

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΥΠΡΟΥ

ΑΠΟΦΑΣΗ ΑΡ. 05/2019

Επιτρεπόμενα Έσοδα και Ρυθμιζόμενες Βασικές Διατιμήσεις Ηλεκτρισμού για το έτος 2019

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) συνεδρίασε αναφορικά με το πιο πάνω θέμα και αφού έλαβε υπόψη:

- Τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2018 (Ν.122(Ι)/2003),
- Τη Ρυθμιστική Απόφαση Αρ. 02/2015 (ΚΔΠ 208/2015) «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού»,
- Την Απόφαση της ΡΑΕΚ Αρ. 97/2017, ημερομηνίας 26 Μαΐου 2017 με θέμα «Απόφαση για έγκριση των διατιμήσεων της ΑΗΚ για την περίοδο Ρυθμιστικού Ελέγχου 2017 – 2021»,
- Την Απόφαση της ΡΑΕΚ Αρ. 265/2017 ημερομηνίας 12 Δεκεμβρίου 2017 με θέμα «Έγκριση Διατιμήσεις Ηλεκτρικού Ρεύματος για το 2018»,
- Την επιστολή του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ) με Αρ. Πρωτ. ΔΟ1/610.1.15/181652, ημερομηνίας 23 Ιουλίου 2018 με την οποία υποβλήθηκε ο αναθεωρημένος Προϋπολογισμός του ΔΣΜΚ για το έτος 2019 μετά από διαβούλευση μεταξύ ΡΑΕΚ, ΔΣΜΚ και ΑΗΚ στη βάση του Νόμου,
- Την επιστολή της ΡΑΕΚ με Αρ. Φακ. 04.03.05/925-18, ημερομηνίας 24 Ιουλίου 2018, αναφορικά με τον Προϋπολογισμό του ΔΣΜΚ για το έτος 2019,
- Την επιστολή της Βασικής Ρυθμιζόμενης Δραστηριότητας (ΒΡΔ) Παραγωγής της ΑΗΚ με Αρ. Φακ. ΠΗ/326.8, ημερομηνίας 24 Οκτωβρίου 2018, με την οποία η ΒΡΔ Παραγωγής της ΑΗΚ υπέβαλε την αναθεωρημένη, μετά και από τα σχόλια της ΡΑΕΚ, αναπροσαρμογή Επιτρεπόμενων Εσόδων της διατίμησης Χονδρικής (Δ-Χ) και αναπροσαρμογή Επιτρεπόμενων Εσόδων της Διατίμησης Επικουρικών Υπηρεσιών και Μακροχρόνιας Εφεδρείας (Δ-ΕΥ) για το έτος 2019,
- Την επιστολή της ΒΡΔ Μεταφοράς (Ιδιοκτήτης Συστήματος Μεταφοράς) της ΑΗΚ, ημερομηνίας 24 Οκτωβρίου 2018, με θέμα «Αναπροσαρμογή Επιτρεπόμενων Εσόδων ΒΡΔ Μεταφοράς για το έτος 2019», με την οποία η ΒΡΔ Μεταφοράς της ΑΗΚ υπέβαλε την αναθεωρημένη, μετά και από τα σχόλια της ΡΑΕΚ, αναπροσαρμογή επιτρεπόμενων εσόδων για τη διατίμηση χρήσης του συστήματος μεταφοράς (Δ-ΧΣ) για το έτος 2019,
- Την επιστολή του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ) της ΑΗΚ με Αρ. Φακ. ΟΠΛ/ΑC/137, ημερομηνίας 30 Οκτωβρίου 2018, με την οποία ο ΔΣΔ υπέβαλε την αναθεωρημένη, μετά και από τα σχόλια της ΡΑΕΚ, αναπροσαρμογή επιτρεπόμενων εσόδων για τις διατιμήσεις χρήσης του συστήματος διανομής μέσης και χαμηλής τάσης (Δ-ΧΜ και Δ-ΧΧ) για το έτος 2019, και την εισήγηση του για τα επιτρεπόμενα έσοδα για τη διατίμηση ανάκτησης δαπανών μετρήσεων (Δ-MET) για το έτος 2019,

- Την επιστολή του ΔΣΜΚ με Αρ. Φακ. ΔΣ2/120.3/182633, ημερομηνίας 31 Οκτωβρίου 2018 με την οποία υπέβαλε εισήγηση για τον υπολογισμό των Επιτρεπόμενων Εσόδων της διατίμησης Δ-ΕΥ, και τη διατίμηση Δ-ΕΥ του έτους 2019,
- Την επιστολή της ΒΡΔ Προμήθειας της ΑΗΚ με Αρ. Φακ. ΠΚ/27, ημερομηνίας 7 Νοεμβρίου 2018, με την οποία η ΒΡΔ Προμήθειας της ΑΗΚ υπέβαλε την αναθεωρημένη, μετά και από τα σχόλια της ΡΑΕΚ, αναπροσαρμογή επιτρεπόμενων εσόδων για τη διατίμηση υπηρεσιών εμπορολογιστικής διαχείρισης (Δ-ΕΛ) για το έτος 2019,
- Τα Εσωτερικά Σημειώματα του Γραφείου της ΡΑΕΚ ημερομηνίας 20 Σεπτεμβρίου 2018 και 11 Οκτωβρίου 2018, αναφορικά με τις Αναπροσαρμογές στα Επιτρεπόμενα Έσοδα των ΒΡΔ για το 2019, στα οποία έγινε ανάλυση των υπολογισμών και εισηγήσεων των ΒΡΔ για τις αναπροσαρμογές στα επιτρεπόμενα έσοδα τους,
- Την επιστολή της ΡΑΕΚ με Αρ. Φακ. 04.07.02/1370-18, ημερομηνίας 29 Οκτωβρίου 2018 προς τη ΒΡΔ Παραγωγής της ΑΗΚ αναφορικά με την αναπροσαρμογή επιτρεπόμενων εσόδων της ΒΡΔ Παραγωγής της ΑΗΚ για το έτος 2019,
- Την επιστολή της ΡΑΕΚ με Αρ. Φακ. 04.07.02/1373-18, ημερομηνίας 29 Οκτωβρίου 2018 προς τη ΒΡΔ Μεταφοράς (Ιδιοκτήτης Συστήματος Μεταφοράς) της ΑΗΚ αναφορικά με την αναπροσαρμογή επιτρεπόμενων εσόδων της ΒΡΔ Μεταφοράς της ΑΗΚ για το έτος 2019,
- Την επιστολή της ΡΑΕΚ με Αρ. Φακ. 04.07.02/1421-18, ημερομηνίας 29 Οκτωβρίου 2018 προς το ΔΣΔ αναφορικά με την αναπροσαρμογή επιτρεπόμενων εσόδων για το έτος 2019,
- Την επιστολή της ΒΡΔ Παραγωγής της ΑΗΚ με Αρ. Φακ. ΠΗΑ/326.8 ημερομηνίας, 7 Νοεμβρίου 2018 με την οποία υποβλήθηκε για την έγκριση στη ΡΑΕΚ η διατίμηση Ηλεκτρικής Ενέργειας Χονδρικής (Δ-Χ) για το έτος 2019,
- Την επιστολή της ΡΑΕΚ με Αρ. Φακ. 04.07.02/1620-18, ημερομηνίας 4 Δεκεμβρίου 2018, με την οποία η ΡΑΕΚ απέστειλε σχόλια στη ΒΡΔ Παραγωγής της ΑΗΚ αναφορικά με τη διατίμηση Δ-Χ που είχε αποσταλεί για έγκριση στη ΡΑΕΚ, ζητώντας όπως αυτή επανυποβληθεί αφού ληφθούν υπόψη και τα σχόλια της ΡΑΕΚ,
- Την επιστολή της ΒΡΔ Παραγωγής της ΑΗΚ με Αρ. Φακ. ΠΗΑ/326.8, ημερομηνίας 5 Δεκεμβρίου 2018 με την οποία υποβλήθηκε για την έγκριση στη ΡΑΕΚ η αναθεωρημένη διατίμηση Ηλεκτρικής Ενέργειας Χονδρικής (Δ-Χ) για το έτος 2019,
- Την επιστολή του ΔΣΜΚ με Αρ. Πρωτ. Δ01/604.1.1/182630, ημερομηνίας 7 Νοεμβρίου 2018, με την οποία υποβλήθηκε εισήγηση για έγκριση από τη ΡΑΕΚ αναφορικά με τη διατίμηση Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς (Δ-ΧΣ) για το έτος 2019,
- Την επιστολή του ΔΣΔ με Αρ. Φακ. ΔΔ/326, ημερομηνίας 6 Νοεμβρίου 2018, με την οποία υποβλήθηκαν οι διατιμήσεις Δ-ΧΜ και Δ-ΧΧ για έγκριση από τη ΡΑΕΚ,
- Την επιστολή της ΡΑΕΚ με Αρ. Φακ. 04.07.02/1623-18, ημερομηνίας 4 Δεκεμβρίου 2018, με την οποία η ΡΑΕΚ απέστειλε σχόλια στο ΔΣΔ αναφορικά

με τις διατιμήσεις Δ-ΧΜ και Δ-ΧΧ, ζητώντας όπως αυτές επανυποβληθούν για έγκριση αφού ληφθούν υπόψη και τα σχόλια της ΡΑΕΚ,

- Την επιστολή του ΔΣΔ με Αρ. Φακ. ΔΔ/326, ημερομηνίας 11 Δεκεμβρίου 2018, με την οποία υποβλήθηκαν οι αναθεωρημένες διατιμήσεις Δ-ΧΜ και Δ-ΧΧ για έγκριση από τη ΡΑΕΚ,
- Την επιστολή της ΒΡΔ Προμήθειας της ΑΗΚ με Αρ. Φακ. ΠΚ/27, ημερομηνίας 7 Νοεμβρίου 2018, με την οποία υποβλήθηκε η διατίμηση Δ-ΕΛ για έγκριση από τη ΡΑΕΚ,
- Την επιστολή της ΒΡΔ Προμήθειας της ΑΗΚ με Αρ. Φακ. ΠΚΔ.01/426, ημερομηνίας 13 Δεκεμβρίου 2018, με την οποία υποβλήθηκαν οι διατιμήσεις προμήθειας και χρεώσεις αγοράς ηλεκτρισμού στον τελικό καταναλωτή, και τα Σχέδια Διατιμήσεων για το έτος 2019, για έγκριση στη ΡΑΕΚ,
- Τα Εσωτερικά Σημειώματα του Γραφείου της ΡΑΕΚ ημερομηνίας 30 Νοεμβρίου 2018 και 21 Δεκεμβρίου 2018 στα οποία έγινε ανάλυση των διατιμήσεων ηλεκτρισμού του 2019,
- Την έκθεση για τα προφίλ της άεργου ισχύος και του συντελεστή ισχύος του ηλεκτρικού συστήματος που υποβλήθηκε από το ΔΣΔ με την επιστολή Αρ. Φακ. ΔΔ/409, ημερομηνίας 30 Οκτωβρίου 2018, ως ήταν υποχρέωση του βάσει της Απόφασης Αρ. 97/2017 της ΡΑΕΚ,
- Την έκθεση των Συμβούλων της ΡΑΕΚ, Frontier Economics Ltd με τίτλο «EAC's Allowed Revenues for 2019» ημερομηνίας 10 Δεκεμβρίου 2018,
- Την έκθεση των Συμβούλων της ΡΑΕΚ, Frontier Economics Ltd με τίτλο «Review of electricity tariffs for 2019» ημερομηνίας 4 Ιανουαρίου 2019,

ΑΠΟΦΑΣΙΣΕ

Α. ΕΠΙΤΡΕΠΟΜΕΝΑ ΕΣΟΔΑ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΩΝ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ

1. Την έγκριση της αναπροσαρμογής των Επιτρεπόμενων Εσόδων της διατίμησης Χονδρικής (Δ-Χ) του έτους 2019, όπως αυτή παρουσιάζεται στην επιστολή της ΒΡΔ Παραγωγής της ΑΗΚ με Αρ. Φακ. ΠΗ/326.8, ημερομηνίας 24 Οκτωβρίου 2018.
2. Την έγκριση της αναπροσαρμογής των Επιτρεπόμενων Εσόδων της διατίμησης Επικουρικών Υπηρεσιών (Δ-ΕΥ) του έτους 2019, όπως αυτή παρουσιάζεται στην επιστολή της ΒΡΔ Παραγωγής της ΑΗΚ με Αρ. Φακ. Αρ. Φακ. ΠΗ/326.8, ημερομηνίας 24 Οκτωβρίου 2018.
3. Την έγκριση της αναπροσαρμογής των Επιτρεπόμενων Εσόδων της διατίμησης χρήσης του συστήματος μεταφοράς (Δ-ΧΣ), όπως αυτή παρουσιάζεται στην επιστολή της ΒΡΔ Μεταφοράς (Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς) της ΑΗΚ, ημερομηνίας 24 Οκτωβρίου 2018.
4. Την έγκριση των Επιτρεπόμενων Εσόδων για το σύνολο των διατιμήσεων χρήσης συστήματος διανομής (Δ-ΧΜ και Δ-ΧΧ) όπως αυτά παρουσιάζονται στην επιστολή του ΔΣΔ με Αρ. Φακ. ΟΠ/ΑC/137, ημερομηνίας 30 Οκτωβρίου 2018.

5. Την μη έγκριση της εισήγησης του ΔΣΔ για τα επιτρεπόμενα έσοδα της διατίμησης για την ανάκτηση δαπανών μετρήσεων (Δ-MET) για το 2019 όπως αυτή παρουσιάζεται στην επιστολή του ΔΣΔ με Αρ. Φακ. ΟΠΛ/ΑC/137, ημερομηνίας 30 Οκτωβρίου 2018.
6. Την έγκριση της αναπροσαρμογής των επιτρεπόμενων εσόδων για τη διατίμηση υπηρεσιών εμπορολογιστικής διαχείρισης (Δ-ΕΛ) για το 2019 όπως αυτή παρουσιάζεται στην επιστολή της ΒΡΔ Προμήθειας της ΑΗΚ με Αρ. Φακ. ΠΚ/27, ημερομηνίας 7 Νοεμβρίου 2018.
7. Την έγκριση των Επιτρεπόμενων Εσόδων για τη διατίμηση Δ-ΕΥ όπως αυτά παρουσιάζονται στην επιστολή του ΔΣΜΚ με Αρ. Φακ. ΔΣ2/120.3/182633, ημερομηνίας 31 Οκτωβρίου 2018.
8. Στη βάση των σημείων 1-7 της παρούσας Απόφασης τα Επιτρεπόμενα Έσοδα για το έτος 2019 τα οποία εγκρίνονται για ανάκτηση μέσω της κάθε μιας ρυθμιζόμενης διατίμησης ξεχωριστά, παρουσιάζονται στον συνοπτικό συγκριτικό πίνακα πιο κάτω:

Εγκεκριμένα Επιτρεπόμενα Έσοδα Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων για το έτος 2019

Ανάκτηση από διατίμηση		Υποβληθέντα από Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες Επιτρεπόμενα Έσοδα 2019	Απολογιστικές αναπροσαρμογές	Εγκεκριμένα από ΡΑΕΚ Επιτρεπόμενα Έσοδα 2019
Διατίμηση ηλεκτρικής ενέργειας χονδρικής (Δ-Χ) σε βασική τιμή	€	374,727,438	8,394,154	383,121,592
Αγορά ενέργειας από ΑΠΕ σε βασική τιμή	€	45,084,441	-	45,084,441
Διατίμηση χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς (Δ-ΧΣ)	€	39,732,523	(3,332,918)	36,399,605
Διατιμήσεις χρήσης του Συστήματος Διανομής (μέση και χαμηλή τάση), που περιλαμβάνει ένα στοιχείο χρέωσης το οποίο σχετίζεται με το Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (Δ-ΧΜ, Δ-ΧΧ)	€	83,510,465	(8,079,353)	75,431,112
Διατίμηση υπηρεσιών εμπορολογιστικής διαχείρισης που παρέχονται στους πελάτες (Δ-ΕΛ)	€	17,011,738	(114,784)	16,896,953
Διατίμηση για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών και μακροχρόνιας εφεδρείας (Δ-ΕΥ)	€	28,957,168	(736,744)	28,220,424
Διατίμηση για την ανάκτηση των δαπανών του Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς (Δ-ΔΣΜ)	€	9,037,000	(1,467,000)	7,570,000
Διατίμηση για την ανάκτηση των δαπανών μετρήσεων που ανακύπτουν από το Διαχειριστή του Συστήματος Διανομής (Δ-ΜΕΤ)	€	3,571,523	-	3,571,523
Διατιμήσεις προμήθειας και χρεώσεις αγοράς ηλεκτρισμού στον τελικό καταναλωτή (Δ-ΠΠ)	€	601,632,296	-5,336,646	596,295,650

B. ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΕΣ ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΙΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

Οι αποφάσεις της ΡΑΕΚ στα σημεία 9 μέχρι 23 πιο κάτω διαχωρίζονται ανά την κάθε ρυθμιζόμενη δραστηριότητα που έχει την ευθύνη για την υποβολή της κάθε ρυθμιζόμενης διατίμησης σύμφωνα με τη Ρυθμιστική Απόφαση Αρ. 02/2015 (ΚΔΠ 208/2015) «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού».

B1. Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ)

9. Την έγκριση της Διατίμησης Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς (Δ-ΧΣ) για το 2019 όπως αυτή έχει υποβληθεί με την επιστολή του ΔΣΜΚ Αρ. Πρωτ. Δ01/604.1.1/182630, ημερομηνίας 7 Νοεμβρίου 2018, ως ακολούθως:

Βασική διατίμηση Δ-ΧΣ 2019	
Δ-ΧΣ για καταναλωτές συνδεδεμένους στη Ψηλή Τάση	0.51 €/σ/kWh
Δ-ΧΣ για καταναλωτές συνδεδεμένους στη Μέση Τάση	0.81 €/σ/kWh
Δ-ΧΣ για καταναλωτές συνδεδεμένους στη Χαμηλή Τάση	0.82 €/σ/kWh

Η ΡΑΕΚ δίνει οδηγίες στο ΔΣΜΚ όπως μέχρι τις 31 Μαρτίου 2019 υποβάλει μεθοδολογίες, για έγκριση από τη ΡΑΕΚ, αναφορικά με:

- (α) τον τρόπο υπολογισμού της προβλεπόμενης ετήσιας εξαχθείσας ηλεκτρικής ενέργειας στο σύστημα μεταφοράς, και
- (β) τον τρόπο υπολογισμού της προβλεπόμενης ετήσιας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ).

Οι πιο πάνω εγκεκριμένες μεθοδολογίες θα χρησιμοποιούνται από όλες τις ρυθμιζόμενες δραστηριότητες για τον υπολογισμό των βασικών διατιμήσεων ηλεκτρισμού των επόμενων ετών.

10. Την έγκριση της Διατίμησης Επικουρικών Υπηρεσιών και μακροχρόνιας εφεδρείας (Δ-ΕΥ), σε επίπεδο εξαχθείσας ηλεκτρικής ενέργειας, όπως αυτή παρουσιάζεται στην επιστολή του ΔΣΜΚ με Αρ. Φακ. ΔΣ2/120.3/182633, ημερομηνίας 31 Οκτωβρίου 2018 ως ακολούθως:

Βασική διατίμηση Δ-ΕΥ 2019	
Δ-ΕΥ σε επίπεδο εξαχθείσας ενέργειας	0.60 €/σ/kWh

11. Την έγκριση της Διατίμησης για την ανάκτηση των δαπανών του ΔΣΜΚ (Δ-ΔΣΜ) για το 2018, όπως αυτή έχει αναφέρεται στον προτεινόμενο Προϋπολογισμό του ΔΣΜΚ για το 2019 (Αρ. Πρωτ. Δ01/610.1.15/181652, ημερομηνίας 23 Ιουλίου 2018) ως ακολούθως:

Βασική διατίμηση Δ-ΔΣΜ 2019	
Δ-ΔΣΜ	0.15 €/σ/kWh

B2. Διαχειριστής Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ)

12. Την έγκριση των Διατιμήσεων Χρήσης του Συστήματος Διανομής Μέσης και Χαμηλής τάσης (Δ-ΧΜ, Δ-ΧΧ) όπως αυτές έχουν υποβληθεί από το ΔΣΔ με την επιστολή Αρ. Φακ. ΔΔ/326, ημερομηνίας 11 Δεκεμβρίου 2018, ως ακολούθως:

Βασική διατίμηση Δ-ΧΜ και Δ-ΧΧ 2019	
Δ-ΧΜ για καταναλωτές συνδεδεμένους στη Μέση Τάση	0.93 €/σ/kWh
Δ-ΧΜ για καταναλωτές συνδεδεμένους στη Χαμηλή Τάση	0.95 €/σ/kWh
Δ-ΧΧ	1.08 €/σ/kWh

Η ΡΑΕΚ δίνει οδηγίες στο ΔΣΔ όπως κατά τα επόμενα έτη εφαρμόζει την πιο κάτω εξίσωση για τον υπολογισμό των απωλειών στη χαμηλή τάση:

$$LV \text{ loss factor} = \frac{1 + MVLV}{1 + MV} - 1$$

13. Την έγκριση της Διατίμησης για την ανάκτηση των δαπανών Μετρήσεων (Δ-MET) στα ίδια επίπεδα με το έτος 2018, ως ακολούθως:

Βασική διατίμηση Δ-MET 2019	
Δ-MET	0.49 €/καταναλωτή/μήνα

14. Ο ΔΣΔ να υποβάλει επικαιροποιημένη Μελέτη για το έτος 2018 (Σύγκριση 2017 με 2018) για τα προφίλ της άεργου ισχύος και του συντελεστή ισχύος του ηλεκτρικού συστήματος, μέχρι την 31η Μαρτίου 2019.

B3. ΒΡΔ Παραγωγής της ΑΗΚ

15. Την τροποποίηση της Διατίμησης Χονδρικής (Δ-Χ) σε σχέση με την υποβληθείσα από τη ΒΡΔ Παραγωγής της ΑΗΚ για το έτος 2019 (με επιστολή Αρ. Φακ. ΠΗΑ/326.8, ημερομηνίας 5 Δεκεμβρίου 2018), αφού δεν ακολουθήθηκαν πλήρως οι οδηγίες της ΡΑΕΚ (με επιστολή Αρ. Φακ. 04.07.02/1620-18) όπως (α) χρήση μέσων ποσοστών απωλειών για τις περιόδους αιχμής και (β) εφαρμογή της πιο κάτω εξίσωσης για σκοπούς υπολογισμού των εξαχθείσων μονάδων στο σύστημα μεταφοράς:

$$\text{Εξαχθείσες μονάδες} = \text{Ζήτηση} \times (1 + \text{συντελεστής απωλειών})$$

Η διατίμηση Δ-Χ για το 2019 εγκρίνεται τροποποιημένη ως εξής:

Βασική διατίμηση Δ-Χ (βασική τιμή καυσίμου 300€/ΜΤ)		
Περίοδος	Καλοκαίρι (1 Ιουν. – 30 Σεπ.)	
	Καθημερινή	Σαββατοκυριακό/Αργίες
Ώρες Αιχμής (09:00 - 23:00)	14.20 €/σ/kWh	8.89 €/σ/kWh
Ώρες Μη Αιχμής - Όλες οι ημέρες (23:00 – 09:00)	8.62 €/σ/kWh	8.41 €/σ/kWh
Περίοδος	Υπόλοιπες Εποχές (1 Ιαν. – 31 Μαΐ. / 1 Οκτ. - 31 Δεκ.)	
	Καθημερινή	Σαββατοκυριακό/Αργίες
Ώρες Αιχμής - (16:00 - 23:00)	8.99 €/σ/kWh	8.63 €/σ/kWh
Μη Αιχμής - Όλες οι ημέρες (23:00 – 16:00)	8.06 €/σ/kWh	7.66 €/σ/kWh

B4. ΒΡΔ Προμήθειας της ΑΗΚ

16. Την έγκριση της διατίμησης υπηρεσιών εμπορολογιστικής διαχείρισης (Δ-ΕΛ) όπως αυτή έχει υποβληθεί με την επιστολή της ΒΡΔ Προμήθειας της ΑΗΚ Αρ. Φακ. ΠΚ/27, ημερομηνίας 7 Νοεμβρίου 2018, ως ακολούθως:

Βασική διατίμηση Δ-ΕΛ 2019	
Δ-ΕΛ	2.38 €/καταναλωτή/μήνα

17. Την έγκριση της διατίμησης Επικουρικών Υπηρεσιών και μακροχρόνιας εφεδρείας (Δ-ΕΥ), σε επίπεδο τάσης στην οποία είναι συνδεδεμένοι οι καταναλωτές για σκοπούς υπολογισμού των διατιμήσεων προμήθειας και χρεώσεων αγοράς ηλεκτρισμού στον τελικό καταναλωτή (Δ-ΠΠ), όπως αυτή έχει υποβληθεί με την επιστολή της ΒΡΔ Προμήθειας με Αρ. Φακ. ΠΔΚ.01/416, ημερομηνίας 13 Δεκεμβρίου 2018 ως ακολούθως:

Βασική διατίμηση Δ-ΕΥ 2019	
Δ-ΕΥ για καταναλωτές συνδεδεμένους στη Ψηλή Τάση	0.61 €/σ/kWh
Δ-ΕΥ για καταναλωτές συνδεδεμένους στη Μέση Τάση	0.62 €/σ/kWh
Δ-ΕΥ για καταναλωτές συνδεδεμένους στη Χαμηλή Τάση	0.64 €/σ/kWh

18. Οι διατιμήσεις προμήθειας και χρεώσεων αγοράς ηλεκτρισμού στον τελικό καταναλωτή (Δ-ΠΠ) να διαφοροποιηθούν λαμβάνοντας υπόψη τις εγκρίσεις της ΡΑΕΚ όπως δίνονται στα σημεία 9 έως 17 της παρούσας Απόφασης.

19. Η ΒΡΔ Προμήθειας της ΑΗΚ να χρησιμοποιεί από τα επόμενα έτη την πιο κάτω εξίσωση για τον υπολογισμό των απωλειών στη χαμηλή τάση:

$$LV \text{ loss factor} = \frac{1 + MVLV}{1 + MV} - 1$$

20. Η διατίμηση χονδρικής (Δ-ΧΧ) σε επίπεδο λιανικής, θα εφαρμοστεί με τη μεθοδολογία που έχει εισηγηθεί η ΒΡΔ Προμήθειας της ΑΗΚ, για τελευταία φορά για το 2019, στα ακόλουθα επίπεδα:

Καλοκαίρι (1 Ιουν. – 30 Σεπ.)						
	Εργάσιμη μέρα			Σαββατοκυριακά/ Αργίες		
Επίπεδο τάσης	ΥΤ	ΜΤ	ΧΤ	ΥΤ	ΜΤ	ΧΤ
Ώρες αιχμής (09:00 – 23:00)	13.70	13.97	14.29	8.56	8.73	8.93
Ώρες μη αιχμής (23:00 – 9:00)	8.45	8.61	8.81	8.27	8.43	8.62
Υπόλοιπες Εποχές (1 Ιαν. – 31 Μαΐ. / 1 Οκτ. - 31 Δεκ.)						
	Εργάσιμη μέρα			Σαββατοκυριακά/ Αργίες		
Επίπεδο τάσης	ΥΤ	ΜΤ	ΧΤ	ΥΤ	ΜΤ	ΧΤ
Ώρες αιχμής (16:00 – 23:00)	8.85	9.02	9.23	8.51	8.68	8.88
Ώρες μη αιχμής (23:00 – 16:00)	7.56	7.71	7.88	7.22	7.36	7.53

Η ΒΡΔ Προμήθειας της ΑΗΚ, να υποβάλει εμπειρισταωμένη εισήγηση στη ΡΑΕΚ για τον τρόπο χρέωσης της τιμής αγοράς ενέργειας από ΑΠΕ στα τιμολόγια ηλεκτρισμού, μέχρι τις 30 Ιουνίου 2019 το αργότερο.

Με την μεθοδολογία που έχει εισηγηθεί η ΒΡΔ Προμήθειας της ΑΗΚ για συμπερίληψη στις διατιμήσεις λιανικής του κόστους αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ, με τη χρήση μεσοσταθμισμού με τη διατίμηση χονδρικής Δ-Χ, δημιουργούνται στρεβλώσεις, αφού συνδέονται χρεώσεις που αφορούν την αγορά ηλεκτρισμού, όπως η διατίμηση χονδρικής Δ-Χ, με χρεώσεις που είναι εκτός της αγοράς, αυτές των σχεδίων χορηγιών των ΑΠΕ τα οποία λαμβάνουν εγγυημένη διατίμηση βάσει των σχεδίων χορηγιών του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας (ΥΕΕΒ).

Η εγγυημένη διατίμηση (Feed-in-Tariff) χωρίζεται σε δύο χρεώσεις, στην τιμή αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ την οποία πληρώνει η ΑΗΚ Προμήθεια στους παραγωγούς ΑΠΕ που λαμβάνουν την εγγυημένη διατίμηση, και στο τέλος ΑΠΕ, το οποίο χρεώνεται στα τιμολόγια ηλεκτρισμού και κατατίθεται στο Ταμείο ΑΠΕ του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού.

Επομένως, για σκοπούς διαφάνειας, δεν πρέπει να συνδέεται η χρέωση της διατίμησης Χονδρικής της ΒΡΔ Παραγωγής της ΑΗΚ, με την τιμή αγοράς ενέργειας από ΑΠΕ την οποία καταβάλλει η ΒΡΔ Προμήθειας της ΑΗΚ στους παραγωγούς ΑΠΕ που εντάσσονται στα σχέδια χορηγιών του ΥΕΕΒ.

21. Την έγκριση της συνέχισης της μη εφαρμογής πλήρως κοστοστρεφών διατιμήσεων για τις πιο κάτω διατιμήσεις, σύμφωνα και με την Απόφαση της ΡΑΕΚ Αρ. 97/2017 για το 2019, όπως πιο κάτω:

Περιγραφή διατίμησης	Κωδικός
Εμπορικής και Βιομηχανικής Χρήσης Εποχιακής Ψηλής Τάσης	50
Οδικού Φωτισμού	36
Άντλησης Νερού	46
Εναποθήκευσης Θερμικής Ενέργειας	56
Εμπορικής και Βιομηχανικής Χρήσης Εποχιακής Μέσης Τάσης	40**
<p>* Συγκρίνοντας τον μέσο όρο της διατίμησης για το έτος 2015, με την κοστοστρεφή διατίμηση για το έτος 2019, μη λαμβάνοντας υπόψη αναπροσαρμογή για την τιμή του καυσίμου και πληθωρισμό, ούτε τις διατιμήσεις Δ-ΔΣΜ, Δ-ΔΣ.</p> <p>** Για καταναλωτές που προηγουμένως ήταν ενταγμένοι στη διατίμηση με κωδικό 76.</p>	

Αυτή η διευθέτηση για τις πιο πάνω κατηγορίες διατιμήσεων θα διατηρηθεί μέχρι τη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρισμού, ή τεσσάρων χρόνων μετά την εφαρμογή των νέων διατιμήσεων, όποιο συμβεί νωρίτερα, με βάση την Απόφαση της ΡΑΕΚ Αρ. 97/2017 ενώ με τη λήξη της εν λόγω μεταβατικής περιόδου, οι πιο πάνω διατιμήσεις θα προσαρμοστούν στα επίπεδα κοστοστρέφειας.

Διευκρινίζεται ότι τα μειωμένα έσοδα που θα υποστεί η ΑΗΚ από την εφαρμογή των διατιμήσεων Οδικού Φωτισμού (κώδικας 35), Άντλησης Νερού (κώδικας 41), Διατίμηση Εκτός Αιχμής (κώδικας 55), Ψηλής Τάσης (κώδικας 83) και Βιομηχανικής Χρήσης Μέγιστης Ζήτησης Μέσης Τάσης (υφιστάμενος κώδικας 76) δεν θα μετακυλιστούν στους υπόλοιπους καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, ούτε στην επόμενη Περίοδο Ρυθμιστικού Ελέγχου.

22. Η ΒΡΔ Προμήθειας της ΑΗΚ να διορθώσει και να υποβάλλει στη ΡΑΕΚ το επόμενο έτος για έλεγχο ολοκληρωμένο ηλεκτρονικό αρχείο με αναθεωρημένα όλα τα στοιχεία που αυτό περιλαμβάνει αφού για το έτος 2019 η ΒΡΔ Προμήθειας της ΑΗΚ έχει υποβάλει λανθασμένο ηλεκτρονικό αρχείο (EAC Revenue Simulation) για τον υπολογισμό των διατιμήσεων Δ-ΠΠ με λανθασμένες τιμές για τις διατιμήσεις για την ανάκτηση των δαπανών ΥΔΩ, και την προώθηση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και των συστημάτων συμπαραγωγής υψηλής απόδοσης (Δ-ΔΣ) (επιστολή Αρ. Φακ. ΠΚΔ.01/426 ημερομηνίας 13 Δεκεμβρίου 2018).

23. Η ΒΡΔ Προμήθειας της ΑΗΚ να υποβάλει εντός 10 ημερολογιακών ημερών από τη δημοσίευση της παρούσας Απόφασης τα λεπτομερή σχέδια των Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού του έτους 2019 για έγκριση από τη ΡΑΕΚ, τα οποία θα περιλαμβάνουν όλα τα στοιχεία διατιμήσεων του κάθε κώδικα διατίμησης. Μετά την έγκριση της ΡΑΕΚ, η ΑΗΚ να προβεί στη δημοσίευση των εγκεκριμένων σχεδίων Διατιμήσεων για την κατάλληλη ενημέρωση των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας και των άλλων συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρισμού. Οι νέες διατιμήσεις να εφαρμοστούν από την 1η Ιανουαρίου 2019. Δηλαδή, η εφαρμογή των νέων διατιμήσεων, θα αρχίσει:

- για τους μηνιαίους καταναλωτές, από τους λογαριασμούς ηλεκτρικού ρεύματος η καταμέτρηση των οποίων γίνεται τέλος Ιανουαρίου 2019, και

- για τους διμηνιαίους καταναλωτές, από τους λογαριασμούς ηλεκτρικού ρεύματος η καταμέτρηση των οποίων γίνεται από την 1η Μαρτίου 2019 και μετέπειτα.

B5. Υποχρεώσεις των ΒΡΔ της ΑΗΚ

24. Οι πιο κάτω υποχρεώσεις των ΒΡΔ της ΑΗΚ προκύπτουν από προηγούμενες Αποφάσεις της ΡΑΕΚ που σχετίζονται με τις διατιμήσεις ηλεκτρισμού και δεν έχουν ακόμα υλοποιηθεί. Η κάθε ΒΡΔ της ΑΗΚ η οποία επηρεάζεται θα πρέπει μέχρι τις 28 Φεβρουαρίου 2019, το αργότερο, να υλοποιήσει τις υποχρεώσεις της:

- Απόφαση Αρ. 97/2017 παράγραφος 6: Η ΒΡΔ Παραγωγής της ΑΗΚ να αναπτύξει ένα πιο εξελιγμένο μοντέλο προσομοίωσης του συστήματος ηλεκτροπαραγωγής για τον υπολογισμό του οριακού κόστους ενέργειας το οποίο να λαμβάνει υπόψη τα περίπλοκα τεχνικά χαρακτηριστικά των μονάδων παραγωγής ώστε τα εκτιμημένα οριακά κόστη να υπολογίζονται με μεγαλύτερη ακρίβεια.
- Απόφαση Αρ. 97/2017 παράγραφος 12: Ο ΔΣΔ να συλλέξει πληροφορίες για τους σημαντικούς προσδιοριστικούς παράγοντες κόστους για τις μετρήσεις, με στόχο να αναθεωρηθεί η Δ-MET.
- Απόφαση Αρ. 160/2017: Η ΒΡΔ Προμήθειας της ΑΗΚ, να περιλάβει στα τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας συγκρίσεις της τρέχουσας κατανάλωσης του τελικού καταναλωτή προς την κατανάλωση του κατά την ίδια περίοδο του προηγούμενου έτους, υπό μορφή διαγράμματος, σύμφωνα με την παράγραφο 8.92 της Ρυθμιστικής Απόφασης Αρ. 02/2015, Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού.
- Απόφαση Αρ. 265/2017 παράγραφος 3: Η ΡΑΕΚ έχει αφαιρέσει από τα Επιτρεπόμενα Έσοδα της Διανομής για το έτος 2018, τα κόστη που σχετίζονται με τη μη ρυθμιζόμενη δραστηριότητα της εγκατάστασης και λειτουργίας των σημείων φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων από τον ΔΣΔ. Δίνονται οδηγίες όπως ο ΔΣΔ προχωρήσει σε αυτή τη διόρθωση στα επόμενα έτη της Περιόδου Ρυθμιστικού Ελέγχου 2017-2021.

25. Στο πλαίσιο πλήρους διαφάνειας και ενημέρωσης όλων των ενδιαφερομένων μερών, η Απόφαση αυτή θα δημοσιευτεί στην ιστοσελίδα της ΡΑΕΚ.

Ως αποτέλεσμα των πιο πάνω, αναμένεται μείωση κατά μέσο όρο στο σύνολο των βασικών ρυθμιζόμενων διατιμήσεων ύψους 0.1% για το έτος 2019.