

THESSALONIKI SUMMIT 2016

“NORTHERN GREECE AT THE CROSSROADS OF THE ENERGY ROADMAP”

Σταύρος Γούτσος

Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος, ΔΕΗ Α.Ε.

Κύριε Πρόεδρε,

Κυρίες και κύριοι,

Θα ήθελα να σας ευχαριστήσω για την πρόσκληση να συμμετάσχω σε αυτό το πάνελ και να χρησιμοποιήσω αυτή την ευκαιρία για να παρουσιάσω τα βασικά ζητήματα και τις προοπτικές της ΔΕΗ, στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, και να τα ενσωματώσω στο πλαίσιο του Συνεδρίου.

Όπως είναι γνωστό, τα τελευταία χρόνια, η ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας βρίσκεται σε μια μεταβατική φάση. Μέτρα που ελήφθησαν στο παρελθόν διαστρέβλωναν την αγορά και την αύξηση του κόστους της ηλεκτρικής ενέργειας.

Υπάρχει σαφής ανάγκη για μακροπρόθεσμο προγραμματισμό και μεταρρυθμίσεις στην αγορά χονδρικής, προκειμένου να διευκολυνθεί η μετάβαση στο μοντέλο στόχου από το τρέχον μοντέλο το αποκαλούμενο mandatory pool. σύμφωνα και με τις οδηγίες της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Η ΔΕΗ υποστηρίζει πλήρως την πρόταση της κυβέρνησης προς τους θεσμούς ώστε αυτές οι αλλαγές να έχουν τελειώσει το 2018.

Το μοντέλο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας πρέπει να είναι απαλλαγμένο από στρεβλώσεις της αγοράς και υπερ-φορολόγηση.

Πρέπει να υπάρχουν ίσοι όροι ανταγωνισμού για όλους τους συμμετέχοντες, πιο διαφανείς, με λιγότερο ρυθμιστική αβεβαιότητα, η οποία επιτρέπει την αύξηση της διαφάνειας των εργασιών και των κερδών.

Στην πραγματικότητα, το κύριο πρόβλημα της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας είναι η τεράστια διαφορά μεταξύ της προσφοράς και της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας. Η συνολική δυναμικότητα του συστήματος είναι 19.000 MW (χωρίς εισαγωγές) και η μέγιστη ζήτηση περίπου 10500 MW, αλλά η μέση ζήτηση είναι μόνο 6500 - 7000 MW.

Είναι προφανές, ότι μόνο η ανάκαμψη της οικονομικής δραστηριότητας στην Ελλάδα θα αλλάξει αυτή την κατάσταση.

Μετά τη συμφωνία της ελληνικής κυβέρνησης με τους θεσμούς, μια νέα δέσμη νομοθετικών μέτρων ψηφίστηκε πρόσφατα από τη Βουλή των Ελλήνων, η οποία περιλαμβάνει την εισαγωγή του συστήματος "τύπου NOME» των πλειστηριασμών για λιγνιτική και υδροηλεκτρική παραγωγή ΗΕ, με στόχο τη μείωση οι λιανικής και χονδρικής των μεριδίων αγοράς της ΔΕΗ, σε κάτω από 50% μέχρι το 2020.

Το μερίδιο της ΔΕΗ στη χονδρική αγορά (παραγωγή και εισαγωγές) στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα έχει ήδη μειωθεί αισθητά και είναι κοντά στο 50%. Όσον αφορά τη λιανική αγορά, η ΔΕΗ δεν έχει αντίρρηση για τη μείωση του

μεριδίου αγοράς της, υπό την προϋπόθεση ότι θα εφαρμοστεί με ομαλό τρόπο.

Έτσι ώστε να είναι επωφελής, στο μέτρο του δυνατού, για τους καταναλωτές και την εθνική οικονομία, χωρίς, ταυτόχρονα, να προκαλέσει σοβαρά προβλήματα στη ΔΕΗ.

Αυτό σημαίνει, ότι οποιαδήποτε μείωση του μεριδίου αγοράς της ΔΕΗ θα πρέπει να προέρχεται από όλα τα τμήματα των πελατών και όχι μόνο από εκείνους με χαμηλό ρίσκο.

Η ΔΕΗ είναι ο μοναδικός προμηθευτής ορισμένων τμημάτων πελατών, όπως: Υψηλής Τάσης, του δημόσιου τομέα, γεωργικού τομέα, πελάτες με ειδικά τιμολόγια για κοινωνικούς λόγους (ευάλωτων καταναλωτών), οι πελάτες με ληξιπρόθεσμες οφειλές. Τα ανωτέρω τμήματα πελατών αντιστοιχούν σε ~ 50% της λιανικής αγοράς.

Ο ανταγωνισμός έχει νόημα μόνο για το υπόλοιπο 50% της λιανικής αγοράς. Η στρατηγική των ανταγωνιστών (ανεξάρτητοι προμηθευτές) είναι να πωλούν μόνο στα πιο κερδοφόρα τμήματα πελατών, αποφεύγοντας να δημιουργήσουν τα δικά τους «δίκτυα πωλήσεων» και να αναλάβουν τυχόν κινδύνους όσον αφορά τις τιμές χονδρεμπορικής.

Η ανακοίνωση πρόσφατα της τιμής εκκίνησης για τους πλειστηριασμούς "τύπου NOME" δεν λαμβάνει υπόψη όλα τα σχετικά κόστη παραγωγής της ΔΕΗ από τις μονάδες λιγνιτικών και υδροηλεκτρικών μονάδων και δεν προστατεύει από καταστάσεις arbitrage.

Αξίζει να τονιστεί ότι ο λιγνίτης πρέπει να συνεχίσει να είναι στρατηγικό καύσιμο με σημαντική συμβολή στο

ενεργειακό μείγμα της χώρας. (Κοντά στο 30% -35% για τις επόμενες δύο δεκαετίες).

Αυτό είναι απαραίτητο, προκειμένου να εξασφαλιστεί σταθερό κόστος ηλεκτρικής ενέργειας που δεν υπόκειται στη μεταβλητότητα των τιμών του πετρελαίου και του φυσικού αερίου, καθώς εξασφαλίζει τον εφοδιασμό της χώρας με ΗΕ με λιγότερη εξάρτηση από εισαγόμενα καύσιμα.

Το τελευταίο θα συμβάλει σημαντικά στο ισοζύγιο εξωτερικού εμπορίου της χώρας και είναι κρίσιμης σημασίας, λαμβάνοντας επίσης υπόψη τη θέση της Ελλάδας και τη διασύνδεσή της με την υπόλοιπη Ευρώπη.

Αναγνωρίζοντας τη σημασία του λιγνίτη, καταβάλλουμε προσπάθειες για να αποκτήσουμε δωρεάν δικαιώματα εκπομπής CO₂, μια εξέλιξη που θα συμβάλει στη μείωση του κόστους.

Ταυτόχρονα, αυτό θα κάνει πιο ελκυστικές τις επενδύσεις για επιχειρησιακή και περιβαλλοντική αναβάθμιση των μονάδων περασμένης γενιάς.

Αυτό θα συμβάλει επίσης στη βελτίωση της περιβαλλοντικής μας απόδοσης, καθώς θα οδηγήσει στη μείωση των εκπομπών CO₂ από τα 34,5 εκατομμύρια τόνους το 2015 σε λιγότερο από 20 εκατομμύρια τόνους πριν από το 2030, σε πλήρη συμμόρφωση με την ευρωπαϊκή ενεργειακή στρατηγική.

Πιστεύουμε ότι η ΔΕΗ μπορεί και θα συνεχίσει να διαδραματίζει ηγετικό ρόλο στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και στην ευρύτερη περιοχή.

Κατά τη διάρκεια των τελευταίων έξι ετών, και παρά το δύσκολο οικονομικό περιβάλλον, η ΔΕΗ χρηματοδότησε

και υλοποίησε στρατηγικές επενδύσεις συνολικού ύψους περίπου 5,3 δις ευρώ, τόσο στην παραγωγή όσο και τη διανομή και τα δίκτυα μεταφοράς.

Σχεδόν € 1.6 δις, από το ποσό αυτό, έχει επενδυθεί σε έργα Παραγωγής, όπως η κατασκευή της μονάδας φυσικού αερίου Αλιβέρι V (427 MW), η οποία είναι ήδη σε εμπορική λειτουργία, το υδροηλεκτρικό του Ιλαρίωνα (157 MW) και η μονάδα Μεγαλόπολη V φυσικού αερίου (832 MW).

Επίσης να αναφέρω τη μονάδα παραγωγής στη Νότια Ρόδο, (με χωρητικότητα 120 MW), δύο μεγάλες μονάδες υδροηλεκτρικής ισχύος, (με συνολική χωρητικότητα των 191 MW), και τη νέα λιγνιτική μονάδα στην Πτολεμαΐδα με ισχύ 660 MW.

Οι παραπάνω επενδύσεις αντικαθίστουν δυναμικό που έχει ήδη παροπλιστεί κατά την περίοδο 2010-2015 ή θα τεθεί σε ψυχρή εφεδρεία εντός των προσεχών μηνών.

Προχωρούμε με τη διασύνδεση των Κυκλάδων, με στόχο την ολοκλήρωση της πρώτης φάσης του έργου από το 2017, ενώ έχουν αρχίσει οι σχετικές μελέτες για τη διασύνδεση της Κρήτης.

Προχωρούμε με ένα πρόγραμμα κεφαλαιουχικών επανδύσεων για έργα νέας γενιάς σε μη διασυνδεδεμένα νησιά, τα οποία εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθούν το 2021. (290 MW συνολικής ισχύος)

Η στρατηγική μας περιλαμβάνει επίσης την ενίσχυση των δικτύων διανομής μας και την εγκατάσταση των έξυπνων μετρητών, καθώς και την ενίσχυση του Συστήματος Μεταφοράς στην Πελοπόννησο.

Κλείνοντας θα ήθελα να υπενθυμίσω ότι η στρατηγική μας βασίζεται σε τρεις κύριους άξονες.

- Προσαρμοστικότητα - Ευελιξία

Δεν θέλουμε να είναι η ΔΕΗ μονοπώλιο πια. Αυτή τη στιγμή είμαστε μάλλον ένα "σχεδόν μονοπώλιο" στην Ελλάδα.

- Επέκταση σε άλλες αγορές

Έχουμε ήδη ιδρύσει εταιρείες εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας στη Βουλγαρία και την Τουρκία και την Αλβανία. Στόχος μας είναι να συμμετέχουν ενεργά στη δημιουργία και τη λειτουργία του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, για την ευρύτερη περιοχή μας, στα πλαίσια του μοντέλου στόχου.

Έχουμε υπογράψει ένα μνημόνιο συνεργασίας με τη ΔΕΠΑ για την επέκταση των δραστηριοτήτων μας, προσφέροντας πολλαπλά ενεργειακά προϊόντα στους πελάτες μας.

- Κοινοπραξίες

Εξετάζουμε τις ευκαιρίες να επεκτείνουμε τις δραστηριότητές μας μέσα από κοινοπραξίες με ιδιωτικές εταιρείες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, την εμπορία και τις επιχειρήσεις τροφοδοσίας. Είναι γνωστό ότι πολύ πρόσφατα υπογράψαμε ένα μνημόνιο συμφωνίας με την κινεζική εταιρεία CMEC για την κατασκευή του εργοστασίου με καύση άνθρακα Μελίτη II. Έχουμε απευθύνει επίσης μια ανοιχτή πρόσκληση για συνεργασία στην περίπτωση των εγκαταστάσεων που λειτουργούν με άνθρακαστο Αμύνταιο.

Σας ευχαριστώ για την προσοχή σας.