

**ΝΕΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ ΣΤΗΡΙΞΗΣ ΤΩΝ ΣΤΑΘΜΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ  
ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ  
ΥΨΗΛΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ**

**Άρθρο 1Α**

**Σκοπός και πεδίο εφαρμογής**

1. Σκοπός του παρόντος νόμου είναι η ανάπτυξη ενός νέου καθεστώτος στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Α.Π.Ε) και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.) συμβατού, πέραν των άλλων, με τις «Κατευθυντήριες Γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)» (Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης 2014/C 200/01). Με τις διατάξεις του παρόντος νόμου αναμορφώνεται το καθεστώς στήριξης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ώστε να επιτευχθεί η σταδιακή ενσωμάτωση και συμμετοχή των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας με το βέλτιστο τρόπο σε επίπεδο κόστους-οφέλους για την κοινωνία.
2. Η αξιοποίηση του εγχώριου δυναμικού ηλεκτροπαραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας αποτελεί προτεραιότητα για τη χώρα, καθώς συμβάλλει στην προστασία του περιβάλλοντος, στη διαφοροποίηση του εθνικού ενεργειακού μίγματος και στην ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού, ενισχύοντας ταυτόχρονα και την ανάπτυξη της εθνικής οικονομίας.
3. Η επίτευξη των εθνικών ενεργειακών στόχων, όπως προβλέπονται από την Οδηγία 2009/28/ΕΚ και το ν. 3468/2006 και αφορούν σε συμμετοχή της ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας μέχρι το έτος 2020. Η ανάπτυξη και εφαρμογή του παρουσιαζόμενου καθεστώτος στήριξης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ εντάσσεται στο πλαίσιο της ενιαίας πολιτικής της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής, αφορά ειδικότερα τον τομέα των Α.Π.Ε. και σχετίζεται με την επίτευξη του στόχου συμμετοχής των Α.Π.Ε. στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας.
4. Η υποστήριξη της λειτουργίας των σταθμών Σ.Η.Θ.Υ.Α. , καθώς οδηγεί στη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης και την εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας, σύμφωνα με τις διατάξεις της Οδηγίας 2004/8/ΕΚ και των όσων επίσης προβλέπονται με την Οδηγία 2012/27/ΕΕ και το ν. 4342/2015.

## Άρθρο 1B

### Ορισμοί

Για την εφαρμογή του παρόντος νόμου, οι όροι που χρησιμοποιούνται στις διατάξεις αυτού έχουν την ακόλουθη έννοια:

1. Ανταγωνιστική Διαδικασία Υποβολής Προσφορών: Η διαδικασία υποβολής προσφορών στο πλαίσιο προκήρυξης για την ένταξη σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης
2. Αντιλογισμός Εσόδων: Η διαδικασία κατά την οποία στο τέλος του μηνιαίου κύκλου εκκαθάρισης υπολογίζονται τα ισοδύναμα έσοδα από την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας με αναγωγή της ωριαίας εγχεόμενης ηλεκτρικής ενέργειας σταθμού Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην αντίστοιχη ωριαία Οριακή Τιμή Συστήματος και λοιπών Μηχανισμών Αγοράς και η διαφορά του ποσού που προκύπτει σε σχέση με τα έσοδα που ο κάτοχος του εν λόγω σταθμού έχει ήδη λάβει από τη συμμετοχή του στην αγορά χρεοπιστώνεται σε αυτόν.
3. Δήλωση Εκπροσώπησης: Η τυπική δήλωση κατόχου σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α. προς το Λειτουργό της Αγοράς και το Διαχειριστή του Συστήματος ή Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για εκπροσώπηση του στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ή Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου.
4. Διαφορική Προσαύξηση: Η λειτουργική ενίσχυση στη βάση μιας διαφορικής τιμής αποζημίωσης που παρέχεται στους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ υπό τη μορφή προσαύξησης επιπλέον των εσόδων τους από τη συμμετοχή των σταθμών στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh). Η διαφορική προσαύξηση δύναται να λαμβάνει είτε θετικές είτε αρνητικές αριθμητικές τιμές.
5. Ειδική Τιμή Αγοράς: Η ανηγμένη μεσοσταθμική αξία της εγχεόμενης ηλεκτρικής ενέργειας σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh).
6. Σταθμοί Ελεγχόμενης Παραγωγής: Οι εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που αξιοποιούν βιοενέργεια (βιομάζα και βιοαέριο), οι σταθμοί με αξιοποίηση γεωθερμικού δυναμικού, οι ηλιοθερμικοί σταθμοί με σύστημα αποθήκευσης καθώς και οι σταθμοί ΣΗΘΥΑ υπάγονται στην κατηγορία σταθμών ΑΠΕ Ελεγχόμενης Παραγωγής.
7. Κάτοχος σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ: Το φυσικό ή νομικό πρόσωπο που έχει στην ιδιοκτησία του σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.
8. Λειτουργική Ενίσχυση: Η ενίσχυση που παρέχεται σε κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh). Το χρονικό διάστημα και η διαδικασία χορήγησής της, καθώς και το

πλαίσιο που τη διέπει καθορίζονται στη σύμβαση που συνάπτει ο κάτοχος του σταθμού με τη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. ή τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε..

9. Σταθμοί ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής: Οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ που δεν είναι ελεγχόμενης παραγωγής, όπως ειδικότερα οι αιολικοί, φωτοβολταϊκοί και μικροί υδροηλεκτρικοί σταθμοί.
10. Μηχανισμοί Χονδρεμπορικής Αγοράς: Το σύνολο των μηχανισμών με βάση τους οποίους διαμορφώνεται το ποσό πίστωσης που αντιστοιχεί στην εγχεόμενη ηλεκτρική ενέργεια του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ κατά τη συμμετοχή του στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, επιπλέον των εσόδων του από τη συμμετοχή του στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμός.
11. Υπο-λογαριασμός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας: Ο Υπο-λογαριασμός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας αποτελεί τμήμα του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 του νόμου 4001/2011, έχει έσοδα από την δραστηριοποίηση των Συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, και καλύπτει τμήμα του τιμήματος αποζημίωσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α., σύμφωνα με τη μεθοδολογία που εκδίδεται με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.
12. Υπο-λογαριασμός Ενισχύσεων: Ο Υπο-λογαριασμός Ενισχύσεων αποτελεί τμήμα του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 του νόμου 4001/2011, έχει έσοδα που δεν προκύπτουν από την δραστηριοποίηση των Συμμετεχόντων στην Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, όπως αυτά ορίζονται από την κείμενη νομοθεσία (π.χ. ΕΤΜΕΑΡ, έσοδα από πώληση δικαιωμάτων ρύπων CO<sub>2</sub> κ.α.) και καλύπτει την ενίσχυση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α., μέχρι την αντίστοιχη τιμή αναφοράς για σταθμούς Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι οποίες καθορίζονται ανά τεχνολογία και κατηγορία σταθμών, ή ανά έργο στην περίπτωση που αυτή προκύπτει από διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών, σε ευρώ ανά μεγαβατώρα, λαμβάνοντας υπόψη είτε τα έσοδα από τον Υπο-λογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, είτε τα αντίστοιχα έσοδα στη βάση της Ειδικής Τιμής Αγοράς, ανάλογα με τον τύπο σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης που έχουν υπογράψει.
13. Προκήρυξη Ανταγωνιστικής Διαδικασίας Υποβολής Προσφορών: Η επίσημη ανακοίνωση Ανταγωνιστικής Διαδικασίας Υποβολής Προσφορών, η οποία περιλαμβάνει το χρονικό διάστημα υποβολής προσφορών, τους όρους, τα κριτήρια συμμετοχής, τα κριτήρια αξιολόγησης και κάθε άλλη σχετική λεπτομέρεια.
14. Σταθερή Τιμή: Η λειτουργική ενίσχυση με τη μορφή σταθερής τιμής, ανά τεχνολογία και κατηγορία σταθμών ή ανά έργο σε περίπτωση διενέργειας ανταγωνιστικών διαδικασιών, σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh), που παρέχεται στους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ .
15. Σύμβαση Εκπροσώπησης: Η σύμβαση που υπογράφει κάτοχος σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ή

Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου για την εκπροσώπησή του στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας

16. Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης: Η σύμβαση που υπογράφει κάτοχος σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ με τη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. για την ένταξη του σταθμού του στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Δίκτυο της ηπειρωτικής χώρας, καθώς και στο καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης.
17. Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης Μ.Δ.Ν.: Η σύμβαση που υπογράφει κάτοχος σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ με τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. για την ένταξη του σταθμού του στο δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, καθώς και στο καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης.
18. Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής: Η σύμβαση που υπογράφει κάτοχος σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ με τη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. ή τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. για την ένταξη του στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, το Δίκτυο της ηπειρωτικής χώρας ή το δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, καθώς και στο καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής.
19. Συντελεστής Ανάκτησης Κεφαλαίου (Σ.Α.Κ.): Το ποσοστό της Επενδυτικής Ενίσχυσης βάση του οποίου υπολογίζεται η ετήσια απομείωση κεφαλαίου που επιβαρύνει τα έσοδα του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.
20. Τιμή Αναφοράς: Η τιμή στη βάση της οποίας υπολογίζεται μηνιαίως η Λειτουργική Ενίσχυση, με τη μορφή της Διαφορικής Προσαύξησης ή της Σταθερής Τιμής αποζημίωσης, της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η οποία καθορίζεται ανά τεχνολογία και κατηγορία σταθμών, ή ανά έργο στην περίπτωση που αυτή προκύπτει από διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών, σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh)
21. Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α: Φυσικό ή Νομικό πρόσωπο που αναλαμβάνει την εκπροσώπηση κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.
22. Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α: Ο Φορέας Εκπροσώπησης που αναλαμβάνει την εκπροσώπηση κατόχου σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας σε περιπτώσεις προσωρινής αδυναμίας εκπροσώπησης από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης,

Κατά τα λοιπά, για την εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος νόμου, ισχύουν οι ορισμοί των διατάξεων του ν. 3468/2006 (ΦΕΚ 129 Α'), όπως ισχύει, καθώς και των σχετικών διατάξεων της κείμενης νομοθεσίας και των κανονιστικών πράξεων που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότησή τους.

## Άρθρο 1

### Νέο Καθεστώς Στήριξης των Σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Από την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2016, για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Δίκτυο της ηπειρωτικής χώρας ισχύουν τα ακόλουθα:

1. Συμμετέχουν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και εκκαθαρίζονται σύμφωνα με τα όσα περιγράφονται στο άρθρο 3.
2. Εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση μιας Διαφορικής Τιμής Αποζημίωσης (εφεξής Διαφορικής Προσαύξεσης), για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγουν και απορροφάται από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Δίκτυο της ηπειρωτικής χώρας. Η Διαφορική Προσαύξηση εκφράζεται σε χρηματική αξία ανά μονάδα μέτρησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας που εγχέεται και η οποία εκκαθαρίζεται, τιμολογείται και οι συναλλαγές της διακανονίζονται σε μηνιαία βάση.
3. Η Διαφορική Προσαύξηση υπολογίζεται σε μηνιαία βάση ως η διαφορά της Ειδικής Τιμής Αγοράς της συγκεκριμένης τεχνολογίας Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., η μεθοδολογία υπολογισμού της οποίας περιγράφεται στο άρθρο 4, από την Τιμή Αναφοράς που διέπει τη Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξεσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α (Σ.Ε.Δ.Π.) του άρθρου 7 και η οποία ορίζεται ανά τεχνολογία και κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. σύμφωνα με τον Πίνακα 1 του άρθρου 2 ή ανά σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην περίπτωση που αυτή προκύπτει από διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών σύμφωνα με το άρθρο 5, σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh).
4. Η διαδικασία εκκαθάρισης, τιμολόγησης και διακανονισμού των συναλλαγών που αφορούν στη Διαφορική Προσαύξηση για το Μήνα Αναφοράς, περιγράφεται στην Σ.Ε.Δ.Π.
5. Η Λειτουργική Ενίσχυση των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που πληρούν κάποια από τις ακόλουθες προϋποθέσεις:
  - α. αιολικοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος ή Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μικρότερης των 3MW,
  - β. λοιποί σταθμοί Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. εγκατεστημένης ισχύος ή Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μικρότερης των 500kW,

γ. επιδεικτικά έργα που εγκαθίστανται από το ΚΑ.Π.Ε., πανεπιστημιακά ή ερευνητικά ιδρύματα ή ινστιτούτα στο πλαίσιο επιδεικτικού ή ανάλογου προγράμματος και για όσο διαρκεί το πρόγραμμα,

αποδίδεται στη βάση μιας Σταθερής Τιμής, η οποία ταυτίζεται με την Τιμή Αναφοράς που διέπει τη Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α (Σ.Ε.Σ.Τ.) του άρθρου 7Α. Η Τιμή Αναφοράς καθορίζεται ανά κατηγορία σταθμών σύμφωνα με τον Πίνακα 1 του άρθρου 2, ή ανά έργο στην περίπτωση που αυτή προκύπτει από διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών σύμφωνα με το άρθρο 5 και με την εξαίρεση φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων της παραγράφου 17 του παρόντος άρθρου όπου η Τιμή αναφοράς καθορίζεται σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου αυτής, καθώς και φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων της παραγράφου 18 του παρόντος άρθρου όπου η Τιμή αναφοράς καθορίζεται σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 3 του άρθρου 2. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που συνάπτουν Σ.Ε.Σ.Τ., δεν υπόκεινται στην εφαρμογή των όσων προβλέπονται στο άρθρο 3.

Τα παραπάνω όρια εγκατεστημένης ισχύος δύναται να μειώνονται με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Στην περίπτωση αυτή τα νέα μειωμένα όρια ισχύουν για τον καθορισμό του τύπου των συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης που συνάπτονται, από το μεθεπόμενο ημερολογιακό έτος έκδοσης της εν λόγω Απόφασης.

6. Η χρονική διάρκεια παροχής της Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης ή Σταθερής Τιμής, καθορίζεται σε είκοσι (20) έτη για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. πλην των ηλιοθερμικών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και των εγκαταστάσεων που εντάσσονται στο «Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων» (ΦΕΚ Β' 1079/2009). Η χρονική διάρκεια παροχής της Λειτουργικής Ενίσχυσης, για τους ηλιοθερμικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και της Σταθερής Τιμής για τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις του «Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων» (Β' 1079/2009) καθορίζεται σε εικοσιπέντε (25) έτη.
7. Για τις περιπτώσεις κατόχων σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στους οποίους χορηγείται παράλληλα Επενδυτική Ενίσχυση, υπό τη μορφή κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής που ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης, τα έσοδα της Λειτουργικής Ενίσχυσης απομειώνονται κατά ποσό που υπολογίζεται με βάση ένα Συντελεστή Ανάκτησης Κεφαλαίου (Σ.Α.Κ) που εφαρμόζεται επί του ποσού της κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυσης άλλης ισοδύναμης μορφής που ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης, που ο κάτοχος του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. λαμβάνει

ως ενίσχυση. Η ετήσια ανάκτηση κεφαλαίου στη βάση της οποίας απομειώνονται τα έσοδα της Λειτουργικής Ενίσχυσης υπολογίζεται από τον τύπο:

$$ΕΑΚ = ΣΑΚ * ΚΕ$$

όπου:

ΕΑΚ: Η Ετήσια Ανάκτηση Κεφαλαίου (€)

ΣΑΚ: Ο Συντελεστής Ανάκτησης Κεφαλαίου (%)

ΚΕ: κεφαλαιακή ενίσχυση ή ενίσχυση άλλης μορφής που ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης (€)

Η διαδικασία του προηγούμενου εδαφίου δεν εφαρμόζεται σε σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. της περίπτωσης γ' της παραγράφου 5 του παρόντος άρθρου.

8. Ο κάτοχος του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που λαμβάνει κεφαλαιακή ενίσχυση ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής που ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης, έχει την υποχρέωση δήλωσης στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α. Ε. ή τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., όπου αυτό προβλέπεται, του συνόλου της ενίσχυσης αυτής πριν τη θέση σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) του σταθμού. Η μη δήλωση της ενίσχυσης του προηγούμενου εδαφίου ή η ανακριβής δήλωση αυτής, ή η μη επικαιροποίηση τυχόν τροποποιήσεων αυτής, επιφέρει την αυτόματη καταγγελία και λύση της Σ.Ε.Δ.Π. ή Σ.Ε.Σ.Τ. του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και τη μη δυνατότητα σύναψης νέας με τη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. ή τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., όπου αυτό προβλέπεται..
9. Η διαδικασία απομείωσης των εσόδων της Λειτουργικής Ενίσχυσης πραγματοποιείται με αναγωγή της Ετήσιας Ανάκτησης Κεφαλαίου σε μηνιαία βάση, στον αντίστοιχο κύκλο εκκαθάρισης των σχετικών συμβάσεων Σ.Ε.Δ.Π. ή Σ.Ε.Σ.Τ., όπου αυτό προβλέπεται, και περιγράφεται στη σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης. Ο Σ.Α.Κ. υπολογίζεται για κάθε σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. της παραγράφου 7 του παρόντος άρθρου, άπαξ από τη σχέση:

$$\Sigma.Α.Κ = \frac{\epsilon_{\text{ανακτ}} * (1 + \epsilon_{\text{ανακτ}})^t}{(1 + \epsilon_{\text{ανακτ}})^t - 1}$$

όπου:

$\epsilon_{\text{ανακτ}}$ : Η τιμή του Επιτοκίου Ανάκτησης, η οποία χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό ανακτήσεων κρατικών ενισχύσεων.

t: διάρκεια παροχής της Λειτουργικής Ενίσχυσης του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α..

10. Η τιμή του Επιτοκίου Ανάκτησης που ισχύει και εφαρμόζεται στη διαδικασία απομείωσης των παραγράφων 7, 8 και 9 του παρόντος άρθρου, είναι αυτή που ισχύει κατά τη χρονική στιγμή δήλωσης της κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυσης άλλης ισοδύναμης μορφής που ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. ή τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., όπου αυτό προβλέπεται.
11. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν υπογράψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας όπως αυτή περιγράφεται στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006, μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου του 2015 και :
1. για αιολικούς και μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς που έχουν τεθεί ή τεθούν σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) μέχρι την 31η Μαρτίου του 2018,
  2. για τους λοιπούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν τεθεί ή τεθούν σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) μέχρι την 31η Δεκεμβρίου του 2017

δεν λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση του παρόντος άρθρου και δεν υπόκεινται στην εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 3, αλλά αποζημιώνονται κατά τις διατάξεις του άρθρου 13 του ν. 3468/2006 όπως ισχύει, εκτός εάν επιλέξουν διαφορετικά σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 13 του παρόντος.

12. Οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. για τους οποίους έχει υπογραφεί Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας όπως αυτή περιγράφεται στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006, μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου του 2015, οι οποίοι δεν έχουν τεθεί ή δεν τεθούν σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική)

α) για αιολικούς και μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς μέχρι την 31η Μαρτίου του 2018,

β) για λοιπούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ μέχρι την 31η Δεκεμβρίου του 2017

μεταπίπτουν υποχρεωτικά σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης,

ι) στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης και απευθείας συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, εφόσον υπερβαίνουν τα όρια εγκατεστημένης ισχύος της παραγράφου 5 του παρόντος άρθρου, όπως αυτά ισχύουν,

ιι) στη βάση Σταθερής Τιμής, εφόσον δεν υπερβαίνουν τα όρια εγκατεστημένης ισχύος της παραγράφου 5 του παρόντος άρθρου, όπως αυτά ισχύουν.

13. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. της παραγράφου 10 του παρόντος άρθρου και με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη των 5MW, έχουν το δικαίωμα άπαξ να αιτηθούν προς τη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. τη λύση της Σύμβασης Πώλησης και τη μετάπτωση των σταθμών σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης με σύναψη Σ.Ε.Δ.Π. Η χρονική



διάρκεια ισχύος της Σ.Ε.Δ.Π., στην περίπτωση αυτή, προκύπτει από τη διαφορά μεταξύ της χρονικής διάρκειας της Λειτουργικής Ενίσχυσης της παραγράφου 6 του παρόντος άρθρου και της χρονικής διάρκειας από την έναρξη έως τη λύση της Σύμβασης Πώλησης. Για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. του προηγούμενου εδαφίου η Τιμή Αναφοράς που καθορίζεται στην Σ.Ε.Δ.Π., ταυτίζεται με την τιμή αποζημίωσης που λαμβάνουν στο πλαίσιο της Σύμβασης Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας της οποίας αιτήθηκαν τη λύση κατά τα λοιπά ισχύουν οι διατάξεις του παρόντος νόμου.

14. Με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, καθορίζεται η διαδικασία μετάπτωσης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. των παραγράφων 11 και 12 του παρόντος άρθρου σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης και κάθε άλλη λεπτομέρεια.
15. Το ύψος της Λειτουργικής Ενίσχυσης που προκύπτει κατά τη διαδικασία Εκκαθάρισης της Σ.Ε.Δ.Π. στην περίπτωση που είναι θετικό καταβάλλεται από τον Υπο-λογαριασμό Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του νόμου 4001/2011 ενώ στην περίπτωση που είναι αρνητικό επιστρέφεται σε αυτόν. Στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος καθώς και στα αντίστοιχα Εγχειρίδια αυτών καθορίζονται επιμέρους λεπτομέρειες αναφορικά με τις διαδικασίες Εκκαθάρισης, Τιμολόγησης και Διακανονισμού Συναλλαγών της Σύμβασης Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού.
16. Το ύψος της Λειτουργικής Ενίσχυσης που προκύπτει κατά τη διαδικασία Εκκαθάρισης της Σ.Ε.Σ.Τ. καταβάλλεται από τον Υπο-λογαριασμό Ενισχύσεων και τον Υπο-λογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του νόμου 4001/2011. Με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας που εκδίδεται εντός τριών μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου, καθορίζεται η μεθοδολογία αναλογικού επιμερισμού των εσόδων του Υπο-λογαριασμού της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ανά έργο και συγκεκριμένη τεχνολογία Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α καθώς και σχετικές λεπτομέρειες για την εκτέλεση της Διαδικασίας Διακανονισμού Συναλλαγών της Εκκαθάρισης της Σ.Ε.Σ.Τ. καθώς και της Σύμβασης Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 και στο περιεχόμενο αυτής όπως περιγράφεται στις κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου αυτού Υπουργικές Αποφάσεις.
17. Οι φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που εντάσσονται στο «Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων» (Β' 1079/2009), αποζημιώνονται σύμφωνα με τα όσα ισχύουν και προβλέπονται από την εφαρμογή των διατάξεων του εν λόγω Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων.
18. Οι φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις με εγκατεστημένη ισχύ μικρότερη των 500kW λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση με Τ.Α. που υπολογίζονται σύμφωνα με την παράγραφο 3 του άρθρου 2 ενώ οι φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις με

εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη των 500kW λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση μόνο εφόσον επιλεγούν στο πλαίσιο ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών του άρθρου 5.

19. Οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. ή Σ.Ε.Σ.Τ. και συνεχίζουν να λειτουργούν μετά την ημερομηνία λήξης αυτής, και υπό την προϋπόθεση της ανανέωσης της άδειας λειτουργίας τους και των λοιπών αδειών και εγκρίσεων που απαιτούνται κατά την κείμενη νομοθεσία, η παραγόμενη από αυτούς ενέργεια δε λαμβάνει Λειτουργική Ενίσχυση αλλά αποζημιώνεται μόνο στο πλαίσιο της συμμετοχής του εκάστοτε σταθμού στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

## Άρθρο 2

### Τιμές Αναφοράς για την αποζημίωση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

1. Η Τιμή Αναφοράς (Τ.Α.) στη βάση της οποίας υπολογίζεται μηνιαίως η Λειτουργική Ενίσχυση, με τη μορφή της Διαφορικής Προσαύξησης ή της Σταθερής Τιμής αποζημίωσης, της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α., καθορίζεται ανά κατηγορία σταθμών στον Πίνακα 1.

Πίνακας 1: Τιμές Αναφοράς ανά κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

| Κατηγορία σταθμών   | Τ.Α. (€/MWh) |
|---|--------------|
| Αιολική Ενέργεια που αξιοποιείται με χερσαίες εγκαταστάσεις   | 98           |
| Αιολική Ενέργεια που αξιοποιείται με χερσαίες εγκαταστάσεις στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά   | 98           |
| Υδραυλική Ενέργεια που αξιοποιείται με μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $\leq 3$ MWe  | 100          |
| Υδραυλική Ενέργεια που αξιοποιείται με μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ από 3 MWe έως και 15 MWe  | 97           |
| Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, πυρόλυση) εκτός αεριοποίησης, από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $\leq 1$ MW (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων) | 184          |
| Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω διεργασίας αεριοποίησης από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $\leq 1$ MW (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)                                   | 193          |

|   |     |
|---|-----|
| Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, αεριοποίηση, πυρόλυση), από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ από 1 MW έως και ≤5 MW (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)  | 162 |
| Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, αεριοποίηση, πυρόλυση), από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ >5 MW (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)   | 140 |
| Αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αποβλήτων και την οργανική λύ/λάσπη βιολογικών καθαρισμών και αξιοποιούνται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ ≤2 MW                                      | 129 |
| Αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αποβλήτων και την οργανική λύ/λάσπη βιολογικών καθαρισμών και αξιοποιούνται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ >2 MW                                      | 106 |
| Βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση βιομάζας (ενεργειακών καλλιεργειών, ενσιρωμάτων χλωρής νομής γεωργικών καλλιεργειών, κτηνοτροφικών και αγροτοβιομηχανικών οργανικών υπολειμμάτων και αποβλήτων, αποβλήτων βρώσιμων ελαίων και λιπών, ληγμένων τροφίμων) και αξιοποιείται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ ≤3 MW | 225 |
| Βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση βιομάζας (ενεργειακών καλλιεργειών, ενσιρωμάτων χλωρής νομής γεωργικών καλλιεργειών, κτηνοτροφικών και αγροτοβιομηχανικών οργανικών υπολειμμάτων και αποβλήτων, αποβλήτων βρώσιμων ελαίων και λιπών, ληγμένων τροφίμων) και αξιοποιείται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ >3 MW | 204 |
| Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται με ηλιοθερμικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας χωρίς σύστημα αποθήκευσης   | 257 |
| Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται με ηλιοθερμικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με σύστημα αποθήκευσης, το οποίο εξασφαλίζει τουλάχιστον 2 ώρες λειτουργίας στο ονομαστικό φορτίο   | 278 |
| Γεωθερμική ενέργεια που αξιοποιείται με σταθμούς  | 139 |

|   |         |
|---|---------|
| παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με εγκατεστημένη ισχύ $\leq 5$ MWe   |         |
| Γεωθερμική ενέργεια που αξιοποιείται με σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με εγκατεστημένη ισχύ $> 5$ MWe   | 108     |
| Λοιπές Α.Π.Ε. (συμπεριλαμβανομένων και των σταθμών ενεργειακής αξιοποίησης του βιοαποικοδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων μη εντασσόμενων σε άλλη κατηγορία του πίνακα, που πληρούν τις προδιαγραφές της Ευρωπαϊκής νομοθεσίας όπως εκάστοτε αυτές ισχύουν)         | 90      |
| Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος $\leq 1$ MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)               | 88 + ΠΤ |
| Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος $\leq 1$ MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)   | 92 + ΠΤ |
| Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος $> 1$ MW και $\leq 5$ MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)) | 80 + ΠΤ |
| Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου $> 1$ MW και $\leq 5$ MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)   | 84 + ΠΤ |
| Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου $> 5$ MW και $\leq 10$ MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)        | 74 + ΠΤ |
| Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου $> 5$ MW και $\leq 10$ MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)  | 78 + ΠΤ |
| Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου $> 10$ MW και $\leq 35$ MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)       | 68 + ΠΤ |
| Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου $> 10$ MW και $\leq 35$ MW   | 72 + ΠΤ |

|  |         |
|--|---------|
| λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)  |         |
| Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου > 35 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420) | 61 + ΠΤ |
| Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου > 35 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)   | 65 + ΠΤ |
| Λοιπές Σ.Η.Θ.Υ.Α.  | 85      |

Επισημαίνεται ότι για τα έργα Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι Τιμές Αναφοράς διαμορφώνονται με βάση μεθοδολογία, η οποία περιλαμβάνει ένα σταθερό τμήμα ανά κατηγορία έργου Σ.Η.Θ.Υ.Α. και την Προσαύξηση Τιμής (ΠΤ), η οποία προκύπτει με βάση τους πρότυπους βαθμούς απόδοσης της εγκατάστασης και την τρέχουσα τιμή αγοράς φυσικού αερίου.

Η προσαρμογή της τιμής φυσικού αερίου (ΠΤ) καλύπτει τις μεταβολές του κόστους του φυσικού αερίου ώστε να μην μεταβάλλεται η οικονομική απόδοση των εγκαταστάσεων και υπολογίζεται από τη σχέση:

$$ΠΤ = (ΜΤΦΑ_t - 26) \times \frac{(1 - (n - \eta_e)/\eta_{hr})}{\eta_e}$$

όπου:

$\eta_e$ : Ο ηλεκτρικός βαθμός απόδοσης μονάδας συμπαραγωγής, όπως ορίζεται στην ΥΑ Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749/ 21.3.2012 (ΦΕΚ Β' 889/2012)

$\eta_{th}$ : Ο θερμικός βαθμός απόδοσης μονάδας συμπαραγωγής, όπως ορίζεται στην ΥΑ Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749/ 21.3.2012 (ΦΕΚ Β' 889/2012)

$\eta = \eta_e + \eta_{th}$ : Ο ολικός βαθμός απόδοσης μονάδας συμπαραγωγής

$\eta_{hr}$ : Η τιμή αναφοράς του βαθμού απόδοσης για τη χωριστή παραγωγή θερμικής ενέργειας, όπως ορίζεται στην ΥΑ Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749/21.3.2012 (ΦΕΚ Β' 889/2012), όπου οι βαθμοί απόδοσης είναι σε Ανώτερη Θερμογόνο Δύναμη (ΑΘΔ) όπως στον παρακάτω πίνακα 2.

**Πίνακας 2**

|   |  |
|---|--|
| <p>ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος <math>\leq 1</math> MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)</p>                              | <p><math>\eta=72\%</math>, <math>\eta_e= 33\%</math>,<br/><math>\eta_{hr}= 81\%</math></p> |
| <p>ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος <math>\leq 1</math> MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)</p>  | <p><math>\eta=67\%</math>, <math>\eta_e=33\%</math>,<br/><math>\eta_{hr}= 81\%</math></p>  |
| <p>ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος <math>&gt; 1</math> MW και <math>\leq 5</math> MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)</p>   | <p><math>\eta=72\%</math>, <math>\eta_e=35\%</math>,<br/><math>\eta_{hr}=81\%</math></p>   |
| <p>ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος <math>&gt; 1</math> MW και <math>\leq 5</math> MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)</p>   | <p><math>\eta=67\%</math>, <math>\eta_e=35\%</math>,<br/><math>\eta_{hr}=81\%</math></p>   |
| <p>ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος <math>&gt; 5</math> MW και <math>\leq 10</math> MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)</p>  | <p><math>\eta=72\%</math>, <math>\eta_e=35\%</math>,<br/><math>\eta_{hr}=81\%</math></p>   |
| <p>ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος <math>&gt; 5</math> MW και <math>\leq 10</math> MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)</p>  | <p><math>\eta=67\%</math>, <math>\eta_e=35\%</math>,<br/><math>\eta_{hr}=81\%</math></p>   |
| <p>ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος <math>&gt; 10</math> MW και <math>\leq 35</math> MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)</p> | <p><math>\eta=72\%</math>, <math>\eta_e=35\%</math>,<br/><math>\eta_{hr}=81\%</math></p>   |
| <p>ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος <math>&gt; 10</math> MW και <math>\leq 35</math> MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)</p>   | <p><math>\eta=67\%</math>, <math>\eta_e=35\%</math>,<br/><math>\eta_{hr}=81\%</math></p>   |

|   |   |
|---|---|
| ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 35MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420) | $\eta=72\%$ , $\eta_e=35\%$ ,<br>$\eta_{nr}=81\%$ |
| ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 35 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)  | $\eta=67\%$ , $\eta_e=35\%$ ,<br>$\eta_{nr}=81\%$ |

**ΜΤΦΑ<sub>ε</sub>:** Η ανά μήνα μέση μοναδιαία μικτή τιμή του Φυσικού Αερίου σε €/MWh Ανωτέρας Θερμογόνου Δύναμης (ΑΘΔ), η οποία περιλαμβάνει την τιμή πώλησης με το κόστος μεταφοράς και τυχόν φόρους ή τέλη που σύμφωνα με την εκάστοτε νομοθεσία εφαρμόζονται (ΜΤΦΑ<sub>μ</sub> ή ΜΤΦΑ<sub>η</sub>) στην οποία προστίθεται και το μέσο κόστος CO<sub>2</sub> που αντιστοιχεί στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

**ΜΤΦΑ<sub>μ</sub>:** Η ανά μήνα μέση μοναδιαία τιμή πώλησης φυσικού αερίου για συμπαραγωγή σε €/MWh Ανωτέρας Θερμογόνου Δύναμης (ΑΘΔ) στους χρήστες φυσικού αερίου στην Ελλάδα, εξαιρούμενων των πελατών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Η τιμή αυτή ορίζεται με μέριμνα της Διεύθυνσης Υδρογονανθράκων του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΥΠΕΝ) και κοινοποιείται ανά μήνα στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε.

**ΜΤΦΑ<sub>η</sub>:** Η ανά μήνα μέση μοναδιαία τιμή πώλησης φυσικού αερίου σε €/MWh ανωτέρας θερμογόνου δύναμης (ΑΘΔ) στους χρήστες ΦΑ στην Ελλάδα οι οποίοι είναι πελάτες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Η τιμή αυτή ορίζεται με μέριμνα της Διεύθυνσης Υδρογονανθράκων του ΥΠΕΝ και κοινοποιείται ανά μήνα στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε.

Η μέση μοναδιαία τιμή στις παραπάνω περιπτώσεις υπολογίζεται ως ο λόγος της αξίας της συνολικά πωλούμενης ενέργειας φυσικού αερίου, από όλους τους προμηθευτές φυσικού αερίου για την εν λόγω χρήση, προς την συνολική ποσότητα αυτή (σε MWh), κατά τον εξεταζόμενο μήνα.

Το μέσο κόστος CO<sub>2</sub>, το οποίο λαμβάνεται υπόψη στον υπολογισμό της ΠΤ υπολογίζεται από τη μαθηματική σχέση:

$$\text{Μέσο Κόστος CO}_2 \text{ (€/MWh)} = 0.37 * \text{Μέση Τιμή Δικαιωμάτων CO}_2 \text{ (€/tn)} * \eta_e$$

Όπου:

**Μέση Τιμή Δικαιωμάτων CO<sub>2</sub>:** Η ανά μήνα μέση τιμή των δικαιωμάτων CO<sub>2</sub> σε €/tn όπως προκύπτει από τα στοιχεία του EEX (Energy Exchange). Η τιμή αυτή υπολογίζεται με μέριμνα της Διεύθυνσης Κλιματικής Αλλαγής και Ποιότητας της Ατμόσφαιρας του ΥΠΕΝ και κοινοποιείται ανά μήνα στο ΛΑΓΗΕ.

Στην περίπτωση που σε σταθμό Σ.Η.Θ.Υ.Α. του πίνακα 1 η παραγόμενη θερμική ενέργεια είτε αξιοποιείται για την παραγωγή αγροτικών προϊόντων, και εφόσον η παραγωγή αγροτικών προϊόντων αποτελεί την κύρια δραστηριότητα του παραγωγού, είτε διατίθεται μέσω δικτύου τηλεθέρμανσης πόλεων, το σταθερό τμήμα της τιμής του πίνακα 1 (τιμή εξαιρουμένου του ΠΤ) προσαυξάνεται κατά 15%. Σε περίπτωση που σε σταθμό Σ.Η.Θ.Υ.Α. του πίνακα 1 τα καυσάερια αξιοποιούνται για γεωργικούς σκοπούς, το σταθερό τμήμα της τιμής του πίνακα (τιμή εξαιρούμενου του ΠΤ) προσαυξάνεται κατά 20% και η προσαύξηση αυτή υπολογίζεται πλέον τυχόν προσαύξησης κατά τις διατάξεις του προηγούμενου εδαφίου.

Σε εφαρμογή των οριζόμενων σχετικά με τον υπολογισμό του ΜΤΦΑτ κάθε παραγωγός κάτοχος μονάδας Σ.Η.Θ.Υ.Α., υποβάλλει στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. βεβαίωση από φορέα του Μητρώου Φορέων Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης της Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. του άρθρου 3 της Υ.Α. αριθ.Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.23278/23.11.2012 (ΦΕΚ Β' 3108/2012), στην οποία βεβαιώνεται για την αντίστοιχη μονάδα Σ.Η.Θ.Υ.Α. εάν ο παραγωγός ως Χρήστης φυσικού αερίου είναι πελάτης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή όχι.

Κάθε παραγωγός κάτοχος Μονάδας Συμπαραγωγής υποβάλλει στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. βεβαίωση από φορέα του Μητρώου Φορέων Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης του ΛΑΓΗΕ του άρθρου 3 της Υ.Α. αριθ. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ. 23278/23.11.2012 (ΦΕΚ Β' 3108/2012) στην οποία καθορίζεται σε ποια από τις κατηγορίες του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.7.2009(ΦΕΚ Β' 1420) εντάσσεται η μονάδα του.

2. Οι Τ.Α. του Πίνακα 1 δεν αφορούν σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι κάτοχοι των οποίων λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση και έχουν συνάψει Σ.Ε.Δ.Π. ή Σ.Ε.Σ.Τ. στο πλαίσιο ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών του άρθρου 5. Για τους κατόχους αυτούς η Τ.Α. στη βάση της οποίας υπολογίζεται η Λειτουργική Ενίσχυση είναι αυτή που έχει προκύψει στο πλαίσιο της ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών στην οποία συμμετείχαν σύμφωνα με το άρθρο 5.
3. Οι Τ.Α. για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις με εγκατεστημένη ισχύ μικρότερη των 500kW που τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) από την 1η Ιανουαρίου 2016, υπολογίζονται με βάση την τελευταία γραμμή του πίνακα της παραγράφου 3 του άρθρου 27Α του ν.3734/2009 (Α'8), όπως ισχύει, με την εξαίρεση φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων που συμμετέχουν σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών του άρθρου 5.
4. Για τον υπολογισμό της Λειτουργικής Ενίσχυσης ενός σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ χρησιμοποιείται η Τ.Α. που ισχύει κατά την ημερομηνία έναρξης λειτουργίας (κανονικής ή δοκιμαστικής) του σταθμού.



5. Οι Τ.Α. του πίνακα 1 του παρόντος άρθρου, τροποποιούνται με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ύστερα από αιτιολογημένη γνώμη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.), η οποία δύναται να εκδίδεται εντός του α' τριμήνου του εκάστοτε ημερολογιακού έτους. Η Απόφαση του προηγούμενου εδαφίου καθορίζει τις Τιμές Αναφοράς των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) μετά την παρέλευση ενός ημερολογιακού έτους από την παρέλευση του έτους έκδοσης της Απόφασης αυτής, με την εξαίρεση φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων του Πίνακα 1 του παρόντος άρθρου, όπου ισχύουν κατά το επόμενο ημερολογιακό έτος από την παρέλευση του έτους έκδοσή της. Η Ρ.Α.Ε. υποβάλλει την αιτιολογημένη γνώμη της παρούσας παραγράφου τουλάχιστον μία φορά ετησίως.
6. Με την Υπουργική Απόφαση της παραγράφου 5 του παρόντος άρθρου δύναται να επαναπροσδιορίζονται οι κατηγορίες σταθμών του Πίνακα 1 του παρόντος άρθρου, καθώς και να τροποποιούνται οι μαθηματικοί τύποι καθορισμού των Τ.Α. για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Σ.Η.Θ.Υ.Α.
7. Στις κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του Πίνακα 1 του άρθρου 2, μπορούν να προστεθούν νέες κατηγορίες σταθμών με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, μετά από γνώμη της ΡΑΕ, με την οποία θα καθορίζεται και η Τιμή Αναφοράς της συγκεκριμένης κατηγορίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.
8. Οι κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση στο πλαίσιο ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών δύναται να μην περιλαμβάνονται ως κατηγορία σταθμών του Πίνακα 1 του άρθρου 2.
9. Η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από Αιολικές εγκαταστάσεις που εγκαθίστανται σε Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά και οι οποίες συνδέονται στο Σύστημα μέσω νέας υποθαλάσσιας διασύνδεσης απαραίτητης για τη διοχέτευση της παραγόμενης ενέργειας, το κόστος της οποίας επιβαρύνονται εξ ολοκλήρου οι κάτοχοι των οικείων αδειών παραγωγής, με εξαίρεση τα τυχόν πρόσθετα έργα της παραγράφου 5 του άρθρου 11 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, τιμολογείται με βάση την τιμή του Πίνακα 1 για χερσαίες αιολικές εγκαταστάσεις προσαυξημένη κατά ποσοστό. Η ΡΑΕ με Απόφασή της, λαμβάνοντας υπόψη τα αποφευγόμενα Υ.Κ.Ω. (ή ποσοστό αυτών) για το συγκεκριμένο νησί ή νησιά, καθορίζει το ποσοστό αυτό.
10. Με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, μετά από γνώμη της ΡΑΕ, και εφόσον διαπιστώνεται αδυναμία επίτευξης των στόχων ΑΠΕ, δύναται να υπολογιστεί επιπλέον ποσοστό αποζημίωσης στη βάση της τιμής του Πίνακα 1 που προβλέπεται για χερσαίες αιολικές εγκαταστάσεις, για αιολικές εγκαταστάσεις που εγκαθίστανται σε Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά και βραχονησίδες ή και θαλάσσιων αιολικών εγκαταστάσεων και οι οποίες διασυνδέονται στο Σύστημα μέσω νέας υποθαλάσσιας διασύνδεσης, με το κόστος της οποίας επιβαρύνονται εξ ολοκλήρου

οι κάτοχοι των οικείων αδειών παραγωγής. Το ποσοστό αυτό δεν μπορεί να είναι μεγαλύτερο του 25%.

### **Άρθρο 3**

#### **Συμμετοχή των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν συνάψει Σ.Ε.Δ.Π. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας**

1. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π., υποβάλλουν ακολούθως, με την επιφύλαξη των διατάξεων της επόμενης παραγράφου του παρόντος άρθρου, αίτηση εγγραφής τους στο Μητρώο Συμμετεχόντων που τηρεί ο Λειτουργός της Αγοράς. Για την εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων υποβάλλονται στο Λειτουργό της Αγοράς και τον Διαχειριστή του Συστήματος, αιτήσεις για σύναψη των επιμέρους συμβάσεων Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος αντίστοιχα σύμφωνα με τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος) και των εν ισχύει Εγχειριδίων τους, καθώς και των Κωδίκων Προημερήσιας Αγοράς, Ενδοημερήσιας Αγοράς και Αγοράς Εξισορρόπησης και των εν ισχύει Εγχειριδίων τους όταν αντίστοιχα αυτοί τεθούν σε εφαρμογή.
2. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. έχουν τη δυνατότητα συμμετοχής στο Σύστημα Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και στο Σύστημα Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος μέσω Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.) με τους οποίους συνάπτουν Σύμβαση Εκπροσώπησης και τους οποίους δηλώνουν στο Λειτουργό της Αγοράς και στο Διαχειριστή του Συστήματος μέσω Δήλωσης Εκπροσώπησης. Με τη Δήλωση Εκπροσώπησης μεταβιβάζονται στους Φο.Σ.Ε. τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., σχετικά με τη Συμμετοχή, την Εκκαθάριση, την Τιμολόγηση και το Διακανονισμό των Συναλλαγών τους τα οποία καθορίζονται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος καθώς και στους Κώδικες Προημερήσιας Αγοράς, Ενδοημερήσιας Αγοράς και Αγοράς Εξισορρόπησης και των εν ισχύει Εγχειριδίων τους όταν αντίστοιχα αυτοί τεθούν σε εφαρμογή.

Στην περίπτωση που κάτοχος σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., ο οποίος έχει συνάψει Σ.Ε.Δ.Π., είναι εγγεγραμμένος στο Μητρώο Συμμετεχόντων, και υποβάλει Δήλωση Εκπροσώπησης, λύονται αυτοδίκαια η Σύμβαση Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και η Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος και ταυτόχρονα διαγράφονται από το Μητρώο Συμμετεχόντων.

3. Οι Φο.Σ.Ε. σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., εγγράφονται στο Μητρώο Συμμετεχόντων που τηρεί ο Λειτουργός της Αγοράς. Η διαδικασία εγγραφής Φορέων Εκπροσώπησης στο Μητρώο Συμμετεχόντων και τα απαιτούμενα δικαιολογητικά αναφέρονται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και αντίστοιχα στους Κώδικες Προημερήσιας Αγοράς, Ενδοημερήσιας Αγοράς και Αγοράς Εξισορρόπησης και των εν ισχύει Εγχειριδίων τους όταν αυτοί τεθούν σε εφαρμογή
4. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. προκειμένου να λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης, υποχρεούνται να έχουν εγγραφεί στο Μητρώο Συμμετεχόντων ή να έχουν συνάψει Σύμβαση Εκπροσώπησης με Φο.Σ.Ε. και να έχουν υποβάλλει τη σχετική Δήλωση Εκπροσώπησης στο Λειτουργό της Αγοράς και στο Διαχειριστή του Συστήματος. .
5. Για τις περιπτώσεις αδυναμίας παροχής υπηρεσιών από Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης, σε κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π., θεσπίζεται Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (ΦοΣΕΤεΚ). Με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε., η οποία εκδίδεται εντός 4 μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος, ορίζεται ο ΦοΣΕΤεΚ και καθορίζονται οι υποχρεώσεις και το πλαίσιο λειτουργίας του.
6. Κατά το μεταβατικό στάδιο μέχρι τη λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο υποκεφάλαιο «Ενέργεια», του κεφαλαίου 4.3 της παραγράφου Γ του άρθρου 3 του ν. 4336/2015 (ΦΕΚ Α'94/14.08.2015) οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του παρόντος άρθρου οι οποίοι είναι εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Συμμετεχόντων, υπόκεινται σε διακριτές υποχρεώσεις Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης ώστε μεταξύ των άλλων να εκτελείται Αντιλογισμός των Εσόδων στη βάση της εγχεόμενης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τον κύκλο μηνιαίας εκκαθάρισης, όπως αυτές εξειδικεύονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και στο σχετικό Εγχειρίδιο.
7. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. και εγγράφονται στο Μητρώο Συμμετεχόντων αποκτούν υποχρεώσεις εξισορρόπησης στο πλαίσιο εφαρμογής του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο υποκεφάλαιο «Ενέργεια», του κεφαλαίου 4.3 της παραγράφου Γ του άρθρου 3 του ν. 4336/2015 (ΦΕΚ Α'94) και κατά τους ειδικότερους όρους που καθορίζονται από τους οικείους Κώδικες Προημερήσιας Αγοράς, Ενδοημερήσιας Αγοράς, Αγοράς Εξισορρόπησης και του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος. Η υποχρέωση αυτή άρχεται με την ανάπτυξη Ενδοημερήσιας Αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στο πλαίσιο της λειτουργίας του εν λόγω μοντέλου αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

8. Μέχρι τη λειτουργία του νέου μοντέλου εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και της ανάληψης των σχετικών υποχρεώσεων εξισορρόπησης, όπως περιγράφεται στην προηγούμενη παράγραφο του παρόντος άρθρου, οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. και εγγράφονται στο Μητρώο Συμμετεχόντων ή οι ΦοΣΕ που τους εκπροσωπούν, υπόκεινται μεταβατικά στην ανάληψη υποχρεώσεων βέλτιστης ακρίβειας πρόβλεψης της δηλούμενης ποσότητας έγχυσης στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό, διαδικασία η οποία εφεξής ονομάζεται Μεταβατικός Μηχανισμός Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης. Το πλαίσιο εφαρμογής, καθώς και κάθε άλλη σχετική λεπτομέρεια αναφορικά με τη λειτουργία του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης καθορίζονται με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας που εκδίδεται εντός τριών μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου, έπειτα από εισήγηση του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και γνώμη της Ρ.Α.Ε..
9. Η λειτουργία του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης της παραγωγής Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. της προηγούμενης παραγράφου αξιολογείται ετησίως από τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.) ο οποίος εισηγείται προς τη Ρ.Α.Ε πιθανές τροποποιήσεις αναφορικά με το πλαίσιο λειτουργίας, την υποχρέωση συμμετοχής, τις αναλογούσες χρεώσεις, τη μεθοδολογία υπολογισμού τους και κάθε άλλη διάταξη που αφορά στη συμμετοχή των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στον εν λόγω Μεταβατικό Μηχανισμό Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης της παραγωγής Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.. Με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, έπειτα από γνώμη της Ρ.Α.Ε. τροποποιείται το πλαίσιο εφαρμογής και κάθε άλλη σχετική λεπτομέρεια αναφορικά με τη λειτουργία του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης.
10. Οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. και οι οποίοι συμμετείχαν στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό με αντίστοιχη Προσφορά Έγχυσης κατά Περίόδους Κατανομής στις οποίες η Οριακή Τιμή Συστήματος του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού έλαβε μηδενικές τιμές για πάνω από δύο (2) διαδοχικές ώρες κατανομής, δεν λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση για την παραγόμενη ηλεκτρική τους ενέργεια κατά τις ώρες αυτές.
11. Στους κατόχους άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π., εξαιρουμένων των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. της παραγράφου 12 του άρθρου 1, παρέχεται μεταβατικά προσαύξηση επί των Τιμών Αναφοράς του Πίνακα 1 του άρθρου 2, καλούμενη εφεξής Προσαύξηση Ανάπτυξης Επιχειρησιακής Ετοιμότητας. Η Προσαύξηση Ανάπτυξης Επιχειρησιακής Ετοιμότητας είναι 3€/MWh για τις αιολικές εγκαταστάσεις με εγκατεστημένη ονομαστική ισχύ μέχρι και 10MW και 2€/MWh για τις λοιπές εγκαταστάσεις Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Η διαδικασία χορήγησης της

Προσαύξης Ανάπτυξης Επιχειρησιακής Ετοιμότητας περιγράφεται στην υπουργική απόφαση της παραγράφου 3 του άρθρου 7.

12. Η χορήγηση της Προσαύξης Ανάπτυξης Επιχειρησιακής Ετοιμότητας στους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. εξαρτάται από τη λειτουργία των σταθμών αυτών στο πλαίσιο του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης. Με την Απόφαση της παραγράφου 8 περιγράφονται τα κριτήρια, οι περιορισμοί, καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια αναφορικά με τη χορήγηση της Προσαύξης Ανάπτυξης Επιχειρησιακής Ετοιμότητας συνδυαστικά με τη λειτουργία των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στο πλαίσιο συμμετοχής στον Μεταβατικό Μηχανισμό Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης.
13. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας μετά από εισήγηση της αρμόδιας Διεύθυνσης του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και στο πλαίσιο λειτουργίας του μηχανισμού παρακολούθησης του άρθρου 8, δύναται να μειώνεται ή και να καταργείται η Προσαύξη Ανάπτυξης Επιχειρησιακής Ετοιμότητας.
14. Οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εμπíπτουν στις διατάξεις του παρόντος άρθρου, οφείλουν να μεριμνήσουν για την εγκατάσταση του απαραίτητου εξοπλισμού, μετρητικών διατάξεων και ότι άλλο προβλέπεται από τη συμμετοχή τους στην εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και περιγράφεται από τους οικείους Κώδικες Διαχείρισης του Συστήματος, Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής, Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και τα αντίστοιχα Εγχειρίδια.

#### **Άρθρο 4**

##### **Μεθοδολογία Υπολογισμού Ειδικής Τιμής Αγοράς τεχνολογιών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.**

1. Για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που χαρακτηρίζονται ως Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής (δηλαδή αιολικούς, φωτοβολταϊκούς και μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς) του άρθρου 1Β, η Ειδική Τιμή Αγοράς (Ε.Τ.Α.) τεχνολογίας Α.Π.Ε. υπολογίζεται με βάση την ανηγμένη μηνιαία μεσοσταθμική αξία ηλεκτρικής ενέργειας της εκάστοτε τεχνολογίας Α.Π.Ε. που προκύπτει στη βάση της Οριακής Τιμής Συστήματος και των λοιπών Μηχανισμών της Χονδρεμπορικής Αγοράς (Μ.Χ.Α.) για την αντίστοιχη μηνιαία περίοδο υπολογισμού. Για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που χαρακτηρίζονται ως Ελεγχόμενης Παραγωγής (οι λοιπές κατηγορίες σταθμών Α.Π.Ε. και σταθμοί Σ.Η.Θ.Υ.Α.), η Ε.Τ.Α. υπολογίζεται με βάση τη μηνιαία μέση τιμή της Οριακής Τιμής Συστήματος και των λοιπών Μ.Χ.Α. για την αντίστοιχη μηνιαία περίοδο υπολογισμού.

Ειδικά κατά το μεταβατικό στάδιο μέχρι και τη λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας κατά

τα προβλεπόμενα στο υποκεφάλαιο «Ενέργεια», του κεφαλαίου 4.3 της παραγράφου Γ του άρθρου 3 του ν. 4336/2015 (ΦΕΚ Α'94), η Ε.Τ.Α. κάθε τεχνολογίας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψη και το ωριαίο Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών.

2. Με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας που εκδίδεται εντός τριών μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος καθορίζονται οι λεπτομέρειες της μεθοδολογίας υπολογισμού της ΕΤΑ ανά τεχνολογία Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι ΜΧΑ που λαμβάνονται υπόψη καθώς και κάθε άλλη παράμετρος που διέπει τον υπολογισμό της Ε.Τ.Α. Ο υπολογισμός της Ε.Τ.Α. διενεργείται μηνιαίως από τη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. και η οποία εκδίδει και τα αντίστοιχα μηνιαία ενημερωτικά δελτία.
3. Η μεθοδολογία υπολογισμού της Ε.Τ.Α. δύναται να τροποποιείται με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας χωρίς ωστόσο να επηρεάζει τη συνολική αποζημίωση της τεχνολογίας Α.Π.Ε. για το σύνολο των έργων αυτής της τεχνολογίας που έχουν συνάψει Σ.Ε.Δ.Π.. Σε κάθε περίπτωση, ισχύουν οι παράγραφοι 2, 3 και 4 του άρθρου 1.

## **Άρθρο 5**

### **Διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.**

1. Από την 1η Ιανουαρίου 2017, τίθεται σε ισχύ καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών.
2. Με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ύστερα από γνώμη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, καθορίζονται οι τεχνολογίες ή/ και κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εντάσσονται στην ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών της παραγράφου 1, η μέγιστη ετήσια ισχύς συνολικά ή ανά τεχνολογία Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., ο αριθμός των ετήσιων ανταγωνιστικών διαδικασιών, ο χαρακτηρισμός των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ως «τεχνολογικά ουδέτερων» ή μη, η διαφοροποίηση ή μη της ΤΑ ενός σταθμού ΑΠΕ σε ένα ΜΔΝ μετά τη διασύνδεση του με το Σύστημα, καθώς και κάθε άλλο θέμα που σχετίζεται με τον προγραμματισμό και τη διενέργεια των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών. Η Ρ.Α.Ε. για τη διαμόρφωση της γνώμης της λαμβάνει υπόψη ιδίως τα ακόλουθα:
  1. τους στόχους ανάπτυξης έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., όπως αυτοί προδιαγράφονται από τον Εθνικό Ενεργειακό Σχεδιασμό για τις ΑΠΕ,
  2. τυχόν τεχνικούς περιορισμούς του δικτύου μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας,
  3. το κόστος της αναγκαίας επέκτασης του δικτύου μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας για την ανάπτυξη έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.,

4. την ανάγκη αποφυγής στρεβλώσεων στις αγορές πρώτων υλών από τη στήριξη της βιομάζας,
5. την αποτελεσματικότητα της ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για τη διαμόρφωση των Τιμών Αναφοράς έναντι των διοικητικά οριζόμενων Τιμών Αναφοράς αναφορικά με το συνολικό κόστος επίτευξης των εθνικών στόχων για τις Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Η πρώτη γνώμη της ΡΑΕ υποβάλλεται στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας μέχρι 30.11.2016.

3. Με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε καθορίζεται η εγκατεστημένη ισχύς, ανά τεχνολογία ή/και κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η οποία δημοπρατείται μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, κατά το τρέχον ή και το επόμενο ημερολογιακό έτος από την έκδοση της απόφασης αυτής, τα χρονικά ορόσημα διεξαγωγής των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, καθώς και η ανώτατη ή/και κατώτατη επιτρεπόμενη τιμή προσφοράς για κάθε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών
4. Οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που επιλέγονται μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, εντάσσονται στο καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. ή Σ.Ε.Σ.Τ., σύμφωνα με τις παραγράφους 3 και 5 του άρθρου 1, η οποία διέπεται από την Τιμή Αναφοράς που προέκυψε από την υποβολή προσφορών στο πλαίσιο της ανταγωνιστικής διαδικασίας.
5. Την ευθύνη οργάνωσης, διενέργειας και ολοκλήρωσης των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών αναλαμβάνει η Ρ.Α.Ε.
6. Με Απόφαση της Ρ.Α.Ε. εκδίδεται Προκήρυξη για κάθε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., στην οποία καθορίζονται τα κριτήρια συμμετοχής και αξιολόγησης, οι γεωγραφικοί ή άλλοι χωροταξικοί περιορισμοί, ο χρονικός ορίζοντας κατασκευής και λειτουργίας των επιλεγέντων σταθμών, οι εγγυητικές επιστολές, τυχόν ρήτρες και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια σχετική με τη διενέργεια της ανταγωνιστικής διαδικασίας.
7. Προϋπόθεση για τη συμμετοχή στην ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών αποτελεί η καταβολή τέλους συμμετοχής, υπέρ της Ρ.Α.Ε., το οποίο καθορίζεται με την Προκήρυξη. Η Ρ.Α.Ε. με απόφασή της διαθέτει ποσοστό του τέλους αυτού στον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. του άρθρου 143 του ν. 4001/2011.
8. Η Ρ.Α.Ε., με την ολοκλήρωση κάθε ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, εκδίδει και αναρτά στην ιστοσελίδα της, πίνακα αποτελεσμάτων.
9. Ειδικά για το έτος 2016, εκδίδεται εντός τριών (3) μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος, Απόφαση της Ρ.Α.Ε. για την Προκήρυξη της ανταγωνιστικής διαδικασίας

υποβολής προσφορών για νέους φωτοβολταϊκούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με βάση τα αναφερόμενα στην παράγραφο 7 του παρόντος άρθρου, η οποία διενεργείται εντός του β' εξαμήνου του 2016, και εφεξής ονομάζεται πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών.

10. Για την πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών ορίζονται τα ακόλουθα:
  1. Η δημοπρατούμενη ισχύς είναι 40MW, ή μεγαλύτερη μετά από σχετική Απόφαση της ΡΑΕ, η οποία εκδίδεται πριν την προκήρυξη της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας
  2. Η δημοπρατούμενη ισχύς δύναται να επιμεριστεί μεταξύ φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων που υποχρεούνται σε λήψη Άδειας Παραγωγής και φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων που έχουν Εξαίρεση από την υποχρέωση λήψης Άδειας Παραγωγής, σύμφωνα με τα άρθρα 3 και 4 του ν. 3468/2006, καθώς και σε επιμέρους κατηγορίες στη βάση της ονομαστικής ισχύος των υποψήφιων φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων. Στην περίπτωση επιμερισμού της δημοπρατούμενης ισχύος, η ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή υποβολής προσφοράς στο πλαίσιο της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας ορίζεται σε 94 €/MWh για τις υπόχρεες σε λήψη Άδειας Παραγωγής φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις και σε 104 €/MWh για τις εξαιρούμενες.
  3. Η μέγιστη επιτρεπόμενη ισχύς ανά υποβαλλόμενη προσφορά ορίζεται στα 10MW
11. Ειδικά για τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που εμπίπτουν στις διατάξεις των περιπτώσεων 3 και 4 της υποπαραγράφου Ι.1 της παρ. Ι του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013, για τις οποίες δεν είχαν προσκομισθεί εγγυητικές επιστολές εντός των προθεσμιών που ορίζουν οι διατάξεις αυτές, ισχύουν τα εξής: Αν η ημερομηνία λήξης της αντίστοιχης Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης όπως προσδιορίζεται από το σώμα της εκδοθείσας από τον αρμόδιο Διαχειριστή Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης ή την αντίστοιχη άδεια εγκατάστασης λήγει προ της 31ης Αυγούστου 2016, η ισχύς τους παρατείνεται έως την 31η Αυγούστου 2016, εφ' όσον εξακολουθεί να είναι διαθέσιμος ο αντίστοιχος ηλεκτρικός χώρος.
12. Οι φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που έχουν υποβάλει ή υποβάλλουν στον αρμόδιο Διαχειριστή την εγγυητική επιστολή για την αποδοχή της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης που προβλέπεται σύμφωνα με την υποπαραγραφο Ι.1 της παραγράφου Ι του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013
  1. στην περίπτωση που συμμετέχουν στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών και δεν επιλεγούν ως εγκαταστάσεις για στήριξη με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης, δικαιούνται την πλήρη επιστροφή της εγγυητικής επιστολής. Ειδικά για τις ως άνω περιπτώσεις οι οποίες αφορούν σε φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που εμπίπτουν στις διατάξεις των περιπτώσεων 3 και 4 της υποπαραγράφου Ι.1 της παρ. Ι του άρθρου πρώτου του ν.



4152/2013, για τις οποίες δεν είχαν προσκομισθεί εγγυητικές επιστολές εντός των προθεσμιών που ορίζουν οι διατάξεις αυτές, η προσφορά σύνδεσης παύει να ισχύει αυτοδικαίως με την έκδοση των οριστικών αποτελεσμάτων του πιλοτικού διαγωνισμού και επιστρέφεται η εγγυητική επιστολή. Οι εν λόγω σταθμοί δεν δικαιούνται να υποβάλλουν νέο αίτημα για Οριστική Προσφορά Σύνδεσης πριν από την 01.02.2017.

2. Για τις εγκαταστάσεις που συμμετέχουν στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών και επιλεγούν ως εγκαταστάσεις για στήριξη με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης η Οριστική Προσφορά Σύνδεσης ή Άδεια Εγκατάστασης παρατείνεται για 12 μήνες από την ημερομηνία έκδοσης των οριστικών αποτελεσμάτων του πιλοτικού διαγωνισμού.
3. στην περίπτωση που δεν συμμετέχουν στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, εφαρμόζονται οι σχετικές διατάξεις του ν. 4152/2013.

## **Άρθρο 6**

### **Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά**

1. Μέχρι την ολοκλήρωση των απαραίτητων υποδομών και τη θέση σε πλήρη λειτουργία των ημερήσιων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Μ.Δ.Ν.) όλοι οι νέοι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που τίθενται σε λειτουργία στα Μ.Δ.Ν. εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση μιας Σταθερής Τιμής και συνάπτουν Σ.Ε.Σ.Τ. με τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε .
2. Η Σταθερή Τιμή που διέπει τη σύμβαση Σ.Ε.Σ.Τ. της προηγούμενης παραγράφου, ταυτίζεται με την Τιμή Αναφοράς, της αντίστοιχης κατηγορίας σταθμού, του Πίνακα 1 του άρθρου 2, ή με την Τ.Α. που προέκυψε από την υποβολή προσφορών στο πλαίσιο της ανταγωνιστικής διαδικασίας στην οποία συμμετείχαν σύμφωνα με το άρθρο 5.
3. Για τους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στα Μ.Δ.Ν. που συνάπτουν Σ.Ε.Σ.Τ. και στους οποίους χορηγείται παράλληλα Επενδυτική Ενίσχυση, υπό τη μορφή κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής που ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης, εφαρμόζονται τα όσα ορίζονται στις παραγράφους 7, 8 και 9 του άρθρου 1.
4. Στην περίπτωση διασύνδεσης με το Σύστημα ενός Μ.Δ.Ν. οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι κάτοχοι των οποίων έχουν συνάψει Σ.Ε.Σ.Τ. και οι οποίοι δεν πληρούν καμία από τις προϋποθέσεις της παραγράφου 5 του άρθρου 1, μεταπίπτουν υποχρεωτικά σε καθεστώς Λειτουργικής

Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης και απευθείας συμμετοχή στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στα άρθρα 1 και 3. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. της παρούσας παραγράφου συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. Η χρονική διάρκεια ισχύος της Σ.Ε.Δ.Π., στην περίπτωση αυτή, προκύπτει από τη διαφορά μεταξύ της χρονικής διάρκειας της Λειτουργικής Ενίσχυσης της παραγράφου 6 του άρθρου 1 του παρόντος νόμου και της χρονικής διάρκειας από την έναρξη έως τη λύση της προηγούμενης σύμβασης Σ.Ε.Σ.Τ. Με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, καθορίζεται η διαδικασία μετάπτωσης σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης και κάθε άλλη λεπτομέρεια.

5. Με την ολοκλήρωση των απαραίτητων υποδομών και τη θέση σε πλήρη λειτουργία των ημερήσιων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, κατά τα αναφερόμενα στην παρ. 1 του παρόντος άρθρου, οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι κάτοχοι των οποίων έχουν συνάψει Σ.Ε.Σ.Τ. και δεν πληρούν καμία από τις προϋποθέσεις της παραγράφου 5 του άρθρου 1 όπως ισχύουν για τα ΜΔΝ, μεταπίπτουν υποχρεωτικά σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης και συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας του εν λόγω ΜΔΝ και συνάπτουν Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης της Παραγόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν.), σύμφωνα με τα όσα προβλέπονται από την Απόφαση της παραγράφου 3 του άρθρου 7Β. Η χρονική διάρκεια ισχύος της Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν., στην περίπτωση αυτή, προκύπτει από τη διαφορά μεταξύ της χρονικής διάρκειας της Λειτουργικής Ενίσχυσης της παραγράφου 6 του άρθρου 1 του παρόντος νόμου και της χρονικής διάρκειας από την έναρξη έως τη λύση της προηγούμενης σύμβασης Σ.Ε.Σ.Τ. Με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α του προηγούμενου εδαφίου καθορίζονται η διαδικασία μετάπτωσης σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης και συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, η μεθοδολογία υπολογισμού της Ε.Τ.Α., καθώς και κάθε άλλο θέμα, το οποίο ρυθμίζεται στον παρόντα νόμο και το οποίο χρήζει τροποποίησης/προσαρμογής σε ότι αφορά τα ΜΔΝ.
6. Οι Σ.Ε.Δ.Π. και Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν. που συνάπτονται σύμφωνα με τις παραγράφους 4 και 5 του παρόντος άρθρου διέπονται από την ίδια Τ.Α. της αρχικά συναφθείσας Σ.Ε.Σ.Τ., με την επιφύλαξη της παραγράφου 2 του άρθρου 5.

## **Άρθρο 7**

### **Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α**

1. Από την 1η Ιανουαρίου 2016 για την ένταξη σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Δίκτυο της ηπειρωτικής χώρας ο Λειτουργός της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ Α.Ε.) συνάπτει Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας (Σ.Ε.Δ.Π.) με τον κάτοχο του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., σύμφωνα με το άρθρο 1.
2. Η Σ.Ε.Δ.Π. ισχύει για είκοσι (20) έτη. Ειδικά η Σ.Ε.Δ.Π. για ηλιοθερμικούς σταθμούς ισχύει για είκοσι πέντε (25) έτη.
3. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, μετά από εισήγηση της ΛΑΓΗΕ ΑΕ και γνώμη της Ρ.Α.Ε., καθορίζονται ο τύπος, το περιεχόμενο και η διαδικασία κατάρτισης των Σ.Ε.Δ.Π., σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος άρθρου, καθώς και κάθε ειδικότερο θέμα και αναγκαία λεπτομέρεια.

## **Άρθρο 7Α**

### **Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής της Παραγόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α**

1. Από την 1η Ιανουαρίου 2016 για την ένταξη των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. της παραγράφου 5 του άρθρου 1 στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Δίκτυο της ηπειρωτικής χώρας, καθώς και των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 6 στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά ο Λειτουργός της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε.) ή ο Διαχειριστής του Εθνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε.) όπου αυτό προβλέπεται, συνάπτουν Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας (Σ.Ε.Σ.Τ.) με τον κάτοχο του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.
2. Η Σ.Ε.Σ.Τ. ισχύει για είκοσι (20) έτη. Ειδικά η Σ.Ε.Σ.Τ. για ηλιοθερμικούς σταθμούς και φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις του «Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων» (Β' 1079/2009) ισχύει για είκοσι πέντε (25) έτη.
3. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, μετά από εισήγηση της Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε, της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε.. και γνώμης της Ρ.Α.Ε., καθορίζονται ο τύπος, το

περιεχόμενο και η διαδικασία κατάρτισης των Σ.Ε.Σ.Τ., σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος άρθρου, καθώς και κάθε ειδικότερο θέμα και αναγκαία λεπτομέρεια.

## **Άρθρο 7B**

### **Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά**

1. Με την ολοκλήρωση των απαραίτητων υποδομών και τη θέση σε πλήρη λειτουργία των ημερήσιων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας στα Μ.Δ.Ν. και για την ένταξη σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. στο δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. ως Διαχειριστής των ηλεκτρικών συστημάτων των Μ.Δ.Ν. συνάπτει Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης Μ.Δ.Ν της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας (Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν.) με τον κάτοχο του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., όπου αυτό προβλέπεται σύμφωνα με την παράγραφο 7 του άρθρου 6.
2. Η Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν. ισχύει για είκοσι (20) έτη. Ειδικά η Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν. για ηλιοθερμικούς σταθμούς ισχύει για είκοσι πέντε (25) έτη.
3. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, μετά από εισήγηση της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. και γνώμη της Ρ.Α.Ε., καθορίζονται ο τύπος, το περιεχόμενο και η διαδικασία κατάρτισης των Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν., σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος άρθρου, καθώς και κάθε ειδικότερο θέμα και αναγκαία λεπτομέρεια.

## **Άρθρο 8**

### **Μηχανισμός Παρακολούθησης Καθεστώτος Στήριξης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. & Σ.Η.Θ.Υ.Α.**

1. Συστήνεται Επιτροπή Παρακολούθησης Καθεστώτος Στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., αποστολή της οποίας είναι η παρακολούθηση της απόδοσης και των αποτελεσμάτων του Καθεστώτος Στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Η «Επιτροπή Παρακολούθησης Καθεστώτος Στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.» αποτελείται από:
  - (α) Τρεις (3) εκπρόσωποι του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας,
  - (β) 1 εκπρόσωπος από τη ΡΑΕ,
  - (γ) 1 εκπρόσωπος από τη ΛΑΓΗΕ Α.Ε.,
  - (δ) 1 εκπρόσωπος από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.,
  - (ε) 1 εκπρόσωπος από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε.,

(στ) 1 εκπρόσωπος από το Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εξοικονόμησης Ενέργειας (ΚΑΠΕ)

(ζ) 3 ειδικούς εμπειρογνώμονες

2. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, η οποία εκδίδεται εντός ενός (1) μηνός από την έναρξη ισχύος του παρόντος, ορίζονται τα μέλη της Επιτροπής Παρακολούθησης Καθεστώτος Στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.. Με την ίδια απόφαση ορίζεται ο Πρόεδρος της Επιτροπής και ο αναπληρωτής του, η γραμματειακή υποστήριξη της Επιτροπής και καθορίζονται θέματα λειτουργίας της, ο τρόπος λήψης αποφάσεων και κάθε άλλη λεπτομέρεια για την πραγματοποίηση του έργου της.
3. Η Επιτροπή Παρακολούθησης Καθεστώτος Στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α υποβάλλει ανά εξάμηνο προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας εισηγήσεις με προτάσεις για τα ακόλουθα:
  1. Τροποποιήσεις στη μεθοδολογία υπολογισμού της Ε.Τ.Α.
  2. Τροποποιήσεις των Τ.Α. του Πίνακα 1 του άρθρου 2 ή και καθορισμού των ανώτατων επιτρεπόμενων τιμών υποβολής προσφορών στο πλαίσιο ανταγωνιστικών διαδικασιών ανά τεχνολογία Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.
  3. Αλλαγές στις κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α του Πίνακα 1 του άρθρου 2.
  4. Τροποποιήσεις των μαθηματικών τύπων καθορισμού των Τ.Α. για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Σ.Η.Θ.Υ.Α.
  5. Τροποποιήσεις στα όρια εγκατεστημένης ισχύος της παραγράφου 5 του άρθρου 1.
  6. Αναπροσαρμογές της Προσαύξησης Ανάπτυξης Επιχειρησιακής Ετοιμότητας της παραγράφου 12 του άρθρου 3.
  7. Προβλέψεις για το ύψος Λειτουργικής Ενίσχυσης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α. για τα επόμενα έτη.

## **Άρθρο 9**

### **Μεταβατικές διατάξεις**

1. Η σύναψη Συμβάσεων του άρθρου 7 και 7Α του παρόντος, αναστέλλεται μέχρι την έκδοση της Υπουργικής Απόφασης των άρθρων 7 και 7Α.
2. Η σύναψη Συμβάσεων του άρθρου 7Β του παρόντος, αναστέλλεται μέχρι την έκδοση της Υπουργικής Απόφασης του άρθρου 7Β.
3. Για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που έχουν ενταχθεί στη διαδικασία αδειοδότησης κατά την έννοια του άρθρου 9 του ν. 3775/2009 και έχουν ενταχθεί στη Διαδικασία Στρατηγικών Επενδύσεων του ν.

3894/2010, καθορίζεται ειδικό πλαίσιο συμμετοχής στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών του άρθρου 5 το οποίο αναφέρεται και σε συγκεκριμένο μέγεθος δημοπρατηθείσας ισχύος η οποία δεν υπερβαίνει τα 300MW μέχρι το 2020. Το ειδικό πλαίσιο συμμετοχής των φωτοβολταϊκών σταθμών του προηγούμενου εδαφίου σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών του άρθρου 5 καθορίζεται με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, έπειτα από γνώμη της ΡΑΕ.