

1 Περιεχόμενα

1. ΕΙΣΑΓΩΓΗ.....	2
2. ΑΝΕΞΑΡΤΗΣΙΑ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ & ΕΛΕΓΧΟΙ ΣΕ ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΕΠΙΠΕΔΟ.....	3
2.1 Γενικά.....	3
2.2 Πιστοποίηση της Εταιρείας.....	3
2.3 Ανεξαρτησία Διακυβέρνησης.....	4
2.4 Λειτουργική - Οικονομική αυτονομία.....	4
2.5 Οικονομικές συναλλαγές και εμπορικές σχέσεις με τον όμιλο ΔΕΗ.....	5
2.6 Αυτονομία και Ασφάλεια Πληροφοριακών Συστημάτων.....	6
2.7 Ιστότοπος ΑΔΜΗΕ.....	7
2.8 Εκπαίδευση - Ενημέρωση Προσωπικού.....	8
3. ΜΕΤΡΑ ΣΥΜΜΟΡΦΩΣΗΣ.....	8
3.1 Κώδικας Δεοντολογίας.....	8
3.2 Πρόγραμμα Συμμόρφωσης.....	9
3.3 Εταιρικές Πολιτικές.....	10
3.4 Εσωτερικός Έλεγχος.....	10
3.5 Συμβάσεις παροχής υπηρεσιών με τον όμιλο ΔΕΗ.....	11
4. ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΤΗΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	12
4.1 Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του ΕΣΜΗΕ.....	12
4.2 Λειτουργία της Αγοράς Η.Ε.	13
4.2.1 Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων.....	13
4.2.2 Μετρητικό σύστημα.....	14
4.2.3 Μηχανισμός Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους.....	14
4.2.4 Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας.....	15
4.2.5 Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου.....	16
4.2.6 Διασυνοριακό Εμπόριο.....	19
4.3 Διαδικασία σύνδεσης των χρηστών στο ΕΣΜΗΕ.....	20
4.4 Κατανομή Φορτίου.....	21
4.5 Συντήρηση Μονάδων Παραγωγής, Συστήματος Μεταφοράς και Διασυνδέσεων.....	22
4.6 Αγωγές-Επιστολές Συμμετεχόντων στην Αγορά ΗΕ.	22
5. ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑΤΑ –ΒΕΛΤΙΩΤΙΚΕΣ ΠΡΟΤΑΣΕΙΣ.....	24

1. ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Η εκπόνηση και υποβολή της παρούσας έκθεσης, για το έτος 2016, διενεργείται στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων μου, ως Υπευθύνου Συμμόρφωσης, όπως αυτά απορρέουν από τα κάτωθι:

- Ν.4001/11 (ΦΕΚ179Α/22.08.2011, παρ. 3 του άρθρου 107)
- Κοινοτική Οδηγία 2009/72/ΕΚ
- Πρόγραμμα Συμμόρφωσης ΑΔΜΗΕ Απόφαση ΔΣ 61/05.07.2012

Η σύνταξη και τα συμπεράσματα της παρούσας έκθεσης για το έτος 2016, βασίστηκαν σε:

- συνεντεύξεις με τις Εταιρικές Υπηρεσιακές Μονάδες - Διευθυντές και Στελέχη των αντίστοιχων Μονάδων
- δειγματοληπτικό έλεγχο της τεκμηρίωσης, που επιβάλλεται να τηρείται, κυρίως, από το νομικό και ρυθμιστικό πλαίσιο λειτουργίας τη Εταιρείας
- εσωτερικούς Εταιρικούς κανονισμούς και πολιτικές
- σχετικές νομοθετικές και ρυθμιστικές αποφάσεις

Κύριος πυλώνας και εργαλείο για την εκπόνηση της έκθεσης αποτέλεσε το Πρόγραμμα Συμμόρφωσης, το οποίο και διατυπώνει τις βασικές αρχές που οφείλουν να εφαρμόζουν τα όργανα διοίκησης και οι εργαζόμενοι του ΑΔΜΗΕ, οι οποίες ενδεικτικά υπηρετούν:

- τις αρχές της ισότιμης αντιμετώπισης και μη διακριτικής συμπεριφοράς του ΑΔΜΗΕ απέναντι στους χρήστες του ΕΣΜΗΕ
- τις αρχές της ισότιμης αντιμετώπισης και μη διακριτικής συμπεριφοράς του ΑΔΜΗΕ απέναντι στους φορείς της Αγοράς Η.Ε.
- την ανεξαρτησία του ΑΔΜΗΕ την αυτόνομη λειτουργία από τη μητρική ΔΕΗ, ως προς την οργάνωση, τα οικονομικά, τους μηχανισμούς λήψης αποφάσεων και τη νομική του μορφή
- τη διασφάλιση της εμπιστευτικότητας των πληροφοριών που διαχειρίζεται η Εταιρεία
- την τήρηση της αρχής της διαφάνειας σε όλες τις δραστηριότητες

Σε ότι αφορά τα περιεχόμενα της παρούσας έκθεσης, για λόγους συνέχειας και συγκρισιμότητας, διατηρείται -στο μεγαλύτερο μέρος- η δομή των εκθέσεων των προηγούμενων ετών.

- ΑΝΕΞΑΡΤΗΣΙΑ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ και ΕΛΕΓΧΟΙ ΣΕ ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΕΠΙΠΕΔΟ
- ΜΕΤΡΑ ΣΥΜΜΟΡΦΩΣΗΣ
- ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΤΗΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.
- ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑΤΑ-ΒΕΛΤΙΩΤΙΚΕΣ ΠΡΟΤΑΣΕΙΣ

Αξίζει να σημειωθεί ότι στην παρούσα φάση βρίσκονται σε πολύ προχωρημένο στάδιο οι διαδικασίες για την μετάβαση του ΑΔΜΗΕ σε νέο ιδιοκτησιακό καθεστώς, μέσω διαδικασίας απόσχισης από τη μητρική εταιρεία ΔΕΗ Α.Ε., όπως περιγράφεται στο Ν.4389 /2016 άρθρα 142-149.

- Επιλέχθηκε, μετά από διαγωνισμό, η «State Grid International Development Limited» (SGID) ως ο στρατηγικός επενδυτής για την εξαγορά του 24% του ΑΔΜΗΕ
- Συστάθηκε η εταιρεία ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ, στην οποία θα μεταβιβαστεί το 25% του ΑΔΜΗΕ
- Συστάθηκε η Ενεργειακή Συμμετοχών, η οποία μετά την μεταβίβαση σε αυτήν του 51% των μετοχών του ΑΔΜΗΕ, θα εισαχθεί στο Χ.Α.

Ο σχετικός Νόμος 4389/2016 άρθρο 142 § 2 ορίζει ότι, μετά την ολοκλήρωση του πλήρη ιδιοκτησιακού διαχωρισμού της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. από τη ΔΕΗ Α.Ε., η άμεση ή έμμεση συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου ή νομικών προσώπων στα οποία συμμετέχει κατά πλειοψηφία ή ελέγχει άμεσα ή έμμεσα το Ελληνικό Δημόσιο στο εκάστοτε μετοχικό κεφάλαιο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. δεν δύναται να υπολείπεται του 51%.

2 ΑΝΕΞΑΡΤΗΣΙΑ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ & ΕΛΕΓΧΟΙ ΣΕ ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΕΠΙΠΕΔΟ

2.1 Γενικά

Ο νόμος 4001/2011 (σε συμμόρφωση προς το άρθρο 18 της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ) θέτει έως σήμερα το πλαίσιο λειτουργίας του ΑΔΜΗΕ ως Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας .

Μέριμνα του νομοθέτη είναι να εξασφαλίζεται η πλήρης ανεξαρτησία του ΑΔΜΗΕ από τον όμιλο ΔΕΗ σε ότι αφορά τη λειτουργία, εκμετάλλευση, συντήρηση και ανάπτυξη του Συστήματος Μεταφοράς ΗΕ, καθώς και τη λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΗΕ) ευθύνης ΑΔΜΗΕ, με πλήρη διαφάνεια, προστασία των εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών που διαχειρίζεται η Εταιρεία καθώς και μη διακριτική, ισότιμη συμπεριφορά προς όλους τους συμμετέχοντες στην Αγορά Η.Ε.

Τον Φεβρουάριο του 2017, η αρμόδια Δ/ση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής Ανταγωνισμού DG COMP στα πλαίσια διενεργείας έρευνας για πιθανή κατάχρηση δεσπόζουσας θέσης της ΔΕΗ στην αγορά της παραγωγής και χοντρικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στο ελληνικό διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, απέστειλε κλιμάκιο ελέγχου και στον ΑΔΜΗΕ, προκειμένου να διερευνήσει ενδεχόμενη αντιανταγωνιστική συμπεριφορά. Αναμένεται η έκδοση πορίσματος της έρευνας αυτής.

2.2 Πιστοποίηση της Εταιρείας

Όπως προβλεπόταν στο άρθρο 113 του Ν.4001/11 και στον Κανονισμό 2009/714/ΕΚ η Εταιρεία πιστοποιήθηκε ως Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, μετά και τη θετική γνωμάτευση των υπηρεσιών της ΕΕ, με την Απόφαση 962Α /2012 της ΡΑΕ.

Λόγω της επικείμενης αλλαγής ιδιοκτησιακού καθεστώτος, η ΡΑΕ προβαίνει στον έλεγχο των απαιτούμενων εγγράφων, προκειμένου να δοθεί στον ΑΔΜΗΕ νέα πιστοποίηση, σύμφωνα πλέον με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 114 του Ν.4001/11. Επιπλέον, η ΡΑΕ απέστειλε στην Γενική Διεύθυνση Ενέργειας της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (DG Energy) και στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή Ανταγωνισμού (DG COMP) την πιστοποίηση προς έγκριση. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή Ανταγωνισμού DG COMP στις 11.05.17 απεφάνθη θετικά.

2.3 Ανεξαρτησία Διακυβέρνησης

Το μοντέλο διοίκησης του ΑΔΜΗΕ προβλέπεται στο Καταστατικό της Εταιρείας και έχει διαμορφωθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 και της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ, ώστε να διασφαλίζει την αυτονομία της Εταιρείας στη λήψη αποφάσεων για ζητήματα που αφορούν στη λειτουργία, συντήρηση και ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ, όπως επίσης και στη λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΗΕ), σε πλήρη ανεξαρτησία από τη ΔΕΗ και ειδικά σε ότι αφορά στην εξασφάλιση πόρων για την αποτελεσματική εκτέλεση των παραπάνω δραστηριοτήτων.

Η διοίκηση του ΑΔΜΗΕ διενεργείται από το Εποπτικό Συμβούλιο (ΕΣ), το Διοικητικό Συμβούλιο (ΔΣ) και την υπηρεσιακή ιεραρχία με επικεφαλής τον Πρόεδρο και τον Διευθύνοντα Σύμβουλο της Εταιρείας.

Η σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου τα μέλη του οποίου δεν συνδέονται καθιονδήποτε τρόπο άμεσα ή έμμεσα με την ΔΕΗ ή με οποιαδήποτε συνδεδεμένη με αυτήν επιχείρηση, διασφαλίζει την ανεξαρτησία του ΑΔΜΗΕ σύμφωνα με το άρθρο 105 του Ν.4001/2011, το καταστατικό και τον κανονισμό λειτουργίας της Εταιρείας.

Κατά τη διάρκεια του τρέχοντος έτους παραιτήθηκαν ο Πρόεδρος κ. Κορωνιωτάκης και ο Διευθύνων Σύμβουλος κ.Μπλάνας. Το Εποπτικό Συμβούλιο με την αριθ. 46/10.02.2017 απόφασή του προχώρησε σε αντικατάσταση των παραιτηθέντων. Το Δ.Σ. συγκροτήθηκε εκ νέου σε Σώμα την 16.02.2017 με Πρόεδρο τον κ.Κορωνίδη και Διευθύνοντα Σύμβουλο τον κ.Καμπούρη.

Ο Νόμος 4389/2016 άρθρο 144 § 2.δ, όπως αυτός τροποποιήθηκε από τον 4393/2016, ορίζει ότι το Διοικητικό Συμβούλιο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., στη νέα μελλοντική σύνθεσή του, θα είναι εννεαμελές. Ο Πρόεδρος της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. θα υποδεικνύεται από το Ελληνικό Δημόσιο. Ο Διευθύνων Σύμβουλος θα υποδεικνύεται από το Ελληνικό Δημόσιο, κατόπιν έγγραφης συναίνεσης του στρατηγικού επενδυτή.

2.4 Λειτουργική - Οικονομική αυτονομία

Η Εταιρεία εξασφαλίζει τη λειτουργική της αυτονομία διότι διαθέτει έμπειρο προσωπικό με πολυετή επαγγελματική εμπειρία, επιστημονική κατάρτιση και εξειδίκευση στις Εταιρικές λειτουργίες.

Οι αποχωρήσεις, λόγω συνταξιοδότησης, τεχνικού προσωπικού κυρίως, δημιουργούν την ανάγκη πρόσληψης προσωπικού. Οι επείγουσες ανάγκες καλύπτονται με την πρόσληψη εκτάκτου προσωπικού, μέσω ΑΣΕΠ, με συμβάσεις 8-μηνης διάρκειας, που είναι όμως σαφές ότι δεν δίνει μόνιμη και οριστική λύση στο υφιστάμενο πρόβλημα της έλλειψης προσωπικού. Ο ΑΔΜΗΕ έχει υποβάλει προς τον ΑΣΕΠ αίτημα πρόσληψης 76 μόνιμων υπαλλήλων.

Η οικονομική αυτονομία της Εταιρείας εξασφαλίζεται από τη διάθεση επαρκών πόρων για την εύρυθμη διενέργεια της δραστηριότητας της μεταφοράς Η.Ε., καθώς και για την ανάπτυξη και διατήρηση του ΕΣΜΗΕ ως επαρκούς, αποτελεσματικού, ασφαλούς και οικονομικού φορέα μεταφοράς. Ο προϋπολογισμός προβλέπει εύλογο ρυθμιζόμενο κέρδος σύμφωνα με την απόφαση ΡΑΕ 340/2014 .

Ο ΑΔΜΗΕ δύναται, με την επιφύλαξη των αποφάσεων του Εποπτικού Συμβουλίου, να αντλεί κεφάλαια από τη χρηματαγορά, ιδίως μέσω δανεισμού και αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου του.

Οι Εταιρικοί οικονομικοί δείκτες παρέχουν τα εχέγγυα ώστε η Εταιρεία να χαρακτηρίζεται ως

οικονομικά υγιής, εύρωστη, με σταθερή ανάπτυξη στηριγμένη σε γερές βάσεις. Επιπλέον, τα οικονομικά στοιχεία προσφέρουν τις εγγυήσεις σχετικά με την επάρκεια των αναγκαίων πόρων που απαιτούνται για την εκτέλεση των Επενδύσεων του ΑΔΜΗΕ (Έργα Συστήματος κ.α.).

Στα πλαίσια εφαρμογής του cash upstream όπως προβλέπεται στα άρθρα 143 και 147 του Ν.4389/2016 και μετά από απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΑΔΜΗΕ με μοναδικό μέτοχο τη ΔΕΗ, καταβλήθηκε τον Απρίλιο του 2017, από τον ΑΔΜΗΕ προς την ΔΕΗ, το ποσό των περίπου 93 εκατομμυρίων € (προ φόρων) στο πλαίσιο της διαδικασίας του πλήρη ιδιοκτησιακού διαχωρισμού (απόσχιση) από τη ΔΕΗ Α.Ε..

Ο ΑΔΜΗΕ, κατά τη διάρκεια του 2017, σύναψε κοινοπρακτικό δάνειο ύψους περίπου 338 εκατ. €, από Κοινοπραξία τραπεζών με επικεφαλής την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος (ΕΤΕ), με σκοπό την αναχρηματοδότηση δανειακών υποχρεώσεων αντιστοίχου ύψους.

Η ρευστότητα της εταιρείας είναι σε ικανοποιητικά επίπεδα, και επιτρέπει την εκτέλεση των επενδύσεων. Η Εταιρεία, λόγω των ταμειακών της διαθεσίμων και της επαρκούς κερδοφορίας, έχει τη δυνατότητα να εξυπηρετεί ομαλά το δανεισμό της, είτε από τις εγχώριες τράπεζες, είτε από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων.

Με την έως σήμερα συμμετοχή μου σε όλες τις συνεδριάσεις του Δ.Σ. και την παρακολούθηση των κυρίων δραστηριοτήτων της εταιρείας, δεν διαπίστωσα ουσιώδη προβλήματα ούτε στον οικονομικό ούτε στον τεχνικό τομέα, παρά μόνο προβλήματα καθημερινής φύσεως.

2.5 Οικονομικές συναλλαγές και εμπορικές σχέσεις με τον όμιλο ΔΕΗ

Η ΑΔΜΗΕ ΑΕ, σύμφωνα με το άρθρο 100 του Ν.4001/11, επιτρέπεται να παρέχει υπηρεσίες, να έχει εμπορικές σχέσεις και οικονομικές συναλλαγές, με τη ΔΕΗ ΑΕ και τις συνδεδεμένες με αυτήν επιχειρήσεις (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ κ.ά.). Οι υπηρεσίες όμως αυτές υπόκεινται σε αυστηρούς κανόνες προκειμένου να διασφαλίζεται η ανεξαρτησία μεταξύ της μητρικής και των θυγατρικών της.

Η παροχή των υπηρεσιών αυτών προς τις εταιρείες του ομίλου ΔΕΗ, πρέπει να πραγματοποιείται με τους ίδιους ακριβώς όρους και προϋποθέσεις όπως και προς όλους τους άλλους χρήστες του ΕΣΜΗΕ και με τέτοιο τρόπο που να μην περιορίζει, στρεβλώνει ή παρεμποδίζει τον ανταγωνισμό κατά την παραγωγή ή προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας. Οι όροι και οι προϋποθέσεις παροχής των εν λόγω υπηρεσιών πρέπει προηγουμένως να εγκριθούν από τη ΡΑΕ.

Το 2012 η εταιρεία συνέταξε τιμοκαταλόγους παρεχόμενων υπηρεσιών προς Τρίτους, ως προς την μελέτη, κατασκευή και συντήρηση των έργων μεταφοράς ΕΣΜΗΕ, καθώς και για τον έλεγχο των μελετών, επίβλεψη κατασκευής και παραλαβή των έργων μεταφοράς που πραγματοποιείται από Τρίτους (αποφάσεις ΔΝΣ 33/2012 και 43/2012). Εκτιμώ ότι χρήσιμο θα είναι να εξεταστεί και το ενδεχόμενο ανάγκης επικαιροποίησης των καταλόγων αυτών. Η χρέωση πραγματοποιείται με διαφάνεια και με τους ίδιους όρους και προϋποθέσεις, προς όλους τους χρήστες.

Η διαδικασία για την ανάληψη έργων του ομίλου ΔΕΗ ξεκινά με τη σύνταξη της σύμβασης την οποία στη συνέχεια εγκρίνει η ΡΑΕ.

2.6 Αυτονομία και Ασφάλεια Πληροφοριακών Συστημάτων

Όλα τα πληροφοριακά και τηλεπικοινωνιακά συστήματα που χρησιμοποιεί ο ΑΔΜΗΕ για το σύνολο της λειτουργίας του είναι δικής του ιδιοκτησίας και πλήρως ανεξάρτητα από τα συστήματα του ομίλου ΔΕΗ, ή οιασδήποτε άλλης εταιρείας που ασκεί δραστηριότητα παραγωγής ή προμήθειας Η.Ε..

Τα κρίσιμα πληροφοριακά συστήματα για την ομαλή λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς και την εξασφάλιση ομαλής τροφοδοσίας της χώρας με Η.Ε., καθώς και το μεγαλύτερο μέρος των συστημάτων υποστήριξης της Ελληνικής Αγοράς Η.Ε. φιλοξενούνται στις εγκαταστάσεις του ΑΔΜΗΕ στο Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας στο Κρουονέρι Αττικής, με δεύτερη εγκατάσταση στο Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας του ΑΔΜΗΕ στην Πτολεμαΐδα.

Σε εξέλιξη και συγκεκριμένα στη φάση της δοκιμαστικής λειτουργίας (trial operation), βρίσκεται το έργο του Εκσυγχρονισμού του Συστήματος Ελέγχου Ενέργειας (ΣΕΕ). Τα κύρια οφέλη του νέου ΣΕΕ είναι ότι χρησιμοποιεί σύγχρονο εξοπλισμό και λογισμικό, διαθέτει πλήρως εφεδρικά συστήματα λειτουργίας Κέντρων Ελέγχου Ενέργειας (π.χ. για το σύστημα λειτουργίας του Εθνικού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας υπάρχει πλήρες εφεδρικό σύστημα εγκατεστημένο σε άλλο γεωγραφικό χώρο), διαθέτει πρόσθετες σύγχρονες εφαρμογές για τον έλεγχο και την εποπτεία του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς και παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, υποστηρίζει την επικοινωνία με υποσταθμούς του συστήματος με τα σύγχρονα διεθνή πρωτόκολλα IEC 60870-5-101 και 104 και θα έχει μικρότερο κόστος συντήρησης σχετικά με το παλαιότερο υφιστάμενο σύστημα.

Όσον αφορά το σύστημα υποστήριξης της Αγοράς Η.Ε. (Market Management System, MMS), η Εταιρεία έχει πιστοποιηθεί, από διεθνή οίκο, για τη σύμφωνη με το νομικό και το ρυθμιστικό πλαίσιο, λειτουργία των πληροφοριακών συστημάτων της Αγοράς Η.Ε.. Με βάση σύμβαση, η οποία υπογράφηκε τον Αύγουστο του 2016, με ανεξάρτητο αναγνωρισμένο προς τούτο οίκο, διενεργούνται οι διαδικασίες ώστε η πιστοποίηση να ανανεωθεί και να επικαιροποιηθεί, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 37 παρ 2 του ΚΔΣ.

Μεταξύ ΑΔΜΗΕ και ΛΑΓΗΕ έχει υπογραφεί, «Επιχειρησιακό Σύμφωνο Συνεργασίας και παροχής Υπηρεσιών», για την παροχή υπηρεσιών λειτουργίας της Αγοράς Η.Ε. ευθύνης ΛΑΓΗΕ. Επί τη βάση του συμφώνου αυτού έχει ληφθεί ειδική μέριμνα, ώστε οι εφαρμογές ενδιαφέροντος ΑΔΜΗΕ και οι εφαρμογές ενδιαφέροντος ΛΑΓΗΕ να λειτουργούν διακριτά και ανεξάρτητα με ελεγχόμενη πρόσβαση από τους χρήστες των εφαρμογών της αγοράς Η.Ε. Η ισχύς του Συμφώνου αυτού έχει παρέλθει. Είναι αναγκαίο να γίνουν από τους εμπλεκόμενους φορείς οι απαραίτητες ενέργειες, ώστε να υπογραφεί εκ νέου Συμφωνία Συνεργασίας.

Τα Εταιρικά Πληροφοριακά Συστήματα περιλαμβάνουν το ERP του ΑΔΜΗΕ, το Μετρητικό Σύστημα, Εφαρμογές εκκαθάρισης Αποκλίσεων, το σύστημα EWOS, το σύστημα Διακοπτόμενου Φορτίου, τον Εταιρικό ιστότοπο και άλλες εφαρμογές Εταιρικού ενδιαφέροντος. Όλα τα συστήματα πρέπει να αναπτύσσονται λαμβάνοντας υπόψη την Πολιτική Ασφαλείας Πληροφοριακών Συστημάτων.

Οι Διευθύνσεις της ΑΔΜΗΕ χρησιμοποιούν λογισμικά Η/Υ ευρέως διαδεδομένα και πιστοποιημένα διεθνώς ή αναπτύσσουν δικά τους προγράμματα. Σε κάθε περίπτωση όμως, δεν επιτρέπεται να αναπτύσσονται προγράμματα λογισμικού στα οποία δεν ακολουθείται η Πολιτική Ασφαλείας Πληροφοριακών Συστημάτων της εταιρείας.

Τηρείται η υποχρέωση, που έχει η εταιρεία από το νομοθετικό πλαίσιο (παρ. 4, άρθρο 100 του Ν.4001/2011), για εντελώς ανεξάρτητα συστήματα πληροφορικής, εξοπλισμό, και συστήματα ασφαλείας, με οποιαδήποτε επιχείρηση ασκεί δραστηριότητα παραγωγής ή προμήθειας ΗΕ ή ΦΑ και ιδίως με τον όμιλο ΔΕΗ Α.Ε..

Το νέο υπερσύγχρονο datacenter του ΑΔΜΗΕ παραδόθηκε το α' εξάμηνο του 2015. Το έργο της

μεταφοράς των Πληροφοριακών Συστημάτων από το datacenter του Πειραιά στο νέο datacenter στην Έδρα της Εταιρείας περιελάμβανε την πλήρη αντικατάσταση του εξοπλισμού (servers, disk και backup systems) από νέο και πλέον σύγχρονο εξοπλισμό, την υιοθέτηση της τεχνολογίας εικονικών μηχανών (Virtual Machines) , η οποία προσφέρει υψηλό βαθμό διαθεσιμότητας και αξιοπιστίας με το λιγότερο δυνατόν κόστος. Η μεταφορά των Εταιρικών εφαρμογών στο νέο εξοπλισμό έγινε παράλληλα με την αναβάθμισή τους σε νέες, σύγχρονες τεχνολογίες λογισμικού. Οι εφαρμογές που μεταφέρθηκαν αφορούν τόσο εφαρμογές υποστήριξης διαδικασιών της Εταιρείας, όπως του τομέα αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Τηλεμέτρηση, Διαχείριση ενεργειακών Δεδομένων, Εκκαθάριση) και του τομέα οικονομικών και διαχείρισης ανθρώπινου δυναμικού (ωρομέτρηση, μισθοδοσία, ERP) όσο και εφαρμογές υποστήριξης βασικών λειτουργιών , όπως διακομιστές email, δρομολογητές, ιστοσελίδα της εταιρείας κ.α.

Επίσης, με την αγορά ενός σύγχρονου συστήματος αντιγράφων ασφαλείας και υλοποίησης διαδικασιών αντιγραφής και αποκατάστασης εξασφαλίστηκε πλήρως η ασφάλεια των εταιρικών δεδομένων. Το έργο της μεταφοράς των Πληροφοριακών Συστημάτων ολοκληρώθηκε το β' εξάμηνο του 2016. Στο νέο Μηχανογραφικό κέντρο της Εταιρείας φιλοξενείται επίσης και το Εταιρικό τηλεπικοινωνιακό δίκτυο φωνής και δεδομένων (πλην SCADA). Το Εταιρικό τηλεπικοινωνιακό δίκτυο διασυνδέει με ασφαλή τρόπο όλα τα σημεία όπου ο ΑΔΜΗΕ έχει εταιρική παρουσία π.χ. κεντρικά κτήρια στην Αττική, Κέντρα Ελέγχου Ενέργειας, Περιφερειακούς Τομείς, Αποθήκες Υλικών, ΚΥΤ, Υποσταθμούς ενέργειας. Ανάλογα με την κρισιμότητα του κόμβου, έχει προβλεφτεί κατάλληλος εφεδρικός τηλεπικοινωνιακός εξοπλισμός και εφεδρικές γραμμές διασύνδεσης.

2.7 Ιστότοπος ΑΔΜΗΕ

Ο Ιστότοπος του ΑΔΜΗΕ παρέχει αφενός κρίσιμες πληροφορίες στους συμμετέχοντες στην Αγορά Η.Ε. και αφετέρου χρήσιμες πληροφορίες στους ενδιαφερόμενους πολίτες. Η εφαρμογή έχει δημιουργηθεί το 2010, ωστόσο απαιτείται μία σύγχρονη επανασχεδιάσή του η οποία :

- να αναδείξει τις ήδη παρεχόμενες με βάση το νομικό και ρυθμιστικό πλαίσιο λειτουργίας του ΑΔΜΗΕ, πληροφορίες
- να αξιοποιήσει τεχνολογίες όπως προσαρμογή σε διαφορετικά μεγέθη οθόνης κινητών τηλεφώνων
- να εξασφαλίζει ασφάλεια, φιλικότητα προς τον χρήστη, αξιοπιστία
- να εξασφαλίσει ένα διαδραστικό περιβάλλον παρουσίασης των παραμέτρων του ΕΣΜΗΕ στα πρότυπα αντίστοιχων διαδραστικών πινάκων (dashboards) που λειτουργούν στις ιστοσελίδες άλλων ευρωπαϊκών TSO's
- να περιλαμβάνει επικαιροποιημένα στατιστικά στοιχεία
- να περιλαμβάνει ενιαία πλατφόρμα επικοινωνίας με τους συμμετέχοντες στην Αγορά Η.Ε. , μέσω της οποίας να εξυπηρετούνται ανάγκες, όπως αυτές προκύπτουν για δημόσιες διαβουλεύσεις, παράπονα κ.α.

Για την επανασχεδίαση του εταιρικού Ιστοτόπου υπογράφηκε τον Ιανουάριο του 2015 σύμβαση με το ΕΜΠ, η οποία δεν ενεργοποιήθηκε.

Επισημαίνω, αφενός τη μη σύγχρονη εμφάνιση του Ιστοτόπου που χρήζει εμφανώς αναβάθμισης και αφετέρου ότι είναι αναγκαίο να γίνεται τακτική και σχολαστική ενημέρωσή του Ιστοτόπου με επικαιροποιημένα στοιχεία και ενημέρωση των αρχείων, από τις αρμόδιες Υπηρεσίες του ΑΔΜΗΕ.

2.8 Εκπαίδευση - Ενημέρωση Προσωπικού

Με μέριμνα της ΔΑΔΥ όλο το προσωπικό έχει συμμετάσχει σε ενημερωτικό σεμινάριο για τις Εταιρικές πολιτικές. Για την ενημέρωση του νεοπροσλαμβανόμενου προσωπικού επαναλαμβάνεται το σεμινάριο. Σημειώνεται ότι πλέον τα σεμινάρια λαμβάνουν χώρα σε ανακαινισμένη και με σύγχρονα οπτικοακουστικά μέσα αίθουσα.

Όλες οι Εταιρικές πολιτικές, το ενημερωτικό εγχειρίδιο, καθώς και το πρόγραμμα συμμόρφωσης έχουν αναρτηθεί σε εσωτερικό τόπο για κοινόχρηστα αρχεία και είναι διαθέσιμα σε όλο το προσωπικό που έχει ηλεκτρονική πρόσβαση. Για το προσωπικό που δεν έχει ηλεκτρονική πρόσβαση, η όποια ενημέρωση, πέραν της αρχικής, γίνεται από τις αρμόδιες γραμματείες των Διευθύνσεων.

Η Εταιρεία έχει εγκαταστήσει διαδραστική εκπαιδευτική πλατφόρμα με σκοπό την διαρκή επιμόρφωση του προσωπικού σε Εταιρικά και εκπαιδευτικά θέματα, με διαδραστικά μαθήματα. Ωστόσο, η θέση της σε παραγωγική λειτουργία έχει καθυστερήσει. Σε συνάντηση που είχα με τους υπευθύνους των υπηρεσιών ΔΑΔΥ και ΔΠΛΤ με διαβεβαίωσαν ότι θα επισπευστούν οι σχετικές διαδικασίες. Το πρώτο σεμινάριο θα έχει ως θέμα την ασφάλεια των πληροφοριακών συστημάτων. Λόγω του ότι ο ΑΔΜΗΕ προβλέπεται να αρχίσει να εφαρμόζει το νέο μοντέλο στόχου (target model) για την εσωτερική αγορά ενέργειας (Internal Energy Market), θα απαιτηθεί η θεσμοθέτηση της ανάλογης εκπαιδευτικής διαδικασίας ώστε να ενημερωθεί αναλυτικά το προσωπικό, το οποίο εμπλέκεται υπηρεσιακά.

3 ΜΕΤΡΑ ΣΥΜΜΟΡΦΩΣΗΣ

3.1 Κώδικας Δεοντολογίας

Ο Κώδικας Δεοντολογίας παρουσιάζει το σύνολο των υποχρεώσεων που αναλαμβάνει ο Διαχειριστής προς τους Χρήστες (κάτοχοι άδειας παραγωγής, εκπρόσωποι φορτίου, επιλέγοντες πελάτες κ.α.) του ΕΣΜΗΕ και τους φορείς της Αγοράς Η.Ε..

Κατωτέρω, αναφέρονται οι υποχρεώσεις που απορρέουν από το πλαίσιο αυτό και αποτελούν υποχρεώσεις όλων των εργαζομένων και των οργάνων διοίκησης του ΑΔΜΗΕ κατά την εκτέλεση των καθηκόντων τους:

- Αρχή της μη-διακριτικής συμπεριφοράς
- Τήρηση της διαφάνειας
- Διαφύλαξη της εμπιστευτικότητας

3.2 Πρόγραμμα Συμμόρφωσης

Το Πρόγραμμα Συμμόρφωσης (Π.Σ.) απορρέει από τον Κώδικα Δεοντολογίας και την νομοθεσία και αποτυπώνει τις αρχές που οφείλουν να εφαρμόζουν τα Όργανα Διοίκησης και οι εργαζόμενοι του ΑΔΜΗΕ προκειμένου να αποκλείεται η διακριτική συμπεριφορά έναντι των χρηστών του Συστήματος Μεταφοράς και των συμμετεχόντων στην Αγορά Η.Ε. Το Π.Σ. εστιάζει σε δέκα (10) ρυθμιστικά κρίσιμες περιοχές.

1. ΑΝΕΞΑΡΤΗΣΙΑ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ
2. ΈΛΕΓΧΟΙ ΣΕ ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΕΠΙΠΕΔΟ
3. ΔΕΚΑΕΤΕΣ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ
4. ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΚΑΤΑΝΟΜΗΣ
5. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΑΠΟΚΛΙΣΕΩΝ
6. ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΜΗΧΑΝΙΣΜΟΥ ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΗΣ ΕΠΑΡΚΟΥΣ ΙΣΧΥΟΣ
7. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΔΙΑΣΥΝΟΡΙΑΚΟΥ ΕΜΠΟΡΙΟΥ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΑΓΟΡΩΝ ΦΥΣΙΚΩΝ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ
8. ΣΥΝΤΗΡΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
9. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΤΩΝ ΧΡΗΣΤΩΝ ΣΤΟ ΕΣΜΗΕ
10. ΠΡΟΣΒΑΣΗ, ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΚΑΙ ΕΛΕΓΧΟΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΑΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ (EMS, MMS, EWOS)

Για κάθε περιοχή περιγράφει το σκοπό του ελέγχου, τα σημεία ελέγχου, τις εμπλεκόμενες υπηρεσιακές μονάδες και τέλος τη δραστηριότητα του αρμόδιου κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου το οποίο έχει συστήσει ο ΑΔΜΗΕ υπαγόμενο απευθείας στη Διοίκηση, αρμόδιο για την εκτέλεση των ελέγχων και την τήρηση του Π.Σ..

Το Π.Σ. συντάχθηκε, με τη βοήθεια συμβούλου, το 2012 και εγκρίθηκε από τη ΡΑΕ στα πλαίσια της πιστοποίησης της Εταιρείας. Σημειώνεται ότι, με τη συμβολή συμβούλου και της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου, παραδόθηκε στον ΑΔΜΗΕ το Δεκέμβρη του 2013 αναμορφωμένο και επικαιροποιημένο ΠΣ. Έκτοτε, δεν προχώρησε κάποια ενέργεια έγκρισης από το ΔΣ του ΑΔΜΗΕ και από την ΡΑΕ, της ανωτέρω προσπάθειας για επικαιροποίηση του ΠΣ.

Σε ενδεχόμενη επικαιροποίηση του Π.Σ. προτείνεται εκ μέρους μου να ληφθούν υπόψη ενδεικτικά τα παρακάτω σημεία :

- Αποτύπωση της αναδυομένης νέας Εταιρικής οργανωτικής δομής
- Νέες Εταιρικές δραστηριότητες όπως την Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου
- Τομείς που έχουν παραληφθεί όπως συμβάσεις με τον όμιλο ΔΕΗ και Τρίτους
- Λογιστική Απεικόνιση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και Έγκαιρες Εισπράξεις/Πληρωμές από και σε Συμμετέχοντες στην Αγορά Η.Ε.
- Περιγραφή και έλεγχος της ενεργειακής αγοράς, όπως αυτή θα διαμορφωθεί με την εναρμόνιση με το μοντέλο στόχου (target model)

3.3 Εταιρικές Πολιτικές

Η Εταιρεία προκειμένου να υλοποιήσει τις επιταγές του Κώδικα Δεοντολογίας, ο οποίος αποτυπώνει τις βασικές αρχές λειτουργίας του ΑΔΜΗΕ, σε συμμόρφωση με τις απαιτήσεις που ορίζει το ισχύον εθνικό και κοινοτικό νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο, έχει θεσπίσει τις κάτωθι οκτώ (10) πολιτικές.

- Πολιτική Σύνταξης Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς
- Πολιτική Εταιρικής Ταυτότητας και Επικοινωνίας
- Πολιτική Διαβάθμισης Πληροφοριών
- Πολιτική Δημοσιεύσεων και Κοινοποιήσεων
- Πολιτική για τη Διαδικασία Κατάρτισης, Αναθεώρησης και Έγκρισης Προϋπολογισμού
- Πολιτική για τη Διαδικασία Κατάρτισης, Αναθεώρησης και Έγκρισης Επιχειρησιακού Σχεδίου
- Πολιτική για τη Διαδικασία Κατάρτισης και Έγκρισης του Πλάνου Χρηματοδότησης Επιχειρησιακού Σχεδίου
- Πολιτική Ασφάλειας Πληροφοριακών Συστημάτων
- Διαδικασία Σύνδεσης Χρηστών
- Πολιτικής Σύναψης Συμβάσεων Προμηθειών - Έργων - Υπηρεσιών

Η Έγκριση Πολιτικής Σύναψης Συμβάσεων Προμηθειών - Έργων - Υπηρεσιών, που θα διέπει όλες τις διαδικασίες σύναψης συμβάσεων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε, σε πλήρη εναρμόνιση με το ν. 4412/2016 (ΦΕΚ Α' 1471/08.08.2016) «Δημόσιες συμβάσεις έργων, προμηθειών και υπηρεσιών Ι προσαρμογή στις Οδηγίες 2014/24/ΕΕ και 2014/25/ΕΕ» πραγματοποιήθηκε με βάση την απόφαση 55/12.10.2016 του ΔΣ ΑΔΜΗΕ. Στην ίδια απόφαση αναφέρεται ότι κατόπιν της έκδοσης υπουργικών αποφάσεων που προβλέπονται στο ν. 4412/2016, θα υποβληθεί προς έγκριση επικαιροποιημένη πολιτική.

Ο ΑΔΜΗΕ δρομολογεί τις διαδικασίες προκειμένου, σε σύντομο χρονικό διάστημα, να ξεκινήσει η Ηλεκτρονική διενέργεια διαγωνισμών που αφορούν την Σύναψη Συμβάσεων Προμηθειών - Έργων – Υπηρεσιών.

3.4 Εσωτερικός Έλεγχος

Οι έλεγχοι που διενεργεί η Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου διενεργούνται με βάση το Πλάνο Έλεγχου 2015-2018 το οποίο εγκρίθηκε με την απόφαση 53/11.09.2015 του Δ.Σ.. Στο ετήσιο Πλάνο Ελέγχου 2015-2016 δόθηκε έμφαση σε δραστηριότητες της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. όπως Κατασκευή, Συντήρηση Έργων Μεταφοράς Η/Ε/, Προμήθειες, Παρακολούθηση Αποθεμάτων και Διαχείριση Αποθηκών, Οικονομικές Καταστάσεις, Συναλλαγές Η.Ε.. Τα αποτελέσματα των ελέγχων γνωστοποιούνται εμπιστευτικά στα μέλη του Δ.Σ. και στον Υπεύθυνο Συμμόρφωσης κατά τις συνεδριάσεις του Δ.Σ.. Ο εσωτερικός Έλεγχος υποβάλλει βελτιωτικές προτάσεις στους επιμέρους τομείς, τις οποίες το Δ.Σ. λαμβάνει υπόψιν.

3.5 Συμβάσεις παροχής υπηρεσιών με τον όμιλο ΔΕΗ

Σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο νομικό και ρυθμιστικό πλαίσιο, κατά τη διάρκεια του έτους 2016 και εντός του 2017 –έως σήμερα- υπογράφηκε σειρά συμβάσεων έργων με τη ΔΕΗ Α.Ε. και τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., επί τη βάσει των αποφάσεων της ΡΑΕ (395/2015,12/2016,251/2016,326/2016) περί εγκρίσεως των συμβάσεων αυτών. Οι συμβάσεις με τον όμιλο ΔΕΗ συντάσσονται σύμφωνα με τιμοκατάλογο, ο οποίος είναι κοινός για όλους τους χρήστες του ΕΣΜΗΕ –παρ.3 του άρθρου 140 του Ν.4001/2011.

Επίσης,ο ΑΔΜΗΕ εφαρμόζει Συμφωνία Πλαίσιο για την παροχή Υπηρεσιών συντήρησης του Δικτύου Διανομής του ΔΕΔΔΗΕ.Η συμφωνία Πλαίσιο έχει συνταχτεί κατά τα προβλεπόμενα στο νομικό και ρυθμιστικό πλαίσιο, είχε αρχική ισχύ έως το τέλος του 2016 και παίρνει παράταση μέχρι 30.09.2017. Για μετά τη λήξη της παράτασης , έχουν γίνει οι προπαρασκευαστικές ενέργειες της σύνταξης προς υπογραφή, νέας Συμφωνίας Πλαισίου.

4 ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΤΗΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

4.1 Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του ΕΣΜΗΕ

Το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) 2017-2026 περιλαμβάνει τα έργα ανάπτυξης του Συστήματος για την αντίστοιχη περίοδο. Ο ΑΔΜΗΕ κατόπιν της υπ' αριθμό 8/03.02.2016 απόφασης Διοικητικού Συμβουλίου έθεσε σε δημόσια διαβούλευση το Προκαταρκτικό σχέδιο ΔΠΑ περιόδου 2017-2026. Στη συνέχεια και αφού έλαβε υπόψιν τα αποτελέσματα της ως άνω διαβούλευσης, ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε προς έγκριση στη ΡΑΕ το σχέδιο ΔΠΑ. Το σχέδιο ΔΠΑ τέθηκε εκ νέου σε δημόσια διαβούλευση υπό την αιγίδα της ΡΑΕ έως τις 17.06.2016. Κατόπιν η ΡΑΕ με την υπ' αριθμό 280/2016 απόφασή της ενέκρινε το ΔΠΑ για την περίοδο 2017-2026. Η έγκρισή του περιλαμβάνεται στο ΦΕΚ 2534/17.08.2016.

Σε ότι αφορά το σημείο προόδου υλοποίησης των σημαντικότερων Έργων ΔΠΑ διαπιστώνονται τα κάτωθι:

Η Διασύνδεση των Κυκλάδων με το ΕΣΜΗΕ (Α' φάση) βρίσκεται σε εξέλιξη, όλα τα υποβρύχια καλώδια μεταξύ Λαυρίου – Σύρου, Σύρου – Πάρου, Σύρου – Μύκονου και Σύρου – Τήνου έχουν ποντισθεί και έχουν εκτελεστεί οι ηλεκτρικές δοκιμές μετά την εγκατάσταση. Οι Υ/Σ GIS σε Λαύριο, Σύρο, Πάρο και Μύκονο αναμένεται να έχουν ολοκληρωθεί, με βάση το χρονοδιάγραμμα του αναδόχου, έως τα μέσα Ιουλίου 2017 με την ηλεκτρική να αναμένεται στο τέλος Σεπτεμβρίου του ίδιου έτους.

Για την Διασύνδεση της Κρήτης με την Πελοπόννησο μέσω συνδέσμου Ε.Ρ. 150 kV (φάση Ι), επίκειται η έγκριση Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων. Εκτελείται η σύμβαση για την έρευνα βυθού.

Για την Διασύνδεση της Κρήτης με την Αττική μέσω συνδέσμου Σ.Ρ. 320 kV (φάση ΙΙ), προκηρύχτηκε ο διαγωνισμός για τη διεξαγωγή έρευνας βυθού.

Ως προς την επέκταση του Συστήματος στην Πελοπόννησο στο ΔΠΑ επισημαίνεται ότι τα έργα επέκτασης των 400kV συνεχίζουν να παρουσιάζουν καθυστερήσεις κυρίως για λόγους αδειοδότησης και αντιδράσεων τοπικών φορέων και κατοίκων. Μεγαλύτερη αδειοδοτική ωριμότητα παρουσιάζει η διασύνδεση του ΚΥΤ Μεγαλόπολης με τα κυκλώματα 400kV στην πλευρά του Αντιρρίου με το χρονοδιάγραμμα αυτής της γραμμής μεταφοράς να προβλέπει ολοκλήρωση το Β' εξάμηνο του 2018.

Με επιστολή του ΑΔΜΗΕ στις 13.04.17, υποβλήθηκε προς έγκριση από τη ΡΑΕ το σχέδιο ΔΠΑ περιόδου 2018-2027. Η ΡΑΕ από τις 08.05.2017 έως 09.06.2017 έχει θέσει σε δημόσια διαβούλευση το σχέδιο ΔΠΑ περιόδου 2018-2027.

Θεωρώ ότι θα ήταν χρήσιμο να δημοσιοποιείται στον Ιστότοπο, ανά τακτά χρονικά διαστήματα, έκθεση προόδου υλοποίησης –τουλάχιστον- των σημαντικότερων έργων του ΔΠΑ.

4.2 Λειτουργία της Αγοράς Η.Ε.

4.2.1 Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων

Η εκκαθάριση των αποκλίσεων είναι μέρος της λειτουργίας της Αγοράς ευθύνης ΑΔΜΗΕ. Η εκκαθάριση αρχίζει την επομένη της ημέρας κατανομής και ολοκληρώνεται με την ανακοίνωση των ενημερωτικών εκκαθαριστικών σημειωμάτων στους συμμετέχοντες. Αρμόδια Υπηρεσία είναι η Διεύθυνση Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΣΗΕ).

Η εκκαθάριση αφορά τον υπολογισμό και εν συνεχεία την έκδοση των αντίστοιχων παραστατικών χρέωσης/πίστωσης των Παραγωγών Η.Ε. που προκύπτουν από (α) τις αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης (β) την επιβεβλημένη αύξηση/μείωση της παραγωγής (γ) την πληρωμή των επικουρικών υπηρεσιών (δ) των λοιπών χρεώσεων, του κόστους μη συμμόρφωσης συμπεριλαμβανόμενου. Η διαδικασία Εκκαθάρισης καθορίζεται στα άρθρα 142 – 167 του ΚΔΣ και αναλύεται λεπτομερώς στο Εγχειρίδιο Εκκαθάρισης Αγοράς.

Η διαδικασία της εκκαθάρισης (συλλογή μετρήσεων, υπολογισμών, πρόσθετων χρεοπιστώσεων) έκαστου μηνός ολοκληρώνεται με την προσκόμιση στους συμμετέχοντες στην αγορά Η.Ε. των εκκαθαρίσεων ανά ημέρα και συνοπτικά ανά μήνα. Ανάλογα με το είδος της δραστηριότητας κάθε εταιρείας (παραγωγή, προμήθεια) συντάσσεται η αντίστοιχη κατάσταση στην οποία καταγράφονται αναλυτικά οι προκύπτουσες χρεώσεις ή πιστώσεις.

Θεωρώ ότι θα ήταν σκόπιμη η επικαιροποίηση του αρχείου Τιμολόγηση και Πληρωμές, στο οποίο περιλαμβάνονται όλες οι χρεώσεις και πιστώσεις στις οποίες υπόκεινται οι Παραγωγοί και Προμηθευτές, και η εν συνεχεία ανάρτησή του στον Ιστότοπο ΑΔΜΗΕ. Επίσης, εκτιμώ ως χρήσιμο να υπάρξει στον ιστότοπο στατιστική ανάλυση των στοιχείων, επί παραδείγματι μια ποσοστιαία αποτύπωση της πορείας της διαφοράς ΟΤΑ-ΟΤΣ.

Η εκκαθάριση διενεργείται με βάση την οριακή τιμή αποκλίσεων (ΟΤΑ). Ο υπολογισμός της ΟΤΑ γίνεται με τη μεθοδολογία που ορίζεται στο άρθρο 151 του ΚΔΣ με βάση τις απολογιστικές μετρήσεις που συλλέγονται από το μετρητικό σύστημα του ΑΔΜΗΕ.

Σε κάθε περίπτωση, η Εκκαθάριση έκαστου μήνα οφείλει να πραγματοποιείται σύμφωνα με τα όσα η απόφαση 134/2016 της ΡΑΕ ορίζει και δημοσιεύτηκαν στο ΦΕΚ 2762 Β'/02-09-2016 : Μέχρι την 24η ημέρα του μήνα που έπεται του μήνα στον οποίο αναφέρεται η Εκκαθάριση, ο Διαχειριστής του Συστήματος κοινοποιεί σε κάθε συμμετέχοντα την κατάσταση τελικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που τον αφορά , για όλες τις Ημέρες Κατανομής του ιδίου Μήνα. Τα σχετικά παραστατικά εκδίδονται μέχρι την 27η ημέρα του μήνα στον οποίο αναφέρεται η Εκκαθάριση. Οι πληρωμές προς τον Διαχειριστή του Συστήματος διενεργούνται εντός πέντε (5) ημερών και οι πληρωμές προς του συμμετέχοντες εντός 7 ημερών από την έκδοση του τιμολογίου, με εξαίρεση τις χρεώσεις της παραγράφου 10 του άρθρου 293.

Αξίζει να σημειωθεί ότι, αυτήν την περίοδο η ΡΑΕ μελετά την ανανέωση της μεθοδολογίας υπολογισμού της χρέωσης των ΥΚΩ στους καταναλωτές, όπως αυτή εφαρμόζεται από το 2012 έως σήμερα. Η ΡΑΕ έχει ζητήσει στοιχεία από τους εμπλεκόμενους φορείς ΔΕΔΔΗΕ, ΑΔΜΗΕ κ.α. και τους έχει καλέσει σε ακροάσεις, προκειμένου να εξετάσει ενδεχόμενη προσαρμογή της μεθοδολογίας και των χρεώσεων των ΥΚΩ.

Επίσης, ο ΑΔΜΗΕ οφείλει -και έχει ξεκινήσει την σχετική διαδικασία- να συμβάλει στην ανάπτυξη των αγορών ενέργειας (Προημερησίας-Day Ahead , Ενδοημερησίας-Intraday, Εξισορρόπησης-Balancing,

Μακροπρόθεσμης-Long Term), όπως αυτές προβλέπονται στο μοντέλο στόχου (Target Model).

4.2.2 Μετρητικό σύστημα

Το σύστημα τηλεμέτρησης του ΑΔΜΗΕ είναι ένα σύγχρονο, τεχνολογικά, σύστημα το οποίο αποτελείται από κύριο και εφεδρικό σύστημα εξασφαλίζοντας ασφάλεια, διαθεσιμότητα και διαχείριση στα μετρητικά δεδομένα του ΑΔΜΗΕ.

Σε μηνιαίο κατάλογο που αναρτά η ΔΣΗΕ στον Ιστότοπο του ΑΔΜΗΕ αναφέρονται αναλυτικά οι βλάβες στο σύστημα μετρήσεων, η περίοδος και η αιτία μη συλλογής μετρήσεων καθώς και η μέθοδος διόρθωσης που χρησιμοποιήθηκε (τιμές SCADA, εκτίμηση κ.τ.λ.).

Το σύστημα τηλεμέτρησης πραγματοποιεί κλήσεις μέσω του τηλεφωνικού κέντρου του ΑΔΜΗΕ σε εγκατεστημένους μετρητές στο ΕΣΜΗΕ και στο Δίκτυο Διανομής Μ.Τ. μέσω σταθερού (PSTN ή ISDN) ή κινητού (GSM) τηλεπικοινωνιακού δικτύου. Συλλέγει μετρητικά δεδομένα από περίπου 4000 μετρητικές διατάξεις (μονάδες Παραγωγής, ΑΠΕ συνδεδεμένες στην Υ.Τ., Πελάτες Υψηλής, ΚΥΤ και Υποσταθμούς, Διασυνδέσεις, ΑΠΕ συνδεδεμένες στη Μ.Τ, και πελάτες Μ.Τ. που έχουν αλλάξει προμηθευτή).

Είναι σε εξέλιξη η εγκατάσταση μονάδων επικοινωνίας στους μετρητές του ΕΣΜΗΕ, οι οποίες έχουν την δυνατότητα σύνδεσης μέσω IP πρωτοκόλλου χρησιμοποιώντας το ιδιόκτητο δίκτυο του ΑΔΜΗΕ (VPN σύνδεση). Μέχρι σήμερα έχουν εγκατασταθεί τέτοιες μονάδες σε 51 σημεία του ΕΣΜΗΕ, τα οποία αντιστοιχούν σε περίπου 260 διατάξεις μέτρησης. Η επικοινωνία του συστήματος τηλεμέτρησης με εγκατεστημένους μετρητές μέσω τεχνολογίας IP, προσφέρει αφενός ταχύτητα λήψης μετρητικών δεδομένων αφετέρου αποδεσμεύει πόρους (modems) από το τηλεφωνικό κέντρο συμβάλλοντας στην αποδοτικότερη επικοινωνία με τα υπόλοιπα σημεία του ΕΣΜΗΕ και του Δικτύου Διανομής Μ.Τ..

4.2.3 Μηχανισμός Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους

Θερμικές μονάδες παραγωγής, οι οποίες είναι εγγεγραμμένες στο Μητρώο Κατανεμημένων Μονάδων δικαιούνται αποζημίωσης μέσω του ΜΑΜΚ, εφόσον δεν βρίσκονται σε δοκιμαστική λειτουργία. Ειδικότερα οι Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ (περίπτωση Αλουμινίου) δικαιούνται αποζημίωση για το μέρος της εγγεόμενης ενέργειας που δεν είναι χαρακτηρισμένη ως ΣΗΘΥΑ.

Με βάση την απόφαση 468/2015 της ΡΑΕ προβλέπεται αποζημίωση μονάδας η οποία εντάσσεται με εντολή κατανομής από το διαχειριστή, παρόλο που δεν συμπεριλαμβάνεται στον ΗΕΠ, καθώς και αποζημίωση μονάδας όταν αυτή εντάσσεται στο πλαίσιο του ΗΕΠ, για την κάλυψη εφεδρειών και αναγκάζεται να λειτουργήσει κάτω από το μεταβλητό της κόστος. Σημειώνεται ότι ο μηχανισμός έχει ισχύ για περιορισμένο χρονικό διάστημα μέχρι την επίτευξη του μοντέλου στόχου (target model).

Προκειμένου να περιοριστεί κατά το δυνατόν το κόστος του μηχανισμού, η αποζημίωση καλύπτει το ύψος λειτουργίας της μονάδας (σε παλιότερες αποφάσεις προβλεπόταν και ένα περιθώριο κέρδους της τάξης του 10%). Επιπλέον περιορισμό αποτελούν οι δυο συνθήκες, που περιγράφονται στην ανωτέρω αναφερόμενη απόφαση της ΡΑΕ, καθώς προκειμένου να ενεργοποιηθεί ο μηχανισμός πρέπει να

πληρείται μια εκ των δυο συνθηκών. Στην πρώτη συνθήκη αναφέρεται ότι κατά τη διάρκεια συγκεκριμένης περιόδου κατανομής η εγχεόμενη ενέργεια πρέπει να αντιστοιχεί τουλάχιστον στο 15% της Τεχνικά Ελάχιστης Παραγωγής της Μονάδας. Η δεύτερη συνθήκη αναφέρει, μεταξύ άλλων, ότι προκειμένου να αμειφθεί μια Μονάδα οφείλει για συγκεκριμένη περίοδο κατανομής, σύμφωνα με τον ΗΕΠ, να παρέχει επικουρικές υπηρεσίες εφεδρείας.

Η ΔΣΗΕ μου προσκόμισε συγκεντρωτικό πίνακα όπου αποτυπώνεται το σύνολο των πληρωμών ανά μήνα από την εφαρμογή του ΜΑΜΚ. Από τον πίνακα προκύπτει ότι από την εφαρμογή της απόφασης 468/2015 και μετά έχει προκύψει σημαντική μείωση των πληρωτέων ποσών από την εφαρμογή του ΜΑΜΚ. Η κατάργηση της δυνατότητας υποβολής μέχρι και μηδενικής προσφοράς για το 30% της ισχύος, η κατάργηση του περιθωρίου περαιτέρω κέρδους 10% καθώς και η αναγκαιότητα πλήρωσης μια εκ των δυο συνθηκών έχουν συμβάλει καθοριστικά στη μείωση του κόστους του ΜΑΜΚ.

4.2.4 Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας

Σύμφωνα με την απόφαση της ΡΑΕ 284/2016, η οποία αποτυπώθηκε στο Νόμο 4389/22-05-2016, άρθρο 150, θεσπίστηκε « Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας» με σκοπό τη διασφάλιση της μακρόχρονης διαθεσιμότητας επαρκούς ευέλικτης ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Ο Μηχανισμός είχε διάρκεια 12 μήνες από 01.05.16 έως 30.04.2017.

Ως «υπηρεσία ευελιξίας» ορίζεται η ταχεία αύξηση ή μείωση της κατανεμόμενης ισχύος της μονάδας, ώστε να καλύπτει τη ζήτηση, ακολουθώντας τις Εντολές Κατανομής του Διαχειριστή. Επιλέξιμες μονάδες για την ένταξή τους στο Μηχανισμό και τη λήψη της σχετικής αποζημίωσης είναι αυτές που διαθέτουν την τεχνική ικανότητα ώστε, εντός τριών ωρών από την έκδοση σχετικής Εντολής Κατανομής του Διαχειριστή, να ακολουθούν, από θερμή κατάσταση, ένα γρήγορο κύκλο λειτουργίας, με ανταπόκριση μεγαλύτερη από ένα προκαθορισμένο κατώφλι, το οποίο αντιστοιχεί σε μετρούμενο ρυθμό μεταβολής της εξόδου της τουλάχιστον 8 MW/min και δυνατότητα απόκρισης για τουλάχιστον 3 συνεχόμενες ώρες .

Ως επιλέξιμες μονάδες νοούνται οι μονάδες που πληρούν τις τεχνικές απαιτήσεις ήτοι μονάδες τεχνολογίας αεριοστρόβιλου ανοικτού και συνδυασμένου κύκλου, κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές μονάδες και μονάδες ΣΗΘΥΑ. Μονάδα ΣΗΘΥΑ εντάσσεται στον ΜΜΑΕ μόνο για το μέρος της ισχύος της που δεν αμειβεται από μηχανισμό στήριξης ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ. Η απόφαση της ΡΑΕ αναφέρει ότι οι λιγνιτικές μονάδες δεν πληρούν τα ανωτέρω κριτήρια ευελιξίας και ως εκ τούτου δεν εντάσσονται στο ΜΜΑΕ.

Για την υπηρεσία ευελιξίας ο ΑΔΜΗΕ οφείλει να καταβάλει προς τους Επιλεγέντες Παραγωγούς αποζημίωση. Το μοναδιαίο τίμημα πληρωμής διαθέσιμης ισχύος καθορίζεται σε 45€/kW και με ανώτατο όριο 15 εκ. ευρώ/μονάδα. Το μέγιστο συνολικό κόστος του Μηχανισμού ορίστηκε σε 225 εκ. ευρώ. Το τελικώς καταβαλλόμενο, ανά Παραγωγό, ποσό αποζημίωσης, εκκαθαρίζεται με τη λήξη της περιόδου εφαρμογής του Μηχανισμού λαμβάνοντας υπόψη τον «τελικό συντελεστή διαθεσιμότητας», που υπολογίζεται από τον ΑΔΜΗΕ, με βάση την πραγματική διαθεσιμότητα εκάστης μονάδος κατά το χρόνο εφαρμογής του Μηχανισμού.

Η ΡΑΕ δια των αποφάσεων, 357 έως και 386, που εξέδωσε την 13/10/2016 αποφάσισε τις μονάδες οι οποίες εντάσσονται στον ΜΜΑΕ και καταρτίζουν το «Μητρώο Ευέλικτων Μονάδων». Με την απόφαση της ΡΑΕ 403/2016 ΦΕΚ 3784Β/23.11.2016 προστέθηκε το κεφάλαιο 10, στο εγχειρίδιο εκκαθάρισης αγοράς του ΚΔΣ, όπου περιγράφονται αναλυτικά η λειτουργία και οι υπολογισμοί που αφορούν τον ΜΜΑΕ.

Με βάση πίνακα που μου προσκόμισε η ΔΣΗΕ προκύπτει ότι το συνολικό κόστος του μηχανισμού ανέρχεται περίπου στα 171 εκ. ευρώ (μειωμένο εν σχέσει με το αρχικά προϋπολογιζόμενο κόστος των 225 εκ. ευρώ). Αυτό οφείλεται και στο ότι κάποιες μονάδες ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ 1,2 και 3 καθώς και ο ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ 5 εντάσσονται, λόγω τεχνικών περιορισμών που διαπιστώθηκαν, μετά την 01.05.2016 (ημ/νία έναρξης ισχύος ΜΜΑΕ).

Ο σχεδιασμός του εν λόγω Μηχανισμού πραγματοποιήθηκε καταρχήν επί τη βάσει των «Κατευθυντήριων Γραμμών για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς περιβάλλοντος και ενέργειας 2014-2020» της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (Επίσημη Εφημερίδα C 200/1, 28.6.2014) και λαμβάνοντας υπόψη τη «Μελέτη Επάρκειας Ισχύος του Ελληνικού Διασυνδεδεμένου Συστήματος για τα έτη 2017-2023», που υπέβαλε ο ΑΔΜΗΕ στη ΡΑΕ.

4.2.5 Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου

Σύμφωνα με το ΦΕΚ 2861Β'/28-12-2015 και την απόφαση της ΡΑΕ 239/2016, θεσπίστηκε η «Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου». Η αρμόδια Ευρωπαϊκή Επιτροπή με απόφαση της κατέληξε στο συμπέρασμα ότι το μέτρο και ο μηχανισμός χρηματοδότησής του δεν συνιστούν ενίσχυση. Τα ανωτέρω έχουν ισχύ έως 15.10.2017.

Η Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου (ΥΔΦ) συνιστάται στην παροχή δικαιώματος από τον Διακοπτόμενο Καταναλωτή στον Διαχειριστή του Συστήματος να επιβάλλει πρόσκαιρο περιορισμό της ενεργού ισχύος του Διακοπτόμενου Καταναλωτή μέχρι μια συμφωνημένη μέγιστη τιμή (Μέγιστη Συμφωνηθείσα Ισχύς). Διακρίνονται δυο τύποι Υπηρεσιών όπου κάθε Τύπος Διακοπτόμενου Φορτίου αποτελεί προϊόν προς δημοπράτηση από τον Διαχειριστή του Συστήματος.

Στον παρακάτω πίνακα παρατίθενται στοιχεία για τους δυο τύπους υπηρεσιών.

Τύπος ΥΔΦ	Χρόνος Προειδοποίησης	Μέγιστη Εντολής	Διάρκεια	Μέγιστη Διάρκεια ανά έτος	Συνολική
1	2 ώρες	48 ώρες		144 ώρες	
2	5 λεπτά	1 ώρα		24 ώρες	

Ο ΑΔΜΗΕ δημοσιεύει:

- Τον Κανονισμό Δημοπρασιών για την παροχή υπηρεσίας διακοπτόμενου Φορτίου
- Το Μητρώο θέσεων κατανάλωσης Διακοπτόμενου Φορτίου με ανακοινωμένες 37 θέσεις, με Μέγιστο προσφερόμενο φορτίο τύπου ΥΔΦ1 995MW και Μέγιστο προσφερόμενο φορτίο τύπου ΥΔΦ2 1268.1MW για το 2016, και αντίστοιχα ανακοινωμένες 37 θέσεις, με Μέγιστο προσφερόμενο φορτίο τύπου ΥΔΦ1 935,4MW και Μέγιστο προσφερόμενο φορτίο τύπου ΥΔΦ2 1.255.6MW για το 2017
- Το Εγχειρίδιο χρήσης του συστήματος, φόρμες προσφορών, τους κωδικούς αναγνώρισης energy identification code (EIC) για κάθε θέση κατανάλωσης και άλλες βοηθητικές για τους συμμετέχοντες πληροφορίες
- Τα Αποτελέσματα Δημοπρασιών

Δημοπρασίες 2016:

Κατά το 2016 διενεργήθηκαν 4 δημοπρασίες με τα δύο προϊόντα (ΥΔΦ1 και ΥΔΦ2) εκάστη, για τις περιόδους:

- 01/03/2016-31/03/2016
- 01/04/2016-30/04/2016
- 01/05/2016-30/09/2016
- 01/10/2016-31/12/2016

Για το 2017, έχουν διενεργηθεί ως σήμερα 2 δημοπρασίες με τα δύο προϊόντα (ΥΔΦ1 και ΥΔΦ2) εκάστη, για τις εξής περιόδους:

- 01/01/2017-31/03/2017
- 01/04/2017-31/06/2017

Όπως το σχετικό ΦΕΚ αναφέρει, το μέγιστο Προσφερόμενο Φορτίο ανά θέση κατανάλωσης και ανά Τύπο Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου ανέρχεται κατ' ελάχιστο σε 5 MW. Το όριο των 5MW μπορεί να μειωθεί μέχρι τα 3 MW αν ο διαχειριστής του Συστήματος κρίνει ότι η συμμετοχή των καταναλωτών κατά την εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων δεν είναι ικανοποιητική ώστε να διασφαλίζεται η ανταγωνιστικότητα των Δημοπρασιών Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου. Το ανωτέρω όριο του Μέγιστου Προσφερόμενου Φορτίου ανά Θέση Κατανάλωσης και ανά Τύπο Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου ανακοινώνεται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του Συστήματος.

Το σύστημα υποβολής προσφορών, λειτουργεί ηλεκτρονικά, διατηρώντας τα αντίστοιχα χαρακτηριστικά διενεργείας κλασικής δημοπρασίας, με χρήση κρυπτογραφίας και συγκεκριμένη αλληλουχία χρονικών διαστημάτων για την υποβολή κλειστών σφραγισμένων προσφορών και την ηλεκτρονική αποσφράγιση-ξεκλείδωμα των προσφορών, εξασφαλίζοντας απόλυτα την εμπιστευτικότητα των προσφορών στην δημοπρασία.

Στην πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος –που δημοσιεύτηκε στον ιστότοπο του ΑΔΜΗΕ στις 17.03.17 αναφέρονται τα εξής:

- Η ποσότητα ισχύος του πρώτου προσφερόμενου τμήματος της προσφοράς, πρέπει να είναι μεγαλύτερη ή ίση των 3 MW. Οι Συμμετέχοντες είναι υποχρεωμένοι να προσφέρουν στη Δημοπρασία προσφορά σύμφωνα με τους όρους του άρθρου 5.2 του Κανονισμού Δημοπρασιών για την Παροχή Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου.
- Υποβληθείσα ένσταση μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου θεωρείται ότι περιήλθε στον ΑΔΜΗΕ κατά το χρόνο που αναγράφεται στο αποδεικτικό ανάγνωσης του ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.
- Η ανακοίνωση των αποτελεσμάτων της Δημοπρασίας Διακοπτόμενου Φορτίου από τον ΑΔΜΗΕ συνιστά απευθυντέα δήλωση αποδοχής της πρότασης σύναψης της σχετικής Σύμβασης Διακοπτόμενου Φορτίου, σύμφωνα με τα αποτελέσματα της Δημοπρασίας, τα οποία αποτελούν και τους ειδικούς όρους της Σύμβασης.
- Η ανωτέρω Σύμβαση συνάπτεται μεταξύ του ΑΔΜΗΕ και του Επιλεγέντα Συμμετέχοντα για το συγκεκριμένο τύπο ΥΔΦ για το χρονικό διάστημα της Περιόδου Δημοπρασίας, από το χρόνο που τα αποτελέσματα της Δημοπρασίας καθίστανται οριστικά, χωρίς άλλη διατύπωση και έχει το περιεχόμενο του Παραρτήματος II του Κανονισμού Δημοπρασιών.
- Ορίζεται η Συνολικά Διακοπτόμενη Ισχύς σε MW για τους τύπους υπηρεσίας ΥΔΦ1 και ΥΔΦ2.

Σε πίνακα που μου απεστάλει από τη ΔΣΗΕ καταγράφονται οι μηνιαίες πληρωμές σε παρόχους ΥΔΦ. Το συνολικό ποσό για το έτος 2016 ανήλθε στα περίπου 37 εκατ. €. Εκτιμώ ότι θα ήταν χρήσιμο να δημοσιοποιούνται στον ιστότοπο, οι συνολικές μηνιαίες πληρωμές για τους παρόχους ΥΔΦ.

Για την εφαρμογή της Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου έχουν εκφραστεί αντικρουόμενες μεταξύ τους απόψεις και έχουν υπάρξει και αντίστοιχες επιστολές. Επισημαίνω ότι το πρόγραμμα συμμόρφωσης θα πρέπει να επικαιροποιηθεί, προκειμένου να περιλαμβάνει την Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου και τα σημεία στα οποία αυτή θα πρέπει να ελέγχεται με ευχέρεια. Επίσης, θεωρώ ότι θα πρέπει να διερευνηθεί περαιτέρω από τους αρμοδίους η διατύπωση που προβλέπει ότι η αξίωση του Διακοπτόμενου καταναλωτή για καταβολή του οικονομικού αντισταθμίματος δεν εξαρτάται από την έκδοση ή μη Εντολής Περιορισμού Ισχύος από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Επιπλέον, να εξεταστεί η δυνατότητα η συχνότητα των δημοπρασιών να είναι μεγαλύτερη προκειμένου να διεξάγονται π.χ. ανά μήνα.

Λόγω της κρίσης Φυσικού Αερίου που έλαβε χώρα τον Δεκέμβριο του 2016 και τον Ιανουάριο 2017 εκδόθηκαν Εντολές Περιορισμού Ισχύος στις 23.12.2016 και στις 10.01.17 αντίστοιχα. Για όσους συμμετέχοντες στην παροχή Υπηρεσίας Διακοπτόμενου Φορτίου υπήρξαν παρεκκλίσεις από την εφαρμογή των εντολών Περιορισμού ισχύος έχουν εκδοθεί τα αντίστοιχα πρόστιμα.

4.2.6 Διασυνοριακό Εμπόριο

Το ΕΣΜΗΕ είναι διασυνδεδεμένο με τις όμορες χώρες Ιταλία, Αλβανία, ΠΓΔΜ, Βουλγαρία και Τουρκία για εισαγωγές και εξαγωγές Η.Ε..Ο ΑΔΜΗΕ διαχειρίζεται τις δημοπρασίες στη διασύνδεση με την Βουλγαρία, εκτός της Μηνιαίας δημοπρασίας για την διασύνδεση Ελλάδα-Βουλγαρίας. Από 01.01.17 οι δημοπρασίες μεταξύ Ελλάδος και ΠΓΔΜ, σε ημερήσια μηνιαία και ετήσια βάση, δεν διενεργούνται πλέον από τον ΑΔΜΗΕ, αλλά διενεργούνται από το SEE CAO. Τις δημοπρασίες στις Διασυνδέσεις Τουρκίας και Αλβανίας διαχειρίζεται ο SEE CAO (South East Europe Coordinated Auction Office) και της Ιταλίας ο JAO (Joint Allocation Office).

Ο ΑΔΜΗΕ διενεργεί δημοπρασίες εκχώρησης Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς (ΦΔΜ) στις διασυνδέσεις σε ημερήσια, μηνιαία και ετήσια βάση.

Σε ετήσια και μηνιαία βάση υπολογίζεται η Καθαρή Ικανότητας Μεταφοράς (ΚΙΜ) για κάθε διασύνδεση για εισαγωγές και εξαγωγές. Με βάση το ΚΙΜ διενεργούνται οι ετήσιες και μηνιαίες δημοπρασίες.

Επίσης καθημερινά υπολογίζεται η Διαθέσιμη Ικανότητα Μεταφοράς για κάθε διασύνδεση για εισαγωγές και εξαγωγές που χρησιμοποιούνται στις ημερήσιες δημοπρασίες για την επομένη ημέρα κατανομής.

Ο ΑΔΜΗΕ, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Ευρωπαϊκό Κανονισμό 714/2009, διαχειρίζεται τα έσοδα από το αντάλλαγμα, που καταβάλλεται από τους ενδιαφερόμενους, για τη δέσμευση ικανότητας μεταφοράς στις διασυνδέσεις, με σκοπό αφενός να εξασφαλίζεται η πραγματική διαθεσιμότητα της κατανεμημένης δυναμικότητας και αφετέρου να διατηρούνται ή/και να αυξάνονται οι δυνατότητες διασύνδεσης μέσω επενδύσεων στο Σύστημα, ιδίως με νέες γραμμές διασύνδεσης. Με απόφαση της ΡΑΕ δύναται να χρησιμοποιηθεί μέρος των παραπάνω εσόδων και για την απομείωση του κόστους χρήσης του Συστήματος.

Το σύστημα EWOS (Electronic Web Offer Submission System) χρησιμοποιείται ως Σύστημα υποβολής προσφορών στις δημοπρασίες εκχώρησης φυσικών δικαιωμάτων μεταφοράς και στις δύο κατευθύνσεις (εισαγωγές, εξαγωγές) σε:

- ημερήσιες δημοπρασίες για τις διασυνδέσεις Βουλγαρίας και FYROM
- μηνιαίες δημοπρασίες για τη διασυνδέσεις FYROM
- Στις πιο πρόσφατες ετήσιες δημοπρασίες (για το έτος 2016) για τις διασυνδέσεις Βουλγαρίας και FYROM

Οι δημοπρασίες διέπονται από Κανονισμούς Δημοπρασιών οι οποίες δημοσιεύονται κατόπιν εγκρίσεως της ΡΑΕ.

Η ΔΣΗΕ διατηρεί μητρώο συμμετεχόντων που δικαιούνται να συμμετέχουν στις δημοπρασίες.

Για λόγους διαφάνειας και εμπιστευτικότητας το σύστημα EWOS γίνεται διαθέσιμο στους επιλέξιμους συμμετέχοντες μέσω συγκεκριμένων θέσεων εργασίας (IP διευθύνσεις). Οι προσφορές υποβάλλονται κρυπτογραφημένες. Μετά το πέρας υποβολής των προσφορών με μικρή χρονική διακοπή υποβάλλονται τα κλειδιά αποκρυπτογράφησης. Έτσι εξασφαλίζεται ότι όλες οι προσφορές ανοίγουν συγχρόνως και δεν είναι δυνατόν να διαρρεύσουν στοιχεία προσφορών καθοιονδήποτε τρόπο, και ιδίως διασφαλίζεται η μη διάρρευση στοιχείων των προσφορών κατά το διάστημα διεξαγωγής της δημοπρασίας και πριν την λήξη της.

Ο ΑΔΜΗΕ με ανακοινώσεις του, που δημοσιεύτηκαν στον Ιστότοπο του ΑΔΜΗΕ στις 10.01.2017, ενημέρωσε ότι στις 11.01.2017 και 12.01.2017 θα περικόψει τις εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας σε όλες τις διασυνδέσεις (το καλώδιο με την Ιταλία ήταν εκτός λειτουργίας), για λόγους ασφαλείας του

συστήματος. Συγκεκριμένα, η εξαγωγική Καθαρή Μεταφορική Ικανότητα (Net Transfer Capacity) τέθηκε μηδέν και έγινε περικοπή των εξαγωγικών δικαιωμάτων.

Το σύστημα EWOS σχεδιάστηκε και υλοποιήθηκε με ίδιες δυνάμεις από επιστήμονες μισθωτούς του ΑΔΜΗΕ. Ο ΑΔΜΗΕ είναι εξουσιοδοτημένος από τον ENTSO-E να λειτουργεί το Ελληνικό Γραφείο Απόδοσης Κωδικών EIC (Energy Identification Code). Οι κωδικοί EIC είναι ενιαία ευρωπαϊκή κωδικοποίηση, που αποδίδεται στους συμμετέχοντες στις ευρωπαϊκές αγορές ενέργειας. Ο κωδικός χρησιμοποιείται τόσο εντός της ελληνικής αγοράς ενέργειας, όσο και διακρατικά.

Χρήσιμο θεωρώ θα είναι να υπάρξει μελέτη επάρκειας της διασυννοριακής διασύνδεσης της χώρας, εν όψει της εφαρμογής του μοντέλου στόχου (Target model).

4.3 Διαδικασία σύνδεσης των χρηστών στο ΕΣΜΗΕ

Αντικείμενο της Διαδικασία σύνδεσης των χρηστών στο ΕΣΜΗΕ είναι η εξασφάλιση της διαφάνειας της αντικειμενικότητας και της ίσης μεταχείρισης των χρηστών κατά την πρόσβασή τους στο ΕΣΜΗΕ μέσω της εφαρμογής διαδικασίας κοινής και δημόσιας διαθέσιμης για όλους τους χρήστες.

Η διαδικασία σύνδεσης των χρηστών στο Σύστημα Μεταφοράς πραγματοποιείται σε πέντε (5) στάδια και σ' αυτή εμπλέκονται τρεις (3) Διευθύνσεις της ΑΔΜΗΕ, η Διεύθυνση Σχεδιασμού Ανάπτυξης Συστήματος (ΔΣΑΣ), η Διεύθυνση Σχεδιασμού Νέων Έργων Μεταφοράς (ΔΝέω) και η Διεύθυνση Συντήρησης Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΣΜ).

Τα στάδια για την σύνδεση χρηστών στο ΕΣΜΗΕ είναι τα κάτωθι :

1. Μετά από αίτηση του υποψήφιου παραγωγού (χρήστη), η οποία συνοδεύεται από υποβολή των απαιτούμενων δικαιολογητικών, του χορηγείται μη δεσμευτική Οριστική Προσφορά Σύνδεσης (ΟΠΣ) (αρμόδια Διεύθυνση ΔΣΑΣ)
2. Ο χρήστης πρέπει να προσκομίσει την Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων (ΕΠΟ) για το σύνολο του έργου (γήπεδο, υποσταθμός κλπ) και ταυτόχρονα να αιτηθεί δεσμευτική ΟΠΣ (αρμόδια Διεύθυνση ΔΣΑΣ)
3. Συνάπτεται η Σύμβαση Σύνδεσης (ΣΣ) (αρμόδια Διεύθυνση ΔΣΑΣ)
4. Ακολουθεί η κατασκευή των έργων σύνδεσης (αρμόδια Διεύθυνση ΔΝΕΜ) και οι διαδικασίες ολοκληρώνονται με την
5. Παραλαβή των έργων και την ηλεκτρίση (αρμόδια Διεύθυνση ΔΣΣΜ)

Σε όλα τα στάδια ακολουθείται ο Κανονισμός Σύνδεσης (Διαδικασία Σύνδεσης Χρηστών στο ΕΣΜΗΕ), ο οποίος έχει εγκριθεί από το ΔΣ της Εταιρείας. Η κατασκευή των έργων Σύνδεσης εποπτεύεται από την ΔΝΕΜ και η παραλαβή των έργων Σύνδεσης από τη ΔΣΣΜ. Όσον αφορά την τιμολόγηση των εργασιών, γίνεται βάσει του τιμολογίου Σύνδεσης Χρηστών στο ΕΣΜΗΕ.

Την περασμένη χρονιά και έως σήμερα υποβλήθηκαν αιτήσεις για Σύμβαση Σύνδεσης στο ΕΣΜΗΕ κυρίως από Αιολικούς Σταθμούς Παραγωγής (ΑΣΠ). Ο αριθμός πρωτοκόλλου εισερχομένου εγγράφου στον ΑΔΜΗΕ, τον οποίο λαμβάνει η αίτηση για Σύμβαση Σύνδεσης στο Σύστημα, υπό την προϋπόθεση της ύπαρξης πλήρους φακέλου δικαιολογητικών έγγραφων, καθορίζει τη σειρά εξυπηρέτησης της αίτησης. Τον κανόνα αυτό οφείλει η ΔΣΑΣ του ΑΔΜΗΕ να τον ακολουθεί χωρίς εξαίρεση. Το ίδιο ισχύει εν γένει και για τις Προσφορές Σύνδεσης. Όμως, για τη σύνταξη των Προσφορών Σύνδεσης ενίοτε

υπάρχουν εξαιρέσεις που αιτιολογούνται εάν για παράδειγμα απαιτούνται ειδικές μελέτες σύνδεσης (σε μεγάλα έργα) ή σε άλλα ειδικά έργα.

Ο μηχανισμός Feed-In Tariff (εγγυημένες τιμές με ταυτόχρονη προτεραιότητα στην απορρόφηση ενέργειας) αντικαθίσταται από το μηχανισμό Feed-in-Premium (εγγυημένες διαφορικές τιμές), με βάση το Νόμο 4414/2016, που προβλέπει “Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης-Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις”. Αφορά την Ανταγωνιστική Διαδικασία Υποβολής Προσφορών για την ένταξη στο καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης. Αναμένεται η έκδοση των αντίστοιχων Υπουργικών Αποφάσεων, καθώς και η προκήρυξη του αντίστοιχου διαγωνισμού από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας και το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Επιπλέον, με το Νόμο 4447/2016 “Χωρικός σχεδιασμός - Βιώσιμη ανάπτυξη και άλλες διατάξεις” εξειδικεύονται κάποια σημεία του Νόμου 4414/2016, ενώ με το Άρθρο 28 του ίδιου νόμου “Ρυθμίσεις για σύναψη Συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και θέματα Αδειών Παραγωγής σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.” ρυθμίζονται θέματα που αφορούν το Έργο «Σύνδεση Ν. Μάκρη - Πολυπόταμος και Δίκτυο Υψηλής Τάσης Νότιας Εύβοιας».

4.4 Κατανομή Φορτίου

Για κάθε Ημέρα Κατανομής, ο Διαχειριστής του Συστήματος καταρτίζει το Πρόγραμμα Κατανομής με βάση τα δεδομένα, τα οποία αφορούν σε κάθε περίοδο Κατανομής της Ημέρας Κατανομής.

Σε περιπτώσεις που απαιτείται παρέμβαση του προσωπικού ή/και των χειριστών του Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας (ΚΕΕ) για τη Διαχείριση Καταστάσεων Έκτακτων Αναγκών στο Σύστημα, όλες οι επικοινωνίες του ΑΔΜΗΕ (περιεχόμενο, ημερομηνία και ώρα) μαγνητοφωνούνται και καταγράφονται στο αρχείο καταστάσεων εκτάκτων αναγκών το οποίο τηρεί η ΔΛΕΣ. Σε περιπτώσεις Καταστάσεων Έκτακτων Αναγκών εξετάζονται πλάνα ενεργειών κατά τα προβλεπόμενα στο ΚΔΣ και στο Εγχειρίδιο Κατανομής .

Ο ΑΔΜΗΕ, με ευθύνη της ΔΛΕΣ, κατά τα προβλεπόμενα στον ΚΔΣ, δημοσιεύει στον ιστότοπο του τριμηνιαίες αναφορές για τα Σημαντικά Περιστατικά που αφορούν «Ανωμαλίες Δικτύου 400kV και 150kV, με άμεσες επιπτώσεις σε Παραγωγή ή Φορτίο» και «Συμβάντα των Διασυνδεδετικών Γραμμών». Επίσης, κάθε χρόνο ο ΑΔΜΗΕ δημοσιεύει στον ιστότοπο του «Έκθεση για την Απόδοση Λειτουργίας του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας». Στην έκθεση που αφορά το έτος 2016 αναφέρεται ότι το μήκος οδύσεων Γραμμών Μεταφοράς για το Ελληνικό Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς (400 kV 150 kV 66 kV) είναι 11.507,51 km.

4.5 Συντήρηση Μονάδων Παραγωγής, Συστήματος Μεταφοράς και Διασυνδέσεων

Όπως προβλέπεται στο ΚΔΣ Κεφάλαιο 53 άρθρο 251, για τις ανάγκες διαφύλαξης της επάρκειας τροφοδοσίας και ασφάλειας λειτουργίας του Συστήματος, η ΔΛΕΣ οφείλει να καταρτίζει σε συνεργασία με τους κατόχους άδειας παραγωγής Πρόγραμμα Συντήρησης Μονάδων σε κυλιόμενη βάση. Επίσης, όπως προβλέπεται στο ΚΔΣ Κεφάλαιο 49 Συντήρηση του Συστήματος, για τη διασφάλιση της ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος ο Διαχειριστής του Συστήματος μεριμνά, προγραμματίζει και διασφαλίζει τη συντήρηση του Συστήματος μέσω των απομονώσεων εγκαταστάσεων του Συστήματος.

Στον ιστότοπο του ΑΔΜΗΕ είναι αναρτημένο το τρέχον Πρόγραμμα Συντήρησης Μονάδων που καλύπτει την περίοδο μέχρι και το τέλος του 2017. Επίσης, στον ιστότοπο είναι αναρτημένα Ενδεικτικά Προγράμματα Συντήρησης του Συστήματος, ανά κατηγορία και ανά γεωγραφικό τόπο, που καλύπτουν την περίοδο μέχρι και το τέλος του 2018. Σύμφωνα με όσα προβλέπονται στον ΚΔΣ, το Πρόγραμμα Συντήρησης Μονάδων και το Πρόγραμμα Συντήρησης του Συστήματος θα πρέπει να καλύπτουν μεγαλύτερα μελλοντικά χρονικά διαστήματα.

4.6 Αγωγές-Επιστολές Συμμετεχόντων στην Αγορά ΗΕ.

Σε βάρος της Εταιρείας έχουν ασκηθεί μέχρι σήμερα, αγωγές από διάφορους Συμμετέχοντες στην Αγορά ΗΕ. Μεταξύ αυτών υφίστανται τρεις (3) αγωγές από τη ΛΑΓΗΕ ΑΕ, με αίτημα την καταβολή ποσών που αφορούν κεφάλαιο, το οποίο έχει τιμολογηθεί αλλά δεν έχει καταβληθεί καθώς και τόκους υπερημερίας λόγω καθυστερημένης εξόφλησης των τιμολογίων. Τα αιτούμενα από το ΛΑΓΗΕ ποσά, έχουν εξοφληθεί κατά κεφάλαιο, με εξαίρεση ποσό, το οποίο δεν έχει ακόμα εισπραχθεί από τον ΑΔΜΗΕ, λόγω δικαστικής αμφισβήτησης του χρόνου έναρξης επιβολής της χρέωσης από τους οφειλότες Συμμετέχοντες.

Οι καθυστερήσεις καταβολής εκ μέρους του ΑΔΜΗΕ ποσών που αφορούν κεφάλαιο, το οποίο έχει τιμολογηθεί αλλά δεν έχει καταβληθεί δεν οφείλονται στον ΑΔΜΗΕ, αλλά στην καθυστερημένη εξόφληση των οφειλών των Συμμετεχόντων που επιβαρύνονται με τα συγκεκριμένα ποσά προς τον ΑΔΜΗΕ. Αυτό συνάγεται από το δεδομένο ότι η εταιρεία, βάσει του ρυθμιστικού πλαισίου που τη διέπει, λειτουργεί στην Αγορά ΗΕ ως ενδιάμεσος και συνδέεται με τους Συμμετέχοντες με σχέση εντολής, όπως εξάλλου προκύπτει και από το σκεπτικό αποφάσεων της ΡΑΕ (476/2014 και 197/2014), καθώς και από την υπ' αριθμ. 703/2016 Απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, που εκδόθηκε επί αγωγής Συμμετέχοντος σε βάρος του ΑΔΜΗΕ

Από τη σχέση αυτή, προκύπτει ότι η ΑΔΜΗΕ ΑΕ οφείλει να καταβάλει στους Συμμετέχοντες μόνο τα ποσά τα οποία έχει εισπράξει από τους Συμμετέχοντες που τα οφείλουν. Στα πλαίσια των καθηκόντων της προστασίας των εννόμων συμφερόντων της, η ΑΔΜΗΕ ΑΕ έχει ήδη ασκήσει αγωγές σε βάρος των Συμμετεχόντων, μεταξύ αυτών και στη ΔΕΗ ΑΕ, που καταβάλλουν τις οφειλές τους με καθυστέρηση.

Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με αγωγές που έχει καταθέσει διεκδικεί, τόσο την καταβολή του τιμολογηθέντος κεφαλαίου, το οποίο δεν έχει ακόμα εξοφληθεί, όσο και των τόκων που αντιστοιχούν στις υποχρεώσεις των Συμμετεχόντων οι οποίες εκπληρώθηκαν με καθυστέρηση. Τα ποσά που θα εισπραχθούν από τις

εν λόγω αγωγές, ο ΑΔΜΗΕ θα τα καταβάλει στους Συμμετέχοντες που επιβαρύνθηκαν με τις σχετικές καθυστερήσεις κατά το μερίδιο που τους αναλογεί.

Σύμφωνα με τελευταία ενημέρωση το σύνολο του τιμολογηθέντος ποσού έχει εξοφληθεί, με εξαίρεση ποσό, το οποίο δεν έχει ακόμα εισπραχθεί από τον ΑΔΜΗΕ, λόγω δικαστικής αμφισβήτησης του χρόνου έναρξης επιβολής της χρέωσης από τους οφειλέτες Συμμετέχοντες και παραμένει σε εκκρεμότητα το ποσό που αφορά στους τόκους υπερημερίας. Ήδη, έχει εκδοθεί η υπ' αριθμ. 702/2016 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, επί αγωγής της ΑΔΜΗΕ ΑΕ σε βάρος Συμμετέχοντος που καθυστερεί να εξοφλήσει τις οφειλές του, με την οποία η ΑΔΜΗΕ ΑΕ δικαιώθηκε και επιδικάστηκε σε βάρος του Συμμετέχοντος η καταβολή του ποσού που αντιστοιχεί στους τόκους υπερημερίας.

Επί του ζητήματος που προέβλεπε η παράγραφος 3, του άρθρου 39, του Ν.4062/12 (ΦΕΚ 70Α/30.03.2012) ότι οι αυτοπαραγωγοί υποχρεούνται να καταβάλουν το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπής Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ), που αντικατέστησε το τέλος ΑΠΕ, εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 3367/2015 Απόφαση της Ολομέλειας του Συμβουλίου της Επικρατείας, η οποία έκρινε ότι πράγματι οι αυτοπαραγωγοί επιβαρύνονται με το ΕΤΜΕΑΡ για την ενέργεια που απορροφούν από το Σύστημα, όχι όμως και για την ενέργεια που ιδιοκαταναλώνουν.

Ο Σύνδεσμος Ανεξάρτητων Εταιριών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΑΗ), τον Απρίλιο 2017, κατέθεσε εις βάρος του ΑΔΜΗΕ εξώδικη δήλωση-διαμαρτυρία με την οποία ισχυρίζεται ότι η καταβολή των περίπου 93 εκατομμυρίων ευρώ προς τη ΔΕΗ, που κατεβλήθησαν στα πλαίσια της απόσχισης του ΑΔΜΗΕ, συνιστούν κατάφωρη παραβίαση του Ν.4001/2011 και της οδηγίας 209/72/ΕΚ. Ο ΑΔΜΗΕ απορρίπτει τους ανωτέρω ισχυρισμούς και απάντησε με εξώδικη δήλωση ότι τήρησε και εφάρμοσε τις επί του θέματος διατάξεις του Ν.4389/2016.

Σε ό,τι αφορά την υπόθεση με τις εταιρείες Energa, Κέντωρ και Hellas Power, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. κινείται αστικά και ποινικά εναντίον των υποχρέων, προκειμένου να της αποδοθούν στο ακέραιο ποσά τα οποία θεωρεί ότι της οφείλονται από τις εν λόγω εταιρείες και τα φυσικά πρόσωπα (διαχειριστές και κυρίους μετόχους) που τις εκπροσωπούν.

5 ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑΤΑ –ΒΕΛΤΙΩΤΙΚΕΣ ΠΡΟΤΑΣΕΙΣ

Από τις συνεντεύξεις με τις Εταιρικές Υπηρεσιακές Μονάδες (Διευθυντές και Στελέχη των αντίστοιχων Μονάδων) και τον δειγματοληπτικό έλεγχο που διενέργησα, διαπίστωσα ότι οι Υπηρεσιακές μονάδες του ΑΔΜΗΕ συμμορφώνονται με το Νομικό και Ρυθμιστικό πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία της Εταιρείας. Τηρούνται οι αρχές της ισότιμης αντιμετώπισης και μη διακριτικής συμπεριφοράς του ΑΔΜΗΕ απέναντι στους χρήστες του ΕΣΜΗΕ και τους φορείς της Αγοράς Η.Ε., η ανεξαρτησία της Εταιρείας από τις λοιπές εταιρείες του ομίλου, η διασφάλιση της εμπιστευτικότητας και η διαφάνεια. Εντόπισα τα παρακάτω σημεία, τα οποία προτείνω να βελτιωθούν:

- Να γίνουν οι απαραίτητες ενέργειες, ώστε να υπογραφεί μεταξύ ΑΔΜΗΕ και ΛΑΓΗΕ εκ νέου «Επιχειρησιακό Σύμφωνο Συνεργασίας και παροχής Υπηρεσιών» (§ 2.6)
- Ο Ιστοτόπος του ΑΔΜΗΕ μπορεί να επανασχεδιαστεί αξιοποιώντας νέες τεχνολογίες. Είναι αναγκαίο να γίνεται τακτική ενημέρωση του Ιστοτόπου με επικαιροποιημένα στοιχεία και ενημέρωση των αρχείων (§ 2.7)
- Η διαδραστική πλατφόρμα ενημέρωσης και εκπαίδευσης του προσωπικού θεωρώ χρήσιμο να τεθεί το συντομότερο δυνατό σε παραγωγική λειτουργία. Επίσης, χρειάζεται η θεσμοθέτηση εκπαιδευτικής διαδικασίας ώστε να ενημερωθεί αναλυτικά το εμπλεκόμενο υπηρεσιακά προσωπικό, σχετικά με την επικείμενη εναρμόνιση του ΑΔΜΗΕ με το ευρωπαϊκό μοντέλο στόχου (target model) (§ 2.8)
- Σε περίπτωση επικαιροποίησης του Προγράμματος Συμμόρφωσης δύναται να ληφθούν υπόψη τα προτεινόμενα στην § 3.2
- Να ολοκληρωθούν οι διαδικασίες προκειμένου να ξεκινήσει η Ηλεκτρονική διενέργεια διαγωνισμών που αφορούν την Σύναψη Συμβάσεων Προμηθειών - Έργων -Υπηρεσιών (§ 3.3)
- Τα προγράμματα Συντήρησης Μονάδων και Συστήματος, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στον ΚΔΣ, οφείλουν να καλύπτουν μεγαλύτερα μελλοντικά χρονικά διαστήματα (§ 4.5)
- Οι γραπτές ενστάσεις, παράπονα, καταγγελίες των συμμετεχόντων στην Η.Ε. πέραν των δυνατοτήτων που ήδη υπάρχουν για την υποβολή εγγράφου ή/και της αποστολής ηλεκτρονικού μηνύματος στο εταιρικό ηλεκτρονικό ταχυδρομείο, προτείνω να συγκεντρώνονται σε μια κεντρική βάση δεδομένων/πληροφοριών, προκειμένου τα στοιχεία να γίνονται διαθέσιμα στην αρμόδια Διεύθυνση και τον Υπεύθυνο Συμμόρφωσης
- Να προχωρήσουν περαιτέρω -ως προς το σκέλος που αφορά τον ΑΔΜΗΕ- οι ενέργειες και ο προγραμματισμός για την εναρμόνιση της διενέργειας των Συναλλαγών Η.Ε. σύμφωνα με το μοντέλο στόχου (target model)

Μελέτιος Γ. Οικονόμου

Διπλωματούχος Ηλεκτρολόγος Μηχανικός