγάζουν από μη ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες (όπως αυτές εγκρίνονται από τη ΡΑΕΚ) θα αναπροσαρμόζονται όπου υπάρχουν διαφορές στις προβλέψεις ή διαφοροποιήσεις παραγόντων.

4. ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ

Για την περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου 2023-2027, η κάθε μια ρυθμιζόμενη δραστηριότητα πρέπει να υποβάλει το σύνολο των αιτημάτων της για τα Επιτρεπόμενα Έσοδα για κάθε ένα έτος της περιόδου, με την κατάλληλη τεκμηρίωση και επεξηγήσεις, μέχρι τις 31 Ιουλίου 2022.

Τα αιτήματα πρέπει να υποβληθούν σε μορφή Έκθεσης η οποία να αιτιολογεί όλα τα αιτήματα και η οποία να συμπεριλαμβάνει:

- Λεπτομερή συνοδευτική έκθεση επεξηγώντας επακριβώς το κάθε αίτημα, τους λόγους για τις αναπροσαρμογές, τα στοιχεία που έχουν χρησιμοποιηθεί και την πηγή των στοιχείων αυτών.
- Όλους τους σχετικούς υπολογισμούς οι οποίοι θα αποστέλλονται και σε ηλεκτρονική επεξεργάσιμη μορφή.

Σε διαφορετική περίπτωση η ΡΑΕΚ δεν θα λαμβάνει υπόψη της τα αιτήματα.

Ο Πίνακας 2 περιγράφει το χρονοδιάγραμμα για υποβολή στοιχείων και εξέταση από τη ΡΑΕΚ κατά τη διάρκεια της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου 2023-2027.

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

	Υποβολή από ρυθμιζόμενη δραστηριότητα προς τη ΡΑΕΚ	Εξέταση και έγκριση από τη ΡΑΕΚ
Σύγκριση των πραγματικών δαπανών με τις δαπάνες που είχαν περιληφθεί στα Επιτρεπόμενα Έσοδα για το έτος $t-2$ ²	Μέχρι την 1 Ιουλίου του έτους $t-1$	
Προϋπολογιστικές Αναπροσαρμογές που θα εφαρμοστούν στο έτος t	Μέχρι την 1 Ιουλίου του έτους $t-1$	
Απολογιστικές Αναπροσαρμογές που αφορούν το έτος $t-2$ και θα εφαρμοστούν στο έτος t	Μέχρι την 1 Ιουλίου του έτους $t-1$.	
Πραγματικό ύψος καθαρών εσόδων διακριτά για τις κατηγορίες (α) – (ιβ) της παραγράφου 7.8 της Μεθοδολογίας Διατιμήσεων	Μέχρι την 1 Ιουλίου του έτους $t-1$.	
Πραγματικό ύψος εσόδων παραγωγού για την παροχή των επικουρικών υπηρεσιών	Μέχρι την 1 Ιουλίου του έτους $t-1$.	

² Αφορά τις ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες μόνο, και υποβάλλεται για σκοπούς ελέγχου από τη ΡΑΕΚ. Δεν γίνεται προσαρμογή στα Επιτρεπόμενα έσοδα του έτους t .

υπό τα σημεία (στ) και (ζ) της παραγράφου 7.45 της Μεθοδολογίας Διατιμήσεων		
Λεπτομερής οικονομικός απολογισμός αναφορικά με το πραγματικό (απολογιστικό) ύψος εσόδων και εξόδων διακριτά για κάθε στοιχείο της Δ-ΠΠ (όπως αυτά περιγράφονται στην παράγραφο 7.75 της Μεθοδολογίας Διατιμήσεων) για το έτος t-2	Μέχρι την 1 Ιουλίου του έτους t-1.	
Σύνολο εισήγησης Επιτρεπόμενων Εσόδων του έτους t από κάθε μια ρυθμιζόμενη δραστηριότητα	Μέχρι την 1 Ιουλίου του έτους t-1.	Μέχρι την 30 ^η Αυγούστου του έτους t-1, κατ' αρχήν έγκριση
Υποβολή ρυθμιζόμενων διατιμήσεων ηλεκτρισμού από όλες τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες	1η Οκτωβρίου του έτους t-1	Μέχρι την 15 ^η Νοεμβρίου του έτους t-1
Υποβολή διατιμήσεων Δ-ΠΠ και σχεδίων διατιμήσεων	1η Δεκεμβρίου του έτους t-1	Μέχρι την 31η Δεκεμβρίου του έτους t-1

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.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

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 για την περίοδο ρυθμιστικού ελέγχου	Σχετική Απόφαση της ΡΑΕΚ πριν την έναρξη της περιόδου ρυθμιστικού ελέγχου.
π_t^f	Πρόβλεψη (forecast) για τον πληθωρισμό (βάσει του ΔΤΚ) 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 ΔΤΚ του έτους $t-2$, με έτος βάσης το έτος 0.	Στατιστική Υπηρεσία της Κυπριακής Δημοκρατίας ³ .
$WACC_t^{revised}$	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 ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων), (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 ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων, 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 .

³ Δημοσιευμένες τιμές για τον ΔΤΚ υπάρχουν στην ιστοσελίδα της Στατιστικής Υπηρεσίας, στα «Στατιστικά Θέματα», «Οικονομία», «Δείκτης Τιμών Καταναλωτή», «Κυριότερα Στοιχεία».

$RAB_t^{initial}$	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 ⁴ .
$OPEX_t$	Ελέγξιμες και/ ή μη 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 δικαιολογούν αλλαγές στα Επιτρεπόμενα Έσοδα.	Σχετική Απόφαση της ΡΑΕΚ πριν την έναρξη του έτους t .
$OPEX_t^{nonCON,initial}$	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.
$NR_t^{revised}$	Αναθεωρημένη πρόβλεψη εσόδων ρυθμιζόμενου παραγωγού από την χονδρική αγορά ηλεκτρισμού για το έτος t .	Προβλέψεις από τη ρυθμιζόμενη επιχείρηση.
$AS_t^{revised}$	Αναθεωρημένη πρόβλεψη εσόδων ρυθμιζόμενου παραγωγού από την παροχή επικουρικών υπηρεσιών υπό τα σημεία (στ) και (ζ) της παραγράφου 7.45 της Μεθοδολογίας Διατιμήσεων για το έτος t .	Προβλέψεις από τη ρυθμιζόμενη επιχείρηση.

⁴ Τα τελικά (εγκεκριμένα) Επιτρεπόμενα Έσοδα περιλαμβάνουν οποιοσδήποτε τροποποιήσεις πιθανόν να απαιτούνται μετά από οδηγίες της ΡΑΕΚ.

RAB_{t-2}^A	<p>Πραγματική (actual) Ρυθμιζόμενη Βάση Αξιών Παγίων (RAB) του έτους $t-2$, που ισούται:</p> <p>(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,</p> <p>(ii) είτε με την πραγματική RAB, στην περίπτωση που η πραγματική RAB δεν είναι υψηλότερη από την $RAB_{t-2}^{revised}$.</p>	<p>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.</p>
$OPEX_{t-2}^{nonCON,A}$	<p>Πραγματικές (Actual) μη-ελέγξιμες λειτουργικές δαπάνες εξαιρουμένου του κόστους καυσίμου, για το έτος t.</p>	<p>Ελεγμένες Οικονομικές Καταστάσεις της ρυθμιζόμενης επιχείρησης για το έτος $t-2$.</p>
$FuelCost_{t-2}^A$	<p>Πραγματικό (Actual) συνολικό κόστος που σχετίζεται με το καύσιμο, για το έτος $t-2$.</p>	<p>Ελεγμένες Οικονομικές Καταστάσεις της ρυθμιζόμενης επιχείρησης για το έτος $t-2$.</p>
R_{t-2}^{FCA}	<p>Έσοδα (Revenue) από την αναπροσαρμογή τιμής/κόστους καυσίμου (fuel cost adjustment) για το έτος $t-2$.</p>	<p>Ελεγμένες Οικονομικές Καταστάσεις Παραγωγού με σημαντικό μέγεθος και θέση στην αγορά, για το έτος $t-2$.</p>
$Q_{i,t-2}^A$	<p>Πραγματική (Actual) ζήτηση ηλεκτρισμού για την εγκεκριμένη διατίμηση με κώδικα i, για το έτος $t-2$.</p>	<p>Ελεγμένες Οικονομικές Καταστάσεις της ρυθμιζόμενης επιχείρησης για το έτος $t-2$.</p>
$Q_{i,t-2}^f$	<p>Πρόβλεψη (forecast) ζήτησης ηλεκτρισμού για την εγκεκριμένη διατίμηση με κώδικα i, για το έτος $t-2$.</p>	<p>Υποβολή διατιμήσεων και του μοντέλου προσομοίωσης των Επιτρεπόμενων Εσόδων της ρυθμιζόμενης επιχείρησης στο οποίο βασίστηκε η Απόφαση της ΡΑΕΚ πριν την έναρξη του έτους $t-2$ για έγκριση των διατιμήσεων της κάθε δραστηριότητας.</p>
$Q_{t-2}^{A,sentout}$	<p>Πραγματική (Actual) εξαγόμενη στο δίκτυο μεταφοράς (sent-out) ηλεκτρική ενέργεια, για το έτος $t-2$.</p>	<p>Ελεγμένες Οικονομικές Καταστάσεις Παραγωγού με σημαντικό μέγεθος και</p>

		θέση στην αγορά, 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 της ρυθμιζόμενης επιχείρησης στο οποίο βασίστηκε η Απόφαση της ΡΑΕΚ πριν την έναρξη του έτους $t-2$ για έγκριση των διατιμήσεων της κάθε δραστηριότητας.
$T_{i,t-2}^{NH}$	Μέση τιμή της διατίμησης Δ-ΧΣ (T-NH), για την εγκεκριμένη διατίμηση με κώδικα i , για το έτος $t-2$.	Υπολογισμοί βάσει σχετικής Απόφασης της ΡΑΕΚ πριν την έναρξη του έτους $t-2$, για έγκριση των διατιμήσεων.
$T_{i,t-2}^{NM}$	Μέση τιμή της διατίμησης Δ-ΧΜ (T-NM), για την εγκεκριμένη διατίμηση με κώδικα i , για το έτος $t-2$.	Υπολογισμοί βάσει σχετικής Απόφασης της ΡΑΕΚ πριν την έναρξη του έτους $t-2$, για έγκριση των διατιμήσεων.
$T_{i,t-2}^{NL}$	Μέση τιμή της διατίμησης Δ-ΧΧ (T-NL), για την εγκεκριμένη διατίμηση με κώδικα i , για το έτος $t-2$.	Υπολογισμοί βάσει σχετικής Απόφασης της ΡΑΕΚ πριν την έναρξη του έτους $t-2$, για έγκριση των διατιμήσεων.
T_{t-2}^W	Μέση τιμή της βασικής διατίμησης Δ-Χ (T-W), για το έτος $t-2$.	Υπολογισμοί 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.
ΔR_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 $t-2$.
$RES_t^{revised}$	Αναθεωρημένο προϋπολογιζόμενο κόστος αγοράς ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ που είναι ενταγμένοι στα Εθνικά Σχέδια Χορηγιών για το έτος t .	Οι αναθεωρημένες ποσότητες αγοράς ενέργειας από ΑΠΕ θα πρέπει να βασίζονται σε εκτιμήσεις του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ). Η μοναδιαία βασικής τιμής αγοράς ενέργειας (σε €/kWh) από ΑΠΕ-η βασίζεται σε σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕΚ.