

Α



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ

Προς:

Υπουργείο Οικονομικών
Αυτοτελές Τμήμα Κοινοβουλευτικού Ελέγχου
Λεωχάρους 2, 10562 Αθήνα

Υπόψη: κας Μαρίας Φάη, Προϊσταμένης του Τμήματος

Αθήνα, 22 Αυγούστου 2019

Αρ. Πρωτ.: ΕΞ 1139

Σχετ.:

- η με αρ. πρωτ. 217/06.08.2019 Ερώτηση του Βουλευτή Επικρατείας, κ. Β. Βιλιάρδου προς τον Πρωθυπουργό, τον κ. Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας και τον κ. Υπουργό Οικονομικών
- το με Αρ. Πρωτ. 88314 ΕΞ 2019 από 07.08.2019 υπηρεσιακό σημείωμά σας

Σε απάντηση της με αρ. πρωτ. 217/06.08.2019 Ερώτηση του Βουλευτή Επικρατείας, κ. Β. Βιλιάρδου προς τον Πρωθυπουργό, τον κ. Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας και τον κ. Υπουργό Οικονομικών με θέμα: «Κινδυνολογία σχετικά με τη ΔΕΗ», σας διαβιβάζουμε την απάντηση της ΔΕΗ προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας κ. Κ. Χατζηδάκη με αρ. πρωτ. Γραφείου Διοίκησης 2105/13-8-2019.

Με εκτίμηση,

Χριστίνα Κολιάτση
Νομικός Σύμβουλος

Συν.: Το κείμενο της απάντησης της εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας με αρ. πρωτ. Γραφείου Διοίκησης 2105/13-8-2019



ΑΡ./ΗΜ.: ΓρΔ/ 2105/13-8-19

Προς: Υπουργό Περιβάλλοντος
και Ενέργειας
κ. Κ. Χατζηδάκη

Περίληψη: Απάντηση στην υπ' αριθ. 217/06.08.2019 Ερώτηση του Βουλευτή κου Β. Βιλιάρδου με θέμα: «Κινδυνολογία σχετικά με τη ΔΕΗ».

Σχετικό: Η υπ' αριθ. 217/06.08.2019 Ερώτηση

Κύριε Υπουργέ,

Σε απάντηση της σχετικής ερώτησης του Βουλευτή κ. Β. Βιλιάρδου, και ειδικότερα όσον αφορά θέματα αρμοδιότητάς μας, σας γνωρίζουμε τα εξής:

- Οι μονάδες ηλεκτροπαραγωγής της ΔΕΗ (των προς αποεπένδυση μονάδων Μελίτη, Μεγαλόπολη 3 και Μεγαλόπολη 4 συμπεριλαμβανομένων) καλύπτουν περίπου το 45% της ζήτησης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος της χώρας. Επίσης, η ΔΕΗ κατέχει μερίδιο 75% περίπου στην προμήθεια του Διασυνδεδεμένου Συστήματος. Είναι προφανές ότι αν μειωθεί η παραγωγή της μόνο ένα μέρος του μεριδίου παραγωγής της στην αγορά ενέργειας μπορεί να υποκατασταθεί από άλλες πηγές ενέργειας (εισαγωγές ή/και παραγωγή από τρίτους). Συνεπώς, θα υπάρξει αφενός έλλειψη επάρκειας ενέργειας και ισχύος στη χώρα, αφετέρου η ΔΕΗ θα δυσκολευτεί να αγοράσει μέρος ή το σύνολο της ενέργειας που αντιστοιχεί στους πελάτες που εκπροσωπεί.
- Κατά τη χρήση 2018 η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. παρουσίασε ζημίες, λόγω της εφάπαξ αρνητικής επίπτωσης στην κερδοφορία της από το σχηματισμό πρόβλεψης για έξοδο του προσωπικού από την υπηρεσία ύψους €58,1 εκατ. Η προαναφερθείσα πρόβλεψη αντιστοιχεί στην παρούσα αξία της μελλοντικής υποχρέωσης που αναλαμβάνει η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. λόγω της κατάργησης από τον Απρίλιο 2018 (βάσει του Ν. 4533/2018) του συμψηφισμού της κατ' ανώτατο αποζημίωσης ύψους €15.000 που λαμβάνουν οι εργαζόμενοι σε περίπτωση λύσης της σύμβασης εργασίας τους με το εφάπαξ βοήθημα που δικαιούνται από τον οικείο ασφαλιστικό φορέα. Η πρόβλεψη για έξοδο του προσωπικού από την υπηρεσία, υπολογίστηκε με τη χρήση αναλογιστικών μεθόδων την 31/12/2018, αποτελεί κόστος προϋπηρεσίας για υπηρεσία που παρασχέθηκε σε προηγούμενες χρονικές περιόδους και βάρυνε εξ' ολοκλήρου τα αποτελέσματα της χρήσης 2018. Η πρόβλεψη αυτή δεν έχει ταμειακή διάσταση. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη Σημείωση 6 της Ετήσιας Έκθεσης Οικονομικών Καταστάσεων 2018 του ΔΕΔΔΗΕ, στην ηλεκτρονική διεύθυνση: <https://www.deddie.gr/media/3206/%ce%b5%cf%84%ce%ae%cf%83%ce%b9%ce%b1-%ce%bf%ce%b9%ce%ba%ce%bf%ce%bd%ce%bf%ce%bc%ce%b9%ce%ba%ce%ae-%ce%ad%ce%ba%ce%b8%ce%b5%cf%83%ce%b7-2018.pdf>.

Σημειώνεται ότι στα πάγια της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. δεν περιλαμβάνεται το Δίκτυο Διανομής. Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ είναι Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Η/Ε (ΕΔΔΗΕ), ενώ η κυριότητα του ΕΔΔΗΕ ανήκει στη ΔΕΗ Α.Ε. Για την παραχώρηση της διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ καταβάλλει ετήσιο αντάλλαγμα στη ΔΕΗ ως κύριο του ΕΔΔΗΕ. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη Σημείωση 2 της Ετήσιας Έκθεσης Οικονομικών Καταστάσεων 2018 της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.



Ο ΔΕΔΔΗΕ βρίσκεται στην καρδιά της ενεργειακής μετάβασης της χώρας σε ένα νέο σύγχρονο, καινοτόμο και καθαρό ενεργειακό σύστημα. Το όραμα της Ευρωπαϊκής Ένωσης για μηδενικές εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου το 2050 δεν μπορεί να

υλοποιηθεί χωρίς τις εταιρείες Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (DSOs), δηλ. χωρίς τον ΔΕΔΔΗΕ όσον αφορά τη χώρα μας. Ο ΔΕΔΔΗΕ καλείται να πραγματοποιήσει νέες σημαντικές επενδύσεις τόσο σε έξυπνους μετρητές και έξυπνα δίκτυα αλλά και να παρακολουθεί την εξέλιξη της τεχνολογίας ώστε να μπορέσει να ικανοποιήσει το σύνολο της Ελληνικής κοινωνίας, είτε αυτοί είναι καταναλωτές, είτε είναι μικροί και μεγάλοι παραγωγοί, είτε και τα δύο (prosumers).

- Η ΔΕΗ από την ίδρυσή της δραστηριοποιείται στο σύνολο της αλυσίδας αξίας του ηλεκτρισμού. Διαθέτει μια τεράστια περιουσία που της δίνει ευκαιρίες αξιοποίησης για τη λύση των προβλημάτων της και των μελλοντικών προκλήσεων.
- Διαθέτει ένα πλούσιο χαρτοφυλάκιο μονάδων παραγωγής που εγγυώνται την ασφάλεια εφοδιασμού της χώρας και τη μείωση της εξάρτησής της από ξένες πηγές, ειδικότερα σε περιόδους κρίσης, και το οποίο συνεισφέρει ταυτόχρονα στην απαραίτητη ευελιξία του ηλεκτρικού συστήματος.
 - Η μεγάλη πελατειακή βάση της Επιχείρησης (6,9 εκατ. καταναλωτές) αποτελεί πρόκληση και επενδυτική ευκαιρία. Με την κατάλληλη επεξεργασία των στοιχείων που διαθέτει (Big Data Analytics) μπορεί να μεγιστοποιήσει τα έσοδα της από τους πελάτες της μέσω μιας επανατοποθέτησης της στρατηγικής λιανικών πωλήσεων.
 - Τα δίκτυα διανομής αποτελούν ένα επενδυτικό πόλο έλξης αφού χρειάζονται απαραίτητα νέες επενδύσεις για τον εκσυγχρονισμό τους και ο ρόλος τους είναι ιδιαίτερα κρίσιμος και στρατηγικού χαρακτήρα για την ενεργειακή μετάβαση της χώρας. Παράλληλα το εγγυημένο έσοδο τους τις καθιστά επενδύσεις με καλή απόδοση και μηδενικό επενδυτικό ρίσκο.
 - Διαθέτει μεγάλη ακίνητη περιουσία, και υπάρχουν σημαντικές δυνατότητες αξιοποίησής της. Η αξιοποίησή της μέσω δημιουργίας μιας ανεξάρτητης εταιρείας για την διαχείρισή της θα βοηθούσε σημαντικά στην αύξηση της επιχειρηματικής της κερδοφορίας.
 - Τα τελευταία χρόνια η ΔΕΗ, στη προσπάθεια που κάνει για να βρει νέες πηγές εσόδων, έχει αρχίσει να δραστηριοποιείται σε ένα φάσμα νέων δραστηριοτήτων όπως είναι η αγορά του Φυσικού Αερίου, η ηλεκτροκίνηση, οι ενεργειακές υπηρεσίες, η αποκατάσταση εδαφών των ορυχείων με την ανάπτυξη καινοτόμου αγροτικής παραγωγής καθώς και σε άλλες δραστηριότητες.
 - Διαθέτει ανθρώπινο δυναμικό με τεχνογνωσία και εμπειρία το οποίο μπορεί να αξιοποιηθεί περαιτέρω με την απόκτηση επιπλέον δεξιοτήτων αλλά και στοχευμένων προσλήψεων για να συνεχίσει να έχει η ΔΕΗ συγκριτικό πλεονέκτημα έναντι των ανταγωνιστών της.
- Η δαπάνη για τα δικαιώματα CO₂ αποτελεί μέρος του μεταβλητού κόστους των μονάδων παραγωγής (λιγνιτικών και φυσικού αερίου), με βάση το οποίο γίνονται οι προσφορές για την ένταξή τους στο Σύστημα με ευθύνη του ΑΔΜΗΕ. Είναι προφανές ότι αν οι τιμές των δικαιωμάτων CO₂ είναι πολύ υψηλές (π.χ. 30 €/τν) με συνέπεια τη μεγάλη αύξηση του μεταβλητού κόστους, οι λιγνιτικές μονάδες δεν θα μπορούν να ενταχθούν, δηλαδή να παράγουν ηλεκτρική ενέργεια και να την εγχέουν στο Σύστημα. Αντιστρόφως, οσάκις εντάσσονται, το μεταβλητό τους κόστος (κόστος λιγνίτη, κόστος CO₂ και λοιπά λειτουργικά κόστη εξαρτώμενα από την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, στα οποία περιλαμβάνεται και το κόστος μισθοδοσίας των εργαζομένων στα ορυχεία) καλύπτεται πλήρως.



➤ Οι τεχνολογίες που μειώνουν τις εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου (CO₂) κυρίως μέσω της αποθήκευσης τους στο υπέδαφος (CCS: Carbon Capture Storage) παρά τις τεράστιες έρευνες που έχουν γίνει σε παγκόσμιο επίπεδο και τα κονδύλια που έχουν διατεθεί παραμένουν σε πειραματικό στάδιο ενώ και το κόστος τους είναι απαγορευτικό. Εκείνο που έχει επιτευχθεί είναι ο πολύ καλός βαθμός απόδοσης νέων μονάδων όπως η ανεγειρόμενη Πτολεμαΐδα V.

Όσον αφορά την εκπομπή συμβατικών ρύπων όπως SO₂, NO_x και άλλων από τις καμινάδες των λιγνιτικών σταθμών παραγωγής, οι τεχνολογίες για τη μείωση των εκπομπών ρύπων υπάρχουν και εφαρμόζονται για το σύνολο των μονάδων της ΔΕΗ, πλην αυτών του ΑΗΣ Αμυνταίου και ΑΗΣ Καρδιάς που είναι υπό σταδιακή απόσυρση, ενώ στον ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου η περιβαλλοντική αναβάθμιση είναι σε εξέλιξη.

Όσον αφορά τη νέα υπό κατασκευή μονάδα Πτολεμαΐδα V, ο συμβολαιοποιημένος σχεδιασμός της προβλέπει πολύ υψηλό βαθμό απόδοσης και τήρηση ιδιαίτερα αυστηρών επιπέδων εκπομπών συμβατικών ρύπων και ταυτόχρονα έχει ιδιαίτερα χαμηλό συντελεστή εκπομπών CO₂.

Η ΔΕΗ έχει συμμετάσχει σε πολλά ερευνητικά προγράμματα τόσο για τη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου (CO₂) μέσω της αποθήκευσης τους στο υπέδαφος (CCS: Carbon Capture Storage) αλλά και στην εκμετάλλευση τους μέσω καταλυτικής υδρογόνωσης προς παραγωγή CH₄ καθώς και στην ανάπτυξη βέλτιστων πρακτικών για τη μείωση εκπομπών συμβατικών ρύπων.

➤ Λόγω του γεγονότος ότι οι εναλλακτικοί προμηθευτές δεν αύξησαν τα μερίδιά τους στη Λιανική τόσο όσο προέβλεπαν οι μνημονιακές δεσμεύσεις της χώρας μέσω του μηχανισμού ρυθμιζόμενων προθεσμιακών προϊόντων (NOME), κύρια συνέπεια των αποκλίσεων από το μερίδιο-στόχο της ΔΕΗ ήταν η σημαντική αύξηση των δημοπρατούμενων ποσοτήτων ενέργειας, με αντίστοιχη ζημία της Επιχείρησης.

Μάλιστα, με απαίτηση των Θεσμών, δεν υπήρξε κανείς περιορισμός στη χρήση του προϊόντος NOME, σημαντικό μέρος του οποίου διατέθηκε για εξαγωγές προς αποκόμιση κερδών. Κυρίως το 2018, όπου το φαινόμενο είχε πια πάρει τεράστιες διαστάσεις, η εκτεταμένη χρήση των προθεσμιακών προϊόντων για εξαγωγές ανήλθε κατά μέσο όρο από 31% έως και 50%, αναλόγως της διακύμανσης της ζήτησης ημερησίως αλλά και εποχιακά. Η επιβάρυνση/ζημία για την Επιχείρηση από τα συνολική NOME ανήλθε σε €228 εκατ. για το 2018 και συνολικά σε €480 εκατ.

Η ύπαρξη των προθεσμιακών προϊόντων τύπου NOME αναγκάζει τη ΔΕΗ να παρέχει προς δημοπρασία περί τις 14 TWh ετησίως, δηλαδή να δημοπρατείται σχεδόν όλη η λιγνιτική και υδροηλεκτρική παραγωγή της, σε τιμές χαμηλότερες του κόστους παραγωγής της, ενώ κατά τις περιόδους που δεν επαρκεί η παραγωγή της η ΔΕΗ να αναγκάζεται ακόμα και να αγοράζει ακριβότερη ενέργεια από το Σύστημα προκειμένου να καλύψει τις υποχρεώσεις της αναφορικά με τα NOME.

Σύμφωνα με τους υπολογισμούς των αρμόδιων υπηρεσιών της ΔΕΗ, εάν το σύνολο της δημοπρατούμενης μέσω NOME ηλεκτρικής ενέργειας διετίθετο στην εγχώρια αγορά, εννοείται με μετακύληση στους καταναλωτές του συνόλου της διαφοράς τιμής των NOME από τη χονδρεμπορική τιμή του Συστήματος (στην οποία προμηθεύεται η Εμπορία της ΔΕΗ την ενέργεια για τους πελάτες της), που είναι της τάξης του 20%, ο στόχος μείωσης του μεριδίου της ΔΕΗ θα είχε πιθανότατα επιτευχθεί. Αντίθετα, σήμερα, πέραν της μεγάλης ζημιάς της ΔΕΗ (έως το τέλος του 2019 εκτιμάται ότι θα προσεγγίσει τα €540 εκατ.), ούτε η Λιανική αγορά άνοιξε επαρκώς, αλλά ούτε και οι καταναλωτές επωφελήθηκαν ουσιαστικά. Είναι τέλος γνωστό ότι εναντίον των NOME η ΔΕΗ έχει προσφύγει στο ΣτΕ από το 2016.



Κλείνοντας θα θέλαμε να επαναλάβουμε για μια ακόμα φορά την έμπρακτη προσήλωσή μας στους στόχους μετασχηματισμού και ανάπτυξης της εταιρείας.

Παραμένουμε στη διάθεσή σας για κάθε διευκρίνιση.

Με τιμή,

ΤΟ ΔΕΩΡΕΥΤΙΚΟ ΠΑΝΕΠΙΣΤΗΜΟΝΑ

Εμμανουήλ Μ. Παναγιωτάκης

Κοινοποιήσεις:

- ΥΠΕΝ / Αυτοτελές Τμήμα Κοινοβουλευτικού Ελέγχου

- ΓΔ/ΣΜ
- ΓΔ/ΟΥ
- ΔΔΕ
- ΔΛΥ
- ΔΣΤΡ

6



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΕΠΙΤΡΟΠΗ ΚΕΦΑΛΑΙΑΓΟΡΑΣ
Ν.Π.Δ.Δ.

Αθήνα, 12 Αυγούστου 2019
Αρ. Πρωτ:2930

Υπουργείο Οικονομικών
Γενική Δ/νση Οικονομικής Πολιτικής
Διεύθυνση Χρηματοοικονομικής Πολιτικής
Τμήμα Β'

Υπόψη κ Χ. Λιάσκα

**Θέμα: Η υπ' αριθμ. πρωτ. Ερώτηση 88134/7.8.2019 του βουλευτή κ. Β.
Βιλιάρδου.**

Κύριοι,

Αναφερόμαστε στην εν θέματι Ερώτηση και ειδικότερα στο πρώτο σημείο αυτής, όπου γίνεται μνεία της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς και σημειώνουμε ότι η Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς εποπτεύει στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, τις αγορές και τους συμμετέχοντες σε αυτές και, εφόσον διαπιστώνει παραβάσεις της νομοθεσίας για την κεφαλαιαγορά, λαμβάνει μέτρα και επιβάλλει κυρώσεις, ενημερώνοντας ταυτόχρονα το επενδυτικό κοινό.

Για την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς

Νίκος Τρουλλινός
Αντιπρόεδρος Α'



ΑΚΡΙΒΕΣ ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ

ΑΝΤΩΝΙΑ ΠΑΠΑΓΙΑΝΝΗ
ΠΡΟΙΣΤΑΜΕΝΗ
ΤΜΗΜΑΤΟΣ ΠΡΩΤΟΚΟΛΛΟΥ

12. 8. 2019