

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)	
Αριθμός Πρωτοκόλλου	I-112729
Ημερομηνία	10/5/2010

Αθήνα, 10/05/2010

Αρ. Πρωτ.: ΧΟ-10-006

- Προς:** **Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, υπόψη Προέδρου κ. Ν. Βασιλάκου**
- Κοινοποιήσεις:**
- Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, υπόψη Υπουργού κας Τ. Μπιρμπίλη**
 - Ευρωπαϊκή Επιτροπή (European Commission), υπόψη Γενικού Γραμματέα (Secretary General), μέσω της Αντιπροσωπείας της Ευρωπαϊκής Επιτροπής στην Ελλάδα**
- Θέμα:** **Καταγγελία ενώπιον της ΡΑΕ για στρεβλώσεις στην Ελληνική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά το ημερολογιακό έτος 2009**
- Σχετικά:**
- Καταγγελία Ενώπιον της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας της Ελληνικής Δημοκρατίας με συνημμένη Ανάλυση – Τεκμηρίωση των στρεβλώσεων που παρατηρήθηκαν στην Ελληνική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά το ημερολογιακό έτος 2009**
- Συνημμένα:** **1. Το ως άνω σχετικό**
- Σελίδες:** **1+13+90**

Αξιότιμε κ. Πρόεδρε,

Σας αποστέλλουμε συνημμένα Καταγγελία ενώπιον της Αρχής σας, για στρεβλώσεις στην Ελληνική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά το ημερολογιακό έτος 2009, με συνημμένη σχετική Ανάλυση – Τεκμηρίωση.

Με τιμή


**E.G.L. ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ Ε.Γ.Λ. HELLAS S.A."
ΠΛΕΥΡΑΙΩΝ ΠΑΡΟΧΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
Λ. ΠΛΑΝΚΟΥΡ 64 Τ.Κ. 115 23 ΑΘΗΝΑ
ΑΦΜ. 99936806 - ΔΟΥ ΦΑΕΕ ΑΘΗΝΩΝ
ΑΡ Μ.Α.Ε. 29449/01/Β/05/477**

Γιώργος Ι.Ε. Παπάνας,
Διευθύνων Σύμβουλος

1. The first part of the document discusses the importance of maintaining accurate records of all transactions and activities. It emphasizes that this is crucial for ensuring transparency and accountability in the organization's operations.

2. The second part of the document outlines the various methods and tools used to collect and analyze data. It highlights the need for consistent and reliable data collection processes to support informed decision-making.

3. The third part of the document focuses on the role of technology in modern data management. It discusses how advanced software solutions can streamline data collection, storage, and analysis, leading to more efficient and effective operations.

1. The first part of the document discusses the importance of maintaining accurate records of all transactions and activities. It emphasizes that this is crucial for ensuring transparency and accountability in the organization's operations.

**ΕΝΩΠΙΟΝ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ**

ΚΑΤΑΓΓΕΛΙΑ

ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 5 ΠΑΡ. 7 ΤΟΥ ΝΟΜΟΥ 2773/1999 (ΦΕΚ Α' 286)

Της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία «EGL ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ» και τον διακριτικό τίτλο «EGL ΕΛΛΑΣ Α.Ε.» που εδρεύει στην Αθήνα, Λουίζης Ριανκούρ 64, όπως εκπροσωπείται νόμιμα, εφεξής η Εταιρεία.

ΚΑΤΑ

Της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και τον διακριτικό τίτλο «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ» που εδρεύει στον Πειραιά, Κάστωρος 72, όπως εκπροσωπείται νόμιμα, εφεξής ο ΔΕΣΜΗΕ.

ΚΟΙΝΟΠΟΙΟΥΜΕΝΗ

- (1) Στην ΥΠΟΥΡΓΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ που εδρεύει στην Αθήνα, Αμαλιάδος 17, και
- (2) Στην ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΠΙΤΡΟΠΗ (EUROPEAN COMMISSION), ΓΕΝΙΚΟ ΓΡΑΜΜΑΤΕΑ (SECRETARY GENERAL), μέσω της ΑΝΤΙΠΡΟΣΩΠΕΙΑΣ ΤΗΣ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ που εδρεύει στην Αθήνα, Βασιλίσσης Σοφίας 2.

ΣΥΝΗΜΜΕΝΑ:

- (Α) Ανάλυση - τεκμηρίωση των στρεβλώσεων της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας το 2009.

1 ΕΙΣΑΓΩΓΗ

ΑΔ-858

- 1.1 Η Εταιρεία μας είναι κάτοχος της με αριθμό πρωτ. ΥΠΑΝ: Δ5/ΗΛ/Β/Φ72/2453/21837/29.11.2005 Άδειας Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας του Άρθρου 24 του Νόμου 2773/1999 και δραστηριοποιείται νόμιμα την τελευταία πενταετία στην εμπορία (δηλαδή εισαγωγές - εξαγωγές) ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα και τις γειτονικές (ηλεκτρικά διασυνδεδεμένες) χώρες - Κράτη Μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης ή/και της Ενεργειακής Κοινότητας μέσω της Ελληνικής (χονδρεμπορικής) αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, δηλαδή μέσω του Συστήματος Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας του Μαΐου του 2005 (ΦΕΚ Β' 655) (εφεξής ο ΚΔΣ&ΣΗΕ), ο οποίος έχει θεσπισθεί κατ' εξουσιοδότηση των Άρθρων 19 και 20 του Νόμου 2773/1999.
- 1.2 Στο πλαίσιο αυτό η Εταιρεία μας έχει επίσης συνάψει την από 5 Ιανουαρίου 2006 Σύμβαση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας με τον ΔΕΣΜΗΕ δια της εγγραφής της Εταιρείας μας στο Μητρώο Συμμετεχόντων που τηρεί ο ΔΕΣΜΗΕ αναφορικά με τους Συμμετέχοντες στο ανωτέρω Σύστημα Συναλλαγών του ΚΔΣ&ΣΗΕ και έχει έτσι καταστεί Συμμετέχων αυτού, ως Προμηθευτής, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κεφαλαίου 1 του ΚΔΣ&ΣΗΕ.
- 1.3 Επίσης, η Εταιρεία μας είναι μέλος του Ομίλου Εταιρειών Elektrizitats-Gesellschaft Laufenburg (EGL Group) καθώς και του Ομίλου Εταιρειών AXPO Group με τερσάπια εμπειρία και τεχνογνωσία στον τομέα της παραγωγής, προμήθειας και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου και παρουσία σε ολόκληρη σχεδόν την Ευρώπη μέσω θυγατρικών και συνδεδεμένων εταιρειών.

- 1.4 Περαιτέρω, η Εταιρεία μας σκοπεύει να δραστηριοποιηθεί στο άμεσο μέλλον και στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε Επιλέγοντες Πελάτες στην Ελλάδα, εφόσον αρθούν οι στρεβλώσεις που παρατηρούνται στην Ελληνική (χονδρεμπορική) αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και αναλύονται - καταγγέλλονται δια της παρούσας, οι οποίες επηρεάζουν άμεσα και αρνητικά οποιαδήποτε επιχειρηματική προσπάθεια και επένδυση της Εταιρείας μας και στη λιανεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας της Ελλάδας.
- 1.5 Παράλληλα, ο Όμιλος EGL σχεδιάζει την υλοποίηση στην Ελλάδα μέσω άλλων συνδεδεμένων εταιρειών διαφόρων μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με συμβατικά καύσιμα (εν προκειμένου φυσικό αέριο), αλλά και από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (εν προκειμένου ηλιοθερμικά συστήματα τεχνολογίας αιχμής). Προς τον σκοπό αυτό έχουν ήδη υποβληθεί στην Αρχή σας και τον αρμόδιο Υπουργό, σύμφωνα με το νόμο, σχετικές αιτήσεις για τη χορήγηση των αντίστοιχων αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ενώ έχει ήδη χορηγηθεί στη συνδεδεμένη εταιρεία με τον διακριτικό τίτλο «EGL GEN HELLAS A.E.» η με αριθμό πρωτ. ΥΠΕΚΑ Δ5-ΗΛΓ/Φ28-204Π/2312/08.04.2010 Άδεια Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας του Άρθρου 9 του Νόμου 2773/1999 για Μονάδα Παραγωγής Φυσικού Αερίου ισχύος 153 MW. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι οι ανωτέρω επενδύσεις του Ομίλου μας στην Ελλάδα συνολικά ξεπερνάνε το ποσό των πεντακοσίων εκατομμυρίων Ευρώ (€500.000.000) και προβλέπουν τη δημιουργία άνω των πεντακοσίων (500) θέσεων εργασίας κατά την κατασκευή και άνω των πενήντα (50) θέσεων εργασίας κατά τη λειτουργία αυτών των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.
- 1.6 Ως εκ των ανωτέρω, η Εταιρεία μας έχει μεγάλη εμπειρία, ιδιαίτερη τεχνική επάρκεια και τις απαιτούμενες ειδικές γνώσεις όσον αφορά στην ανάλυση και αξιολόγηση της λειτουργίας των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας στην Ευρώπη γενικά και στην Ελλάδα ειδικά.
- 1.7 Στο πλαίσιο της συμμετοχής της στο Σύστημα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας του ΚΔΣ&ΣΗΕ η Εταιρεία μας παρατήρησε ορισμένα φαινόμενα που αφορούν κυρίως, αλλά όχι μόνον, στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (εφεξής ΗΕΠ) και την Επίλυση αυτού καθώς και τη διαδικασία Κατανομής των Μονάδων Παραγωγής που είναι συνδεδεμένες με το Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής το Σύστημα) και τα οποία δεν μπορούν να εξηγηθούν με τους κανόνες και τις διατάξεις που διέπουν τη λειτουργία της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.
- 1.8 Πιστεύουμε ότι τα φαινόμενα αυτά συνιστούν σημαντικές και συστηματικές στρεβλώσεις της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας που συνέβησαν κατ' εξακολούθηση το 2009 με ευθύνη του ΔΕΣΜΗΕ και κατά παράβαση της Άδειας Διαχείρισης και Εκμετάλλευσης του Συστήματος που έχει χορηγηθεί στον ΔΕΣΜΗΕ (ΦΕΚ Β' 492), των διατάξεων του ΚΔΣ&ΣΗΕ (όπως ίσχυε κατά το κρίσιμο διάστημα, δηλαδή από την 1η Ιανουαρίου έως και την 31η Δεκεμβρίου 2009)¹, του Νόμου 2773/1999, όπως ισχύει, καθώς και της Κοινοτικής νομοθεσίας που αφορά στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας και τη δημιουργία μιας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.
- 1.9 Οι ανωτέρω στρεβλώσεις αναλύονται και τεκμηριώνονται εκτενώς στη συνημμένη ανάλυση - τεκμηρίωση υπό στοιχείο (Α), η οποία προσαρτάται στην παρούσα και αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα αυτής (εφεξής η **Ανάλυση**).
- 1.10 Επισημαίνεται ότι όπου στην παρούσα καταγγελία ή/και στην Ανάλυση αναφέρονται συγκεκριμένοι τεχνικοί και νομικοί όροι με κεφαλαία αρχικά γράμματα, αυτοί έχουν τον αντίστοιχο ορισμό και έννοια κατά τον ΚΔΣ&ΣΗΕ ή/και το Νόμο 2773/1999 κατά περίπτωση.
- 1.11 Οι παραβάσεις των υποχρεώσεων του ΔΕΣΜΗΕ που καθορίζονται από τις ανωτέρω διατάξεις παρατίθενται στο επόμενο κεφάλαιο της παρούσας.

¹ Όπως ο ΚΔΣ&ΣΗΕ του Μαΐου 2005 τροποποιήθηκε και ίσχυε μετά την αναδρομική θέση σε ισχύ από 1ης Ιανουαρίου 2009 της Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης με αριθμ. πρωτ. Δ5/ΗΛΒ/Φ.1.10/20ικ.9180/28.04.2009 (ΦΕΚ Β' 852 / 07.05.2009).

2 ΠΑΡΑΒΑΣΕΙΣ ΔΕΣΜΗΕ

2.1 Σχετικά με την πραγματική παραγωγή των Υδροηλεκτρικών Μονάδων γενικά

- 2.1.1 Βάσει του Πρώτου Συμπεράσματος και του Πίνακα 5 της Ανάλυσης, για έξι από τους δώδεκα μήνες του ημερολογιακού έτους 2009, η πραγματική παραγωγή των Υδροηλεκτρικών Μονάδων του Συστήματος ήταν σε σημαντικό βαθμό μικρότερη ακόμα και από αυτήν που δηλώθηκε και προγραμματίστηκε ως «υποχρεωτική», σύμφωνα με τα Άρθρα 28 και 29, παρ. 1 του ΚΔΣ&ΣΗΕ. Για όλους δε τους μήνες του έτους 2009, η πραγματική συνολική παραγωγή των παραπάνω μονάδων ήταν κατά 14,2% (κατά μέσο όρο σε ετήσια βάση) μικρότερη από αυτήν που ελήφθη υπόψη από τον ΔΕΣΜΗΕ στα σχετικά εκ των υστέρων Προγράμματα ΗΕΠ (εφεξής **Προγράμματα Αγοράς**) για τον υπολογισμό των εκ των υστέρων Οριακών Τιμών του Συστήματος, σύμφωνα με το Άρθρο 326, παρ. 3 του ΚΔΣ&ΣΗΕ, καθώς και μικρότερη κατά 12,1% από αυτήν που συμπεριλήφθηκε στα σχετικά Προγράμματα Κατανομής βάσει των αντίστοιχων Προσφορών Έγχυσης, σύμφωνα με το Άρθρο 325 του ΚΔΣ&ΣΗΕ.
- 2.1.2 Ως εκ των ανωτέρω, τίθεται ζήτημα παράβασης από τον ΔΕΣΜΗΕ κατά το κρίσιμο διάστημα των υποχρεώσεών του από:

- (i) το Άρθρο 31, παρ. 1 του ΚΔΣ&ΣΗΕ περί Αποδοχής (από τον ΔΕΣΜΗΕ) Προσφορών Έγχυσης Υδροηλεκτρικών Μονάδων, για τις ποσότητες ενέργειας πέραν αυτών που αντιστοιχούν σε Υποχρεωτικές Έγχυσεις κατά το Άρθρο 28 του ΚΔΣ&ΣΗΕ, οι οποίες δεν πραγματοποιήθηκαν ποτέ,
- (ii) το Άρθρο 88 του ΚΔΣ&ΣΗΕ περί Έκδοσης Εντολών Κατανομής από τον ΔΕΣΜΗΕ κατά τη λειτουργία του Συστήματος, δηλαδή σε πραγματικό χρόνο, εφόσον τόσο σημαντικές αποκλίσεις κατά τη λειτουργία των Υδροηλεκτρικών Μονάδων δεν δικαιολογούνται από Σημαντικά Περιστατικά, που άλλωστε ουδέποτε γνωστοποιήθηκαν από τον ΔΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τα Άρθρα 103 και 104 του ΚΔΣ&ΣΗΕ,
- (iii) το Άρθρο 92, παρ. 1 και 4 του ΚΔΣ&ΣΗΕ περί Μη Συμμόρφωσης (των κατόχων αδειών παραγωγής) με Εντολές Κατανομής (του ΔΕΣΜΗΕ), εφόσον το εν θέματι έλλειμμα παραγωγής των Υδροηλεκτρικών Μονάδων οφείλεται στους κατόχους αδειών παραγωγής από Υδροηλεκτρικές Μονάδες, σε συνδυασμό με τα Άρθρα 287, παρ. 1, 2 και 289 του ΚΔΣ&ΣΗΕ,
- (iv) το Άρθρο 44, παρ. 6 του ΚΔΣ&ΣΗΕ περί προσδιορισμού των Δηλωμένων Χαρακτηριστικών Μονάδων, εν προκειμένω των Υδροηλεκτρικών, με ευθύνη του ΔΕΣΜΗΕ, εφόσον το εν θέματι έλλειμμα παραγωγής οφείλεται στις τεχνικές δυνατότητες των μονάδων αυτών, σε συνδυασμό με το Άρθρο 273 παρ. 10 του ΚΔΣ&ΣΗΕ,
- (v) το Άρθρο 46, παρ. 2 και 3 του ΚΔΣ&ΣΗΕ περί Αποδοχής και Απώρριμης (από τον ΔΕΣΜΗΕ) ανακριβών ή αναληθών Δηλώσεων Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων Μονάδων Παραγωγής κατόπιν σχετικού ελέγχου από τον ΔΕΣΜΗΕ, εφόσον τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά των Υδροηλεκτρικών Μονάδων του Συστήματος δεν ανταποκρίνονται στην πραγματικότητα με ευθύνη των κατόχων των αντίστοιχων αδειών παραγωγής, και
- (vi) το Άρθρο 326, παρ. 3 σε συνδυασμό με το Άρθρο 182, παρ. 1, περ. Γ' του ΚΔΣ&ΣΗΕ περί υπολογισμού της εκ των υστέρων Οριακής Τιμής του Συστήματος για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής του κρίσιμου διαστήματος καθόσον δεν ελήφθη υπόψη η πραγματική διαθεσιμότητα των Υδροηλεκτρικών Μονάδων του Συστήματος κατά το κρίσιμο διάστημα.

2.2 Σχετικά με την «υποχρεωτική» παραγωγή των Υδροηλεκτρικών Μονάδων

- 2.2.1 Βάσει του Δεύτερου Συμπεράσματος και του Πίνακα 6 της Ανάλυσης, κατά το 2009, ιδιαίτερα από τον Φεβρουάριο και μετά, μεγάλο μέρος της παραγωγής των Υδροηλεκτρικών Μονάδων του Συστήματος που δηλώθηκε και προγραμματίστηκε στην αγορά ως «υποχρεωτική», σύμφωνα με τα Άρθρα 28 και 29, παρ. 1 του ΚΔΣ&ΣΜΕ (ήτοι το 12,9% αυτής) δεν παρήχθη ποτέ στην πραγματικότητα, ήταν δηλαδή πλασματική. Για δε πάρα πολύ μεγάλο ποσοστό των ωρών του έτους (ήτοι το 36,7% αυτών), η δηλωθείσα και προγραμματισθείσα «υποχρεωτική» έγχυση ενέργειας από τις μονάδες αυτές, παρότι επηρέασε την ημερήσια αγορά ενέργειας, ήταν εν μέρει πλασματική καθόσον κατά τις ώρες αυτές (ήτοι 3.217 ώρες) η πραγματική συνολική παραγωγή των μονάδων αυτών ήταν μικρότερη της «υποχρεωτικής».
- 2.2.2 Βάσει του Τρίτου Συμπεράσματος και των Διαγραμμάτων 3 έως και 26 της Ανάλυσης, η πλασματική «υποχρεωτική» παραγωγή των Υδροηλεκτρικών Μονάδων του Συστήματος από τον Φεβρουάριο του 2009 και μετά συνέπεσε συστηματικά και κατ' εξακολούθηση κυρίως με τις ώρες υψηλού Φορτίου κάθε Ημέρας Κατανομής του αντίστοιχου διαστήματος του 2009, όταν δηλαδή οι τιμές της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας θα αναμένετο εύλογα (υπό κανονικές συνθήκες) να είναι υψηλότερες λόγω αυξημένης ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας.
- 2.2.3 Ως εκ των ανωτέρω, τίθεται ζήτημα παράβασης από τον ΔΕΣΜΗΕ κατά το κρίσιμο διάστημα των υποχρεώσεών του από:
- (i) το Άρθρο 28, παρ. 4 και 6 του ΚΔΣ&ΣΜΕ περί ελέγχου από τον ΔΕΣΜΗΕ της αιπολόγησης και τεκμηρίωσης των Δηλώσεων Εβδομαδιαίας Διαχείρισης Υποχρεωτικών Νερών που υποβάλλουν εβδομαδιαίως οι κάτοχοι αδειών παραγωγής Υδροηλεκτρικών Μονάδων,
 - (ii) το Άρθρο 88 του ΚΔΣ&ΣΜΕ περί Έκδοσης Εντολών Κατανομής από τον ΔΕΣΜΗΕ κατά τη λειτουργία του Συστήματος, δηλαδή σε πραγματικό χρόνο, εφόσον τόσο σημαντικές αποκλίσεις κατά τη λειτουργία των Υδροηλεκτρικών Μονάδων δεν δικαιολογούνται από Σημαντικά Περιστατικά, που άλλωστε ουδέποτε γνωστοποιήθηκαν από τον ΔΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τα Άρθρα 103 και 104 του ΚΔΣ&ΣΜΕ,
 - (iii) το Άρθρο 92, παρ. 1 και 4 του ΚΔΣ&ΣΜΕ περί Μη Συμμόρφωσης (των κατόχων αδειών παραγωγής) με Εντολές Κατανομής (του ΔΕΣΜΗΕ), εφόσον το εν θέματι έλλειμμα παραγωγής των Υδροηλεκτρικών Μονάδων οφείλεται στους κατόχους αδειών παραγωγής από Υδροηλεκτρικές Μονάδες, σε συνδυασμό με τα Άρθρα 287, παρ. 1, 2 και 289 του ΚΔΣ&ΣΜΕ, και
 - (iv) σε συνδυασμό με την παράβαση των υποχρεώσεων του ΔΕΣΜΗΕ υπό στοιχείο 2.2.3 (i), το Άρθρο 326, παρ. 3 του ΚΔΣ&ΣΜΕ περί υπολοισμού της εκ των υστέρων Οριακής Τιμής του Συστήματος για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής του κρίσιμου διαστήματος καθόσον ο υπολοισμός αυτός βασίστηκε σε απαράδεκτες Προσφορές Έγχυσης κατά τα Άρθρα 29, παρ. 1 και 31 του ΚΔΣ&ΣΜΕ.

2.3 Σχετικά με την πρόσθετη «υποχρεωτική» παραγωγή των Υδροηλεκτρικών Μονάδων

- 2.3.1 Βάσει του Τέταρτου Συμπεράσματος και του Πίνακα 7 της Ανάλυσης, πέραν της ανωτέρω «υποχρεωτικής» παραγωγής των Υδροηλεκτρικών Μονάδων, η οποία για όλους σχεδόν τους μήνες του 2009 δεν υλοποιήθηκε κατά πολύ μεγάλο μέρος της, κατά την Επίλυση του ΗΕΠ ενσωματώθηκαν στα σχετικά Προγράμματα ΗΕΠ πρόσθετες ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας από Υδροηλεκτρικές Μονάδες με μηδενική τιμή ενέργειας για τουλάχιστον 3.736 ώρες, ως εάν ήταν και αυτές «υποχρεωτικές», κατά παράβαση των σχετικών διατάξεων του ΚΔΣ&ΣΜΕ, οι οποίες ποσότητες επίσης δεν εγχύθηκαν στο Σύστημα στο σύνολό τους για συντριπτικό ποσοστό των ωρών για τις οποίες προγραμματίστηκαν (ήτοι για το 73,4% αυτών).
- 2.3.2 Ως εκ των ανωτέρω, τίθεται ζήτημα παράβασης από τον ΔΕΣΜΗΕ κατά το κρίσιμο διάστημα των υποχρεώσεών του από:

- (i) το Άρθρο 31, παρ. 1 του ΚΔΣ&ΣΗΕ περί Αποδοχής (από τον ΔΕΣΜΗΕ) Προσφορών Έγχυσης Υδροηλεκτρικών Μονάδων, για τις ποσότητες ενέργειας πέραν αυτών που αντιστοιχούν σε Υποχρεωτικές Εγχύσεις κατά το Άρθρο 28 του ΚΔΣ&ΣΗΕ, και δη με μηδενική τιμή ενέργειας, οι οποίες επίσης δεν πραγματοποιήθηκαν ποτέ,
- (ii) το Άρθρο 325, παρ. 1, περ. Ε' του ΚΔΣ&ΣΗΕ σχετικά με τις (εύλογα) εκτιμώμενες (από τον ΔΕΣΜΗΕ) απαιτήσεις Επικουρικών Υπηρεσιών του Συστήματος για την κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής, σε συνδυασμό με την παρ. 4 του ίδιου άρθρου,
- (iii) το Άρθρο 92, παρ. 1 και 4 του ΚΔΣ&ΣΗΕ περί Μη Συμμόρφωσης (των κατόχων αδειών παραγωγής) με Εντολές Κατανομής (του ΔΕΣΜΗΕ), εφόσον το εν θέματι έλλειμμα παραγωγής των Υδροηλεκτρικών Μονάδων οφείλεται στους κατόχους αδειών παραγωγής από Υδροηλεκτρικές Μονάδες, σε συνδυασμό με τα Άρθρα 287, παρ. 1, 2 και 289 του ΚΔΣ&ΣΗΕ,
- (iv) το Άρθρο 44, παρ. 6 του ΚΔΣ&ΣΗΕ περί προσδιορισμού των Δηλωμένων Χαρακτηριστικών Μονάδων, εν προκειμένω των Υδροηλεκτρικών, με ευθύνη του ΔΕΣΜΗΕ, εφόσον το εν θέματι έλλειμμα παραγωγής οφείλεται στις τεχνικές δυνατότητες των μονάδων αυτών, σε συνδυασμό με το Άρθρο 273 παρ. 10 του ΚΔΣ&ΣΗΕ,
- (v) το Άρθρο 46, παρ. 2 και 3 του ΚΔΣ&ΣΗΕ περί Αποδοχής και Απόρριψης (από τον ΔΕΣΜΗΕ) ανακριβών ή αναληθών Δηλώσεων Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων Μονάδων Παραγωγής κατόπιν σχετικού ελέγχου από τον ΔΕΣΜΗΕ, εφόσον τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά των Υδροηλεκτρικών Μονάδων του Συστήματος δεν ανταποκρίνονται στην πραγματικότητα με ευθύνη των κατόχων των αντίστοιχων αδειών παραγωγής,
- (vi) το Άρθρο 326, παρ. 3 σε συνδυασμό με το Άρθρο 182, παρ. 1, περ. Γ' του ΚΔΣ&ΣΗΕ περί υπολογισμού της εκ των υστέρων Οριακής Τιμής του Συστήματος για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής του κρίσιμου διαστήματος καθώς δεν ελήφθη υπόψη η πραγματική διαθεσιμότητα των Υδροηλεκτρικών Μονάδων του Συστήματος κατά το κρίσιμο διάστημα, καθώς και
- (vii) τα Άρθρα 33 έως και 37, 328 παρ. 13, σε συνδυασμό με τα Άρθρα 322 παρ. 6, 8, 324 παρ. 2 και 325 παρ. 4 του ΚΔΣ&ΣΗΕ περί καθορισμού (από τον ΔΕΣΜΗΕ) των αναγκών Επικουρικών Υπηρεσιών του Συστήματος και του ελέγχου (πάντα από τον ΔΕΣΜΗΕ) της παροχής αυτών των υπηρεσιών από τους υπόχρεους Παραγωγούς.

2.4 Σχετικά με το Φορτίο των Αντλητικών Μονάδων του Συστήματος

- 2.4.1 Βάσει του Πέμπτου Συμπεράσματος και του Πίνακα 8 της Ανάλυσης, συστηματικά και κατ'εξακολούθηση το 2009, ιδίως μετά τον Φεβρουάριο, υπήρχε παραπλανητική για τους Συμμετέχοντες στην αγορά δήλωση του Φορτίου Αντλησης των Υδροηλεκτρικών Μονάδων του Συστήματος. Η δε ένταξη του φορτίου αυτού γινόταν κατά την πραγματική λειτουργία του Συστήματος, χωρίς διαφάνεια, σε αντίθεση προς τα (εκ των προτέρων) Προγράμματα ΗΕΠ και τα Προγράμματα Κατανομής και κατά παράβαση των διαδικασιών που καθορίζονται στον ΚΔΣ&ΣΗΕ, αλλά και σε αντίθεση προς τις αρχές του ΚΔΣ&ΣΗΕ περί μεθοδικής βελτιστοποίησης του κοινωνικού πλεονάσματος.
- 2.4.2 Ως εκ των ανωτέρω, τίθεται ζήτημα παράβασης από τον ΔΕΣΜΗΕ κατά το κρίσιμο διάστημα των υποχρεώσεων του από:
 - (i) το Άρθρο 20 του ΚΔΣ&ΣΗΕ περί Αποδοχής (από τον ΔΕΣΜΗΕ) των Δηλώσεων Φορτίου για το Φορτίο των Αντλητικών Μονάδων που αποδείχθηκε στην πράξη σημαντικά μεγαλύτερο από αυτό που εντάσσονταν στα Προγράμματα ΗΕΠ κατά δήλωση τινών Παραγωγών ως Εκπροσώπων Φορτίου, και

- (ii) το Άρθρο 325, παρ. 1, περ. Α' και Ζ' σε συνδυασμό με το Άρθρο 77, παρ. 1, περ. Α' του ΚΔΣ&ΣΗΕ σχετικά με τους κανόνες και τις αρχές κατάρτισης του Προγράμματος Κατανομής, ιδίως σε σχέση με την Πρόβλεψη Φορτίου και τις κατά τα ανωτέρω απαράδεκτες Δηλώσεις Φορτίου για λειτουργία Αντλητικών Μονάδων σε κατάσταση άντλησης.

2.5 Σχετικά με το Φορτίο του Συστήματος γενικά

2.5.1 Βάσει του Έκτου και Έβδομου Συμπεράσματος, του Πίνακα 8 και των Διαγραμμάτων 31 έως 38 της Ανάλυσης, συστηματικά και κατ' εξακολούθηση το 2009 το Φορτίο Άντλησης των Υδροηλεκτρικών Μονάδων του Συστήματος δεν συμπεριλαμβάνονταν στο πραγματικό Φορτίο του Συστήματος, βάσει του οποίου καταρτιζόταν το Πρόγραμμα Αγοράς και υπολογιζόταν η εκ των υστέρων Οριακή Τιμή του Συστήματος για κάθε Περίοδο Κατανομής κατά το κρίσιμο διάστημα. Δηλαδή, η εν λόγω ΟΤΣ υπολογιζόταν με τεχνητά μειωμένο φορτίο ζήτησης. Πέραν του ανωτέρω Φορτίου Άντλησης, επίσης κατ' εξακολούθηση το 2009 υπήρχε πρόσθετη διαφορά (κατά κανόνα έλλειμμα) του Φορτίου του Συστήματος που λαμβάνονταν υπόψη κατά την εκ των υστέρων Επίλυση του ΗΕΠ έναντι του πραγματικού Φορτίου του Συστήματος. Η δε μέση τιμή της πρόσθετης αυτής διαφοράς, όπως και οι μέγιστες παρατηρούμενες τιμές της, αυξάνονταν κατά τις ώρες υψηλού Φορτίου, όταν δηλαδή οι τιμές της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας είναι (υπό κανονικές συνθήκες) υψηλότερες λόγω αυξημένης ζήτησης.

2.5.2 Ως εκ των ανωτέρω, τίθεται ζήτημα παράβασης από τον ΔΕΣΜΗΕ κατά το κρίσιμο διάστημα των υποχρεώσεων του από:

- (i) το Άρθρο 326, παρ. 3 σε συνδυασμό με το Άρθρο 182, παρ. 1, περ. Α' του ΚΔΣ&ΣΗΕ περί υπολογισμού της εκ των υστέρων Οριακής Τιμής του Συστήματος για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής του κρίσιμου διαστήματος καθόσον δεν ελήφθη υπόψη το πραγματικό αντίστοιχο Φορτίο του Συστήματος κατά το κρίσιμο διάστημα, και ενδεχομένως
- (ii) τα Άρθρα 33 έως και 37, 328 παρ. 13, σε συνδυασμό με τα Άρθρα 322 παρ. 6, 8, 324 παρ. 2 και 325 παρ. 4 του ΚΔΣ&ΣΗΕ περί καθορισμού (από τον ΔΕΣΜΗΕ) των αναγκών Επικοινωνικών Υπηρεσιών του Συστήματος και του ελέγχου (πάντα από τον ΔΕΣΜΗΕ) της παροχής αυτών των υπηρεσιών από τους υπόχρεους Παραγωγούς, εφόσον το Φορτίο Άντλησης προγραμματίστηκε εκ των υστέρων χωρίς παροχής Επικοινωνικών Υπηρεσιών, η οποία όμως κατέστη αναγκαία λόγω της μη παροχής των υπηρεσιών αυτών από τις αρχικώς προγραμματισθείσες Μονάδες Παραγωγής.

2.6 Σχετικά με το πραγματικό κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και την πραγματική λειτουργία και διαθεσιμότητα των Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής

- 2.6.1 Βάσει του Ογδοου Συμπεράσματος και των Διαγραμμάτων 41 έως και 47 της Ανάλυσης, σε επίπεδο μείγματος καυσίμου των Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής, τα εκ των υστέρων Προγράμματα Αγοράς και οι εκ των υστέρων Οριακές Τιμές του Συστήματος (ανά Περίοδο Κατανομής) για το σύνολο του έτους 2009 δεν αντανακλούν το πραγματικό κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, το οποίο είναι προφανώς υψηλότερο από αυτό που ενσωματώθηκε στις ανωτέρω Οριακές Τιμές του Συστήματος.
- 2.6.2 Βάσει του Ένατου και Δέκατου Συμπεράσματος και των Διαγραμμάτων 48 έως και 67 της Ανάλυσης, τόσο η πραγματική λειτουργία όσο και η διαθεσιμότητα των Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής του Συστήματος διέφερε σημαντικότητα κατά το 2009 από τα αντίστοιχα (εκ των προτέρων) Προγράμματα ΗΕΠ και τα Προγράμματα Κατανομής κατά τρόπο συστηματικό ανά κατηγορία Μονάδων Παραγωγής βάσει πρωτογενούς πηγής ενέργειας και συντελεστή απόδοσης λειτουργίας.
- 2.6.3 Ως εκ των ανωτέρω, τίθεται ζήτημα παράβασης από τον ΔΕΣΜΗΕ κατά το κρίσιμο διάστημα των υποχρεώσεων του από:

- (i) το Άρθρο 31, παρ. 1 του ΚΔΣ&ΣΗΕ περί Αποδοχής (από τον ΔΕΣΜΗΕ) Προσφορών Έγχυσης ορισμένων Κατανεμόμενων Θερμικών και Υδροηλεκτρικών Μονάδων, για τις ποσότητες ενέργειας που δεν εγχύθηκαν ποτέ στο Σύστημα, και μάλιστα κατά τρόπο συστηματικό,
- (ii) το Άρθρο 88 του ΚΔΣ&ΣΗΕ περί Έκδοσης Εντολών Κατανομής από τον ΔΕΣΜΗΕ κατά τη λειτουργία του Συστήματος, δηλαδή σε πραγματικό χρόνο, εφόσον τόσο σημαντικές αποκλίσεις κατά τη λειτουργία των Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής (σε σχέση με τα αντίστοιχα Προγράμματα Κατανομής) δεν δικαιολογούνται από Σημαντικά Περιστατικά, που άλλωστε ουδέποτε γνωστοποιήθηκαν από τον ΔΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τα Άρθρα 103 και 104 του ΚΔΣ&ΣΗΕ,
- (iii) το Άρθρο 92, παρ. 1 και 4 του ΚΔΣ&ΣΗΕ περί Μη Συμμόρφωσης (των κατόχων αδειών παραγωγής) με Εντολές Κατανομής (του ΔΕΣΜΗΕ), εφόσον το εν θέματι έλλειμμα ή πλεόνασμα παραγωγής των Κατανεμόμενων Μονάδων οφείλεται στους κατόχους των αντίστοιχων αδειών παραγωγής, σε συνδυασμό με τα Άρθρα 287, παρ. 1 και 289 του ΚΔΣ&ΣΗΕ,
- (iv) το Άρθρο 44, παρ. 6 του ΚΔΣ&ΣΗΕ περί προσδιορισμού των Δηλωμένων Χαρακτηριστικών Μονάδων, εν προκειμένω όλων των Κατανεμόμενων Μονάδων, με ευθύνη του ΔΕΣΜΗΕ, εφόσον το εν θέματι έλλειμμα παραγωγής οφείλεται στις τεχνικές δυνατότητες των μονάδων αυτών, σε συνδυασμό με το Άρθρο 273 παρ. 10 του ΚΔΣ&ΣΗΕ,
- (v) το Άρθρο 46, παρ. 2 και 3 του ΚΔΣ&ΣΗΕ περί Αποδοχής και Απόρριψης (από τον ΔΕΣΜΗΕ) ανακριβών ή αναληθών Δηλώσεων Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων Μονάδων Παραγωγής κατόπιν σχετικού ελέγχου από τον ΔΕΣΜΗΕ, εφόσον τα Δηλωμένα Χαρακτηριστικά των Κατανεμόμενων Μονάδων του Συστήματος δεν ανταποκρίνονται στην πραγματικότητα με ευθύνη των κατόχων των αντίστοιχων αδειών παραγωγής,
- (vi) το Άρθρο 326, παρ. 3 σε συνδυασμό με το Άρθρο 182, παρ. 1, περ. Γ' (1) του ΚΔΣ&ΣΗΕ περί υπολογισμού της εκ των υστέρων Οριακής Τιμής του Συστήματος για κάθε Περίοδο Κατανομής κάθε Ημέρας Κατανομής του κρίσιμου διαστήματος βάσει της Διορθωμένης Μέγιστης Διαθέσιμης Ισχύος ορισμένων Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής σε σχέση με το αντίστοιχο (εκ των προτέρων) Πρόγραμμα ΗΕΠ και το Πρόγραμμα Κατανομής,
- (vii) τα Άρθρα 33 έως και 37, 328 παρ. 13, σε συνδυασμό με τα Άρθρα 322 παρ. 6, 8, 324 παρ. 2 και 325 παρ. 4 του ΚΔΣ&ΣΗΕ περί καθορισμού (από τον ΔΕΣΜΗΕ) των αναγκών Επικουρικών Υπηρεσιών του Συστήματος και του ελέγχου (πάντα από τον ΔΕΣΜΗΕ) της παροχής αυτών των υπηρεσιών από τους υπόχρεους Παραγωγούς, καθώς και
- (viii) το Άρθρο 330, παρ. 1, εδάφιο α' σε συνδυασμό με τα Άρθρα 332, παρ. 3 και 333, παρ. 8, εδάφιο β' του ΚΔΣ&ΣΗΕ σε σχέση με τις πληρωμές που έλαβαν από τον ΔΕΣΜΗΕ οι κάτοχοι αδειών παραγωγής κατά το κρίσιμο διάστημα, στο πλαίσιο του μεταβατικού Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος, για την Πραγματικά Διαθέσιμη Ισχύ Μονάδων Παραγωγής που αποδείχθηκε στην πράξη σημαντικά μικρότερη από την (υπολογισθείσα από τον ΔΕΣΜΗΕ κατά το Κεφάλαιο 41 του ΚΔΣ&ΣΗΕ) Διαθέσιμη Ισχύ αυτών.

2.7 Σχετικά με την αλλοίωση των εκ των υστέρων Οριακών Τιμών του Συστήματος

- 2.7.1 Βάσει όλων των Συμπερασμάτων και των Διαγραμμάτων 68 έως και 79 της Ανάλυσης, προκύπτει ότι οι ανωτέρω στρεβλώσεις κατά τη λειτουργία της Ελληνικής χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ήταν συστηματικές και κατ' εξακολούθηση καθ' όλη τη διάρκεια του 2009 και αποσκοπούσαν στην τεχνητή μείωση των εκ των υστέρων Οριακών Τιμών του Συστήματος κατά το κρίσιμο διάστημα, ιδίως σε ώρες, δηλαδή Περιοδούς Κατανομής και μίνες του έτους 2009 που επηρέασαν περισσότερο τις τιμές αυτές. Δηλαδή, σε ώρες αιχμής (άλλως υψηλού) Φορτίου του Συστήματος, όταν οι αναμενόμενες τιμές της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας είναι (υπό κανονικές συνθήκες) υψηλότερες λόγω αυξημένης ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας.
- 2.7.2 Περαιτέρω, η παραπάνω τεχνητή μείωση των εκ των υστέρων Οριακών Τιμών του Συστήματος δεν αντανακλά το πραγματικό κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα κατά καταστράτηγηση της βασικής αρχής του ΚΔΣ&ΣΗΕ περί βελτιστοποίησης του κοινωνικού πλεονάσματος για την ικανοποίηση του ενεργειακού ισοζυγίου της χώρας υπό την τήρηση των περιορισμών λειτουργίας του Συστήματος και των (αληθών εννοείται) τεχνικών χαρακτηριστικών των Μονάδων Παραγωγής.
- 2.7.3 Ως εκ των ανωτέρω, τίθεται ζήτημα παράβασης από τον ΔΕΣΜΗΕ κατά το κρίσιμο διάστημα της θεμελιώδους υποχρεώσεώς του από το Άρθρο 56, παρ. 2 του ΚΔΣ&ΣΗΕ περί βελτιστοποίησης του κοινωνικού πλεονάσματος για την ικανοποίηση του ενεργειακού ισοζυγίου της χώρας κατά την Επίλυση των Προγραμμάτων ΗΕΠ.
- 2.8 Σχετικά με την κάλυψη του Μεταβλητού Κόστους των Μονάδων Παραγωγής και την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών ή/και λόγω λειτουργίας πέραν του Προγράμματος ΗΕΠ**
- 2.8.1 Βάσει των Συμπερασμάτων Όγδοο έως και Δέκατο της Ανάλυσης, προκύπτει ότι οι ανωτέρω στρεβλώσεις κατά τη λειτουργία της Ελληνικής χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και την Κατανομή των Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής σε πραγματικό χρόνο εγείρουν και την Κατανομή των πιστώσεων που ήθελε πιστωθούν ή έχουν ήδη πιστωθεί σε μείζον ζήτημα νομιμότητας των πιστώσεων που ήθελε πιστωθούν ή έχουν ήδη πιστωθεί σε Κατανεμόμενες Μονάδες Παράγωγής σύμφωνα με το Άρθρο 326, παρ. 5 του ΚΔΣ&ΣΗΕ, ως πρόσθετη αμοιβή για την κάλυψη τουλάχιστον του Μεταβλητού τους Κόστους για τις αντίστοιχες Περιοδούς Κάλυψης Κόστους των Ημερών Κατανομής κατά το κρίσιμο διάστημα, για εγχύσεις ενέργειας στο Σύστημα κατόπιν Εντολών Κατανομής από τον ΔΕΣΜΗΕ, οι οποίες όμως έγιναν κατά παράβαση των ανωτέρω διατάξεων του ΚΔΣ&ΣΗΕ σχετικά με τη Διαδικασία Κατανομής.
- 2.8.2 Περαιτέρω, σύμφωνα με το Άρθρο 328, παρ. 4 του ΚΔΣ&ΣΗΕ, η ενέργεια που εγχύεται από Κατανεμόμενες Μονάδες όταν αυτές παρέχουν Επικουρικές Υπηρεσίες δεν διακρίνεται από την ενέργεια που εγχέουν για την κάλυψη του συνολικού Φορτίου του Συστήματος και κατά συνέπεια οι υπολογισμοί των αναλογούντων χρεώσεων και πληρωμών αναφέρονται στο σύνολο της εγχόμενης ενέργειας από την Κατανεμόμενη Μονάδα. Σε συνδυασμό με την παράγραφο 12 του ίδιου άρθρου περί πρόσθετης αμοιβής ειδικά για Κατανεμόμενες Μονάδες με καύσιμο φυσικό αέριο λόγω λειτουργίας κατόπιν Εντολής Κατανομής πέραν της αναμενόμενης λειτουργίας της βάσει του (εκ των προτέρων) Προγράμματος ΗΕΠ, εγείρεται επίσης μείζον ζήτημα νομιμότητας των πιστώσεων που ήθελε πιστωθούν ή έχουν ήδη πιστωθεί σε Κατανεμόμενες Μονάδες Παράγωγής με καύσιμο φυσικό αέριο σύμφωνα με το Άρθρο 328, παρ. 6 και 12 του ΚΔΣ&ΣΗΕ, ως πληρωμές για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών ή/και λόγω λειτουργίας τους πέραν της αναμενόμενης λειτουργίας της βάσει του (εκ των προτέρων) Προγράμματος ΗΕΠ κατά παράβαση επίσης των ανωτέρω διατάξεων του ΚΔΣ&ΣΗΕ σχετικά με τη Διαδικασία Κατανομής.

2.9 Σχετικά με την παροχή στοιχείων του Συστήματος στους Συμμετέχοντες

2.9.1 Δεδομένων των σημαντικών αποκλίσεων που παρατηρούνται μεταξύ των Προγραμμάτων ΗΕΠ, των Προγραμμάτων Κατανομής, των Προγραμμάτων Αγοράς και των πραγματικών δεδομένων λειτουργίας του Συστήματος και των Κατανομόμενων Μονάδων Παραγωγής, βάσει των στοιχείων του συστήματος SCADA του ΔΕΣΜΗΕ, εγείρεται επίσης ζήτηση παροχής από τον ΔΕΣΜΗΕ στους Συμμετέχοντες ανακριβών και ελλιπών στοιχείων του Συστήματος Μεταφοράς και του Συστήματος Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά παράβαση των διατάξεων του Κεφαλαίου 2 του ΚΔΣ&ΣΗΕ περί πληροφόρησης των Συμμετεχόντων.

2.9.2 Ειδικά σε σχέση με την Υποχρέωση (των Εκπροσώπων Φορτίου) προσκόμισης εγγυήσεων επαρκούς ισχύος, σύμφωνα με το Άρθρο 222 του ΚΔΣ&ΣΗΕ, στο πλαίσιο του Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος, ο ΔΕΣΜΗΕ ουδέποτε συμμορφώθηκε κατά το κρίσιμο διάστημα με την υποχρέωσή του εκ της παραγράφου 3 του Αρθρου 223 του ΚΔΣ&ΣΗΕ σχετικά με την έγκαιρη δημοσιοποίηση στην ιστοσελίδα του της προβλεπόμενης Διαθέσιμης Εφεδρείας R_h του Συστήματος για κάθε Περίοδο Κατανομής των ερχόμενων επτά Ημερών Κατανομής, καθώς και με την υποχρέωσή του εκ της παραγράφου 2 του Αρθρου 223 του ΚΔΣ&ΣΗΕ σχετικά με τη δημοσιοποίηση στην ιστοσελίδα του της Διαθέσιμης Εφεδρείας R_h του Συστήματος για κάθε Περίοδο Κατανομής και των Ωρών Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου κάθε Ημέρας Κατανομής εντός είκοσι το πολύ ημερών από την παρέλευσή της.

2.9.3 Επισημαίνεται ότι η εκάστοτε αριθμητική τιμή της ανωτέρω εφεδρείας, ιδίως όταν είναι αρνητική, αποτελεί την πλέον κρίσιμη ένδειξη αναφορικά με τις Ωρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου του Συστήματος και κατά συνέπεια αποτελεί κρίσιμο στοιχείο πληροφόρησης προς τους Συμμετέχοντες, ιδίως τους Εκπροσώπους Φορτίου, για τους επιχειρηματικούς τους σκοπούς και τη διαμόρφωση της βέλτιστης εμπορικής και επιχειρηματικής τους πολιτικής.

2.9.4 Ομοίως, η δημοσίευση απολογιστικά της ως άνω εφεδρείας και των Ωρών Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου κάθε Ημέρας Κατανομής θα επέτρεπε στους Συμμετέχοντες την ανάπτυξη μεθόδων και μοντέλων αντίστοιχων προβλέψεων, επίσης για τους επιχειρηματικούς τους σκοπούς και τη βελτιστοποίηση της εμπορικής και επιχειρηματικής τους πολιτικής.

2.9.5 Ειδικά η αποστέρηση των Συμμετεχόντων από τις πληροφορίες υπό στοιχεία 2.9.2 και 2.9.4 αποτελεί μια ακόμη σημαντική στρέβλωση της λειτουργίας της Ελληνικής χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία επηρεάζει άμεσα και αρνητικά οποιοδήποτε περαιτέρω άνοιγμα της εγχώριας λιανεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε νέους Προμηθευτές.

2.10 Σχετικά με τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ

2.10.1 Η αλλοίωση των εκ των υστέρων Οριακών Τιμών του Συστήματος κατά το 2009, λόγω των ανωτέρω στρεβλώσεων, έχει άμεση επίπτωση στον Ειδικό Λογαριασμό που τηρεί ο ΔΕΣΜΗΕ βάσει του Αρθρου 40 του Νόμου 2773/99 για την αμοιβή των κατόχων άδειας παραγωγής μονάδων από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) για εγγυήσεις ενέργειας στο Σύστημα από Μονάδες ΑΠΕ.

2.10.2 Από την ανά ώρα παραγωγή των Μονάδων ΑΠΕ το 2009, σύμφωνα με το σύστημα SCADA του ΔΕΣΜΗΕ, και την εκτιμώμενη αλλοίωση των εκ των υστέρων Οριακών Τιμών του Συστήματος λόγω των ανωτέρω στρεβλώσεων της αγοράς, υπολογίζουμε ότι ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ παρουσίασε πρόσθετο έλλειμμα το 2009 κατά δέκα εκατομμύρια τριακόσιες πενήντα πέντε χιλιάδες Ευρώ (€10.355.000) λόγω των ανωτέρω στρεβλώσεων της αγοράς με ευθύνη του ΔΕΣΜΗΕ.

2.10.3 Επιπροσθέτως, για το μέρος του συνολικού Φορτίου του Συστήματος το οποίο δεν ελήφθη υπόψη στον ΗΕΠ, ήτοι του Φορτίου που αντιστοιχεί κυρίως στο Φορτίο Αντήλησης των Υδροηλεκτρικών Μονάδων του Συστήματος, χρήζει εξέτασης εάν καταβλήθηκε από τους υπόχρεους Παραγωγούς, εν προκειμένω ως Εκπρόσωποι Φορτίου, το τέλος του Ειδικού Λογαριασμού κατά το Άρθρο 40 του Νόμου 2773/99. Στην περίπτωση που δεν καταβλήθηκε το σχετικό τέλος, υπολογίζουμε ότι ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ παρουσίασε πρόσθετο έλλειμμα το 2009 κατά εκατόν σαράντα μία χιλιάδες επτακόσια Ευρώ (€ 141.700).

2.11 Σχετικά με λοιπές προσαυξήσεις - χρεώσεις Προμηθευτών

- 2.11.1 Παρομοίως προς τον Ειδικό Λογαριασμό του Άρθρου 40 του Νόμου 2773/1999, θα πρέπει να εξεταστεί η επιπτώση των εν θέματι στρεβλώσεων κατά το 2009 στο αποτέλεσμα των άλλων λογαριασμών που τηρούνται από τον ΔΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τον ΚΔΣ&ΣΗΕ, και στις σχετικές χρεώσεις που βάρυναν ή θα βάρυνουν τους κατόχους αδειών προμηθευτές.
- 2.11.2 Ιδίως οι κάτωθι χρεώσεις των Προμηθευτών επηρεάζονται άμεσα στην περίπτωση που σύμφωνα με τα ανωτέρω δεν επεβλήθησαν οι αντίστοιχες χρεώσεις των κατόχων αδειών παραγωγής κατά το 2009, ιδίως για την κατανάλωση του Φορτίου Αντίληψης, καθώς και (ορισμένες) από την αλλοίωση των εκ των υστέρων Οριακών Τιμών του Συστήματος, όπως:
- (i) χρεώσεις στο πλαίσιο του Μηχανισμού Διασφάλισης Επάρκειας Ισχύος,
 - (ii) χρεώσεις για τη χρήση του Συστήματος και χρεώσεις για την ανάληψη δαπάνης για τη χρήση του Συστήματος από ΑΠΕ,
 - (iii) χρεώσεις Επικουρικών Υπηρεσιών,
 - (iv) χρεώσεις Διευθέτησης Απωλειών, και
 - (v) χρεώσεις για την κάλυψη των λειτουργικών δαπανών του ΔΕΣΜΗΕ.

2.12 Σχετικά με τη λειτουργία της αγοράς γενικά

- 2.12.1 Βάσει όλων των Συμπερασμάτων της Ανάλυσης, προκύπτει ότι όλες οι ανωτέρω παραβάσεις αφορούν στις πλέον κομβικές υποχρεώσεις του ΔΕΣΜΗΕ ως Διαχειριστή του Συστήματος, δηλαδή τον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (ΗΕΠ), ιδίως το Πρόγραμμα ΗΕΠ και την Επίλυση ΗΕΠ για κάθε Περίοδο Κατανομής (τόσο εκ των προτέρων όσο και εκ των υστέρων), την παρακολούθηση και τον έλεγχο των Συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας ως προς την υποβολή αληθών Δηλώσεων και την εκτέλεση των Εντολών Κατανομής, την πληροφόρηση των Συμμετεχόντων βάσει αληθών και επαρκών στοιχείων σχετικά με το Σύστημα, τις Μονάδες Παραγωγής και το Φορτίο του Συστήματος, αλλά και τη Διαδικασία Κατανομής σχεδόν για κάθε Ημέρα Κατανομής του 2009, ιδίως βάσει των στοιχείων του συστήματος SCADA και των αποκλίσεων που παρατηρούνται σε σχέση με τα ανωτέρω Προγράμματα ΗΕΠ και τα Προγράμματα Κατανομής.
- 2.12.2 Περαιτέρω, οι ανωτέρω επιμέρους παραβάσεις του ΚΔΣ&ΣΗΕ από τον ΔΕΣΜΗΕ συνιστούν επίσης παράβαση της θεμελιώδους υποχρέωσης του ΔΕΣΜΗΕ να τηρεί τον ΚΔΣ&ΣΗΕ και να ασκεί τις αρμοδιότητές του αμερόληπτα, με διαφάνεια και αντικειμενικά κριτήρια και να μεριμνά ώστε ο ΚΔΣ&ΣΗΕ να τηρείται επίσης από όλους τους υπόχρεους (χωρίς διακρίσεις μεταξύ των υπόχρεων και ιδίως υπέρ των μετόχων του ΔΕΣΜΗΕ), όπως η υποχρέωση αυτή του ΔΕΣΜΗΕ προκύπτει από Άρθρο 3, παρ. 1, περ. β' και ε' του Κανονισμού Άδειας Διαχείρισης και Εκμετάλλευσης του Συστήματος του 2001 (ΦΕΚ Β' 360) και της (όμοιας) παραγράφου 1, περ. β' και ε' της Άδειας Διαχείρισης και Εκμετάλλευσης του Συστήματος που έχει χορηγηθεί στον ΔΕΣΜΗΕ δυνάμει της με αριθμ. πρωτ. Δ5/ΗΛΒ/Φ1/7705/24.04.2001 Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ Β' 492).
- 2.12.3 Ταυτόχρονα, οι ανωτέρω επιμέρους παραβάσεις του ΚΔΣ&ΣΗΕ από τον ΔΕΣΜΗΕ συνιστούν επίσης παραβίαση δύο εκ των θεμελιωδών καθηκόντων των διαχειριστών δικτύων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας βάσει της Οδηγίας 2003/54/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 26ης Ιουνίου 2003 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση της οδηγίας 96/92/ΕΚ (εφεξής η **Οδηγία 2003/54**) και συγκεκριμένα του καθήκοντος αποφυγής κάθε διάκρισης μεταξύ των χρηστών ή των κατηγοριών χρηστών των δικτύων, ιδίως δε κάθε διάκριση υπέρ των συνδεδεμένων με αυτούς επιχειρήσεων, καθώς και του καθήκοντος παροχής στους χρήστες των δικτύων των πληροφοριών που χρειάζονται για την αποτελεσματική πρόσβαση στα δίκτυα, σύμφωνα με το Άρθρο 9, περ. ε' και στ' της Οδηγίας 2003/54 αντίστοιχα.

- 2.12.4 Τέλος, οι ανωτέρω επιμέρους παραβάσεις του ΚΔΣ&ΣΗΕ από τον ΔΕΣΜΗΕ συνιστούν επίσης παραβίαση της εξίσου θεμελιώδους υποχρέωσης του ΔΕΣΜΗΕ (από την άποψη του Κοινοτικού δικαίου) να κατανέμει τα φορτία στις εγκαταστάσεις παραγωγής του Συστήματος βάσει των διαδικασιών και κριτηρίων του ΚΔΣ&ΣΗΕ που πρέπει να εφαρμόζονται χωρίς διακρίσεις προκειμένου να εξασφαλιστεί η ομαλή λειτουργία της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με το Άρθρο 11, παρ. 2 της Οδηγίας 2003/54.

2.13 Σχετικά με την ανεξαρτησία του ΔΕΣΜΗΕ

- 2.13.1 Σχετικά με την ανεξαρτησία του ΔΕΣΜΗΕ και τις ανωτέρω επιμέρους παραβάσεις από αυτόν του ΚΔΣ&ΣΗΕ και της Οδηγίας 2003/54 ενδεχομένως υπέρ κάποιας συνδεδεμένης με αυτόν επιχείρησης, δηλαδή της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ) Α.Ε. που είναι μέτοχος του ΔΕΣΜΗΕ κατά 49%, σύμφωνα με το Άρθρο 16, παρ. 3 του Νόμου 2773/1999, όπως ισχύει, σημειώνουμε τα ακόλουθα:
- (i) Σύμφωνα με το Άρθρο 7, παρ. 1 του Νόμου 3426/2005 (ΦΕΚ Α' 309), η ισχύς της συμβάσεως που έχει συναφθεί μεταξύ του ΔΕΣΜΗΕ και της ΔΕΗ Α.Ε. σύμφωνα με το Άρθρο 17, παρ. 2 του Νόμου 2773/1999 σχετικά με τους όρους και τις προϋποθέσεις για το απασχολούμενο από τον ΔΕΣΜΗΕ προσωπικό της ΔΕΗ Α.Ε., του οποίου τη μισθοδοσία και τις ασφαλιστικές εισφορές συνεχίζει να καταβάλλει η ΔΕΗ Α.Ε., λαμβάνοντας βέβαια αντάλλαγμα από τον ΔΕΣΜΗΕ, παρατάθηκε μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2010 κατά τροποποίηση της ανωτέρω διάταξης νόμου που προέβλεπε αρχικώς την εν λόγω σύμβαση.
 - (ii) Το δε Άρθρο 26 του Νόμου 3426/2005 ουδέποτε εφαρμόστηκε είτε από την Πολιτεία (όσον αφορά τη θέσπιση του Κανονισμού Κατάστασης του ανωτέρω προσωπικού του ΔΕΣΜΗΕ που προβλέπει η παράγραφος 1 του άρθρου αυτού) είτε από τον ΔΕΣΜΗΕ (όσον αφορά την κατάρτιση του Κώδικα Δεοντολογίας του προσωπικού του που προβλέπει η παράγραφος 3 του άρθρου αυτού).
- 2.13.2 Ως εκ των ανωτέρω και της παρούσας υπηρεσιακής κατάστασης του απασχολούμενου από τον ΔΕΣΜΗΕ προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε. τίθεται ζήτημα μη συμμόρφωσης τόσο από τον ΔΕΣΜΗΕ όσο και από την Ελληνική Δημοκρατία με το Άρθρο 10, παρ. 2, περ. β' και δ' της Οδηγίας 2003/54 όσον αφορά τη διασφάλιση της ελάχιστης ανεξαρτησίας και αμεροληψίας του προσωπικού του ΔΕΣΜΗΕ, αλλά και του ίδιου του ΔΕΣΜΗΕ, από την κάθεται ολοκληρωμένη επιχείρηση ηλεκτρικής ενέργειας στην οποία ανήκει υπό τη διπλή μάλιστα ιδιότητά του ως Διαχειριστής αφενός του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της χώρας και αφετέρου του Συστήματος Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας του ΚΔΣ&ΣΗΕ.

3 ΑΙΤΗΤΙΚΟ

- 3.1 Επειδή έχουμε έννομο συμφέρον στην υποβολή της παρούσας καταγγελίας, σύμφωνα με το Άρθρο 5, παρ. 7 του Νόμου 2773/1999, λόγω της ιδιότητας της Εταιρείας μας ως κατόχου Άδειας Προμήθειας του Άρθρου 24 του Νόμου 2773/1999 και ως Συμμετέχοντος στο Σύστημα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας του ΚΔΣ&ΣΗΕ σύμφωνα με το νόμο.
- 3.2 Επειδή όσα αναφέρονται στην παρούσα καταγγελία και τη συννημμένη Ανάλυση όσον αφορά τις παρατηρηθείσες στρεβλώσεις της Ελληνικής χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και τις συναφείς παραβάσεις των υποχρεώσεων του ΔΕΣΜΗΕ που καθορίζονται από τις προαναφερόμενες διατάξεις του Νόμου 2773/1999 και των κατ' εξουσιοδότηση του νόμου αυτού κανονιστικών πράξεων είναι βάρια και αληθή, σύμφωνα με την εκτενή και εμπειρισιασμένη ανάλυση και τεκμηρίωση των ευρημάτων της Ανάλυσης για το κρίσιμο διάστημα.
- 3.3 Επειδή, ως εκ των εν θέματι στρεβλώσεων της Ελληνικής χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας που έλαβαν χώρα με ευθύνη του ΔΕΣΜΗΕ και τη συντελεσθείσα κατά το κρίσιμο διάστημα αλλοίωση των εκ των υστέρων Οριακών Τιμών του Συστήματος, έχουμε υποστεί και εξακολουθούμε να υφιστάμεθα σημαντική οικονομική ζημία, για την αποκατάσταση της οποίας επιφυλασσάμετε παντός νομίμου δικαιώματος.

- 3.4 Επειδή η παρούσα καταγγελία υποβάλλεται με γνώμονα την ομαλή και άνευ στρεβλώσεων λειτουργία της Ελληνικής χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στο μέλλον, ιδίως μετά την Πέμπτη Ημέρα Αναφοράς, οπότε αρχεται η εφαρμογή όλων των διατάξεων του ΚΔΣ&ΣΗΕ του Μαΐου 2005, όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει, και κατά συνέπεια αφορά και στο δημόσιο συμφέρον.
- 3.5 Επειδή η μετοχική σύνθεση του ΔΕΣΜΗΕ (ήτοι Ελληνικό Δημόσιο κατά 51% και Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ) Α.Ε. κατά 49%) σε συνδυασμό με την υπηρεσιακή κατάσταση του προσωπικού που απασχολείται στον ΔΕΣΜΗΕ εγείρουν σοβαρό ζήτημα ανεξαρτησίας του ΔΕΣΜΗΕ που αφορά επίσης στο δημόσιο συμφέρον λόγω της θεσμικού χαρακτήρα ιδιότητας του ΔΕΣΜΗΕ ως Διαχειριστή τόσο του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της χώρας, το οποίο μάλιστα αποτελεί φυσικό μονοπώλιο κοινής ωφέλειας, όσο και του Συστήματος Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας του ΚΔΣ&ΣΗΕ.
- 3.6 Επειδή η ΔΕΗ Α.Ε. κατέχει υπερδεσπύζουσα θέση στην Ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας σε όλους τους επιμέρους ανταγωνιστικούς τομείς αυτής (με μερίδια αγοράς άνω του 80% στον τομέα παραγωγής και άνω του 95% στον τομέα προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, τη στιγμή μάλιστα που είναι ο μοναδικός κάτοχος αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Κατανεμόμενες Υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής), οποιαδήποτε στρέβλωση της αγοράς ενισχύει την υπερδεσπύζουσα αυτήν θέση της ΔΕΗ Α.Ε., ενώ ταυτόχρονα δυσχεραίνει την είσοδο νέων επενδύτων στους ανταγωνιστικούς αυτούς τομείς και την πραγματική απελευθέρωση της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στο πλαίσιο και της δημιουργίας μιας απελευθερωμένης εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με την Κοινοτική νομοθεσία.


ΑΙΤΟΥΜΑΣΤΕ

- 1 Τη διερεύνηση από την Αρχή σας των εν θέματι στρεβλώσεων της Ελληνικής χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας κατά το κρίσιμο διάστημα και τη διενέργεια έρευνας σχετικά με τις ανωτέρω παραβάσεις του ΔΕΣΜΗΕ και την τήρηση των διατάξεων του ΚΔΣ&ΣΗΕ από τον ΔΕΣΜΗΕ κατά το διάστημα αυτό, καθώς και την επιβολή στον ΔΕΣΜΗΕ των διοικητικών κυρώσεων που κρίνετε προσήκουσες και προβλέπονται στο Άρθρο 33, παρ. 1, περ. β' του Νόμου 2773/1999, σύμφωνα και με το Άρθρο 6, περ. (Β) του ΚΔΣ&ΣΗΕ.
- 2 Την αποστολή από την Αρχή σας προς τον ΔΕΣΜΗΕ σύστασης - προειδοποίησης προς αποφυγή ή παράλειψη αυτών ή παρόμοιων παραβάσεων στο μέλλον και την κλήση του ΔΕΣΜΗΕ προς πλήρη συμμόρφωση στο μέλλον με τις διατάξεις του ΚΔΣ&ΣΗΕ, της Άδειας Διαχείρισης και Εκμετάλλευσης του Συστήματος που κατέχει, του Νόμου 2773/1999 και της Κοινοτικής νομοθεσίας στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας.
- 3 Τον εκ νέου υπολογισμό από την Αρχή σας των εκ των υστέρων Οριακών Τιμών του Συστήματος για κάθε Περίοδο Κατανομής των Ημερών Κατανομής του ημερολογιακού έτους 2009 βάσει ορθών και αληθινών δεδομένων και στοιχείων του Συστήματος Μεταφοράς και του Συστήματος Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας κάνοντας χρήση του ενημερωμένου αντίγραφου του λογισμικού, των κωδικών και των κωδικών του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας που έπρεπε να φυλάσσεται από την Αρχή σας, σύμφωνα με το Άρθρο 66, παρ. 6 του ΚΔΣ&ΣΗΕ, κατά το κρίσιμο διάστημα.
- 4 Τη διερεύνηση από την Αρχή σας της συνδρομής των προϋποθέσεων του Άρθρου 3, παρ. 12 του Κανονισμού Άδειας Διαχείρισης και Εκμετάλλευσης του Συστήματος του 2001 (ΦΕΚ Β' 360) και της παραγράφου 11 της Άδειας Διαχείρισης και Εκμετάλλευσης του Συστήματος που κατέχει ο ΔΕΣΜΗΕ δύναμει της με αριθμ. πρωτ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ1/7705/24.04.2001 Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ Β' 492) αναφορικά με την υποχρέωση παρακολούθησης από τον ΔΕΣΜΗΕ και αναφοράς στις αρμόδιες αρχές της συμπεριφοράς των κατόχων άδειας παραγωγής και της διαδικασίας υποβολής Προσφορών Έγχυσης (ή άλλων προσφορών και δηλώσεων αυτών στο πλαίσιο των υποχρεώσεών τους εκ του ΚΔΣ&ΣΗΕ) ή/και του περιεχομένου τους κατά παράβαση του Νόμου 2773/1999 και του ΚΔΣ&ΣΗΕ ή στην περίπτωση που συμπεριφέρονται (ορισμένοι ή συγκεκριμένοι κάτοχοι άδειας παραγωγής) «κατά τρόπο

που αντίκειται στους κανόνες του υγιούς ανταγωνισμού ή επιχειρεί να εκμεταλλευτεί ή να καταχραστεί τυχόν δεσπόζουσα θέση στην αγορά με οποιοδήποτε τρόπο».

Αθήνα, 10 Μαΐου 2010

Για την EGL ΕΛΛΑΣ Α.Ε.


Ε.Ο.Ε. ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ
ΕΛΛΑΔΟΣ "EGL HELLAS S.A."
ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΠΑΡΟΧΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
Λ. ΠΙΑΝΚΟΥΡ 64 Τ.Κ. 115 23 ΑΘΗΝΑ
ΑΦΜ. 998936806 - ΔΟΥ ΦΑΕΕ ΑΘΗΝΩΝ
ΑΡ Μ.Α.Ε. 59449/01/Β/05/477

Γεώργιος Ι.Ε. Πετρόνης

Διευθύνων Σύμβουλος

