

Κυρώσεις στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης

Βίκυ Μπλάνα, Δικηγόρος, LL.M, LL.M
Διεύθυνση Νομικών & Ρυθμιστικών Θεμάτων ΑΔΜΗΕ

Βασικά Ζητήματα

- Εποπτεία της Αγοράς
 - Κυρώσεις
- Χαρακτηριστικά ΧΜΣ
 - Είδη ΧΜΣ

Εποπτεία της Αγοράς Εξισορρόπησης

Εποπτικές αρμοδιότητες ΡΑΕ - Ν. 4001/2011

■ Άρθρο 3 παρ. 3

«**Η άσκηση Ενεργειακών Δραστηριοτήτων τελεί υπό την εποπτεία του Κράτους, η οποία ασκείται από τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων τους και του μακροχρόνιου ενεργειακού σχεδιασμού της χώρας.**»

■ Άρθρο 3 παρ. 4

«**Ο Υπουργός Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και η ΡΑΕ ασκούν τις αρμοδιότητες που τους ανατίθενται με τον παρόντα νόμο και τις πράξεις που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότηση του με τέτοιο τρόπο ώστε: [...]**

(β) Να ικανοποιείται το σύνολο των ενεργειακών αναγκών της χώρας και να διαφυλάσσεται η ασφάλεια εφοδιασμού και το αδιάλειπτο της τροφοδοσίας σε ενέργεια, σύμφωνα με την οικονομικά βέλτιστη από τις διαθέσιμες τεχνολογίες. [...]

(ε) Να προάγεται ο υγιής ανταγωνισμός στην αγορά ενέργειας και η εύρυθμη λειτουργία αυτής, σύμφωνα με το ισχύον εθνικό και ευρωπαϊκό δίκαιο. [...]»

Εποπτικές αρμοδιότητες ΡΑΕ - Ν. 4001/2011 (Συνέχεια)

■ Άρθρο 4 παρ. 1

«Ο έλεγχος, η ρύθμιση και η εποπτεία της αγοράς ενέργειας, με την επιφύλαξη των αρμοδιοτήτων του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, ασκούνται από τη ΡΑΕ, η οποία συστάθηκε με το ν. 2773/1999 και αποτελεί την εθνική ρυθμιστική αρχή σε θέματα ηλεκτρικής ενέργειας και Φυσικού Αερίου, κατά την έννοια των Οδηγιών 2009/72/ΕΚ και 2009/73/ΕΚ.»

■ Άρθρο 22 παρ. 1

«Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας, εκπονεί μελέτες, συντάσσει, δημοσιεύει και υποβάλλει εκθέσεις, προβαίνει σε συστάσεις, αποφασίζει ή εισηγείται στα αρμόδια όργανα τη λήψη αναγκαίων μέτρων, συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών και ατομικών πράξεων, ιδίως για την τήρηση των κανόνων του ανταγωνισμού και των ρυθμιστικών υποχρεώσεων που τίθενται με τον παρόντα νόμο, την προστασία των Καταναλωτών, την εκπλήρωση υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, την προστασία του περιβάλλοντος, την ασφάλεια εφοδιασμού και την ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης.»

Εποπτικές αρμοδιότητες ΡΑΕ - Ν. 4425/2016

■ Άρθρο 6

«1. Πέραν των αρμοδιοτήτων που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως στις διατάξεις του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ:

α) Είναι αρμόδια για την εποπτεία της εφαρμογής των διατάξεων του παρόντος Κεφαλαίου, εκτός των περιπτώσεων που προβλέπονται στην παρ. 6 του παρόντος.

β) Ασκεί τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009.

γ) Ασκεί τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 και προβλέπουν ιδίως τον ορισμό του ΟΔΑΗΕ, την παρακολούθηση της συμμόρφωσής του με τα κριτήρια ορισμού, την έγκριση των τελών του ΟΔΑΗΕ σε περίπτωση μονοπωλίου, την έγκριση του σχεδίου συνεργασίας των ΟΔΑΗΕ για την από κοινού καθιέρωση και εκτέλεση της λειτουργίας Διαχειριστή Σύζευξης Αγορών, την έγκριση των λοιπών όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών και την εκτέλεση όλων των καθηκόντων, λειτουργιών και αρμοδιοτήτων, κατά τα αναλυτικά προβλεπόμενα στον Κανονισμό αυτό.

δ) Ασκεί τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΕ) 1227/2011 του Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Οκτωβρίου 2011, για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας (ΕΕ L 326/1 της 8.12.2011).

Εποπτικές αρμοδιότητες ΡΑΕ - Ν. 4425/2016 (Συνέχεια)

2. Στο πλαίσιο της εποπτείας που ασκεί σύμφωνα με την παρ. 1, η ΡΑΕ μπορεί, πέραν των προβλεπόμενων στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως στις διατάξεις του ν. 4001/2011, **να εκδίδει οδηγίες και κατευθύνσεις για την κατάρτιση των Κανονισμών και Κωδίκων του παρόντος, σύμφωνα με τους όρους του παρόντος νόμου και να διενεργεί γενικούς ή ειδικούς, επιτόπιους ή μη, ελέγχους στους φορείς που υπάγονται στην ως άνω εποπτεία της, ιδίως στις περιπτώσεις που υπάρχουν ενδείξεις παραβατικής συμπεριφοράς. Οι παραπάνω έλεγχοι είναι δειγματοληπτικοί.»**

3. Στο πλαίσιο της κατά τα ανωτέρω εποπτείας της ΡΑΕ τα εντεταλμένα όργανα αυτής μπορούν:

α) να έχουν πρόσβαση σε οποιοδήποτε έγγραφο υπό οποιαδήποτε μορφή και να λαμβάνουν αντίγραφό του,

(β) να ζητούν πληροφορίες από οποιοδήποτε πρόσωπο,

(γ) να έχουν πρόσβαση σε κάθε υπάρχουσα καταγραφή τηλεφωνικής συνδιάλεξης ή ανταλλαγής δεδομένων και να λαμβάνουν αντίγραφο αυτής.».

4. Η ΡΑΕ μπορεί επιπροσθέτως:

α) να λαμβάνει πληροφορίες από τους ελεγκτές εποπτευόμενων κατά τα ανωτέρω από την ΡΑΕ φορέων,

β) να αναθέτει εξακριβώσεις ή έρευνες σε ορκωτούς λογιστές και άλλους εμπειρογνώμονες. [...]

Κυρώσεις

Συνέπειες Παραβίασης Υποχρεώσεων – Κυρώσεις στην Αγορά Εξισορρόπησης

- Κυρώσεις που επιβάλλει η ΡΑΕ σε περίπτωση παραβάσεων
(άρθρο 36 Ν. 4001/2011)
 - Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης
(ΚΑΕ – Κεφάλαιο 21)

Κυρώσεις της ΡΑΕ

Κυρώσεις στην Αγορά Εξισορρόπησης – Ν. 4001/2011

■ Άρθρο 36 Ν. 4001/2011

«1. Με απόφαση της ΡΑΕ, η οποία εκδίδεται μετά από ακρόαση των ενδιαφερομένων, επιβάλλονται στους κυρίους και τους διαχειριστές των Συστημάτων και των Δικτύων Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου και στις επιχειρήσεις που ασκούν Ενεργειακές Δραστηριότητες, **εφόσον παραβιάζουν τις διατάξεις του παρόντος νόμου και των πράξεων που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότηση του ή τους όρους των αδειών που τους έχουν χορηγηθεί, πρόστιμα ύψους έως 10% του ετήσιου κύκλου εργασιών τους. Το ύψος του προστίμου είναι ανάλογο με τη βαρύτητα και τη συχνότητα της παράβασης. [...]**

6. Σε περιπτώσεις συστηματικής και κατ' επανάληψη παράβασης του νομοθετικού πλαισίου και των όρων, σύμφωνα με τους οποίους χορηγούνται οι προβλεπόμενες στον παρόντα νόμο άδειες, **η ΡΑΕ μπορεί να ανακαλεί τις άδειες αυτές. Η ανάκληση μπορεί να επιβάλεται παράλληλα και με πρόστιμο.»**

Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης

ΧΜΣ για παράλειψη ή μη νόμιμη εκτέλεση υποχρεώσεων

- ΧΜΣ για μη νόμιμη υποβολή Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας (άρθρο 96)
- ΧΜΣ για μη νόμιμη υποβολή Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Στοιχείων (άρθρο 97)
- ΧΜΣ για μη υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης (άρθρο 98)
- ΧΜΣ για μη υποβολή Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης (άρθρο 99)

ΧΜΣ για αποκλίσεις στην παροχή των Υπηρεσιών Εξισορρόπησης

- ΧΜΣ για σημαντικές αποκλίσεις στην παροχή ανοδικής ή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης ή Ενέργειας για σκοπούς εκτός εξισορρόπησης (άρθρο 100)
- ΧΜΣ για σημαντικές συστηματικές αποκλίσεις της ζήτησης (άρθρο 101)
- ΧΜΣ για σημαντικές συστηματικές αποκλίσεις πραγματικής παραγωγής Χαρτοφυλακίων Μη Κατανεμόμενων ΑΠΕ (άρθρο 102)

ΧΜΣ για παραβιάσεις σε σχέση με τα Προγράμματα Αγοράς

- ΧΜΣ για αποκλίσεις στις εισαγωγές/εξαγωγές (άρθρο 103)
- ΧΜΣ για μη εφικτό Πρόγραμμα Αγοράς (άρθρο 104)

Χαρακτηριστικά των ΧΜΣ

Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης

Φύση Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης

Αν και περιλαμβάνονται στον ΚΑΕ, ο οποίος αποτελεί σύμβαση μεταξύ του ΑΔΜΗΕ και του Συμμετέχοντος,

Όμως:

- πρόκειται για σύμβαση με αναγκαστικό περιεχόμενο,
- ο ΚΑΕ εγκρίνεται με απόφαση της ΡΑΕ
- οι Μοναδιαίες Χρεώσεις, οι συντελεστές προσαυξήσεων και οι λοιπές παράμετροι για τον υπολογισμό των ΧΜΣ εγκρίνονται με απόφαση της ΡΑΕ
- αποσκοπούν στη συμμόρφωση των Συμμετεχόντων με τους διοικητικά οριζόμενους κανόνες της αγοράς εξισορρόπησης

ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑ: Πρόκειται για διοικητικά πρόστιμα, τα οποία προσβάλλονται ενώπιον της ΡΑΕ και των διοικητικών δικαστηρίων

Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης (Συνέχεια)

Νομοθετική Εξουσιοδότηση:

- Άρθρο 18 παρ. 2 Ν. 4425/2016:
«[...] ια) Η επιβολή μέτρων και οι συνέπειες που επιφέρει η παραβίαση του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, ως και του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.»

- Άρθρο 18 παρ. 11 Ν. 4425/2016:
*«Στον Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης καθορίζονται επιπλέον ιδίως τα ακόλουθα:
[...]
ζ) Οι διαδικασίες ενεργοποίησης των υπηρεσιών, έκδοσης εντολών προς τους Συμμετέχοντες, επιβολής τυχόν χρεώσεων σε περίπτωση μη συμμόρφωσής τους με τις εντολές του Διαχειριστή, καθώς και επιβολής τυχόν προστίμων για τη μη παροχή υπηρεσιών εξισορρόπησης.»*

Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης (Συνέχεια)

Νομοθετική Εξουσιοδότηση:

Άρθρο 18 Καν 2017/2195 (GLEB):

- «5. Οι όροι και οι προϋποθέσεις για τους παρόχους υπηρεσιών εξισορρόπησης: [...] **τις επιπτώσεις σε περίπτωση μη συμμόρφωσης με τους όρους και τις προϋποθέσεις που ισχύουν για τους παρόχους υπηρεσιών εξισορρόπησης.**»
- «6. Οι όροι και οι προϋποθέσεις για τους υπόχρεους εξισορρόπησης περιέχουν: [...] **τις επιπτώσεις σε περίπτωση μη συμμόρφωσης με τους όρους και τις προϋποθέσεις που ισχύουν για τους υπόχρεους εξισορρόπησης**»

Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης

Γιατί εισπράττονται από τον ΑΔΜΗΕ:

- Διαχειριστής της Αγοράς Εξισορρόπησης $\Rightarrow$ έχει άμεση γνώση των προσφορών
 - Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ $\Rightarrow$ έχει άμεση γνώση των μετρήσεων

ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑ: Αμεσότητα & ταχύτητα στον υπολογισμό

Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης (Συνέχεια)

Βασικές Αρχές

που διέπουν τις ΧΜΣ, ως διοικητικά πρόστιμα, με βάση κανονιστικές πράξεις

Πρέπει:

- Να είναι **κατάλληλες**
- Να είναι **ανάλογες** της σοβαρότητας της παράβασης
- Να μην υπερβαίνουν το **αναγκαίο** μέτρο

ΧΜΣ για Μη Υποβολή Δηλώσεων Διαθεσιμότητας

ΧΜΣ ΓΙΑ ΜΗ ΥΠΟΒΟΛΗ ΔΗΛΩΣΕΩΝ ΜΗ ΔΙΑΘΕΣΙΜΟΤΗΤΑΣ

- **Υποχρέωση υποβολής** Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας έχουν οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν:
 - ✓ Μονάδες Παραγωγής, πάντα
 - ✓ Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, εφόσον υποβάλλουν Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ή/και Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης
 - ✓ Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων ΑΠΕ, εφόσον υποβάλλουν Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ή/και Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης
- **Υποβάλλονται** άμεσα
- **Μειωμένη Διαθέσιμη Ισχύς** λόγω βλάβης η οποία οφείλεται σε τεχνικά αίτια, που σχετίζονται με τη λειτουργία ή την ασφάλεια των εγκαταστάσεων της ή σε άλλους λόγους, οι οποίοι καθιστούν αδύνατη την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ή/και την παροχή Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στο επίπεδο της Μέγιστης Συνεχούς Ικανότητας Παραγωγής
- **Περιέχουν** τις Περιόδους Κατανομής για τις οποίες αναμένεται η μη διαθεσιμότητα, τη μη διαθέσιμη ισχύ για κάθε Περίοδο Κατανομής, περιγραφή των αιτίων
- Τελούν υπό την προϋπόθεση **αποδοχής** του ΑΔΜΗΕ. Αν δεν πληρούν τις προϋποθέσεις του ΚΑΕ απορρίπτονται, οπότε η διαθέσιμη ισχύς ισούται με τη Μέγιστη Συνεχή Ικανότητα Παραγωγής. Η απόρριψη πρέπει να είναι αιτιολογημένη.
- Δικαίωμα **ένστασης** ενώπιον του ΑΔΜΗΕ εντός 5 ημερών από την αιτιολογημένη απόρριψη. Ο ΑΔΜΗΕ απαντά στην ένσταση εντός 5 ημερών, άλλως τεκμαίρεται η απόρριψη της ένστασης.
- Επιπλέον, επιβάλλεται ΧΜΣ, ως εξής:

ΧΜΣ ΓΙΑ ΜΗ ΥΠΟΒΟΛΗ ΔΗΛΩΣΕΩΝ ΜΗ ΔΙΑΘΕΣΙΜΟΤΗΤΑΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

$$NCAV_{e,m} = UNCAV \times (1 + A_{AV}) \times (NAV_e)^x \times \sum_{d \in m} NACAP_{e,d}$$

όπου:

$UNCAV$ η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για μη νόμιμη υποβολή Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας σε €/MW,

A_{AV} συντελεστής προσαύξησης ο οποίος μπορεί να διαφέρει ανά κατηγορία Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

NAV_e ο αριθμός των Ημερών Κατανομής εντός του ημερολογιακού μήνα, κατά τις οποίες ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης p δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπεί και ο οποίος έχει μέγιστη τιμή ίση με NAV_{max} ,

NAV_{max} η μέγιστη τιμή του NAV_e η οποία μπορεί να διαφέρει ανά κατηγορία Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

x εκθετικός παράγοντας μεταξύ 0 και 1, και

$NACAP_{e,d}$ η Ισχύς της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e , σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Λειτουργίας, η οποία δεν ήταν διαθέσιμη και για την οποία ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας για την Ημέρα Κατανομής d .

ΧΜΣ για Μη Υποβολή Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Στοιχείων

ΧΜΣ ΓΙΑ ΜΗ ΥΠΟΒΟΛΗ ΔΗΛΩΣΕΩΝ ΤΕΧΝΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ

- **Υποχρέωση υποβολής** Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Στοιχείων έχουν οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν:
 - ✓ Μονάδες Παραγωγής, πάντα
 - ✓ Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, εφόσον υποβάλλουν Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ή/και Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης
 - ✓ Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων ΑΠΕ, εφόσον υποβάλλουν Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ ή/και Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης
- **Υποβάλλονται** εντός της προθεσμίας υποβολής προσφορών ΔΕΠ.
- **Περιέχουν** τεχνοοικονομικά στοιχεία των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, τα οποία είναι σύμφωνα με τις τεχνικές πληροφορίες πραγματικής λειτουργίας της Οντότητας και αντανakλούν πραγματικές δαπάνες λειτουργίας της.
- Χρησιμοποιούν στον υπολογισμό **του ελάχιστου μεταβλητού κόστους** και αποστέλλονται στη ΡΑΕ για λόγους εποπτείας της αγοράς.
- Τελούν υπό την προϋπόθεση **αποδοχής** του ΑΔΜΗΕ. Αν δεν πληρούν τις προϋποθέσεις του ΚΑΕ απορρίπτονται, οπότε ο ΑΔΜΗΕ χρησιμοποιεί την τελευταία νομίμως υποβληθείσα, άλλως τα καταχωρημένα χαρακτηριστικά της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.
- Επιπλέον, επιβάλλεται ΧΜΣ, ως εξής:

ΧΜΣ ΓΙΑ ΜΗ ΥΠΟΒΟΛΗ ΔΗΛΩΣΕΩΝ ΤΕΧΝΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

$$NCTD_{e,m} = UNCTD \times (1 + A_{TD}) \times (NTD_e)^x \times \sum_{d \in m} NSCAP_{e,d}$$

όπου:

$UNCTD$ η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για μη νόμιμη υποβολή Δηλώσεων Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων σε €/MW,

A_{TD} συντελεστής προσαύξησης ο οποίος μπορεί να διαφέρει ανά κατηγορία Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

NTD_e ο αριθμός των Ημερών Κατανομής κατά τον τρέχοντα ημερολογιακό μήνα m , κατά τις οποίες ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , που εκπροσωπεί και ο οποίος έχει μέγιστη τιμή ίση με NTD_{max} ,

NTD_{max} η μέγιστη τιμή του NTD_e η οποία μπορεί να διαφέρει ανά κατηγορία Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

x εκθετικός παράγοντας μεταξύ 0 και 1, και

$NSCAP_{e,d}$ η Ισχύς της Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης e , σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά Λειτουργίας της, για την οποία ο Συμμετέχοντας δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων για την Ημέρα Κατανομής d .

ΧΜΣ για Μη Υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης

ΧΜΣ ΓΙΑ ΜΗ ΥΠΟΒΟΛΗ ΠΡΟΣΦΟΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΔΕΠ

- **Υποχρέωση** υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης έχουν:
 - Μονάδες Παραγωγής, πάντα
 - Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενου Φορτίου, εφόσον έχουν υποβάλει αντίστοιχη Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης
 - Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων ΑΠΕ, εφόσον έχουν υποβάλει αντίστοιχη Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης

- **Υποβάλλονται** εντός της προθεσμίας υποβολής προσφορών ΔΕΠ.

- Αν δεν πληρούν τις προϋποθέσεις του ΚΑΕ απορρίπτονται αυτόματα από το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης
 Το Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης δημιουργεί αυτόματα Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ για την αντίστοιχη Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για όλες τις Περιόδους Κατανομής της Ημέρας Κατανομής, ορίζοντας τιμές προσφοράς ίσες με τις αντίστοιχες τιμές της τελευταίας επικυρωμένης Προσφοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης ΔΕΠ της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης κατά την προηγούμενη ημέρα.

ΧΜΣ ΓΙΑ ΜΗ ΥΠΟΒΟΛΗ

ΠΡΟΣΦΟΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ ΔΕΠ

$$NCBEO_{e,m} = UNCBEO \times (1 + A_{BEO}) \times (NBEO_e)^x \times \sum_{t \in m} (BEOO_{e,t}^{up} + BEOO_{e,t}^{dn})$$

όπου:

$UNCBEO$ η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για μη νόμιμη υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης σε €/MWh,

A_{BEO} συντελεστής η τιμή του οποίου εξαρτάται από τον αριθμό των Χρονική Μονάδα χειροκίνητης ΕΑΣ, t , κατά τις οποίες ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e κατά τη διάρκεια ενός μήνα,

$NBEO_e$ ο αριθμός των Χρονικών Μονάδων χειροκίνητης ΕΑΣ, εντός του ημερολογιακού μήνα, κατά τις οποίες ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης του e και ο οποίος έχει μέγιστη τιμή ίση με $NBEO_{max}$

x εκθετικός παράγοντας μεταξύ 0 και 1,

$BEOO_{e,t}^{up}$ η ποσότητα Ενέργειας για την οποία ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως ανοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ ή αυτόματης ΕΑΣ για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Χρονική Μονάδα χειροκίνητης ΕΑΣ t , αν και είχε τη σχετική υποχρέωση σε MWh, και

$BEOO_{e,t}^{dn}$ η ποσότητα Ενέργειας για την οποία ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως καθοδική Προσφορά Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ ή αυτόματης ΕΑΣ για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Χρονική Μονάδα χειροκίνητης ΕΑΣ t , αν και είχε τη σχετική υποχρέωση σε MWh.

ΧΜΣ για Μη Υποβολή Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης

ΧΜΣ ΓΙΑ ΜΗ ΥΠΟΒΟΛΗ ΠΡΟΣΦΟΡΩΝ ΙΣΧΥΟΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

- **Υποχρέωση** υποβολής Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης έχουν οι Μονάδες Παραγωγής.
- Εξαιρούνται μόνο οι περιπτώσεις που:
 - μια Μονάδα Παραγωγής βρίσκεται σε προγραμματισμένη συντήρηση
 - για μια Μονάδα Παραγωγής βρίσκεται σε ισχύ Δήλωση Μη ή Δήλωση Μείζονος Βλάβης
- **Δικαίωμα** υποβολής Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης έχουν τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων ΑΠΕ και τα Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Φορτίων
- Υποβάλλονται μέχρι τη λήξη της προθεσμίας υποβολής προσφορών ΔΕΠ
- Σε περίπτωση που δεν πληρούνται οι προϋποθέσεις του ΚΑΕ, το Σύστημα Αγοράς απορρίπτει την προσφορά.
- Σε περίπτωση που κατά τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Προσφορών δεν υποβληθούν ή δεν υποβληθούν νομίμως Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης, δημιουργούνται αυτόματα προσφορές ίσες με τις αντίστοιχες της προηγούμενης ημέρας.

ΧΜΣ ΓΙΑ ΜΗ ΥΠΟΒΟΛΗ ΠΡΟΣΦΟΡΩΝ ΙΣΧΥΟΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

$$NCRO_{e,m} = UNCRO \times (1 + A_{RO}) \times (NRO_e)^x \times \sum_{d \in m} (DFCR_{e,d} + DaFRR_{e,d} + DmFRR_{e,d})$$

όπου:

$UNCRO$ η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για μη νόμιμη υποβολή Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης σε €/MW,

A_{RO} συντελεστής η τιμή του οποίου εξαρτάται από τον αριθμό των Περιόδων Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , κατά τις οποίες ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e κατά τη διάρκεια ενός μήνα,

NRO_e ο αριθμός των Ημερών Κατανομής, εντός του ημερολογιακού μήνα, κατά τις οποίες ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Προσφορές Ισχύος Εξισορρόπησης για την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e και ο οποίος έχει μέγιστη τιμή ίση με NRO_{max} ,

NRO_{max} η μέγιστη τιμή του NRO_e ,

x εκθετικός παράγοντας μεταξύ 0 και 1,

$DFCR_e$ η ικανότητα παροχής Ενέργειας Εξισορρόπησης για ΕΔΣ από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e , σύμφωνα με τα Δηλωθέντα Χαρακτηριστικά της, για την οποία ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, για την Ημέρα Κατανομής d ,

$DaFRR_e$ η ικανότητα παροχής Ενέργειας Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e , σύμφωνα με τα Δηλωθέντα Χαρακτηριστικά της, για την οποία ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης για αυτόματη ΕΑΣ, για την Ημέρα Κατανομής d , και

$DmFRR_e$ η ικανότητα παροχής Ενέργειας Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ από την Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e , σύμφωνα με τα Δηλωθέντα Χαρακτηριστικά της, για την οποία ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν έχει υποβάλει ή δεν έχει υποβάλει νομίμως Προσφορά Ισχύος Εξισορρόπησης για χειροκίνητη ΕΑΣ, για την Ημέρα Κατανομής d .

ΧΜΣ για Σημαντικές Αποκλίσεις στην Παροχή Ενέργειας Εξισορρόπησης

ΧΜΣ ΓΙΑ ΣΗΜΑΝΤΙΚΗ ΑΠΟΚΛΙΣΗ ΣΤΗΝ ΠΑΡΟΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ Ή ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΓΙΑ ΣΚΟΠΟΥΣ ΕΚΤΟΣ ΤΗΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ

- **Εντολές Κατανομής προς Μονάδες Παραγωγής:** καθορισμός της παραγωγής ενεργού ισχύος, του συγχρονισμού ή αποσυγχρονισμού τους με το Σύστημα, της παροχής Εφεδρειών και λοιπών Επικουρικών Υπηρεσιών και γενικά του τρόπου λειτουργίας τους.
- **Εντολές Κατανομής προς τις λοιπές Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης:** καθορισμός της έγχυσης ή απορρόφησης ενεργού ισχύος, της παροχής Εφεδρειών και λοιπών Επικουρικών Υπηρεσιών και γενικά του τρόπου λειτουργίας τους.
- **Εντολές κατανομής στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης:**
 - Εντολές Κατανομής Ένταξης (δηλαδή Εντολές Κατανομής Συγχρονισμού για τις Μονάδες Παραγωγής) ή Απένταξης (δηλαδή Εντολές Κατανομής Αποσυγχρονισμού για τις Μονάδες Παραγωγής) στο πλαίσιο των ΔΕΠ.
 - Εντολές Κατανομής Χειροκίνητης ΕΑΣ
 - Εντολές Κατανομής Αυτόματης ΕΑΣ
- **Εντολές Κατανομής για ενεργοποίηση Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης,** έτσι ώστε να διασφαλίζεται η αξιόπιστη λειτουργία του Συστήματος, ιδίως σε ό, τι αφορά τη συχνότητα του Συστήματος, την τάση και το ρεύμα σε σημαντικούς κόμβους ή στοιχεία του ΕΣΜΗΕ.
- **Οι Εντολές Κατανομής είναι υποχρεωτικές για τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.** Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης διασφαλίζουν ότι ο τρόπος λειτουργίας των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης τους είναι σύμφωνος με τις Εντολές Κατανομής και αλλάζουν τη λειτουργία τους μόνο κατόπιν νεότερης Εντολής Κατανομής. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης, οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης δεν δικαιούνται αμοιβής

ΧΜΣ ΓΙΑ ΣΗΜΑΝΤΙΚΗ ΑΠΟΚΛΙΣΗ ΣΤΗΝ ΠΑΡΟΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ Ή ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΓΙΑ ΣΚΟΠΟΥΣ ΕΚΤΟΣ ΤΗΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ (Συνέχεια)

Σημαντική Απόκλιση και του Ποσοστό Ανοχής:

- Έννοια που υπάρχει ήδη στον ΚΔΕΣΜΗΕ
- Αποδοχή του λάθους από το θεσμικό πλαίσιο, μέχρι ένα όριο
- Δεν ενδιαφέρει να τιμηθεί απλώς μια απόκλιση, αλλά μόνο η σημαντική/συστηματική απόκλιση
- Το όριο μπορεί να αλλάζει ανά είδος Οντότητας Εξισορρόπησης
- Το όριο σηματοδοτεί το σημείο που διαχωρίζει το τυχαίο/αναπόφευκτο λάθος από τη συστηματική συμπεριφορά, αναζητάμε τον συμμετέχοντα που επιδιώκει το αθέμιτο πλεονέκτημα

Βασικοί δικαιολογητικοί Στόχοι:

- η εξασφάλιση συνθηκών ανταγωνισμού στην αγορά (μη χειραγώγηση τιμών)
- η ασφάλεια εφοδιασμού (ο ΑΔΜΗΕ πρέπει να γνωρίζει από πριν με κάποια ασφάλεια ώστε να επιτυγχάνεται η ισορροπία του ΕΣΜΗΕ και η αδιάλειπτη τροφοδοσία με ηλεκτρική ενέργεια)

Συνεπώς, μεγάλη σημασία έχει ο καθορισμός του Ορίου Ανοχής

Κριτήριο καθορισμού το ποσοστού του Ορίου Ανοχής:

- Αντικειμενική δυνατότητα της Οντότητας να τηρήσει την Εντολή Κατανομής με βάση αστάθμητους παράγοντες

ΧΜΣ ΓΙΑ ΣΗΜΑΝΤΙΚΗ ΑΠΟΚΛΙΣΗ ΣΤΗΝ ΠΑΡΟΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ Ή ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΓΙΑ ΣΚΟΠΟΥΣ ΕΚΤΟΣ ΤΗΣ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗΣ (Συνέχεια)

Αν $|INST_{e,t} - MQ_{e,t}| > TOL_{BE,e}^{up} \times |INST_{e,t} - MS_{e,t}|$ τότε:

$$NCNPBE_{e,t} = UNCNPBE \times A_{NPBE} \times |INST_{e,t} - MQ_{e,t}|$$

όπου:

$UNCNPBE$ η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για σημαντική απόκλιση στην παροχή Ανοδικής ή Καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης ή Ενέργειας για σκοπούς εκτός της Εξισορρόπησης από τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν σε €/MWh,

A_{NPBE} συντελεστής, η τιμή του οποίου εξαρτάται από τον αριθμό των Περιόδων Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, t , κατά τις οποίες παρατηρήθηκε η σημαντική απόκλιση, κατά τη διάρκεια του ημερολογιακού μήνα.

MQ_{et} η μετρούμενη ενέργεια της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t προσαρμοσμένη στις Απώλειες ΕΣΜΗΕ και στις Απώλειες Δικτύου Διανομής, σε MWh,

TOL_{be} το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης σε Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για σημαντική απόκλιση στην παροχή Ανοδικής ή Καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης ή Ενέργειας για άλλους σκοπούς, σε ποσοστό επί τοις εκατό (%). Το ανωτέρω όριο ανοχής μπορεί να είναι διαφορετικό ανά κατηγορία Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

MS_{pt} το Πρόγραμμα Αγοράς της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , σε MWh,

$INST_{e,t}$ η Επιβεβλημένη Ενέργεια της Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης e για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t

ΧΜΣ για Σημαντικές Αποκλίσεις στη Ζήτηση

ΧΜΣ ΓΙΑ ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΑΠΟΚΛΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ

$$DEV_{p,t} = MS_{p,t} + \sum_{e \in p} (ABE_{e,t}^{up} - ABE_{e,t}^{dn}) - MQ_{p,t}$$

$$ADEV_{p,m} = \sum_{t \in m} |DEV_{p,t}|$$

$$NADEV_{p,m} = \frac{ADEV_{p,m}}{\sum_{t \in m} \left(MS_{p,t} + \sum_{e \in p} (SBE_{e,t}^{up} - SBE_{e,t}^{dn}) \right)}$$

$$RMSDEV_{p,m} = \sqrt{\sum_{t \in m} DEV_{p,t}^2}$$

$$NRMSDEV_{p,m} = \frac{RMSDEV_{p,m}}{\sum_{t \in m} \left(MS_{p,t} + \sum_{e \in p} (ABE_{e,t}^{up} - ABE_{e,t}^{dn}) \right)}$$

όπου:

$DEV_{p,t}$ η απόκλιση από το Πρόγραμμα Αγοράς, προσαρμοσμένη για κάθε ενεργοποιημένη ανοδική ή καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Φορτίων που εκπροσωπούνται από Εκπρόσωπο Φορτίου p για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t .

$MS_{p,t}$ Το Πρόγραμμα Αγοράς του Εκπροσώπου Φορτίου p για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ,

$S_{e,t}^{up}, ABE_{e,t}^{dn}$ η ενεργοποιημένη ανοδική ή καθοδική Ενέργεια Εξισορρόπησης των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Φορτίων που εκπροσωπούνται από Εκπρόσωπο Φορτίου p για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , και

$MQ_{p,t}$ η απορρόφηση (που υπολογίζεται στο Σημείο Μέτρησης της Μονάδας Παραγωγής) του Εκπροσώπου Φορτίου p για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t προσαρμοσμένη στις Απώλειες ΕΣΜΗΕ και στις Απώλειες Διανομής.

$$NCBAL_{p,m} = \max \begin{pmatrix} \left(UNCBAL_{ADEV} \cdot ADEV_{p,m} \right) \cdot \left(NADEV_{p,m} - TOL_{ld,ADEV} \right), \\ \left(UNCBAL_{RMSDEV} \cdot RMSDEV_{p,m} \right) \cdot \left(NRMSDEV_{p,m} - TOL_{ld,RMSDEV} \right), \\ 0 \end{pmatrix}$$

όπου:

$UNCBAL_{ADEV}$ η μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης σε Εκπροσώπους Φορτίου για την μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση,

$UNCBAL_{RMSDEV}$ η μοναδιαία χρέωση που αντιστοιχεί σε Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης σε Εκπροσώπους Φορτίου για την μηνιαία κανονικοποιημένη ενεργό τιμή των αποκλίσεων,

$TOL_{ld,ADEV}$ το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης σε Εκπροσώπους Φορτίου για την μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση, και

$TOL_{ld,RMSDEV}$ το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης σε Εκπροσώπους Φορτίου για την μηνιαία κανονικοποιημένη ενεργό τιμή των αποκλίσεων.

ΧΜΣ για Σημαντικές Αποκλίσεις στην παραγωγή Χαρτοφυλακίων Μη Κατανεμόμενων ΑΠΕ

ΧΜΣ ΓΙΑ ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΑΠΟΚΛΙΣΕΙΣ ΠΡΑΓΜΑΤΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΩΝ ΜΗ ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΩΝ ΑΠΕ

$$DEV_{e,t} = MS_{et} - MQ_{et}$$

$$ADEV_{e,m} = \sum_{t \in m} |DEV_{e,t}|$$

$$NADEV_{e,m} = \frac{ADEV_{e,m}}{\sum_{t \in m} MS_{et}}$$

$$RMSDEV_{e,m} = \sqrt{\sum_{t \in m} DEV_{e,t}^2}$$

$$NRMSDEV_{e,m} = \frac{RMSDEV_{e,m}}{\sqrt{\sum_{t \in m} MS_{et}^2}}$$

όπου:

$DEV_{e,t}$ η απόκλιση από το Πρόγραμμα Αγοράς της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t ,

MS_{et} το Πρόγραμμα Αγοράς της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , και

MQ_{et} η παραχθείσα ενέργεια της Οντότητας Υπηρεσίας Εξισορρόπησης e για την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων t , προσαρμοσμένη στις Απώλειες ΕΣΜΗΕ και στις Απώλειες Διανομής.

$$NCBAL_{e,m} = \max \left(\begin{array}{l} \left(UNCBAL_{ADEV} \cdot ADEV_{e,m} \right) \cdot \left(NADEV_{e,m} - TOL_{r,ADEV} \right), \\ \left(UNCBAL_{RMSDEV} \cdot RMSDEV_{e,m} \right) \cdot \left(NRMSDEV_{e,m} - TOL_{r,RMSDEV} \right), \\ 0 \end{array} \right)$$

όπου:

$UNCBAL_{ADEV}$ η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για τις Μονάδες ΑΠΕ για τη μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση,

$UNCBAL_{RMSDEV}$ η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για τις Μονάδες ΑΠΕ για τη μηνιαία μη κανονικοποιημένη ενεργό τιμή των αποκλίσεων,

$TOL_{r,ADEV}$ το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης σε Μονάδες ΑΠΕ για τη μηνιαία κανονικοποιημένη απόλυτη απόκλιση, και

$TOL_{r,RMSDEV}$ το όριο ανοχής για την επιβολή Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης σε Μονάδες ΑΠΕ για τη μηνιαία κανονικοποιημένη ενεργό τιμή των αποκλίσεων.

ΧΜΣ για Σημαντικές Αποκλίσεις στις Εισαγωγές/Εξαγωγές

ΧΜΣ

ΓΙΑ ΑΠΟΚΛΙΣΕΙΣ ΣΤΙΣ ΕΙΣΑΓΩΓΕΣ/ΕΞΑΓΩΓΕΣ

- Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης σε περίπτωση:

(α) απόκλισης του Προγράμματος Αγοράς και της Δήλωσης Μακροχρόνιων Φυσικών Δικαιωμάτων Μεταφοράς για εισαγωγές και εξαγωγές μέσω μιας διασύνδεσης για την οποία υπάρχει υποχρέωση φυσικής παράδοσης

(β) αποκλίσεις του Προγράμματος Αγοράς και του υλοποιηθέντος προγράμματος για εισαγωγές/εξαγωγές

ΧΜΣ για Μη Εφικτό Πρόγραμμα Αγοράς

ΧΜΣ ΓΙΑ ΜΗ ΕΦΙΚΤΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΓΟΡΑΣ

- Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης υποχρεούνται να κάνουν δηλώσεις που ανταποκρίνονται στα δηλωμένα τεχνικά χαρακτηριστικά των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν.
- Μη εφικτό πρόγραμμα αγοράς για τις Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής:
 - ✓ το Πρόγραμμα Αγοράς το οποίο είναι μικρότερο από την Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή, βάσει των Δηλωμένων Χαρακτηριστικών της Μονάδας, εκτός της περίπτωσης που η Μονάδα βρίσκεται σε φάση συγχρονισμού ή αποσυγχρονισμού.
 - ✓ το Πρόγραμμα Αγοράς το οποίο είναι μεγαλύτερο από την Τεχνικά Μέγιστη Παραγωγή, βάσει των Δηλωμένων Χαρακτηριστικών της Μονάδας.
 - ✓ Προγράμματα Αγοράς σε διαδοχικές Αγοραίες Χρονικές Περιόδους, τα οποία δεν είναι εφικτά βάσει του δηλωμένου ρυθμού ανόδου ή καθόδου της Μονάδας Παραγωγής.

ΧΜΣ ΓΙΑ ΜΗ ΕΦΙΚΤΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΓΟΡΑΣ

$$NCNAMS_{e,m} = \sum_{t \in m} UNCNAMS \times (1 + A_{NAMS}) \times \Delta(MS_{e,t})$$

όπου:

$UNCNAMS$ η μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για μη εφικτό Πρόγραμμα Αγοράς

σε €/MWh,

A_{NAMS} συντελεστής προσαύξησης ο οποίος μπορεί να διαφέρει ανά κατηγορία Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,

$\Delta(MS_{e,t})$ Η διαφορά σε MWh του Προγράμματος Αγοράς της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, e , από το εφικτό επίπεδο παραγωγής ή κατανάλωσης, βάσει των Δηλωμένων Χαρακτηριστικών της και του Προγράμματος Αγοράς της προηγούμενης Αγοραίας Χρονικής Περιόδου.

Συμπεράσματα

Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης

Βασικές Αρχές

που διέπουν τις ΧΜΣ, ως διοικητικά πρόστιμα, με βάση κανονιστικές πράξεις

Πρέπει:

- Να είναι **κατάλληλες**
- Να είναι **ανάλογες** της σοβαρότητας της παράβασης
- Να μην υπερβαίνουν το **αναγκαίο** μέτρο

Βασικές Παράμετροι

- Μοναδιαία Χρέωση
- Είδος της Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης
- Συχνότητα Παράβασης
- Εύρος Παράβασης
- Ανώτατα Όρια

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΠΟΣΩΝ ΧΡΕΩΣΕΩΝ ΜΗ ΣΥΜΜΟΡΦΩΣΗΣ

Προβλέπονται δύο δυνατότητες:

- Είτε κάλυψη ελλειμμάτων της αγοράς
- Είτε για άλλους σκοπούς που αποφασίζει η ΡΑΕ (π.χ. μείωση ΧΧΣ)

Ευχαριστώ για την προσοχή σας

Βίκυ Μπλάνα
email: v.blana@admie.gr