



ΑΡ./ΗΜ.:ΓρΔ/1589/17-7-20

Προς : Υπουργό Περιβάλλοντος &
Ενέργειας
κ. Κ. Χατζηδάκη

Περίληψη: Απάντηση στην υπ' αριθμ. 7962/03.07.2020 Ερώτηση 34 Βουλευτών του ΣΥΡΙΖΑ με θέμα: « Η Διοίκηση των «αρίστων» συρρικνώνει και την παραγωγή με Φυσικό Αέριο! »

Σχετικά: Η υπ' αριθμ.7962/03.07.2020 Ερώτηση 34 Βουλευτών του ΣΥΡΙΖΑ

Κύριε Υπουργέ,

Σε απάντηση της παραπάνω ερώτησης για το θέμα της Περίληψης, σας γνωρίζουμε τα εξής:

1. Το χαρτοφυλάκιο συμβατικών Μονάδων παραγωγής της ΔΕΗ περιλαμβάνει Μονάδες θερμικές με καύσιμο Λιγνίτη και Φυσικό αέριο καθώς και Υδροηλεκτρικές Μονάδες. Το γεγονός αυτό αποτελεί ουσιώδη διαφορά συγκριτικά με τους τρίτους παραγωγούς οι οποίοι διαθέτουν αποκλειστικά θερμικές Μονάδες με φυσικό αέριο. Περιορίζοντας λοιπόν τη σύγκριση αποκλειστικά στις Μονάδες φυσικού αερίου οδηγούμαστε σε συμπεράσματα που δεν απεικονίζουν την πραγματικότητα σε ότι αφορά το μερίδιο παραγωγής του κάθε συμμετέχοντα στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας.
2. Τα στοιχεία που χαρακτηρίζουν το Ενεργειακό ισοζύγιο Α' τριμήνου του 2020 σε σχέση με του 2019, είναι:
 - 2.1 η σημαντική μείωση ζήτησης κατά 2% (-278 GWh) (θερμότερος Χειμώνας-αρχή κρίση covid 19)
 - 2.2 η μεγάλη αύξηση εγχύσεων ΑΠΕ +14,5% (427 GWh)
 - 2.3 η σημαντική αύξηση καθαρών εισαγωγών κατά 989 GWh (+47%) που οφείλεται στις ιδιαιτέρως χαμηλές τιμές Η/Ε στις γειτονικές αγορές και ως εκ τούτου καθίστανται πιο ανταγωνιστικές της εγχώριας θερμικής παραγωγής.

Τα παραπάνω αποτελούν παράγοντες που αφήνουν κατ' αρχήν λιγότερο χώρο για Παραγωγή από Συμβατικές Μονάδες Θερμικής Παραγωγής.

3. Το ανταγωνιστικό χαρτοφυλάκιο Μονάδων Φυσικού Αερίου της Επιχείρησης έχει μικρότερη εγκατεστημένη ισχύ συγκριτικά με αυτή των Τρίτων Παραγωγών αθροιστικά. Για το πρώτο τρίμηνο του 2020 υπήρχαν οι παρακάτω εξωγενείς παράγοντες που περιορίσαν την παραγωγή από Μονάδες ΦΑ της ΔΕΗ.



- 3α) Η πλέον σύγχρονη Μονάδα της Επιχείρησης, η Μεγαλόπολη V, με εγκατεστημένη ισχύ 811 MW και υψηλό βαθμό απόδοσης στο ονομαστικό της φορτίο, ήταν εμπορικά διαθέσιμη από τις 27/1/2016 για να λειτουργήσει στα 800 MW. Εντούτοις, οι αρμόδιες αρχές δεν επέτρεπαν τη λειτουργία της στην πλήρη ισχύ της. Μάλιστα, επί σειρά ετών (από 1/8/2018) και όλο το πρώτο τρίμηνο του 2020 αλλά και μέχρι τον Ιούνιο του 2020 ήταν εγγεγραμμένη στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων στα 500MW. Ο περιορισμός αυτός που τέθηκε από τον ΑΔΜΗΕ σε εφαρμογή της Νομοθεσίας εκ των πραγμάτων την καθιστούσε λιγότερο ανταγωνιστική συγκριτικά με τις Μονάδες των τρίτων παραγωγών.

Επιπλέον συνθήκες κορεσμού του Συστήματος μεταφοράς της Πελοποννήσου που ακόμη δεν έχει διασυνδεθεί στα 400 KV περιόρισαν ακόμη περισσότερο τη λειτουργία της ιδιαίτερα σε περίπτωση που υπήρχε υψηλή Παραγωγή ΑΠΕ με αποτέλεσμα το μέσο φορτίο αυτής το πρώτο τρίμηνο ήταν μόλις τα 235 MW που οδήγησε σε πολύ χαμηλό συντελεστή εκμετάλλευσης ακόμα και σε σχέση με τα 500 MW. Το γεγονός αυτό είναι προφανές ότι το Εκμεταλλεύτηκαν Τρίτοι παραγωγοί και αύξησαν το μερίδιό τους στην Αγορά.

Από τον Ιούνιο του 2020 μετά από προσπάθειες της Επιχείρησης, άρθηκε ο περιορισμός λειτουργίας της στα 500 MW και επετράπη η λειτουργία στο ονομαστικό φορτίο των 811 MW, γεγονός που την έκανε άμεσα πιο ανταγωνιστική, το μέσο φορτίο της αυξήθηκε τον Ιούλιο του 2020 στα 570 MW, παρόλο που το δίκτυο των 400 KV δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί και συνεχίζουν να υπάρχουν περιορισμοί ιδιαίτερα τις περιόδους με αυξημένη παραγωγή από ΑΠΕ.

- 3β) Η ιδιαιτερότητα του πρώτου τριμήνου σχετίζεται με την ανάγκη παροχής Τηλεθέρμανσης που δίνεται αποκλειστικά από Λιγνιτικές Μονάδες παραγωγής της ΔΕΗ οι οποίες έπρεπε να βρίσκονται υποχρεωτικά σε λειτουργία. Με δεδομένη τη μειωμένη ανταγωνιστικότητα των λιγνιτικών (λόγω αυξημένου μεταβλητού κόστους που διαμορφώνεται και από υψηλό κόστος του CO₂) έναντι των Μονάδων ΦΑ και των εισαγωγών, η λειτουργία των Μονάδων για Τηλεθέρμανση είχε επίπτωση στον περιορισμό της Παραγωγής Μονάδων Φ.Α της Επιχείρησης ώστε να δημιουργηθεί χώρος να λειτουργούν οι εν λόγω λιγνιτικές Μονάδες. Η υποχρεωτική παραγωγή ενέργειας από Λιγνιτικές Μονάδες, που παρέχουν Τηλεθέρμανση, ανήλθε το πρώτο τρίμηνο του 2020 σε 1.805 GWH και είναι προφανές ότι είναι κατά πολύ μεγαλύτερη από τις 598 GWH που μειώθηκε η παραγωγή ενέργειας από Μονάδες Φυσικού Αερίου της Επιχείρησης. Ως συνάγεται από τα παραπάνω η υποχρέωση παροχής της υπηρεσίας τηλεθέρμανσης δεν άφηνε περιθώριο διαχείρισης Μονάδων ΦΑ της Επιχείρησης ανάλογο με αυτό των τρίτων παραγωγών ανεξάρτητα συμβάσεων προμήθειας αερίου και συναφούς κόστους.
4. Η ΔΕΗ προμηθεύεται φυσικό αέριο στο πλαίσιο της πρόβλεψης των αναγκών του επόμενου έτους φροντίζοντας να διασφαλίσει επαρκείς ποσότητες σε ανταγωνιστική τιμή. Ένα σημαντικό μέρος της προβλεπόμενης κατανάλωσης για κάλυψη της παραγωγής καλύπτεται από την Συμβολαιοποιημένη ποσότητα από υφιστάμενη Μακροχρόνια Σύμβαση (από 2012) με τη ΔΕΠΑ η οποία λήγει στο τέλος του 2020. Το 75% της Συνολικής ετήσιας ποσότητας από τη Σύμβαση έχει ρήτρα take or pay ενώ η τιμή της διαμορφώνεται σχεδόν αποκλειστικά από τιμές προϊόντων πετρελαίου (τιμή του BRENT) και όχι από το δείκτη της Χρηματιστηριακής αξίας του Φ.Α. (TTF). Οι μεταβολές των διεθνών τιμών υγρών καυσίμων επηρεάζουν με χρονική υστέρηση την τιμή προμήθειας από την Μακροχρόνια Σύμβαση. Στο περιθώριο λοιπόν που έχει η Επιχείρηση, πέραν της μακροχρόνιας Σύμβασης με τη ΔΕΠΑ, για την προμήθεια της υπόλοιπης ποσότητας Φυσικού αερίου για τις ανάγκες



παραγωγής της, ήδη από το 2019 εμπλούτισε τις πηγές προμήθειας φυσικού αερίου με 3 νέες συμβάσεις κατόπιν διαγωνισμών που αντανakλούν τις τιμές αγοράς του Φ.Α. σε πραγματικό χρόνο. Η δραστηριοποίηση της Εταιρείας στην προμήθεια ΦΑ εντάθηκε ακόμη περισσότερο συμπεριλαμβάνοντας και το Υγροποιημένο φυσικό αέριο (LNG) με αποτέλεσμα την περαιτέρω μείωση της τιμής προμήθειας αερίου. Ενδεικτικά αναφέρουμε ότι το χαρτοφυλάκιο των νέων συμβάσεων έχει μειωμένο κόστος σε σχέση με τη Μακροχρόνια Σύμβαση ΔΕΗ-ΔΕΠΑ για μεν το α' τρίμηνο του 2020 κατά 20%, για δε το β' τρίμηνο κατά 50% περίπου.

Ως αποτέλεσμα αυτών των κινήσεων το σημερινό χαρτοφυλάκιο προμήθειας Φυσικού Αερίου της ΔΕΗ είναι σημαντικά αποδοτικότερο και ανταγωνιστικό και θα υπάρξει περαιτέρω βελτίωση με τη λήξη της μακροχρόνιας Σύμβασης το τέλος του 2020.

5. Αυτοσκοπός της ΔΕΗ δεν είναι ούτε θα μπορούσε να είναι η μεγιστοποίηση της κατανάλωσης αερίου. Στόχος της είναι η βέλτιστη αξιοποίηση του συνολικού χαρτοφυλακίου Μονάδων Παραγωγής για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με ανταγωνιστικές τιμές. Ο περιορισμός του μεριδίου της ΔΕΗ στην παραγωγή από Μονάδες ΦΑ δεν είναι κατ' ανάγκην επιζήμιος για την Επιχείρηση, ιδιαίτερα όταν οι τιμές της χονδρεμπορικής Αγοράς κυμαίνονται σε ιδιαίτερα χαμηλά επίπεδα συμπιεσμένες από την υπερπροσφορά μέσω διασυνδέσεων και παραγωγής από ΑΠΕ, οπότε μέρος της κάλυψης των αναγκών των πελατών είναι συμφέρον να γίνεται με αγορά ενέργειας από το Σύστημα και όχι από την Παραγωγή της Επιχείρησης. Ως αποτέλεσμα πάντως του σωστού προγραμματισμού και διαχείρισης των μονάδων και του συνόλου της Επιχείρησης, βλέπουμε την ραγδαία αύξηση του επαναλαμβανόμενου EBITDA Α' τριμήνου 2020 vs Α' τριμήνου 2019, όπου διαμορφώθηκε σε 182 εκατ. € από ζημίες 66,3 εκατ. €, μια αύξηση δηλαδή κατά 248,3 εκατ. €.

Στη διάθεσή σας για κάθε πληροφορία ή διευκρίνιση.

Με τιμή,

Γεώργιος Ι. Στάσσης

Κοινοποίηση:

- ΥΠΕΝ/Αυτοτελές Τμήμα Κοινοβουλευτικού Ελέγχου