

## ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 485/2022

### Δεύτερη Αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου

#### Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, στις **26 Μαΐου 2022**, και

#### Λαμβάνοντας υπόψη

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία των Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179/2011), όπως ισχύει (εφεξής, ο «Νόμος»).
2. Τις διατάξεις του ν. 4414/2016 «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 149/2016) και ιδίως το άρθρο 28 αυτού.
3. Τις διατάξεις του ν. 4336/2015 «Συνταξιοδοτικές διατάξεις –Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της Συμφωνίας Χρηματοδότησης» (ΦΕΚ Α' 94/2015) και ιδίως το άρθρο 8 της υποπαραγράφου Β.1 της παραγράφου Β του άρθρου 2 αυτού.
4. Τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ «Σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου και την κατάργηση της Οδηγίας 2003/55/ΕΚ» (L 211/2009).
5. Την υπ' αριθμ. 328/2016 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου των δικτύων διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και λουπής Ελλάδας» (ΦΕΚ Β' 3067/26.09.2016), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αριθμ. 421/2021

Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Πρώτη Αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου» (ΦΕΚ Β' 3727/12.08.2021) και ισχύει (εφεξής ο «Κανονισμός Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής» ή ο «Κανονισμός Τιμολόγησης»).

6. Την υπ' αριθ. 1428/2020 Απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Καθορισμός του Απαιτούμενου Εσόδου και Έγκριση Τιμολογίου για τη Βασική Δραστηριότητα Διανομής Φυσικού Αερίου του Δικτύου Διανομής Αττικής για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2019-2022» (ΦΕΚ Β' 4925/09.11.2020).
7. Την υπ' αριθ. 1429/2020 Απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Καθορισμός του Απαιτούμενου Εσόδου και Έγκριση Τιμολογίου για τη Βασική Δραστηριότητα Διανομής Φυσικού Αερίου του Δικτύου Διανομής Θεσσαλονίκης και του Δικτύου Διανομής Θεσσαλίας, για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2019-2022» (ΦΕΚ Β' 4882/04.11.2020).
8. Την υπ' αριθ. 1430/2020 Απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Καθορισμός του Απαιτούμενου Εσόδου και Έγκριση Τιμολογίου για τη Βασική Δραστηριότητα Διανομής Φυσικού Αερίου του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2019-2022» (ΦΕΚ Β' 5072/17.11.2020).
9. Το γεγονός ότι η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση κατά το χρονικό διάστημα από 08/04/2022 έως 06/05/2022 σχέδιο τροποποίησης του Κανονισμού Τιμολόγησης, κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του άρθρου 29 του Νόμου 4001/2011, προκειμένου για την αναθεώρησή του ώστε, μεταξύ άλλων, να εναρμονισθεί με τις παραγράφους 8 και 9 του άρθρου 88 του Νόμου (<https://www.rae.gr/diavoulefseis/29447/>).
10. Τις απόψεις που διατυπώθηκαν από τους Συμμετέχοντες της Δημόσιας Διαβούλευσης με τα υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-327751/06.05.2022 (HENGAS Α.Ε.) και Ι-327765/09.05.2022 (ΔΕΔΑ Α.Ε.) έγγραφα, καθώς και τα υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-327764/09.05.2022 και Ι-327769/09.05.2022 [εμπιστευτικά έγγραφα, κατόπιν αντίστοιχου αιτήματος εκάστου Συμμετέχοντος περί μη δημοσιοποίησης στοιχείων].
11. Το γεγονός ότι οι κανονιστικού χαρακτήρα αποφάσεις της ΡΑΕ δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβέρνησης, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 32 του ν. 4001/2011.
12. Το γεγονός ότι με την παρούσα δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

**Επειδή**, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 41 της Οδηγίας 2009/73, όπως ισχύει, θεμελιώδους σημασίας αρμοδιότητα της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας αποτελεί ο καθορισμός της μεθοδολογίας υπολογισμού αλλά και των τιμολογίων των μη ανταγωνιστικών δραστηριοτήτων μεταφοράς και διανομής φυσικού αερίου. Συγκεκριμένα:

«1. Στη ρυθμιστική αρχή ανατίθενται τα εξής καθήκοντα:

α) να καθορίζει ή να εγκρίνει, σύμφωνα με διαφανή κριτήρια, ρυθμισμένα τιμολόγια μεταφοράς ή διανομής ή τις μεθόδους υπολογισμού τους [...].

6. Οι ρυθμιστικές αρχές είναι υπεύθυνες για τον καθορισμό ή την έγκριση, σε επαρκή χρόνο πριν από την έναρξη ισχύος τους, τουλάχιστον των μεθοδολογιών οι οποίες χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό ή τον καθορισμό των όρων και των προϋποθέσεων για:

α) τη σύνδεση και την πρόσβαση στα εθνικά δίκτυα, συμπεριλαμβανομένων των τιμολογίων μεταφοράς και διανομής, καθώς και των όρων, προϋποθέσεων και τιμολογίων πρόσβασης στις εγκαταστάσεις ΥΦΑ. Τα εν λόγω τιμολόγια ή μεθοδολογίες καθιστούν δυνατή την πραγματοποίηση των αναγκαίων επενδύσεων στα δίκτυα και τις εγκαταστάσεις ΥΦΑ, κατά τρόπον ώστε οι επενδύσεις αυτές να διασφαλίζουν τη βιωσιμότητα των δικτύων και των εγκαταστάσεων ΥΦΑ·

β) την παροχή των υπηρεσιών εξισορρόπησης που πρέπει να παρέχονται με τον πλέον οικονομικό τρόπο και να παρέχουν τα κατάλληλα κίνητρα στους χρήστες του δικτύου ώστε αυτοί να εξισορροπούν τη συνεισφορά και την κατανάλωσή τους. Οι υπηρεσίες εξισορρόπησης πρέπει να παρέχονται με τρόπο δίκαιο και χωρίς διακρίσεις και να βασίζονται σε αντικειμενικά κριτήρια και

γ) την πρόσβαση σε διασυνοριακές υποδομές, συμπεριλαμβανομένων των διαδικασιών για την εκχώρηση δυναμικότητας και τη διαχείριση συμφόρησης.

7. Οι μεθοδολογίες ή οι όροι και οι προϋποθέσεις της παραγράφου 6 δημοσιεύονται.».

**Επειδή**, σε εναρμόνιση με τα οριζόμενα στην Οδηγία, το άρθρο παρ. 1 εδάφιο (β) του ν. 4001/2011 ορίζει τα εξής: «Οι μεθοδολογίες και τα Τιμολόγια Μη Ανταγωνιστικών Δραστηριοτήτων δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ και των αρμοδίων Διαχειριστών».

**Επειδή**, κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 88 του Νόμου, όπως ισχύει: «Με τον Κανονισμό Τιμολόγησης, ο οποίος εκδίδεται από τη ΡΑΕ, μετά από εισήγηση του κατά περίπτωση αρμόδιου Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς ή Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου και δημόσια διαβούλευση, ρυθμίζεται η μεθοδολογία καθορισμού τιμολογίων για τη χρέωση κάθε Βασικής Δραστηριότητας. Κατά τη ρύθμιση της μεθοδολογίας τιμολόγησης για κάθε Βασική Δραστηριότητα επιδιώκεται:

(α) Η σταθερότητα των τιμών προς όφελος των Χρηστών.

(β) Η εύλογη απόδοση των απασχολούμενων, από τον Διαχειριστή του Συστήματος ή του Δικτύου Φυσικού Αερίου, κεφαλαίων.

(γ) Η παροχή υπηρεσιών, περιλαμβανομένων υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, κατά τον πλέον αξιόπιστο, οικονομικό και φιλικό προς το περιβάλλον τρόπο.

(δ) Η κάλυψη των δαπανών του Διαχειριστή Συστήματος ή Διανομής Φυσικού Αερίου για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων κοινής ωφέλειας που του έχουν επιβληθεί.

(ε) Η ενίσχυση του ελεύθερου ανταγωνισμού στην αγορά Φυσικού Αερίου.

(στ) Η τήρηση της αρχής της διαφάνειας, της ίσης μεταχείρισης και της αμεροληψίας.

(ζ) Η παροχή βραχυπρόθεσμων και μακροπρόθεσμων κινήτρων για την αποδοτική λειτουργία, το συνετό προγραμματισμό και την ανάπτυξη της υποδομής που απαιτείται για την άσκηση της Βασικής Δραστηριότητας, την ενίσχυση της ασφάλειας εφοδιασμού και την υποστήριξη ερευνητικών

*δραστηριοτήτων των διαχειριστών που σχετίζονται με τις αρμοδιότητές τους.*

*(η) Η συνεκτίμηση των ιδιαίτερων χαρακτηριστικών της εκάστοτε αγοράς, όπως η τυχόν διαφοροποίηση κόστους που οφείλεται στην τοπολογία του Συστήματος ή του Δικτύου.*

*(θ) Η παροχή κινήτρων για χρεώσεις που αφορούν νέους καταναλωτές και εγκατάσταση έξυπνων συστημάτων μέτρησης.*

*(ι) Η πραγματοποίηση νέων επενδύσεων σε Συστήματα ή Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου για την ασφαλή τροφοδοσία, τη βιωσιμότητά τους και την εξυπηρέτηση της αναμενόμενης μελλοντικής ζήτησης.*

*(ια) Για την τιμολόγηση της Δραστηριότητας της Διανομής*

*Η κάλυψη του κόστους του ανταλλάγματος που καταβάλλεται από τον Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής στον κύριο αυτού για την παραχώρηση της χρήσης, διαχείρισης και εκμετάλλευσης του Δικτύου.».*

**Επειδή**, με την υπ' αριθμ. 328/2016 Απόφαση ΡΑΕ (σχετικό 5) θεσπίστηκε ο Κανονισμός Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου των δικτύων διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και λοιπής Ελλάδας.

**Επειδή**, με την υπ' αριθμ. 421/2021 Απόφαση ΡΑΕ (σχετικό 5) θεσπίστηκε η Πρώτη Αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου, μέσω της οποίας διευρύνθηκε το πεδίο εφαρμογής του Κανονισμού προκειμένου να καταλαμβάνει το σύνολο των δικτύων διανομής στη χώρα.

**Επειδή**, με την παράγραφο 8 του άρθρου 88 του νόμου 4001/2011, η οποία προστέθηκε με την παρ. 4 του άρθρου 108 του ν. 4812/2021 (ΦΕΚ Α 110/30-6-2021), ορίστηκε ότι : «8. Στην περίπτωση, που Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου περιλαμβάνει Αναδυόμενες Περιοχές Διανομής Φυσικού Αερίου και συγχρόνως από την Ανακτήσιμη Διαφορά αυτού στο τέλος κάθε Περιόδου Εκκαθάρισης Τιμολογίων, όπως αυτή υπολογίζεται σύμφωνα με το άρθρο 20 του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου των Δικτύων Διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και Λοιπής Ελλάδας, προκύπτει υποανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου, η εν λόγω Ανακτήσιμη Διαφορά δύναται να ανακτάται, εν μέρει ή εν όλω, από τα τιμολόγια της επόμενης ρυθμιστικής περιόδου άλλων Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου, των οποίων οι Άδειες Διαχείρισης ανήκουν, είτε στο ίδιο νομικό πρόσωπο με είτε σε νομικά πρόσωπα που ελέγχονται από, ή ευρίσκονται σε κοινό έλεγχο με, το νομικό πρόσωπο που κατέχει την Άδεια Διαχείρισης του εν λόγω Δικτύου Διανομής πρόσωπο που κατέχει την Άδεια Διαχείρισης του εν λόγω Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου που παράγει την υποανάκτηση. Η διαδικασία αυτή περιλαμβάνει καταρχήν και κατά προτεραιότητα τον συμψηφισμό, εν όλω ή εν μέρει, της Ανακτήσιμης Διαφοράς με υπερανακτήσεις άλλων Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου των οποίων οι Άδειες Διαχείρισης ανήκουν στο ίδιο νομικό πρόσωπο που διαχειρίζεται το Δίκτυο που παράγει την υποανάκτηση και στη συνέχεια αυτών που ανήκουν σε νομικά πρόσωπα που ελέγχουν, ή ελέγχονται από, ή ευρίσκονται σε κοινό έλεγχο με, το δίκτυο που παράγει την υποανάκτηση. Επιβαρύνσεις των τιμολογίων υπολογίζονται ανά κατηγορία καταναλωτών, ώστε να είναι ίδιες ανά μονάδα ενέργειας και ανά μονάδα δυναμικότητας για όλα τα ανωτέρω Δίκτυα Διανομής Φυσικού Αερίου [...]».

*Επειδή*, με την παράγραφο 9 του άρθρου 88 του νόμου 4001/2011, η οποία προστέθηκε με την παράγραφο 4 του άρθρου 108 του ν. 4812/2021 (ΦΕΚ Α 110/30-6-2021), επιβάλλεται η υποχρέωση αναθεώρησης του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου ώστε να εναρμονισθεί με την παράγραφο 8 του ίδιου άρθρου.

*Επειδή*, κρίνεται σκόπιμη η αναθεώρηση των διατάξεων που αφορούν στους συντελεστές των αποσβέσεων που εφαρμόζουν οι Διαχειριστές επί των παγίων των Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου, όπως είχαν ήδη προβλεφθεί και στις υπ' αριθ. 1428/2020, 1429/2020 και 1430/2020 αποφάσεις της ΡΑΕ (σχετικά 6, 7 και 8), με σκοπό την εναρμόνιση του ρυθμιστικού πλαισίου όσον αφορά των χρόνο απόσβεσης των παγίων και προκειμένου τα τιμολόγια να υπολογίζονται βάσει κοινών παραδοχών για όλα τα Δίκτυα Διανομής. Περαιτέρω, προκειμένου για τον ευχερέστερο έλεγχο των δαπανών των Διαχειριστών και την αποτελεσματική άσκηση από τη ΡΑΕ της αρμοδιότητάς της περί καθορισμού των τιμολογίων, κρίνεται αναγκαίο να ορισθεί ρητώς η υποχρέωση των Διαχειριστών να υποβάλουν στη ΡΑΕ στοιχεία πιστοποιημένα από Ορκωτούς Ελεγκτές.

*Επειδή*, στη βάση των ανωτέρω, η ΡΑΕ υπέβαλε σε Δημόσια Διαβούλευση Σχέδιο του υπό αναθεώρηση Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου.

*Επειδή*, σε σχέση με την άποψη που κατέθεσε η εταιρεία HENGAS A.E. στη Δημόσια Διαβούλευση αναφορικά με τη διάρκεια της περιόδου απόσβεσης κατηγοριών παγίων, σημειώνεται ότι η προκείμενη τροποποίηση αποσκοπούσε στην εναρμόνιση των προβλεπόμενων διαφορετικών ανά Διαχειριστή χρονικών διαστημάτων. Επιπλέον, σε σχέση με το συναφές σχόλιο της εταιρείας ΔΕΔΑ Α.Ε. που συνδέεται με τη διάρκεια της άδειας του Διαχειριστή, επισημαίνεται ότι, σύμφωνα με τη διάταξη του άρθρου 80Γ παρ. 2 του ν. 4001/2011, «*Η ισχύς τους παρατείνεται για τριάντα (30) επιπλέον έτη με τη λήξη της διάρκειας της αρχικής Άδειας, κατόπιν αίτησης του κατόχου της Άδειας, που υποβάλλεται ένα (1) έτος πριν τη λήξη της και σχετικής διαπιστωτικής πράξης της Ρ.Α.Ε.*». Περαιτέρω, ως προς τα σχόλια της HENGAS και της ΔΕΔΑ αναφορικά με την προσαύξηση του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου, σημειώνεται ότι αφενός το προσδιοριζόμενο ποσοστό συνιστά ήδη ικανό κίνητρο, το οποίο μάλιστα χορηγείται χωρίς Ανάλυση Κόστους Οφέλους (Cost Benefit Analysis, CBA). Επιπροσθέτως, η αντίρρηση της ΔΕΔΑ στην πιστοποίηση των στοιχείων των Διαχειριστών, με την επίκληση επιβάρυνσης του λειτουργικού τους κόστους και της έγκαιρης αξιολόγησης, παρίσταται προφανώς αβάσιμη: αφενός οι εύλογες λειτουργικές δαπάνες των Διαχειριστών καλύπτονται μέσω των τιμολογίων, αφετέρου ο προέλεγχος από εξειδικευμένους και ανεξάρτητους ορκωτούς ελεγκτές συμβάλλει στη σύντμηση του χρόνου εξέτασης των στοιχείων από τη ΡΑΕ και ιδίως στην επίτευξη υψηλού επιπέδου διαφάνειας και νομικής ασφάλειας, προς διασφάλιση του δημοσίου συμφέροντος.

*Επειδή*, σε κάθε περίπτωση, όπως προσδιορίσθηκε στην Ανακοίνωση της Δημόσιας Διαβούλευσης, η προκείμενη τροποποίηση δεν αποσκοπούσε σε μία γενική επανεξέταση *ab initio* όλων των θεμάτων που καθορίζονται στον Κανονισμό Τιμολόγησης αλλά στην προσαρμογή των διατάξεών του προς τα περιοριστικώς οριζόμενα θέματα (βλ. ανωτέρω).

*Επειδή*, επιπροσθέτως των σημειακών τροποποιήσεων, κρίνεται σκόπιμο να αποσαφηνισθούν τα κριτήρια παροχής έκπτωσης επί των Τελών Σύνδεσης (άρθρο 10) και του πλαισίου αναφορικά με την συμπερίληψη του κόστους κατασκευής της εσωτερικής εγκατάστασης νέου Πελάτη σε ειδική περιουσιακή βάση (άρθρο 5).

*Επειδή*, ευλόγως συμπεριελήφθησαν λεκτικές βελτιώσεις και αποσαφηνίσεις, όπου έχρηζε.

*Επειδή*, στη βάση των ανωτέρω, τροποποιείται και κωδικοποιείται ο Κανονισμός Τιμολόγησης.

*Για τους παραπάνω λόγους*

### **Αποφασίζει**

1. Την τροποποίηση διατάξεων του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου και την κωδικοποίησή του, σύμφωνα με το «Προσάρτημα» της παρούσας απόφασης, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα αυτής.
2. Τη δημοσίευση της παρούσας στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και την ανάρτησή της στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ, καθώς και στις ιστοσελίδες των Διαχειριστών Δικτύων Διανομής.

**Αθήνα, 26/05/2022**

**Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ**

**Αναπλ. Καθ. Αθανάσιος Δαγούμας**

*Η παρούσα προσβάλλεται κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 33 Ν. 4001/2011, όπως ισχύει.*

**Κανονισμός Τιμολόγησης  
Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου**

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α - ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

### Άρθρο 1 - Αντικείμενο

1. Ο παρών Κανονισμός Τιμολόγησης Διανομής Φυσικού Αερίου (εφεξής «Κανονισμός») καθορίζει τη μεθοδολογία καθορισμού του Απαιτούμενου Εσόδου και των τιμολογίων της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής, όπως αυτή ορίζεται στις διατάξεις του άρθρου 12 του Κώδικα Διαχείρισης των Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου (εφεξής «Κώδικας»), σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του άρθρου 88 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει (εφεξής «Νόμος»).
2. Ο παρών Κανονισμός αφορά στη χρέωση της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου στα Δίκτυα Διανομής Φυσικού Αερίου, που λειτουργούν σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Νόμο (άρθρα 80 και επ.) και τις συναφείς χορηγούμενες Άδειες Διαχείρισης Δικτύου Διανομής.

### Άρθρο 2 - Ορισμοί

1. Οι όροι που αναφέρονται στον Κανονισμό έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στο Νόμο, στον Κώδικα και στις άλλες κατ' εξουσιοδότηση του Νόμου εκδιδόμενες πράξεις, καθώς και στα επιμέρους άρθρα του παρόντος Κανονισμού.
2. Ειδικότερα, για την εφαρμογή του παρόντος Κανονισμού, καθορίζονται πρόσθετοι όροι που αναφέρονται στις διατάξεις του και έχουν την ακόλουθη έννοια:
  - A) Απόφαση Έγκρισης Τιμολογίων: Η απόφαση της ΡΑΕ με την οποία εγκρίνονται το Απαιτούμενο Έσοδο και τα Τιμολόγια Διανομής Φυσικού Αερίου.
  - B) Διαχειριστής: Ο Διαχειριστής Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου κατά την παράγραφο 1 (στ) του άρθρου 2 του Νόμου.
  - Γ) Δεσμευμένη Ωριαία Δυναμικότητα Σημείου Παράδοσης: Η δυναμικότητα που δεσμεύει ο Χρήστης Διανομής στο Δίκτυο Διανομής για το Σημείο Παράδοσης, σε kWh/ώρα.
  - Δ) Έτος Βάσης: Το έτος αναφοράς που χρησιμοποιείται για τον προσδιορισμό των επιμέρους παραμέτρων του Απαιτούμενου Εσόδου της δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου και που προηγείται του Έτους Υπολογισμού.
  - Ε) Έτος Υπολογισμού: Το έτος κατά το οποίο υπολογίζεται το Απαιτούμενο Έσοδο της δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου και προηγείται της Ρυθμιστικής Περιόδου.
- ΣΤ) Ρυθμιστική Περίοδος (Περίοδος Ισχύος Τιμολογίων): η χρονική περίοδος καθορισμού των παραμέτρων του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή που διαμορφώνουν τα Τιμολόγια Διανομής, η διάρκεια της οποίας ορίζεται σε τέσσερα (4) έτη.
- Ζ) Περίοδος Υπολογισμού Τιμολογίων: Η χρονική περίοδος επί της οποίας βασίζεται ο υπολογισμός των Τιμολογίων Διανομής, η διάρκεια της οποίας ορίζεται στην Απόφαση Έγκρισης των Τιμολογίων και δύναται να διαφέρει ανά Διαχειριστή. Η



Περίοδος Υπολογισμού Τιμολογίων δύναται είτε να ταυτίζεται με τη διάρκεια της Ρυθμιστικής Περιόδου είτε είναι εύλογα μεγαλύτερη αυτής, με σκοπό την εξομάλυνση των τιμολογίων μεταξύ των Ρυθμιστικών Περιόδων ,λαμβάνομένου υπόψη του εγκεκριμένου από τη ΡΑΕ Προγράμματος Ανάπτυξης του Διαχειριστή.

- Η) Περίοδος Εκκαθάρισης Τιμολογίων: Ορίζεται το χρονικό διάστημα των τεσσάρων (4) προηγούμενων ετών από το Έτος Υπολογισμού Τιμολογίων, εφόσον κανένα από τα έτη αυτά δεν έχει συμπεριληφθεί σε προηγούμενη Περίοδο Εκκαθάρισης.
- Θ) Τακτική Αναθεώρηση Τιμολογίων: Η διαδικασία που περιγράφεται στο άρθρο 19.
- Ι) Έκτακτη Αναθεώρηση Τιμολογίων: Η διαδικασία επαναξιολόγησης και επαναπροσδιορισμού των τιμολογίων υπό τις προϋποθέσεις και σύμφωνα με τη διαδικασία του άρθρου 21 του παρόντος Κανονισμού.
- Κ) Τιμολόγιο Διανομής: Το τιμολόγιο της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου με βάση το οποίο ο Διαχειριστής Δικτύου Διανομής εισπράττει το απαιτούμενο αντάλλαγμα (Απαιτούμενο Έσοδο) για τη Βασική Δραστηριότητα Διανομής Φυσικού Αερίου, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις της παραγράφου 4 του άρθρου 88 του Νόμου.
- Λ) Περίοδος Αξιολόγησης Νέου Έργου: Η χρονική περίοδος επί της οποίας βασίζεται η αξιολόγηση της οικονομικής αποτελεσματικότητας ενός νέου έργου, η διάρκεια της οποίας μπορεί να είναι διαφορετική ανά Διαχειριστή και μπορεί να είναι μεγαλύτερη από την Ρυθμιστική Περίοδο, λαμβάνοντας υπόψη και τον βαθμό αξιοποίησης του Δικτύου Διανομής.
- Μ) Προσαύξηση Διείσδυσης Φυσικού Αερίου: Η πρόσθετη χρέωση (επιβάρυνση), που προβλέπεται στην παράγραφο 8 του άρθρου 88 του Νόμου, η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με το άρθρο 15Α του παρόντος Κανονισμού.
- Ν) Αναδυόμενη Περιοχή Διανομής Φυσικού Αερίου: η περιοχή σε επίπεδο Δήμου, στην οποία δεν έχει συμπληρωθεί εικοσαετία από την έναρξη τροφοδότησης με φυσικό αέριο, κατά την περ. (θ5) της παραγράφου 2 του άρθρου 2 του Νόμου.
- Ξ) Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων (ΡΜΠ): η κατάσταση η οποία περιλαμβάνει το σύνολο των εν λειτουργία παγίων της δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου, συμπεριλαμβανομένων και των μακροχρόνιων μισθώσεων / δικαιωμάτων χρήσης παγίων. Τηρείται για ρυθμιστικούς σκοπούς από το Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής και δεν υπόκειται σε αναπροσαρμογές αξιών.

### **Άρθρο 3 - Αρχές και Χρόνοι Υπολογισμού και Αναθεώρησης των Τιμολογίων**

1. Το Τιμολόγιο Διανομής καθορίζεται με βάση την αρχή της ανάκτησης του Απαιτούμενου Εσόδου για τη Βασική Δραστηριότητα Διανομής, όπως αυτό προσδιορίζεται σύμφωνα με το άρθρο 4 του παρόντος Κανονισμού, με σκοπό την τήρηση των οριζόμενων στο άρθρο 88 του Νόμου.
2. Το Τιμολόγιο Διανομής υπολογίζεται με βάση:

- A) Τις προβλέψεις του Διαχειριστή για την εξέλιξη των μεγεθών του Απαιτούμενου Εσόδου του Δικτύου Διανομής και της ζήτησης φυσικού αερίου για κάθε ένα από τα έτη της Περιόδου Υπολογισμού Τιμολογίων. Για τις προβλέψεις, ο Διαχειριστής λαμβάνει υπόψη τα διαθέσιμα απολογιστικά στοιχεία κατά το Έτος Βάσης και προβαίνει σε εύλογες εκτιμήσεις εξέλιξης των αντίστοιχων μεγεθών κατά την Περίοδο Υπολογισμού Τιμολογίων, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 19.
- B) Τα απολογιστικά στοιχεία σχετικά με το Απαιτούμενο Έσοδο και το ανακτηθέν έσοδο του Διαχειριστή για κάθε ένα από τα έτη της Περιόδου Εκκαθάρισης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 20.
- Γ) Τις Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις του Διαχειριστή, σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 80Α και της παραγράφου 4 του άρθρου 89 του Νόμου.
3. Το Τιμολόγιο Διανομής καταρτίζεται από το Διαχειριστή και υποβάλλεται προς έγκριση στη ΡΑΕ σύμφωνα με τη διαδικασία του άρθρου 19.
  4. Η Προσαύξηση Διείσδυσης Φυσικού Αερίου υπολογίζεται από το νομικό πρόσωπο που κατέχει τις Άδειες Διαχείρισης των εμπλεκόμενων δικτύων διανομής ή ελέγχει τους Διαχειριστές όλων των εμπλεκόμενων Δικτύων Διανομής και υποβάλλεται προς έγκριση στη ΡΑΕ σύμφωνα με τη διαδικασία του άρθρου 19.
  5. Η Τακτική Αναθεώρηση των Τιμολογίων διενεργείται εντός του τέταρτου Έτους της εκάστοτε Ρυθμιστικής Περιόδου, το οποίο καθίσταται Έτος Υπολογισμού για την επόμενη Ρυθμιστική Περίοδο. Η Τακτική Αναθεώρηση των Τιμολογίων πραγματοποιείται σύμφωνα με τη διαδικασία του άρθρου 19.
  6. Η Έκτακτη Αναθεώρηση Τιμολογίων διενεργείται υπό τις προϋποθέσεις και τη διαδικασία του άρθρου 21.
  7. Ο Διαχειριστής υποχρεούται να διασφαλίσει ότι κάθε απολογιστικό (ex post) στοιχείο που χρησιμοποιείται σε υπολογισμούς που προσδιορίζονται στον παρόντα Κανονισμό μπορεί να αντληθεί από ελεγμένες εκθέσεις ή από δημόσια διαθέσιμες πληροφορίες και βασίζεται στους κανόνες Λογιστικού Διαχωρισμού, που εγκρίνονται από τη ΡΑΕ κατά τα προβλεπόμενα στα άρθρα 80 Α και 89 παρ. 4 του Νόμου, καθώς και ότι μεταβλητές ή παράμετροι που χρησιμοποιούνται για τους ίδιους υπολογισμούς είναι επαρκώς στοιχειοθετημένες και βασίζονται σε σαφείς παραδοχές που δύναται να υποστηριχθούν από διαθέσιμες πηγές πληροφοριών.
  8. Ο Διαχειριστής υποχρεούται επίσης να διασφαλίσει ότι τα απολογιστικά στοιχεία που υποβάλλει προκειμένου να συμμορφωθεί με το παρόν άρθρο έχουν ελεγχθεί ή επαληθευθεί από τους Ορκωτούς Ελεγκτές του Διαχειριστή ή από άλλο ανεξάρτητο πρόσωπο με κατάλληλα επαγγελματικά προσόντα, εκπαίδευση, δεξιότητες και εμπειρία σχετικά με το καθορισμένο αντικείμενο ώστε να είναι σε θέση να παρέχει έγκυρη αξιολόγηση, συμβουλή και ανάλυση σε σχέση με το συγκεκριμένο θέμα που του ανατίθεται.

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β - ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΟ ΕΣΟΔΟ

### Άρθρο 4 - Απαιτούμενο Έσοδο Βασικής Δραστηριότητας Διανομής

1. Το Απαιτούμενο Έσοδο Βασικής Δραστηριότητας Διανομής (εφεξής «Απαιτούμενο Έσοδο») υπολογίζεται σε ετήσια βάση και σε ονομαστικές τιμές, σύμφωνα με την ακόλουθη σχέση:

$$\text{Απαιτούμενο Έσοδο} = A + B + \Gamma - \Delta \pm E$$

Όπου:

- A: Η Απόδοση επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής, κατά τα άρθρα 5 και 6.
  - B: Οι Αποσβέσεις Παγίων, συμπεριλαμβανομένων των Δικαιωμάτων Χρήσης, της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής κατά το άρθρο 7.
  - Γ: Οι λειτουργικές Δαπάνες της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής, κατά το άρθρο 8.
  - Δ: Τα λοιπά έσοδα του Διαχειριστή από ρυθμιζόμενες και μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες κατά το άρθρο 9.
  - E: Η Ανακτήσιμη Διαφορά κατά το άρθρο 20.
2. Το Απαιτούμενο Έσοδο Βασικής Δραστηριότητας Διανομής καθώς και τα επιμέρους στοιχεία που το αποτελούν ορίζονται αριθμητικά για κάθε έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου με την Απόφαση Έγκρισης Τιμολογίων.

### Άρθρο 5 - Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση Βασικής Δραστηριότητας Διανομής (ΡΠΒ)

1. Ως Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση (ΡΠΒ) νοείται το σύνολο των απασχολούμενων κεφαλαίων στη Βασική Δραστηριότητα Διανομής.
2. Η ΡΠΒ υπολογίζεται σε ετήσια βάση. Η τιμή της ΡΠΒ κάθε έτους αναφέρεται στο τέλος του αντίστοιχου έτους.
3. Η ΡΠΒ του Δικτύου Διανομής υπολογίζεται για κάθε έτος ως το άθροισμα:
  - A) της αναπόσβεστης αξίας των υφιστάμενων και σε λειτουργία ενσώματων και ασώματων παγίων της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής, αφαιρουμένων:
    - (i) των επιχορηγήσεων που έχουν χρησιμοποιηθεί για τη χρηματοδότηση της κατασκευής των παγίων (ενσώματων ή ασώματων) της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής,
    - (ii) κεφαλαιοποιηθέντων τόκων κατασκευαστικής περιόδου
    - (iii) εσόδων από Τέλη Σύνδεσης ή Επέκτασης για τα πάγια αυτά,
    - (iv) άλλης συμμετοχής στο κόστος του παγίου που έχει καταβληθεί από Χρήστες του Δικτύου Διανομής ή Τελικούς Πελάτες, και

(ν) δαπανών του Διαχειριστή για την κατασκευή έργων, εφόσον λαμβάνονται υπόψη στις λειτουργικές δαπάνες.

- Β) του ποσοστού ΚΚ% επί του Κεφαλαίου Κίνησης για τη Βασική Δραστηριότητα Διανομής, το οποίο υπολογίζεται ως η διαφορά ανάμεσα στο κυκλοφορούν ενεργητικό αφαιρουμένων των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων, όπως προκύπτει είτε από τις Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις του Διαχειριστή είτε από τις δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις του Διαχειριστή ανά δραστηριότητα, είτε σύμφωνα με το πλέον πρόσφατο επιχειρησιακό σχέδιο του Διαχειριστή. Σε περίπτωση που ο Διαχειριστής διαχειρίζεται πλέον του ενός (1) Δίκτυα Διανομής και για τα οποία εισηγείται διαφορετικούς συντελεστές τιμολογίων διανομής, ο υπολογισμός διενεργείται σύμφωνα με τους Κανόνες Λογιστικού Διαχωρισμού που εγκρίνονται από τη ΡΑΕ ανά γεωγραφική περιοχή (Δίκτυο Διανομής).
- Γ) των προγραμματισμένων έργων που περιλαμβάνονται στο Εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής, αφαιρουμένων: α) τυχόν επιχορηγήσεων για τα εν λόγω έργα, β) τυχόν εσόδων από Τέλη Σύνδεσης ή Επέκτασης για τα έργα αυτά, και γ) τυχόν άλλης συμμετοχής στο κόστος των έργων που έχει καταβληθεί από Χρήστες του Δικτύου Διανομής ή Τελικούς Πελάτες για τα έργα αυτά.
4. Η ένταξη των προγραμματισμένων έργων στη ΡΠΒ γίνεται είτε με Τακτική Αναθεώρηση των Τιμολογίων είτε με Έκτακτη Αναθεώρηση αυτών και μετά την έγκριση από τη ΡΑΕ του Προγράμματος Ανάπτυξης στο οποίο έχουν ενταχθεί.
  5. Η αξία των παγίων της ΡΠΒ είναι η αναπόσβεστη αξία αυτών στο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων, όπως αυτή προκύπτει βάσει του Κόστους Κτήσης μείον τις συσσωρευμένες αποσβέσεις. Τυχόν λογιστική αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων του Διαχειριστή μετά την εγγραφή τους στο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων δεν λαμβάνεται υπόψη στον υπολογισμό της ΡΠΒ.
  6. Σε περίπτωση Ολοκληρωμένων Επιχειρήσεων Φυσικού Αερίου ή/και σε περίπτωση που ο Διαχειριστής διαχειρίζεται πλέον του ενός (1) Δίκτυα Διανομής, ο προσδιορισμός των παγίων της Βασικής Δραστηριότητας της Διανομής διενεργείται σύμφωνα με τους Κανόνες Λογιστικού Διαχωρισμού που εγκρίνονται από τη ΡΑΕ, ανά δραστηριότητα και ανά γεωγραφική περιοχή (Δίκτυο Διανομής), κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις των παραγράφων 1 και 2 του άρθρου 80Α και της παραγράφου 4 του άρθρου 89 του Νόμου.
  7. Ο Διαχειριστής, εντός τριών (3) μηνών από την έναρξη του Έτους Υπολογισμού, υποβάλλει στη ΡΑΕ προς έγκριση αναλυτικά απολογιστικά στοιχεία σχετικά με το κόστος κτήσης κάθε πάγιου περιουσιακού στοιχείου (ενσώματου ή ασώματου) που εντάχθηκε στη ΡΠΒ, την ωφέλιμη ζωή του, τις συσσωρευμένες αποσβέσεις του και την αναπόσβεστη του αξία κατά το Έτος Βάσης. Επίσης, ο Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΕ, για κάθε πάγιο περιουσιακό στοιχείο, δεδομένα σχετικά με τα οριζόμενα στην παρ. 3Α (i), (ii), (iii) και (iv) του παρόντος άρθρου.
  8. Αν ο Διαχειριστής δεν έχει την κυριότητα του συνόλου ή μέρους των παγίων τα οποία χρησιμοποιεί αλλά ασκεί τη Βασική Δραστηριότητα της Διανομής βάσει σύμβασης μέσω της οποίας του έχει παραχωρηθεί η χρήση των παγίων των Δικτύων Διανομής για συγκεκριμένο χρονικό διάστημα, η ΡΠΒ υπολογίζεται κατά τα οριζόμενα στις ανωτέρω παραγράφους του παρόντος άρθρου, όπου ως πάγια νοείται το άθροισμα των παγίων

των οποίων την κυριότητα έχει ο Διαχειριστής και εκείνων τα οποία έχουν παραχωρηθεί στον Διαχειριστή κατά χρήση (Δικαιώματα Χρήσης).

9. Η ΡΠΒ ορίζεται αριθμητικά για κάθε έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου με την Απόφαση Έγκρισης Τιμολογίων.
10. Το ποσοστό ΚΚ% για κάθε έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου ορίζεται με την Απόφαση Έγκρισης Τιμολογίων. Το ποσοστό ΚΚ% παίρνει αναλογικά τις τιμές μεταξύ 50% - 100% σύμφωνα με το ύψος του Δείκτη Γενικής Ρευστότητας (ΔΓΡ) της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής. Το ποσοστό ΚΚ% παίρνει: α) τιμή 100%, όταν ο ΔΓΡ είναι μικρότερος του 1,5, β) τιμή μεταξύ 51% και 99% όταν ο ΔΓΡ είναι μεταξύ 1,5 και 2 (γραμμική διαμόρφωση) και γ) τιμή 50% όταν ο ΔΓΡ είναι μεγαλύτερος του 2. Στην περίπτωση αρνητικού Κεφαλαίου Κίνησης, το ποσοστό ΚΚ% ορίζεται ίσο με μηδέν (0). Ως Δείκτης Γενικής Ρευστότητας του Διαχειριστή νοείται το πηλίκο Κυκλοφορούν Ενεργητικό / Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις.
11. Για σκοπούς της διεύθυνσης του φυσικού αερίου και διεύρυνσης της βάσης εφαρμογής των τιμολογίων, ο Διαχειριστής δύναται να εντάσσει μέρος ή σύνολο του κόστους κατασκευής της εσωτερικής εγκατάστασης Τελικών Πελατών σε ειδική περιουσιακή βάση επί της οποίας λογίζονται μόνο ετήσιες αποσβέσεις, και όχι απόδοση. Ο Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΕ προς έγκριση μελέτη κόστους/οφέλους από την οποία τεκμηριώνεται ότι η Μέση Χρέωση Χρήσης του Δικτύου Διανομής, όπως ορίζεται στο άρθρο 12 του παρόντος Κανονισμού δεν επιβαρύνεται. Η ΡΑΕ παρακολουθεί διακριτά την ειδική περιουσιακή βάση, εγκρίνει το ύψος της καθώς και τα έτη στα οποία αποσβένεται για την εξέλιξή της σε σχέση με ποσά που έχουν αναγνωρισθεί σε προηγούμενες Ρυθμιστικές Περιόδους και δύναται στην απόφαση έγκρισης των Τιμολογίων Διανομής να αξιολογήσει τη σκοπιμότητα αναγνώρισης αντίστοιχης δαπάνης για επόμενες Ρυθμιστικές Περιόδους.

#### Άρθρο 6 - Απόδοση επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής

1. Ως Απόδοση επί της ΡΠΒ νοείται η εύλογη απόδοση, σε ονομαστικές προ φόρων τιμές, για τον Διαχειριστή και υπολογίζεται ως το γινόμενο της ΡΠΒ επί το Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου του Διαχειριστή.
2. Η Απόδοση επί της ΡΠΒ υπολογίζεται ανά έτος.
3. Το Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου, σε ονομαστικές προ φόρων τιμές, υπολογίζεται σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$WACC_{pre-tax,nominal} = (1 - G) \times \frac{ROE_{post-tax,nominal}}{1 - TX} + G \times DR$$

όπου:

$WACC_{pre-tax,nominal}$	Weighted Average Cost of Capital, pre-tax nominal
	Το Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου σε ονομαστικές προ φόρων τιμές

G	<p>Μέσος Συντελεστής Δανειακής Επιβάρυνσης - Gearing Ratio</p> <p>Ο μέσος όρος των ετήσιων Συντελεστών Δανειακής Επιβάρυνσης που αφορούν τη Βασική Δραστηριότητα Διανομής κατά την Ρυθμιστική Περίοδο, εκτιμώμενος βάσει στοιχείων του Έτους Βάσης, αλλά και σύμφωνα με το πιο πρόσφατο επιχειρησιακό σχέδιο του Διαχειριστή που έχει υποβληθεί στη ΡΑΕ.</p> <p>Ως Ετήσιος Συντελεστής Δανειακής Επιβάρυνσης ορίζεται ο λόγος του συνολικού Μακροχρόνιου Δανεισμού (D) που αφορά στη Βασική Δραστηριότητα Διανομής για το έτος, προς το άθροισμα του συνολικού Μακροχρόνιου Δανεισμού (D) και των συνολικών Ιδίων Κεφαλαίων (E) που αφορούν στη Βασική Δραστηριότητα Διανομής για το ίδιο έτος.</p> <p>Η ΡΑΕ δύναται αιτιολογημένα να ορίσει αριθμητικά έναν Μέσο Συντελεστή Δανειακής Επιβάρυνσης (G) κατά την Ρυθμιστική Περίοδο στην περίπτωση που προκύπτει ότι η εκτιμώμενη κεφαλαιακή διάρθρωση του Διαχειριστή, σύμφωνα με τις εκτιμήσεις αυτού στο πιο πρόσφατο επιχειρησιακό σχέδιο, δεν είναι ρυθμιστικά βέλτιστη. Σε κάθε περίπτωση, ο συντελεστής G δεν παίρνει τιμή μεγαλύτερη του 0,5. Η τιμή του συντελεστή G που λαμβάνεται υπόψη στην Απόφαση Έγκρισης Τιμολογίων δεν αφορά σε περιορισμό στην πραγματική κεφαλαιακή διάρθρωση του Διαχειριστή.</p>
ROE <sub>post-tax, nominal</sub>	<p>Return on Equity post-tax, nominal</p> <p>Η αναμενόμενη απόδοση των Ιδίων Κεφαλαίων του Διαχειριστή σε ονομαστικές τιμές μετά από φόρους, η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 4.</p>
DR	<p>Debt Rate</p> <p>Το κόστος Δανεισμού είναι ο μέσος όρος του ετήσιου κόστους Δανεισμού κατά την Ρυθμιστική Περίοδο, σύμφωνα με το πιο πρόσφατο επιχειρησιακό σχέδιο του Διαχειριστή που έχει υποβληθεί στη ΡΑΕ.</p>
TX	<p>Tax Rate</p> <p>Ο συντελεστής συνολικής ετήσιας φορολογίας των κερδών του Διαχειριστή, της Ρυθμιστικής Περιόδου.</p>

4. Η αναμενόμενη απόδοση Ιδίων Κεφαλαίων του Διαχειριστή σε ονομαστικές τιμές μετά από φόρους υπολογίζεται σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$ROE_{post-tax,nominal} = RFR + CRP + \beta \times MRP$$

όπου:

RFR	<p>Risk-Free Rate</p> <p>Η απόδοση επένδυσης χωρίς κίνδυνο, η οποία προσδιορίζεται με βάση το μέσο επιτόκιο του δεκαετούς κρατικού ομολόγου κατά το τελευταίο 12-μηνο έως την τελευταία εργάσιμη ημέρα του μήνα ν-2, (όπου ν ο μήνας της απαιτούμενης υποβολής του Απαιτούμενου Εσόδου) της χώρας της Ευρωζώνης με την υψηλότερη βαθμολογία πιστοληπτικής ικανότητας από τους τρεις μεγάλους οίκους πιστοληπτικής ικανότητας (Standard &amp; Poor's (S&amp;P), Moody's και Fitch Group). Αν δύο ή παραπάνω χώρες έχουν την ίδια βαθμολογία, τότε επιλέγεται η χώρα με τη χαμηλότερη απόδοση κατά το τελευταίο 12-μηνο όπως ορίζεται ανωτέρω.</p>
CRP	<p>Country Risk Premium</p> <p>Ποσοστό κινδύνου επένδυσης στην Ελλάδα. Το ποσοστό αυτό προστίθεται στην απόδοση επένδυσης χωρίς κίνδυνο και προσδιορίζεται λαμβάνοντας υπόψη τις εκάστοτε οικονομικές συνθήκες επένδυσης σε μονοπωλιακή δραστηριότητα στην Ελλάδα και ιδίως:</p> <p>A) Το επενδυτικό πρόγραμμα του Διαχειριστή και ιδίως το ύψος των νέων κεφαλαίων που απαιτούνται για την εκτέλεση αυτού, και</p> <p>B) Το περιθώριο μεταξύ του μέσου επιτοκίου του δεκαετούς ελληνικού κρατικού ομολόγου και του δεκαετούς κρατικού ομολόγου που χρησιμοποιείται ως βάση για τον υπολογισμό της απόδοσης επένδυσης χωρίς κίνδυνο (Risk Free Rate) κατά την ίδια περίοδο.</p> <p>Η εν λόγω παράμετρος δεν μπορεί να πάρει τιμή μεγαλύτερη από 4%.</p>
MRP	<p>Market Risk Premium</p> <p>Το περιθώριο απόδοσης αγοράς το οποίο προσδιορίζεται με βάση τα ιστορικά στοιχεία και τις μελλοντικές εκτιμήσεις της εξέλιξης των αποδόσεων των μετοχών έναντι των κρατικών ομολόγων, σε όσο το δυνατόν μεγαλύτερο δείγμα ανεπτυγμένων χωρών. Για τον προσδιορισμό της παραμέτρου δύναται να λαμβάνονται στοιχεία, μεταξύ άλλων, από σχετικές εκθέσεις αναγνωρισμένων χρηματοοικονομικών οίκων, πανεπιστημίων, καθώς και από σχετική διεθνή βιβλιογραφία.</p>
β	<p>Beta factor</p> <p>Συντελεστής συστηματικού κινδύνου Ιδίων Κεφαλαίων του Διαχειριστή, που βασίζεται στους κατά Blume συντελεστές συστηματικού κινδύνου Ιδίων Κεφαλαίων των εισηγμένων Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς και Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου στην Ευρωπαϊκή Ένωση χωρίς καμία ανταγωνιστική δραστηριότητα, όπως αυτοί διαμορφώνονται κατά την τελευταία πενταετία μέχρι και το Έτος Βάσης.</p>

5. Το Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου καθώς και οι επιμέρους παράμετροι για τον υπολογισμό του, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου αυτού, καθορίζονται αριθμητικά στην Απόφαση Έγκρισης Τιμολογίων.
6. Στην Απόφαση Έγκρισης των Τιμολογίων δύναται να εγκριθεί από τη ΡΑΕ προσαύξηση του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου ύψους έως 1,5% και για χρονική περίοδο τεσσάρων (4) ετών, βάσει επίτευξης των στόχων που τίθενται από τη ΡΑΕ στην ίδια Απόφαση και αφορούν στις επενδύσεις του Διαχειριστή σε νέα έργα ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής, καθώς και στον επιτυγχανόμενο βαθμό διείσδυσης μέσω αυτών. Η πρόσθετη αυτή απόδοση δίνεται απολογιστικά στην επόμενη τακτική αναθεώρηση και αφορά αποκλειστικά στην αξία επένδυσης των συγκεκριμένων ολοκληρωμένων νέων έργων ανάπτυξης Δικτύου Διανομής.

#### Άρθρο 7 - Αποσβέσεις Ενσώματων και Ασώματων Παγίων

1. Οι ετήσιες αποσβέσεις των παγίων (ενσώματων και ασώματων) που εντάσσονται στη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση υπολογίζονται για κάθε έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου, με βάση την υπολειπόμενη ζωή των παγίων, αν πρόκειται για υφιστάμενα, όπως αυτή προκύπτει από το Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων ή την ωφέλιμη ζωή των παγίων, αν πρόκειται για νέα πάγια που βρίσκονται σε λειτουργία και να εντάσσονται στη ΡΠΒ.
2. Οι αποσβέσεις παγίων υπολογίζονται λαμβάνοντας υπόψη την οικονομικά ωφέλιμη ζωή που έχει οριστεί για κάθε κατηγορία παγίων (useful life) και η οποία πρέπει να αποτυπώνεται στο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων. Ειδικότερα, οι κύριες κατηγορίες παγίων αποσβένονται σύμφωνα με τον ακόλουθο πίνακα:

Κατηγορία Παγίου	Ωφέλιμη ζωή (έτη)
Κτίρια	50
Αγωγοί μέσης και χαμηλής πίεσης συμπεριλαμβανομένων εξαρτημάτων, βανών και παροχετευτικών αγωγών	50
Καθοδική προστασία χαλύβδινων αγωγών και εξοπλισμού	20
Μειωτές πίεσης άνω των 25 mbar, αποσυμπιεστές, σταθμοί συμπίεσης, συστήματα μέτρησης	15
Συστήματα τηλεχειρισμού και τηλεέλεγχου, τηλεπικοινωνιακός εξοπλισμός	10
Λοιπός μηχανολογικός εξοπλισμός, εργαλεία, επιστημονικά όργανα	10



Οχήματα	10
Ηλεκτρονικοί Υπολογιστές, κύριος και περιφερειακός εξοπλισμός, και λογισμικό	5
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός γραφείου	10

3. Τυχόν αποσβέσεις παγίων που αποκτήθηκαν από Συμμετοχές Πελατών ή Επιχορηγήσεις δεν συμπεριλαμβάνονται στο Απαιτούμενο Έσοδο.
4. Η ΡΑΕ δύναται να εγκρίνει αποσβέσεις παγίων που εντάσσονται στην Ειδική Περιουσιακή Βάση, βάσει του άρθρου 5 παρ. 11 του παρόντος Κανονισμού.
5. Τυχόν αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων του Διαχειριστή μετά την αρχική εγγραφή τους στο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων και στις οικονομικές του καταστάσεις, δεν λαμβάνεται υπόψη στον υπολογισμό των αποσβέσεων των παγίων.
6. Οι εκτιμώμενες αποσβέσεις παγίων ορίζονται αριθμητικά για κάθε Έτος της Περιόδου Υπολογισμού Τιμολογίων με την Απόφαση Έγκρισης Τιμολογίων.
7. Στην κατηγορία των κτιρίων, η απόσβεση βάσει της ανωτέρω ωφέλιμης ζωής των 50 ετών αφορά σε περιπτώσεις κυριότητας των παγίων από τον Διαχειριστή.

#### **Άρθρο 8 - Λειτουργικές Δαπάνες**

1. Ως Λειτουργικές Δαπάνες νοούνται οι εύλογες δαπάνες του Διαχειριστή για την άσκηση της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου, όπως αυτή ορίζεται στις διατάξεις του άρθρου 12 του Κώδικα, κατά τρόπο ασφαλή, αποτελεσματικό, οικονομικά αποδοτικό και αξιόπιστο.
2. Για την πρόβλεψη των Λειτουργικών Δαπανών για κάθε Έτος της Περιόδου Υπολογισμού Τιμολογίων, λαμβάνονται υπόψη και εγκρίνονται από τη ΡΑΕ:
  - A) Τα στοιχεία λειτουργικών δαπανών από τις οικονομικές καταστάσεις του Διαχειριστή για το Έτος Βάσης. Σε περίπτωση Ολοκληρωμένων Επιχειρήσεων Φυσικού Αερίου, η κατανομή των συνολικών λειτουργικών δαπανών του Διαχειριστή στη Βασική Δραστηριότητα διενεργείται σύμφωνα με τους Κανόνες Λογιστικού Διαχωρισμού που εγκρίνονται από τη ΡΑΕ, κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 80Α και της παραγράφου 4 του άρθρου 89 του Νόμου. Σε περίπτωση που ο Διαχειριστής διαχειρίζεται πλέον του ενός (1) Δίκτυα Διανομής, ο υπολογισμός διενεργείται σύμφωνα με τους Κανόνες Λογιστικού Διαχωρισμού που εγκρίνονται από τη ΡΑΕ ανά γεωγραφική περιοχή (Δίκτυο Διανομής).
  - B) Κάθε άλλο στοιχείο που είναι δυνατόν να επηρεάσει τη διαμόρφωση των Λειτουργικών Δαπανών κατά τα επόμενα Έτη της Περιόδου Υπολογισμού Τιμολογίων, το οποίο υποβάλλει ο Διαχειριστής κατά τη διαδικασία του άρθρου 18.

- Γ) Η ανάγκη συνεχούς βελτίωσης του επιπέδου ασφάλειας του Δικτύου Διανομής, της αποτελεσματικότητας του Διαχειριστή και της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών.
3. Στις Λειτουργικές Δαπάνες συμπεριλαμβάνονται μεταξύ άλλων:
- Α) Μισθοδοσία και λοιπές εύλογες παροχές τακτικού και έκτακτου προσωπικού που απασχολεί ο Διαχειριστής.
  - Β) Αμοιβές τρίτων που προκύπτουν στο πλαίσιο λειτουργίας της Εταιρείας Διανομής.
  - Γ) Εύλογες δαπάνες για τη μελέτη και αξιολόγηση επενδύσεων που τελικά δεν υλοποιήθηκαν, αφού εγκριθούν από τη ΡΑΕ.
  - Δ) Παροχές Τρίτων (ενοίκια, ασφάλιστρα, έξοδα τηλεπικοινωνιών, κόστος εκπαίδευσης προσωπικού κλπ).
  - Ε) Οι χρηματοοικονομικές δαπάνες χρηματοδότησης μέρους ή συνόλου τους κόστους της εσωτερικής εγκατάστασης Τελικών Πελατών εφόσον το κόστος αυτό δεν επιχορηγείται από κρατικά προγράμματα χρηματοδότησης. Ο Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΕ μελέτη κόστους/οφέλους σχετικά με το πλάνο χρηματοδότησης των εσωτερικών εγκαταστάσεων των Τελικών Πελατών του, τεκμηριώνοντας ότι η Μέση Χρέωση Χρήσης Δικτύου, όπως ορίζεται στο άρθρο 12 του παρόντος Κανονισμού δεν επιβαρύνεται. Η μελέτη αυτή καθώς και η εκτιμώμενη δαπάνη χρηματοδότησης εγκρίνεται από τη ΡΑΕ.
4. Στις Λειτουργικές Δαπάνες δεν συμπεριλαμβάνονται ο φόρος εισοδήματος, οι χρηματοοικονομικές δαπάνες για την εξυπηρέτηση των δανείων του Διαχειριστή (εκτός των χρηματοοικονομικών δαπανών που περιγράφονται στην παράγραφο 3.Ε του παρόντος άρθρου), οι προβλέψεις που σχηματίζει η εταιρεία έναντι του συνόλου των κινδύνων, οι συναλλαγματικές διαφορές, οι έκτακτες δαπάνες και ζημιές, καθώς και οι δαπάνες του Διαχειριστή που δεν αφορούν στην παροχή της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής και θα πρέπει να διαχωρίζονται λογιστικά από αυτήν.
5. Οι λειτουργικές δαπάνες που αναφέρονται στην παράγραφο 3 ανωτέρω εγκρίνονται από τη ΡΑΕ και ορίζονται αριθμητικά για κάθε έτος της Περιόδου Υπολογισμού Τιμολογίων με την Απόφαση Έγκρισης Τιμολογίων.

#### **Άρθρο 9 – Λοιπά Έσοδα από ρυθμιζόμενες ή μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες**

Ως Λοιπά Έσοδα από ρυθμιζόμενες ή μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες ορίζονται τα λοιπά έσοδα του Διαχειριστή, πέραν των εσόδων από τη χρέωση των τιμολογίων χρήσης του δικτύου διανομής. Τέτοια Λοιπά Έσοδα ορίζονται ιδίως τα έσοδα του Διαχειριστή από δραστηριότητες, στην περίπτωση που τα απασχολούμενα κεφάλαια και οι λειτουργικές δαπάνες αυτών των δραστηριοτήτων δεν διαχωρίζονται λογιστικά από τα απασχολούμενα κεφάλαια και τις λειτουργικές δαπάνες της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής και έχουν συμπεριληφθεί στον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή.

### Άρθρο 10 - Καθορισμός Τελών Σύνδεσης νέου Σημείου Παράδοσης

1. Σε περίπτωση αιτήματος σύνδεσης, ο ενδιαφερόμενος που αιτήθηκε τη σύνδεση νέου Σημείου Παράδοσης και το αίτημα του οποίου έγινε αποδεκτό από τον Διαχειριστή σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα, καταβάλλει στον Διαχειριστή Τέλη Σύνδεσης.
2. Τα Τέλη Σύνδεσης καθορίζονται κατά τέτοιο τρόπο ώστε ο Διαχειριστής να ανακτά μέσω αυτού, μέρος ή το σύνολο του κόστους κατασκευής της Εξωτερικής Εγκατάστασης για κάθε νέο Σημείο Παράδοσης.
3. Για σκοπούς της διείσδυσης του φυσικού αερίου και διεύρυνσης της βάσης εφαρμογής των τιμολογίων, ο Διαχειριστής δύναται να εφαρμόζει έκπτωση στα Τέλη Σύνδεσης, βάσει μελέτης κόστους/οφέλους στην οποία τεκμηριώνεται μη επιβάρυνση της Μέσης Χρέωσης Χρήσης του Δικτύου Διανομής. Η δυνατότητα αυτή παρέχεται ανά Δήμο, εφόσον η διείσδυση, οριζόμενη ως “παροχές/κτήρια επί ενεργού δικτύου χαμηλής πίεσης” στον εν λόγω Δήμο δεν υπερβαίνει το 75%. Το ποσοστό της έκπτωσης δύναται να είναι έως και 100% εφόσον η διείσδυση είναι έως και 25%, βαίνει δε μειούμενη όσο αυξάνει η διείσδυση και έως το 75% αυτής. Επίσης, το συνολικό πρόσθετο κόστος από τις εκπτώσεις στα Τέλη Σύνδεσης βαίνει μειούμενο. Η μελέτη κόστους/οφέλους υποβάλλεται από τον Διαχειριστή και εγκρίνεται από τη ΡΑΕ πριν τον καθορισμό των τιμολογίων.
4. Το ποσοστό της έκπτωσης στα Τέλη Σύνδεσης για κάθε έτος εγκρίνεται από τη ΡΑΕ στην Απόφαση Έγκρισης των Τιμολογίων και αφορά μόνο σε ενεργές συνδέσεις.
5. Στην περίπτωση εφαρμογής έκπτωσης στα Τέλη Σύνδεσης, το ποσό της έκπτωσης θα συνυπολογίζεται στο Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή ως Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση.
6. Το αργότερο έως την 1η Οκτωβρίου κάθε Έτους, ο Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΕ προς έγκριση:
  - A) Τα προτεινόμενα Τέλη Σύνδεσης του επόμενου έτους για τους Τελικούς Πελάτες, λαμβάνοντας υπόψη τα εγκεκριμένα ποσοστά έκπτωσης στα Τέλη Σύνδεσης, και τα κόστη κατασκευής της Εξωτερικής Εγκατάστασης.
  - B) Την επικαιροποιημένη –σε σχέση με το εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης- εκτίμηση του Διαχειριστή αναφορικά με το συνολικό κόστος κατασκευής των εξωτερικών εγκαταστάσεων για το επόμενο έτος.
  - Γ) Την επικαιροποιημένη – σε σχέση με την Απόφαση Έγκρισης Τιμολογίων – εκτίμηση του Διαχειριστή αναφορικά με τα προς είσπραξη Τέλη Σύνδεσης για το επόμενο Έτος.
7. Ο Διαχειριστής δεν μεταβάλλει τα Τέλη Σύνδεσης κατά τη διάρκεια του έτους.
8. Ο Διαχειριστής αναρτά τα Τέλη Σύνδεσης στην ιστοσελίδα του εντός πέντε (5) ημερών από την κοινοποίηση της έγκρισης αυτών από την ΡΑΕ.

### **Άρθρο 11 - Καθορισμός Τελών Επέκτασης Δικτύου Διανομής**

1. Στην περίπτωση έργου επέκτασης, ο ενδιαφερόμενος που αιτήθηκε την επέκταση του Δικτύου Διανομής και το αίτημα του οποίου έγινε αποδεκτό από τον Διαχειριστή σύμφωνα με τον Κώδικα, καταβάλλει στον Διαχειριστή Τέλη Επέκτασης.
2. Η καταβολή των Τελών Επέκτασης δεν απαλλάσσει τον ενδιαφερόμενο από την υποχρέωση της καταβολής των Τελών Σύνδεσης.
3. Τα Τέλη Επέκτασης καθορίζονται κατά τέτοιο τρόπο ώστε ο Διαχειριστής να ανακτά μέσω αυτών, μέρος ή/και το σύνολο του κόστους του έργου επέκτασης.
4. Για τον υπολογισμό των Τελών Επέκτασης, ο Διαχειριστής λαμβάνει υπόψη το κόστος του έργου επέκτασης, τις προβλέψεις για την αύξηση της ζήτησης στην περιοχή στην οποία αφορά το έργο επέκτασης και τη δυνατότητα επιμερισμού του κόστους του έργου επέκτασης σε περισσότερους του ενός Τελικού Πελάτη ή Χρήστη του Δικτύου Διανομής.

### **Άρθρο 12 – Κριτήριο Οικονομικής Αποτελεσματικότητας Έργου**

1. Για την αξιολόγηση της οικονομικής αποτελεσματικότητας ενός νέου έργου ανάπτυξης δικτύου διανομής, ο Διαχειριστής υπολογίζει την επίπτωση που έχει η υλοποίηση του νέου έργου στη Μέση Χρέωση Χρήσης του Δικτύου Διανομής κατά την Περίοδο Αξιολόγησης Νέου Έργου.
2. Η Μέση Χρέωση Χρήσης του Δικτύου Διανομής υπολογίζεται ως το πηλίκο του αθροίσματος του προϋπολογιζόμενου Απαιτούμενου Εσόδου Δικτύου Διανομής για κάθε έτος ( $\gamma$ ) της Περιόδου Αξιολόγησης Νέου Έργου, ανηγμένο σε παρούσα αξία του πρώτου έτους της Περιόδου Αξιολόγησης Νέου Έργου προς το άθροισμα των συνολικά προβλεπόμενων διακινούμενων Ποσοτήτων Φυσικού Αερίου από όλα τα Σημεία Παράδοσης του Δικτύου Διανομής για κάθε έτος ( $\gamma$ ) της Περιόδου Αξιολόγησης Νέου Έργου και ανηγμένο σε παρούσα αξία του πρώτου Έτους της Περιόδου Αξιολόγησης Νέου Έργου. Η Μέση Χρέωση Χρήσης Δικτύου Διανομής εκφράζεται σε €/MWh ΑΘΔ.
3. Για τον υπολογισμό της παρούσας αξίας των μεγεθών της προηγούμενης παραγράφου χρησιμοποιείται ως επιτόκιο αναγωγής το ισχύον Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου.
4. Για τον υπολογισμό της επίπτωσης στη Μέση Χρέωση Χρήσης Δικτύου Διανομής, λαμβάνεται υπόψη το προϋπολογιζόμενο κόστος της υλοποίησης του νέου Έργου Ανάπτυξης αφαιρουμένων τυχόν επιχορηγήσεων και Τελών Σύνδεσης, οι προϋπολογιζόμενες Λειτουργικές Δαπάνες που προκύπτουν από την υλοποίηση του νέου έργου, καθώς και οι προβλεπόμενες επιπρόσθετες Ποσότητες Φυσικού Αερίου που εκτιμάται ότι θα διακινηθούν στο Δίκτυο Διανομής με την υλοποίηση του νέου έργου. Εφόσον με την ένταξη του νέου έργου στη ΡΠΒ δεν προκαλείται αύξηση της Μέσης Χρέωσης Χρήσης του Δικτύου Διανομής κατά την Περίοδο Αξιολόγησης Νέου Έργου το έργο νοείται ως οικονομικά αποτελεσματικό.

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ - ΚΑΘΟΡΙΣΜΟΣ ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΩΝ ΤΙΜΟΛΟΓΙΩΝ

### Άρθρο 13 - Βασικές Αρχές Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής

1. Η χρέωση της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής υπολογίζεται χωριστά για κάθε Σημείο Παράδοσης.
2. Ο Διαχειριστής εκδίδει Τιμολόγιο Διανομής προς κάθε Χρήστη Διανομής που εξυπηρετεί το εν λόγω Σημείο Παράδοσης.
3. Στο Τιμολόγιο αναγράφονται οι χρεώσεις που αντιστοιχούν σε κάθε ένα από τα Σημεία Παράδοσης που εξυπηρετεί κάθε Χρήστης Διανομής, εφόσον πρόκειται για ωρομετρούμενα Σημεία Παράδοσης. Για τα μη ωρομετρούμενα Σημεία Παράδοσης, οι χρεώσεις γίνονται συγκεντρωτικά επί των όγκων που κατανέμονται σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα.
4. Οι μοναδιαίες χρεώσεις για τη χρήση του Δικτύου Διανομής ορίζονται ανά κατηγορία και υποκατηγορία Τελικού Πελάτη σύμφωνα με το άρθρο 14.

### Άρθρο 14 - Ορισμός Κατηγοριών Τελικών Πελατών

1. Οι Τελικοί Πελάτες κατανέμονται σε Κατηγορίες με βάση την τελική χρήση του φυσικού αερίου, κατά τρόπο ώστε σε κάθε Κατηγορία να περιλαμβάνονται Τελικοί Πελάτες οι οποίοι, λόγω των βασικών χαρακτηριστικών χρήσης φυσικού αερίου, αναμένεται ευλόγως ότι επιβαρύνουν το Δίκτυο κατά παρόμοιο τρόπο.
2. Οι Κατηγορίες Τελικών Πελατών υποβάλλονται από το Διαχειριστή και εγκρίνονται από τη ΡΑΕ. Οι Κατηγορίες Τελικών Πελατών είναι ενδεικτικά οι ακόλουθες:
  - A. Μη βιομηχανικοί Τελικοί Πελάτες. Στην κατηγορία αυτή περιλαμβάνεται κατ'ελάχιστον η υποκατηγορία Οικιακοί Τελικοί Πελάτες, βάσει της παραγράφου 3.
  - B. Βιομηχανικοί Τελικοί Πελάτες.
3. Ο Διαχειριστής δύναται να εφαρμόσει περαιτέρω Υποκατηγορίες εντός των ως άνω Κατηγοριών βάσει των ακόλουθων κριτηρίων:
  - A. Ετήσια κατανάλωση φυσικού αερίου
  - B. Η ύπαρξη ή μη ωριαίων μετρητών φορτίου
  - Γ. Η μέγιστη τεχνική δυναμικότητα του σημείου παράδοσης ή η εγκατεστημένη ισχύς της εσωτερικής εγκατάστασης
  - Δ. Η τελική χρήση φυσικού αερίου (εμπορική & οικιακή χρήση)
4. Οι Υποκατηγορίες εγκρίνονται από τη ΡΑΕ και περιλαμβάνονται στην Απόφαση Έγκρισης Τιμολογίων.
5. Το Απαιτούμενο Έσοδο κάθε Έτους της Περιόδου Υπολογισμού Τιμολογίων κατανέμεται μεταξύ των Κατηγοριών σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:.

$$RR_{k,t} = RR_t \times \frac{C_{k,t}}{C_t}$$

όπου:

$RR_{k,t}$	είναι το Απαιτούμενο Έσοδο του Έτους $t$ που αντιστοιχεί στην Κατηγορία Τελικών Πελατών $k$
$RR_t$	είναι το συνολικό Απαιτούμενο Έσοδο του Έτους $t$
$C_{k,t}$	είναι το άθροισμα της Δεσμευμένης Ωριαίας Δυναμικότητας (kWh/Ωρα) όλων των ενεργών Σημείων Παράδοσης της Κατηγορίας Τελικών Πελατών $k$ κατά το Έτος $t$ .
$C_t$	είναι το άθροισμα της Δεσμευμένης Ωριαίας Δυναμικότητας (kWh/Ωρα) όλων των ενεργών Σημείων Παράδοσης κατά το Έτος $t$ .

Το Απαιτούμενο Έσοδο κάθε Κατηγορίας Τελικών Πελατών κατανέμεται στις Υποκατηγορίες της Κατηγορίας με τον αντίστοιχο τρόπο.

#### Άρθρο 15 - Υπολογισμός των Συντελεστών του Τιμολογίου Διανομής

1. Το Τιμολόγιο Διανομής περιλαμβάνει χρέωση δυναμικότητας και χρέωση ενέργειας.
2. Για κάθε Κατηγορία ή Υποκατηγορία  $k$  Τελικών Πελατών, υπολογίζεται Συντελεστής Χρέωσης Δυναμικότητας ( $\Sigma\Delta_k$ ) και Συντελεστής Χρέωσης Ενέργειας ( $\Sigma E_k$ ).
3. Για το πρώτο Έτος της Περιόδου Υπολογισμού Τιμολογίων, ο Συντελεστής Χρέωσης Δυναμικότητας ( $\Sigma\Delta_k$ ) υπολογίζεται για κάθε Κατηγορία Τελικών Πελατών  $k$ , και τις υποκατηγορίες της, αντίστοιχα, στην οποία εφαρμόζεται, ως εξής:

$$\Sigma\Delta_k = Cap_k \times \frac{NPV(RR_k)}{NPV(RC_k)} \quad \left[ \frac{\text{€}}{\text{kWh} \frac{\text{A}\theta\Delta}{\Omega\text{ρα}}} \right]$$

όπου

$Cap_k$ : Ρυθμιζόμενο ποσοστό (Ποσοστό Χρέωσης Δυναμικότητας) το οποίο λαμβάνει τιμές από μηδέν (0%) έως εκατό τοις εκατό (100%) και καθορίζεται με την Απόφαση Έγκρισης Τιμολογίων, μετά από πρόταση του Διαχειριστή. Το ποσοστό  $Cap_k$  δύναται να διαφοροποιείται μεταξύ των Κατηγοριών.

$NPV(RR_k)$  Η Καθαρή Παρούσα Αξία του προβλεπόμενου Απαιτούμενου Εσόδου  $RR_{k,t}$  της Κατηγορίας Τελικών Πελατών  $k$  το Έτος  $t$ . Υπολογίζεται για τα έτη  $n$  της Περιόδου Υπολογισμού Τιμολογίων ως εξής:  
 $NPV(RR_k) = \sum_{t=1}^n RR_{k,t} / (1 + WACC)^{t-1}$ .

$RC_{k,t}$  Το άθροισμα της Ωριαίας Δεσμευμένης Δυναμικότητας η οποία δεσμεύεται για όλα τα Σημεία Παράδοσης που αφορούν στους Τελικούς Πελάτες της Κατηγορίας  $k$  το Έτος  $t$ .

$NPV(RC_k)$  Η Καθαρή Παρούσα Αξία του  $RC_{k,t}$ . Υπολογίζεται για τα έτη  $n$  της Περιόδου Υπολογισμού Τιμολογίων ως εξής:

$$NPV(RC_k) = \sum_{t=1}^n RC_{k,t} (1 + \Delta CPI)^{t-1} / (1 + WACC)^{t-1}.$$

$\Delta CPI$  Η προβλεπόμενη μέση τιμή του πληθωρισμού για την Περίοδο Υπολογισμού Τιμολογίων. Το  $\Delta CPI$  καθορίζεται με την Απόφαση Έγκρισης Τιμολογίων.

4. Για το πρώτο Έτος της Περιόδου Υπολογισμού Τιμολογίων, ο Συντελεστής Χρέωσης Ενέργειας ( $\Sigma E_k$ ) υπολογίζεται για κάθε Κατηγορία  $k$  ως εξής:

$$\Sigma E_k = (1 - Cap_k) \times \frac{NPV(RR_k)}{NPV(Q_k)} \quad [€/kWh ΑΘΔ]$$

όπου

$NPV(Q_k)$  Η Καθαρή Παρούσα Αξία της προβλεπόμενης Ποσότητας Φυσικού που παραδίδεται μέσω του Δικτύου Διανομής στους Τελικούς Πελάτες της Κατηγορίας  $k$  κατά το Έτος  $t$ . Υπολογίζεται για όλα τα έτη  $n$  της Περιόδου Υπολογισμού Τιμολογίων ως εξής:  $NPV(Q_k) = \sum_{t=1}^n Q_{k,t} (1 + \Delta CPI)^{t-1} / (1 + WACC)^{t-1}$

$\Delta CPI$  Η προβλεπόμενη μέση τιμή του πληθωρισμού για την Περίοδο Υπολογισμού Τιμολογίων. Το  $\Delta CPI$  καθορίζεται με την Απόφαση Έγκρισης Τιμολογίων.

5. Για κάθε ένα από τα επόμενα Έτη της Ρυθμιστικής Περιόδου και έως την επόμενη Αναθεώρηση των Τιμολογίων, οι Συντελεστές Χρέωσης Δυναμικότητας και Ενέργειας υπολογίζονται για κάθε Κατηγορία σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 16.
6. Για τον υπολογισμό του Συντελεστή Χρέωση Δυναμικότητας  $\Sigma \Delta_k$  και του Συντελεστή Χρέωση Ενέργειας  $\Sigma E_k$  ανά υποκατηγορία Πελάτη, εφαρμόζονται κατ' αναλογία τα οριζόμενα στις παραγράφους 3 έως 5 του παρόντος άρθρου.
7. Για τον καθορισμό της αριθμητικής τιμής των συντελεστών  $Cap_k$  λαμβάνονται υπόψη:
  - A) Οι ιστορικές τιμές χρέωσης δυναμικότητας ανά Κατηγορία Τελικών Πελατών.
  - B) Η ανάγκη παροχής κινήτρων στους Χρήστες του Δικτύου για την αύξηση των διακινούμενων Ποσοτήτων Φυσικού Αερίου στο Δίκτυο Διανομής μέσω περαιτέρω διεύθυνσης και την κατά το δυνατόν πιο αποτελεσματική χρήση αυτού.
8. Οι συντελεστές  $Cap_k$  καθώς και οι συντελεστές  $\Sigma \Delta_k$  και  $\Sigma E_k$  ορίζονται αριθμητικά για το πρώτο έτος της Περιόδου Υπολογισμού με την Απόφαση Έγκρισης Τιμολογίων.
9. Ο Διαχειριστής δύναται να υπολογίσει και να προσφέρει τιμολόγιο βραχυχρόνιας χρήσης του δικτύου διανομής, για χρήση μικρότερη του έτους. Η μεθοδολογία υπολογισμού των βραχυχρόνιων συντελεστών και οι τιμές τους εγκρίνονται από τη ΡΑΕ.

**Άρθρο 15Α - Υπολογισμός της Προσαύξησης Διείσδυσης Φυσικού Αερίου**

1. Στην περίπτωση εφαρμογής της παραγράφου 5 του άρθρου 20 για Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου το οποίο περιλαμβάνει Αναδυόμενες Περιοχές Φυσικού Αερίου (Δίκτυο Διανομής λ), το μέρος της Συνολικής Ανακτήσιμης Διαφοράς για κάθε Έτος t της Ρυθμιστικής Περιόδου που ανακτάται μέσω της Προσαύξησης Διείσδυσης Φυσικού Αερίου, όπως προσδιορίζεται σύμφωνα με τις παραγράφους 5 και 6 του άρθρου 20 και κατανέμεται σε κάθε έτος t σύμφωνα με την παράγραφο 7 του ίδιου άρθρου ( $\Sigma A\Delta 2_{\lambda,t}$ ), κατανέμεται περαιτέρω ανά Κατηγορία Τελικών Πελατών k που ανήκουν στα Δίκτυα Διανομής Φυσικού Αερίου μέσω των οποίων γίνεται η ανάκτηση (Δίκτυα Διανομής μ), σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$A\Delta 2_{\lambda,k,t} = \Sigma A\Delta 2_{\lambda,t} \times \frac{C_{k,\mu,t}}{C_{\mu,t}}$$

όπου:

$A\Delta 2_{\lambda,k,t}$	είναι η Ανακτήσιμη Διαφορά του Δικτύου Διανομής λ του Έτους t που κατανέμεται προς ανάκτηση, μέσω της Προσαύξησης Διείσδυσης Φυσικού Αερίου, στην Κατηγορία Τελικών Πελατών k των Δικτύων Διανομής μ.
$\Sigma A\Delta 2_{\lambda,t}$	είναι η υπολειπόμενη Ανακτήσιμη Διαφορά του Δικτύου Διανομής λ του Έτους t που ανακτάται από τα Δίκτυα Διανομής μ όπως υπολογίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 7 του άρθρου 20.
$C_{k,\mu,t}$	είναι το άθροισμα της προβλεπόμενης Δεσμευμένης Ωριαίας Δυναμικότητας (kWh/Ωρα) όλων των ενεργών Σημείων Παράδοσης της Κατηγορίας Τελικών Πελατών k των Διαχειριστών των Δικτύων Διανομής μ κατά το έτος t.
$C_{\mu,t}$	είναι το άθροισμα της προβλεπόμενης Δεσμευμένης Ωριαίας Δυναμικότητας (kWh/Ωρα) όλων των ενεργών Σημείων Παράδοσης των Διαχειριστών των Δικτύων Διανομής μ κατά το έτος t.

2. Για το πρώτο Έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου η Προσαύξηση Διείσδυσης Φυσικού Αερίου υπολογίζεται για κάθε Κατηγορία Τελικών Πελατών k ως εξής:

$$\Pi_k = \frac{NPV(A\Delta 2_{\lambda,k})}{NPV(Q_{k,\mu})} \quad [€/kWh \text{ ΑΘΔ}]$$

όπου



$NPV(Q_{k,\mu})$  Η Καθαρή Παρούσα Αξία της προβλεπόμενης Ποσότητας Φυσικού Αερίου που παραδίδεται στους Τελικούς Πελάτες της Κατηγορίας  $k$  μέσω των άλλων Δικτύων Διανομής  $\mu$ , στα οποία θα εφαρμοσθεί η Προσαύξηση Διείσδυσης Φυσικού Αερίου για την ανάκτηση της υποανάκτησης του Δικτύου Διανομής  $\lambda$ , κατά το Έτος  $t$ . Υπολογίζεται για όλα τα έτη  $n$  της Ρυθμιστικής Περιόδου ως εξής:

$$NPV(Q_{k,\mu}) = \sum_{t=1}^n Q_{k,\mu,t} (1 + \Delta CPI)^{t-1} / (1 + WACC)^{t-1}$$

όπου  $Q_{k,\mu,t}$  είναι το άθροισμα των προβλεπόμενων Ποσοτήτων που παραδίδονται στους Τελικούς Πελάτες της Κατηγορίας  $k$  μέσω των άλλων Δικτύων Διανομής  $\mu$  κατά το Έτος  $t$ .

$NPV(\Delta\Delta_{\lambda,k})$  Η Καθαρή Παρούσα Αξία της Ανακτήσιμης Διαφοράς του Δικτύου Διανομής  $\lambda$  που κατανέμεται στην κατηγορία Τελικών Πελατών  $k$  των Δικτύων Διανομής  $\mu$ , όπως υπολογίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου. Υπολογίζεται για τα έτη  $n$  της Ρυθμιστικής Περιόδου ως εξής:

$$NPV(\Delta\Delta_{\lambda,k}) = \sum_{t=1}^n \Delta\Delta_{\lambda,k,t} / (1 + WACC)^{t-1}$$

3. Η τιμή της Προσαύξησης Διείσδυσης Φυσικού Αερίου  $P_k$  ανά κατηγορία Τελικών Πελατών  $k$  για το πρώτο έτος της Περιόδου Υπολογισμού, ορίζονται με την Απόφαση Έγκρισης Τιμολογίων.
4. Για κάθε ένα από τα επόμενα Έτη της Ρυθμιστικής Περιόδου και έως την επόμενη Αναθεώρηση των Τιμολογίων, η Προσαύξηση Διείσδυσης Φυσικού Αερίου υπολογίζεται για κάθε Κατηγορία σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 16.

#### Άρθρο 16 - Ετήσια Αναπροσαρμογή των Συντελεστών των Τιμολογίου Διανομής και της Προσαύξησης Διείσδυσης Φυσικού Αερίου

1. Από το δεύτερο έτος της Περιόδου Υπολογισμού Τιμολογίων, οι συντελεστές  $\Sigma\Delta_k$  και  $\Sigma E_k$ , καθώς και η Προσαύξηση Διείσδυσης Φυσικού Αερίου  $P_k$ , αναπροσαρμόζονται για κάθε Έτος  $t$ , σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$P_t = P_{t-1} \times [1 + \Delta CPI_{t-1} - X]$$

όπου:

- |           |   |
|-----------|---|
| $P_t$     | Η τιμή οποιουδήποτε εκ των συντελεστών $\Sigma\Delta_k$ , $\Sigma E_k$ και $P_k$ κατά το έτος $t$ . |
| $P_{t-1}$ | Η τιμή του συντελεστή κατά το Έτος $t-1$ .  |

$\Delta CPI_{t-1}$  Η τελευταία διαθέσιμη ποσοστιαία μεταβολή του μέσου ετήσιου Δείκτη Τιμών Καταναλωτή (ΔΤΚ), όπως προκύπτει από τη σύγκριση του μέσου ΔΤΚ κατά το τελευταίο δωδεκάμηνο του έτους t-1 προς το μέσο ΔΤΚ κατά το αντίστοιχο δωδεκάμηνο του έτους t-2, όπως δημοσιεύεται από την Ελληνική Στατιστική Αρχή.

X Η τιμή του συντελεστή X καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ ένα (1) μήνα πριν την έναρξη του έτους t στις περιπτώσεις όπου η αύξηση του δείκτη τιμών καταναλωτή για το προηγούμενο έτος  $\Delta CPI$  είναι μεγαλύτερη από το ρυθμό αύξησης των λειτουργικών δαπανών του Διαχειριστή. Σε κάθε περίπτωση, ο συντελεστής X δεν μπορεί να πάρει τιμή μεγαλύτερη του  $\Delta CPI$ . Στην περίπτωση που η ΡΑΕ δεν αποφασίσει για την τιμή, ο συντελεστής θα είναι μηδέν.

2. Ο Διαχειριστής δημοσιεύει στην ιστοσελίδα του τις τιμές των συντελεστών ΣΔκ, ΣΕκ και Πκ ανά Κατηγορία και Υποκατηγορία Τελικών Πελατών στις οποίες αφορούν, το αργότερο έως την 31η Δεκεμβρίου του έτους t-1.

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ Δ - ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΤΙΜΟΛΟΓΗΣΗ ΒΑΣΙΚΗΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

## Άρθρο 17 - Χρέωση Βασικής Δραστηριότητας

1. Η Ετήσια Χρέωση Δικτύου Διανομής (Ετήσια Χρέωση) για ωρομετρούμενους Τελικούς Πελάτες για το Σημείο Παράδοσης  $j$  του Δικτύου Διανομής που εξυπηρετεί συγκεκριμένος Χρήστης Διανομής υπολογίζεται ως εξής:

$$X\Delta j = (\Sigma\Delta_k \times C_j) + (\Sigma E_k \times Q_j) + (P_k \times Q_j)$$

όπου:

- $\Sigma\Delta_k$  Ο Συντελεστής Χρέωσης Δυναμικότητας για την Κατηγορία Τελικών Πελατών  $k$  στην οποία ανήκει ο Τελικός Πελάτης που εξυπηρετείται από το Σημείο Παράδοσης  $j$ , σε €/kWh ΑΘΔ/Ωρα).
- $\Sigma E_k$  Ο Συντελεστής Χρέωσης Ενέργειας για την Κατηγορία Τελικών Πελατών  $k$  στην οποία ανήκει ο Τελικός Πελάτης που εξυπηρετείται από το Σημείο Παράδοσης  $j$ , σε €/kWh ΑΘΔ.
- $P_k$  Η Προσαύξηση Διείσδυσης Φυσικού Αερίου για την Κατηγορία Τελικών Πελατών  $k$  στην οποία ανήκει ο Τελικός Πελάτης που εξυπηρετείται από το Σημείο Παράδοσης  $j$ , σε €/kWh ΑΘΔ.
- $C_j$  Η Δεσμευμένη Ωριαία Δυναμικότητα στο Σημείο Παράδοσης  $j$  που εξυπηρετεί συγκεκριμένος Χρήστης Διανομής.
- $Q_j$  Η Ποσότητα Φυσικού Αερίου που κατανέμεται σε Σημείο Παράδοσης  $j$  κατά τη διάρκεια του έτους τιμολόγησης, σε kWh ΑΘΔ/Ετος, όπως αυτή προσδιορίζεται, σύμφωνα με τον Κώδικα.

2. Η Ετήσια Χρέωση Δικτύου Διανομής (Ετήσια Χρέωση) για μη ωρομετρούμενους Τελικούς Πελάτες για το Σημείο Παράδοσης  $j$  του Δικτύου Διανομής που εξυπηρετεί συγκεκριμένος Χρήστης Διανομής υπολογίζεται ως εξής:

$$X\Delta_k = \Delta_k + (\Sigma E_k \times Q_j) + (P_k \times Q_j)$$

όπου:

- $\Delta_k$  Η Χρέωση Δυναμικότητας για την Κατηγορία Τελικών Πελατών  $k$  στην οποία ανήκει ο Τελικός Πελάτης που εξυπηρετείται από το Σημείο Παράδοσης  $j$ , σε €/Ετος. Η Χρέωση Δυναμικότητας υπολογίζεται πολλαπλασιάζοντας τον Συντελεστή Χρέωσης Δυναμικότητας για την Κατηγορία Τελικών Πελατών  $k$  στην οποία ανήκει ο Τελικός Πελάτης που εξυπηρετείται από το Σημείο Παράδοσης  $j$   $\Sigma\Delta_k$  με τη Μέγιστη Εγκατεστημένη Δυναμικότητα του Μετρητή (ή με τη Μέση Δέσμευση Δυναμικότητας του Μετρητή)

$\Sigma E_k$	Συντελεστής Χρέωσης Ενέργειας για την Κατηγορία Τελικών Πελατών $k$ στην οποία ανήκει ο Τελικός Πελάτης που εξυπηρετείται από το Σημείο Παράδοσης $j$ , σε €/MWh ΑΘΔ.
$\Pi_k$	Η Προσαύξηση Διείσδυσης Φυσικού Αερίου για την Κατηγορία Τελικών Πελατών $k$ στην οποία ανήκει ο Τελικός Πελάτης που εξυπηρετείται από το Σημείο Παράδοσης $j$ , σε €/kWh ΑΘΔ.
$Q_j$	Η Ποσότητα Φυσικού Αερίου που κατανέμεται σε Σημείο Παράδοσης $j$ κατά τη διάρκεια του έτους τιμολόγησης, σε kWh ΑΘΔ/Έτος, όπως αυτή προσδιορίζεται, σύμφωνα με τον Κώδικα.

3. Ο Διαχειριστής υποχρεούται να παρακολουθεί και να καταμετρά την πραγματική ωριαία ποσότητα ανά μήνα, σε ωρομετρούμενα Σημεία Παράδοσης. Σε περίπτωση που αυτή υπερβεί τη Δεσμευμένη Ωριαία Δυναμικότητα του Σημείου Παράδοσης, ο Διαχειριστής αναπροσαρμόζει τα στοιχεία του Σημείου Παράδοσης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του άρθρου 37Α του Κώδικα καθώς και την αντίστοιχη χρέωση εφεξής.
4. Η Ετήσια Χρέωση δύναται να επιμερίζεται σε τμήματα του έτους στις ακόλουθες περιπτώσεις:
  - Α) Εφόσον εντός του διαστήματος τιμολόγησης της Βασικής Δραστηριότητας Διανομής, διαφοροποιηθούν οι Συντελεστές Χρέωσης σύμφωνα με το άρθρο 21. Στην περίπτωση αυτή, η Ετήσια Χρέωση υπολογίζεται ως το άθροισμα των επιμέρους χρεώσεων για κάθε τμήμα του Έτους πριν και μετά τη μεταβολή.
  - Β) Εφόσον πρόκειται για σύνδεση νέου Σημείου Παράδοσης εντός του έτους. Στην περίπτωση αυτή, η Χρέωση Δυναμικότητας για το εν λόγω Σημείο Παράδοσης υπολογίζεται ξεχωριστά για το τμήμα σε ημέρες του έτους μετά τη σύνδεση του νέου Σημείου Παράδοσης.
  - Γ) Εφόσον κατά τη διάρκεια του Έτους, ο Χρήστης μεταβάλλει τη Δεσμευμένη Δυναμικότητα σε Σημείο Παράδοσης, και η μεταβολή αυτή γίνει αποδεκτή από τον Διαχειριστή. Στην περίπτωση αυτή, η Χρέωση Δυναμικότητας για το εν λόγω Σημείο Παράδοσης υπολογίζεται ξεχωριστά για το τμήμα σε ημέρες (N) του έτους πριν την μεταβολή και αντιστοίχως μετά τη μεταβολή ως εξής:

$$X\Delta\Delta_j = (\Sigma\Delta_k \times (N/365) \times C_j) + (\Sigma\Delta_k \times ((365 - N)/365) \times C_j^{new}) + (\Sigma E_k \times Q_j) + (\Pi_k \times Q_j)$$

### Άρθρο 18 - Τιμολόγηση της Βασικής Δραστηριότητας Δικτύου Διανομής

1. Για την τιμολόγηση της Βασικής Δραστηριότητας ανά μήνα εφαρμόζονται για κάθε Σημείο Παράδοσης τα ακόλουθα:
  - Α) Η Χρέωση Δυναμικότητας υπολογίζεται και τιμολογείται ανά Χρήστη Διανομής ο οποίος εξυπηρετεί το εν λόγω Σημείο Παράδοσης, βάσει της Δεσμευμένης Δυναμικότητας, ανάλογα με τον αριθμό των Ημερών του μήνα κατά τον οποίο το Σημείο Παράδοσης εκπροσωπείται από Χρήστη Διανομής και ισχύει η Σύμβαση Χρήσης.

- Β) Η Χρέωση Ενέργειας υπολογίζεται και τιμολογείται ανά Χρήστη Διανομής ο οποίος εξυπηρετεί το εν λόγω Σημείο Παράδοσης ανά μήνα, με βάση την Ποσότητα Φυσικού Αερίου που κατανεμήθηκε στο εν λόγω Σημείο Παράδοσης κατά τη διάρκεια του μήνα. Στην περίπτωση κατά την οποία το Σημείο Παράδοσης εξυπηρετείται από δύο ή περισσότερους Χρήστες, η Ποσότητα Φυσικού Αερίου που παραδίδεται στον Τελικό Πελάτη κατανέμεται στους Χρήστες σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα. Η τιμολόγηση μη ωρομετρούμενων Σημείων Παράδοσης γίνεται συγκεντρωτικά βάσει των όγκων που προκύπτουν από την κατανομή που γίνεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα.
- Γ) Η Χρέωση λόγω της Προσαύξησης Διείσδυσης Φυσικού Αερίου, όπου εφαρμόζεται, υπολογίζεται και τιμολογείται ανά Χρήστη Διανομής ο οποίος εξυπηρετεί το εν λόγω Σημείο Παράδοσης ανά μήνα, με βάση την Ποσότητα Φυσικού Αερίου που κατανεμήθηκε στο εν λόγω Σημείο Παράδοσης κατά τη διάρκεια του μήνα. Στην περίπτωση κατά την οποία το Σημείο Παράδοσης εξυπηρετείται από δύο ή περισσότερους Χρήστες, η Ποσότητα Φυσικού Αερίου που παραδίδεται στον Τελικό Πελάτη κατανέμεται στους Χρήστες σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα. Η τιμολόγηση μη ωρομετρούμενων Σημείων Παράδοσης γίνεται συγκεντρωτικά βάσει των όγκων που προκύπτουν από την κατανομή που γίνεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα.
2. Ο τρόπος κατανομής της ποσότητας φυσικού αερίου ανά Σημείο Παράδοσης για τα ωρομετρούμενα Σημεία Παράδοσης και συγκεντρωτικά για τα μη ωρομετρούμενα Σημεία Παράδοσης γίνεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα.
3. Στο τιμολόγιο που εκδίδει ο Διαχειριστής ανά Χρήστη Διανομής, όπως ειδικότερα καθορίζεται στον Κώδικα, περιλαμβάνονται:
- Α) Διακριτά για κάθε ωρομετρούμενο Σημείο Παράδοσης το οποίο εξυπηρετεί ο εν λόγω Χρήστης Διανομής:
- (i) Ο Συντελεστής Χρέωσης Δυναμικότητας, ο Συντελεστής Χρέωσης Ενέργειας και η Προσαύξηση Διείσδυσης Φυσικού Αερίου.
  - (ii) Η Δεσμευμένη Ωριαία Δυναμικότητα και η Κατανεμηθείσα Ποσότητα Φυσικού Αερίου βάσει των οποίων υπολογίζονται οι Χρεώσεις Δυναμικότητας και Ενέργειας, καθώς και η Χρέωση λόγω της Προσαύξησης Διείσδυσης Φυσικού Αερίου.
  - (iii) Η συνολική χρέωση για το εν λόγω Σημείο Παράδοσης.
- Β) Για τα μη ωρομετρούμενα Σημεία Παράδοσης που εξυπηρετεί ο εν λόγω Χρήστης Διανομής συγκεντρωτικά ανά κατηγορία ή υποκατηγορία Τελικών Πελατών:
- (i) Ο Συντελεστής Χρέωσης Δυναμικότητας, ο Συντελεστής Χρέωσης Ενέργειας και η Προσαύξηση Διείσδυσης Φυσικού Αερίου.
  - (ii) Συγκεντρωτικά οι μέρες χρέωσης της Δυναμικότητας και η Κατανεμηθείσα Ποσότητα Φυσικού Αερίου βάσει των οποίων υπολογίζονται οι Χρεώσεις Δυναμικότητας και Ενέργειας, καθώς και η Χρέωση λόγω της Προσαύξησης Διείσδυσης Φυσικού Αερίου.

- (iii) Η συνολική χρέωση για κάθε Κατηγορία και Υποκατηγορία Τελικών Πελατών.
- Γ) Η συνολική χρέωση του Χρήστη Διανομής, ως το άθροισμα των χρεώσεων που υπολογίζονται σύμφωνα με τα στοιχεία (Α) και (Β) ανωτέρω.
4. Τα έσοδα από τις χρεώσεις λόγω της Προσαύξησης Δείσδυσης Φυσικού Αερίου, που εισπράττουν οι Διαχειριστές Δικτύων Διανομής κατ' εφαρμογή της παραγράφου 5 του άρθρου 20 του παρόντος Κανονισμού, αποδίδονται ανά μήνα στον δικαιούχο Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής που περιλαμβάνει Αναδυόμενες Περιοχές Φυσικού Αερίου και λογίζονται ως Έσοδα Βασικής Δραστηριότητας Διανομής του τελευταίου. Για το σκοπό αυτόν, οι εμπλεκόμενοι Διαχειριστές προβαίνουν στις απαιτούμενες ενέργειες ώστε η απόδοση των σχετικών ποσών να διενεργείται σύμφωνα με το ισχύον νομοθετικό πλαίσιο.

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ε - ΑΝΑΘΕΩΡΗΣΗ ΤΙΜΟΛΟΓΙΩΝ

### Άρθρο 19 - Διαδικασία Κατάρτισης και Τακτικής Αναθεώρησης των Τιμολογίων

1. Εντός τριών (3) μηνών από την έναρξη του Έτους Υπολογισμού, ο Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΕ σχέδιο αναθεωρημένων τιμολογίων χρήσης του Δικτύου Διανομής (Σχέδιο Τιμολογίων Διανομής), το οποίο συνοδεύεται από τα ακόλουθα:
  - A) Τις προβλέψεις εξέλιξης της ζήτησης Φυσικού Αερίου που διακινούνται στο Δίκτυο Διανομής. Οι ανωτέρω προβλέψεις λαμβάνουν υπόψη τα στοιχεία ζήτησης των προηγούμενων ετών πριν το Έτος Υπολογισμού, ιδίως του Έτους Βάσης, την πλέον πρόσφατη Μελέτη Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής καθώς και κάθε άλλο σχετικό στοιχείο.
  - B) Το Επιχειρησιακό Σχέδιο του Διαχειριστή, όπου μεταξύ άλλων θα υπάρχουν αναλυτικά στοιχεία για την εξέλιξη της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης βάσει του εγκεκριμένου επενδυτικού πλάνου, τις ετήσιες αποσβέσεις επί των παγίων και τις Λειτουργικές Δαπάνες του Διαχειριστή για κάθε Έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου.
  - Γ) Απολογιστικά στοιχεία και πιστοποιήσεις Ορκωτών για κάθε Έτος της Περιόδου Εκκαθάρισης και υπολογισμό της Ανακτήσιμης Διαφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 20, με αιτιολόγηση τυχόν υπέρβασης της συνολικής ετήσιας Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης έναντι της προβλεπόμενης κατά την κατάρτιση των τιμολογίων.
  - Δ) Τεκμηρίωση σχετικά με την πρόταση του Διαχειριστή ως προς την αριθμητική τιμή κάθε παραμέτρου που ορίζεται στον Κανονισμό.
2. Στο σχέδιο αναθεωρημένων τιμολογίων χρήσης Δικτύου Διανομής, ο Διαχειριστής υποβάλλει μοντέλο τιμολογίων σε επεξεργάσιμη ηλεκτρονική μορφή στο οποίο περιλαμβάνονται αναλυτικά όλα τα στοιχεία της παρ. 1, οι προβλέψεις που, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού, καθορίζονται εν συνεχεία με την Απόφαση Έγκρισης Τιμολογίων καθώς και οι προκύπτοντες Συντελεστές Χρέωσης Δυναμικότητας και Χρέωσης Ενέργειας Φυσικού Αερίου για κάθε Κατηγορία ή Υποκατηγορία Τελικών Πελατών.
3. Στην περίπτωση όπου κρίνεται αναγκαία η εφαρμογή της παραγράφου 5 του άρθρου 20, το νομικό πρόσωπο που κατέχει τις Άδειες Διαχείρισης ή ελέγχει τους Διαχειριστές των εμπλεκόμενων Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου, υποβάλλει σχετικό αίτημα προς τη ΡΑΕ το οποίο περιλαμβάνεται στο σχετικό σχέδιο αναθεώρησης των τιμολογίων των Δικτύων Διανομής. Το αίτημα περιλαμβάνει τεκμηρίωση των λόγων για τους οποίους κρίνεται αναγκαία η εφαρμογή της παραγράφου 5 του άρθρου 20 του παρόντος Κανονισμού, καθώς και αναλυτικό υπολογισμό του συμψηφισμού της αρνητικής ΣΑΔ με τυχόν θετικές ΣΑΔ άλλων Δικτύων Διανομής και των χρεώσεων του άρθρου 15Α του παρόντος Κανονισμού.
4. Τα ανωτέρω, καθώς και τα απολογιστικά στοιχεία της παραγράφου 1 ελέγχονται και εγκρίνονται από τη ΡΑΕ. Εντός τριάντα (30) ημερών από την υποβολή του πλήρους, σύμφωνα με τις ως άνω παραγράφους 1 έως 3, Σχεδίου Τιμολογίων, η ΡΑΕ αποστέλλει στον Διαχειριστή τις παρατηρήσεις της επί του Σχεδίου και ιδίως επί των στοιχείων που προβλέπονται στην παράγραφο 1.

5. Ο Διαχειριστής, λαμβάνοντας υπόψη τις ανωτέρω παρατηρήσεις, υποβάλλει την τελική του πρόταση εντός τριάντα (30) ημερών από τη λήψη των παρατηρήσεων της ΡΑΕ.
6. Μέχρι την έναρξη ισχύος των νέων Τιμολογίων Διανομής εφαρμόζονται τα ισχύοντα τιμολόγια. Τυχόν διαφορές στα έσοδα του Διαχειριστή λαμβάνονται υπόψη κατά τον υπολογισμό της Ανακτήσιμης Διαφοράς της επόμενης Περιόδου Εκκαθάρισης.

#### **Άρθρο 20 - Υπολογισμός Ανακτήσιμης Διαφοράς**

1. Εντός τριών (3) μηνών από το τέλος κάθε Έτους της Περιόδου Εκκαθάρισης, ο Διαχειριστής, υποβάλλει στη ΡΑΕ τα απολογιστικά στοιχεία για τα ακόλουθα μεγέθη για το αντίστοιχο Έτος της Περιόδου Εκκαθάρισης:
  - A) Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση, όπως ορίζεται στο άρθρο 5.
  - B) Αποσβέσεις παγίων, όπως ορίζονται στο άρθρο 7.
  - Γ) Λειτουργικές Δαπάνες, όπως ορίζονται στο άρθρο 8.
  - Δ) Λοιπά Έσοδα από ρυθμιζόμενες ή μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες κατά το άρθρο 9.
2. Κατά τη διαδικασία αναθεώρησης των Τιμολογίων, ο Διαχειριστής υπολογίζει για κάθε έτος (t) της Περιόδου Εκκαθάρισης:
  - A) Το Προς Ανάκτηση Απαιτούμενο Έσοδο, το οποίο υπολογίζεται ως το άθροισμα:
    - i) Του γινομένου του εγκριθέντος από τη ΡΑΕ WACC για την Περίοδο Εκκαθάρισης των Τιμολογίων που αφορά η Αναθεώρηση επί του απολογιστικού μεγέθους της ΡΠΒ
    - ii) Των απολογιστικών αποσβέσεων παγίων
    - iii) Των προβλέψεων του Διαχειριστή για Λειτουργικές Δαπάνες
    - iv) Της Ανακτήσιμης Διαφοράς που έχει κατανεμηθεί στο έτος αυτό από προηγούμενη αναθεώρηση τιμολογίων για να ανακτηθεί από τα τιμολόγια του εν λόγω δικτύου ή από τις χρεώσεις άλλων Δικτύων Διανομής με εφαρμογή Προσαύξησης Διείσδυσης Φυσικού Αερίου
    - v) Αφαιρουμένων των πραγματικών λοιπών εσόδων από ρυθμιζόμενες ή μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες.
  - B) Το πραγματικό ρυθμιζόμενο έσοδο του Διαχειριστή, στο οποίο περιλαμβάνονται τα έσοδα από την εφαρμογή του Τιμολογίου Χρήσης του Δικτύου Διανομής σύμφωνα με τις τιμολογηθείσες ποσότητες, καθώς και τυχόν έσοδα που ενδέχεται να προκύψουν από την εφαρμογή των Κανόνων Λειτουργίας του Δικτύου Διανομής. Για τον δικαιούχο Διαχειριστή της Προσαύξησης Διείσδυσης Φυσικού Αερίου περιλαμβάνονται και τα έσοδα τα οποία του αποδίδονται σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 18.
  - Γ) Τη διαφορά, για κάθε έτος (t) της Περιόδου Εκκαθάρισης, του Προς Ανάκτηση Απαιτούμενου Εσόδου, όπως υπολογίζεται σύμφωνα με την περίπτωση (A), από το



αντίστοιχο πραγματικό ρυθμιζόμενο έσοδο του Διαχειριστή, όπως υπολογίζεται σύμφωνα με την περίπτωση (B).

3. Η θετική ή αρνητική Ανακτήσιμη Διαφορά κάθε Έτους  $t$  της Περιόδου Εκκαθάρισης, όπως υπολογίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 2Γ ανωτέρω, πολλαπλασιαζόμενη με συντελεστή  $\prod_{n=t}^{n=T-1} (1 + \Delta PCIn)$  ανάγεται στο πρώτο έτος  $T$  της νέας Περιόδου Υπολογισμού Τιμολογίων, όπου ο όρος  $\Delta PCIn$  αναφέρεται στη μεταβολή του Δείκτη Τιμών Καταναλωτή για κάθε έτος  $n$  της Περιόδου Εκκαθάρισης μεταξύ  $t$  και  $(T-1)$ .
4. Το αλγεβρικό άθροισμα των πληθωρισμένων Ανακτήσιμων Διαφορών όλων των ετών της Περιόδου Εκκαθάρισης αποτελεί τη Συνολική Ανακτήσιμη Διαφορά της Περιόδου Εκκαθάρισης. Ειδικά για την πρώτη έκδοση τιμολογίων σύμφωνα με το άρθρο 22 για τον καθορισμό των τιμολογίων της Ρυθμιστικής Περιόδου 2023-2026, για τα Δίκτυα Διανομής για τα οποία η χρονική περίοδος επί της οποίας βασίσθηκε ο υπολογισμός των τιμολογίων ήταν μεγαλύτερη των 4 ετών, η ανωτέρω Συνολική Ανακτήσιμη Διαφορά της Περιόδου Εκκαθάρισης προσαυξάνεται και με τις Ανακτήσιμες Διαφορές των ετών 2017 και 2018 που δεν είχαν κατανεμηθεί στη Ρυθμιστική Περίοδο 2019-2022 πληθωρισμένες σύμφωνα με την παράγραφο 3 ανωτέρω.
5. Σύμφωνα με την παράγραφο 8 του άρθρου 88 του Νόμου, στην περίπτωση κατά την οποία για Δίκτυο Διανομής Φυσικού Αερίου στο οποίο περιλαμβάνονται Αναδυόμενες Περιοχές Διανομής Φυσικού Αερίου, η Συνολική Ανακτήσιμη Διαφορά (ΣΑΔ) η οποία υπολογίζεται στο τέλος της Περιόδου Εκκαθάρισης είναι αρνητική (υποανάκτηση), τότε η εν λόγω Συνολική Ανακτήσιμη Διαφορά δύναται να ανακτάται, εν μέρει ή εν όλω, από τα τιμολόγια της επόμενης Ρυθμιστικής Περιόδου άλλων Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου, των οποίων οι Άδειες Διαχείρισης ανήκουν, είτε στο ίδιο νομικό πρόσωπο με είτε σε νομικά πρόσωπα που ελέγχονται από, ή ευρίσκονται σε κοινό έλεγχο με, το νομικό πρόσωπο που κατέχει την Άδεια Διαχείρισης του εν λόγω Δικτύου Διανομής για το οποίο προκύπτει η αρνητική ΣΑΔ. Η διαδικασία αυτή περιλαμβάνει καταρχήν και κατά προτεραιότητα τον συμψηφισμό, εν όλω ή εν μέρει, της αρνητικής ΣΑΔ του εν λόγω Δικτύου Διανομής, με τυχόν θετικές ΣΑΔ (υπερανακτήσεις) άλλων Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου των οποίων οι Άδειες Διαχείρισης ανήκουν στο ίδιο νομικό πρόσωπο που διαχειρίζεται το Δίκτυο που παράγει την αρνητική ΣΑΔ (υποανάκτηση) και στη συνέχεια αυτών που ανήκουν σε νομικά πρόσωπα που ελέγχουν, ή ελέγχονται από, ή ευρίσκονται σε κοινό έλεγχο με, το εν λόγω Δίκτυο.
6. Το μέρος της υποανάκτησης (ΣΑΔ1) Δικτύου Διανομής στο οποίο περιλαμβάνονται Αναδυόμενες Περιοχές Διανομής Φυσικού Αερίου (Δίκτυο Διανομής λ) που συμψηφίζεται με υπερανακτήσεις άλλων Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου σύμφωνα με την προηγούμενη παράγραφο, μεταφέρεται στον Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής λ. Για το σκοπό αυτόν, οι εμπλεκόμενοι Διαχειριστές προβαίνουν στις απαιτούμενες ενέργειες ώστε η απόδοση των σχετικών ποσών να διενεργείται σύμφωνα με το ισχύον νομοθετικό πλαίσιο. Το μέρος της υποανάκτησης (ΣΑΔ2) που δεν συμψηφίζεται με τις υπερανακτήσεις άλλων Δικτύων Διανομής ανακτάται μέσω την Προσαύξησης Διείσδυσης Φυσικού Αερίου, όπως αυτή καθορίζεται στο άρθρο 15Α του παρόντος Κανονισμού.

7. Η Συνολική Ανακτήσιμη Διαφορά (ΣΑΔ) της Περιόδου Εκκαθάρισης που ανακτάται μέσω των Τιμολογίων Διανομής, κατανέμεται περαιτέρω σε κάθε έτος  $t$  από τα έτη  $n$  της επομένης Ρυθμιστικής Περιόδου σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$ΣΑΔ_t = (ΣΑΔ / n) * (1 + ΔCPI)^t$  όπου  $ΔCPI$ , η προβλεπόμενη μέση τιμή του Μέσου Δείκτη Τιμών Καταναλωτή για τη Ρυθμιστική Περίοδο και  $ΣΑΔ_t$  το μέρος της  $ΣΑΔ$  που κατανέμεται στο έτος  $t$ .

Με τον ίδιο τύπο κατανέμεται σε κάθε έτος η υπολειπόμενη Ανακτήσιμη Διαφορά  $ΣΑΔ_2$  Δικτύου Διανομής λ όπως προκύπτει σύμφωνα με τις παραγράφους 5 και 6 του παρόντος άρθρου και η οποία ανακτάται μέσω της Προσαύξησης Διείσδυσης Φυσικού Αερίου:

$ΣΑΔ_{2λ,t} = (ΣΑΔ_{2λ} / n) * (1 + ΔCPI)^t$  όπου  $ΔCPI$ , η προβλεπόμενη μέση τιμή του Μέσου Δείκτη Τιμών Καταναλωτή για τη Ρυθμιστική Περίοδο και  $ΣΑΔ_{2λ,t}$  το μέρος της  $ΣΑΔ_2$  που κατανέμεται στο έτος  $t$ .

Η αριθμητική τιμή της Ανακτήσιμης Διαφοράς αναφέρεται στην Απόφαση Έγκρισης Τιμολογίων.

Προκειμένου να δοθεί κίνητρο στον Διαχειριστή για την οικονομική και αποτελεσματική χρήση του Δικτύου Διανομής, στον υπολογισμό της Ανακτήσιμης Διαφοράς λαμβάνονται υπόψη οι προβλέψεις των λειτουργικών δαπανών και όχι οι απολογιστικές δαπάνες του Διαχειριστή.

### Άρθρο 21 - Έκτακτη Αναθεώρηση των Τιμολογίων

1. Έκτακτη αναθεώρηση των τιμολογίων δύναται να λάβει χώρα, μετά από σχετικό αίτημα του Διαχειριστή (Αίτημα Αναθεώρησης), το οποίο υποβάλλεται είτε με δική του πρωτοβουλία είτε μετά από σχετική υπόδειξη ή σύσταση της ΡΑΕ, στην περίπτωση που είτε ο Διαχειριστής είτε η ΡΑΕ εκτιμούν ότι έχουν μεταβληθεί ουσιωδώς τα οικονομικά, νομικά ή πραγματικά δεδομένα που είχαν ληφθεί υπόψη κατά την κατάρτιση των τιμολογίων. Ως τέτοιες περιπτώσεις ενδεικτικά και όχι περιοριστικά αναφέρονται οι εξής:
- A) Σημαντική μεταβολή του κόστους Δανεισμού του Διαχειριστή.
  - B) Μεταβολή του συντελεστή συνολικής φορολογίας των κερδών του Διαχειριστή.
  - Γ) Σημαντική μεταβολή του μέσου ετήσιου Δείκτη Τιμών Καταναλωτή σε σχέση με την προϋπολογιζόμενη τιμή.
  - Δ) Η περίπτωση κατά την οποία η συνολική Δεσμευμένη Δυναμικότητα ή/και οι συνολικές διανεμηθείσες ποσότητες για όλα τα Σημεία Παράδοσης κατά το προηγούμενο έτος από το έτος υποβολής του αιτήματος Έκτακτης Αναθεώρησης (Έτος Αιτήματος Αναθεώρησης) και οι προβλέψεις σχετικά με τα εν λόγω μεγέθη για το έτος Αιτήματος Αναθεώρησης και για το επόμενο από αυτό έτος είναι σημαντικά μικρότερες ή μεγαλύτερες των αντίστοιχων προβλέψεων που ελήφθησαν υπόψη για την κατάρτιση/έγκριση των τιμολογίων.
  - Ε) Η εγγραφή στις λογιστικές καταστάσεις του Διαχειριστή, έργων επέκτασης του Δικτύου λόγω σύνδεσης, στην περίπτωση κατά την οποία τα εν λόγω έργα δεν έχουν

ήδη προβλεφθεί στο εγκεκριμένο πρόγραμμα ανάπτυξης κατά την παράγραφο 10 του άρθρου 80 του Νόμου.

2. Το αίτημα της έκτακτης αναθεώρησης υποβάλλεται από τον Διαχειριστή στη ΡΑΕ εγγράφως, τεκμηριώνεται ειδικά και συνοδεύεται από σχέδιο αναθεωρημένων Τιμολογίων Διανομής (αναλυτική εισήγηση και αρχείο σε επεξεργάσιμη μορφή), συνοδευόμενο από το πλέον πρόσφατο Επιχειρησιακό Σχέδιο του Διαχειριστή. Με το αίτημα υποβάλλονται στη ΡΑΕ κατά περίπτωση ιδίως:
  - A) Ιστορικά στοιχεία εξέλιξης των μεγεθών τα οποία επιβάλλουν την αναθεώρηση.
  - B) Στοιχεία για την απόκλιση των τιμών των μεγεθών τα οποία επιβάλλουν την αναθεώρηση από τις αντίστοιχες τιμές που προβλέφθηκαν για τα αντίστοιχα Έτη της Περιόδου Υπολογισμού Τιμολογίων.
  - Γ) Εκτίμηση για την εξέλιξη των μεγεθών τα οποία επιβάλλουν την αναθεώρηση για κάθε επόμενο έτος από το έτος Αιτήματος Αναθεώρησης έως και το έτος Υπολογισμού της επόμενης τακτικής αναθεώρησης τιμολογίων.
  - Δ) Εκτίμηση των επιπτώσεων στα έσοδα του Διαχειριστή και της επίπτωσης στο ύψος των τιμολογίων της τρέχουσας και επόμενης Ρυθμιστικής Περιόδου, με συγκριτική αποτύπωση των τιμολογίων στην περίπτωση έγκρισης του αιτήματος του Διαχειριστή για έκτακτη αναθεώρηση και στην περίπτωση απόρριψης αυτής.
  - Ε) Αναλυτικά στοιχεία σχετικά με το κόστος κατασκευής έργων επέκτασης λόγω σύνδεσης τα οποία δεν έχουν περιληφθεί στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης και εγγράφονται στις λογιστικές καταστάσεις του Διαχειριστή πριν την ολοκλήρωση της διαδικασίας που αφορά στην έγκριση του επόμενου Προγράμματος Ανάπτυξης, εφόσον η αίτηση αναθεώρησης είναι αποτέλεσμα της διαδικασίας υλοποίησης τέτοιων έργων. Στην περίπτωση αυτή, ο Διαχειριστής υποβάλλει και τεχνοοικονομική αξιολόγηση των εν λόγω έργων, καθώς και μελέτη επίπτωσης από την ένταξη των εν λόγω έργων στη ΡΠΒ και στο Τιμολόγιο Διανομής.
3. Το αίτημα του Διαχειριστή για την έκτακτη αναθεώρηση των τιμολογίων αξιολογείται από τη ΡΑΕ, η οποία εκδίδει την απόφασή της εντός προθεσμίας τριών (3) μηνών από την ημερομηνία που το αίτημα του Διαχειριστή θεωρήθηκε τυπικά πλήρες.
4. Απόρριψη του αιτήματος του Διαχειριστή αιτιολογείται πλήρως από τη ΡΑΕ.
5. Στην περίπτωση της αποδοχής από τη ΡΑΕ του αιτήματος έκτακτης αναθεώρησης, το έτος πραγματοποίησης της αναθεώρησης καθίσταται Έτος Υπολογισμού και οι χρόνοι διεξαγωγής των επόμενων τακτικών αναθεωρήσεων προσαρμόζονται αναλόγως.

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΣΤ - ΤΕΛΙΚΕΣ ΚΑΙ ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

### Άρθρο 22 - Χρόνοι Πρώτης Έκδοσης Τιμολογίων

1. Για την πρώτη έκδοση Τιμολογίων που διέπονται από τις διατάξεις του παρόντος Κανονισμού ως Έτος Υπολογισμού δύναται να ορίζεται το πρώτο έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου.
2. Προκειμένου να συγχρονιστούν οι Ρυθμιστικές Περίοδοι όλων των Διαχειριστών Δικτύων Διανομής, ειδικά για τα Δίκτυα Διανομής, Διαχειριστής των οποίων είναι η εταιρεία HENGAS A.E, εντός του έτους 2022 θα διενεργηθεί η πρώτη Τακτική Αναθεώρηση των τιμολογίων της Ρυθμιστικής Περιόδου 2021-2024, όπου θα εκκαθαριστεί το έτος 2021 και θα εγκριθούν νέα τιμολόγια για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2023-2026.
3. Για τον καθορισμό των τιμολογίων της Ρυθμιστικής Περιόδου 2023-2026, τα στοιχεία της παραγράφου 1 του άρθρου 19 υποβάλλονται μέχρι την 30η Σεπτεμβρίου 2022.

### Άρθρο 23 – Εφαρμογή συντελεστών αποσβέσεων

Οι χρόνοι απόσβεσης του άρθρου 7 παρ. 2 εφαρμόζονται επί της αναπόσβεστης αξίας των υφιστάμενων παγίων στην έναρξη του έτους 2022, που αποτελεί το έτος υπολογισμού για την έγκριση των Τιμολογίων της Ρυθμιστικής Περιόδου 2023-2026 και εφεξής. Για το σκοπό αυτό οι Διαχειριστές προβαίνουν στις απαραίτητες τροποποιήσεις και προσαρμογές στο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων του έτους 2022 αναφορικά με τους συντελεστές αποσβέσεων, την αξία των σωρευτικών και ετήσιων αποσβέσεων και την αναπόσβεστη αξία των παγίων, έτσι ώστε τα πάγια να αποσβένονται σε συνολικό χρόνο που αντιστοιχεί στον χρόνο που καθορίζεται στο άρθρο 7 παρ. 2 για κάθε κατηγορία παγίου.

### Άρθρο 24 – Εφαρμογή έκπτωσης στα Τέλη Σύνδεσης

Ειδικά για το έτος 2022, η έκπτωση στα Τέλη Σύνδεσης που εφαρμόζουν οι Διαχειριστές κατ' εφαρμογή του άρθρου 10 δύναται να είναι ίση με τα προβλεπόμενα Τέλη Σύνδεσης (έκπτωση έως 100%), έτσι ώστε ο ενδιαφερόμενος Χρήστης που αιτείται τη σύνδεση νέου Σημείου Παράδοσης να απαλλάσσεται από την υποχρέωση καταβολής του συνόλου των Τελών Σύνδεσης.

### Άρθρο 25 - Έναρξη Ισχύος Κανονισμού

1. Οι διατάξεις του παρόντος Κανονισμού ισχύουν από τη δημοσίευσή τους στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως .
2. Η διάταξη του άρθρου 5 παρ. 11 και του άρθρου 8 παρ. 3Ε του παρόντος Κανονισμού ισχύει από την 01/01/2017.
3. Ειδικά για τα Δίκτυα Διανομής διαχειριστής των οποίων είναι η εταιρεία HENGAS A.E., ο παρών Κανονισμός εφαρμόζεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 15 του ν. 4001/2011.