



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

9 Νοεμβρίου 2022

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 5740

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 816/2022

Τροποποίηση της υπ' αρ. 628/2016 (Β' 4395) απόφασης της ΡΑΕ, ως προς το Σχέδιο Πρότυπης Σύμβασης για τη Διατήρηση Αποθέματος Εναλλακτικού Καυσίμου και Διαθεσιμότητας Λειτουργίας Μονάδας Ηλεκτροπαραγωγής, σύμφωνα με τις διατάξεις των παρ. 4 και 6 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση την 26η Οκτωβρίου 2022)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Την Οδηγία 2009/73/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 «σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου και την κατάργηση της οδηγίας 2003/55/ΕΚ».

2. Την Οδηγία (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 «σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και για την τροποποίηση της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ» (ΕΕ L 158 της 14.6.2019).

3. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 25ης Οκτωβρίου 2017 «σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο και την κατάργηση του κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 994/2010».

4. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/941 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019 «σχετικά με την ετοιμότητα αντιμετώπισης κινδύνων στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας και με την κατάργηση της οδηγίας 2005/89/ΕΚ».

5. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2022/1032 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 29ης Ιουνίου 2022 «για την τροποποίηση των κανονισμών (ΕΕ) 2017/1938 και (ΕΚ) αριθ 715/2009 σχετικά με την αποθήκευση αερίου».

6. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη Λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179), και ιδίως τα άρθρα 1, 3, 12, 22, 23 και 73 αυτού.

7. Τις διατάξεις και τα Παραρτήματα της υπό στοιχεία Δ5/Φ1/οικ.17951/08.12.2000 απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης «Κανονισμός αδειών παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας (Έκδοση 1)» (Β' 1498), οι οποίες σύμφωνα με τη μεταβατική διάταξη του άρθρου 20 της υπό στοιχεία Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/543/οικ.20506/16.10.2012 απόφασης του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Έκδοση του Πρώτου Μέρους του Κανονισμού Αδειών "Άδεια Προμήθειας και Εμπορίας Ηλεκτρικής Ενέργειας" κατ' εφαρμογή του άρθρου 135 του ν. 4001/2011» (Β' 2940), διατηρούνται σε ισχύ κατά το μέρος που αφορούν θέματα τα οποία δεν ρυθμίζονται από τις διατάξεις της υπό στοιχεία Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/543/οικ.20506/16.10.2012 υπουργικής απόφασης, έως την έκδοση του Δεύτερου Μέρους του Κανονισμού Αδειών.

8. Τις άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας των ELPEDISON Α.Ε. (μονάδα Θίσβης) ΑΔ-0529, ELPEDISON Α.Ε. (μονάδα Θεσσαλονίκης) ΑΔ-0003, ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΔ-0006, ΔΕΗ - ΚΟΜΟΤΗΝΗ ΡΑΕ 184/2015, ΔΕΗ - ΛΑΥΡΙΟ ΙV ΡΑΕ 184/2015, και ιδιαίτερα τους ειδικούς όρους αυτών σχετικά με τη διατήρηση αποθέματος εναλλακτικού καυσίμου (ντίζελ) και διαθεσιμότητας λειτουργίας των μονάδων με εναλλακτικό καύσιμο που εμπεριέχονται στις άδειες παραγωγής των κατόχων άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο.

9. Την υπ' αρ. 1093/2017 απόφαση της ΡΑΕ για την αυτεπάγγελτη τροποποίηση της Ενιαίας Άδειας Παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. που χορηγήθηκε με την υπό στοιχεία Δ5/Β/Φ1/οικ.1085/24.01.2002 (Β' 92) απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, αναφορικά με τη μονάδα ΙV του Λαυρίου και τη μονάδα του ΑΗΣ Κομοτηνής.

10. Την υπ' αρ. 1211/2018 απόφαση της ΡΑΕ «Τροποποίηση της απόφασης ΡΑΕ 344/2014 «Καθορισμός ανώτατου επιτρεπόμενου ορίου λογαριασμού ασφάλειας εφοδιασμού, μοναδιαίου τέλους ασφάλειας εφοδιασμού ανά κατηγορία Πελατών φυσικού αερίου, και πρότυπης μονάδας ηλεκτροπαραγωγής, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει» (Β' 5891)

11. Την υπ' αρ. 628/2016 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση των σχεδίων Πρότυπων Συμβάσεων (i) για τη Διατήρηση Αποθέματος Εναλλακτικού καυσίμου και διαθεσιμότητας λειτουργίας μονάδας ηλεκτροπαραγωγής και (ii), για Χρηματοδότηση Μηχανισμού Διαχείρισης της Ζήτησης Φυσικού Αερίου κατά τα προβλεπόμενα στις παραγρά-

φους 4, 5 και 6 του άρθρου 73 του ν. 4001/2001, όπως ισχύει» (Β' 4395).

12. Την υπ' αρ. 671/2022 απόφαση της ΠΑΕ «Έγκριση Σχεδίου Ετοιμότητας Αντιμετώπισης Κινδύνων σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/941 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την ετοιμότητα αντιμετώπισης κινδύνων στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας και με την κατάργηση της οδηγίας 2005/89/ΕΚ» (Β' 4657).

13. Την υπ' αρ. 567/2019 απόφαση της ΠΑΕ «Έγκριση επικαιροποιημένου Σχεδίου Έκτακτης Ανάγκης σύμφωνα με τα άρθρα 8 και 10 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Οκτωβρίου 2017 σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο και την κατάργηση του κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 994/2010» (Β' 2501).

14. Την από 16.06.2020 εγκεκριμένη μελέτη της ΠΑΕ «Εθνική Εκτίμηση Επικινδυνότητας ως προς την ασφάλεια εφοδιασμού της Ελλάδας με Φυσικό Αέριο», η οποία κοινοποιήθηκε ηλεκτρονικά στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 7 του άρθρου 7 του Κανονισμού (ΕΕ) 1938/2017 μέσω της πλατφόρμας του CIRCABC (Κέντρου επικοινωνίας και ενημέρωσης για τις διοικήσεις, τις επιχειρήσεις και τους πολίτες) [Εμπιστευτικό Κείμενο].

15. Την υπ' αρ. 792/2022 απόφαση της ΠΑΕ «Τροποποίηση της υπ' αρ. 672/2022 απόφασης ΠΑΕ με τίτλο «Έγκριση Σχεδίου Προληπτικής Δράσης σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1938 σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο και με την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 994/2010» (Β' 4792)» (Β' 5534).

16. Το Εγχειρίδιο με τίτλο «Preventive Action Plan and Emergency Plan Good Practices» (EUR 25210 EN – 2012) που καταρτίστηκε από το Joint Research Center – Institute for Energy and Transport της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

17. Την από 29.04.2022 εγκεκριμένη μελέτη της ΠΑΕ «Προσδιορισμός Εθνικών Σεναρίων Κρίσης Ηλεκτρικής Ενέργειας», σύμφωνα με το άρθρο 7 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/941 η οποία κοινοποιήθηκε ηλεκτρονικά στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή μέσω της πλατφόρμας του CIRCABC [Εμπιστευτικό Κείμενο].

18. Την υπ' αρ. 516/24.10.2022 επιστολή της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. με θέμα «Υποβολή εισήγησης σχεδίων Συμβάσεων στο πλαίσιο εφαρμογής των Δράσεων του του εγκεκριμένου Σχεδίου Προληπτικής Δράσης (Δράση Δ5)» (ΠΑΕ Ι-339314/24.10.2022).

19. Το γεγονός ότι η παρούσα απόφαση δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 3 του άρθρου 3 του ν. 4001/2011.

20. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παρ. 2 και 6 του άρθρου 8 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938: «2. Η αρμόδια αρχή εκάστου κράτους μέλους, έπειτα από διαβούλευση με τις επιχειρήσεις φυσικού αερίου, τις σχετικές οργανώ-

σεις που εκπροσωπούν τα συμφέροντα των οικιακών και βιομηχανικών πελατών φυσικού αερίου, συμπεριλαμβανομένων των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας, των διαχειριστών δικτύων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, και η εθνική ρυθμιστική αρχή, εφόσον δεν είναι η αρμόδια αρχή, καταρτίζουν: α) σχέδιο προληπτικής δράσης, το οποίο περιέχει τα μέτρα που απαιτούνται για την εξάλειψη ή τον μετριασμό των κινδύνων που έχουν εντοπιστεί, συμπεριλαμβανομένων των αποτελεσμάτων των μέτρων ενεργειακής απόδοσης και των μέτρων από την πλευρά της ζήτησης στις κοινές και εθνικές εκτιμήσεις επικινδυνότητας και σύμφωνα με το άρθρο 9 [...] 6. Οι αρμόδιες αρχές γειτονικών κρατών μελών διαβουλεύονται εν ευθέτω χρόνω μεταξύ τους με σκοπό να εξασφαλίσουν τη συνέπεια μεταξύ των σχεδίων προληπτικής δράσης τους και των σχεδίων έκτακτης ανάγκης τους. Οι αρμόδιες αρχές ανταλλάσσουν, στο πλαίσιο κάθε ομάδας κινδύνου, προσχέδια σχεδίων προληπτικής δράσης και σχεδίων έκτακτης ανάγκης με προτάσεις συνεργασίας, το αργότερο πέντε μήνες πριν από την ημερομηνία λήξης της προθεσμίας για την υποβολή των σχεδίων. [...]».

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 του ν. 4001/2011, «[η] άσκηση Ενεργειακών Δραστηριοτήτων τελεί υπό την εποπτεία του Κράτους, η οποία ασκείται από τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας [...] και τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΠΑΕ) στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων τους και του μακροχρόνιου ενεργειακού σχεδιασμού της χώρας. Ο μακροχρόνιος ενεργειακός σχεδιασμός λαμβάνει υπόψη του τα υπάρχοντα και πιθανολογούμενα ενεργειακά αποθέματα σε εθνικό, περιφερειακό και διεθνές επίπεδο, το διακοινοτικό πρόγραμμα ανάπτυξης των δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας και Φυσικού Αερίου, τις τάσεις της διεθνούς αγοράς ενέργειας και αποσκοπεί: (α) Στην ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής εσωτερικής αγοράς ενέργειας μέσω της αύξησης του διασυνοριακού εμπορίου, ώστε να επιτευχθούν, ανταγωνιστικές τιμές, υψηλότερα πρότυπα παρεχόμενων υπηρεσιών, βελτίωση της αποδοτικότητας του τομέα και ταυτόχρονα να ενισχυθεί η ασφάλεια του εφοδιασμού και η αειφορία. (β) Στην ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού της χώρας και την εφαρμογή βιώσιμης πολιτικής για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και την ενίσχυση της ανταγωνιστικότητας εντός της ενιαίας ευρωπαϊκής εσωτερικής αγοράς. [...]».

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 12 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει: «1. Η ΠΑΕ παρακολουθεί την ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού, ιδίως σε σχέση με το ισοζύγιο προσφοράς και ζήτησης στην ελληνική αγορά ενέργειας, το επίπεδο της προβλεπόμενης μελλοντικής ζήτησης, το προβλεπόμενο πρόσθετο δυναμικό παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και Φυσικού Αερίου που βρίσκεται υπό προγραμματισμό ή υπό κατασκευή, την ποιότητα και το επίπεδο συντήρησης και αξιοπιστίας των συστημάτων μεταφοράς και των δικτύων διανομής, και την εφαρμογή μέτρων για την κάλυψη της αιχμής ζήτησης, καθώς και τις συνθήκες της αγοράς ενέργειας σε σχέση με τη δυνατότητα ανάπτυξης νέου παραγωγικού δυναμικού. [...]».

2. Η ΡΑΕ παρακολουθεί την υλοποίηση των μέτρων διασφάλισης που λαμβάνονται σε περίπτωση αιφνίδιας κρίσης στην ενεργειακή αγορά ή όταν απειλούνται η σωματική ακεραιότητα ή η ασφάλεια των προσώπων, των μηχανημάτων ή των εγκαταστάσεων ή η αρτιότητα των Συστημάτων Ενέργειας.

3. Η ΡΑΕ ορίζεται ως η Αρμόδια Αρχή (Competent Authority) για την διασφάλιση της εφαρμογής των μέτρων που ορίζονται στον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1938 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Οκτωβρίου 2017, σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο και με την κατάργηση του κανονισμού (ΕΕ) αριθμ. 994/2010 (L 280). Σύμφωνα με όσα ορίζονται στο άρθρο 7 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938, η ΡΑΕ διενεργεί «Εθνική Εκτίμηση Επικινδυνότητας» των σχετικών κινδύνων που επηρεάζουν την ασφάλεια εφοδιασμού της Χώρας με φυσικό αέριο και «Κοινή Εκτίμηση Επικινδυνότητας» για τις ομάδες κινδύνου, στις οποίες συμμετέχει σύμφωνα με το Παράρτημα Ι του Κανονισμού. Η Εθνική Εκτίμηση Επικινδυνότητας και οι Κοινές Εκτιμήσεις Επικινδυνότητας κοινοποιούνται στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας και την Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Σύμφωνα με όσα ορίζονται στο άρθρο 8 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1938, η ΡΑΕ καταρτίζει Σχέδιο Προληπτικής Δράσης και Σχέδιο έκτακτης Ανάγκης, τα οποία δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και κοινοποιούνται στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας και στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή.».

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 6 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011 «[...] για τη χρηματοδότηση των μέτρων του σχεδίου προληπτικής δράσης, ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ εισπράττει, από όλους τους Χρήστες, τέλος ασφαλείας εφοδιασμού ανά μονάδα ποσότητας φυσικού αερίου που οι τελευταίοι παραλαμβάνουν από το ΕΣΦΑ, το οποίο ανακτάται από τους Πελάτες Φυσικού Αερίου. [...] Τα μέτρα του σχεδίου προληπτικής ανάγκης, τα οποία χρηματοδοτούνται από το τέλος ασφαλείας εφοδιασμού, αποφασίζονται από τη ΡΑΕ. [...]».

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παρ. 4 και 6 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει: «1. [...] 2. [...]»

4. Μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ και κατόχων άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με καύσιμο Φυσικό Αέριο, οι οποίοι, σύμφωνα με τους όρους της σχετικής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οφείλουν να τηρούν αποθέματα εναλλακτικού καυσίμου, υπογράφεται υποχρεωτικώς σύμβαση για την, έναντι ανταλλάγματος, διατήρηση αποθέματος εναλλακτικού καυσίμου και τη διατήρηση της διαθεσιμότητας λειτουργίας της μονάδας με εναλλακτικό καύσιμο. Ως εναλλακτικό καύσιμο νοείται το υγρό καύσιμο που διατηρείται σε δεξαμενές εντός του γηπέδου στο οποίο είναι εγκατεστημένη η μονάδα.

Το αντάλλαγμα καλύπτει το κεφαλαιουχικό κόστος των εγκαταστάσεων εναλλακτικού καυσίμου πρότυπης μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως αυτή ορίζεται στην απόφαση της ΡΑΕ της παραγράφου 6 του παρόντος άρθρου, το κεφαλαιουχικό κό-

στος διατήρησης αποθεμάτων, πετρελαίου, καθώς και τη διάφορα κόστους πετρελαίου και Φυσικού Αερίου για τη διενέργεια δοκιμών που εκτελούνται για την πιστοποίηση της δυνατότητας λειτουργίας της μονάδας με εναλλακτικό καύσιμο είτε πριν τη σύναψη της σύμβασης της παρούσας παραγράφου, υπό την προϋπόθεση ότι η διαδικασία των δοκιμών καταλήγει στην υπογραφή της σύμβασης, είτε μετά τη σύναψη της σύμβασης, καθώς και τακτικών δοκιμών στις εγκαταστάσεις των κατόχων άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι συνάπτουν τη σύμβαση της παρούσας παραγράφου με τον Διαχειριστή του ΕΣΦΑ. Το ύψος του ανταλλάγματος, καθορίζεται με την απόφαση ΡΑΕ που προβλέπεται στην παρ. 6 του παρόντος άρθρου.

Το αντάλλαγμα για την κάλυψη της διαφοράς κόστους πετρελαίου εσωτερικής καύσεως και φυσικού αερίου για τη διενέργεια δοκιμών, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, όπως τροποποιείται με τον παρόντα, καταβάλλεται και στους κατόχους άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με καύσιμο Φυσικό Αέριο που έχουν ήδη συνάψει τις συμβάσεις της ίδιας ως άνω διάταξης με τον Διαχειριστή του ΕΣΦΑ, ανεξάρτητα από το εάν είχαν υποχρέωση τήρησης αποθέματος εναλλακτικού καυσίμου βάσει των όρων της άδειας παραγωγής τους κατά το χρόνο διενέργειας των δοκιμών. [...]

6. Για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ, που απορρέουν από τις Συμβάσεις που προβλέπονται στις παρ. 4 και 5 του παρόντος άρθρου, όπως επίσης και για τη χρηματοδότηση των μέτρων του σχεδίου προληπτικής δράσης, ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ εισπράττει, από όλους τους Χρήστες, τέλος ασφαλείας εφοδιασμού ανά μονάδα ποσότητας φυσικού αερίου που οι τελευταίοι παραλαμβάνουν από το ΕΣΦΑ, το οποίο ανακτάται από τους Πελάτες Φυσικού Αερίου. Κατά παρέκκλιση από τα οριζόμενα στην παρ. 5 του άρθρου 36 του παρόντος νόμου, πρόστιμα που επιβάλλονται με απόφαση της ΡΑΕ για παραβίαση υποχρεώσεων που προβλέπει η κείμενη νομοθεσία και το ρυθμιστικό πλαίσιο για την ασφάλεια εφοδιασμού της Χώρας με Φυσικό Αέριο αποτελούν έσοδο του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού.

Τα μέτρα του σχεδίου προληπτικής ανάγκης, τα οποία χρηματοδοτούνται από το τέλος ασφαλείας εφοδιασμού αποφασίζονται από τη ΡΑΕ. Το ύψος του μοναδιαίου τέλους ασφαλείας εφοδιασμού που καταβάλλεται από κάθε κατηγορία Πελατών Φυσικού Αερίου, το επιτρεπόμενο ανώτατο όριο του λογαριασμού ασφαλείας εφοδιασμού, καθώς και οι αναγκαίοι όροι και προϋποθέσεις για τη χρηματοδότηση των μέτρων του σχεδίου προληπτικής δράσης, καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ.

Ο Διαχειριστής καταβάλλει στους δικαιούχους των παρ. 4 και 5 του παρόντος άρθρου, οικονομικό αντάλλαγμα, όπως αυτό καθορίζεται κάθε φορά με την ανωτέρω απόφαση της ΡΑΕ, από το πιστωτικό υπόλοιπο του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού που προβλέπεται στην παρ. 2 (δ) του άρθρου 68. Σε περίπτωση που το πιστωτι-

κό υπόλοιπο του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού δεν επαρκεί για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων του Διαχειριστή, ο Διαχειριστής χρηματοδοτεί το Λογαριασμό και το σχετικό χρηματοοικονομικό κόστος του Διαχειριστή βαρύνει εξ ολοκλήρου το Λογαριασμό αυτόν.

Σε περίπτωση αρνητικού υπολοίπου του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού, τούτο, δεν επιτρέπεται να υπερβαίνει το ανώτατο όριο που καθορίζεται με την απόφαση της ΡΑΕ της παραγράφου αυτής, η δε καταβολή από τον Διαχειριστή τυχόν ανεξόφλητων ποσών στους δικαιούχους των παρ. 4 και 5 του παρόντος άρθρου αναστέλλεται, ατόκως, μέχρι τη δημιουργία θετικού υπολοίπου στο Λογαριασμό αυτόν και δεν συνιστά υπερημερία του Διαχειριστή. Στην περίπτωση αρνητικού υπολοίπου του Λογαριασμού, με νέα απόφαση της ΡΑΕ συμπληρώνεται η αρχική απόφασή της έτσι ώστε με αναπροσαρμογή του Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού, να καλυφθεί ολοσχερώς και το αρνητικό υπόλοιπο του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού εντός του αμέσως επόμενου έτους. Οι όροι και το περιεχόμενο των συμβάσεων των παρ. 4 και 5 του παρόντος άρθρου εκπονούνται από τον Διαχειριστή και εγκρίνονται από τη ΡΑΕ.»

Επειδή, κατ'εξουσιοδότηση της παρ. 6 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αρ. 628/2016 απόφασή της για την έγκριση των σχεδίων Πρότυπων Συμβάσεων για τη Διατήρηση Αποθέματος Εναλλακτικού Καυσίμου και Διαθεσιμότητας Λειτουργίας Μονάδας Ηλεκτροπαραγωγής, καθιστώντας δυνατή την καταβολή οικονομικού ανταλλάγματος από το πιστωτικό υπόλοιπο του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού προς τους κατόχους άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο (ΦΑ) με δυνατότητα εναλλαγής καυσίμου, όπου σύμφωνα με τους όρους της αδειάς τους, αλλά και το ισχύον θεσμικό και κανονιστικό πλαίσιο, διατηρούν αποθέματα εναλλακτικού καυσίμου.

Επειδή, η ΡΑΕ, ως η Αρμόδια Αρχή, λαμβάνοντας υπόψη της ιδιάζουσας φύσης συνθήκες που επικρατούν αναφορικά με την ενεργειακή ασφάλεια της Ένωσης και των Κ-Μ και αντιλαμβανόμενη την ανάγκη για ταχεία προσαρμογή των σχεδιασμών και την παράλληλη λήψη μέτρων πρόληψης, αντιμετώπισης και άμβλυνσης των επιπτώσεων της παρούσας συγκυρίας, προκειμένου να αποσοβηθεί ο κίνδυνος έλλειψης επάρκειας ή εφαρμογής εκτάκτων δυσμενών μέτρων για τους καταναλωτές (όπως π.χ. εκτεταμένες διακοπές ρεύματος) στο πλαίσιο εφαρμογής προληπτικών μέτρων, έκρινε σκόπιμη την έκτακτη αναθεώρηση του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης. Το Σχέδιο, το οποίο εγκρίθηκε με την υπ' αρ. 672/2022 απόφαση της ΡΑΕ και τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 792/2022 απόφαση αυτής (εφεξής το «Σχέδιο Προληπτικής Δράσης» ή «ΣΠΔ»), έχει ως στόχο να ενσωματώσει κατάλληλα μέτρα (δράσεις) για τη μείωση ή την εξάλειψη των κινδύνων που συναρτώνται με την ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας με ΦΑ.

Επειδή, προς ενίσχυση της προστασίας των καταναλωτών σε περίπτωση εμφάνισης σημαντικών διαταραχών στη ζήτηση ή/και την προμήθεια ΦΑ, στο Σχέδιο Προληπτικής Δράσης περιλήφθηκαν τα εν ισχύ μέτρα στο πλαίσιο εφαρμογής προηγούμενων εγκεκριμένων ΣΠΔ,

αλλά και νέα μέτρα/δράσεις αποσκοπώντας στη μείωση ή την εξάλειψη των κινδύνων που δύνανται να επηρεάσουν την ασφάλεια εφοδιασμού της Χώρας με ΦΑ και την εναρμόνισή της με τις υποχρεώσεις που απορρέουν από την εφαρμογή του Κανονισμού (ΕΕ) 2022/1032.

Επειδή, όπως αναφέρθηκε ανωτέρω σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του ν. 4001/2011 (άρθρο 73 την παρ. 4, όπως ισχύει), οι κάτοχοι άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο ΦΑ, οι οποίοι οφείλουν σύμφωνα με τους όρους της αδειάς τους να τηρούν αποθέματα εναλλακτικού καυσίμου, υπογράφουν με το Διαχειριστή του ΕΣΦΑ υποχρεωτικώς σύμβαση για την, έναντι ανταλλάγματος, διατήρηση αποθέματος εναλλακτικού καυσίμου και τη διατήρηση της διαθεσιμότητας λειτουργίας της μονάδας με εναλλακτικό καύσιμο. Το ανταλλάγμα καλύπτει το κεφαλαιουχικό κόστος των εγκαταστάσεων εναλλακτικού καυσίμου πρότυπης μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως αυτή ορίστηκε στην υπ' αρ. 344/2014 απόφαση της ΡΑΕ, όπως αυτή τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 1211/2018 απόφαση της ΡΑΕ, το κεφαλαιουχικό κόστος διατήρησης αποθεμάτων πετρελαίου, καθώς και τη διάφορα κόστους πετρελαίου και ΦΑ για τη διενέργεια δοκιμών που εκτελούνται για την πιστοποίηση της δυνατότητας λειτουργίας της μονάδας με εναλλακτικό καύσιμο είτε πριν από τη σύναψη της σύμβασης της παρούσας παραγράφου, υπό την προϋπόθεση ότι η διαδικασία των δοκιμών καταλήγει στην υπογραφή της σύμβασης, είτε μετά τη σύναψη της σύμβασης, καθώς και τακτικών δοκιμών στις εγκαταστάσεις των κατόχων άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι συνάπτουν την ως άνω με το Διαχειριστή του ΕΣΦΑ.

Επειδή, για την ενίσχυση της διαθεσιμότητας εναλλακτικού καυσίμου σε περίπτωση κρίσης ασφάλειας εφοδιασμού στο πλαίσιο του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης περιλήφθηκε η Δράση Δ5 «Αύξηση αποθεμάτων εναλλακτικού καυσίμου (diesel) σε μονάδες ΗΠ με καύσιμο ΦΑ και δυνατότητα εναλλαγής καυσίμου» (άρθρο 73 ν. 4001/2011), σύμφωνα με την οποία, οι ηλεκτροπαραγωγοί (ΗΠ) με υποχρέωση διατήρησης αποθεμάτων diesel υποχρεούνται στην αύξηση του αποθέματός τους, από 5 ημέρες σε 20 ημέρες ή μέχρι τη μέγιστη αποθηκευτική ικανότητα της υφιστάμενης δεξαμενής, αν αυτή είναι μικρότερη.

Επειδή, εν όψει της ως άνω υποχρέωσης και προκειμένου η τελευταία να αποτελέσει όρο της Πρότυπης Σύμβασης σε ευθυγράμμιση με την υλοποίηση της Δράσης Δ5 του ΣΠΔ, ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ απέστειλε στη ΡΑΕ με το σχετικό 18 εισήγηση για την επικαιροποίηση της εγκεκριμένης, με την υπ' αρ. 628/2016 απόφαση, Πρότυπης Σύμβασης που αφορά στη Διατήρηση Αποθέματος Εναλλακτικού Καυσίμου και Διαθεσιμότητας Λειτουργίας Μονάδας Ηλεκτροπαραγωγής.

Επειδή, στο πλαίσιο της ως άνω προτεινόμενης τροποποίησης της Πρότυπης Σύμβασης που προέβη ο ΔΕΣΦΑ, πέραν της ενσωμάτωσης σχετικών όρων που αφορούν στην αύξηση του αποθέματος εναλλακτικού καυσίμου σε μονάδες ΗΠ με καύσιμο ΦΑ και δυνατότητα εναλλαγής καυσίμου, κατά τα ειδικώς οριζόμενα στο Σχέδιο Προληπτικής Δράσης, εισήχθησαν όροι οι οποίοι αφο-

ρούν στην Υποχρέωση Εχεμύθειας (εισαγωγή όρου 6.3), στην Προστασία Προσωπικών Δεδομένων (εισαγωγή άρθρου 7), στην Τροποποίηση της Σύμβασης (προσαρμογή όρου 8.2) και στην Πολιτική κατά της Διαφθοράς (εισαγωγή άρθρου 9).

Επειδή, οι εν λόγω προσθήκες και προσαρμογές της Πρότυπης Σύμβασης δεν εισάγουν όρους οι οποίοι αλλάζουν το χαρακτήρα της σύμβασης ούτε την οικονομική ισορροπία της σύμβασης, ούτε τροποποιούν το αντικείμενο της σύμβασης, όπως αυτό έχει προσδιορισθεί από τον νόμο, καθώς αφορούν είτε αναγκαίες προσαρμογές σε συμφωνία με το ισχύον κανονιστικό πλαίσιο είτε προσθήκες, οι οποίες δεν αλλοιώνουν βασικές αρχές της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο.

Επειδή, η ΡΑΕ κάνει αποδεκτή την πρόταση που υπέβαλε με το σχετικό 18 ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ για το ως

άνω σχέδιο σύμβασης, καθ' ότι βρίσκεται σε συμμόρφωση με τις παρ. 4 και 6 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, καθώς και με το ΣΠΔ.

Επειδή, η παρούσα απόφαση δεν προκαλεί δαπάνη στον Κρατικό Προϋπολογισμό.

Για όλους τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τις παρ. 4 και 6 του άρθρου 73 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει:

1) Την έγκριση της Πρότυπης Σύμβασης για τη Διατήρηση Αποθέματος Εναλλακτικού Καυσίμου και Διαθεσιμότητας Λειτουργίας Μονάδας Ηλεκτροπαραγωγής, το κείμενο της οποίας προσαρτάται στην παρούσα απόφαση ως «Προσάρτημα» και αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα αυτής.

2) Τη δημοσίευση της παρούσας απόφασης στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ.

ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ

ΣΥΜΒΑΣΗ

αριθμός

Διατήρησης αποθέματος εναλλακτικού καυσίμου και διαθεσιμότητας λειτουργίας
μονάδας ηλεκτροπαραγωγής σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 73 του Ν.
4001/2011

μεταξύ της εταιρείας

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ (ΔΕΣΦΑ) Α.Ε.

και της εταιρείας

...

ΧΑΛΑΝΔΡΙ,

Στο Χαλάνδρι σήμερα την ..., μεταξύ:

α) Της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και τον διακριτικό τίτλο «ΔΕΣΦΑ ΑΕ», η οποία εδρεύει στο Χαλάνδρι, επί της Λ. Μεσογείων 357 -359, με ΑΦΜ 998808114, ΔΟΥ ΦΑΕ ΑΘΗΝΩΝ, όπως εκπροσωπείται νόμιμα για την υπογραφή της παρούσας από ... και καλείται στο εξής «Διαχειριστής» και

β) της εταιρίας με την επωνυμία «.....» και τον διακριτικό τίτλο «...», η οποία εδρεύει στον δήμο, έχει ΑΦΜ:, ΔΟΥ, όπως εκπροσωπείται νόμιμα για την υπογραφή της παρούσας από τον
....., δυνάμει του
....., κατοίκου
....., οδός
..... αριθμ.
....., κατόχου του υπ' αριθμ.
..... δελτίου αστυνομικής ταυτότητας, το οποίο εκδόθηκε από με ΑΦΜ: Δ.Ο.Υ.
/ της και καλείται στο εξής «Ηλεκτροπαραγωγός»,

και λαμβάνοντας υπ' όψιν ότι:

[α] ο Ηλεκτροπαραγωγός είναι κάτοχος της υπ' αριθμ. {Ενιαίας} άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο, χρονικής ισχύος έως την και βάσει αυτής οφείλει να τηρεί απόθεμα εναλλακτικού καυσίμου σε υγρή μορφή σε δεξαμενές εντός του γηπέδου στο οποίο είναι εγκατεστημένη η μονάδα παραγωγής,

[β] τα οριζόμενα στο άρθρο 73 του Ν. 4001/2011 (εφεξής Νόμος) περί Ασφάλειας Εφοδιασμού του ΕΣΦΑ και στην υπ' αριθμ. 344/2014 απόφαση ΡΑΕ, όπως αυτή τροποποιήθηκε με την απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1211/2018, όπως εκάστοτε ισχύουν, σύμφωνα με την οποία ο Ηλεκτροπαραγωγός οφείλει να τηρεί απόθεμα εναλλακτικού καυσίμου για διάστημα ημερών,

[γ] με βάση το εγκεκριμένο Σχέδιο Προληπτικής Δράσης από την ΡΑΕ (απόφαση 792/2022), για την υλοποίηση της Δράσης Δ5, οι ΗΠ με υποχρέωση διατήρησης αποθεμάτων diesel υποχρεούνται στην αύξηση του αποθέματός τους, από ημέρες σε 20 ημέρες ή μέχρι την μέγιστη αποθηκευτική ικανότητα της υφιστάμενης δεξαμενής, αν αυτή αντιστοιχεί σε απόθεμα μικρότερο των 20 ημερών, κατά τα ειδικώς οριζόμενα στο εγκεκριμένο Σχέδιο Προληπτικής Δράσης.

συμφωνήθηκαν και έγιναν αμοιβαίως αποδεκτά τα ακόλουθα:

ΑΡΘΡΟ 1: ΟΡΙΣΜΟΙ

1. **Μονάδα Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας** ή «**Μονάδα**»: Η αναφερόμενη στην παράγραφο 4 του άρθρου 73 του Νόμου, όπως ισχύει.

Τα στοιχεία της Μονάδα Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας του αντισυμβαλλόμενου Ηλεκτροπαραγωγού, είναι τα εξής:

- i. Ονομασία Μονάδας :
- ii. Σημείο Εξόδου του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) από το οποίο τροφοδοτείται η Μονάδα :
- iii. Ημερομηνία έναρξης ισχύος άδειας παραγωγής της Μονάδας:

iv. Ονομαστική ισχύς Μονάδας:MW_e

v. Εναλλακτικό Καύσιμο: Diesel

vi. Διαθέσιμη Ισχύς Μονάδας με χρήση Εναλλακτικού Καυσίμου (ΔΙ): MW_e
(οριστικοποιείται μετά την ολοκλήρωση της 1^{ης} δοκιμής κατά τα προβλεπόμενα στην υπ' αριθμ. 344/2014 απόφαση της ΠΑΕ, όπως αυτή τροποποιήθηκε με την απόφαση της ΠΑΕ υπ' αριθμ. 1211/2018.

vii. Ύψος Αποθέματος Εναλλακτικού Καυσίμου που απαιτείται για τη λειτουργία της Μονάδας για διάστημα 20 ημερών ή μέχρι την μέγιστη αποθηκευτική ικανότητα της υφιστάμενης δεξαμενής, αν αυτή είναι μικρότερη, υπό ενδιάμεση φόρτιση, ήτοι για 16 ώρες ανά ημέρα υπό πλήρες φορτίο, θεωρώντας ότι κατά το διάστημα αυτό δεν λαμβάνει χώρα αναπλήρωση του εν λόγω αποθέματος:..... m³, σύμφωνα με το σημείο Γ.6 της Απόφασης ΠΑΕ υπ' αριθμ. 344/2014, και των αποφάσεων υπ' αριθμ. 1211/2018 και 792 /2022 όπως εκάστοτε ισχύουν, προσαυξημένο κατά ποσότητα που προσδιορίζεται από την χωρητικότητα της δεξαμενής κατόπιν επί τόπου ελέγχου του Διαχειριστή ΕΣΦΑ.

viii. Ημερομηνία Λήξης Άδειας Παραγωγής Μονάδας:

2. **Εναλλακτικό Καύσιμο:** Το καύσιμο (πετρέλαιο), όπως ορίζεται στην παράγραφο 4 του άρθρου 73 του Νόμου, όπως ισχύει.
3. **Τρίμηνο:** Το διάστημα τριών διαδοχικών μηνών το οποίο άρχεται την 1^η Ιανουαρίου, την 1^η Απριλίου, την 1^η Ιουλίου και την 1^η Οκτωβρίου εκάστου ημερολογιακού έτους.
4. **Ύψος Αποθέματος Εναλλακτικού Καυσίμου:** Όπως ορίζεται στο σημείο 1.vii ανωτέρω.

Οι λοιποί όροι που αναφέρονται στην παρούσα σύμβαση (εφεξής «Σύμβαση») έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στο Νόμο, στον Κώδικα και στην Απόφαση ΠΑΕ 344/2014, όπως αυτή τροποποιήθηκε με την απόφαση της ΠΑΕ υπ' αριθμ. 1211/2018, όπως εκάστοτε ισχύει, και όσα ειδικότερα προβλέπονται στην 792/2022 Απόφαση ΠΑΕ.

ΑΡΘΡΟ 2: ΣΥΜΒΑΤΙΚΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ

Η Συμβατική Περίοδος άρχεται την (“Ημερομηνία Έναρξης”) και λήγει την (“Ημερομηνία Λήξης”), εκτός εάν επέλθει πρόωρη λύση της Σύμβασης, κατά τα προβλεπόμενα στους όρους αυτής. Η ως άνω διάρκεια θα παρατείνεται αυτοδικαίως για ένα (1) έτος εκάστοτε, υπό τους αυτούς όρους, εφόσον κανένα εκ των συμβαλλομένων μερών δεν ενημερώσει εγγράφως το άλλο, τουλάχιστον τρεις (3) μήνες πριν απ' την εκάστοτε λήξη της Σύμβασης, ότι δεν επιθυμεί την περαιτέρω συνέχισή της.

ΑΡΘΡΟ 3: ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΣΥΜΒΑΣΗΣ

Η παρούσα Σύμβαση καταρτίζεται στο πλαίσιο των οριζόμενων στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως στο Άρθρο 73 παρ. 4 του Νόμου και αφορά στη διατήρηση αποθέματος Εναλλακτικού Καυσίμου και στη διατήρηση της διαθεσιμότητας λειτουργίας της Μονάδας με Εναλλακτικό Καύσιμο. Για το σκοπό αυτόν, ο Ηλεκτροπαραγωγός δικαιούται, και ο Διαχειριστής καταβάλλει

στον Ηλεκτροπαραγωγό, οικονομικό αντάλλαγμα σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στην υπ' αρ. 344/2014 Απόφαση της ΡΑΕ, όπως αυτή τροποποιήθηκε με την απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1211/2018 και όσα ειδικότερα προβλέπονται στην 792/2022 Απόφαση ΡΑΕ, όπως εκάστοτε ισχύουν, για την ανάκτηση:

- α. του κεφαλαιουχικού κόστους των εγκαταστάσεων που απαιτούνται για τη λειτουργία της Μονάδας με Εναλλακτικό Καύσιμο (αποσβέσεις συν την απόδοση απασχολούμενου κεφαλαίου).
- β. της διαφοράς κόστους Εναλλακτικού Καυσίμου και φυσικού αερίου για τη διενέργεια τακτικών δοκιμών λειτουργίας της Μονάδας σύμφωνα με την παράγραφο [4.1] της παρούσας Σύμβασης.
- γ. του κεφαλαιουχικού κόστους διατήρησης αποθεμάτων Εναλλακτικού Καυσίμου.

ΑΡΘΡΟ 4: ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΣΥΜΒΑΛΛΟΜΕΝΩΝ ΜΕΡΩΝ

4.1. i. Κατά τη διάρκεια κάθε έτους της συμβατικής περιόδου ο Ηλεκτροπαραγωγός υποχρεούται στη διεξαγωγή τεσσάρων (4) επιτυχών δοκιμών λειτουργίας της Μονάδας με Εναλλακτικό Καύσιμο, μία ανά Τρίμηνο εκκινώντας από την πρώτη δοκιμή προσδιορισμού της ισχύος της μονάδας. Μεταξύ δύο επιτυχών δοκιμών, πρέπει να μεσολαβεί διάστημα τριάντα ημερών τουλάχιστον. Σε περίπτωση ανεπιτυχούς δοκιμής λειτουργίας της Μονάδας με Εναλλακτικό Καύσιμο, ο Ηλεκτροπαραγωγός δύναται να προχωρήσει σε δύο (κατά μέγιστο) επαναλήψεις της εν λόγω δοκιμής, εντός διαστήματος δεκαπέντε (15) ημερών από την ημέρα διεξαγωγής της πρώτης ανεπιτυχούς δοκιμής, του ανωτέρω Τριμήνου. Οι δοκιμές προγραμματίζονται με ευθύνη του Ηλεκτροπαραγωγού, ο οποίος και ενημερώνει το Διαχειριστή έως τις 15:30 της ημέρας που αμέσως προηγείται αυτής κατά την οποία θα διεξαχθεί η δοκιμή. Οι δοκιμές πραγματοποιούνται σύμφωνα με τις προβλέψεις της παραγράφου Γ.8 της υπ' αριθμ. 344/2014 απόφαση της ΡΑΕ, όπως εκάστοτε ισχύει.

ii. Εξουσιοδοτημένος εκπρόσωπος του Διαχειριστή παρευρίσκεται στις εγκαταστάσεις της Μονάδας, προκειμένου να παρακολουθήσει τη διεξαγωγή των δοκιμών, κατόπιν προηγούμενης έγκαιρης έγγραφης ειδοποίησης του Ηλεκτροπαραγωγού.

Μία ώρα πριν από την έναρξη της δοκιμής λειτουργίας της Μονάδας με Εναλλακτικό Καύσιμο, το κέντρο ελέγχου της Μονάδας ειδοποιεί το κέντρο ελέγχου και κατανομής φορτίου του Διαχειριστή αναφορικά με τον ακριβή χρόνο έναρξης και λήξης αυτής. Καθ' όλη τη διάρκεια της δοκιμής λειτουργίας της Μονάδας με Εναλλακτικό Καύσιμο, το κέντρο ελέγχου και κατανομής φορτίου του Διαχειριστή καταγράφει, μέσω του συστήματος εποπτικού ελέγχου και συλλογής δεδομένων του Διαχειριστή, τη στιγμιαία διαμόρφωση της παροχής Φυσικού Αερίου και τη στιγμιαία πίεση Παράδοσης στο Σημείο Εξόδου του ΕΣΜΦΑ μέσω του οποίου τροφοδοτείται η Μονάδα.

iii. Μετά την επιτυχή ολοκλήρωση της δοκιμής, ο Ηλεκτροπαραγωγός υποβάλλει στο Διαχειριστή εντός πέντε (5) εργασίμων ημερών από το τέλος του μήνα κατά τον οποίο έλαβε χώρα η δοκιμή, υπογεγραμμένη από αρμοδίως εξουσιοδοτημένο εκπρόσωπό του, Υπεύθυνη Δήλωση (του άρθρου 8 του Ν.1599/1986) επιτυχούς ολοκλήρωσης δοκιμής της Μονάδας με

Εναλλακτικό Καύσιμο, συνοδευόμενη από το σχετικό Πρωτόκολλο Δοκιμής Λειτουργίας κατάλληλα συμπληρωμένο, κατά τα πρότυπα του Παραρτήματος Α. Η δοκιμή χαρακτηρίζεται ως επιτυχής (εφεξής Επιτυχής Δοκιμή) από τον Διαχειριστή εφόσον, το Μήνα κατά τον οποίο έλαβε χώρα, συντρέχουν σωρευτικά τα κατωτέρω:

- α. Ο Ηλεκτροπαραγωγός έχει υποβάλει υπεύθυνη δήλωση ολοκλήρωσης επιτυχούς δοκιμής της Μονάδας με Εναλλακτικό Καύσιμο, κατά τα αναφερόμενα ανωτέρω.
- β. Ο Διαχειριστής έχει πιστοποιήσει την επιτυχή ολοκλήρωση της ανωτέρω δοκιμής λαμβάνοντας υπ' όψιν (α) τα στοιχεία που αναφέρονται στο υποβαλλόμενο, κατά ανωτέρω, Πρωτόκολλο Δοκιμής Λειτουργίας με Εναλλακτικό Καύσιμο, (β) τη στιγμιαία διαμόρφωση της παροχής Φυσικού Αερίου και τη στιγμιαία πίεση Παράδοσης στο Σημείο Εξόδου του ΕΣΜΦΑ, μέσω του οποίου τροφοδοτείται η Μονάδα, όπως αυτά καταγράφηκαν στο σύστημα εποπτικού ελέγχου και συλλογής δεδομένων του Διαχειριστή κατά τη διάρκεια της δοκιμής, (γ) τυχόν στοιχεία παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από τη Μονάδα, κατά τη διάρκεια της δοκιμής, που κοινοποιήθηκαν από τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) στο Διαχειριστή.

iv. Εξαιρουμένων των περιπτώσεων δοκιμής λειτουργίας της Μονάδας με Εναλλακτικό Καύσιμο, εφόσον κατά τη διάρκεια ενός Τριμήνου η Μονάδα λειτουργήσει με Εναλλακτικό Καύσιμο, κατόπιν εντολής του ΑΔΜΗΕ, ο Ηλεκτροπαραγωγός δύναται να μην προβεί σε δοκιμή λειτουργίας της Μονάδας με Εναλλακτικό Καύσιμο κατά το Τρίμηνο αυτό, υπό τις ακόλουθες προϋποθέσεις:

- α. Ο Ηλεκτροπαραγωγός έχει ενημερώσει εγκαίρως, τουλάχιστον δύο ώρες πριν από τη λήξη της λειτουργίας της Μονάδας με Εναλλακτικό Καύσιμο και εντός εργασίμων ωρών, το κέντρο ελέγχου και κατανομής φορτίου του Διαχειριστή αναφορικά με τον ακριβή χρόνο έναρξης και λήξης της περιόδου καταγραφής των στοιχείων, κατά τα αναφερόμενα στην παράγραφο [4.1] εδάφιο (ii) της παρούσης.
- β. Ο Ηλεκτροπαραγωγός έχει υποβάλει στο Διαχειριστή την Υπεύθυνη Δήλωση συνοδευόμενη από Πρωτόκολλο Δοκιμής Λειτουργίας με Εναλλακτικό Καύσιμο, κατάλληλα συμπληρωμένο και ο Διαχειριστής έχει πιστοποιήσει την επιτυχή λειτουργία της Μονάδας με Εναλλακτικό Καύσιμο, κατά τα προβλεπόμενα στην παράγραφο [4.1] εδάφιο (iii) της παρούσης.
- γ. Ο Ηλεκτροπαραγωγός οφείλει να τηρεί ποσότητα αποθεμάτων εναλλακτικού καυσίμου καθ' όλη τη διάρκεια της Σύμβασης, τουλάχιστον ίση με το Ύψος Αποθέματος Εναλλακτικού Καυσίμου που προβλέπεται για την εν λόγω μονάδα, σύμφωνα με το σημείο Γ.6 της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθ. 344/2014, όπως αυτή τροποποιήθηκε με την απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1211/2018 και όσα ειδικότερα προβλέπονται στην 792/2022 Απόφαση ΡΑΕ, όπως εκάστοτε ισχύουν, προσαυξημένο κατά ποσότητα που προσδιορίζεται από την χωρητικότητα της δεξαμενής κατόπιν επιτόπου ελέγχου του Διαχειριστή ΕΣΦΑ (απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 792/2022).

- 4.2** i. Τουλάχιστον μια φορά κάθε Τρίμηνο, ο Ηλεκτροπαραγωγός υποχρεούται να προβαίνει σε έλεγχο του ύψους αποθέματος Εναλλακτικού Καυσίμου, παρουσία του Διαχειριστή. Ο Διαχειριστής υποχρεούται όπως μετά την παρέλευση τουλάχιστον πέντε (5) εργασίμων ημερών από την επί αποδείξει παραλαβή σχετικής πρόσκλησης του Ηλεκτροπαραγωγού, παραστεί σε έλεγχο ύψους αποθεμάτων Εναλλακτικού Καυσίμου, για τη διαπίστωση

τήρησης της υποχρέωσης κάλυψης του Ύψους Αποθέματος Εναλλακτικού Καυσίμου. Σε κάθε περίπτωση οι εν λόγω έλεγχοι δεν θα πραγματοποιούνται για χρονικό διάστημα δεκαπέντε (15) ημερών, το οποίο άρχεται κατά την ημέρα η οποία αμέσως έπεται της ημέρας διεξαγωγής δοκιμής λειτουργίας ή/και λειτουργίας της Μονάδας με Εναλλακτικό Καύσιμο, κατά τα αναφερόμενα στην παράγραφο [4.1]. Ο έλεγχος των αποθεμάτων διενεργείται σύμφωνα με τις σχετικές διαδικασίες του Ηλεκτροπαραγωγού.

ii. Σε περίπτωση που κατά τον έλεγχο το ύψος αυτό διαπιστωθεί μικρότερο του Ύψους Αποθέματος Εναλλακτικού Καυσίμου, ο Ηλεκτροπαραγωγός ενημερώνει σχετικά το Διαχειριστή και προχωρά το αργότερο εντός πέντε εργασίμων ημερών, στην αναπλήρωσή του, τουλάχιστον έως το Ύψος Αποθέματος Εναλλακτικού Καυσίμου.

4.3 Σε περίπτωση μη τήρησης των υποχρεώσεων του Ηλεκτροπαραγωγού που προβλέπονται στις ανωτέρω παραγράφους [4.1] και [4.2], ο Ηλεκτροπαραγωγός δεν δικαιούται και ο Διαχειριστής δεν υποχρεούται να καταβάλλει την αντίστοιχη τριμηνιαία δόση του ετήσιου ανταλλάγματος, κατά το μέρος αυτής που αφορά στην κάλυψη του Κεφαλαιουχικού Κόστους των εγκαταστάσεων του πίνακα 1 ή/και του χρηματοοικονομικού κόστους τήρησης του αποθέματος ασφαλείας του πίνακα 2, κατά περίπτωση, του σημείου Γ της υπ' αριθμ. 344/2014 απόφασης της ΡΑΕ και υπ' αριθμ. 1211/2018, όπως εκάστοτε ισχύουν, και όσα ειδικότερα προβλέπονται στην 792/2022 Απόφαση της ΡΑΕ. Σε περίπτωση παράβασης της υποχρέωσης της παραγράφου [4.1], ο Ηλεκτροπαραγωγός δεν δικαιούται και ο Διαχειριστής δεν υποχρεούται να καταβάλλει, επίσης, το πρόσθετο κόστος καυσίμου για δοκιμές που αναλογεί στον Ηλεκτροπαραγωγό, σύμφωνα με την ίδια ανωτέρω απόφαση.

ΑΡΘΡΟ 5: ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑ

5.1 Στο πλαίσιο της παρούσας Σύμβασης, ο Διαχειριστής υποχρεούται να καταβάλλει στον Ηλεκτροπαραγωγό οικονομικό αντάλλαγμα σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης με την επιφύλαξη των οριζόμενων στην υπ' αριθμ. 344/2014, υπ' αριθμ. 1211/2018 και υπ' αριθμ. 792/2022 αποφάσεις της ΡΑΕ όπως εκάστοτε ισχύουν και στις διατάξεις των παραγράφων 4 και 6 του άρθρου 73 του Νόμου και στις διατάξεις της οικείας νομοθεσίας. Το οικονομικό αντάλλαγμα για το έτος Χ της Συμβατικής Διάρκειας καταβάλλεται από το Διαχειριστή σε τέσσερις (4) τριμηνιαίες δόσεις, το ύψος (R) των οποίων υπολογίζεται ως ακολούθως:

$$A = \sum_{i=1}^{24} \left[\left[OT\Sigma_i \times \left(\frac{\Delta MI}{24} \right) - B_i \right] \right] \times 0,1 \quad A=i=124[OT\Sigma_i \times B_i] \times 0,1 \quad R = A/4 + B + \Gamma \text{ (€)}$$

Όπου:

A: Το Ετήσιο Αντάλλαγμα για την κάλυψη του κεφαλαιουχικού κόστους των εγκαταστάσεων Εναλλακτικού Καυσίμου της Μονάδας, σε Ευρώ (€), όπως αυτό υπολογίζεται σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$A = \text{ΠΕΑ} \cdot \Delta I / \Delta I_R$$

όπου:

ΠΕΑ: το Προϋπολογιστικό Ετήσιο Αντάλλαγμα για την κάλυψη του κεφαλαιουχικού κόστους των εγκαταστάσεων Εναλλακτικού Καυσίμου της

Μονάδας, όπως αναφέρεται για την εν λόγω Μονάδα ηλεκτροπαραγωγής στις οικείες στήλες του Πίνακα 1 του σημείου Γ.4 της Απόφασης ΡΑΕ 344/2014, όπως εκάστοτε ισχύει.

ΔΙ: η Διαθέσιμη Ισχύς Μονάδας με χρήση Εναλλακτικού Καυσίμου όπως ορίζεται στο Άρθρο 1 παρ.1 νι. ,

ΔΙ_R: η Διαθέσιμη Ισχύς με Εναλλακτικό Καύσιμο αντίστοιχα, όπως αναφέρεται για την εν λόγω Μονάδα ηλεκτροπαραγωγής στις οικείες στήλες του Πίνακα 1 του σημείου Γ.4 της Απόφασης ΡΑΕ 344/2014, όπως αυτή τροποποιήθηκε με την απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1211/2018 και όσα ειδικότερα προβλέπονται στην 792/2022 Απόφαση ΡΑΕ, όπως εκάστοτε ισχύουν.

Ρητά συμφωνείται ότι το Ετήσιο Αντάλλαγμα Α δεν δύναται να υπερβαίνει το Προϋπολογιστικό Ετήσιο Αντάλλαγμα (ΠΕΑ), όπως αναφέρεται για την εν λόγω Μονάδα ηλεκτροπαραγωγής στις οικείες στήλες του Πίνακα 1 του σημείου Γ.4 της Απόφασης ΡΑΕ 344/2014, όπως εκάστοτε ισχύει.

Β: Η Τριμηνιαία δόση για την κάλυψη του ετήσιου κεφαλαιουχικού κόστους διατήρησης αποθεμάτων Εναλλακτικού Καυσίμου για την Μονάδα, σε Ευρώ, όπως η δόση αυτή υπολογίζεται σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$B = A\pi \times MT \times IPC/4$$

Απ: Το Ύψος Αποθέματος Εναλλακτικού Καυσίμου

ΜΤΠ: Η μεσοσταθμική, ως προς την ποσότητα, Μοναδιαία Τιμή αποθέματος Εναλλακτικού Καυσίμου (εξαιρουμένου του ΦΠΑ) σε €/klτ κατωτέρας θερμογόνου δύναμης αναφοράς, όπως προκύπτει από τα τιμολόγια προμήθειας Εναλλακτικού Καυσίμου για την πλήρωση των δεξαμενών της Μονάδας, που προσκομίζει ο Ηλεκτροπαραγωγός, από την υπογραφή της παρούσης έως την έναρξη του εκάστοτε Τριμήνου, χωρίς ΦΠΑ, θεωρώντας ότι το Εναλλακτικό Καύσιμο που καταναλώνεται κατά τη διάρκεια του Τριμήνου αποτιμάται με την εκάστοτε ισχύουσα Μεσοσταθμική Τιμή.

IPC: Ο βαθμός απόδοσης της επένδυσης αποθέματος καυσίμου, ο οποίος λαμβάνεται ίσος προς **7,5%** ονομαστικός προ φόρων.

Ρητά συμφωνείται ότι το άθροισμα των Τριμηνιαίων δόσεων (Β) κατά τη διάρκεια ενός έτους δεν δύναται να υπερβαίνει το προϋπολογιστικό ετήσιο αντάλλαγμα για το κεφαλαιουχικό κόστος διατήρησης αποθεμάτων Εναλλακτικού Καυσίμου, όπως αναφέρεται για την εν λόγω Μονάδα ηλεκτροπαραγωγής στις οικείες στήλες του Πίνακα 2 του σημείου Γ.6 της Απόφασης ΡΑΕ 344/2014, όπως αυτή τροποποιήθηκε με την απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1211/2018 και όσα ειδικότερα προβλέπονται στην 792/2022 Απόφαση ΡΑΕ, όπως εκάστοτε ισχύει.

Γ: Η διαφορά κόστους λειτουργίας της Μονάδας, με Εναλλακτικό Καύσιμο αντί Φυσικού Αερίου, κατά της διάρκειας της Τριμηνιαίας δοκιμής λειτουργίας της Μονάδας με Εναλλακτικό Καύσιμο, όπως αυτή υπολογίζεται σύμφωνα με το Παράρτημα Β της παρούσας Σύμβασης.

Ρητά συμφωνείται ότι η διαφορά κόστους λειτουργίας της Μονάδας, με Εναλλακτικό Καύσιμο αντί Φυσικού Αερίου, κατά τη διάρκεια των Τριμηνιαίων δοκιμών ενός έτος δεν δύναται να υπερβαίνει το ποσόν Γ_{max} , όπως τούτο υπολογίζεται κατωτέρω:

$$\Gamma_{max} = \frac{FC_{max}}{\sum_i \Delta I_{R,i}} \times \Delta I_R$$

Όπου:

FC_{max} : το ποσό που αναφέρεται στην παράγραφο Γ.8, εδάφιο (γ), των υπ' αριθμ. 344/2014, υπ' αριθμ. 1211/2018 και υπ' αριθμ. 792/2022 Αποφάσεων της ΡΑΕ όπως εκάστοτε ισχύουν εκφρασμένο σε εκ. €.

$\Delta I_{R,i}$: η Διαθέσιμη Ισχύς με Εναλλακτικό Καύσιμο μιας εκάστης των Μονάδων που αναφέρονται στις οικείες στήλες του Πίνακα 1 του σημείου Γ.4 της Απόφασης ΡΑΕ 344/2014 και των υπ' αριθμ. 1211/2018 και υπ' αριθμ. 792/2022 Αποφάσεων της ΡΑΕ όπως εκάστοτε ισχύουν.

- 5.2** Ο υπολογισμός του οικονομικού ανταλλάγματος του παρόντος Άρθρου και η τιμολόγηση λαμβάνει χώρα μετά το πέρας κάθε Τριμήνου και για όσο χρόνο η παρούσα σύμβαση βρίσκεται σε ισχύ. Έως την 12:00 της δέκατης (10) εργάσιμης ημέρας του πρώτου μήνα του αμέσως επόμενου Τριμήνου, ο Διαχειριστής ελέγχει πιστοποιεί και αποστέλλει στον Ηλεκτροπαραγωγό, αρμοδίως υπογεγραμμένο, το Πρωτόκολλο Δοκιμής Λειτουργίας με Εναλλακτικό Καύσιμο και το σημείωμα, στο οποίο αναγράφεται το ύψος του οικονομικού ανταλλάγματος, που του οφείλεται. Ο Ηλεκτροπαραγωγός βάσει του ανωτέρω σημειώματος υποχρεούται να εκδώσει αντίστοιχο τιμολόγιο. Με την επιφύλαξη των οριζόμενων στην παράγραφο [4.3] της παρούσας Σύμβασης, το τιμολόγιο αποστέλλεται στον Διαχειριστή προς εξόφληση και είναι πληρωτέο εντός είκοσι πέντε (25) ημερών από την, επί αποδείξει, παραλαβή του από το Διαχειριστή.
- 5.3** Ρητά συμφωνείται ότι κάθε συμβαλλόμενο μέρος βαρύνεται με την καταβολή του εκάστοτε αναλογούντος στο ανωτέρω οικονομικό ανάλλαγμα φόρου, τέλους ή άλλου είδους επιβάρυνσης που τυχόν επιβάλλεται σε αυτό κατά τα προβλεπόμενα στην κείμενη νομοθεσία.
- 5.4** Σε περίπτωση αρνητικού υπολοίπου του Λογαριασμού Ασφάλειας Εφοδιασμού, εφαρμόζονται τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 6 του άρθρου 73 του Νόμου 4001/2011, όπως ισχύει.
- 5.5** Ρητά συμφωνείται ότι, η παρούσα Σύμβαση καθώς και το οριζόμενο σε αυτή οικονομικό ανάλλαγμα είναι σύμφωνο με την υπ' αριθμ. 344/2014 Απόφαση όπως αυτή τροποποιήθηκε με την απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1211/2018 και όσα ειδικότερα προβλέπονται στην 792/2022 Απόφαση ΡΑΕ, όπως εκάστοτε ισχύουν. Πέραν της ανωτέρω υποχρέωσης για την καταβολή του οριζόμενου με την παρούσα Σύμβαση οικονομικού ανταλλάγματος, ο Διαχειριστής ουδεμία άλλη υποχρέωση, οικονομική ή άλλη, έχει έναντι του Ηλεκτροπαραγωγού και ουδεμία ευθύνη φέρει έναντι αυτού για οποιαδήποτε θετική ή αποθετική, παρούσα ή μέλλουσα, ζημία σχετιζόμενη με την παρούσα Σύμβαση.

ΑΡΘΡΟ 6: ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΕΧΕΜΥΘΕΙΑΣ

- 6.1** Οι Συμβαλλόμενοι αναγνωρίζουν ήδη και δεσμεύονται από τον εμπιστευτικό χαρακτήρα:
- α) όλων των έγγραφων και στοιχείων, των οποίων έχουν λάβει γνώση ή θα περιέλθουν σε γνώση τους κατά τη διάρκεια της παρούσας Σύμβασης και τα οποία σχετίζονται με τη Σύμβαση και την εκτέλεση αυτής και
 - β) των πληροφοριών που ανταλλάσσονται κατά την εκτέλεση της Σύμβασης.
- Οι Συμβαλλόμενοι αναλαμβάνοντάς την υποχρέωση να τα χρησιμοποιούν τα ανωτέρω έγγραφα, στοιχεία και πληροφορίες μόνο για τους σκοπούς της Σύμβασης, και να μην τα κοινοποιούν, εν όλω ή εν μέρει, σε τρίτα πρόσωπα. Ο Διαχειριστής δεν δύναται να κοινοποιεί έγγραφα σε πρόσωπα τα οποία απασχολούνται σε Επιχειρήσεις Φυσικού Αερίου στις οποίες συμμετέχει ο τελευταίος ή σε επιχειρήσεις συνδεδεμένες με αυτόν, παρά μόνον με την προηγούμενη γραπτή συναίνεση του άλλου Μέρους.
- Δεν θεωρούνται εμπιστευτικές γενικές πληροφορίες, που αφορούν στη λειτουργία του ΕΣΦΑ και τους Χρήστες αυτού ή τρίτους, πληροφορίες που αφορούν ιστορικά στοιχεία και στατιστικά δεδομένα, στοιχεία που εμπίπτουν στο πλαίσιο του Κανονισμού ΕΕ υπ' αριθμ. 715/2009, καθώς και κάθε είδους στοιχείο που έχει ήδη νόμιμα δημοσιοποιηθεί. Επίσης δεν θεωρούνται εμπιστευτικές πληροφορίες που αποκτήθηκαν ή μπορούσαν να αποκτηθούν από το συμβαλλόμενο μέρος ή το πρόσωπο που τις χρησιμοποιεί ή από αυτό στο οποίο γνωστοποιήθηκαν, με άλλο νόμιμο τρόπο, χωρίς παράβαση των όρων της Σύμβασης, καθώς και πληροφορίες που απαιτείται να γνωστοποιούνται από τον Διαχειριστή στη ΡΑΕ ή σε άλλες Αρχές, ή να δημοσιεύονται στο πλαίσιο των υποχρεώσεων του βάσει της κείμενης νομοθεσίας.
- 6.2** Οι Συμβαλλόμενοι εγγυώνται και λαμβάνουν κάθε μέτρο για την επιβολή στους εργαζόμενους και στους πάσης φύσεως συνεργάτες τους καθώς και στις συνδεδεμένες με αυτούς επιχειρήσεις, και στους εργαζόμενους και στους κάθε φύσεως συνεργάτες αυτών, των ως άνω καθηκόντων πίστης, εχεμύθειας και προστασίας του επαγγελματικού ή εμπορικού απορρήτου.
- 6.3** Οι Συμβαλλόμενοι έχουν τις προεκτιθέμενες υποχρεώσεις τόσο καθ' όλη τη διάρκεια της Σύμβασης και για διάστημα μέχρι και πέντε (5) ετών μετά τη λήξη της Σύμβασης συμπεριλαμβανομένων τυχόν παρατάσεων., όσο και μετά την καθ' οιονδήποτε τρόπο λήξη αυτής.

ΑΡΘΡΟ 7: ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΠΡΟΣΩΠΙΚΩΝ ΔΕΔΟΜΕΝΩΝ

Οι Συμβαλλόμενοι θα επεξεργάζονται τα προσωπικά δεδομένα, τα οποία ανταλλάσσονται δυνάμει της Σύμβασης κατά τη διάρκεια και στο πλαίσιο εκτέλεσής της (εφεξής, «Προσωπικά Δεδομένα») σύμφωνα με τις διατάξεις της ισχύουσας νομοθεσίας και πλέον αυτές του Κανονισμού 2016/679/ΕΕ (εφεξής, «Γενικός Κανονισμός»). Τα προσωπικά δεδομένα δεν θα διαβιβάζονται, κοινολογούνται ή ανακοινώνονται σε τρίτους, ούτε θα υπόκεινται σε επεξεργασία για σκοπούς άλλους από την εκτέλεση της Σύμβασης, εκτός περιπτώσεων νομικής υποχρέωσης ή με τη ρητή συναίνεση του υποκειμένου των δεδομένων. Ο Ηλεκτροπαραγωγός δηλώνει ότι εφαρμόζει σχετικά μέτρα προστασίας δεδομένων, συμμορφούμενη με τον Γενικό Κανονισμό. Ο Διαχειριστής εφαρμόζει την Πολιτική Προστασίας Δεδομένων που είναι διαθέσιμη δημοσίως στην εταιρική ιστοσελίδα του ΔΕΣΦΑ.

ΑΡΘΡΟ 8: ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΣΥΜΒΑΣΗΣ

- 8.1** Με την επιφύλαξη της επόμενης παραγράφου, για οποιαδήποτε τροποποίηση της παρούσας και των Παραρτημάτων αυτής, απαιτείται έγγραφη συμφωνία των συμβαλλομένων μερών, αποκλεισμένου οιασδήποτε άλλου αποδεικτικού μέσου.
- 8.2** Σε περίπτωση αλλαγής της κείμενης νομοθεσίας, οι Συμβαλλόμενοι αναγνωρίζουν ότι το νέο αυτό κανονιστικό πλαίσιο θα διέπει εφεξής τη Σύμβαση αυτή και οφείλουν να αναπροσαρμόσουν ανάλογα την παρούσα εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) εργασίμων ημερών.

ΑΡΘΡΟ 9: ΠΟΛΙΤΙΚΗ ΚΑΤΑ ΤΗΣ ΔΙΑΦΘΟΡΑΣ

Ο Ηλεκτροπαραγωγός έχει λάβει γνώση του Κώδικα Δεοντολογίας του ΔΕΣΦΑ (εφεξής, ο «Κώδικας Δεοντολογίας») όπως έχει δημοσιευτεί στην ιστοσελίδα του ΔΕΣΦΑ, ο οποίος θα ισχύει στη Σύμβαση, και αναγνωρίζει ότι θα συμμορφώνεται με τις σχετικές διατάξεις του Κώδικα Δεοντολογίας, περιλαμβανομένων αυτών περί σύγκρουσης συμφερόντων. Ο Ηλεκτροπαραγωγός έχει επίσης λάβει γνώση της Πολιτικής κατά της Διαφθοράς του ΔΕΣΦΑ, όπως έχει δημοσιευτεί στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή, και αναγνωρίζει ότι θα συμμορφώνεται με τις διατάξεις της. Ο Ηλεκτροπαραγωγός δεν θα παραβεί, ούτε εν γνώσει του θα επιτρέψει σε οποιονδήποτε να παραβεί τις απαγορεύσεις του Κώδικα Δεοντολογίας ως προς δωροδοκία ή τους εφαρμοστέους νόμους, κανονισμούς, πολιτικές και διαδικασίες ενάντια στη διαφθορά κατά την εκτέλεση της Σύμβασης. Αν ο Ηλεκτροπαραγωγός παραβεί το παρόν άρθρο, ο Διαχειριστής μπορεί άμεσα να καταγγείλει ή να αναστείλει τη Σύμβαση.

ΑΡΘΡΟ 10: ΑΝΩΤΕΡΑ ΒΙΑ

- 10.1.** Ως «Ανωτέρα Βία» νοείται κάθε απρόβλεπτη και εξαιρετική κατάσταση ή συμβάν το οποίο δεν εμπίπτει στη σφαίρα επιρροής και ελέγχου των συμβαλλόμενων μερών και δεν θα μπορούσε να αποφευχθεί ακόμη και εάν τα μέρη είχαν επιδείξει την άκρα επιμέλεια και σύνεση που αναμένεται από έναν λογικό και συνετό συναλλασσόμενο και που έχει ως συνέπεια να εμποδίζεται οποιοσδήποτε από τους εδώ συμβαλλομένους στην εκπλήρωση των συμβατικών του υποχρεώσεων, όπως αυτές απορρέουν από τη παρούσα Σύμβαση. Ενδεικτικώς συμφωνείται ότι μπορούν να συνιστούν περιπτώσεις Ανωτέρας Βίας τα ακόλουθα: φυσικές καταστροφές, απεργίες, ανταπεργίες, ενέργειες της Κυβέρνησης ή οποιασδήποτε Κυβερνητικής Αρχής, πόλεμος, εξεγέρσεις, ταραχές, καθιζήσεις εδάφους, πυρκαγιές, πλημμύρες, σεισμοί, εκρήξεις, θραύσεις ή ατυχήματα σε οποιοδήποτε εγκατάσταση ή εξοπλισμό, που εκτείνονται σε τέτοιο βαθμό και έκταση που καθιστά αδύνατη την εκπλήρωση των υποχρεώσεων που απορρέουν από την παρούσα Σύμβαση.
- 10.2** Σε περίπτωση που ένα συμβαλλόμενο μέρος επικαλείται Ανωτέρα Βία, η απόδειξη αυτής βαρύνει εξ ολοκλήρου τον επικαλούμενο αυτή.
- 10.3** Το συμβαλλόμενο μέρος που επικαλείται Ανωτέρα Βία, υποχρεούται να γνωστοποιεί άμεσα και με κάθε πρόσφορο μέσο, το γεγονός το οποίο συνιστά Ανωτέρα Βία στον αντισυμβαλλόμενο του ή σε κάθε πρόσωπο που θίγεται από αυτό, ενημερώνοντας περαιτέρω για τον εκτιμώμενο χρόνο διάρκειας της Ανωτέρας Βίας.

- 10.4** Με το πέρας του γεγονότος Ανωτέρας Βίας, και εντός δεκαπέντε εργάσιμων (15) ημερών, το συμβαλλόμενο μέρος που επικαλείται Ανωτέρα Βία υποχρεούται να θέσει υπόψη του άλλου μέρους όλα τα αναγκαία στοιχεία προκειμένου να συμφωνηθεί η τυχόν αναγκαία παράταση του χρόνου εκτέλεσης των υποχρεώσεων του όπως απορρέουν από την παρούσα Σύμβαση.
- 10.5** Σε περίπτωση που ο επικαλούμενος την Ανωτέρα Βία μέσα στην ανωτέρω προθεσμία δεν αναφέρει τα γεγονότα και δεν προσκομίζει τα απαιτούμενα αποδεικτικά στοιχεία, στερείται του δικαιώματος να επικαλεστεί την ύπαρξη Ανωτέρας Βίας.
- 10.6** Καμία καθυστέρηση ή αδυναμία για την εκτέλεση, από κάποιο από τα συμβαλλόμενα μέρη, των υποχρεώσεων του δεν συνιστά υπερημερία ούτε αποτελεί λόγο για απαίτηση αποζημίωσης για απώλεια των προβλεπόμενων κερδών ή παράταση της καθυστέρησης ή της αδυναμίας, εφόσον αυτά προκαλούνται από γεγονότα Ανωτέρας Βίας.

ΑΡΘΡΟ 11: ΛΥΣΗ - ΚΑΤΑΓΓΕΛΙΑ

11.1 Η Σύμβαση λύεται αυτοδικαίως και άνευ ετέρου τινός:

- α) Με την παρέλευση της Ημερομηνίας Λήξης που ορίζεται στο άρθρο [2] της παρούσας Σύμβασης, εκτός εάν αυτή παραταθεί νομίμως και το γεγονός αυτό κοινοποιηθεί εγγράφως και εμπροθέσμως στο Διαχειριστή με μέριμνα του Ηλεκτροπαραγωγού.
- β) Σε περίπτωση ανάκλησης της άδειας παραγωγής της Μονάδας ή οριστικής παύσης λειτουργίας της Μονάδας.
- γ) Σε περίπτωση που οποιοδήποτε εκ των εδώ συμβαλλομένων μερών λυθεί, πτωχεύσει, τεθεί σε εκκαθάριση, τεθεί σε αναγκαστική διαχείριση, τεθεί σε κατάσταση παύσης πληρωμών, καθώς και σε περίπτωση ανάκλησης της άδειας σύστασης οποιουδήποτε συμβαλλόμενου μέρους ή άλλης άδειας που απαιτείται για την νόμιμη άσκηση της δραστηριότητάς του.
- δ) Σε περίπτωση που, με απόφαση της ΡΑΕ, η μονάδα του Ηλεκτροπαραγωγού τεθεί εκτός του συστήματος των Αποδεικτικών Διαθεσιμότητας Ισχύος, εφ' όσον το σύστημα αυτό διατηρείται.

11.2 Με την επιφύλαξη όσων ειδικά προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία, καθένας από τους συμβαλλόμενους μπορεί να καταγγείλει την παρούσα Σύμβαση πριν από την Ημερομηνία Λήξης που ορίζεται στο άρθρο [2] αυτής, αποκλειστικώς και μόνον για σπουδαίο λόγο. Σπουδαίο λόγο καταγγελίας συνιστούν, ιδίως, η μη εκπλήρωση ή η μη προσήκουσα εκπλήρωση των απορρεουσών από τη Σύμβαση υποχρεώσεων του αντισυμβαλλόμενου του καταγγέλλοντος μέρους.

11.3 Η καταγγελία είναι έγγραφη και τα αποτελέσματά της επέρχονται από την επίδοση αυτής στον αντισυμβαλλόμενο.

11.4 Αν κριθεί με αμετάκλητη δικαστική απόφαση ότι ο σπουδαίος λόγος που επικαλέστηκε συμβαλλόμενο μέρος για την καταγγελία δεν υπήρχε κατά την άσκηση της καταγγελίας, το μέρος που την επέσπευσε υποχρεούται να αποζημιώσει κάθε ζημία, θετική και αποθετική, παρούσα ή μέλλουσα, την οποία υπέστη ο αντισυμβαλλόμενος του από την καταγγελία αυτή.

ΑΡΘΡΟ 12: ΕΞΟΥΣΙΟΔΟΤΗΜΕΝΟΙ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΙ

Ως εξουσιοδοτημένοι εκπρόσωποι των συμβαλλομένων μερών προκειμένου για τη μεταξύ τους επικοινωνία για τους σκοπούς της παρούσας Σύμβασης, ορίζονται τα ακόλουθα πρόσωπα:

Για τον Ηλεκτροπαραγωγό

Ονοματεπώνυμο :

Διεύθυνση :

Ταχ. Κώδικας :

Τηλέφωνο :

Fax :

E-mail :

Για τον ΔΕΣΦΑ

Ονοματεπώνυμο : Παναγιώτης Σκλαβούνος

Διεύθυνση : Λ. Μεσογείων 357-359

Ταχ. Κώδικας : 15231

Τηλέφωνο : 2130885075

Fax : 210 5506261

E-mail : p.sklavounos@desfa.gr

ΑΡΘΡΟ 13: ΤΕΛΙΚΟΙ ΟΡΟΙ

13.1 Οι εδώ συμβαλλόμενοι αναλαμβάνουν την υποχρέωση να ενεργούν σύμφωνα με την καλή πίστη, όσον αφορά την εκπλήρωση των υποχρεώσεων που απορρέουν από την παρούσα Σύμβαση και να λαμβάνουν όποια μέτρα είναι αναγκαία για την υλοποίησή της.

13.2 Οποιαδήποτε επίδοση ή κοινοποίηση εγγράφου σχετικού με την παρούσα Σύμβαση, κατά τη διάρκεια της ισχύος της, μετά τη λήξη ή τη με οποιοδήποτε τρόπο λύση της, θα γίνεται στην δηλωθείσα διεύθυνση και στον εκπρόσωπο κάθε συμβαλλόμενου μέρους, κατά το άρθρο [10] της παρούσας και σε κάθε περίπτωση στην έδρα του νομικού προσώπου του συμβαλλόμενου μέρους. Σε περίπτωση μεταβολής της διεύθυνσης συμβαλλόμενου μέρους, το μέρος αυτό υποχρεούται να γνωστοποιήσει εγγράφως στον αντισυμβαλλόμενο του την εν λόγω αλλαγή της διεύθυνσής του, άλλως η κατά τα ανωτέρω επίδοση ή κοινοποίηση εγγράφου σχετικού με τη Σύμβαση γίνεται εγκύρως στην αναγραφόμενη στην αρχή της Σύμβασης διεύθυνση του οικείου συμβαλλόμενου μέρους. Σε περίπτωση που για οιονδήποτε λόγο ελλείπει ή αντικαθίσταται εκπρόσωπος συμβαλλόμενου μέρους, κατά το ως άνω άρθρο 9, το μέρος αυτό οφείλει να γνωστοποιήσει εγγράφως στον αντισυμβαλλόμενο του τον αντικαταστάτη του.

ΑΡΘΡΟ 14: ΙΣΧΥΟΥΣΑ ΝΟΜΟΘΕΣΙΑ

Η παρούσα Σύμβαση διέπεται από την Ελληνική νομοθεσία. Για οποιαδήποτε διαφορά ή διένεξη που μπορεί να προκύψει μεταξύ των συμβαλλομένων μερών κατά την ερμηνεία και την εκτέλεση αυτής και η οποία δεν μπορεί να ρυθμιστεί φιλικά, αρμόδια αποκλειστικά δικαστήρια για την επίλυση της διαφοράς ή διένεξης ορίζονται τα Δικαστήρια των Αθηνών.

Σε πίστωση των ανωτέρω, η παρούσα Σύμβαση συνετάγη σε δύο (2) όμοια πρωτότυπα και αφού ανεγνώσθη υπογράφεται από τους νομίμως ορισθέντες εκπροσώπους των εδώ συμβαλλομένων μερών, κατά την παραπάνω καθορισμένη ημερομηνία και το κάθε συμβαλλόμενος μέρος έλαβε από ένα (1) όμοιο ίσης αξίας.

ΟΙ ΣΥΜΒΑΛΛΟΜΕΝΟΙ	
Για τον Διαχειριστή Ανώνυμη Εταιρεία με την επωνυμία «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ» Ο νόμιμος εκπρόσωπος,	Για τον Ηλεκτροπαραγωγό Ανώνυμη Εταιρεία με την επωνυμία « » Ο νόμιμος εκπρόσωπος,

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α

ΠΡΩΤΟΚΟΛΛΟ ΔΟΚΙΜΗΣ

		ΠΡΩΤΟΚΟΛΛΟ ΔΟΚΙΜΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΜΕ ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΟ ΚΑΥΣΙΜΟ	
Όνομασία Μονάδος:			
Ημερομηνία:			
Μήνας Δοκιμής:		A/A Δοκιμής:	
Ώρα Έναρξης Δοκιμής:		Ώρα Λήξης Δοκιμής:	
Χαρακτηρισμός Δοκιμής:	Επιτυχής: ☐ Ανεπιτυχής: ☐		
Ειδική Κατανάλωση Καυσίμου (GJ / MWhe)	Παραγωγή Καθαρής Ηλεκτρικής Ενέργειας - NEP (MWhe)	Κατανάλωση Φυσικού Αερίου (MWh ΑΘΔ)	Χρονικό διάστημα φόρτισης – (χρόνος έναρξης – χρόνος λήξης) (h)
		<u>Παρατηρήσεις:</u>	
Για τον Διαχειριστή:			Για τον Ηλεκτροπαραγωγό:
(Ονοματεπώνυμο και Υπογραφή)			(Ονοματεπώνυμο και Υπογραφή)

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β

ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΔΙΑΦΟΡΙΚΟΥ ΚΟΣΤΟΥΣ ΚΑΥΣΙΜΟΥ ΚΑΤΑ ΤΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΔΟΚΙΜΑΣΤΙΚΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΜΕ ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΟ ΚΑΥΣΙΜΟ

Το διαφορικό κόστος χρήσης Εναλλακτικού Καυσίμου κατά τη διάρκεια της δοκιμαστικής λειτουργίας της Μονάδας, υπολογίζεται ως ακολούθως:

$$DC = \sum [NEPP \times (HRdP \times UCd - HRgP \times UCg \times 1,11)]$$

Όπου:

A) NEPP, η καθαρή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, εκφρασμένη σε MWh, που παρήχθη από τη Μονάδα κατά τη δοκιμαστική λειτουργία διάρκειας 1 ώρας με Εναλλακτικό Καύσιμο, υπό ελάχιστο επίπεδο φόρτισης P (πλήν της 1ης δοκιμής, η οποία θα εκτελεσθεί με λειτουργία πλήρους φόρτισης). Ως ελάχιστο επίπεδο φόρτισης P νοείται η ελάχιστη φόρτιση, η οποία σύμφωνα με τις οδηγίες του κατασκευαστή κάθε Μονάδας, αποδεικνύει την ετοιμότητά της, για λειτουργία με εναλλακτικό καύσιμο με βάση την ακολουθούμενη πρακτική για τον προσδιορισμό ισχύος της μονάδας.

B) HRgP, η ειδική κατανάλωση καυσίμου Φυσικού Αερίου, εκφρασμένη σε GJ Κατώτερης Θερμογόνου Δύναμης του καυσίμου αυτού ανά μονάδα παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας (MWh), όπως προκύπτει από τη βηματική συνάρτηση ειδικής κατανάλωσης Φυσικού Αερίου για κάθε επίπεδο P φόρτισης της Μονάδας.

Γ) HRdP, η ειδική κατανάλωση καυσίμου πετρελαίου, εκφρασμένη σε GJ Κατώτερης Θερμογόνου Δύναμης του καυσίμου αυτού ανά μονάδα παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας (MWh), όπως προκύπτει από τη βηματική συνάρτηση ειδικής κατανάλωσης πετρελαίου για κάθε επίπεδο P φόρτισης της Μονάδας.

Δ) UCd, το μοναδιαίο μεσοσταθμικό κόστος κτήσης πετρελαίου εσωτερικής καύσης για τη δημιουργία του αποθέματος εναλλακτικού καυσίμου για παραγωγή ηλεκτρική ενέργειας, εκφρασμένο σε € ανά GJ Κατώτερης Θερμογόνου Δύναμης, το οποίο συμπεριλαμβάνει το κόστος μεταφοράς και τους πάσης φύσεως φόρους εκτός ΦΠΑ, όπως αποδεικνύεται από τα αντίστοιχα παραστατικά που προσκομίζει ο αντισυμβαλλόμενος.

Ε) UCg, το μοναδιαίο κόστος χρήσης φυσικού αερίου, εκφρασμένο σε € ανά GJ Ανώτερης Θερμογόνου Δύναμης, το οποίο συμπεριλαμβάνει το κόστος χρήσης του ΕΣΦΑ και τους πάσης φύσεως φόρους εκτός ΦΠΑ.

Βηματική συνάρτηση ειδικής κατανάλωσης Φυσικού Αερίου και πετρελαίου της Μονάδας

Επίπεδο Φόρτισης P (MWhe / h)	HR _{gP} (GJ / MWhe)	HR _{dP} (GJ / MWhe)

* Θα συμπληρώνεται ad hoc για κάθε σταθμό ΗΠ.

Αθήνα, 26 Οκτωβρίου 2022

Ο Πρόεδρος

ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΔΑΓΟΥΜΑΣ



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.



* 0 2 0 5 7 4 0 0 9 1 1 2 2 0 0 2 4 *