



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

6 Ιουνίου 2016

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 1593

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. 38

Έγκριση σχεδίου εφαρμογής δημοπρασιών (NOME).

ΤΟ ΚΥΒΕΡΝΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ

Έχοντας υπόψη:

α. Τις διατάξεις των άρθρων 15 και 90 του Κώδικα Νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά όργανα (Π.δ. 63/2005, Α' 98).

β. Την αριθμ. 37/02.11.2015 ΠΥΣ (Α' 137).

γ. Την παρ. 4.3 της ενότητας Γ' του άρθρου 3 του Ν. 4336/2015 (Α' 94).

δ. Την υπ' αριθμόν 35/20.5.2016 απόφαση ΚΥΣΟΙΠ (Β' 1473).

ε. Την σχετική εισήγηση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

στ. Το γεγονός ότι από την παρούσα απόφαση δεν προκαλείται δαπάνη στον κρατικό προϋπολογισμό, αποφασίζει:

Σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο Ν. 4336/2015 σχετικά με την εφαρμογή του συστήματος δημοπρασιών NOME, οι Ελληνικές αρχές σε συνεννόηση με την Ευ-

ρωπαϊκή Επιτροπή εκπόνησαν τον σχεδιασμό του συστήματος δημοπρασιών NOME, με στόχο να μειωθούν κατά 25% τα μερίδια λιανικής και χονδρικής αγοράς της ΔΕΗ και να πέσουν κάτω από το 50% έως το 2020, ενώ οι οριακές τιμές θα καλύπτουν το κόστος παραγωγής και θα συμμορφώνονται πλήρως με τους κανόνες της ΕΕ.

Προκειμένου οι Ελληνικές αρχές να αρχίσουν την εφαρμογή του χάρτη πορείας ακολουθώντας το υπόδειγμα - στόχο της ΕΕ για την αγορά της ηλεκτρικής ενέργειας, που πρέπει να ολοκληρωθεί έως τον Δεκέμβριο του 2017 και στο πλαίσιο αυτό, η αγορά εξισορρόπησης να ολοκληρωθεί έως τον Ιούνιο του 2017, εγκρίνουμε το υποβληθέν σχέδιο εφαρμογής δημοπρασιών NOME, την θεσμοθέτηση και την υλοποίηση αυτού σύμφωνα με την κατατεθείσα από 20/5/2016 έγγραφη εισήγηση η οποία προσαρτάται στην παρούσα και αποτελεί αναπόσπαστο μέρος αυτής (Παράρτημα Α'), όπως αυτή συμπληρώθηκε με την προσθήκη της κάτωθι παραγράφου στο τέλος της παραγράφου 3.1.9: «Σε περίπτωση που οι αναπροσαρμοσμένες ποσότητες δεν έχουν ακόμη απορροφηθεί από την αγορά, εναλλακτικά δομικά μέτρα θα ληφθούν ώστε να είναι διαθέσιμη στους εναλλακτικούς προμηθευτές ισοδύναμη δυναμικότητα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας το τέταρτο εξάμηνο από την παρέλευση του εξαμήνου αναφοράς».

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α'

**ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΜΗΧΑΝΙΣΜΟΥ ΠΩΛΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΑΠΟ ΤΗ ΔΕΗ Α.Ε ΜΕΣΩ ΔΗΜΟΠΡΑΣΙΩΝ ΠΡΟΘΕΣΜΙΑΚΩΝ
ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΕ ΦΥΣΙΚΗ ΠΑΡΑΔΟΣΗ ΚΑΤ'
ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΤΟΥ Ν. 4336/2015 (ΜοΥ).**

Νομοθετικό και Ρυθμιστικό Πλαίσιο

1. Συμμόρφωση με τις διατάξεις του νόμου 4336/2015 (ΜοΥ)

Σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 4.3, μέρος γ, άρθρο 3 του Ν. 4336/2015, «Συνταξιοδοτικές Διατάξεις – Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της συμφωνίας χρηματοδότησης» ορίστηκε ότι:

1.1 Σύστημα δημοπρασιών NOME

«...τον Σεπτέμβριο 2015, οι αρχές θα συζητήσουν με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή το σχεδιασμό του συστήματος δημοπρασιών NOME, με στόχο να μειωθούν κατά 25% τα μερίδια λιανικής και χονδρικής αγοράς της ΔΕΗ και να πέσουν κάτω από το 50% έως το 2020, ενώ οι οριακές τιμές θα καλύπτουν το κόστος παραγωγής και θα συμμορφώνονται πλήρως με τους κανόνες της ΕΕ. Σε περίπτωση που δεν είναι δυνατή η επίτευξη συμφωνίας για το NOME έως τα τέλη Οκτωβρίου 2015, οι αρχές θα συμφωνήσουν με τους θεσμούς διαρθρωτικά μέτρα τα οποία θα εγκριθούν αμέσως και θα οδηγήσουν στα ίδια αποτελέσματα που αναφέρονται ανωτέρω όσον αφορά τα μερίδια αγοράς και τα χρονοδιαγράμματα (βασικό παραδοτέο)» .

1.2. Μοντέλο Στόχος

«...Οι Αρχές θα ξεκινήσουν την υλοποίηση του Οδικού Χάρτη για την εφαρμογή του Ευρωπαϊκού Μοντέλου Στόχου για την Ευρωπαϊκή Ενέργεια, ώστε να ολοκληρωθεί έως τον Δεκέμβριο 2017 (βασικό παραδοτέο). Σε αυτό το πλαίσιο, η Αγορά Εξισορρόπησης θα ολοκληρωθεί έως τον Ιούνιο 2017 (βασικό παραδοτέο).»

1.3. Σκοπός του μηχανισμού NOME

Σύμφωνα με το Μνημόνιο Συνεννόησης είναι σαφές πως η συμφωνία μεταξύ των Ελληνικών Αρχών και των Θεσμών στοχεύει στην σταδιακή μείωση του μεριδίου αγοράς της ΔΕΗ Α.Ε. κάτω από το 50% έως το 2020. Επιπροσθέτως, στην ίδια συμφωνία είναι σαφές ότι το μοντέλο της ελληνικής αγοράς ενέργειας θα μεταβληθεί από το ισχύον μοντέλο χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (“mandatory pool”), στο Μοντέλο Στόχο έως τον Δεκέμβριο του 2017. Προκειμένου να επιτευχθούν μετρήσιμα αποτελέσματα στην κατεύθυνση της σταδιακής αναμόρφωσης των μεριδίων αγοράς όπως αυτά ισχύουν σήμερα, είναι σαφές ότι ο αποκαλούμενος μηχανισμός NOME, πρέπει να είναι ένας μηχανισμός συμβατός τόσο με το ισχύον Mandatory Pool όσο και με το Μοντέλο Στόχο: ενώ προσαρμογές θα είναι αναγκαίες για την μετάβαση στο Μοντέλο Στόχο, ο μηχανισμός πρέπει να σχεδιαστεί ώστε να είναι εφαρμόσιμος ανεξάρτητα από το υποκείμενο ρυθμιστικό πλαίσιο. Ο πίνακας 1 παραθέτει το χρονοδιάγραμμα για την επίτευξη των συμφωνημένων στόχων.

Πίνακας 1. Ετήσιοι Στόχοι Μεριδίων στην Αγορά της ΔΕΗ

Μοντέλο	“Mandatory Pool”				“Target Model”	
Έτος	2015 – Αύγουστος	2016	2017	2018	2019	2020
Ετήσια Μείωση Μεριδίων στην Λιανική Αγορά		-8%	-12%	-13%	-13%	
Μερίδιο Λιανικής Αγοράς	95,24%	87.24%	75.24%	62.24%	49.24%	
Μερίδιο Αγοραστών Χονδρικής Αγοράς (συμπεριλαμβανομένων των εξαγωγών)	92,55%
Μερίδιο Πωλητών των Χονδρικής Αγοράς (συμπεριλαμβανομένων των εισαγωγών)	62,14%			49%	

Στο υπάρχον μοντέλο Mandatory Pool, δεν είναι δυνατό να ισχύσει μια Ελεύθερη/Οργανωμένη Προθεσμιακή Αγορά Ενέργειας. Συνεπώς, ο μηχανισμός NOME που θα εφαρμοστεί την πρώτη υπο-περίοδο, θα ισχύει ως ένας Ρυθμισμένος Μηχανισμός Ειδικού Σκοπού, με τις ποσότητες που δημοπρατούνται να ισούνται με την «Ετήσια Μείωση του Μεριδίου Λιανικής Αγοράς» πολλαπλασιασμένες με το συνολικό όγκο του διασυνδεδεμένου συστήματος.

Οι αντίστοιχοι αριθμοί σχετικά με την μείωση του Μεριδίου Αγοραστή Χονδρικής της ΔΕΗ δεν παρουσιάζονται καθώς αυτοί υπόκεινται επίσης σε διασυνοριακές συναλλαγές.

2. Απαιτούμενες εξελίξεις στο υπάρχον Νομοθετικό και Ρυθμιστικό Πλαίσιο

Η συμμόρφωση με τις διατάξεις του ν. 4336/2015 απαιτεί αποδοτικές νομοθετικές και ρυθμιστικές παρεμβάσεις, οι οποίες μεταξύ άλλων αποτελούνται από τα ακόλουθα μέτρα:

- i. Λεπτομερής Σχεδιασμός του Μηχανισμού NOME
- ii. Ανάπτυξη Κανόνων και Προδιαγραφών Δημοπρασιών για την πώληση προθεσμιακών προϊόντων,
- iii. Παρεμβάσεις στο υπάρχον Ρυθμιστικό Πλαίσιο προκειμένου να προσαρμοστεί ο μηχανισμός NOME στον Κώδικα Προημερήσιας Αγοράς,
- iv. Οι ποσότητες των προϊόντων που θα δημοπρατούνται σε τριμηνιαία βάση, θα καθοριστούν από την ΡΑΕ , έπειτα από πρόταση του ΛΑΓΗΕ. Οι ετήσιες ποσότητες που θα δημοπρατούνται, θα ισούνται με την «Ετήσια Μείωση του Μεριδίου Λιανικής Αγοράς», όπως προσδιορίστηκε στον Πίνακα 1, πολλαπλασιασμένες με την συνολική ποσότητα στο διασυνδεδεμένο σύστημα,
- v. Μεθοδολογία για τον υπολογισμό της κατώτατης τιμής προσφοράς
- vi. Επιλεξιμότητα για την συμμετοχής στις Δημοπρασίες,
- vii. Το Αρμόδιο Όργανο για την διεξαγωγή των δημοπρασιών, οι όροι και οι προϋποθέσεις των δημοπρασιών

Η εισαγωγή των ως άνω μέτρων απαιτεί την τροποποίηση του ν.4001/2011 (149 Α') «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», ο οποίος ενσωμάτωσε την Οδηγία 2009/72/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13^{ης} Ιουλίου 2009 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την

εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση της Οδηγίας 2003/73/ΕΚ (ΕΕ L 211 της 14 Αυγούστου 2009) και της οδηγίας 2009/73/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13^{ης} Ιουλίου 2009 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου και την κατάργηση της Οδηγίας 2003/55/ΕΚ (ΕΕ L 211 της 14^{ης} Αυγούστου 2009).

2.1. Θέσπιση Δημοπρασιών Πώλησης Προθεσμιακών Προϊόντων

Θέσπιση των δικαιωμάτων των Εναλλακτικών Προμηθευτών στα διαβαθμισμένα προθεσμιακά προϊόντα που θα πωληθούν από την ΔΕΗ, μέσω δημοπρασιών, με ρυθμισμένες κατώτατες τιμές.

Θέσπιση υποχρέωσης της ΔΕΗ για φυσική παράδοση των προϊόντων αυτών στο πλαίσιο του σχεδιασμένου μηχανισμού.

2.1.1. Εύρος εφαρμογής για την εισαγωγή των Δημοπρασιών Πώλησης Προθεσμιακών Προϊόντων

Ο μηχανισμός που παρουσιάζεται εδώ, είναι στενά συνδεδεμένος με τις διατάξεις του προοιμίου του Τρίτου Ενεργειακού Πακέτου «...με το οποίο μια επιχείρηση παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας είναι υποχρεωμένη είτε να πωλήσει είτε να καταστήσει διαθέσιμη μια ορισμένη ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας ή να χορηγήσει πρόσβαση σε μέρος του παραγωγικού δυναμικού της στους ενδιαφερόμενους προμηθευτές για ορισμένο χρονικό διάστημα...».

Η υιοθέτηση των προτεινόμενων μέτρων στοχεύει να παράσχει δίκαια πρόσβαση των Εναλλακτικών Προμηθευτών στο εγχώριο μίγμα καυσίμων, αντισταθμίζοντας τις δυνατότητες και βελτιώνοντας τον ανταγωνισμό μεταξύ Προμηθευτών, όπως και την βελτίωση τόσο της παροχής υπηρεσιών ηλεκτρισμού, όσο και των τιμών στους τελικούς καταναλωτές.

2.1.2. Συνοπτική Περιγραφή των Δημοπρασιών Πώλησης Προθεσμιακών Προϊόντων

Η ποσότητα των προς δημοπράτηση προϊόντων, η Κατώτατη Τιμή, η Διάρκεια των Προθεσμιακών Προϊόντων, η διαδικασία των Δημοπρασιών, οι υποχρεώσεις των Εναλλακτικών Προμηθευτών περιλαμβάνουν κυρίως (α) δέσμευση των Εναλλακτικών Προμηθευτών να αναπτύξουν τα Μέρηδια Λιανικής Αγοράς τους (ο στόχος) και (β) την έγκαιρη και έγκυρη πληρωμή όλων των ποσών που οφείλονται για την χρήση των Προϊόντων Δημοπρασιών και πρόβλεψη για εγγυήσεις με στόχο την διασφάλιση της εκπλήρωσης των υποχρεώσεων, εάν κριθεί αναγκαίο.

Η ΔΕΗ θα υπόκειται στην οικονομική υποχρέωση της φυσικής παράδοσης των ποσοτήτων ενέργειας που αντιστοιχούν σε Προϊόντα Δημοπρασίας, ανεξάρτητα από τις εγκαταστάσεις παραγωγής που τα παράγουν στην πραγματικότητα.

Εξαιρέσεις δύνανται να ρυθμίζονται μόνο σε περιπτώσεις απρόβλεπτων γεγονότων όπως προσδιορίζονται στην πρότυπη Γενική Συμφωνία Παράδοσης-Παραλαβής ηλεκτρικής ενέργειας του Ευρωπαϊκού Συνδέσμου Εμπόρων Ενέργειας. Ο ΑΔΜΗΕ θα παρακολουθεί τέτοια γεγονότα και θα ενημερώνει τον ΛΑΓΗΕ και τη ΡΑΕ.

Περαιτέρω προσδιορισμός των ανωτέρω ζητημάτων θα εισαχθεί από τα αρμόδια όργανα που θα οριστούν μέσω της νομοθετικής εξουσιοδότησης που προβλέπεται στην παρ. 2.1.3.

2.1.3. Ο Λειτουργός της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε (ΛΑΓΗΕ ΑΕ)

Οι Δημοπρασίες Προθεσμιακών Προϊόντων θα διεξάγονται από τον ελληνικό Λειτουργό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, δηλαδή τη δημόσια επιχείρηση με την επωνυμία «ΛΑΓΗΕ Α.Ε.». Οι αρμοδιότητες του ΛΑΓΗΕ προβλέπονται στο άρθρο 117 επόμενα του ν. 4001/2011.

Οι κανόνες της αγοράς και οι προϋποθέσεις για τη συμμετοχή στη διαδικασία των δημοπρασιών, όπως και η διαδικασία των Δημοπρασιών (εφεξής «Κώδικας Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας») εγκρίνονται από τη ΡΑΕ μετά από πρόταση του ΛΑΓΗΕ ως αρμόδια αρχή έως το τέλος του Ιουνίου του 2016.

2.1.4. Όροι Επιλεξιμότητας: Συμμετέχοντες Δημοπρασιών – Δικαιώματα και Υποχρεώσεις

Δικαίωμα συμμετοχής στις δημοπρασίες πώλησης προθεσμιακών προϊόντων έχουν οι Εναλλακτικοί Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι είναι κάτοχοι αδειών προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και είναι εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Συμμετεχόντων του Συστήματος Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού («ΗΕΠ») και στο Μητρώο Επιλέξιμων Προμηθευτών στις Δημοπρασίες Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, τα οποία τηρεί ο Λειτουργός της Αγοράς. Για τον παραπάνω σκοπό, οι Εναλλακτικοί Προμηθευτές οφείλουν να είναι επιπλέον εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Επιλέξιμων Προμηθευτών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, το οποίο τηρεί, επίσης, ο ΛΑΓΗΕ, ενώ οφείλουν να εισαχθούν στο Συμπληρωματικό Συμβόλαιο Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων, το οποίο ορίζει τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις μεταξύ Εναλλακτικών Προμηθευτών, του ΛΑΓΗΕ και της ΔΕΗ.

Οι Βιομηχανικοί Καταναλωτές δεν έχουν δικαίωμα συμμετοχής ως αγοραστές στις δημοπρασίες για προϊόντα ΝΟΜΕ, ώστε να αποκτούν ηλεκτρική ενέργεια για τις δικές τους ανάγκες. Αυτό δεν δύναται να παρεμποδίζει Εναλλακτικούς Προμηθευτές που έχουν ή αναπτύσσουν διακριτή επιχειρηματική δραστηριότητα παροχής ενέργειας στην λιανική αγορά από το να συμμετέχουν στις δημοπρασίες για προϊόντα ΝΟΜΕ. Η ΡΑΕ και ο ΛΑΓΗΕ θα θεσπίσουν ρυθμιστικούς μηχανισμούς για να διασφαλιστεί η επίτευξη των στόχων αυτών. Η ΔΕΗ δεν δύναται να θεωρηθεί ως επιλέξιμος αγοραστής στις Δημοπρασίες Προθεσμιακών Προϊόντων.

2.1.5. Κριτήρια προσδιορισμού Μεθοδολογίας

Η μεθοδολογία προσδιορισμού κατώτατης τιμής προσφοράς και η κατώτατη τιμή που προέρχεται από αυτή, οφείλει να ακολουθεί συγκεκριμένα κριτήρια, ώστε να αντικατοπτρίζουν τις οικονομικές συνθήκες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από εγχώριες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ.

2.2. Κώδικας Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΔΠΠΗΕ)

Ο όγκος προσφορών προϊόντων ΝΟΜΕ καθώς και η διαδικασία εκκαθάρισης και διακανονισμού τους στον ΗΕΠ θα προσαρμοστεί καταλλήλως στον ΚΣΔΠΠΗΕ με σκοπό να ενσωματώσει την εκκαθάριση των προθεσμιακών υποπροϊόντων στον Συμπληρωματικό ΗΕΠ. Μια άλλη προσαρμογή στον κώδικα σχετίζεται με την περίπτωση αδυναμίας λειτουργίας και εκκαθάρισης της Αγοράς ΗΕΠ για λόγους ανωτέρας βίας (βλ. παράγραφο 3.1.8).

2.3. Νομοθετικές Εξουσιοδοτήσεις – Καθορισμός Αρμοδιοτήτων

1. Με απόφαση της ΡΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Λειτουργού της Αγοράς, καθορίζονται:

(α) Η ετήσια ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας (σε MWh/h), που διατίθεται μέσω των ανωτέρω δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση και θα ισούται με την «Ετήσια Μείωση για το Μερίδιο Λιανικής Αγοράς», όπως προσδιορίζεται στον Πίνακα 1, πολλαπλασιασμένες με τον συνολικό όγκο στο διασυνδεδεμένο σύστημα.

(β) ο καταμερισμός, για κάθε δημοπρασία, της ανωτέρω ετήσιας ποσότητας σε επιμέρους προθεσμιακά προϊόντα ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση,

(γ) τα τεχνικά χαρακτηριστικά των ανωτέρω δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, ως αυτά εξειδικεύονται στον ΚΣΔΠΠΗΕ.

(δ) το πρόγραμμα διεξαγωγής των δημοπρασιών. Η πρώτη δημοπρασία θα λάβει χώρα τον Σεπτέμβριο του 2016.

2.3.2. Μεθοδολογία προσδιορισμού κατώτατης τιμής προσφοράς των δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας

Η μεθοδολογία προσδιορισμού της κατώτατης τιμής οφείλει να βασίζεται στα μεταβλητά κόστη των λιγνιτικών και υδροηλεκτρικών μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε. και καθορίζει την αναλογία του μίγματος λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής.

Το μεταβλητό κόστος των λιγνιτικών μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε. αποτελείται από τα κάτωθι στοιχεία κόστους:

- (α) Μεταβλητά κόστη των ορυχείων της ΔΕΗ Α.Ε., βάσει των οικονομικών καταστάσεων της εταιρείας.
- (β) Κόστος αγοράς καυσίμων από τρίτους, με βάση τη μοναδιαία τιμή καυσίμου στη σχετική σύμβαση αγοραπωλησίας.
- (γ) Ειδικό Τέλος Λιγνίτη, ως αυτό εκφράζεται σε ποσό ευρώ (€) ανά MWh.
- (δ) Ειδικό Κόστος Εκκίνησης.
- (ε) Μεταβλητά κόστη λειτουργίας και συντήρησης.
- (στ) Κόστη αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα.

Για την αποφυγή κάθε αμφιβολίας, τα ανωτέρω κόστη θεωρούνται μεταβλητά μόνο εφόσον είναι μεταβλητά τη στιγμή κατά την οποία λαμβάνονται οι αποφάσεις για τις παραγόμενες ποσότητες.

Το κόστος αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα συμπεριλαμβάνεται στην κατώτατη τιμή και υπολογίζεται ετησίως βάσει του αντίστοιχου δωδεκάμηνου συμβολαίου μελλοντικής εκπλήρωσης του Ευρωπαϊκού Χρηματιστηρίου Ενέργειας (European Energy Exchange - EEX), ως ισχύει κατά το μήνα Δεκέμβριο του προηγούμενου έτους. Συνεπώς, το κόστος αγοράς CO₂ θα είναι ένα σταθερό ποσό με το οποίο η ΔΕΗ δεσμεύεται για μια δωδεκάμηνη περίοδο.

Η μεθοδολογία και η κατώτατη τιμή αποφασίζεται μέσω Κοινής Υπουργικής Απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος και Ενέργειας, βασισμένη σε πρόταση της ΡΑΕ. Η ΚΥΑ θα εκδοθεί, έπειτα από συνεννόηση με τους Θεσμούς, εντός ενός μηνός από την υιοθέτηση, ως προαπαιτούμενη δράση της πρώτης αξιολόγησης, της σχετικής νομοθεσίας θέσπισης του μηχανισμού NOME στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων όλων των σχετικών εξουσιοδοτήσεων σε ΛΑΓΗΕ και ΡΑΕ.

ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΤΟΥ ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΟΥ ΜΗΧΑΝΙΣΜΟΥ ΝΟΜΕ

Ο προτεινόμενος μηχανισμός ΝΟΜΕ στην ουσία του αφορά στη διαχείριση του κόστους ηλεκτρικές ενέργειας του βασικού φορτίου, σε μια προσπάθεια να εξασφαλίσει για τους Εναλλακτικούς Προμηθευτές τα εργαλεία εκείνα που θα δημιουργήσουν «χαρτοφυλάκια ενεργειακού κόστους» ανταγωνιστικά αυτών της κατεστημένης επιχείρησης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της χώρας (ΔΕΗ ΑΕ). Τα Προϊόντα Δημοπρασιών που προκύπτουν είναι εικονικά, υπό την έννοια ότι δεν παράγονται από συγκεκριμένους σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής και η φυσική τους παράδοση δεν εξαρτάται από την πραγματική λειτουργία των μονάδων παραγωγής ηλεκτρισμού. Ο προτεινόμενος Μηχανισμός ΝΟΜΕ δεν επηρεάζει το κομμάτι του Συστήματος Ανταλλαγής Ηλεκτρικής Ενέργειας που είναι υπό την αρμοδιότητα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ ΑΕ). Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής συνεχίζουν να υποβάλλουν τις δηλώσεις φορτίων τους, σύμφωνα με τους υπάρχοντες κανόνες της αγοράς και υπόκεινται στις ίδιες υποχρεώσεις διακανονισμού, αποκλίσεων και προσαυξήσεων. Επιπροσθέτως, οι επιχειρήσεις ηλεκτρικής ενέργειας –εν προκειμένω η ΔΕΗ ΑΕ- είναι υποχρεωμένη να πωλεί τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που είναι διαθέσιμες μέσω των Δημοπρασιών, όπως και να αποδέχεται όλες τις οικονομικές συναλλαγές που συνδέονται με αυτές τις Δημοπρασίες.

Τα προϊόντα Δημοπρασιών οφείλουν να έχουν την κατάλληλη διάρκεια, προκειμένου, μέσω της χρησιμοποίησής τους, να αναπτύσσουν μια σταθερή διείσδυση των Εναλλακτικών Προμηθευτών στην λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και να επιτρέπουν τις απαραίτητες προσαρμογές στις επικρατούσες συνθήκες στην λιανική αγορά, ειδικά σχετικά με την δυνατότητα των πελατών να αλλάξουν Προμηθευτή. Η παρούσα πρόταση επίσης παρέχει στους Εναλλακτικούς Προμηθευτές την δυνατότητα να μεταπωλούν τα προϊόντα δημοπρασίας που έχουν αποκτήσει μέσω της ύπαρξης Δευτερογενούς Αγοράς, σε μια προσπάθεια να βελτιστοποιηθεί η δυνατότητα διαχείρισης του προφίλ των πελατών τους.

3.1 Κώδικας Προθεσμιακών Προϊόντων [Συμπληρωματικό Συμβόλαιο στον Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας] – Κανόνες Δημοπρασιών

3.1.1. Απαιτήσεις Συμμετοχής και Διαδικασία

Δικαίωμα συμμετοχής στις δημοπρασίες πώλησης προθεσμιακών προϊόντων έχουν οι Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι είναι κάτοχοι αδειών προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και είναι εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Συμμετεχόντων του Συστήματος Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού («ΗΕΠ») και στο Μητρώο Επιλέξιμων Προμηθευτών στις Δημοπρασίες Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, τα οποία τηρεί ο Λειτουργός της Αγοράς. Για τον παραπάνω σκοπό, οι Εναλλακτικοί Προμηθευτές οφείλουν να είναι επιπλέον εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Επιλέξιμων Προμηθευτών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, το οποίο τηρεί, επίσης, ο ΛΑΓΗΕ. Επιπλέον, οφείλουν να εισαχθούν στο Συμπληρωματικό Συμβόλαιο Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων, το οποίο ορίζει τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις μεταξύ Εναλλακτικών Προμηθευτών, του ΛΑΓΗΕ και της ΔΕΗ.

Οι Βιομηχανικοί Καταναλωτές, δεν έχουν δικαίωμα συμμετοχής ως αγοραστές στις δημοπρασίες για προϊόντα ΝΟΜΕ, ώστε να αποκτούν ηλεκτρική ενέργεια για τις δικές τους ανάγκες. Αυτό δεν δύναται να παρεμποδίζει Εναλλακτικούς Προμηθευτές που έχουν ή αναπτύσσουν διακριτή επιχειρηματική δραστηριότητα παροχής ενεργείας στην λιανική αγορά από το να συμμετέχουν στις δημοπρασίες για προϊόντα ΝΟΜΕ. Η ΡΑΕ και ο ΛΑΓΗΕ θα θεσπίσουν ρυθμιστικούς μηχανισμούς για να διασφαλιστεί η επίτευξη των στόχων αυτών. Η ΔΕΗ δεν δύναται να θεωρηθεί ως επιλέξιμος αγοραστής στις Δημοπρασίες Προθεσμιακών Προϊόντων.

3.1.2. Πρωτογενής Αγορά

Η πώληση Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω Δημοπρασιών θα κανονίζεται μέσω πλειοδοτικών διαγωνισμών (Πρωτογενείς Δημοπρασίες). Κάθε Πρωτογενής Δημοπρασία θα αντιστοιχεί σε μια προαποφασισμένη ποσότητα, συγκεκριμένης διάρκειας και με Κατώτατη Τιμή.

Δημοπρασίες Φθίνουσας Τιμής θα εφαρμοστούν για την κατανομή των προϊόντων στους Εναλλακτικούς Προμηθευτές.

Η κατανομή των Προϊόντων Δημοπρασιών θα πραγματοποιείται σε τεμάχια της 1MWh.

Θα ακολουθηθεί η μέθοδος pay-as-bid (πληρωμή του ποσού της προσφοράς) για την τιμολόγηση των κατανόμενων ποσοτήτων μέσω των δημοπρασιών.

Κατά το πέρας της κάθε Πρωτογενούς Δημοπρασίας, οι Εναλλακτικοί Προμηθευτές οι οποίοι απέκτησαν προθεσμιακά προϊόντα (Δικαιούχοι Χρήσης), υποχρεούνται να αποπληρώσουν την ΔΕΗ, μέσω του ΛΑΓΗΕ, με μια προπληρωμή του ύψους του 1% της αποτίμησης του προϊόντος, που τους έχει απονεμηθεί, για ολόκληρη την διάρκεια του συγκεκριμένου Προϊόντος Δημοπρασίας. Αυτή η προπληρωμή δεν επιστρέφεται.

3.1.3. Μηχανισμός Καταμερισμού: Κατάτμηση σε Υποπροϊόντα από την Πρωτογενή στην Δευτερογενή Αγορά

Τα Αποτελέσματα του Καταμερισμού των Πρωτογενών Δημοπρασιών για κάθε Δημοπρασία και Εναλλακτικό Προμηθευτή πρέπει να υπόκεινται σε έναν Μηχανισμό Καταμερισμού. Με αυτόν το μηχανισμό, τα ΥποΠροϊόντα μηνιαίας διάρκειας θα εισαχθούν, προκειμένου να διευκολύνουν την λειτουργία της Δευτερογενούς Αγοράς, την Δήλωση στην Προμερήσια Αγορά και τον διακανονισμό των προπληρωμών. Τέλος, τα μηνιαία ΥποΠροϊόντα θα κατατμηθούν περαιτέρω σε Ημερήσια/Ωριαία ΥποΠροϊόντα ώστε να διευκολύνουν την καθημερινή εκκαθάριση και διακανονισμό στην Προμερήσια Αγορά.

3.1.4. Δευτερογενής Αγορά

Κάθε Εναλλακτικός Προμηθευτής έχει το δικαίωμα να μεταπωλεί τα ΥποΠροϊόντα του στην Δευτερογενή Αγορά, είτε συνολικά, είτε μερικά (πολλαπλά τεμάχια της 1MWh) σε άλλον Εναλλακτικό Προμηθευτή (όπως ορίστηκε στο 2.1.4), σε έμπορο ή να τα εξάγει. Η Δευτερογενής Αγορά λειτουργεί συνεχώς. Για ΥποΠροϊόντα του μήνα Μ, οι Εναλλακτικοί Προμηθευτές πρέπει να ολοκληρώσουν όποια μεταπώληση

σε δύο εργάσιμες ημέρες πριν τη Διαδικασία Δήλωσης Μηνιαίων Υποπροϊόντων, μέσω της υποβολής της μεταπώλησής τους στην ηλεκτρονική πλατφόρμα του ΛΑΓΗΕ.

3.1.5.Μηνιαία Διαδικασία Ανάδειξης Υποπροϊόντων και Προπληρωμή

Την M-1 (Ημέρα 20), κάθε Εναλλακτικός Προμηθευτής δηλώνει την χρήση του μηνιαίου ΥποΠροϊόντος του, του μήνα M. Αυτές οι δηλώσεις συμπεριλαμβάνουν σταθερές ενεργειακές ποσότητες ανά ώρα, για κάθε μέρα των ΥποΠροϊόντων του μήνα M. Οι δηλώσεις των μηνιαίων ΥποΠροϊόντων γίνονται στη βάση του «είτε θα το χρησιμοποιήσεις είτε θα το χάσεις» (use it or lose it). Οι Εναλλακτικοί Προμηθευτές που δηλώνουν το μηνιαίο τους Υποπροϊόν για τον μήνα M είναι υποχρεωμένοι, τον μήνα M-1 (Ημέρα 25), να πραγματοποιήσουν την προπληρωμή στην ΔΕΗ –μέσω του ΛΑΓΗΕ και σύμφωνα με τις αντίστοιχες ειδοποιήσεις του ΑΔΜΗΕ- στο ύψος του 5% της συνολικής μηνιαίας αξίας του ΥποΠροϊόντος. Το υπόλοιπο ποσό που πρέπει να πληρωθεί για κάθε ΥποΠροϊόν εκκαθαρίζεται μέσω της Ημερήσιας Εκκαθάρισης και τακτοποιείται μέσω του εβδομαδιαίου Διακανονισμού της Προημερήσιας Αγοράς, που γίνεται από τον ΛΑΓΗΕ σύμφωνα με τον Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων.

3.1.6.Επίπτωση στην Διαχείριση Κινδύνου του ΗΕΠ

Ο ΛΑΓΗΕ θα υπολογίσει σε μηνιαία βάση τις Αναγκαίες Εγγυήσεις για την Ημερήσια Προγραμματισμένη Συμμετοχή για κάθε Εναλλακτικό Προμηθευτή, λαμβάνοντας υπόψη τις πραγματοποιηθείσες προπληρωμές των Δηλωθέντων ΥποΠροϊόντων.

Αποτυχία του Εναλλακτικού Προμηθευτή να συμμορφωθεί με την σχετική Ειδοποίηση Διακανονισμού θα θέσει τον Προμηθευτή σε καθεστώς Εκκρεμούσας Οικονομικής Υποχρέωσης (Pending Financial Obligation) για τέσσερις μέρες κατά μέγιστο.

Σε περίπτωση αθέτησης της υποχρέωσης ενός Εναλλακτικού Προμηθευτή, η ακολουθείται η εξής διαδικασία:

Αθέτηση Προκαταβολικής Πληρωμής: Ο Προμηθευτής χάνει τις Κατανεμημένες Ποσότητες και αποσύρεται από το Μητρώο Επιλέξιμων Προμηθευτών στις Δημοπρασίες Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Αθέτηση Προπληρωμής: Ο Προμηθευτής χάνει τις Δηλωθέντες Ποσότητες ΥποΠροϊόντων και αναστέλλεται η συμμετοχή του στο Μητρώο Επιλέξιμων Προμηθευτών στις Δημοπρασίες Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας μέχρι την άρση της αθέτησής του.

3.1.7. Συμπληρωματική Εκκαθάριση του ΗΕΠ και διακανονισμός συναλλαγών

Κάθε Εναλλακτικός Προμηθευτής υποβάλλει τον Μ-1 (Ημέρα 20) τις Δηλώσεις ΥποΠροϊόντων του για το μήνα Μ.

Κάθε ημέρα του μήνα Μ, ο ΛΑΓΗΕ, λειτουργεί την Προημερήσια Αγορά ως συνήθως, λαμβάνοντας υπόψη της Ενεργειακές Προσφορές των Παραγωγών και την Δήλωση Φορτίου των Προμηθευτών. Το πρόγραμμα του ΗΕΠ και οι Τιμές θα υπολογίζονται, ενώ η Εκκαθάριση του ΗΕΠ (Τιμές ΗΕΠ) εκτελείται ως συνήθως.

Για κάθε Εναλλακτικό Προμηθευτή, δημιουργείται το ωριαίο πρόγραμμα των Δηλώσεων των ΥποΠροϊόντων του. Η ωριαία άθροιση του συνόλου των Δηλώσεων των ΥποΠροϊόντων των Εναλλακτικών Προμηθευτών ισούται με τις αντίστοιχες ωριαίες πωλήσεις ΥποΠροϊόντων της ΔΕΗ. Στην συνέχεια οι τιμές των αντίστοιχων ΥποΠροϊόντων για την συγκεκριμένη ημέρα προσδιορίζονται.

Ο ΛΑΓΗΕ συμφιζεί τις αξίες της Εκκαθάρισης του ΗΕΠ (Τιμές ΗΕΠ) και τις αξίες των Δηλωμένων ΥποΠροϊόντων, εκτελώντας μια συμπληρωματική εκκαθάριση.

Ο ΛΑΓΗΕ θα πραγματοποιεί αυτές τις εκκαθαρίσεις συναλλαγών του ΗΕΠ και τους τελικούς διακανονισμούς συναλλαγών των ΥποΠροϊόντων σε εβδομαδιαία βάση.

3.1.8. Προβλέψεις περί μη Κανονικής Εκκαθάρισης του ΗΕΠ

Για την ακραία περίπτωση της μη λειτουργίας/εκκαθάρισης του ΗΕΠ λόγω ανωτέρας βίας, ο ΛΑΓΗΕ αναλαμβάνει την ευθύνη της Εκκαθάρισης Κατανάλωσης Ενέργειας στην Κανονιστικά Ορισμένη Τιμή, προκειμένου να διατηρήσει την ταυτόχρονη

εκκαθάριση της Προμηθεύσιας και της Προθεσμιακής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας κάτω από μια ίδια Εκκαθαριστική Οντότητα.

3.1.9. Έκθεση Επιπτώσεων, παρακολούθηση εφαρμογής και συναφείς ενέργειες

Η ΡΑΕ παρακολουθεί την εφαρμογή του μηχανισμού και αξιολογεί την αποτελεσματικότητά του σε εξαμηνιαία βάση, βάσει των διαμορφούμενων μεριδίων των Προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, όπως αυτά ανακοινώνονται στα Μηνιαία Δελτία Συστήματος Συναλλαγών ΗΕΠ, τα οποία καταρτίζονται από τον Λειτουργό της Αγοράς.

Τον Μ+1 (Ημέρα 15), για κάθε Εναλλακτικό Προμηθευτή, οι Λειτουργοί του Δικτύου (ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ) υποβάλλουν στον ΛΑΓΗΕ την Μέση Ημερήσια Κατανάλωση για το μήνα Μ. Πραγματικά δεδομένα κατανάλωσης ενέργειας χρησιμοποιούνται για τις περιπτώσεις διαθέσιμων ωριαίων μετρήσεων, ενώ εκτιμώμενα δεδομένα ωριαίας κατανάλωσης, για τις περιπτώσεις μη-ωριαίων μετρήσεων.

Τα αποτελέσματα των παραπάνω, αναφέρονται στην Εξαμηνιαία Έκθεση Επιπτώσεων της ΡΑΕ (αλλαγές στα ποσοστά λιανικής των προμηθευτών, κινητικότητα αλλαγής προμηθευτών από τους πελάτες, επίπεδα προσαυξήσεων από την χονδρική στη λιανική κλπ) και υποβάλλονται στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας για περαιτέρω ενέργειες σχετιζόμενες με την βελτιστοποίηση του προτεινόμενου μηχανισμού.

Στην περίπτωση κατά την οποία η απομείωση του μεριδίου της ΔΕΗ Α.Ε. στη λιανική αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος υπερβαίνει κατά δυο (2) ποσοστιαίες μονάδες τον στόχο απομείωσης του αντίστοιχου εξαμήνου, όπως αυτός προσδιορίζεται από την διαίρεση του ετήσιου στόχου σε αντίστοιχα εξάμηνα, η ΡΑΕ, με απόφασή της θα προβεί στη μείωση των προς δημοπράτηση ποσοτήτων του τρίτου εξαμήνου από την παρέλευση του εξαμήνου αναφοράς, με ισοδύναμη απομείωση των προς δημοπράτηση ποσοτήτων του εξαμήνου αυτού.

Στην περίπτωση κατά την οποία η απομείωση του μεριδίου της ΔΕΗ Α.Ε. στη λιανική αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος υπολείπεται κατά δυο (2) ποσοστιαίες μονάδες του στόχου απομείωσης του αντίστοιχου εξαμήνου, όπως αυτός προσδιορίζεται από την διαίρεση του ετήσιου στόχου σε αντίστοιχα εξάμηνα, η ΡΑΕ,

θα προβεί στην αύξηση των προς δημοπράτηση ποσοτήτων του τρίτου εξαμήνου από την παρέλευση του εξαμήνου αναφοράς, με ισοδύναμη αύξηση των προς δημοπράτηση ποσοτήτων του εξαμήνου αυτού.

Σε περίπτωση που οι αναπροσαρμοσμένες ποσότητες δεν έχουν ακόμη απορροφηθεί από την αγορά, εναλλακτικά δομικά μέτρα θα ληφθούν ώστε να είναι διαθέσιμη στους εναλλακτικούς προμηθευτές ισοδύναμη δυναμικότητα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας το τέταρτο εξάμηνο από την παρέλευση του εξαμήνου αναφοράς.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως

Αθήνα, 6 Ιουνίου 2016

Τα Μέλη

Ο Αντιπρόεδρος της Κυβέρνησης

ΙΩΑΝΝΗΣ ΔΡΑΓΑΣΑΚΗΣ

Οι Υπουργοί

Οικονομίας, Ανάπτυξης
και Τουρισμού

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΣΤΑΘΑΚΗΣ

Αναπληρωτής Υπουργός
Οικονομικών

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΧΟΥΛΙΑΡΑΚΗΣ

Οικονομικών

ΕΥΚΛΕΙΔΗΣ ΤΣΑΚΑΛΩΤΟΣ

Περιβάλλοντος
και Ενέργειας

ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΣΚΟΥΡΛΕΤΗΣ