



ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 3202

30 Δεκεμβρίου 2011

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Έγκριση κυκλοφορίας διανομέων Υγραερίου LPG για τους τύπους ELPGD 1-1, 1-2, 1-4 του οίκου Τουρκίας «CSA ELEKTRIK ELEKTRONIK SAN.VE TIC. LTD. STI.».....	1
Χορήγηση άδειας άσκησης επαγγέλματος Κοινωνικού Λειτουργού στην Τσίτουρα Διαμάντω του Δημητρίου.....	2
Έγκριση Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το έτος 2012.....	3

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. Φ2-1632 (1) Έγκριση κυκλοφορίας διανομέων Υγραερίου LPG για τους τύπους ELPGD 1-1, 1-2, 1-4 του οίκου Τουρκίας «CSA ELEKTRIK ELEKTRONIK SAN.VE TIC. LTD. STI.»	
--	--

Ο ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ ΝΑΥΤΙΛΙΑΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Το άρθρο 90 του Π.Δ. 63/2005 «Κωδικοποίηση της Νομοθεσίας για τη Κυβέρνηση και Κυβερνητικά Όργανα» (ΦΕΚ Α' 98).
2. Το άρθρο 5 του Π.Δ. 228/1990 «Τροποποίηση και Συμπλήρωση του Π.Δ. 397/1988 - Οργανισμός του Υπουργείου Εμπορίου» (ΦΕΚ 85/Α'/5.7.1990).
3. Τα άρθρα 3, 7 και 8 του Π.Δ. 524/1978 «Περί Κωδικοποίησης εις ενιαίο κείμενον των ισχυουσών διατάξεων των αναφερομένων εις την εισαγωγή εν Ελλάδι του Διεθνούς Συστήματος Μέτρων και Σταθμών» (ΦΕΚ 112/Α'/15.7.1978).
4. Τα άρθρα 26, 28 και 28α της υπ' αριθμ. Φ3/2587/78 υπουργικής απόφασης «Περί Κωδικοποίησης αποφάσεων επί των Μέτρων και Σταθμών» (ΦΕΚ 70/Β'/26.1.1979), όπως τροποποιήθηκε με τα άρθρα 2 και 4 της υπ' αριθμ. Β1/15073/86 (ΦΕΚ 846/Β'/4.12.1986).
5. Το Π.Δ. 65/2011 «Διάσπαση του Υπουργείου Εσωτερικών στο Υπουργείο Ανάπτυξης, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας κ.λπ.» (ΦΕΚ 147/Α'/27.6.2011).
6. Την υπ' αριθμ. Υ344 απόφαση του Πρωθυπουργού

«Μετατροπή μίας θέσης Υφυπουργού σε θέση Αναπληρωτή Υπουργού στο Υπουργείο Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας» (ΦΕΚ 1509/Β'/27.6.2011).

7. Το Π.Δ. 110/2011 «Διορισμός Αντιπροέδρων της Κυβέρνησης, Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (ΦΕΚ 243/Α'/11.11.2011).

8. Την υπ' αριθμ. Υ13 απόφαση του Πρωθυπουργού «Καθορισμός αρμοδιοτήτων του Αναπληρωτή Υπουργού Ανάπτυξης, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας Σωκράτη Ξυνίδα» (ΦΕΚ 2740/Β'/25.11.2011).

9. Την υπ' αριθμ. Β3-426 υπουργική απόφαση περί εξουσιοδότησεως για υπογραφή εγγράφων «Με εντολή Αναπληρωτή Υπουργού στον Γενικό Γραμματέα Εμπορίου κ.λπ.» (ΦΕΚ 2782/Β'/2.12.2011).

10. Την από 25.10.2011 αίτηση του ΣΓΑΝΟΥ ΣΤΑΥΡΟΥ (Δ/νση: 1ης Ιουλίου αρ. 50, Τ.Κ 66 100, Δράμα) μετά των σχετικών πιστοποιητικών.

11. Το υπ' αριθμ. SK 11-021 MI-005 Πιστοποιητικό Εξέτασης Τύπου - ΕΚ του Σλοβακικού Κοινοποιημένου Φορέα SLM (αρ. κοινοποιημένου οργανισμού: 1432), για τους διανεμητές υγραερίου (LPG) τύπου ELPGD 1-1, 1-2, 1-4 της κατασκευάστριας εταιρείας «CSA ELEKTRIK ELEKTRONIK SAN.VE TIC. LTD. STI.» με ημερομηνία ισχύος έως 20 Ιουλίου 2020.

12. Το υπ' αριθμ. 053/1432/11 MI-005 Τελικό Πρωτόκολλο που συνοδεύει το ανωτέρω Πιστοποιητικό Εξέτασης Τύπου.

13. Το υπ' αριθμ. 211008311 αποδεικτικό συμμόρφωσης (Annex F, Directive 2004/22/EG) του κοινοποιημένου οργανισμού KALIBRA International B.V. (αρ. 0710).

14. Το γεγονός ότι από την παρούσα απόφαση δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, αποφασίζουμε:

1. Εγκρίνουμε την κυκλοφορία στην Ελλάδα των διανομέων Υγραερίου LPG για τους τύπους ELPGD 1-1, 1-2, 1-4 της κατασκευάστριας εταιρείας «CSA ELEKTRIK ELEKTRONIK SAN.VE TIC. LTD. STI.», οι οποίες εισάγονται από τον ΣΓΑΝΟ ΣΤΑΥΡΟ.

Η έγκριση ισχύει μέχρι 20.7.2020.

2. Τεχνικά χαρακτηριστικά των ανωτέρω διανομέων υγραερίου:

Κατασκευαστής	«CSA ELEKTRIK ELEKTRONIK SAN.VE TIC. LTD. STI.»
Τύπος διανομέα	ELPGD 1-1, 1-2, 1-4
Παροχή _{min} (L/min)	5
Παροχή _{max} (L/min)	50
Ελάχιστη Μετρούμενη Ποσότητα V _{min} (L)	5
Κλάση Ακρίβειας	1,0
Μέγιστη πίεση υγρού P _{max}	2,5 Mbar
Εύρος θερμοκρασίας υγρού	-20°C / +40°C
Εύρος θερμοκρασίας περιβάλλοντος	-25°C / +55°C
Κλάση μηχανικού περιβάλλοντος	M1
Κλάση ηλεκτρομαγνητικού περιβάλλοντος	E1
Πυκνότητα υγρού (kg/m ³)	430 έως 650
Προορίζονται για τη μέτρηση	Υγροποιημένα αέρια πετρελαίου (LPG)

4. Τα ανωτέρω μοντέλα διανομών υγραερίου πρέπει να σφραγίζονται στα σημεία ρύθμισης της ακρίβειας αυτών καθώς και στον υπολογιστή τους, όπως αναφέρεται στην παράγραφο 1.5 του υπ' αριθμ. 053/1432/11 ΜΙ-005 Τελικού Πρωτοκόλου, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος του με αριθμ. SK 11-021 ΜΙ-005 Πιστοποιητικού Εξέτασης Τύπου.

5. Για την εξακρίβωση της ταυτότητας των ανωτέρω διανομών υγραερίου στους ελέγχους που γίνονται από Αρμόδια Όργανα, πρέπει να αναγράφονται επ' αυτών κατά τρόπο ευκρινή, ευανάγνωστο και ανεξίτηλο και σε σημείο που να διακρίνονται καλά, οι εξής ενδείξεις:

- Η σήμανση CE και η συμπληρωματική μετρολογική σήμανση M.
- Ο αριθμός του πιστοποιητικού εξέτασης τύπου ΕΚ, SK 11-021 ΜΙ-005.
- Ο οίκος κατασκευής και το μοντέλο των εν λόγω διανομών.
- Ο αριθμός σειράς και το έτος κατασκευής.
- Η κλάση ακρίβειας.
- Η μέγιστη παροχή.
- Η μικρότερη παροχή.
- Η μέγιστη πίεση
- Το είδος καυσίμου.
- Το εύρος θερμοκρασίας του καυσίμου.
- Το εύρος της θερμοκρασίας λειτουργίας.
- Η μηχανική περιβαλλοντική κλάση.
- Η ηλεκτρομαγνητική περιβαλλοντική κλάση.
- Ο αριθμός κυκλοφορίας στην Ελλάδα, ήτοι Φ2-1632/2011 του Υπουργείου Ανάπτυξης, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας.

6. Η νομιμοποίηση της κυκλοφορίας των ανωτέρω διανομών υγραερίου, γίνεται με την επικύρωση από την Αρμόδια Αρχή των σημάτων του Αρχικού και Περιτοδικού Ελέγχου Μέτρων και Σταθμών, σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις.

7. Η έγκριση αυτή μπορεί να ανακληθεί με απόφαση μας, εφόσον διαπιστωθεί ότι συντρέχουν οι προϋποθέσεις του άρθρου 17 της υπ' αριθμ. Φ2-1393 υπουργικής απόφασης «Όργανα μέτρησης» σε συμμόρφωση προς την Οδηγία 2004/22/ΕΚ.

Η απόφαση αυτή ισχύει από την ημερομηνία δημοσίευσής της.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 20 Δεκεμβρίου 2011

Με εντολή Αναπληρωτή Υπουργού
Ο Διευθυντής κ.α.α.
Ο Προϊστάμενος Τμήματος
Α. ΔΕΣΗΣ

(2)

Χορήγηση άδειας άσκησης επαγγέλματος Κοινωνικού Λειτουργού στην Τσίτουρα Διαμάντω του Δημητρίου.

Με την υπ' αριθμ. 4529/12.12.2011 απόφαση του Περιφερειάρχη Πελοποννήσου, που εκδόθηκε σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 1 έως 6 του Ν.Δ. 4018/1959 (ΦΕΚ Α' 247), του άρθρου 1 παρ. 4 του Π.Δ. 23/1992 (ΦΕΚ Α' 6), του Π.Δ. 93/1993 (Α' 39), του άρθρου 1 του Ν. 2026/1992 (ΦΕΚ Α' 43) και του άρθρου 186 παρ. 11 περίπτωση Ζ' αριθμ. 17 του Ν. 3852/2010 (ΦΕΚ Α' 87), χορηγείται στην Τσίτουρα Διαμάντω του Δημητρίου, κατοίκου Δήμου Καλαμάτας Μεσσηνίας, άδεια άσκησης επαγγέλματος Κοινωνικού Λειτουργού, για να παρέχει τις υπηρεσίες της στα πλαίσια οργανωμένων κοινωνικών υπηρεσιών του δημοσίου και ιδιωτικού τομέα.

Ο Περιφερειάρχης
ΠΕΤΡΟΣ ΤΑΤΟΥΛΗΣ

Αριθμ. απόφ. 1530/2011 (3)
Έγκριση Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το έτος 2012.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση 15.12.2011)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Ν. 2773/1999 (ΦΕΚ Α' 286) και ιδίως το εδάφιο (δ) παρ. 1 του άρθρου 5.
2. Τις διατάξεις του Ν. 2690/1999 (ΦΕΚ Α' 45/9.3.1999).
3. Τις διατάξεις του Ν. 3428/2005 (ΦΕΚ Α' 313).
4. Τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179) «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις».
5. Τις διατάξεις της υπ' αριθμ. Δ1/Α/5346/22.3.2010 απόφασης του Υφυπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με θέμα «Κώδικας Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου» (ΦΕΚ 379/Β'/2010) (εφεξής «Κώδικας»), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αριθμ. 1096/2011 απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ 2227/Β'/2010), και ιδίως το άρθρο 80 αυτής.

6. Το υπ' αριθμ. 47324/16.11.2011 (ΡΑΕ Ι-146817/17.11.2011) έγγραφο του ΔΕΣΦΑ με θέμα «Συντελεστής Απωλειών ΥΦΑ έτους 2012».

Σκέφτηκε ως εξής:

Α) Σχετικές διατάξεις

1. Στις διατάξεις της παραγράφου 2γ, του άρθρου 68, του Ν. 4001/2011, ορίζεται μεταξύ άλλων ότι ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε. (Διαχειριστής) «...έχει την ευθύνη για την εξισορρόπηση του φορτίου και την αντιστάθμιση φυσικών απωλειών

και ιδιοκατανάλωσης του ΕΣΦΑ, κατά τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης αυτού».

2. Περαιτέρω, σύμφωνα με τις διατάξεις των παραγράφου 3 του άρθρου 80 του Κώδικα (σχετικό υπ' αριθμ. 5): «Μέχρι την 1η Σεπτεμβρίου κάθε έτους ο Διαχειριστής δημοσιεύει, μετά από έγκριση της ΡΑΕ, την εκτίμηση του για την τιμή του Εγκεκριμένου Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ που θα ισχύει για το επόμενο Έτος (ΕΣΑΥ). Κατά τη διάρκεια ενός Έτους η τιμή του Εγκεκριμένου Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ δύναται να αναθεωρηθεί μία (1) φορά, μετά από έγκριση της ΡΑΕ κατόπιν αιτήματος του Διαχειριστή».

3. Περαιτέρω, σύμφωνα με τις διατάξεις των παραγράφων 1, 2, 6 και 7 του άρθρου 80 του Κώδικα (σχετικό υπ' αριθμ. 5):

«1. Ως Απώλεια της Εγκατάστασης ΥΦΑ (ΑπΥρ) κατά τη διάρκεια μίας περιόδου ρ ορίζεται η διαφορά μεταξύ του συνόλου των Φορτίων ΥΦΑ που εγχύθηκαν στην Εγκατάσταση ΥΦΑ (ΕΠΥρ) κατά την περίοδο αυτή και των Ποσοτήτων που αεριοποιήθηκαν και εγχύθηκαν στο Σύστημα Μεταφοράς από την Εγκατάσταση ΥΦΑ (ΑΠΥρ) κατά την ίδια περίοδο, όπως αυτές καταμετρούνται στο Σημείο Εισόδου ΥΦΑ του ΕΣΜΦΑ, αυξημένη κατά τη διαφορά μεταξύ των Ποσοτήτων Φυσικού Αερίου που ήταν αποθηκευμένες στην Εγκατάσταση ΥΦΑ (ΑπΕγ) κατά την έναρξη (ΑπΕγρ-1) και το πέρας (ΑπΕγρ) της ίδιας χρονικής περιόδου, σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$\text{ΑΠΥρ} = \text{ΕΠΥρ} - \text{ΑΠΥρ} + (\text{ΑπΕγρ-1} - \text{ΑπΕγρ}).$$

2. Ως Συντελεστής Απωλειών της Εγκατάστασης ΥΦΑ (ΣΑΥρ) κατά τη διάρκεια μίας χρονικής περιόδου, ορίζεται ο λόγος της Απώλειας Εγκατάστασης ΥΦΑ κατά την εν λόγω περίοδο και του αθροίσματος των Ποσοτήτων που αεριοποιήθηκαν και εγχύθηκαν στο Σύστημα Μεταφοράς από την Εγκατάσταση ΥΦΑ, όπως αυτές καταμετρούνται στο Σημείο Εισόδου ΥΦΑ, κατά τη διάρκεια της χρονικής περιόδου, προσαυξημένου κατά την Απώλεια της Εγκατάστασης ΥΦΑ, σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$\Sigma \text{ΑΥ}_p = \frac{\text{ΑπΥ}_p}{\text{ΑπΥ}_p + \text{ΑΠΥ}_p}$$

6. Στην αρχή κάθε μήνα ο Διαχειριστής υπολογίζει το Συντελεστή Απωλειών του αμέσως προηγούμενου μήνα (ΜΣΑΥ) λαμβάνοντας υπόψη τις ημέρες εκείνες κατά τις οποίες η ποσότητα που αεριοποιήθηκε και εγχύθηκε στο Σύστημα Μεταφοράς από την Εγκατάσταση ΥΦΑ ήταν μεγαλύτερη του μηδενός.

7. Εάν ο Συντελεστής Απωλειών της Εγκατάστασης ΥΦΑ κατά τη διάρκεια ενός μήνα προκύψει μεγαλύτερος από τον Εγκεκριμένο Συντελεστή Απωλειών, ο Διαχειριστής υποχρεούται να καταβάλλει στους Χρήστες ΥΦΑ Αποζημίωση Απωλειών ΥΦΑ. Η Αποζημίωση Απωλειών ΥΦΑ δεν καταβάλλεται στους Χρήστες για τις Ημέρες του Μήνα όπου δεν πραγματοποιείται αεριοποίηση από την Εγκατάσταση ΥΦΑ».

Β) Εκτίμηση συντελεστή απωλειών της εγκατάστασης ΥΦΑ

4. Ο Διαχειριστής, με το σχετικό υπ' αριθμ. 6, υπέβαλε στη ΡΑΕ την εισήγηση του σχετικά με το Συντελεστή Απωλειών της Εγκατάστασης ΥΦΑ για το έτος 2012. Σύμφωνα με τις προβλέψεις του Διαχειριστή ο Συντε-

λεστής Απωλειών της Εγκατάστασης ΥΦΑ για το έτος 2012 προβλέπεται να ανέλθει σε 3,5%.

5. Με βάση την εισήγηση του Διαχειριστή οι βασικές πηγές λειτουργικών απωλειών Φυσικού Αερίου είναι:

i) Η κατανάλωση αερίου καύσης για τη διατήρηση των αγωγών του πυρσού υπό θετική πίεση (purge gas) και η διατήρηση της φλόγας των πιλότων του πυρσού.

ii) Η κατανάλωση Φυσικού Αερίου στη Μονάδα Συμπαγωγής.

iii) Η κατανάλωση αερίου καύσης στους αεριοποιητές καύσης.

iv) Τα απαέρια των δεξαμενών (boil off, εκτόνωση πίεσης δεξαμενών) σε περίπτωση που η εγκατάσταση δεν πραγματοποιεί αεριοποίηση.

6. Ο Διαχειριστής, στο σχετικό υπ' αριθμ. 6, περιλαμβάνει αναλυτική μεθοδολογία υπολογισμού των λειτουργικών απωλειών φυσικού αερίου ανά βασική πηγή, στην οποία λαμβάνονται υπόψη ιστορικά δεδομένα κατανάλωσης φυσικού αερίου ανά πηγή, όπου είναι διαθέσιμα, και στοιχεία από το βασικό σχεδιασμό της εγκατάστασης ΥΦΑ. Δύο κύριες παράμετροι για την εφαρμογή της μεθοδολογίας υπολογισμού των απωλειών της Εγκατάστασης ΥΦΑ αποτελούν η εκτίμηση του Διαχειριστή α) για το μέσο ωριαίο ρυθμό αεριοποίησης ΥΦΑ στην εγκατάσταση ΥΦΑ και β) για το διάστημα μηδενικής αεριοποίησης κατά τη διάρκεια του έτους. Βάσει ιστορικών στοιχείων λειτουργίας και στοιχείων σχεδιασμού της Εγκατάστασης ΥΦΑ στη Ρεβυθούσα (σύμφωνα με το Παράρτημα της Εισήγησης του Διαχειριστή) προκύπτει ότι οι Απώλειες της εν λόγω Εγκατάστασης εξαρτώνται κυρίως από το ρυθμό αεριοποίησης ΥΦΑ, βαίνουσες μειούμενες με την αύξηση του ρυθμού αεριοποίησης και επιβαρυνόμενες για τα διαστήματα μηδενικής αεριοποίησης. Σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή ο μέσος ωριαίος ρυθμός αεριοποίησης ΥΦΑ θα κυμανθεί περί τα 100 m³/h και το διάστημα μηδενικής αεριοποίησης θα κυμανθεί περί τις 100 ώρες κατά το Έτος 2012.

7. Η ΡΑΕ κρίνει εύλογη την προβλεπόμενη εκτίμηση του Διαχειριστή για το συντελεστή απωλειών εγκατάστασης ΥΦΑ για το έτος 2012 επειδή:

i) Οι παράμετροι που χρησιμοποιήθηκαν από το Διαχειριστή στη μεθοδολογία υπολογισμού των λειτουργικών απωλειών προκύπτουν, όπου ήταν διαθέσιμα, από πραγματικά δεδομένα κατανάλωσης φυσικού αερίου στη μονάδα συμπαγωγής, στους αεριοποιητές καύσης και στον πυρσό (από την εκτόνωση και καύση των απαερίων των δεξαμενών ΥΦΑ) και για τη διατήρηση των αγωγών του πυρσού υπό θετική πίεση και για τη διατήρηση της φλόγας των πιλότων του πυρσού.

ii) Η πρόβλεψη για το μέσο ωριαίο ρυθμό αεριοποίησης στην εγκατάσταση ΥΦΑ λαμβάνει υπόψη το Ετήσιο Πρόγραμμα Εξισορρόπησης 2012 και τις Μηνιαίες Ποσότητες ΥΦΑ που πρόκειται να αεριοποιηθούν και να εγχυθούν στο Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου κατά το έτος 2012, με βάση τις Ετήσιες Δηλώσεις ΥΦΑ που υποβλήθηκαν από τους Χρήστες για το εν λόγω έτος.

iii) Η πρόβλεψη για το διάστημα μηδενικής αεριοποίησης προκύπτει με βάση ιστορικά στοιχεία λειτουργίας και στοιχεία σχεδιασμού της Εγκατάστασης ΥΦΑ στη Ρεβυθούσα.

Κατόπιν των ανωτέρω και σύμφωνα με αυτά, αποφασίζει:

1. Εγκρίνει το Συντελεστή Απωλειών ΥΦΑ για το έτος 2012, σύμφωνα με την ακόλουθη εισήγηση του ΔΕΣΦΑ Α.Ε., η οποία επισυνάπτεται στην παρούσα ως Παράρτημα Ι και αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα αυτής.

2. Τη δημοσίευση της παρούσας στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

«Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΔΕΣΦΑ Α.Ε.)

Συντελεστής Απωλειών ΥΦΑ έτους 2012

Αναφορικά με το ανωτέρω ζήτημα και λαμβάνοντας υπ' όψιν ότι:

1. Βάσει των οριζόμενων στο άρθρο 80 παρ. 1 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ «Ως Απώλεια της Εγκατάστασης ΥΦΑ (ΑΠΥρ) κατά τη διάρκεια μίας περιόδου ρ ορίζεται η διαφορά μεταξύ του συνόλου των Φορτίων ΥΦΑ που εγχύθηκαν στην Εγκατάσταση ΥΦΑ (ΕΠΥρ) κατά την περίοδο αυτή και των Ποσοτήτων που αεριοποιήθηκαν και εγχύθηκαν στο Σύστημα Μεταφοράς από την Εγκατάσταση ΥΦΑ (ΑΠΥρ) κατά την ίδια περίοδο, όπως αυτές καταμετρούνται στο Σημείο Εισόδου ΥΦΑ του ΕΣΜΦΑ, αυξημένη κατά τη διαφορά μεταξύ των Ποσοτήτων Φυσικού Αερίου που ήταν αποθηκευμένες στην Εγκατάσταση ΥΦΑ (ΑΠΕΥ) κατά την έναρξη (ΑΠΕΥρ-1) και το πέρας (ΑΠΕΥρ) της ίδιας χρονικής περιόδου, σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$\text{ΑΠΥρ} = \text{ΕΠΥρ} - \text{ΑΠΥρ} + (\text{ΑΠΕΥρ-1} - \text{ΑΠΕΥρ})$$

2. Βάσει των οριζόμενων στο άρθρο 80 παρ. 2 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ «Ως Συντελεστής Απωλειών της Εγκατάστασης ΥΦΑ (ΣΑΥρ) κατά τη διάρκεια μίας χρονικής περιόδου, ορίζεται ο λόγος της Απώλειας Εγκατάστασης ΥΦΑ κατά την εν λόγω περίοδο και του αθροίσματος των Ποσοτήτων που αεριοποιήθηκαν και εγχύθηκαν στο Σύστημα Μεταφοράς από την Εγκατάσταση ΥΦΑ, όπως αυτές καταμετρούνται στο Σημείο Εισόδου ΥΦΑ, κατά τη διάρκεια της χρονικής περιόδου, προσαυξημένου κατά την Απώλεια της Εγκατάστασης ΥΦΑ».

3. Σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 80 παρ. 3 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, ο Διαχειριστής δημοσιεύει έως την 1η Σεπτεμβρίου κάθε έτους, μετά από έγκριση της ΡΑΕ, την εκτίμηση του για την τιμή του Εγκεκριμένου Συντελεστή Απωλειών της Εγκατάστασης ΥΦΑ που θα ισχύσει για το επόμενο έτος, και ο οποίος ορίζεται στο άρθρο 80 παρ. 2 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ.

4. Σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 6 του άρθρου 80 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, ο Διαχειριστής υπολογίζει στην αρχή κάθε μήνα το Συντελεστή Απωλειών του αμέσως προηγούμενου μήνα και υποχρεούται στην καταβολή αποζημίωσης (προς τους Χρήστες ΥΦΑ) μέρους των Απωλειών της Εγκατάστασης ΥΦΑ, σε περίπτωση όπου ο Μηνιαίος Συντελεστής Απωλειών υπερβαίνει τον Εγκεκριμένο Συντελεστή Απωλειών (άρθρο 80 παρ. 7 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ).

5. Έως την ημερομηνία λήξης της προθεσμίας δημοσίευσης του Εγκεκριμένου Συντελεστή Απωλειών για το έτος 2012 (1.9.2010) δεν είχαν συγκεντρωθεί επαρκή στοιχεία σχετικά με τη χρήση της Εγκατάστασης ΥΦΑ από Χρήστες ΥΦΑ, κατά το έτος 2012, δεδομένου ότι έως την προαναφερθείσα προθεσμία δεν είχαν υπο-

βληθεί από Χρήστες οι Ετήσιες Δηλώσεις ΥΦΑ, στο πλαίσιο της διαδικασίας Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ έτους 2012, σε συνδυασμό με το γεγονός ότι τα περιορισμένα ιστορικά στοιχεία χρήσης της Εγκατάστασης υπό καθεστώς απελευθερωμένης αγοράς δεν παρέχουν αξιόπιστη βάση εκτίμησης της μελλοντικής της χρήσης. Ενδεικτικά αναφέρεται ότι εκ των είκοσι τριών (23) Φορτίων ΥΦΑ, η εκφόρτωση των οποίων προγραμματίστηκε βάσει της πρώτης έκδοσης του Τελικού Προγράμματος Εκφορτώσεων Φορτίων ΥΦΑ Περιόδου 1.6.2010 - 31.12.2010 πραγματοποιήθηκαν τελικώς δεκατέσσερις Εκφορτώσεις. Αντιστοίχως κατά το διάστημα 1.1.2011 - 31.10.2011 πραγματοποιήθηκαν συνολικά είκοσι έξι (26) Εκφορτώσεις Φορτίων ΥΦΑ, έναντι σαράντα δύο (42) αρχικών προγραμματισθεισών, βάσει της πρώτης έκδοσης του Τελικού Ετήσιου Προγράμματος ΥΦΑ έτους 2011. Οι ανωτέρω αποκλίσεις δεν είναι δυνατόν να αιτιολογηθούν επαρκώς λαμβάνοντας υπ' όψιν παράγοντες όπως η διαμόρφωση των τιμών ΥΦΑ στην ευκαιριακή αγορά Φυσικού Αερίου και η ζήτηση Φυσικού Αερίου από τους έως τώρα Χρήστες ΥΦΑ. Σημειώνεται χαρακτηριστικά ότι ο Χρήστης ΔΕΗ Α.Ε., για λογαριασμό του οποίου αεριοποιήθηκαν και εγχύθηκαν στο ΕΣΜΦΑ 2,35 εκ.MWh (ΑΘΔ) ΥΦΑ κατά το πρώτο έτος απελευθέρωσης της αγοράς Φυσικού Αερίου (1.7.2010 - 31.12.2010) δεν αιτήθηκε πρόσβασης στην Εγκατάσταση ΥΦΑ μετά την 7.4.2011.

6. Ο Μηνιαίος Συντελεστής Απωλειών της Εγκατάστασης ΥΦΑ κατά το διάστημα 1.5.2010 - 31.10.2011 υπερέβη μόνον μια φορά (Οκτώβριος 2011) το επίπεδο του 3,5%, όπως προκύπτει και από τον ακόλουθο πίνακα:

Μήνας	Απώλειες κατά τις Ημέρες όπου έλαβε χώρα αεριοποίηση (MWh)	Παραδόσεις Φ.Α. στο Σημείο Εισόδου «Αγία Τριάδα» (MWh)	ΜΣΑΥ
Μαϊ-10	17.747,48	1.224.031,31	1,45%
Ιουν-10	18.667,08	971.023,08	1,92%
Ιουλ-10	21.603,20	1.353.514,41	1,60%
Αυγ-10	18.870,58	1.183.741,85	1,59%
Σεπ-10	15.220,83	1.209.910,04	1,26%
Οκτ-10	19.401,23	1.581.569,04	1,23%
Νοε-10	16.314,08	634.884,18	2,57%
Δεκ-10	15.086,36	1.154.988,24	1,31%
Ιαν-11	14.179,95	1.083.923,65	1,31%
Φεβ-11	12.064,40	906.628,11	1,33%
Μαρ-11	17.261,70	1.762.669,84	0,98%
Απρ-11	13.929,09	1.213.768,48	1,15%
Μαϊ-11	13.553,42	729.111,76	1,86%
Ιουν-11	15.128,81	1.402.384,50	1,08%
Ιουλ-11	21.231,53	1.817.817,18	1,17%
Αυγ-11	18.197,89	1.299.562,23	1,40%
Σεπ-11	12.031,78	456.684,95	2,63%
Οκτ-11	18.249,20	497.037,48	3,67%

Η ανωτέρω υπέρβαση οφείλεται στο γεγονός ότι κατά το μήνα Οκτώβριο 2011 οι Ημερήσιες Ποσότητες Παράδοσης Φυσικού Αερίου στο Σημείο Εισόδου Αγία Τριάδα κυμάνθηκαν (βάσει των σχετικών Ημερησίων Δηλώσεων

Χρηστών Μεταφοράς) σε ιδιαίτερα χαμηλά επίπεδα, με αποτέλεσμα τη διακοπή της διαδικασίας αεριοποίησης για σημαντικά χρονικά διαστήματα.

7. Σύμφωνα με το εγκεκριμένο Ετήσιο Πρόγραμμα Εξισορρόπησης 2012 και τις εκτιμήσεις του Διαχειριστή σχετικά με τις Μηνιαίες Ποσότητες ΥΦΑ που πρόκειται να αεριοποιηθούν και να εγχυθούν στο Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου κατά το Έτος 2012, προκύπτει ότι ο μέσος Ωριαίος ρυθμός αεριοποίησης ΥΦΑ κατά τη διάρκεια οποιουδήποτε Μήνα του εν λόγω Έτους δεν πρόκειται να κατέλθει του ορίου των 100m³ΥΦΑ/hr (-680MWh/hr).

Μήνας	Μηνιαία Ποσότητα ΥΦΑ (m ³)	Μέσος Ωριαίος Ρυθμός Αεριοποίησης (m ³ /hr)
Ιαν-12	195.304,78	262,51
Φεβ-12	163.302,05	234,63
Μαρ-12	295.522,05	397,21
Απρ-12	162.403,57	225,56
Μαϊ-12	124.682,20	167,58
Ιουν-12	238.811,37	331,68
Ιουλ-12	306.490,81	411,95
Αυγ-12	197.511,33	265,47
Σεπ-12	121.821,64	169,20
Οκτ-12	224.289,21	301,46
Νοε-12	136.310,50	189,32
Δεκ-12	260.919,01	350,70

8. Βάσει ιστορικών στοιχείων λειτουργίας και στοιχείων σχεδιασμού της Εγκατάστασης ΥΦΑ Ρεβυθούσας (βλ. Παράρτημα) προκύπτει ότι οι Απώλειες της εν λόγω Εγκατάστασης εξαρτώνται κυρίως από το ρυθμό αεριοποίησης ΥΦΑ, βαίνουσες μειούμενες με την αύξηση του ρυθμού αεριοποίησης και επιβαρυνόμενες για τα διαστήματα μηδενικής αεριοποίησης.

Ως εκ τούτου, θεωρώντας ιστορικά στοιχεία λειτουργίας της Εγκατάστασης ΥΦΑ Ρεβυθούσας, υπό καθεστώς απελευθερωμένης αγοράς, εκτιμάται ότι:

α) ο μέσος ωριαίος ρυθμός αεριοποίησης ΥΦΑ κατά το έτος 2012 θα κυμανθεί περί τα 100m³/h,

β) ο συνολικός χρόνος κράτησης της Εγκατάστασης ΥΦΑ (μηδενικής αεριοποίησης) κατά τις ημέρες κατά τις οποίες πραγματοποιείται αεριοποίηση (ήτοι τις ημέρες κατά τις οποίες η Ποσότητα ΥΦΑ που αεριοποιείται και εγχέεται στο ΕΣΜΦΑ είναι μεγαλύτερη του μηδενός) θα κυμανθεί περί τις 100 ώρες για το έτος 2012. Σημειώνεται ότι κατά το χρονικό διάστημα κατά το οποίο δεν πραγματοποιείται αεριοποίηση, τα απαέρια των δεξαμενών ΥΦΑ οδηγούνται για καύση στον πυρσό της Εγκατάστασης συμβάλλοντας σημαντικά στην αύξηση του συντελεστή απωλειών της.

9. Σύμφωνα με τα αναφερόμενα στο άρθρο 197 του Ν. 4001/2011 (ΦΕΚ 179/Α'/22.8.2011) για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, προκύπτει δυνατότητα αύξησης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από τη μονάδα ΣΗΘΥΑ της Εγκατάστασης ΥΦΑ Ρεβυθούσας, δεδομένου ότι είναι πλέον δυνατή η πώληση του συνόλου της παραχθείσας, από τη ΣΗΘΥΑ, ηλεκτρικής ενέργειας που δεν καταναλώνεται στην Εγκατάσταση. Συνεπεία των ανωτέρω η κατανά-

λωση Φυσικού Αερίου από τη μονάδα ΣΗΘΥΑ αναμένεται αυξημένη κατά το έτος 2012, θεωρώντας λειτουργία μιας Μηχανής Εσωτερικής Καύσης (ΜΕΚ) στο 92%.

Προτείνουμε τον καθορισμό του Συντελεστή Απωλειών της Εγκατάστασης ΥΦΑ στο επίπεδο του 3,5% για το έτος 2012.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

Απώλειες Εγκατάστασης ΥΦΑ Ρεβυθούσας

Οι βασικές πηγές λειτουργικών απωλειών Φυσικού Αερίου είναι:

Α) Η κατανάλωση αερίου καύσης για τη διατήρηση των αγωγών του πυρσού υπό θετική πίεση (purge gas) και η διατήρηση της φλόγας των πιλότων του πυρσού.

Β) Η κατανάλωση Φυσικού Αερίου στη μονάδα συμπαγωγής.

Γ) Η κατανάλωση αερίου καύσης στους αεριοποιητές καύσης

Δ) Γα απαέρια των δεξαμενών (boil off, Εκτόνωση πίεσης δεξαμενών) σε περίπτωση που η εγκατάσταση δεν πραγματοποιεί αεριοποίηση.

Εκτίμηση Απωλειών στην Εγκατάσταση ΥΦΑ

Παραδοχές: Θεωρήθηκε αέριο τυπικής συστάσεως που λαμβάνεται στην Εγκατάσταση ΥΦΑ με:

Ανωτέρα Θερμογόνο Δύναμη: 11,6 kWh/Nm³

Πυκνότητα αερίου: 0,78Kg/Nm³

Α) Από το βασικό σχεδιασμό της Εγκατάστασης ΥΦΑ η κατανάλωση αερίου καύσης για τη διατήρηση των αγωγών του πυρσού υπό θετική πίεση (purge gas) και η διατήρηση της φλόγας των πιλότων του πυρσού (περίπτωση Α) λαμβάνεται -576Nm³/h. Από πραγματικά δεδομένα οι απώλειες της περίπτωσης Α εκτιμώνται σε 320.000 Nm³/ Μήνα ή 3.712.000kWh / Μήνα.

Β) Από ανάλυση πραγματικών δεδομένων κατανάλωσης Φυσικού Αερίου από τη μονάδα συμπαγωγής (περίπτωση Β) προκύπτει ότι η ειδική κατανάλωση καυσίμου αερίου όταν η εν λόγω μονάδα λειτουργεί στο 92% της ονομαστικής της ισχύος (περίπου 6 MW) ανέρχεται σε 8.707,89 KJ_{th}/KWh_e ή 8,70789 MJ_{th}/KWh_e.

Ως εκ τούτου η μέση Μηνιαία κατανάλωση Φυσικού Αερίου από τη μονάδα συμπαγωγής εκτιμάται σε:

8,70789 MJ_{th}/KWh_e x 6.000kW x 720h/Μήνα / 3,6 MJ_{th}/kWh_{th} = 10.449.468 kWh/Μήνα, με

1 KWh = 3,6 MJ

Γ) Αφορά στην εκτίμηση της κατανάλωσης Φυσικού Αερίου για την λειτουργία των αεριοποιητών καύσης SCR. Η λειτουργία των τελευταίων υποκαθιστά την προγραμματισμένη συντήρηση ή την έλλειψη εφεδρείας των αεριοποιητών θάλασσας (ORV), η δε συχνότητα χρήσης τους - για λόγους λειτουργικού κόστους - δεν πρέπει να υπερβαίνει το 5%.

Από ανάλυση πραγματικών δεδομένων κατανάλωσης αερίου από τους αεριοποιητές καύσης (SCV) προκύπτει ότι η ειδική κατανάλωση καυσίμου ανά m³ ΥΦΑ που αεριοποιείται ανέρχεται σε 5,77 Kg αερίου/m³ ΥΦΑ.

Ως εκ τούτου η Ποσότητα Φυσικού Αερίου που καταναλώνεται Μηνιαίως από τους αεριοποιητές καύσης (SCV) της Εγκατάστασης ΥΦΑ (περίπτωση Γ), εκτιμάται σε 5,77 Kg/m³ ΥΦΑ / 0,78Kg/Nm³ x 0,05 x [85, 100, 200, 500 m³ ΥΦΑ/h] x 720h/Μήνα x 11,6 kWh/Nm³ = 3.090 kWh x [85, 100, 200, 500 m³ ΥΦΑ] και παραμένει σταθερή για εύρος ρυθμών αεριοποίησης από 500 έως 650m³ΥΦΑ/h.

Δ) Στην περίπτωση όπου στην Εγκατάσταση ΥΦΑ δεν πραγματοποιείται αεριοποίηση σημειώνονται επιπλέον απώλειες από την εκτόνωση και καύση στον πυρσό, των απαερίων των δεξαμενών ΥΦΑ για τη διατήρηση της πίεσης της δεξαμενής εντός των ορίων σχεδιασμού της.

Σύμφωνα με στοιχεία του βασικού σχεδιασμού της Εγκατάστασης ΥΦΑ αλλά και βάσει των αποτελεσμάτων ανάλυσης πραγματικών δεδομένων λειτουργίας της Εγκατάστασης, κατά την εκτόνωση της πίεσης των δεξαμενών ΥΦΑ, η Ποσότητα απαερίων (boil-off) που εκτιμάται ότι οδηγείται στον πυρσό (περίπτωση Δ) ανέρχεται σε $2.500 \text{ Nm}^3/\text{h}$.

Ως εκ τούτου η Ποσότητα απαερίων των δεξαμενών ΥΦΑ που Μηνιαίως οδηγείται στον πυρσό κατά τη διάρκεια διακοπής της διαδικασίας αεριοποίησης ΥΦΑ, εξαρτάται από το χρόνο μηδενικής αεριοποίησης της Εγκατάστασης ΥΦΑ κατά τη διάρκεια του εν λόγω μήνα

$2.500 \text{ Nm}^3/\text{h} \times 11,6 \text{ kWh}/\text{Nm}^3 \times T \text{ h}/\text{Μήνα} = 29.000 \text{ kWh} \times [5, 10, 30, 100 \text{ h}/\text{Μήνα}]$

Όπου T ο χρόνος μηδενικής αεριοποίησης (hr) κατά τη διάρκεια του Μήνα.

Στον παρακάτω πίνακα αποτυπώνεται η μεθοδολογία καθώς και ο τρόπος υπολογισμού του συντελεστή απωλειών της Εγκατάστασης.

Ρυθμός αεριοποίησης (m ³ LNG/h)	85	100	200	500	
Αεριοποιήσιμα ποσότητα (kWh/Μήνα)	411.753.600	484.416.000	968.832.000	2.422.080.000	
Λειτουργικές Απώλειες					
	kWh/Μήνα				
FLARE PURGE AND PILOTS (450Kg/h)	3.712.000	3.712.000	3.712.000	3.712.000	
1 MEK 92% (8707.89KJ/KWhe) ενέργεια αερίου καύσης	10.449.468	10.449.468	10.449.468	10.449.468	
SCV (85,84KW/m ³ LNG) 5% sendout	262.670	309.024	618.048	1.545.120	
Άθροισμα	14.424.138	14.470.492	14.779.516	15.706.588	
ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΑΠΩΛΕΙΩΝ (Συνεχής Αεριοποίηση)					
ΣΥΝ/ΣΤΗΣ ΑΠΩΛΕΙΩΝ	0,0338	0,0290	0,0150	0,0064	
Μηδενική Αεριοποίηση					
Ρυθμός Απωλειών Αερίου (29.000kWh/h)					
Διάστημα μηδενικής αεριοποίησης (hours)	Απώλειες Εγκατάστασης ΥΦΑ κατά τη διάρκεια μηδενικής αεριοποίησης (kWh)				
5	145.000	σταθερές για όλα τα επίπεδα αεριοποίησης			
10	290.000				
30	870.000				
100	2.900.000				
Μηνιαίες Απώλειες ανά επίπεδο αεριοποίησης και ανά σύνολο ωρών μηδενικής αεριοποίησης (kWh / Μήνα)	14.569.138	14.615.492	14.924.516	15.851.588	
	14.714.138	14.760.492	15.069.516	15.996.588	
	15.294.138	15.340.492	15.649.516	16.576.588	
	17.324.138	17.370.492	17.679.516	18.606.588	
ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΑΠΩΛΕΙΩΝ ΑΝΑ ΜΗΝΑ ΥΠΟ ΔΙΑΦΟΡΕΤΙΚΕΣ ΣΥΝΘΗΚΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ					
		85	100	200	500
0	0,034	0,029	0,015	0,01	
5	0,034	0,029	0,015	0,01	
10	0,035	0,030	0,015	0,01	
30	0,036	0,031	0,016	0,01	
100	0,040	0,035	0,018	0,01	

ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ

- Χρησιμοποιήθηκε ως θερμογόνος δύναμη: 11,6 KWh/Nm³
- Ο Μηνιαίος Συντελεστής Απωλειών ΥΦΑ (ΜΣΑΥ) εξαρτάται από τον μηνιαίο ρυθμό αεριοποίησης
- Ο μέσος ρυθμός αεριοποίησης για το Έτος 2012 θεωρήθηκε ίσος προς 166m³/h
- Κατά το πρώτο 9μηνο του Έτους 2011 το διάστημα μηδενικής αεριοποίησης υπερέβη τις 150 ώρες
- Κατά το πρώτο 9μηνο του Έτους 2011 οι αεριοποιηθείσες ποσότητες ΥΦΑ υπολείπονταν των δηλωθεισών
- Θεωρήθηκε λειτουργία μιας MEK της μονάδα ΣΗΘΥΑ στο 92% της ισχύος της

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 15 Δεκεμβρίου 2011

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ
ΝΙΚΟΣ ΒΑΣΙΛΑΚΟΣ

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ
ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΙΜΗ ΠΩΛΗΣΗΣ ΦΥΛΛΩΝ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

Σε έντυπη μορφή:

- Για τα Φ.Ε.Κ. από 1 έως 16 σελίδες σε 1 € προσαυξανόμενη κατά 0,20 € για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.
- Για τα φωτοαντίγραφα Φ.Ε.Κ. σε 0,15 € ανά σελίδα.

Σε μορφή DVD/CD:

Τεύχος	Ετήσια έκδοση	Τριμηνιαία έκδοση	Μηνιαία έκδοση	Τεύχος	Ετήσια έκδοση	Τριμηνιαία έκδοση	Μηνιαία έκδοση
Α΄	150 €	40 €	15 €	Α.Α.Π.	110 €	30 €	-
Β΄	300 €	80 €	30 €	Ε.Β.Ι.	100 €	-	-
Γ΄	50 €	-	-	Α.Ε.Δ.	5 €	-	-
Υ.Ο.Δ.Δ.	50 €	-	-	Δ.Δ.Σ.	200 €	-	20 €
Δ΄	110 €	30 €	-	Α.Ε.-Ε.Π.Ε.	-	-	100 €

- Η τιμή πώλησης μεμονωμένων Φ.Ε.Κ. σε μορφή cd-rom από εκείνα που διατίθενται σε ψηφιακή μορφή και μέχρι 100 σελίδες, σε 5 € προσαυξανόμενη κατά 1 € ανά 50 σελίδες.

ΕΤΗΣΙΕΣ ΣΥΝΔΡΟΜΕΣ Φ.Ε.Κ.

Τεύχος	Έντυπη μορφή	Τεύχος	Έντυπη μορφή	Τεύχος	Έντυπη μορφή
Α΄	225 €	Δ΄	160 €	Α.Ε.-Ε.Π.Ε.	2.250 €
Β΄	320 €	Α.Α.Π.	160 €	Δ.Δ.Σ.	225 €
Γ΄	65 €	Ε.Β.Ι.	65 €	Α.Σ.Ε.Π.	70 €
Υ.Ο.Δ.Δ.	65 €	Α.Ε.Δ.	10 €	Ο.Π.Κ.	-

- Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. (έντυπη μορφή) θα αποστέλλεται σε συνδρομητές ταχυδρομικά, με την επιβάρυνση των 70 €, ποσό το οποίο αφορά τα ταχυδρομικά έξοδα.

- Η καταβολή γίνεται σε όλες τις Δημόσιες Οικονομικές Υπηρεσίες (Δ.Ο.Υ.). Το πρωτότυπο διπλότυπο (έγγραφο αριθμ. πρωτ. 9067/28.2.2005 2η Υπηρεσία Επιτρόπου Ελεγκτικού Συνεδρίου) με φροντίδα των ενδιαφερομένων, πρέπει να αποστέλλεται ή να κατατίθεται στο Εθνικό Τυπογραφείο (Καποδιστριαύ 34, Τ.Κ. 104 32 Αθήνα).
- Σημειώνεται ότι φωτοαντίγραφα διπλοτύπων, ταχυδρομικές Επιταγές για την εξόφληση της συνδρομής, δεν γίνονται δεκτά και θα επιστρέφονται.
- Οι οργανισμοί τοπικής αυτοδιοίκησης, τα νομικά πρόσωπα δημοσίου δικαίου, τα μέλη της Ένωσης Ιδιοκτητών Ημερησίου Τύπου Αθηνών και Επαρχίας, οι τηλεοπτικοί και ραδιοφωνικοί σταθμοί, η Ε.Σ.Η.Ε.Α, τα τριτοβάθμια συνδικαλιστικά όργανα και οι τριτοβάθμιες επαγγελματικές ενώσεις δικαιούνται έκπτωσης πενήντα τοις εκατό (50%) επί της ετήσιας συνδρομής.
- Το ποσό υπέρ Τ.Α.Π.Ε.Τ. (5% επί του ποσού συνδρομής), καταβάλλεται ολόκληρο (Κ.Α.Ε. 3512) και υπολογίζεται πριν την έκπτωση.
- Στην Ταχυδρομική συνδρομή του τεύχους Α.Σ.Ε.Π. δεν γίνεται έκπτωση.

Πληροφορίες για δημοσιεύματα που καταχωρίζονται στα Φ.Ε.Κ. στο τηλ.: 210 5279000.

Φωτοαντίγραφα παλαιών Φ.Ε.Κ.: τηλ.: 210 8220885.

Τα φύλλα όλων των τευχών της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως διατίθενται δωρεάν σε ηλεκτρονική μορφή από την ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου (www.et.gr)

Ηλεκτρονική Διεύθυνση: <http://www.et.gr> - e-mail: webmaster.et@et.gr

ΟΙ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΠΟΛΙΤΩΝ ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΥΝ ΚΑΘΗΜΕΡΙΝΑ ΑΠΟ 08:00 ΜΕΧΡΙ 13:30



* 0 2 0 3 2 0 2 3 0 1 2 1 1 0 0 8 *

ΑΠΟ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

ΚΑΠΟΔΙΣΤΡΙΑΥ 34 * ΑΘΗΝΑ 104 32 * ΤΗΛ. 210 52 79 000 * FAX 210 52 21 004