



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

8 Απριλίου 2021

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 1389

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

- 1 Παράταση χρόνου - τροποποίηση και ολοκλήρωση πολυετούς επιχειρηματικού σχεδίου της εταιρείας «ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΜΠΙΣΚΟΤΩΝ ΚΑΙ ΕΙΔΩΝ ΔΙΑΤΡΟΦΗΣ Ε.Ι. ΠΑΠΑΔΟΠΟΥΛΟΣ Α.Ε.» με διακριτικό τίτλο «ΜΠΙΣΚΟΤΑ ΠΑΠΑΔΟΠΟΥΛΟΥ ΑΠΟ ΤΟ 1922» το οποίο έχει υπαχθεί στις διατάξεις της υποπερ. χί της περ. ε της παρ. 1 του άρθρου 3 του ν. 3299/2004 και ισχύει.
- 2 Καθορισμός της απόδοσης επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2021 - 2024.

ΔΙΟΡΘΩΣΕΙΣ ΣΦΑΛΜΑΤΩΝ

- 3 Διόρθωση σφάλματος στην υπ' αρ. 30480/11.03.2021 απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης και Επενδύσεων, η οποία δημοσιεύθηκε στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως (Β' 1082).

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

- (1) Παράταση χρόνου - τροποποίηση και ολοκλήρωση πολυετούς επιχειρηματικού σχεδίου της εταιρείας «ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΜΠΙΣΚΟΤΩΝ ΚΑΙ ΕΙΔΩΝ ΔΙΑΤΡΟΦΗΣ Ε.Ι. ΠΑΠΑΔΟΠΟΥΛΟΣ Α.Ε.» με διακριτικό τίτλο «ΜΠΙΣΚΟΤΑ ΠΑΠΑΔΟΠΟΥΛΟΥ ΑΠΟ ΤΟ 1922» το οποίο έχει υπαχθεί στις διατάξεις της υποπερ. χί της περ. ε της παρ. 1 του άρθρου 3 του ν. 3299/2004 και ισχύει.

Με την υπ' αρ. 34888/23-03-2021 απόφαση της Προϊσταμένης της Γενικής Διεύθυνσης Βιομηχανικής και Επιχειρηματικής Πολιτικής του Υπουργείου Ανάπτυξης και Επενδύσεων, εγκρίνεται η παράταση χρόνου, η τροποποίηση και η ολοκλήρωση της επένδυσης του εγκεκριμένου πολυετούς επιχειρηματικού σχεδίου της εταιρείας «ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΜΠΙΣΚΟΤΩΝ ΚΑΙ ΕΙΔΩΝ ΔΙΑΤΡΟΦΗΣ

Ε.Ι. ΠΑΠΑΔΟΠΟΥΛΟΣ Α.Ε.» με διακριτικό τίτλο «ΜΠΙΣΚΟΤΑ ΠΑΠΑΔΟΠΟΥΛΟΥ ΑΠΟ ΤΟ 1922» η οποία υπήχθη στις διατάξεις της υποπερ. χί της περ. ε της παρ. 1 του άρθρου 3 του ν. 3299/2004, με την υπό στοιχεία 23904/ΔΒΕ2565/29/12/2006 (Β' 556/2007) απόφαση, ως εξής:

1. Εγκρίνεται η τροποποίηση της υπό στοιχεία 23904/ΔΒΕ2565/29/12/2006 (Β' 556/2007) απόφασης υπαγωγής, ως προς την επωνυμία του φορέα της επένδυσης από «Ι. ΠΑΠΑΔΟΠΟΥΛΟΣ Α.Ε. ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΜΠΙΣΚΟΤΩΝ ΚΑΙ ΕΙΔΩΝ ΔΙΑΤΡΟΦΗΣ» σε «ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΜΠΙΣΚΟΤΩΝ ΚΑΙ ΕΙΔΩΝ ΔΙΑΤΡΟΦΗΣ Ι. ΠΑΠΑΔΟΠΟΥΛΟΣ Α.Ε.» και το διακριτικό τίτλο «ΜΠΙΣΚΟΤΑ ΠΑΠΑΔΟΠΟΥΛΟΣ ΑΠΟ ΤΟ 1922».

2. Εγκρίνεται η παράταση του χρόνου ολοκλήρωσης της επένδυσης μέχρι την 11-06-2019 που είναι η ημερομηνία κατάθεσης του υπό στοιχεία 60693/ΔΒΠ/864/11-06-2019 αιτήματος της εταιρείας για την έγκριση των τροποποιήσεων που είχαν πιστοποιηθεί από τα όργανα έλεγχου ολοκλήρωσης, η οποία γίνεται αποδεκτή σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4399/2016 (Α' 117) παρ. 1α του άρθρου 76, όπως τροποποιήθηκε από το άρθρο 20 του ν. 4479/2017 (Α' 94) το άρθρο 83 του ν. 4582/2018 (Α' 208), από το άρθρο 11 του ν. 4618/2019 (Α' 89) και το άρθρο 163 του ν. 4635/2019 (Α' 167).

3. Εγκρίνεται η τροποποίηση της υπό στοιχεία 23904/ΔΒΕ2565/29-12-2006 (Β' 556/2007) απόφασης της επένδυσης της εταιρείας «ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΜΠΙΣΚΟΤΩΝ ΚΑΙ ΕΙΔΩΝ ΔΙΑΤΡΟΦΗΣ Ι. ΠΑΠΑΔΟΠΟΥΛΟΣ Α.Ε.» και το διακριτικό τίτλο «ΜΠΙΣΚΟΤΑ ΠΑΠΑΔΟΠΟΥΛΟΣ ΑΠΟ ΤΟ 1922» ως προς το φυσικό και οικονομικό αντικείμενο σύμφωνα με την παρ. 2 και την περ. β της παρ. 13 του άρθρου 85 του ν. 4399/2016 (Α' 117), όπως τροποποιήθηκε από το άρθρο 22 του ν. 4479/2017 (Α' 94), την υπ' αρ. 121430/6-12-2018 (Β' 5465) υπουργική απόφαση και λαμβάνοντας υπόψη το αίτημα τροποποίησης και την πιστοποίηση των οργάνων έλεγχου ολοκλήρωσης με την διαμόρφωση του κόστους της ενισχυόμενης επένδυσης στο ποσό των 27.415.490,00 ευρώ.

4. Εγκρίνεται η ολοκλήρωση της επένδυσης της εταιρείας «ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΜΠΙΣΚΟΤΩΝ ΚΑΙ ΕΙΔΩΝ ΔΙΑΤΡΟ-

ΦΗΣ Ι. ΠΑΠΑΔΟΠΟΥΛΟΣ Α.Ε.» και το διακριτικό τίτλο «ΜΠΙΣΚΟΤΑ ΠΑΠΑΔΟΠΟΥΛΟΣ ΑΠΟ ΤΟ 1922» ΑΦΜ 094031399 ΥΠΑ/4/00078/Α και την οριστικοποίηση του κόστους της ενισχυόμενης επένδυσης στο ποσό των 27.415.490,00 ευρώ.

5. Ημερομηνία ολοκλήρωσης της επένδυσης ορίζεται η 11-06-2019.

6. Το ύψος της ίδιας συμμετοχής ορίζεται στο ποσό των δέκα επτά εκατομμυρίων οκτακοσίων είκοσι χιλιάδων εξήντα οκτώ ευρώ και πενήντα λεπτών (17.820.068,50 ευρώ) ποσοστό 65% του συνολικού προϋπολογισμού.

7. Το ύψος της επιχορήγησης ορίζεται στο ποσό των εννέα εκατομμυρίων πεντακοσίων ενενήντα πέντε χιλιάδων τετρακοσίων είκοσι ένα ευρώ και πενήντα λεπτών (9.595.421,50 ευρώ) ποσοστό 35% του συνολικού προϋπολογισμού.

8. Η επιχείρηση έχει την υποχρέωση να διατηρήσει τις θέσεις εργασίας (788,70 ΕΜΕ), όπως πιστοποιήθηκαν κατά την ολοκλήρωση της επένδυσης για πέντε (5) έτη από την ημερομηνία ολοκλήρωσης, όπως αυτή αναφέρεται στη σχετική απόφαση ολοκλήρωσης σύμφωνα με την παρ. 1α του άρθρου 5 του ν. 4242/2014 (Α' 50) και την παρ. 10β του άρθρου 85 του ν. 4399/2016 (Α' 117) και τις διατάξεις του ν. 3299/2004.

9. Εγκρίνεται η παρακράτηση ποσού 47.977,10 ευρώ (0,5% * 9.595.421,50 ευρώ) για την μη επίτευξη του στόχου «το ποσοστό εξαγωγών ως προς σύνολο πωλήσεων κατά το έτος ολοκλήρωσης να είναι 7,77%», σύμφωνα με τις διατάξεις των παρ. 1 και 3 του άρθρου 10 του ν. 299/2004, όπως ισχύει.

10. Εγκρίνεται η καταβολή του υπολοίπου της επιχορήγησης ύψους 1.529.538,67 ευρώ (σύνολο επιχορήγησης ύψους 9.595.421,50 ευρώ μείον το ποσό της προκαταβολής 8.017.905,73 ευρώ (1.500.000,00 + 1.506.714,65 + 5.011.191,08) μείον το ποσό των 47.977,10 ευρώ για την μη επίτευξη του στόχου).

11. Η καταβολή του ανωτέρω ποσού θα γίνει σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 4β του άρθρου 77 του ν. 4399/2016. Το ανωτέρω συνολικό ποσό θα βαρύνει τις πιστώσεις ΣΑΕ 027/0 του ΠΔΕ 2021 του έργου με κωδικό 2005ΣΕ02700001 (ΑΛΕ 2340802001 Επιχορηγήσεις Επενδύσεων σε λοιπά Νομικά Πρόσωπα για μηχανικό και λοιπό εξοπλισμό) και ονομασία έργου «ΠΟΛΥΕΤΗ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΑ ΣΧΕΔΙΑ ΤΟΥ ν. 3299/2004».

12. Εγκρίνεται η επιστροφή των Νο GRH051156/3-9-2008, αξίας 1.650.000 ευρώ, Νο GRH056913/16-1-2009 αξίας 1.658.000 ευρώ και Νο GRH106824/4-12-2013 αξίας 5.512.310,19 ευρώ εγγυητικών επιστολών της τράπεζας ALPHA BANK.

Ημερομηνία Γνωμοδοτικής Επιτροπής: 15/01/2021

Η Προϊσταμένη της Γενικής Διεύθυνσης
Βιομηχανικής και Επιχειρηματικής Πολιτικής
ΠΑΝΑΓΟΥΛΑ ΠΑΣΧΑΛΗ

Αριθμ. απόφ. 1566

(2)

Καθορισμός της απόδοσης επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2021 - 2024.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (Α' 179), και ειδικότερα τις διατάξεις των άρθρων 15, 122, 127, 128, 129, 130 και 140.

2. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (Β' 78/2017), εφεξής ΚΔΕΔΗΕ, και ιδίως το Κεφάλαιο 29.

3. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ (Β' 304/2014), εφεξής ΚΔΜΔΝ, και ιδίως το άρθρο 180.

4. Τις διατάξεις του Κώδικα Διοικητικής Διαδικασίας (ν. 2690/1999, Α' 45).

5. Τις διατάξεις του ν. 4646/2019 (Α' 201) και ειδικότερα το άρθρο 22 σχετικά με την τροποποίηση του άρθρου 58 του Κώδικα Φορολογίας Εισοδήματος.

6. Τις διατάξεις του ν. 4736/2020 (Α' 200) και ειδικότερα τις διατάξεις της παρ. 2 του άρθρου 24 σχετικά με τον χρόνο έκδοσης της απόφασης για την απόδοση επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης για την πρώτη Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής.

7. Την υπ' αρ. 1431/2020 (Β' 4740) απόφαση της ΡΑΕ «Μεθοδολογία υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής», εφεξής Μεθοδολογία.

8. Το υπό στοιχεία Ο-84277/05.10.2020 έγγραφο της ΡΑΕ «Υποβολή στοιχείων στο πλαίσιο καθορισμού του Επιτρεπόμενου και Απαιτούμενου Εσόδου 1ης Ρυθμιστικής Περιόδου».

9. Το υπό στοιχεία Ο-84652/26.10.2020 έγγραφο της ΡΑΕ «Υποβολή στοιχείων στο πλαίσιο καθορισμού του Επιτρεπόμενου και Απαιτούμενου Εσόδου 1ης Ρυθμιστικής Περιόδου».

10. Το υπό στοιχεία ΓρΔ/12302/03.11.2020 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (Ι-291016/05.11.2020) «Πρόταση ΔΕΔΔΗΕ για το ποσοστό απόδοσης επί των απασχολούμενων κεφαλαίων για την 1η Ρυθμιστική Περίοδο 2021 - 2024».

11. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-291908/23.11.2020 μήνυμα ηλεκτρονικού ταχυδρομείου από ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με το οποίο υπεβλήθη συνοπτικό Επιχειρησιακό Σχέδιο του Διαχειριστή με τις παραμέτρους υπολογισμού του Επιτρεπόμενου Εσόδου ΕΔΔΗΕ.

12. Τα στοιχεία που παρασχέθηκαν από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι- 292063/24.11.2020 μήνυμα ηλεκτρονικού ταχυδρομείου, αναφορικά με τις δανειακές συμβάσεις της ΔΕΗ Α.Ε.

13. Τις υπ' αρ. 235/2018 και 540/2019 αποφάσεις της ΡΑΕ, αναφορικά με την έγκριση του Απαιτούμενου Εσόδου των Διαχειριστών Μεταφοράς στον Ηλεκτρισμό και στο Φυσικό Αέριο αντίστοιχα.

14. Την υπ' αρ. 572/2019 απόφαση της ΡΑΕ, αναφορικά με την έγκριση του Ετήσιου Κόστους και του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΔΔΗΕ για το 2019.

15. Τις υπ' αρ. 1428/2020, 1429/2020 και 1430/2020 αποφάσεις της ΡΑΕ, αναφορικά με την έγκριση του Απαιτούμενου Εσόδου των Διαχειριστών της Διανομής Φυσικού Αερίου για την Ρυθμιστική Περίοδο 2019 - 2022.

16. Την υπ' αρ. 1515/2020 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση Ετήσιου Κόστους - Απαιτούμενου Εσόδου του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) και προϋπολογισμού του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για το έτος 2020».

17. Το γεγονός ότι, από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, σκέφθηκε ως εξής:

Α. Κανονιστικό πλαίσιο

Επειδή, κατά τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 127 του ν. 4001/2011, «η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. είναι υπεύθυνη για την ανάπτυξη, τη λειτουργία και τη συντήρηση, υπό οικονομικούς όρους του ΕΔΔΗΕ ώστε να διασφαλίζεται η αξιόπιστη, αποδοτική και ασφαλής λειτουργία του, καθώς και η μακροπρόθεσμη ικανότητα του να ανταποκρίνεται σε εύλογες ανάγκες ηλεκτρικής ενέργειας, λαμβάνοντας τη δέουσα μέριμνα για το περιβάλλον και την ενεργειακή αποδοτικότητα, καθώς και για τη διασφάλιση, κατά τον πλέον οικονομικό, διαφανή, άμεσο και αμερόληπτο τρόπο, της πρόσβασης των χρηστών στο ΕΔΔΗΕ, προκειμένου να ασκούν τις δραστηριότητές τους, σύμφωνα με την Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ που της χορηγείται κατά τις διατάξεις του παρόντος νόμου και σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.». Συναφώς, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. είναι αρμόδια σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 129 του ν. 4001/2011 για τη διαχείριση των ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, που περιλαμβάνει τη διαχείριση της παραγωγής, τη λειτουργία της αγοράς και των συστημάτων των νησιών αυτών.

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 128 του ν. 4001/2011, η διαχείριση του ΕΔΔΗΕ γίνεται σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (ΚΔΕΔΔΗΕ), ο οποίος κυρώνεται με απόφαση ΡΑΕ. Επιπλέον, κατά τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 130 του ν. 4001/2011 «η διαχείριση της παραγωγής των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών γίνεται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

Επειδή, κατά τα οριζόμενα στην περ. (θ) της παρ. 2 του άρθρου 128 του ν. 4001/2011, με τον ΚΔΕΔΔΗΕ καθορίζονται ο τρόπος και τα κριτήρια υπολογισμού των Χρεώσεων Χρήσης του ΕΔΔΗΕ λαμβανομένου υπόψη του Σχεδίου Ανάπτυξης του Δικτύου και της απόδοσης του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ κατά τομέα δραστηριότητας, προκειμένου να διαμορφώνονται τα κατάλληλα κίνητρα για την αποδοτικότερη λειτουργία του ΕΔΔΗΕ. Περαιτέρω, κατά τις διατάξεις της περ. (θ) της παρ. 2 του άρθρου 129 του ν. 4001/2011, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. «εισπράττει έσοδο από τους αντισυμβαλλόμενους της προηγούμενης παραγράφου για την κάλυψη των σχετικών με την αρμοδιότητα αυτή λειτουργικών και επενδυτικών δαπανών της σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα Μ.Δ.Ν.».

Επειδή, όπως προβλέπεται στην παρ. 1 του άρθρου 15 του ν. 4001/2011 η ΡΑΕ αποφασίζει, σύμφωνα με διαφανή κριτήρια, τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό των Τιμολογίων Μη Ανταγωνιστικών Δραστηριοτήτων, κατά τρόπο, ώστε τα Τιμολόγια αυτά να μην εισάγουν διακρίσεις και να αντικατοπτρίζουν το κόστος των παρεχόμενων υπηρεσιών. Ειδικότερα στη διάταξη της περ. (ε) της παρ. 4 του άρθρου 140 του ν. 4001/2011 ορίζεται ότι για τον καθορισμό της απόδοσης επί επενδυμένου κεφαλαίου στο πλαίσιο έγκρισης των τιμολογίων χρήσης των δικτύων λαμβάνεται υπόψη ο επιχειρηματικός κίνδυνος και το κόστος κεφαλαίου αντίστοιχων δραστηριοτήτων.

Επειδή, στο άρθρο 4 του ΚΔΕΔΔΗΕ, προβλέπεται ότι «Με την απόφαση Ρύθμισης Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας ... ρυθμίζονται οι παράμετροι της μεθοδολογίας Υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του Δικτύου...». Συναφώς, όπως προβλέπεται στο άρθρο 125 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής, με την Απόφαση Ρύθμισης Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας καθορίζεται κάθε αναγκαία παράμετρος για τον υπολογισμό του Επιτρεπόμενου και του Απαιτούμενου Εσόδου του Δικτύου για τη Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής στην οποία αναφέρεται η απόφαση αυτή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στη Μεθοδολογία Υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου. Βασική παράμετρος του υπολογισμού του Επιτρεπόμενου και του Απαιτούμενου Εσόδου του Δικτύου είναι, μεταξύ άλλων, η αξία της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ) της διανομής, καθώς και το επιτόκιο απόδοσης, το οποίο αντανakλά το εύλογο μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου (WACC) της δραστηριότητας της Διανομής και καθορίζεται για κάθε έτος της Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής.

Επειδή, η ΡΑΕ, με την υπ' αρ. 1431/2020 απόφασή της (σχετικό 7), καθόρισε την μεθοδολογία υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας. Η μεθοδολογία αυτή κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 1 διέπει τόσο τη μονοπωλιακή δραστηριότητα διαχείρισης του δικτύου διανομής όσο και την αντίστοιχη δραστηριότητα διαχείρισης των ηλεκτρικών συστημάτων μη διασυνδεδεμένων νησιών. Ειδικότερα το άρθρο 16 της Μεθοδολογίας, περιγράφει αναλυτικά τον τρόπο προσδιορισμού των τιμών των επιμέρους παραμέτρων του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου (WACC) σε ονομαστικούς προφύρων όρους, το οποίο προβλέπεται να είναι ενιαίο για όλη τη διάρκεια της Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής. Ειδικά για την πρώτη Ρυθμιστική Περίοδο 2021 - 2024, βάσει των διατάξεων της παρ. 8 του άρθρου 22 της Μεθοδολογίας «Για την πρώτη Ρυθμιστική Περίοδο, το μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου του άρθρου 16 υπολογίζεται ενιαίο για όλη την εν λόγω περίοδο, βάσει ενός συντελεστή δανειακής επιβάρυνσης που προκύπτει ως μέση τιμή του τρέχοντος συντελεστή δανειακής επιβάρυνσης, βάσει των διαθέσιμων οικονομικών στοιχείων κατά την έκδοση της Απόφασης Ρύθμισης Διανομής 2021 - 2024 και του συντελεστή 40%, καθώς και βάσει του τρέχοντος σταθμισμένου κόστους των δανειακών κεφαλαίων του Διαχειριστή ως προς το ανεξόφλητο υπόλοιπο των δανείων.»

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 24 του ν. 4736/2020 (σχετικό 6) «Η απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) για την έγκριση της Μεθοδολογίας Υπολογισμού του απαιτούμενου εσόδου του δικτύου, που εκδίδεται σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 140 και την παρ. 1 του άρθρου 15 του ν. 4001/2011, καθώς και το άρθρο 124 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) (Β' 78/2017), ειδικά για την πρώτη εφαρμογή της δύναται να εκδίδεται δύο (2) μήνες πριν την ημερολογιακή έναρξη του πρώτου έτους της Ρυθμιστικής Περιόδου 2021 - 2024.

Η Απόφαση Ρύθμισης Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας του άρθρου 4 του ίδιου ως άνω Κώδικα, με εφαρμογή της ως άνω μεθοδολογίας, για την πρώτη Ρυθμιστική Περίοδο 2021 - 2024 εκδίδεται έως τις 31.3.2021 με ισχύ από 1ης.1.2021 και το Απαιτούμενο και το Επιτρεπόμενο Έσοδο του 2021 που εγκρίνονται με την εν λόγω απόφαση αφορούν στο σύνολο του έτους 2021.

Κατ' εξαίρεση και μόνο για την πρώτη Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής, η εύλογη απόδοση που αναγνωρίζεται επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης μπορεί να καθορίζεται και να εγκρίνεται αυτοτελώς μέχρι τις 31.12.2020, κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ και σχετικής ειδικής προς τούτο απόφασης της ΡΑΕ, η οποία μπορεί να προηγείται της έκδοσης της Απόφασης Ρύθμισης Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας.»

Β. Υπολογισμός Απόδοσης επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης για τη ΡΠΔ 2021 - 2024

Επειδή, στο πλαίσιο έγκρισης της απόδοσης επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης του ΕΔΔΗΕ για την πρώτη Ρυθμιστική Περίοδο 2021 - 2024 ζητήθηκαν από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (σχετικά 8 και 9) και παρασχέθηκαν στοιχεία αναφορικά με τις βασικές παραμέτρους υπολογισμού του Επιτρεπόμενου Εσόδου του Διαχειριστή για την εν λόγω περίοδο, όπως αυτές αποτυπώνονται στο Επιχειρησιακό Σχέδιο της εταιρείας (σχετικό 11), η εισήγηση του Διαχειριστή αναφορικά με το ποσοστό απόδοσης επί των απασχολούμενων κεφαλαίων για πρώτη Ρυθμιστική Περίοδο (σχετικό 10), καθώς και πρόσθετα στοιχεία αναφορικά με τις δανειακές συμβάσεις του Κύριου του ΕΔΔΗΕ που ζήτησε η ΡΑΕ από τον Διαχειριστή (σχετικό 12).

Επειδή, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε στην εισήγηση της για τον υπολογισμό του μεσοσταθμικού κόστους κεφαλαίου του ΕΔΔΗΕ για την πρώτη Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής 2021-2024 (σχετικό 10) έδωσε εκτιμήσεις για τις επιμέρους παραμέτρους βάσει μελέτης που ανέθεσε σε Σύμβουλο. Η μεθοδολογία υπολογισμού της απόδοσης στην εισήγηση αυτή, έχει βασιστεί στο άρθρο 16 της Μεθοδολογίας και τα αποτελέσματα της εισήγησης του Διαχειριστή για κάθε επιμέρους παράμετρο του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου παρουσιάζονται ακολούθως:

ΠΙΝΑΚΑΣ 1 - Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου ΕΔΔΗΕ βάσει εισήγησης ΔΕΔΔΗΕ

	ΡΠΔ 2021 - 2024
Απόδοση χωρίς κίνδυνο (r_f)	0,69%
Ασφάλιστρο κινδύνου αγοράς (MRP)	5,30%
Συντελεστής Δανειακής Επιβάρυνσης (g)	39,10%
Συντελεστής συστηματικού κινδύνου (β_{equity})	0,80
Ασφάλιστρο κινδύνου χώρας (CRP)	1,71%
Κόστος Ιδίων κεφαλαίων μετά φόρων ($r_{e, post-tax}$)	6,64%
Φορολογικός συντελεστής (t)	24%
Κόστος Ιδίων κεφαλαίων προ φόρων ($r_{e, pre-tax}$)	8,74%
Κόστος Δανειακών κεφαλαίων προ φόρων (r_d)	4,70%
Μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου προ φόρων, σε ονομαστικές τιμές ($WACC_{nominal}$)	7,16%

Επειδή, η τιμή για την παράμετρο «Απόδοση επένδυσης χωρίς κίνδυνο (r_f)» θα πρέπει να διαμορφώνεται λαμβάνοντας υπόψη ιστορικά δεδομένα δεκαετών κρατικών ομολόγων, καθώς και τρέχουσες αποδόσεις αυτών, ιδίως αναφορικά με το δεκαετές κρατικό ομόλογο του κράτους-μέλους της Ευρωζώνης με τη χαμηλότερη απόδοση, αλλά και ειδικές περιστάσεις που καθορίζουν και αναδιαμορφώνουν τις νομισματικές πολιτικές. Λαμβάνοντας υπόψη αφενός τις αρνητικές τιμές που καταγράφει το δεκαετές γερμανικό ομόλογο από το 2019, το κρατικό ομόλογο με την χαμηλότερη απόδοση εντός της Ευρωζώνης κατά την έκδοση της εν λόγω απόφασης, και την αβεβαιότητα που υπάρχει στις αγορές από την οικονομική κρίση που προκάλεσε η πανδημία COVID-19, γεγονός που οδήγησε στη λήψη μέτρων ποσοτικής χαλάρωσης από την Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα και αφετέρου τις εκτιμήσεις της Επιτροπής ότι θα υπάρχει σταδιακά ανάκαμψη από το 2021¹, γεγονός που θα επηρεάσει και τις αποδόσεις των κρατικών ομολόγων, κρίνεται εύλογο λόγω και της τετρετούς διάρκειας της ρυθμιστικής περιόδου και του γεγονότος ότι το μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου είναι ενιαίο καθ' όλη τη διάρκεια αυτής, να αποτυπωθεί στην εκτίμηση της εν λόγω παραμέτρου η μετάβαση σε θετικές τιμές, λαμβάνοντας ως μια εύλογη ενδεικτική τιμή την τιμή 0,45%, χαμηλότερη από την εκτίμηση του Διαχειριστή 0,69%².

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 11 του άρθρου 16 της υπ'αρ. 1431/2020 το «Ασφάλιστρο κινδύνου της Αγοράς (MRP)» αφορά στο περιθώριο απόδοσης (κίνδυνο) της Αγοράς με βάση τόσο ιστορικά στοιχεία όσο και μελλοντικές εκτιμήσεις της εξέλιξης των αποδόσεων της κεφαλαιαγοράς έναντι των κρατικών ομολόγων. Η ΡΑΕ

¹ https://ec.europa.eu/info/sites/info/files/economyfinance/ecfin_forecast_autumn_2020_overview_en.pdf

² Βασίζεται στο μέσο όρο μιας εξαμήνης περιόδου μεταξύ 2014 και 2015, που δεν υπήρχαν μέτρα ποσοτικής χαλάρωσης.

στην απόφασή της αναφορικά με το Ετήσιο Κόστος του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2020 (σχετικό 13) αποφάσισε η εν λόγω παράμετρος να προσαρμοστεί στην αυξητική τάση που καταγράφηκε³ στις ευρωπαϊκές αγορές λόγω της απρόσμενης και σημαντικής επίπτωσης από την πανδημία της νόσου COVID-19 στις αγορές, εγκρίνοντας τιμή 5,5%.

Επειδή, οι λόγοι για την υιοθέτηση της ανωτέρω τιμής, εξακολουθούν να υφίστανται και κατά την έκδοση της παρούσας απόφασης (ειδικές οικονομικές συνθήκες και αβεβαιότητα που διαμορφώνονται λόγω της πανδημίας COVID-19) και δεδομένου ότι η ανάκαμψη των αγορών εκτιμάται ότι θα γίνει σταδιακά από το 2021 και μετά, θεωρείται εύλογη η διατήρηση της τιμής της εν λόγω παραμέτρου σε 5,5%.

Επειδή, η ΠΑΕ στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για έγκριση των τιμολογίων σύνδεσης των εθνικών δικτύων Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου (σχετικά 13 και 15) αποφάσισε τη σταδιακή μείωση του ασφαλιστικού κινδύνου της χώρας (CRP), βάσει εκτιμήσεων για βελτίωση των οικονομικών συνθηκών στη χώρα.

Επειδή, με την Απόφαση της ΠΑΕ αναφορικά με το Ετήσιο Κόστος του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2019 (σχετικό 14) και για το έτος 2020 (σχετικό 16), στο πλαίσιο της εναρμόνισης με την πρακτική που τηρήθηκε για όλους τους Διαχειριστές μέσω της σταδιακής μείωσης του Ασφαλιστικού Κινδύνου της Χώρας (CRP), όρισε την εν λόγω παράμετρο σε τιμή 2,0% και 1,8% αντίστοιχα, ακολουθώντας και την τάση αποκλιμάκωσης που διαγράφονταν από τις αποδόσεις των ελληνικών δεκαετών κρατικών ομολόγων τα τελευταία δύο έτη.

Επειδή, η εκτίμηση της τιμής της παραμέτρου του Ασφαλιστικού Κινδύνου της Χώρας (CRP) 1,5% που λήφθηκε υπόψη στις αποφάσεις ΠΑΕ για την έγκριση του Απαιτούμενου Εσόδου άλλων Διαχειριστών για τα έτη 2021 και 2022 (σχετικά 13 και 15), πέραν των λόγων σύγκλισης και εναρμόνισης μεταξύ των αποφάσεων ΠΑΕ για τέτοιες παραμέτρους που αφορούν την χώρα στο σύνολό της, κρίνεται εύλογη στο πλαίσιο και της παρούσας Απόφασης, έχοντας συνεκτιμήσει αφενός τις τρέχουσες και ιστορικές αποδόσεις του 10ετούς ελληνικού κρατικού ομολόγου, το οποίο κατά την περίοδο έκδοσης της παρούσας απόφασης βαίνει σταθερά μειούμενο και αφετέρου το γεγονός ότι η έκθεση του Διαχειριστή σε σημαντικούς κινδύνους που συνδέονται με την πορεία της ελληνικής οικονομίας είναι μειωμένη σε σχέση με άλλες επιχειρήσεις, λόγω του καθορισμένου ρυθμιστικού πλαισίου εντός του οποίου λειτουργεί και την προστασία των εσόδων από παράγοντες που εξαρτώνται από εγχώριες μακροοικονομικές παραμέτρους, όπως ενδεικτικά η μείωση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, η τιμή που εισηγείται ο Διαχειριστής για την παράμετρο «Συντελεστής συστηματικού κινδύνου (β_{equity})» 0,8 γίνεται αποδεκτή, βάσει αφενός της αντίστοιχης τιμής που λήφθηκε υπόψη στις αποφάσεις έγκρισης της απόδοσης για τη δραστηριότητα Διανομής Φυσικού Αερίου (σχετικό 15) και στην απόφαση έγκρισης του Ετήσιου Κόστους του ΕΔΔΗΕ για το 2020

³ Ενδεικτικά: <https://home.kpmg/nl/nl/home/insights/2020/04/equity-market-risk-premium-2020.html>

(σχετικό 16) και αφετέρου των αντίστοιχων τιμών που έχουν εγκριθεί από άλλους Ρυθμιστές για την αντίστοιχη δραστηριότητα⁴.

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 8 του άρθρου 22 της υπ' αρ. 1431/2020 απόφασης ΠΑΕ, για τη πρώτη Ρυθμιστική Περίοδο (2021 - 2024), το μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου του άρθρου 16 υπολογίζεται ενιαίο για όλη την εν λόγω περίοδο, βάσει ενός συντελεστή δανειακής επιβάρυνσης που προκύπτει ως μέση τιμή του τρέχοντος συντελεστή δανειακής επιβάρυνσης, βάσει των διαθέσιμων οικονομικών στοιχείων κατά την έκδοση της Απόφασης Ρύθμισης Διανομής 2021- 2024 και του συντελεστή 40%, καθώς και βάσει του τρέχοντος σταθμισμένου κόστους των δανειακών κεφαλαίων του Διαχειριστή ως προς το ανεξόφλητο υπόλοιπο των δανείων.

Επειδή, ο Διαχειριστής στην εισήγησή του (σχετικό 10), εισηγήθηκε ως κόστος δανεισμού τιμή 4,7%⁵. Η εν λόγω τιμή κρίθηκε αυξημένη από την Αρχή, λαμβάνοντας υπόψη τόσο παλαιότερες εισηγήσεις του Διαχειριστή όσο και τα στοιχεία από δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. και ως εκ τούτου ζητήθηκαν πρόσθετα διευκρινιστικά στοιχεία ως προς τη διάρθρωση των δανειακών κεφαλαίων του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ και με ημερομηνία 30/6/2020. Με βάση τα συμπληρωματικά στοιχεία που απέστειλε ο Διαχειριστής αναφορικά με το ανεξόφλητο υπόλοιπο των δανείων στις 31/12/2019, καθώς και στις 30/06/2020 (σχετικό 12), προκύπτει ότι το σταθμισμένο κόστος των δανειακών κεφαλαίων του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ ήταν 4,11%⁶, τιμή την οποία η ΠΑΕ θεωρεί εύλογη για τον καθορισμό της σχετικής παραμέτρου (r_d). Περαιτέρω, γίνεται δεκτός και ο συντελεστής δανειακής επιβάρυνσης (g) που εισηγήθηκε ο Διαχειριστής, ήτοι 39,1%, ο οποίος υπολογίστηκε σύμφωνα με τα όσα ορίζει η Μεθοδολογία στην παρ. 8 του άρθρου 22⁷.

Επειδή, με σχετική νομοθετική διάταξη (σχετικό 5), τροποποιήθηκε το άρθρο 58 του Κώδικα Φορολογίας Εισοδήματος και ως εκ τούτου ο τρέχων φορολογικός συντελεστής είναι 24%.

Επειδή, η ΠΑΕ θα πρέπει να λάβει υπ' όψη της όλα τα ανωτέρω, σε συνδυασμό πάντοτε με το ρόλο της ως εποπτεύουσα την εγχώρια αγορά ενέργειας, με βασική αρμοδιότητα αναφορικά με τις μη ανταγωνιστικές δραστηριότητες, την άσκηση κατάλληλης ρυθμιστικής πολιτικής, ώστε να διασφαλίζονται με ισόρροπο τρόπο: α) Η άντληση νέων κεφαλαίων για τη χρηματοδότηση των αναγκαίων επενδύσεων στα εθνικά δίκτυα, προκειμένου να προάγεται με οικονομικά αποδοτικό τρόπο η παροχή των αντίστοιχων υπηρεσιών, η ανάπτυξη της εγχώριας αγοράς ενέργειας και η ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού της χώρας και β) η προστασία των συμφερό-

⁴ <https://www.ceer.eu/documents/104400/-/-/27978c4f-4768-39ad-65dd-70625b7ca2e6>

⁵ Λαμβάνεται αποκλειστικά υπόψη ο δανεισμός της ΔΕΗ Α.Ε., λόγω του γεγονότος ότι η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. δεν είχε δανειακά κεφάλαια κατά την περίοδο έκδοσης της εν λόγω απόφασης.

⁶ Υπολογισμός επί των συνολικών δανειακών συμβάσεων με στοιχεία 30/6/2020. Η αντίστοιχη τιμή 31/12/2019 ήταν 4,14%

⁷ Μέση τιμή του τρέχοντος συντελεστή δανειακής επιβάρυνσης 38,2% και του ποσοστού 40%.

ντων των χρηστών των Δικτύων, ιδίως σε σχέση με τις τιμές και τη διαφάνεια των τιμολογίων, έτσι ώστε να μην πλήττονται υπέρμετρα από αυξήσεις των ρυθμιζόμενων χρεώσεων που επιβάλλονται σε αυτούς.

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, οι τιμές των επιμέρους παραμέτρων του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου της Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής 2021-2024 διαμορφώνεται σύμφωνα με τον παρακάτω πίνακα:

ΠΙΝΑΚΑΣ 2 - Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου ΕΔΔΗΕ (απόφαση ΡΑΕ)	
	ΡΠΔ 2021 - 2024
Απόδοση χωρίς κίνδυνο (r_f)	0,45%
Ασφάλιστρο κινδύνου αγοράς (MRP)	5,50%
Συντελεστής Δανειακής Επιβάρυνσης (g)	39,10%
Συντελεστής συστηματικού κινδύνου (β_{equity})	0,80
Απόδοση Ιδίων Κεφαλαίων (Equity Return)	4,85%
Ασφάλιστρο κινδύνου χώρας (CRP)	1,50%
Κόστος Ιδίων κεφαλαίων μετά φόρων ($r_{e, post-tax}$)	6,35%
Φορολογικός συντελεστής (t)	24%
Κόστος Ιδίων κεφαλαίων προ φόρων ($r_{e, pre-tax}$)	8,36%
Κόστος Δανειακών κεφαλαίων προ φόρων (r_d)	4,11%
Μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου προ φόρων, σε ονομαστικές τιμές ($WACC_{nominal}$)	6,69%

Επειδή, η ΡΑΕ λαμβάνοντας υπ' όψη τα ανωτέρω θεωρεί εύλογη τη διαμόρφωση της απόδοσης για την πρώτη Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής 2021 - 2024 σε ποσοστό 6,7%, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρο 15 και την παρ. 3 του άρθρου 140 του ν. 4001/2011, τις διατάξεις του άρθρου 125 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ, τις διατάξεις του άρθρου 180 του Κώδικα ΜΔΝ και τις

διατάξεις του άρθρου 16 της Μεθοδολογίας Υπολογισμού του Απαιτούμενου του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, ως ακολούθως:

1. Τον καθορισμό της απόδοσης επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης του ΕΔΔΗΕ για τη δραστηριότητα διαχείρισης του δικτύου διανομής, τη δραστηριότητα διαχείρισης των ηλεκτρικών συστημάτων μη διασυνδεδεμένων νησιών, και διαχείρισης του λογαριασμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ), για την πρώτη Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής 2021 - 2024, σε εκατοστιαίο ποσοστό ίσο με 6,7%.

2. Την ανάρτηση της παρούσας απόφασης στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ και της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 3 Δεκεμβρίου 2020

Ο Πρόεδρος

ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΔΑΓΟΥΜΑΣ

ΔΙΟΡΘΩΣΕΙΣ ΣΦΑΛΜΑΤΩΝ

(3)

Στην υπ' αρ. 30480/11-03-2021 περίληψη της υπ' αρ. 29785/10-03-2021 απόφασης της Προϊσταμένης της Γενικής Διεύθυνσης Βιομηχανικής και Επιχειρηματικής Πολιτικής του Υπουργείου Ανάπτυξης και Επενδύσεων, η οποία δημοσιεύθηκε στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως (Β' 1082), στην παρ. 12 διορθώνεται

το εσφαλμένο: «(ΚΑΕ 8284)»

στο ορθό: «(ΑΛΕ 2340802001 Επιχορηγήσεις Επενδύσεων σε λοιπά Νομικά Πρόσωπα για μηχανικό και λοιπό εξοπλισμό)».

(Από το Υπουργείο Ανάπτυξης και Επενδύσεων).



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στην Προεδρία της Κυβέρνησης και έχει την ευθύνη τόσο για τη σύνταξη, διαχείριση, εκτύπωση και κυκλοφορία των Φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ), όσο και για την κάλυψη των εκτυπωτικών - εκδοτικών αναγκών του δημοσίου και του ευρύτερου δημόσιου τομέα (ν. 3469/2006/Α' 131 και π.δ. 29/2018/Α' 58).

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

- Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αίτησης, για την οποία αρκεί η συμπλήρωση των αναγκαίων στοιχείων σε ειδική φόρμα στον ιστότοπο **www.et.gr**.

- Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας μέσω των ΚΕΠ, είτε με ετήσια συνδρομή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών. Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,30 €. Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

Α. Τα κείμενα προς δημοσίευση στο ΦΕΚ, από τις υπηρεσίες και τους φορείς του δημοσίου, αποστέλλονται ηλεκτρονικά στη διεύθυνση **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.

Β. Κατ' εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

- Πληροφορίες, σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την ημερήσια κυκλοφορία των Φ.Ε.Κ., με την πώληση των τευχών και με τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες μας, περιλαμβάνονται στον ιστότοπο (**www.et.gr**). Επίσης μέσω του ιστότοπου δίδονται πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, με βάση τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Πρόκειται για τον αριθμό που εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

Το Εθνικό Τυπογραφείο ανταποκρινόμενο σε αιτήματα υπηρεσιών και φορέων του δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει έντυπα, φυλλάδια, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους για κάθε χρήση, κ.ά.

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεις - Συνδρομές: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)

Πληροφορίες: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)

Παραλαβή Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστότοπος: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία του ιστότοπου: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

Πείτε μας τη γνώμη σας,

για να βελτιώσουμε τις υπηρεσίες μας, συμπληρώνοντας την ειδική φόρμα στον ιστότοπό μας.

