

ΠΡΟΣ:

Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας
Πειραιώς 132
11854, Αθήνα
Υπόψη: Κ. Προέδρου, Δρ. Α. Δαγούμα

Κοινοποίηση:

ΥΠΕΝ
Μεσογείων 119,
101 92, Αθήνα
Υπόψη:
Υπουργού Ενέργειας και Περιβάλλοντος
κ. Γενικής Γραμματέως Ενέργειας & Ορυκτών Πόρων, Α. Σδούκου

Αθήνα, 22/12/2020

Θέμα: Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ αναφορικά με τη σκοπιμότητα θέσπισης ορίων στην υποβολή προσφορών για ανοδική και καθοδική Ενέργεια και Ισχύ Εξισορρόπησης για μεταβατικό χρονικό διάστημα τριών (3) μηνών – Τροποποίηση Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης

Αξιότιμε κε Πρόεδρε,

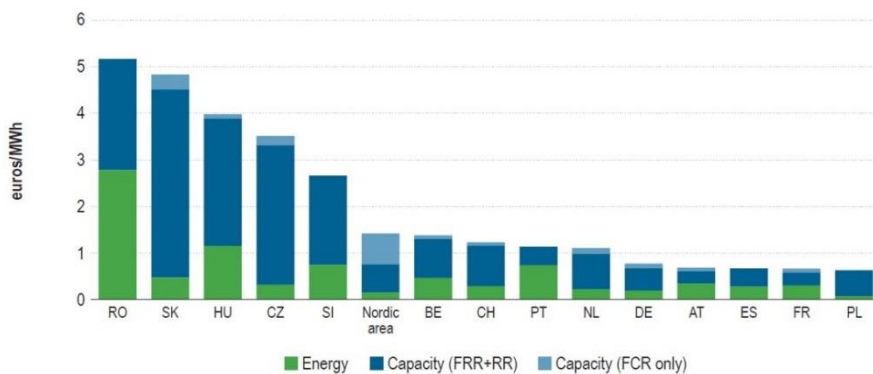
Με την παρούσα επιστολή καταθέτουμε τις απόψεις μας στο πλαίσιο της Δημόσιας Διαβούλευσης που έχει εξαγγείλει η Αρχή σας αναφορικά με την τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης ως προς τη θέσπιση ορίων υποβολής προσφορών για ανοδική και καθοδική Ενέργεια και Ισχύ Εξισορρόπησης εκ μέρους των παρόχων των σχετικών υπηρεσιών.

Κατ' αρχάς, χαιρετίζουμε την αναγνώριση εκ μέρους της Αρχής σας ότι το κόστος που προέκυψε κατά το αρχικό διάστημα λειτουργίας της αγοράς εξισορρόπησης από την 1^η Νοεμβρίου 2020 έως σήμερα, ήταν αδικαιολόγητα υψηλό, καθώς και ότι ενδέχεται να οφείλεται «...και σε επιμέρους στρατηγικές συμμετεχόντων, ιδίως όσων τελούν σε θέση ισχύος».

Η θέση μας για το συγκεκριμένο ζήτημα, η οποία σας έχει ήδη γνωστοποιηθεί πριν ακόμα από την έναρξη λειτουργίας των νέων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, είναι ότι η υφιστάμενη εκδοχή υιοθέτησης του Ευρωπαϊκού μοντέλου στόχου (EU Target Model) στη χώρα μας υπήρξε μερική, αποσπασματική και επιλεκτική, χωρίς να έχουν ενεργοποιηθεί στο σύνολό τους οι προδιαγραφές που προβλέπονται από τις σχετικές Ευρωπαϊκές οδηγίες πριν από την έναρξη λειτουργίας των νέων αγορών. Η ατελής αυτή αρχιτεκτονική οδήγησε σε μια στρεβλή και ασύμμετρη λειτουργία των νέων αγορών, δημιουργώντας προϋποθέσεις μειωμένης ρευστότητας, αδιαφάνειας και χειραγώγησης σε μία αγορά, ούτως ή άλλως, χαμηλού βαθμού ανταγωνισμού. Αποτέλεσμα αυτού ήταν να ευδοκμήσουν στρατηγικές που είχαν αυξήσει κατακόρυφα το συνολικό κόστος της αγοράς, γεγονός που επιβεβαιώνεται και από τη συγκριτική παράθεση του κόστους εξισορρόπησης της Ελληνικής

αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (ανήλθε στα εξωφρενικά υψηλά επίπεδα των 27.83 €/MWh υπολογιζόμενο βάσει της μεθοδολογίας της Ένωσης Ευρωπαϊκών Ρυθμιστικών Αρχών, ACER) για την περίοδο 1/11/2020-6/12/2020) με το μέσο Ευρωπαϊκό κόστος, το οποίο κινείται στην πλειονότητα των Ευρωπαϊκών χωρών περί το 1 €/MWh με ακριβότερη αγορά αυτή της Ρουμανίας (λίγο πάνω από τα 5€/MWh), βάσει της Ετήσιας Έκθεσης Παρακολούθησης των Αγορών του ACER για το 2019 (ACER 2019 Market Monitoring Report).

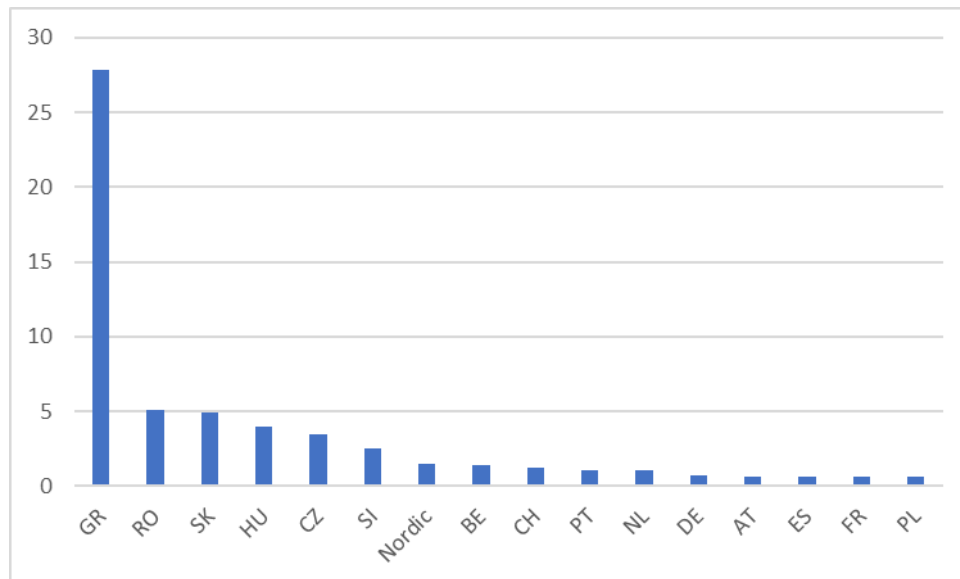
Figure 30: Overall costs of balancing (capacity and energy) over national electricity demand in selected European markets – 2019 (euros/MWh)



Source: ACER calculations based on NRAs data.

Πηγή: ACER 2019 Market Monitoring Report, σελ.50

Για λόγους πλήρους κατανόησης της τεράστιας απόκλισης που αναφέρουμε, στο παρακάτω διάγραμμα αντιπαραβάλλεται το κόστος της Ελληνικής αγοράς για την εν λόγω περίοδο 1/11/2020-6/12/2020 συγκριτικά με τα ευρωπαϊκά κόστη που διαπιστώνει ο ACER για το 2019.



Η δυσθεώρητη αυτή απόκλιση είναι εντελώς αδικαιολόγητη, και στο πλαίσιο αυτό, αξιολογούμε ως πολύ σημαντική την άμεση και έγκαιρη αντίδραση του Υπουργού Ενέργειας δια της παραίνεσής του προς τις εταιρείες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για οικειοθελή συγκράτηση των τιμών προσφορών τους σε επίπεδα λογικής και όχι υπερπολλαπλασιασμού κερδοφορίας. Εντούτοις, όπως γίνεται αντιληπτό, τα υφιστάμενα προβλήματα στην αγορά εξισορρόπησης (και οποιαδήποτε αγορά εν γένει) δεν μπορούν να διευθετηθούν σε μακροχρόνια και βιώσιμη βάση, με αυτόν τον τρόπο. Αντιθέτως, και μόνο το γεγονός ότι μειώθηκε ως ένα βαθμό, προσωρινά, το εξωφρενικά υψηλό κόστος των χρεώσεων των Λογαριασμών Προσαυξήσεων κατόπιν της προτροπής του Υπουργού,

καταδεικνύει με τον πιο ξεκάθαρο τρόπο την υπέρμετρη δυνατότητα επηρεασμού του επιπέδου τιμών εκ μέρους των συμμετεχόντων στο συγκεκριμένο τμήμα της αγοράς.

Με το δεδομένο αυτό, θεωρούμε ότι η πρωτοβουλία θέσπισης ορίων στην υποβολή προσφορών για ανοδική και καθοδική Ενέργεια και Ισχύ Εξισορρόπησης, που λαμβάνεται μέσω της παρούσας Δημόσιας Διαβούλευσης, κινείται προς τη σωστή κατεύθυνση, ώστε να μην καταρρεύσει σε σύντομο χρονικό ορίζοντα η αγορά προμήθειας λόγω εκτίναξης του κόστους της και να αποτραπεί η αύξηση των τιμών ενέργειας των Ελλήνων καταναλωτών. Πολλώ δε μάλλον όταν η πολυαναμενόμενη έναρξη των Αγορών του Μοντέλου Στόχος συνοδευόταν από την καλλιέργεια ενός κλίματος μειωμένων τιμών του ενεργειακού κόστους προς όφελος του τελικού καταναλωτή ενώ, παράλληλα, δημιουργήθηκαν ιδιαίτερα υψηλές προσδοκίες για άρση των στρεβλώσεων που υπήρχαν στο προηγούμενο μοντέλο.

Η πρότασή μας για τον ορισμό των άνω και κάτω ορίων της Αγοράς Εξισορρόπησης, αναλύεται ακολούθως:

- Άνω Όριο Ενέργειας Εξισορρόπησης: Όταν μία μονάδα παραγωγής αυξάνει την ισχύ παραγωγής της στον πραγματικό χρόνο, σε σχέση με το Πρόγραμμα Αγοράς (Market Schedule), επιβαρύνεται με αυξημένο κόστος βάσει του οριακού κόστους παραγωγής (incremental cost curve). Λαμβάνοντας υπόψη το γεγονός ότι το οριακό κόστος παραγωγής των θερμικών μονάδων κυμαίνεται κατά τα τελευταία πέντε έτη στην Ελλάδα από 20€/MWh για τις αποδοτικές μονάδες φυσικού αερίου έως 80€/MWh για τις ακριβές λιγνιτικές μονάδες, θεωρούμε ότι σε καμία περίπτωση δεν τεκμαίρεται ανάγκη εφαρμογής ορίου υψηλότερου από την τιμή των 90€/MWh.
- Κάτω Όριο Ενέργειας Εξισορρόπησης: Όταν μία μονάδα μειώνει την ισχύ παραγωγής της στον πραγματικό χρόνο, σε σχέση με το Πρόγραμμα Αγοράς (Market Schedule), έως το τεχνικό ελάχιστο της μονάδας, το αντίστοιχο κόστος μειώνεται, βάσει του οριακού κόστους παραγωγής, από το Πρόγραμμα Αγοράς έως την Εντολή Κατανομής. Επιπλέον, στην περίπτωση κατά την οποία η μονάδα παραγωγής αποσυγχρονιστεί, επιβαρύνεται με το κόστος της επόμενης εκκίνησης. Λαμβάνοντας υπόψη το γεγονός ότι το κόστος μίας θερμής εκκίνησης των μονάδων παραγωγής κυμαίνεται μεταξύ 5.000€ – 8.000€, ανάλογα με το κόστος προμήθειας του φυσικού αερίου, θα ήταν εύλογο ο παραγωγός, όταν καλείται να αποσυγχρονιστεί, να αποζημιωθεί τουλάχιστον με το κόστος της επόμενης εκκίνησης. Εάν ο παραγωγός έχει για παράδειγμα 4 ώρες ελάχιστο χρόνο κράτησης, τότε θα πρέπει από τις 4 αυτές ώρες να ανακτήσει το κόστος εκκίνησης. Επομένως, ακόμη κι αν επιστρέψει στον ΑΔΜΗΕτιμή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης μικρότερη κατά 10€/MWh σε σχέση με την τιμή εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, τότε το κέρδος του κατά τις 4 ώρες που είναι εκτός λειτουργίας, και με τεχνικό ελάχιστο 180MW, λαμβάνοντας υπόψη τη συμμετοχή και στις δυο αγορές (Αγορά Επόμενης Ημέρας και Αγορά Εξισορρόπησης) προκύπτει ίσο με $4 \times 10 \times 180 \text{ MW} = 7.200 \text{ €}$. Με τη λογική αυτή, και δεδομένου ότι η ώρα της Αγοράς Επόμενης Ημέρας με τη χαμηλότερη μέση τιμή για το έτος 2020 (ώρα 5) κυμάνθηκε περί τα 34,5 €/MWh (μάλιστα, πρόκειται για το χαμηλό 5-ετίας), προτείνεται ένα κάτω όριο για την Ενέργεια Εξισορρόπησης στο επίπεδο των 25 €/MWh.
- Άνω Όριο Ισχύος Εξισορρόπησης: Το οριακό κόστος για την παροχή FCR και mFRR θεωρούμε ότι είναι κοντά στο μηδέν. Το οριακό κόστος για την παροχή aFRR είναι θετικό, λόγω του

αυξημένου κόστους συντήρησης της μονάδας λόγω των συχνών ανοδικών/καθοδικών κινήσεων για την παροχή της Ενέργειας Εξισορρόπησης. Ωστόσο, ακόμη κι αν ληφθεί υπόψη το αποφευχθέν κέρδος της Ενέργειας Εξισορρόπησης λόγω παροχής FCR, aFRR και mFRR, θεωρούμε ότι οποιαδήποτε τιμή πάνω από 50 €/MWh τείνει να είναι καταχρηστική. Επομένως, προτείνουμε τη χρήση του άνω ορίου στο επίπεδο που ήταν έως και τον Οκτώβριο 2020.

Σε συνδυασμό με τα ανωτέρω, και λαμβάνοντας υπόψη ότι η θέσπιση ανώτατων ορίων ενδέχεται να οδηγήσει στην καταχρηστική χρήση αυτών κατά την υποβολή των προσφορών ενέργειας και ισχύος εξισορρόπησης, προτείνεται κατά το μεταβατικό στάδιο να συν-εφαρμοστεί και **ανώτατο λογιστικό όριο αποζημίωσης των ΠΥΕ για την παροχή των εν λόγω υπηρεσιών (ανοδικής/καθοδικής ενέργειας και ισχύος εξισορρόπησης) ύψους 3,5 €/MWh**. Επισημαίνεται ότι η τιμή αυτή, λαμβάνοντας υπόψη το γεγονός ότι εξαιρείται από τους υπολογισμούς το κόστος του ΛΠ-1 (απώλειες Συστήματος) το οποίο ανέρχεται σε περίπου 1,4 €/MWh, **καταλήγει σε συνολικό κόστος της τάξης των 5 €/MWh, αποτελώντας από τα υψηλότερα στην Ευρώπη**, όπως αναφέρεται ανωτέρω. Σε περίπτωση που η αποζημίωση για την Παροχή Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που προκύπτει από την επίλυση της Αγοράς Εξισορρόπησης βάσει των κατατεθειμένων προσφορών ισχύος και ενέργειας για κάθε τέταρτο της ώρας υπερβαίνει την υπολογιζόμενη κατά τα ανωτέρω ανώτατη συνολική αποζημίωση, η αποζημίωση έκαστου Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης θα πολλαπλασιάζεται με το λόγο της ανώτατης συνολικής αποζημίωσης προς την προκύπτουσα συνολική αποζημίωση από την επίλυση της Αγοράς Εξισορρόπησης (κατανομή pro-rata). Δεδομένης της έως τώρα στρατηγικής των ΠΥΕ, η θέσπιση του προτεινόμενου ανώτατου λογιστικού ορίου αποζημίωσης **αποτελεί απαραίτητη προϋπόθεση για την αποτροπή εκ νέου εμφάνισης ακραίων τιμών στην Αγορά Εξισορρόπησης**. Υπ' αυτήν την έννοια, **τονίζουμε την ανάγκη εφαρμογής ακόμα πιο περιοριστικών ορίων σε σχέση με τα προτεινόμενα, σε περίπτωση που δεν επιβληθεί ανώτατο όριο αποζημίωσης στους ΠΥΕ**.

Θεωρούμε, επίσης, αυτονόητο ότι τα ανωτέρω όρια στις τιμές τόσο της Ενέργειας όσο και της Ισχύος Εξισορρόπησης θα εφαρμοστούν αναδρομικά από την έναρξη της Αγοράς Εξισορρόπησης την 1^η Νοεμβρίου 2020, με τιμολόγηση εντός της λογιστικής χρήσης 2020 (για να αποφευχθούν σημαντικά ζητήματα λογιστικής και ελεγκτικής φύσεως). Η αναδρομική εφαρμογή είναι εκ των ων ουκ άνευ για τον εξορθολογισμό των ακραίων χρεώσεων που προέκυψαν, την αποκλιμάκωση των υπέρμετρων περιθωρίων ασφαλείας που εξαναγκάστηκαν να καταβάλουν οι Προμηθευτές στο Φορέα Εκκαθάρισης στο πλαίσιο των Διαδικασιών Διαχείρισης Κινδύνου και οι οποίες επέφεραν επιπρόσθετη και ιδίως απρόσμενη επιβάρυνση και την αποκατάσταση της βίαιης μεταφοράς πλούτου που προέκυψε μεταξύ των Συμμετεχόντων στην Αγορά. Στο πλαίσιο αυτό, η αναδρομική εφαρμογή των προτεινόμενων μέτρων και η αποκατάσταση της ομαλής λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης από την πρώτη κιόλας ημέρα, αποτελεί την ύστατη λύση για την αποφυγή νομικών διενέξεων μεταξύ όλων των εμπλεκόμενων. Άλλωστε, κατά τα προηγούμενα έτη, υπήρξαν αρκετές περιπτώσεις αναδρομικών εκκαθαρίσεων για διάφορους λογαριασμούς της αγοράς (ΠΧΕΦΕΛ, ΕΤΜΕΑΡ, κ.α.).

Σε κάθε περίπτωση, παρά το θετικό χαρακτήρα αυτής της πρωτοβουλίας εκ μέρους της Ρυθμιστικής Αρχής, είναι προφανές ότι η θέσπιση προσωρινών ορίων προσφορών αποτελεί αποκλειστικά ένα πρώτο μέτρο, μεταβατικού χαρακτήρα το οποίο επ' ουδενί δε δύναται από μόνο

του να διευθετήσει σε μακροχρόνια βάση τους κινδύνους που ελλοχεύουν στην Αγορά Εξισορρόπησης, και ως εκ τούτου να συγκρατήσει τα σχετικά κόστη σε λογικά επίπεδα σε βάθος χρόνου. Είναι δηλαδή πρόδηλο, ότι η επιλεχθείσα χρονική διάρκεια εφαρμογής των προσωρινών ορίων τιμών προσφορών δεν μπορεί να αποτελεί ένα αυθαίρετο ή τυχαίο μέγεθος, αλλά, αντιθέτως οφείλει να συνδεθεί ρητά με τα συγκεκριμένα παραδοτέα που πρέπει να υλοποιηθούν εκ μέρους της Αρχής σας και των συνεργαζόμενων φορέων της αγοράς ενέργειας, ώστε να αρθούν μόνιμα οι δομικές στρεβλώσεις που προκαλούν αυτό το τεχνητά αυξημένο κόστος. Υπ' αυτήν την έννοια, η Αρχή σας οφείλει να ορίσει ξεκάθαρα ορόσημα (milestones) των οποίων η συνολική επίτευξη θα σημαίνει και την άρση του προτεινόμενου μέτρου. Άλλως, οποιοδήποτε χρονικό διάστημα εφαρμογής των προσωρινών μέτρων και αν οριστεί θα στερείται νοήματος καθώς είναι νομοτελειακά δεδομένο ότι, κατόπιν της άρσης των προσωρινών μέτρων, θα επανέλθουν εκ νέου οι ακραίες καταστάσεις που βίωσε η αγορά κατά τις πρώτες εβδομάδες λειτουργίας της αγοράς εξισορρόπησης.

Τούτων λεχθέντων, οι βασικοί στόχοι που θα πρέπει να έχουν πραγματοποιηθεί επιτυχώς, εντός του ενδιάμεσου χρονικού διαστήματος, ώστε να έχει νόημα η άρση των προσωρινών ορίων, προτείνονται εκ μέρους μας ως εξής (διαχωρισμένοι σε άμεσα μέτρα που πρέπει να ληφθούν εντός του προσεχούς διαστήματος και πιο μακροχρόνιες ενέργειες ή συνθήκες):

Άμεσα μέτρα σε βραχυχρόνιο ορίζοντα

1. Τροποποίηση αλγορίθμου ISP και Μεθοδολογίας Εκκαθάρισης Ενέργειας Εξισορρόπησης

Μια εκ των βασικότερων αιτιών που προκάλεσαν τεχνητή εκτόξευση του κόστους της Αγοράς Εξισορρόπησης αποτελεί η ταυτόχρονη ενεργοποίηση ανοδικής και καθοδικής ενέργειας εξισορρόπησης από τις θερμικές μονάδες παραγωγής, παραγνωρίζοντας το γεγονός ότι το ανισοζύγιο ισχύος του συστήματος μπορεί να είναι μικρό (είτε θετικό είτε αρνητικό). Πέραν των τεχνικών περιορισμών που υπαγορεύουν τις ταυτόχρονες ενεργοποιήσεις ανοδικής και καθοδικής ενέργειας (κάλυψη εφεδρειών, περιορισμοί του Συστήματος Μεταφοράς κτλ.), αυτές καθοδηγούνται σε μεγάλο βαθμό από στρατηγικές προσφορές των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Η ανωτέρω κατάχρηση δύναται ως ένα βαθμό να περιοριστεί με τις ακόλουθες τροποποιήσεις στον αλγόριθμο του ISP:

α) Χρήση ενός βήματος στις προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης έναντι του υφιστάμενου πλαισίου πολύ-βηματικών προσφορών. Αποζημίωση βάσει προσφοράς (pay as bid) έναντι οριακής τιμολόγησης.

Μία αδυναμία του τρέχοντος αλγόριθμου εκκαθάρισης της ΔΕΠ είναι η ασυμβατότητα/αναντιστοιχία μεταξύ του κόστους ενεργοποίησης που αναπαρίσταται από την αντικειμενική συνάρτηση του προβλήματος ΔΕΠ και του τελικού κόστους που προκύπτει από την αποζημίωση των ΠΥΕ βάσει της οριακώς ενεργοποιηθείσας τιμής ανά κατεύθυνση (ανοδική/καθοδική).

Συγκεκριμένα, ενώ το μεν κόστος ενεργοποίησης προς ελαχιστοποίηση στην αντικειμενική συνάρτηση του προβλήματος ΔΕΠ υπολογίζεται σε μία "pay-as-bid" βάση (στην αντικειμενική συνάρτηση λογίζεται ξεχωριστά κάθε υποβληθέν βήμα ενέργειας εξισορρόπησης των ΠΥΕ στη μορφή ζεύγους ποσότητας-τιμής), η δε αποζημίωση των ΠΥΕ για όλα τα βήματα που εκκαθαρίζονται ("in the market") γίνεται στην τιμή της οριακά αποδεκτής προσφοράς. Η

αδυναμία, ελλείπει και ικανοποιητικού πλαισίου ανταγωνισμού, έγκειται στο γεγονός ότι ένας ΠΥΕ δύναται να υποβάλλει τα πρώτα βήματα της προσφοράς του (ενδεχομένως για μεγάλο κομμάτι της διαθέσιμης ισχύος του) σε πολύ συμφέρουσα(ες) τιμή(ές) για τον αλγόριθμο ΔΕΠ (π.χ. αρκετά υψηλή θετική τιμή για παροχή καθοδικής ενέργειας εξισορρόπησης, καταδεικνύοντας φαινομενικά ότι διατίθεται να χρεωθεί σε αυτή την υψηλή τιμή / και αντίθετα για την ανοδική κατεύθυνση). Ταυτόχρονα, ο ΠΥΕ δύναται να υποβάλλει το τελευταίο βήμα της προσφοράς του (ενδεχομένως για μία μικρή ποσότητα) σε μία αντι-οικονομική τιμή για τον αλγόριθμο (π.χ. αρκετά αρνητική τιμή για παροχή καθοδικής ενέργειας εξισορρόπησης επιπέδου λίγων MW / και αντίθετα για την ανοδική κατεύθυνση).

Με αυτό τον τρόπο επηρεάζεται σημαντικά το κριτήριο βελτιστοποίησης του προβλήματος ΔΕΠ (τόσο σημαντικά, ώστε επηρεάζονται ιδιαίτερα τα Προγράμματα Αγοράς των ΠΥΕ, με συχνή αλλαγή της κατάστασης ένταξης των μονάδων κατά την επίλυση της ΔΕΠ, μέσω ταυτόχρονων ενεργοποιήσεων ανοδικής και καθοδικής ενέργειας εξισορρόπησης), καθώς στο σύνολό της (όλα τα βήματα) η προσφορά δύναται να φαίνεται ιδιαίτερα συμφέρουσα (το αυξημένο κόστος του τελευταίου βήματος, συνδυαζόμενο με μικρή ποσότητα, δεν επαρκεί για να αντισταθμίσει το υψηλό όφελος των πρώτων βημάτων της ίδιας προσφοράς). Ενώ, ωστόσο, αυτό συμβαίνει σε επίπεδο βελτιστοποίησης (ήτοι ο αλγόριθμος αντιλαμβάνεται ότι υπάρχει ιδιαίτερο όφελος για την κοινωνία από την ενεργοποίηση μίας τέτοιας προσφοράς), σε επίπεδο πραγματικής εκκαθάρισης είναι δεδομένο ότι ο ΠΥΕ θα αποζημιωθεί για ολόκληρη την εκκαθαρισθείσα ποσότητα στην οριακώς αποδεκτή –και ιδιαίτερα αντι-οικονομική– προσφορά του τελευταίου βήματος (προδικάζοντας έτσι ένα τελικό υψηλό κόστος για την κοινωνία έναντι του «τεχνητού» οφέλους που αντιλαμβάνεται ο αλγόριθμος).

Προκειμένου για την άρση του εν λόγω ζητήματος, προτείνουμε:

- i. **Την επιβολή ενός μόνο βήματος στις προσφορές** τόσο ανοδικής όσο και καθοδικής ενέργειας εξισορρόπησης από μέρους των ΠΥΕ, μία πρακτική που εφαρμόζεται σε πληθώρα (αν όχι στο σύνολο) των Ευρωπαϊκών και άλλων αγορών εξισορρόπησης ισχύος. Η υποβολή μίας και μόνης τιμής (ενός βήματος) ανά ΠΥΕ και ανά περίοδο κατανομής θα αναπαριστά ορθότερα στην αντικειμενική συνάρτηση την επιδιωκόμενη αποζημίωση του ΠΥΕ για την παροχή της υπηρεσίας του.
- ii. **Τη θέσπιση της αποζημίωσης των ΠΥΕ για την παρεχόμενη Ενέργεια Εξισορρόπησης βάσει προσφοράς (pay as bid) και όχι βάσει της οριακά αποδεκτής προσφοράς**, όπως επίσης εφαρμόζεται σε πληθώρα Ευρωπαϊκών χωρών. Ενώ επί της αρχής είναι γνωστά τα οφέλη της οριακής τιμολόγησης, σε καθεστώς μειωμένου ανταγωνισμού η τιμολόγηση βάσει προσφοράς (ήτοι βάσει κάθε βήματος της προσφοράς) δύναται να μετριάσει την ανωτέρω στρέβλωση (οι ΠΥΕ θα προσφέρουν Ενέργεια Εξισορρόπησης αποκλειστικά στην τιμή που επιδιώκουν να αποζημιωθούν). **Μάλιστα το εν λόγω μέτρο οφείλει να έχει αναδρομικό χαρακτήρα (από 01/11/2020) σε επίπεδο εκκαθάρισης της Ενέργειας Εξισορρόπησης με τους ΠΥΕ.**

Αξίζει τέλος να σημειωθεί ότι πρακτικές υποβολής προσφορών κατά τα ανωτέρω (οι οποίες επηρεάζουν σημαντικά την τιμή κλεισίματος της αγοράς, παρά την εκ διαμέτρου αντίθετη τιμή στην οποία υποβλήθηκαν οι κύριοι όγκοι) θα όφειλε να γίνονται αμέσως “flagged” από αυτοματοποιημένο μηχανισμό Επίβλεψης της Αγοράς (όπως γίνεται αντίστοιχα σε διεθνές

επίπεδο), προκειμένου για την περαιτέρω αξιολόγησή τους, με σχετικά στατιστικά ως προς τη συχνότητα και το μέγεθος εμφάνισής τους.

β) Εισαγωγή πρόσθετων όρων στην αντικειμενική συνάρτηση της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού (ΔΕΠ) οι οποίοι θα αποτρέπουν (σε επίπεδο μοντελοποίησης) τη σημαντική απόκλιση μεταξύ των Προγραμμάτων Αγοράς (Market Schedules) και των προγραμμάτων της ΔΕΠ (ISP schedules)

Οι όροι αυτοί προτείνεται αποτρέπουν την ύπαρξη απόκλισης μεταξύ των Προγραμμάτων Αγοράς (Market Schedules) και των προγραμμάτων ΔΕΠ (ISP schedules) των ΠΥΕ, και προς τις δύο κατευθύνσεις (θετικές και αρνητικές αποκλίσεις) - να καθιστούν, δηλαδή, αντιοικονομικές δηλαδή τις αποκλίσεις που πηγάζουν από στρατηγικές συμπεριφορές προσφορών και στην ανοδική και στην καθοδική κατεύθυνση. Η προσθήκη των συγκεκριμένων όρων θα εξασφαλίσει ότι δεν θα ενεργοποιείται στρατηγικά από τους ΠΥΕ ανοδική και καθοδική ενέργεια εξισορρόπησης χωρίς καμία ωφέλεια για το διαχειριστή του συστήματος (χωρίς πραγματική ωφέλεια για την αντικειμενική συνάρτηση της ΔΕΠ), άρα και για τους χρήστες του συστήματος (τελικούς καταναλωτές). Τέτοιοι όροι ποιινής έχουν εισαχθεί και σε άλλες αγορές εξισορρόπησης παγκοσμίως (π.χ. Πολωνία), καθότι θεωρείται (σε επίπεδο διαμόρφωσης ενός ορθολογικού market design) ότι έτσι προστατεύονται οι αποφάσεις των συμμετεχόντων (αγορά και πώληση ηλεκτρικής ενέργειας) από τις αγορές που έχουν συμμετάσχει (Προθεσμιακή Αγορά, διμερή συμβόλαια, Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσια Αγορά).

2. Θέσπιση Μηχανισμού Παρακολούθησης και Εποπτείας των αγορών ενέργειας

Οι ρυθμιστικές αρχές των ώριμων ενεργειακών αγορών δίνουν μεγάλη έμφαση στους μηχανισμούς αποτροπής της ενδεχόμενης κατάχρησης ισχύος που διαθέτουν ορισμένοι συμμετέχοντες στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, και εφαρμογής σχετικών, με στόχο να αποφεύγονται αντι-ανταγωνιστικές πρακτικές εις βάρος άλλων συμμετεχόντων, και, τελικά, εις βάρος των τελικών καταναλωτών. Για το ζήτημα της διαπίστωσης καταχρηστικών συμπεριφορών σε ένα συγκεκριμένο τμήμα της αγοράς, υφίστανται δύο τρόποι ελέγχου της εξάσκησης ισχύος ενός συμμετέχοντα εκ μέρους της εκάστοτε Ρυθμιστικής Αρχής:

✓ *Μέσω απολογιστικών (ex-post) μηχανισμών παρακολούθησης της συμπεριφοράς των συμμετεχόντων στην αγορά*

Στην περίπτωση αυτή, η ρυθμιστική αρχή ενέργειας της χώρας ελέγχει εκ των υστέρων, σε τακτική βάση, τις συμπεριφορές των συμμετεχόντων, καλώντας τους σε ακρόαση και παροχή σχετικών εξηγήσεων, και ακολούθως, σε περίπτωση που έχει όντως διαπιστωθεί κατάχρηση, επιβάλλει πρόστιμα πολλαπλάσια του οφέλους που έχει αποκομίσει ο συγκεκριμένος συμμετέχων από την κατάχρηση που έχει λάβει χώρα. Παρόμοιοι μηχανισμοί υφίστανται και εφαρμόζονται εδώ και πολλά έτη στις Ευρωπαϊκές αγορές.

✓ *Μέσω μηχανισμών μείωσης της εξάσκησης ισχύος κατά τη υποβολή των προσφορών*

Οι μηχανισμοί αυτοί ονομάζονται “market power mitigation mechanisms” και εφαρμόζονται κατά την υποβολή των προσφορών των συμμετεχόντων σε μία αγορά. Συγκεκριμένα, όταν

υποβάλλεται μία προσφορά για μία μονάδα παραγωγής από έναν συμμετέχοντα, αυτή αντιπαραβάλλεται με το οριακό κόστος παραγωγής (incremental cost), και εφόσον είναι σημαντικά υψηλότερη από αυτό (π.χ. πάνω από 10-20%) τότε αντικαθίσταται από το λεγόμενο “default energy bid”, το οποίο ισούται με το οριακό κόστος παραγωγής. Αυτός ο μηχανισμός δίνει ισχυρό κίνητρο στους παραγωγούς να προσφέρουν σε λελογισμένα επίπεδα την παραγωγή των μονάδων τους, προκειμένου να μην «τιμωρηθούν» από τον μηχανισμό, αντικαθιστώντας την προσφορά τους με το οριακό κόστος παραγωγής. Οι μηχανισμοί αυτοί, εφαρμόζονται με επιτυχία σε πολλές άλλες αγορές.

Σε συνέχεια της εφαρμογής αυτών των μηχανισμών οι ρυθμιστικές αρχές ενέργειας δημοσιεύουν έναν μεγάλο όγκο δεδομένων και στοιχείων της χονδρεμπορικής αγοράς με στόχο την ύπαρξη πλήρους διαφάνειας για τις συναλλαγές και τη συμπεριφορά των συμμετεχόντων σε αυτήν. Χαρακτηριστική είναι η περίπτωση της ρυθμιστικής αρχής ενέργειας του Ηνωμένου Βασιλείου, Ofgem, η οποία δημοσιοποιεί συστηματικά στην ιστοσελίδα της περίπου 120 διαγράμματα με πλήθος στοιχείων που αφορούν στη λειτουργία της χονδρεμπορικής αγοράς, όπως ενδεικτικά περιθώρια κέρδους των παραγωγών Η/Ε, μερίδια αγοράς, δείκτες συγκέντρωσης κ.α.

Βάσει των ανωτέρω, θεωρούμε ως απαραίτητη και αδιαπραγμάτευτη συνθήκη για τη σταδιακή απελευθέρωση των προσωρινών ορίων προσφορών στην αγορά εξισορρόπησης, τη θέσπιση και δημοσιοποίηση εκ μέρους της ΡΑΕ, ενός πλήρους Μηχανισμού Εποπτείας και Παρακολούθησης της Ελληνικής Αγοράς Η/Ε, τα αποτελέσματα του οποίου θα δημοσιεύονται στο διαδίκτυο, με στόχο την διαπίστωση τυχόν καταχρηστικών και αντι-ανταγωνιστικών πρακτικών εκ μέρους συμμετεχόντων. Ο Μηχανισμός αυτός θα πρέπει να καλύπτει το σύνολο των νέων ενεργειακών αγορών (Προθεσμιακή, Αγορά Επόμενης Ημέρας, Ενδο-ημερήσια, Εξισορρόπησης) και το σύνολο των συμμετεχόντων σε αυτές, όπως επίσης, αντίστοιχα, και όλο το φάσμα της λιανικής αγοράς Η/Ε το οποίο συνδέεται στενά με τις χονδρεμπορικές αγορές.

3. Ορισμός υψηλών ποινών σε περίπτωση διαπίστωσης καταχρηστικών ή αντι-ανταγωνιστικών πρακτικών

Σε συνέχεια της δημιουργίας Μηχανισμού Εποπτείας και Παρακολούθησης των Ενεργειακών Αγορών εκ μέρους της ΡΑΕ, προτείνουμε την ταυτόχρονη θέσπιση πολύ υψηλών ποινών σε περιπτώσεις αποδεδειγμένων περιστατικών κατάχρησης ισχύος ή εν γένει αντι-ανταγωνιστικών πρακτικών, βάσει του ισχύοντος Ευρωπαϊκού κανονιστικού πλαισίου, πολλαπλάσιες του υπολογισμένου κέρδους που αποκόμισαν οι οντότητες που προέβησαν στις εν λόγω πρακτικές, με στόχο τόσο την τρέχουσα συμμόρφωση όσο και τη μελλοντική αποτροπή παρόμοιων συμπεριφορών.

Ενδεικτικά της αυστηρότητας με την οποία αντιμετωπίζονται περιπτώσεις κατάχρησης ισχύος είναι τα πρόστιμα που έχει επιβάλλει κατά το παρελθόν για αντίστοιχα ζητήματα η Ομοσπονδιακή Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας των Η.Π.Α. (FERC) (<https://www.ferc.gov/enforcement-legal/enforcement/prohibition-energy-market-manipulation>) όπως επίσης και οι έρευνες της Ιταλικής Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, σε συνεργασία με την Επιτροπή ανταγωνισμού της χώρας, εναντίον των εταιρειών Enel και Sorgenia για καταχρηστικές πρακτικές στην αγορά εξισορρόπησης εκ μέρους τους κατά το έτος 2016.

4. Διενέργεια αναλυτικής μελέτης, από κοινώς αποδεκτό ανεξάρτητο φορέα εγνωσμένης φήμης (π.χ. ENTSO-E), των ιδιαιτεροτήτων που παρουσιάζει η Ελληνική αγορά εξισορρόπησης λόγω πολύ μικρού αριθμού συμμετεχόντων σε αυτή και παροχή συνολικού πλαισίου προτάσεων για τη βελτιστοποίηση του κόστους αυτής

Στο πλαίσιο της μελέτης αυτής θα πρέπει να διαπιστώνεται με χρήση ποιοτικών και ποσοτικών αναλύσεων ότι πριν την οποιαδήποτε άρση ορίων ή άλλων μεταβατικών μέτρων έχουν αρθεί πλήρως οι συνθήκες που οδήγησαν στις μέχρι τώρα στρεβλώσεις. Επισημαίνεται δε η ιδιαίτερη αξία της διενέργειας προσομοιώσεων της Ελληνικής Αγοράς Εξισορρόπησης Ισχύος προς επίρρωση τούτων, πριν την οποιαδήποτε άρση, και μάλιστα κάνοντας χρήση όλων των δυνατών (ακόμα και εξαιρετικών) σεναρίων υποβολής προσφορών.

5. Συμμετοχή των εταιρειών εμπορίας στην ενδο-ημερήσια αγορά

Προτείνεται η άμεση ενεργοποίηση της συμμετοχής των εταιρειών εμπορίας Η/Ε, εγχώριων και αλλοδαπών, στην ενδο-ημερήσια αγορά (Intraday), της όπως θα έπρεπε να έχει πραγματοποιηθεί από την έναρξη του χρηματιστηρίου ενέργειας και όπως ακριβώς συμβαίνει σε όλα τα Ευρωπαϊκά χρηματιστήρια ενέργειας (ενδεικτικά GME Ιταλίας, HUPX Ουγγαρίας, IBEX Βουλγαρίας κ.ο.κ). Το γεγονός αυτό θα αύξανε σε πολύ μεγάλο βαθμό τη ρευστότητα του συνόλου της αγοράς και θα επέτρεπε σε όλους τους συμμετέχοντες, και ειδικότερα τους προμηθευτές Η/Ε, να βελτιώνουν τις ανοιχτές θέσεις τους μετά το κλείσιμο των προσφορών τους για την Αγορά Επόμενης Ημέρας, με αποτέλεσμα να μειώνονται κατά πολύ οι αποκλίσεις (imbalances) που παρουσιάζονται σε πραγματικό χρόνο στην αγορά εξισορρόπησης καθώς και οι αντίστοιχες ανάγκες για εφεδρείες και ενέργεια εξισορρόπησης.

6. Ενεργοποίηση της δυνατότητας των εταιριών εμπορίας να συνάπτουν διμερείς συμβάσεις εντός της ελληνικής επικράτειας

Βάσει της ίδιας λογικής προτείνεται ή άμεση ενεργοποίηση της δυνατότητας των εταιρειών αμιγώς εμπορίας να διενεργούν συναλλαγές εντός του Ελληνικού συστήματος μεταφοράς (Greek grid) όπως ακριβώς συμβαίνει σε όλες τις ενεργειακές αγορές, ακόμα και σε εκείνες των χωρών που δεν έχουν Χρηματιστήριο Ενέργειας, (πχ Αλβανία και Β. Μακεδονία). Η διάταξη αυτή θα αύξανε επίσης τη συνολική ρευστότητα της Ελληνικής αγοράς Η/Ε, καθώς η δυνατότητα αυτή επιτρέπεται επί του παρόντος μόνο μεταξύ παραγωγών και προμηθευτών Η/Ε, χωρίς καμία τεκμηρίωση εκ μέρους των αρμοδίων φορέων για τον ουσιαστικό λόγο που έχει θεσμοθετηθεί κάτι παρόμοιο, κατά παρέκκλιση των διεθνών πρακτικών.

7. Ολοκλήρωση της αναβάθμισης της διασύνδεσης του δικτύου ΥΤ της Πελοποννήσου με το υπόλοιπο διασυνδεδεμένο δίκτυο Η/Ε, με στόχο την εξάλειψη των ζητημάτων συμφόρησης (congestion) που υφίστανται επί του παρόντος

Αναφορικά με το ζήτημα της καταχρηστικής εκμετάλλευσης του τεχνικού περιορισμού που αφορά στο καλώδιο της Πελοποννήσου και την υποχρεωτική ανάγκη για καθοδική ενέργεια εξισορρόπησης που ενεργοποιείται βάσει των προσφορών που υποβάλλουν οι ΠΥΕ με μονάδες παραγωγής στην Πελοπόννησο, θεωρούμε ότι, ανεξαρτήτως των προσωρινών περιορισμών που θα τεθούν αναφορικά με τη συμμετοχή των εν λόγω ΠΥΕ στις ενεργειακές αγορές, το μείζον ζητούμενο είναι η ολοκλήρωση της αναβάθμισης των διασυνδέσεων των γραμμών ΥΤ της Πελοποννήσου με το υπόλοιπο ηπειρωτικό δίκτυο, δεδομένης και της επερχόμενης λειτουργίας της μικρής διασύνδεσης της Πελοποννήσου με την Κρήτη η οποία επίσης θα δημιουργήσει

επιπρόσθετες ανάγκες ανακατανομής της παραγόμενης ενέργειας (redispatching). Κατόπιν πλήρους αναβάθμισης του δικτύου ΥΤ της Πελοποννήσου, θα μειωθούν σημαντικά οι ανάγκες του συστήματος για καθοδική ενέργεια εξισορρόπησης και θα αποφευχθούν οι προαναφερθείσες στρατηγικές.

Όπως γίνεται αντιληπτό, οι ανωτέρω βραχυχρόνιοι στόχοι, δε θα μπορέσουν, ρεαλιστικά να έχουν ολοκληρωθεί σε διάστημα **μικρότερο των 6 μηνών** από την έγκριση των προσωρινών ορίων, και ως εκ τούτου, προτείνουμε, να εγκριθεί αυτή η χρονική διάρκεια, κατ' ελάχιστον, εκ μέρους της Αρχής σας για τα προσωρινά όρια στην υποβολή προσφορών για ανοδική και καθοδική Ενέργεια και Ισχύ Εξισορρόπησης

Μακροχρόνιο Διάστημα

8. Αύξηση του αριθμού των συμμετεχόντων ΠΥΕ

Δεδομένου του έντονου ενδιαφέροντος που υφίσταται επί του παρόντος για στην αγορά των ΑΠΕ όσο και για άλλες νέες ενεργειακές τεχνολογίες όπως η αποθήκευση Η/Ε, το demand response κ.α., η κύρια στρατηγική κατεύθυνση που πρέπει να υποστηρίξει σε μακροχρόνιο επίπεδο η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, με στόχο την αύξηση της ρευστότητας στην Ελληνική αγορά εξισορρόπησης, είναι η δημιουργία κατάλληλου πλαισίου για την ενθάρρυνση και διευκόλυνση αύξηση του αριθμού των ΠΥΕ που δραστηριοποιούνται σε αυτή, όπως, ενδεικτικά είναι:

- οι ΦΟΣΕ ΑΠΕ, οι οποίοι έχουν δυνατότητα να προσφέρουν καθοδική ενέργεια μέσω dispatchable portfolio
- μονάδες αποθήκευσης Η/Ε, σε συνδυασμό με παραγωγή ΑΠΕ
- οι κάθε μορφής πάροχοι υπηρεσιών αυτοματοποιημένης απόκρισης ζήτησης (demand response)

Ο στόχος αυτός, είναι κατά τη γνώμη μας, ο πιο στέρεος τρόπος να υπάρξει σε βιώσιμη μελλοντική βάση υψηλός ανταγωνισμός στην αγορά εξισορρόπησης, ώστε να μην έχει τη δυνατότητα έκαστος ΠΥΕ, ή ένας μικρός αριθμός ΠΥΕ, να επηρεάσει ριζικά το επίπεδο των τιμών που προκύπτουν από αυτή.

9. Αύξηση της δυναμικότητας μεταφοράς των διεθνών διασυνδέσεων με τις γειτονικές χώρες

Ασφαλώς, σε όσο το δυνατόν συντομότερο χρονικό διάστημα θα πρέπει να επισπευστεί και η επαύξηση της δυναμικότητας μεταφοράς των διεθνών διασυνδέσεων με τις όμορες χώρες της Ευρώπης, (Ιταλία, Βουλγαρία, Αλβανία, Β. Μακεδονία) με στόχο την ταχύτερη ενσωμάτωση της Ελληνικής αγοράς στην ενιαία Ευρωπαϊκή αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Η ΡΑΕ σε συνεργασία με τον ΑΔΜΗΕ και τους αντίστοιχους διαχειριστές συστημάτων των εν λόγω χωρών θα πρέπει να επιταχύνει σημαντικά τα χρονοδιαγράμματα ολοκλήρωσης των συγκεκριμένων έργων καθώς τα οφέλη από αυτά, για την Ελληνική οικονομία και τους καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, θα είναι υπερπολλαπλάσια του κόστους επένδυσης.

10. Ολοκλήρωση όλων των συζητήσεων της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με τις γειτονικές αγορές και συμμετοχή της Ελληνικής αγοράς Η/Ε στην ενιαία διαζωνική ενδοημερήσια αγορά (SDIC) εντός του προβλεπόμενου χρονοδιαγράμματος

Η τελευταία προϋπόθεση κατόπιν της οποίας δύνανται να απελευθερωθούν πλήρως τα όρια των προσφερόμενων τιμών είναι η πλήρης συμμετοχή της Ελληνικής αγοράς στην ενιαία διαζωνική ενδοημερήσια αγορά (Single Intraday Coupling - SIDC), εντός του προβλεπόμενου χρονοδιαγράμματος (2021) και όχι αργότερα από αυτό, γεγονός που θα επιτρέψει τη βέλτιστη διαχείριση εξισορρόπησης σε μια ευρύτερη γεωγραφική περιοχή, εκ μέρους των οικείων διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς, συνυπολογίζοντας τα δεδομένα προσφοράς και ζήτησης όλων των ενταγμένων αγορών, σε πραγματικό χρόνο.

Ο τελικός στόχος εφαρμογής όλων των προαναφερθέντων μέτρων θα πρέπει να είναι η πλήρης σύγκλιση του Ελληνικού Μοντέλου Στόχου με την αντίστοιχη Ευρωπαϊκή πραγματικότητα και κατ' επέκταση και του κόστους της ελληνικής αγοράς εξισορρόπησης με τις αντίστοιχες αγορές της Ευρώπης. Θεωρούμε ότι, αυτό που θα καταδειχθεί, προϊόντος του χρόνου, βάσει και της συσσωρευμένης εμπειρίας των προηγούμενων ετών, ότι το πραγματικό κόστος εξισορρόπησης του Ελληνικού συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας είναι σημαντικά χαμηλότερο από αυτό που επιχειρήθηκε τεχνηέντως να παρουσιαστεί το τελευταίο διάστημα.

Κλείνοντας την επιστολή μας, θα θέλαμε να επισημάνουμε για μια ακόμα φορά ότι τα όρια που προτείνονται από την Αρχή σας για την προσωρινή εξομάλυνση του κόστους εξισορρόπησης, πρέπει να αποτελέσουν απλώς την αφορμή για να υλοποιηθεί μια σειρά από μεσοπρόθεσμα και μακροπρόθεσμα ρυθμιστικά μέτρα μεταρρυθμιστικού χαρακτήρα τα οποία θα επιτρέψουν την ύπαρξη ουσιαστικού ανταγωνισμού στην Ελληνική αγορά εξισορρόπησης, ώστε να μην παρατηρηθούν ποτέ ξανά στο μέλλον οι θλιβερές και αδικαιολόγητες καταστάσεις της περιόδου Νοεμβρίου-Δεκεμβρίου 2020. Είναι δεδομένο ότι δεν αποτελεί αυτοσκοπό των οδηγιών της Ευρωπαϊκής Ένωσης η ύπαρξη κατ' επίφαση οργανωμένων αγορών στις οποίες διαμορφώνουν, με κυρίαρχο τρόπο, τιμές λίγοι παίκτες, αλλά, αντιθέτως, επιδιώκεται μετ' επιτάσεως η διαρκής βελτιστοποίηση του κόστους των ενεργειακών συναλλαγών προς όφελος των τελικών καταναλωτών. Αν δεν μπορεί να επιτευχθεί η δεύτερη συνθήκη, λόγω αδράνειας ή αμέλειας, δεν έχει κανένα νόημα η πρώτη.

Επαναλαμβάνουμε, τέλος, την αυτονόητη **αναδρομική εφαρμογή, από 1/11/2020 έως σήμερα**, των όποιων τροποποιήσεων επιλέξει να θεσμοθετήσει η ΡΑΕ, με εκκαθάριση εντός της ίδιας λογιστικής χρήσης (2020), με σκοπό την αποφυγή νομικών ενεργειών κατά παντός υπευθύνου για τις αδικαιολόγητες και υπέρογκες ζημίες που υπέστησαν οι εταιρείες προμήθειας εντός του εν λόγω διαστήματος.

Είμαστε βέβαιοι ότι θα δράσετε με άμεσο και εύστοχο τρόπο, όπως επιτάσσει ο θεσμικός σας ρόλος για την προστασία και εύρυθμη λειτουργία της αγοράς μας, και παραμένουμε στη διάθεσή σας για να συμβάλλουμε στη διαμόρφωση ενός υγιούς πλαισίου αγοράς εξισορρόπησης προς όφελος των Ελλήνων καταναλωτών.

Με εκτίμηση

Federico Regola, Διευθύνων Σύμβουλος, ZEniΘ

Ιωάννης Μητρόπουλος, Γενικός Διευθυντής, Φυσικό Αέριο Ελληνική Εταιρεία Ενέργειας

Αναστάσιος Παπαναγιώτου, Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος, WATT+VOLT