

Προς

ΡΑΕ

Πειραιώς 132

118 54 Αθήνα

Υπόψη: κ. Προέδρου, Δρ. Ν. Μπουλαξή

Κοινοποίηση

ΑΔΜΗΕ

Δυρραχίου 89 & Κηφισού

104 43 Αθήνα

Υπόψη: κ. Προέδρου & Διευθύνοντος Συμβούλου, Δρ. Μ. Μανουσάκη

Κοινοποίηση

Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας

Λεωφόρος Αθηνών 110

104 42 Αθήνα

Υπόψη: κ. Διευθύνοντος Συμβούλου, Μ. Φιλίππου

ΑΡ. ΠΡΩΤ.: 516

Αθήνα, 03.12.2018

ΘΕΜΑ: Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί των εισηγήσεων του ΑΔΜΗΕ και του ΕΧΕ αναφορικά με τη βελτιστοποίηση της οικονομικής αποδοτικότητας του μέτρου χρήσεως εναλλακτικού καυσίμου, σύμφωνα με το Σχέδιο Προληπτικής Δράσης

Αξιότιμε κ. Πρόεδρε,

Ο Ελληνικός Σύνδεσμος Ανεξάρτητων Εταιρειών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΑΗ) έθεσε –τόσο στο πλαίσιο της διαβούλευσης για το Σχέδιο Προληπτικής Δράσης στο φυσικό αέριο όσο και της αντίστοιχης για το Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης- την ανάγκη εφαρμογής κατά προτεραιότητα μέτρων αγοράς για τη διασφάλιση της επάρκειας σε φυσικό αέριο και ηλεκτρισμό. Ειδικά όσον αφορά την Κατάσταση Συναγερμού 2, ο ΕΣΑΗ εναρμονιζόμενος πλήρως με τις διατάξεις του Κανονισμού 1938/2017 θεωρεί ότι στο πλαίσιο αντιμετώπισης αυτής πρέπει να εφαρμόζονται αποκλειστικά και μόνο αγορακεντρικά μέτρα, υπό τους όρους ότι:

(α) η επίδραση αυτών έχει προηγουμένως ποσοτικοποιηθεί στο Σχέδιο Προληπτικής Δράσης και στο Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης και

(β) η υλοποίησή τους έχει προηγουμένως τροποποιήσει αρμοδίως το κανονιστικό πλαίσιο λειτουργίας των αγορών

ώστε να εξασφαλίζεται η διατήρηση της ανταγωνιστικότητας της δραστηριότητας των εμπλεκόμενων μερών της αγοράς .

Με αυτό ως δεδομένο, (α) η ενσωμάτωση ενεργειακού περιορισμού, καθώς και (β) η δυνατότητα υποβολής προσφορών για δύο είδη καυσίμων για τις μονάδες φυσικού αερίου, θεωρούμε ότι ενισχύουν την αποτελεσματικότητα της αλληλεπίδρασης μεταξύ των αγορών

φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας και μπορεί να λειτουργήσουν αποδοτικά παράγοντας τα κατάλληλα οικονομικά σήματα στην αγορά ηλεκτρισμού αρκεί φυσικά να δοθεί η απαιτούμενη βαρύτητα σε συγκεκριμένα ζητήματα εφαρμογής αυτών των δύο μέτρων.

Συγκεκριμένα, ο ΕΣΑΗ επιθυμεί να καταθέσει τις ακόλουθες γενικές παρατηρήσεις:

1. Η Δράση Δ5 «Χρήση Ρεβυθούσας για διατήρηση εποχικού αποθέματος ΥΦΑ ΗΠ» προβλέπει ότι «Το κόστος προμήθειας ΥΦΑ, οι απώλειες ΥΦΑ και τα λοιπά κόστη που συνεπάγεται η διατήρηση αποθέματος θα βαρύνουν αποκλειστικά τον εκάστοτε υπόχρεο ΗΠ και θα **ανακτώνται** από την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της συμπερίληψης του κόστους αυτού στις προσφορές για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στο πλαίσιο λειτουργίας του ΗΕΠ»
2. Η συμμετοχή των ΗΠ στην αγορά ηλεκτρισμού σε επίπεδο επιφυλακής και σε επίπεδο έκτακτης ανάγκης με στόχο τη δημιουργία των απαραίτητων οικονομικών σημάτων που αποτυπώνουν την πραγματική κατάσταση προσφοράς-ζήτησης τόσο στο φυσικό αέριο όσο και στον ηλεκτρισμό αποτυπώνεται στις αλλαγές των υπό διαβούλευση κανονιστικών κειμένων (Κώδικας Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας & Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ) στο πλαίσιο της Δράσης Δ6
3. Παρόλα αυτά καταλαβαίνουμε ότι από το υπό ΔΔ κανονιστικό πλαίσιο δε θεωρείται ως εναλλακτικό καύσιμο η ποσότητα του εποχικού αποθέματος ΥΦΑ με την οποία θα επιβαρυνθούν οι υπόχρεοι ΗΠ για την ανάληψη του κόστους της Δράσης Δ5, το κόστος της οποίας θα πρέπει να ανακτηθεί από την αγορά. Αυτό έχει ως αποτέλεσμα αφενός τη δημιουργία ασυμμετρίας στην αγορά μεταξύ των μονάδων που έχουν από την άδεια παραγωγής τους την υποχρέωση τήρησης εποχικού αποθέματος ΥΦΑ σε σχέση με αυτές που έχουν ως υποχρέωση τη λειτουργία τους με διπλό καύσιμο και αφετέρου την ασάφεια ως προς τη δυνατότητα αποτύπωσης του κόστους του εποχικού αποθέματος ΥΦΑ κατά την υποβολή προσφορών στον ΗΕΠ.
4. Επομένως η πρότασή μας είναι σε περίπτωση κήρυξης του Συστήματος ΕΣΦΑ από τη Μονάδα Διαχείρισης Κρίσης σε Κατάσταση Συναγερμού 2 ή σε Κατάσταση Συναγερμού 3, να ακολουθηθεί το εξής πλάνο ενεργειών:
 - a. Ο ΔΕΣΦΑ κρίνει εάν χρειάζεται να οριστεί σε ημερήσια βάση μέγιστη ποσότητα φυσικού αερίου (**εξαιρουμένου του εποχικού Αποθέματος Ασφαλείας**) για κατανάλωση από μονάδες ηλεκτροπαραγωγής.
 - b. Ο ΔΕΣΦΑ προσδιορίζει καθημερινά την ποσότητα μέγιστης ημερήσιας κατανάλωσης φυσικού αερίου που αφορά στη διαθέσιμη ποσότητα Φυσικού Αερίου από το εποχικό Απόθεμα Ασφαλείας ΥΦΑ.
 - c. Εάν ο ΔΕΣΦΑ έχει ορίσει μέγιστη ημερήσια ποσότητα φυσικού αερίου για κατανάλωση από τις μονάδες ηλεκτροπαραγωγής, ο ΑΔΜΗΕ την μετατρέπει –με μεθοδολογία που θα καταρτισθεί από τον ΑΔΜΗΕ και θα εγκριθεί από τη ΡΑΕ- από θερμικές MWh σε ηλεκτρικές με βάση το μέσο βαθμό απόδοσης όλων των μονάδων φυσικού αερίου (Εναλλακτικά: Το ΕΧΕ και ο ΑΔΜΗΕ θέτουν νέο περιορισμό στο πρόγραμμα βελτιστοποίησης που έχει τη μορφή: $A > P1/r1 + P2/r2 + \dots Pn/rn$, όπου Α το νούμερο της μέγιστης διαθέσιμης ποσότητας φυσικού αερίου,

- P1 έως Pn η ηλεκτρική παραγωγή των n μονάδων φυσικού αερίου και r1 έως rn οι αντίστοιχοι βαθμοί απόδοσης αυτών των μονάδων).
- d. Ο ΑΔΜΗΕ μετατρέπει την Ημερήσια Διαθέσιμη Ποσότητα Αποθέματος Ασφαλείας ΥΦΑ από θερμικές MWh σε ηλεκτρικές με βάση το μέσο βαθμό απόδοσης όλων των μονάδων φυσικού αερίου με υποχρέωση τήρησης αποθέματος ΥΦΑ.
 - e. Ο ΑΔΜΗΕ αποστέλλει τις ως άνω ποσότητες στο Χρηματιστήριο Ενέργειας και εισάγονται ως δύο διακριτοί περιορισμοί στους αντίστοιχους αλγορίθμους επίλυσης του Προγράμματος ΗΕΠ, του Προγράμματος Κατανομής, των Ενδοημερήσιων Προγραμμάτων Κατανομής και του Προγράμματος Υπολογισμού της Οριακής Τιμής Αποκλίσεων.
 - f. Προστίθεται νέα παράγραφος 7 -με αντίστοιχη αναρίθμηση αυτών που ακολουθούν- στο άρθρο 159 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ η οποία ορίζει ότι σε περίπτωση που ο ΔΕΣΦΑ πιστοποιήσει κατανάλωση ποσότητας από την Ημερήσια Διαθέσιμη Ποσότητα του εποχικού Αποθέματος Ασφαλείας ΥΦΑ, οι μονάδες παραγωγής που λειτούργησαν καταναλώνοντας φυσικό αέριο από το εποχικό Απόθεμα Ασφαλείας ΥΦΑ βάσει Εντολής Κατανομής, δικαιούνται την κάλυψη τουλάχιστον του Μεταβλητού τους Κόστους για την πραγματική παραγωγή ενέργειας που αντιστοιχεί στις ανωτέρω Εντολές Κατανομής του Διαχειριστή του Συστήματος. Η Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους, για Περίοδο Κάλυψης η οποία περιλαμβάνει ολόκληρο το διάστημα κατά το οποίο κλήθηκε η Μονάδα να λειτουργήσει με εποχικό Απόθεμα Ασφαλείας ΥΦΑ κατά τα ανωτέρω, πραγματοποιείται βάσει των σχετικών παραστατικών προμήθειας καυσίμου, τα οποία υποβάλλονται στη συνέχεια αλλά και άμεσα από τον Παραγωγό στο Διαχειριστή του Συστήματος. Τα στοιχεία αυτά κοινοποιούνται στη ΡΑΕ και τεκμηριώνουν το κόστος του καυσίμου που καταναλώθηκε από την εν λόγω Μονάδα στο αντίστοιχο χρονικό διάστημα.

Α. Σχόλια επί της Πρότασης Τροποποίησης του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας

Θεωρούμε ότι στο πλαίσιο της παρούσας διαβούλευσης θα πρέπει να τροποποιηθεί και η Διοικητικά Οριζόμενη Μέγιστη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας, ώστε να μπορεί κατ' ελάχιστο να αντανάκλα το πραγματικό και συνολικό κόστος χρήσης του διπλού καυσίμου (diesel) από τις αντίστοιχες μονάδες ηλεκτροπαραγωγής.

Β. Σχόλια επί της Πρότασης Τροποποίησης του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος

Θεωρούμε ότι για τις Ημέρες Κατανομής για τις οποίες ο τρόπος λειτουργίας των Κατανεμόμενων Μονάδων φυσικού αερίου επηρεάζεται από μέτρα που λαμβάνει ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ ή από συμβάντα στο ΕΣΦΑ, είναι αποκλειστική ευθύνη του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ να ποσοτικοποιήσει για τους Ηλεκτροπαραγωγούς την επίδραση των μέτρων αυτών στη λειτουργία του ΕΣΜΗΕ. Στο σημείο αυτό πρέπει να επισημανθεί η αντίφαση του λεκτικού του άρθρου 49 παράγραφος 7 όπως περιλαμβάνεται στην παρούσα διαβούλευση- με το Άρθρο 50, παρ. 6 & 7 καθώς και με το Άρθρο 76 , παρ. 4, όπου αναφέρεται ρητά ότι ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ υποβάλλει στον Διαχειριστή του Συστήματος τις ποσότητες μέγιστης ημερήσιας κατανάλωσης φυσικού αερίου.

Ενισχυτικά της ως άνω άποψης αναφέρουμε ότι δεν επηρεάζεται η διαθεσιμότητα των μονάδων παραγωγής από μέτρα που λαμβάνει ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ, άρα δε μπορεί να προκύπτει υποχρέωση προβλεπόμενης έγχυσης ή/και τροποποιημένης διαθεσιμότητας από τους Παραγωγούς. Είναι συνεπώς αδύνατο για τους Παραγωγούς να προβλέψουν τις εγχύσεις ανά καύσιμο και ανά περίοδο κατανομής πριν από την επίλυση του ΗΕΠ και ανέφικτο για τη ΡΑΕ να προβεί επί της ουσίας σε οποιοδήποτε έλεγχο σχετικά με τις δηλώσεις αυτές.

Προτείνεται επίσης να αποσαφηνιστεί ότι οι Ημέρες Κατανομής που βρίσκονται εντός της περιόδου κατά την οποία ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ έχει κηρύξει το ΕΣΦΑ σε Επίπεδο Επιφυλακής (Κατάσταση Συναγερμού 2) ή Επίπεδο Έκτακτης Ανάγκης (Επίπεδο Συναγερμού 3) και κατά τη διάρκεια των οποίων επιβάλλεται οποιαδήποτε μεταβολή της μέγιστης διαθεσιμότητας των Κατανεμόμενων Μονάδων με καύσιμο φυσικό αέριο -που οφείλεται αποκλειστικά και μόνο στην ενεργοποίηση των ανωτέρω περιορισμών μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας- θα εξαιρούνται από τον υπολογισμό του Συντελεστή Απρόβλεπτης Μη Διαθεσιμότητας Ανηγγμένης σε Ισοδύναμη Ζήτηση Φορτίου κάθε Κατανεμόμενης Μονάδας με καύσιμο φυσικό αέριο (EFORD).

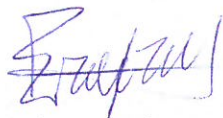
Άρθρο 50 Τίτλος: Διόρθωση τίτλου σε «Υποχρεώσεις παροχής πληροφοριών των Εκπροσώπων Φορτίου, του Διαχειριστή του Δικτύου και του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ»

Άρθρο 57: Προτείνεται να σημειωθεί ότι κατά τη διαδικασία έκδοσης Εντολών Κατανομής σε πραγματικό χρόνο ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να λαμβάνει υπόψη και να μεριμνά σχετικά με την αυστηρή τήρηση του περιορισμού που αφορά στη μέγιστη διαθέσιμη ποσότητα

φυσικού αερίου για ηλεκτροπαραγωγή (όπως αυτός ο περιορισμός μετατρέπεται σε περιορισμό συνολικής έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες με καύσιμο φυσικό αέριο, σύμφωνα με τη σχετική μεθοδολογία που θα καταρτισθεί από ΑΔΜΗΕ και εγκριθεί από ΡΑΕ). Με τον τρόπο αυτό θα διασφαλιστεί η ισότιμη συμμετοχή των μονάδων φυσικού αερίου στην αντιμετώπιση έκτακτων συνθηκών στο ΕΣΦΑ και θα αντιμετωπιστούν φαινόμενα, όπου υφιστάμενες μονάδες παραγωγής φυσικού αερίου πολλαπλού άξονα λειτουργούν στον πραγματικό χρόνο σε σαφώς υψηλότερα επίπεδα παραγωγής σε σχέση με τη φόρτισή τους στο Πρόγραμμα Κατανομής, σε βάρος άλλων –πιο ανταγωνιστικών- μονάδων φυσικού αερίου.

Κατ' αναλογία με το παραπάνω, κατά τη διαδικασία έκδοσης Εντολών Κατανομής σε πραγματικό χρόνο ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να λαμβάνει υπόψη και να μεριμνά σχετικά με την αυστηρή τήρηση του περιορισμού που αφορά στη μέγιστη διαθέσιμη ποσότητα εποχικού Αποθέματος Ασφαλείας ΥΦΑ για ηλεκτροπαραγωγή (όπως αυτός ο περιορισμός μετατρέπεται σε περιορισμό έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες με υποχρέωση τήρησης ΥΦΑ, σύμφωνα με τη σχετική μεθοδολογία που θα καταρτισθεί από ΑΔΜΗΕ και εγκριθεί από ΡΑΕ). Με τον τρόπο αυτό θα διασφαλιστεί ότι μονάδες παραγωγής φυσικού αερίου που δε διατηρούν εποχικό Απόθεμα Ασφαλείας ΥΦΑ και για τις περιόδους κατανομής που δε λειτουργούν με εναλλακτικό καύσιμο, δε θα φορτίζονται σε υψηλότερα επίπεδα παραγωγής εις βάρος αυτών που έχουν την υποχρέωση του κόστους διατήρησης του εποχικού Αποθέματος Ασφαλείας ΥΦΑ.

Με εκτίμηση



Γιώργος Στάμτζης
Γενικός Διευθυντής