

ΔΕΔΔΗΕ και υπογειοποίηση δικτύου

Ο ΔΕΔΔΗΕ καλείται στο πλαίσιο της Α' ρυθμιστικής περιόδου Διανομής και δη κατά τα έτη 2021-2023 αλλά και στη συνέχεια με βάση το οικείο πρόγραμμα ανάπτυξης δικτύου (ΠΑΔ) να προβεί σε ιδιαίτερα σημαντικά έργα ανάπτυξης του ΕΔΔΗΕ που σχετίζονται άμεσα με τον εκσυγχρονισμό του δικτύου διανομής αλλά και της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας εν γένει. Ένα αξιοσημείωτο τμήμα του ως άνω έργου ανάπτυξης του ΕΔΔΗΕ αναμένεται να οδεύσει μέσα από δάση και δασικές εκτάσεις, ως εκ τούτου είναι άμεση ανάγκη απλοποίησης και επιτάχυνσης της δανειοδοτικής διαδικασίας εκτέλεσης τέτοιων έργων εντός των προαναφερθεισών εκτάσεων. Με την προτεινόμενη ρύθμιση εισάγεται εξαίρεση για τα δίκτυα μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας από την γενική απαγόρευση του δεύτερου εδαφίου της παρ. 3 του άρθρου 45 του ν. 998/1979 (Α' 289), όπως ισχύει για άλλες κατηγορίες έργων (στρατιωτικά, ΟΤΑ, αγωγών αερίου, πετρελαίου, έργα ΑΠΕ και συνοδά έργα αυτών.

Η υπογειοποίηση των εναέριων δικτύων διανομής ηλεκτρικής ενέργειας που διέρχονται από εκτάσεις προστατευόμενες από τη δασική νομοθεσία συμβάλλει σημαντικά στην προστασία του δασικού και του φυσικού περιβάλλοντος εν γένει. Ειδικότερα η επέμβαση σε δασικού χαρακτήρα εκτάσεις για την κατασκευή υπόγειου δικτύου διανομής ηλεκτρικού ρεύματος δεν συνεπάγεται την πρόκληση σημαντικών επιπτώσεων στο δασικό οικοσύστημα, δεδομένου ότι τα εν λόγω δίκτυα κατασκευάζονται κατά προτίμηση παράλληλα με το κεντρικό ή επαρχιακό ή δασικό οδικό δίκτυο, δεν προκαλούν αισθητική υποβάθμιση του τοπίου, δεν είναι ευάλωτα σε ζημιές από καιρικά φαινόμενα, όπως δυνατός αέρας και δεν επηρεάζονται από πυρκαγιές, γεγονός που συμβάλλει στην αξιοπιστία του δικτύου. Με την προτεινόμενη ρύθμιση προβλέπεται η απλοποίηση της ακολουθητέας διαδικασίας για την υπόγεια διέλευση του δικτύου διανομής δια μέσου εκτάσεων που προστατεύονται από τη δασική νομοθεσία. Ειδικότερα δε προβλέπεται η εξαίρεση των εν λόγω έργων από την χορήγηση έγκρισης επέμβασης και από την υποχρέωση αναδάσωσης, υποχρεούμενου του δικαιούχου της επέμβασης, σε κάθε περίπτωση, σύμφωνα με την προτεινόμενη ρύθμιση σε αποκατάσταση του χώρου και της δασικής βλάστησης μετά το πέρας εγκατάστασης του δικτύου σε εφαρμογή σχετικής μελέτης αποκατάστασης, η οποία συντάσσεται από αυτόν και εγκρίνεται από τη δασική υπηρεσία.

Ανάπτυξη δικτύου

Σε επίπεδο πρωτογενούς και δευτερογενούς ενωσιακού δικαίου της ενέργειας, η προώθηση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ συνιστά σταθερή επιδίωξη της ενεργειακής πολιτικής της Ε.Ε., με συγκεκριμένους μάλιστα ποσοτικοποιημένους στόχους περαιτέρω διείσδυσης της ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ στο ενεργειακό ισοζύγιο τόσο στο επίπεδο της Ε.Ε. όσο και στο επίπεδο των κρατών μελών. Αντίστοιχη είναι και η στόχευση και σε αμιγές εθνικό επίπεδο, όπου ιδίως το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα θέτει ως βασική προτεραιότητα την ενίσχυση της θέσης των Α.Π.Ε. στο ενεργειακό ισοζύγιο της χώρας, κάτι το οποίο με τη σειρά του προϋποθέτει τη λήψη όλων των αναγκαίων μέτρων και της θέσης του απαραίτητου προγραμματισμού ώστε να διευκολύνονται στο μέγιστο δυνατό βαθμό οι επενδύσεις σε σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε.

Στο πλαίσιο επίτευξης των ανωτέρω στόχων, σαφώς εντάσσεται και η θέση και η ενίσχυση των νομικών εκείνων παραμέτρων οι οποίες θα διασφαλίσουν στους αρμόδιους Διαχειριστές και ιδίως στο Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ του αναγκαίους εκείνους πόρους για τον έγκαιρο σχεδιασμό και υλοποίηση των απαραίτητων έργων σύνδεσης προκειμένου να διασφαλιστεί η απρόσκοπτη υλοποίηση και σύνδεση έργων ΑΠΕ με το Σύστημα Μεταφοράς και το Δίκτυο Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Και τούτο πρωτίστως λαμβάνοντας υπόψη αφενός ότι η αποφυγή προβλημάτων όπως ο κορεσμός των δικτύων συνιστά αναγκαία τεχνική προϋπόθεση για την περαιτέρω προώθηση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, αφετέρου ότι η αντικειμενική τεχνική ικανότητα του δικτύου να υποδεχθεί προς σύνδεση νέους σταθμούς ΑΠΕ και δη σημαντικής εγκατεστημένης ισχύος συναρτάται άρρηκτα οικονομικά – πραγματικά με τη θέση κατάλληλων νομικών ρυθμίσεων, οι οποίες θα διασφαλίζουν, κατόπιν σχετικής αιτιολογημένης εισήγησης του εκάστοτε αρμόδιου Διαχειριστή, στον τελευταίο του αναγκαίους πόρους για την εκτέλεση των αναγκαίων έργων ανάπτυξης – ενίσχυσης του δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας, όπου αυτό απαιτείται προς το σκοπό της περαιτέρω προώθησης της ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ, στόχος, ο οποίος επιτυγχάνεται με το πλέγμα προτεινόμενων ρυθμίσεων.

Εταιρικός μετασχηματισμός ΔΕΗ

Με τις προτεινόμενες διατάξεις της παρ. 1 εισάγονται ειδικότερες ρυθμίσεις σχετικά με τη δυνατότητα της ΔΕΗ Α.Ε. να προβεί σε εταιρικό μετασχηματισμό με απόσχιση του κλάδου δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, και εισφορά του στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.. Οι εν λόγω ρυθμίσεις αποσκοπούν στον αποτελεσματικότερο εταιρικό μετασχηματισμό της ΔΕΗ Α.Ε., ο οποίος θα καταστεί αναγκαίος σε περίπτωση θετικής έκβασης του διαγωνισμού για την πώληση του 49% της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Παράλληλα, αντιμετωπίζονται θέματα λογιστικής, μετοχικής, φορολογικής και συμβολαιογραφικής φύσης της διαδικασίας του εταιρικού μετασχηματισμού, με σκοπό τη διευκόλυνση της ολοκλήρωσής του. Συγκεκριμένα, με την προτεινόμενη ρύθμιση η ΔΕΗ Α.Ε. δύναται να προβεί σε απόσχιση του κλάδου δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας με εισφορά του στη θυγατρική της εταιρεία ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σύμφωνα με τις προβλέψεις του ν. 4601/2019.

Επίσης, ρυθμίζεται ειδικά η δυνατότητα της ΔΕΗ Α.Ε. να προβεί σε απόσχιση και εισφορά του εν λόγω κλάδου της ΔΕΗ Α.Ε. στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.. Ειδικότερα, στην παράγραφο 2 του προτεινόμενου άρθρου 123Α του ν. 4001/2011 ρητά διαλαμβάνεται για λόγους ασφάλειας δικαίου ότι το σύνολο των περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΗ Α.Ε., τα οποία υπάγονται λειτουργικά στις δραστηριότητες του Κλάδου Δικτύου Διανομής και του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, καθώς και όποια άλλη δραστηριότητα καταγράφεται στη σύμβαση διάσπασης και στην αντίστοιχη λογιστική κατάσταση απόσχισης συνιστά τον Κλάδο Δικτύου Διανομής που δύναται να αποσχισθεί και να εισφερθεί. Από τον παραπάνω κλάδο, ρητώς εξαιρείται το δίκτυο υψηλής τάσης της Κρήτης περιλαμβανομένων των σχετικών παγίων και στοιχείων. Επίσης, εξαιρούνται το δίκτυο οπτικών ινών και τα συναφή στοιχεία ενεργητικού, τα συναφή δικαιώματα και υποχρεώσεις, καθώς και το δικαίωμα εγκατάστασης οπτικών ινών ή άλλων στοιχείων δικτύου ηλεκτρονικών επικοινωνιών επί του ΕΔΔΗΕ. Τέλος, επέρχεται διαχωρισμός ανάμεσα στην αρμοδιότητα που σχετίζεται με τη χορήγηση των δικαιωμάτων πρόσβασης και διέλευσης για την ανάπτυξη δικτύων οπτικών ινών υπέρ

τρίτων κατά το ν. 4463/2017, επί της φυσικής υποδομής του ΕΔΔΗΕ, αρμοδιότητα που διατηρείται στην ΔΕΗ Α.Ε., και στην αρμοδιότητα που σχετίζεται με την κυριότητα των παγίων του Δικτύου Διανομής και την περαιτέρω ανάπτυξη και εκμετάλλευση του ΕΔΔΗΕ για ενεργειακούς σκοπούς, που αποκτάται από την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.. Η παράγραφος 3 ορίζει ότι, η εν λόγω απόσχιση μπορεί να πραγματοποιηθεί σύμφωνα με την διαδικασία και τους όρους υφισταμένων νόμων περί εταιρικών μετασχηματισμών και των σχετικών φορολογικών ωφελημάτων, κατά παρέκκλιση κάποιων διατάξεων, οι οποίες περιγράφονται αναλυτικά στις παραγράφους 3 και 4. Προσδιορίζεται ρητά το χρονικό εκείνο σημείο, σύμφωνα με τον ν. 4601/2019, κατά το οποίο ολοκληρώνεται η απόσχιση και εισφορά του κλάδου και η μεταφορά των σχετικών δραστηριοτήτων στην ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., το οποίο ορίζεται ως η καταχώριση στο Γ.Ε.ΜΗ., ενώ παράλληλα διευκρινίζεται ότι οι σχετικές μεταβιβάσεις λαμβάνουν χώρα με καθολική διαδοχή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 70 του ν. 4601/2019. Προς διευκόλυνση και αποσαφήνιση της επέλευσης των εννόμων συνεπειών της σκοπούμενης απόσχισης και εισφοράς του κλάδου της ΔΕΗ Α.Ε. στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., καθώς και προς διασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας τόσο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. όσο και της ΔΕΗ Α.Ε., θεσπίζονται επιπλέον ρυθμίσεις που αφορούν σε επιμέρους πολεοδομικά, φορολογικά και λογιστικά ζητήματα. Τέλος, προβλέπεται ότι σε περίπτωση πώλησης από τη ΔΕΗ Α.Ε. μετοχών της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., δεν θα εφαρμοσθεί η διάταξη της παραγράφου 1 του άρθρου 25 του ν. 1892/1990. Η παρ. 1 του άρθρου 122 του ν. 4001/2011 τροποποιείται κατ' αποτέλεσμα της απόσχισης του άρθρου 123Α.

Με την προτεινόμενη ρύθμιση της παρ. 2 ρυθμίζεται το ζήτημα της κυριότητας του ΕΔΔΗΕ.

Υβριδικοί σταθμοί και αποθήκευση

Με την προτεινόμενη ρύθμιση προβλέπεται ότι σε μη διασυνδεδεμένα νησιά που αναμένεται να διασυνδεθούν με το ΕΣΜΗΕ εντός των επόμενων τριών ετών δεν υποβάλλονται νέες αιτήσεις για την εγκατάσταση υβριδικών σταθμών σύμφωνα με τους περιορισμούς και τους όρους που καθορίζονται στον ν.3468/2006 (Α' 129), για υβριδικούς σταθμούς που εγκαθίστανται σε Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, καθώς η ολοκλήρωση της ισχύουσας αδειοδοτικής διαδικασίας και η θέση τους σε λειτουργία σε αυτόνομο νησιωτικό σύστημα, είναι πρακτικώς και χρονικώς αδύνατο να έχουν επιτευχθεί με τους όρους της αίτησής τους, πριν την πλήρη διασύνδεση. Σε συμμόρφωση, επομένως, αφενός, με την αρχή ασφάλειας δικαίου, προκειμένου να μην δημιουργηθούν εύλογες προσδοκίες στους αιτούντες που είναι αντικειμενικώς αδύνατον να ικανοποιηθούν και αφετέρου, με την αρχή ισότητας που επιβάλλει την ανόμοια αντιμετώπιση ανόμοιων καταστάσεων, προβλέπεται παύση της αδειοδότησης των υβριδικών σταθμών. Αντίθετα, δεν επηρεάζεται η τροποποίηση ήδη αδειοδοτημένων υβριδικών σταθμών στα νησιά αυτά, προς διασφάλιση ήδη διαμορφωμένων εννόμων καταστάσεων και δικαιωμάτων.

Παράλληλα, ορίζεται ότι μέχρι τη θέσπιση του νομοθετικού πλαισίου για την αδειοδότηση οντοτήτων που συνδυάζουν διατάξεις αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας και παραγωγής από ΑΠΕ και την εναρμόνιση με το νέο πλαίσιο αδειοδότησης των σταθμών ΑΠΕ, αναστέλλεται η αδειοδότηση οντοτήτων που συνδυάζουν διατάξεις αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας και παραγωγής από ΑΠΕ.

Με τις προτεινόμενες παραγράφους 4,5 και 6 προβλέπεται ο σχεδιασμός και η εφαρμογή δεσμευτικού χάρτη ενεργειών και χρονοδιαγράμματος υλοποίησης αυτών, με σκοπό την ανάπτυξη της δραστηριότητας αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας και συμμετοχής μονάδων αποθήκευσης στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και σε μηχανισμούς ισχύος, σε συμμόρφωση με την κείμενη νομοθεσία και ιδίως με την Οδηγία (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της οδηγίας 2012/27/ΕΕ (αναδιατύπωση) (ΕΕL 158/125).

Οι προτεινόμενες διατάξεις στοχεύουν στην έγκαιρη και αποτελεσματική εποπτεία των αρμοδίων φορέων, με σκοπό την υλοποίηση των σχετικών υποχρεώσεών τους, προβλέπεται δε ειδικά η επιβολή κυρώσεων, σε περίπτωση παραβίασης αυτών.

Δικαιώματα εκπομπών

Η προτεινόμενη ρύθμιση είναι αναγκαία, προκειμένου να διασφαλισθεί η διαφανής, χρηστή, ορθολογική και ανταποδοτική διαχείριση και κατανομή τμήματος των εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, το οποίο διατίθεται ως ενίσχυση για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα, λόγω του κόστους δικαιωμάτων του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου της Ε.Ε. που μετακυλιέται στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας (ενίσχυση για έμμεσο κόστος εκπομπών), σύμφωνα με τα οριζόμενα στην Οδηγία 2003/87/ΕΚ καθώς και τις σχετικές Κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με ορισμένα μέτρα κρατικών ενισχύσεων στο πλαίσιο του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου μετά το 2021 - ΕΕC 317/2020). Επιπλέον η εν λόγω κατανομή στοχεύει στην ενίσχυση της υλοποίησης των στόχων του ΕΣΕΚ. Προβλέπονται εξουσιοδοτικές διατάξεις για την έκδοση κανονιστικών πράξεων αφενός, για τον καθορισμό της διαδικασίας χορήγησης της ενίσχυσης από τη ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ, για την περίοδο 2021-2030, για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα, όπως ιδίως οι δικαιούχοι, το μέγιστο ποσό ενίσχυσης και η μεθοδολογία χορήγησης της ενίσχυσης, και αφετέρου, για την ετήσια κατανομή των εν λόγω εσόδων.

ΑΠΕ στα κορεσμένα δίκτυα

Με την προτεινόμενη διάταξη καθορίζεται περιθώριο ισχύος για σταθμούς ΑΠΕ στα κορεσμένα Δίκτυα Πελοποννήσου, Κυκλάδων, Κρήτης, Εύβοιας.

Σημειώνεται ότι λόγω της διασύνδεσης των νησιών της Κρήτης και των Κυκλάδων με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, έχει προκύψει ένα περιθώριο ισχύος για την ανάπτυξη σταθμών ΑΠΕ που πριν δεν επιτρεπόταν καθώς τα δίκτυα ως αυτόνομα, ήταν κορεσμένα. Επίσης στην Πελοπόννησο έχει προκύψει ένα αδιάθετο περιθώριο για την τεχνολογία των φωτοβολταϊκών σταθμών το οποίο υπολογίστηκε από τους διαχειριστές στα 86MW. Επίσης στην Εύβοια λόγω του πλήθους των διασυνδέσεων της Εύβοιας με την ηπειρωτική χώρα δεν υφίσταται κορεσμός για σταθμούς μικρής

ισχύος, οι οποίοι συνδέονται στα υφιστάμενα δίκτυα διανομής (όχι στο Σύστημα), καθώς η ισχύς που μπορεί να συνδεθεί στο δίκτυο είναι περιορισμένη.

Συνοπτικά βασικός στόχος είναι η αύξηση της διείσδυσης ΑΠΕ στα δίκτυα τα οποία ήταν κορεσμένα και περιοριζόταν η εγκατάσταση σταθμών ΑΠΕ, και πλέον υφίσταται ο λόγος του κορεσμού.

Θέσπιση Μηχανισμού Παρακολούθησης και Εποπτείας Αγορών από τη ΡΑΕ

Η 1η Νοεμβρίου 2020 συνιστά ορόσημο για την ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς σηματοδοτεί την ολοκλήρωση της μεταρρύθμισής της σύμφωνα με το Ευρωπαϊκό Μοντέλο Στόχο (TargetModel). Πλέον, η αποστολή της ΡΑΕ επικεντρώνεται στη διασφάλιση της ανταγωνιστικότητας, της ρευστότητας και της εύρυθμης λειτουργίας των αγορών, στόχοι που δύνανται να επιτευχθούν μόνο με τη θέση σε εφαρμογή ενός Μηχανισμού, ο οποίος θα επιτρέπει τη συνεχή εποπτεία των πρακτικών των Συμμετεχόντων εν τη γενέσει τους, καθώς και την εξέλιξή τους αλλά και τις επιπτώσεις που επιφέρουν στους λοιπούς Συμμετέχοντες και στους Καταναλωτές. Επιπρόσθετα, στο πλαίσιο της αναδιοργάνωσης της αγοράς φυσικού αερίου, η αποτελεσματική παρακολούθηση των συνθηκών ανταγωνισμού και των συμπεριφορών των ενεργειακών επιχειρήσεων αναδεικνύεται εξίσου θεμελιώδης για την τόνωση του ανταγωνισμού και τη διασφάλιση των εννόμων συμφερόντων των Συμμετεχόντων και κατ' επέκταση των καταναλωτών.

Ως γνωστόν, η παρακολούθηση και εποπτεία των αγορών συνιστά θεμελιώδους σημασίας αρμοδιότητα, την οποία το ενωσιακό δίκαιο εμπιστεύεται στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, σύμφωνα με το άρθρο 37 της Οδηγίας 2009/72 και πλέον άρθρο 59 της Οδηγίας 2019/944, όσον αφορά στην εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και άρθρο 41 της Οδηγίας 2009/73 ως ισχύει, όσον αφορά στην εσωτερική αγορά φυσικού αερίου. Ο Νόμος 4001/2011, ο οποίος έθεσε την άσκηση των Ενεργειακών Δραστηριοτήτων υπό την εποπτεία του Κράτους, λόγω του ότι αυτές εγγενώς συνδέονται με σκοπούς δημοσίου συμφέροντος, συνδυαστικά τις διατάξεις των άρθρων 1 και 3 του ως άνω Νόμου, ρητώς θέσπισε την αρμοδιότητα της ΡΑΕ να παρακολουθεί και να εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς (άρθρο 22) και να λαμβάνει οποιοδήποτε προσήκον μέτρο «με σκοπό τη διασφάλιση της εφαρμογής των διατάξεων της εσωτερικής και ευρωπαϊκής νομοθεσίας, την ύπαρξη συνθηκών υγιούς ανταγωνισμού και εν γένει την εύρυθμη λειτουργία της αγοράς» (άρθρο 23), καθώς και «ειδικά ρυθμιστικά μέτρα» βάσει των ειδικότερων προβλέψεων της παρ. 6 του άρθρου 140 Ν. 4001/2011. Επιπρόσθετα, όσον αφορά στη λειτουργία των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, η διάταξη της παρ. 5 του άρθρου 18 Ν. 4425/2016 προβλέπει την αρμοδιότητα της ΡΑΕ να θεσπίζει στους Κανονισμούς του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και της Αγοράς Εξισορρόπησης «περαιτέρω μέτρα που αποβλέπουν στην εύρυθμη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και στην προώθηση του αποτελεσματικού ανταγωνισμού σε αυτή».

Σε συνέχεια των ανωτέρω, προκειμένου για την ενίσχυση του εποπτικού ρόλου της ΡΑΕ αλλά και την ενημέρωση των Συμμετεχόντων -υπό όρους διαφάνειας- σχετικά με τον τρόπο ενάσκησης των συναφών αρμοδιοτήτων της, παρίσταται αναγκαία η έκδοση από την Αρχή ενός Μηχανισμού Παρακολούθησης και Εποπτείας των Ενεργειακών Αγορών. Χάρη σε αυτό το εργαλείο, η ΡΑΕ θα συλλέγει, θα επεξεργάζεται και θα

αξιολογεί -τηρουμένων των απαιτήσεων εμπιστευτικότητας- στοιχεία και δεδομένα της λειτουργίας της αγοράς, καθώς και των Συμμετεχόντων, με σκοπό να εξετάζεται ο βαθμός και η αποτελεσματικότητα του ανταγωνισμού, να αποτρέπονται τυχόν στρεβλώσεις, περιοριστικές πρακτικές και συμπεριφορές που εκκινούν από τη θέση ισχύος Συμμετέχοντα, καθώς και να διασφαλίζεται η ελεύθερη είσοδος και η ισότιμη συμμετοχή στην αγορά.

Υπό αυτό το πρίσμα, κρίνεται σκόπιμη η παροχή εξουσιοδότησης στη ΠΑΕ, προκειμένου για την έκδοση, με απόφασή της, ενός καινοτόμου Μηχανισμού Παρακολούθησης και Εποπτείας των Ενεργειακών Αγορών. Για το σκοπό αυτό, εισάγονται οι προτεινόμενες σχετικές διατάξεις στο άρθρο 6 Ν. 4425/2016, καθώς και στο άρθρο 22 Ν. 4001/2011.

Πλαίσιο Προτεραιότητας χορήγησης προσφοράς Σύνδεσης στον Διαχειριστή του Συστήματος

Με την παρούσα ρύθμιση εισάγεται εξουσιοδότηση για έκδοση Υπουργικής Απόφασης για τον καθορισμό πλαισίου προτεραιότητας στην χορήγηση οριστικών προσφορών σύνδεσης και για τον Διαχειριστή του Συστήματος, συμπληρώνοντας την υφιστάμενη ρύθμιση σύμφωνα με την οποία το πλαίσιο προτεραιότητας αφορούσε μόνο στο Διαχειριστή του Δικτύου.

Η παρούσα κρίνεται σκόπιμη λόγω του πλήθους των αιτήσεων που έχουν υποβληθεί στο Διαχειριστή του Συστήματος.

Επίσης ορίζεται ότι το πλαίσιο προτεραιότητας δύναται να διαφοροποιείται μεταξύ των δύο Διαχειριστών, λαμβάνοντας υπόψη το μέγεθος και την τεχνολογία των έργων. Παρόλα αυτό ορίζεται ότι σε περιοχές με κορεσμένα δίκτυα θα εφαρμόζεται το ίδιο πλαίσιο προτεραιότητας, λόγω της μικρής διαθέσιμης ισχύος για κορεσμένα δίκτυα.

Επίσης ορίζεται ότι το πλαίσιο προτεραιότητας για τις εκκρεμείς αιτήσεις χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης καθορίζεται με την ως άνω απόφαση, στην οποία δύναται να διαφοροποιείται μεταξύ των εκκρεμών αιτήσεων και των νέων αιτήσεων που θα υποβληθούν μετά την έκδοση της απόφασης.

Εγγυητική Επιστολή Βεβαίωσης Παραγωγού

Με την παρούσα ρύθμιση εισάγεται η υποχρέωση προσκόμισης εγγυητικής επιστολής για την έκδοση Βεβαίωσης Παραγωγού ή Βεβαίωση Ειδικών Έργων. Το ύψος της εγγυητικής επιστολής ορίζεται στα 35.000€/MW, ενώ παρέχεται εξουσιοδότηση στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας να αλλάζει το ύψος της Εγγυητικής Επιστολής

Η Εγγυητική Επιστολή, αποτελεί προαπαιτούμενο για την έκδοσης της Βεβαίωσης και θα επιστρέφεται στον ενδιαφερόμενο με την υποβολής πλήρους αιτήματος χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης. Επίσης ορίζεται και η δυνατότητα επιστροφής της εγγυητικής επιστολής κατόπιν αιτήματος του κατόχου της Βεβαίωσης, με την αυτοδίκαιη παύση ισχύος της Βεβαίωσης σε αυτήν την περίπτωση.

Επίσης εξουσιοδοτείται η ΡΑΕ για την έκδοση απόφασης με το υπόδειγμα της Εγγυητικής Επιστολής.

Επίσης ορίζεται μεταβατικά, η υποχρέωση προσκόμισης της εγγυητικής επιστολής, για τους κατόχους αδειών παραγωγής και Βεβαιώσεων, μέχρι την 31.01.2022.

Τέλος, προσδιορίζονται οι κατηγορίες σταθμών που εξαιρούνται από την υποχρέωση προσκόμισης εγγυητικής.