



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

12 Αυγούστου 2022

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 4333

(Το παρόν ΦΕΚ επανεκτυπώθηκε λόγω σφάλματος)

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/84014/7123

Καθορισμός πλαισίου προτεραιότητας στην χορήγηση οριστικών Προσφορών Σύνδεσης για σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και σταθμούς αποθήκευσης από τον Διαχειριστή του Δικτύου και τον Διαχειριστή του Συστήματος, συμπεριλαμβανομένων των περιοχών που έχουν χαρακτηριστεί ως κορεσμένα δίκτυα κατά παρέκκλιση κάθε άλλης γενικής ή ειδικής διάταξης, σύμφωνα με το άρθρο 89 του ν. 4951/2022.

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Τον ν. 4951/2022 «Εκσυγχρονισμός της Αδειοδοτικής Διαδικασίας Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας - Β' Φάση, Αδειοδότηση Παραγωγής και Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας, Πλαίσιο Ανάπτυξης Πιλοτικών Θαλάσσιων Πλωτών Φωτοβολταϊκών Σταθμών και Ειδικότερες διατάξεις για την Ενέργεια και την Προστασία του Περιβάλλοντος» (Α' 129) και ιδίως το άρθρο 89 αυτού.

2. Τον ν. 4964/2022 «Διατάξεις για την απλοποίηση της περιβαλλοντικής αδειοδότησης, θέσπιση πλαισίου για την ανάπτυξη των Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων, την αντιμετώπιση της ενεργειακής κρίσης, την προστασία του περιβάλλοντος και λοιπές διατάξεις» (Α' 150).

3. Τον ν. 4643/2019 «Απελευθέρωση της αγοράς ενέργειας, εκσυγχρονισμός της ΔΕΗ και στήριξη των Α.Π.Ε. και λοιπές διατάξεις» (Α' 193) και ιδίως το άρθρο 23.

4. Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, Παραγωγή και Δίκτυα Μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179).

5. Τον ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (Α' 129).

6. Τον ν. 4513/2018 «Ενεργειακές Κοινότητες και άλλες διατάξεις» (Α' 9).

7. Τον ν. 3874/2010 «Μητρώο Αγροτών και Αγροτικών Εκμεταλλεύσεων» (Α' 151).

8. Τον ν. 4608/2019 «Ελληνική Αναπτυξιακή Τράπεζα και προσέλκυση Στρατηγικών Επενδύσεων και άλλες διατάξεις» (Α' 66).

9. Τον ν. 3894/2010 «Επιτάχυνση και διαφάνεια υλοποίησης Στρατηγικών Επενδύσεων» (Α' 204).

10. Τον ν. 4622/2019 «Επιτελικό Κράτος: Οργάνωση, λειτουργία και διαφάνεια της Κυβέρνησης, των κυβερνητικών οργάνων και της Κεντρικής Δημόσιας Διοίκησης» (Α' 133).

11. Τον ν. 4759/2020 «Εκσυγχρονισμός της Χωροταξικής και Πολεοδομικής Νομοθεσίας και άλλες διατάξεις» (Α' 245) και ιδίως το άρθρο 155.

12. Τον ν. 4864/2021 «Στρατηγικές επενδύσεις και βελτίωση του επενδυτικού περιβάλλοντος μέσω της επιτάχυνσης διαδικασιών στις ιδιωτικές και στρατηγικές επενδύσεις, δημιουργία πλαισίου για τις εταιρείες τεχνοβλαστούς και άλλες επείγουσες διατάξεις για την ανάπτυξη» (Α' 237).

13. Τον ν. 4685/2020 «Εκσυγχρονισμός περιβαλλοντικής νομοθεσίας, ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία των Οδηγιών 2018/844 και 2019/692 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου και λοιπές διατάξεις» (Α' 92).

14. τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (L 158).

15. Την Οδηγία (ΕΕ) 2018/2001 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 11ης Δεκεμβρίου 2018 για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (αναδιατύπωση) (L328).

16. Την υπ' αρ. 4/23.12.2019 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής «Κύρωση του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ)» (Β' 4893) και τη δρομολογούμενη αναθεώρηση του στόχου συμμετοχής των ΑΠΕ στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας μέχρι το έτος 2030 σε ποσοστό μεγαλύτερο του 35%, στο πλαίσιο της δέσμευσης σε επίπεδο Ευρωπαϊκής Ένωσης για μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου κατά τουλάχιστον 55% έως το 2030 (δέσμη μέτρων Fit for 55) καθώς και τη Μακροχρόνια Στρατηγική για την κλιματική ουδετερότητα έως το έτος 2050, βάσει της οποίας προβλέπεται η συμμετοχή των ΑΠΕ στην ηλεκτροπαραγωγή να φτάσει το 95%.

17. Το π.δ. 132/2017 «Οργανισμός Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας» (Α' 160).

18. Το π.δ. 81/2019 «Σύσταση, συγχώνευση, μετονομασία και κατάργηση Υπουργείων και καθορισμός των

αρμοδιοτήτων τους - Μεταφορά υπηρεσιών και αρμοδιοτήτων μεταξύ Υπουργείων» (Α' 119).

19. Το π.δ. 83/2019 «Διορισμός Αντιπροέδρου της Κυβέρνησης, Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (Α' 121).

20. Το π.δ. 2/2021 «Διορισμός Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (Α' 2).

21. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/28857/1083/17.03.2020 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Καθορισμός ειδικού πλαισίου προτεραιότητας στην εξέταση αιτήσεων για τη χορήγηση οριστικών Προσφορών Σύνδεσης για σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ από τον Διαχειριστή του Δικτύου, κατά παρέκκλιση κάθε άλλης γενικής ή ειδικής διάταξης, συμπεριλαμβανομένων των διατάξεων του άρθρου 9 του ν. 3775/2009 (Α' 122), του ν. 3894/2010 (Α' 204), του ν. 4608/2019 (Α' 66) και της παρ. 6 του άρθρου 11 του ν. 4513/2018 (Α' 9), καθώς και του πρώτου και τρίτου εδαφίου της παρ. 4 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006 (Α' 129), εκδοθείσα κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 44 του ν. 4643/2019 (Α' 193)» (Β' 940).

22. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/81744/3673/4.8.2022 απόφαση του Υπουργού «Καθορισμός απαιτούμενων στοιχείων και δικαιολογητικών για την υποβολή αιτήσεων χορήγησης προσφοράς σύνδεσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς της παρ. 1 του άρθρου 132 του ν. 4819/2021 (Α' 129), εκτός των σταθμών του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 και σταθμών του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις, της θέσης σε κανονική λειτουργία του πληροφοριακού συστήματος του Διαχειριστή του Δικτύου για την υποδοχή των αιτήσεων και του υποδείγματος της απαιτούμενης εγγυητικής επιστολής, σύμφωνα με το άρθρο 146 και την παρ. 3 του άρθρου 132 του ν. 4819/2021» (ΦΕΚ Β' 4221/2022).

23. Την C(2016) 7272/16.11.2016 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής με θέμα State Aid SA 44666 - Greece "New operating aid scheme for the production of electricity from RES and HECHP".

24. Την C(2017) 9102/4.01.2018 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής με θέμα State Aid SA 48143 - (2017/N) Greece "Tenders for the production of electricity from renewable energy sources and highly efficient combined heat and power installations".

25. Την C(2021) 8651/24.11.2021 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής με θέμα State Aid SA 60064 - (2021/N) Greece "Greek RES and heCHP scheme 2021-2025".

26. Την C(2021) 9886/21.12.2021 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής με θέμα State Aid SA 58482 (2021/N)-Greece "Remuneration scheme of Hybrid Power Stations in NIs of Greece until 2026".

27. Την ασφάλεια ενεργειακού εφοδιασμού, την τεχνική δυνατότητα σύνδεσης σταθμών στο Δίκτυο ή το Σύστημα του εκάστοτε Διαχειριστή, το μέγεθος των υπό ανάπτυξη σταθμών, τη μείωση του ενεργειακού κόστους των καταναλωτών και των επιχειρήσεων, οικονομικά και τεχνικά κριτήρια, την τεχνολογία των έργων, την κυκλική οικονομία, την εξοικονόμηση ενέργειας, τις αποφάσεις της Διυπουργικής Επιτροπής Στρατηγικών Επενδύσεων, την περιφερειακή ενίσχυση και ανάπτυξη, την προώθη-

ση των Ενεργειακών Κοινοτήτων, καθώς και τη γεωγραφική κατανομή των έργων.

28. Την ανάγκη για εμπροσθοβαρή επίτευξη των στόχων του ΕΣΕΚ στον τομέα της ηλεκτροπαραγωγής, στο πλαίσιο του σχεδιασμού για ταχεία απεξάρτηση του τομέα από το εισαγόμενο φυσικό αέριο, σύμφωνα και με τις κατευθύνσεις του Σχεδίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης REpowerEU, που επιβάλλει τη λήψη μέτρων για ταχεία υλοποίηση έργων ΑΠΕ.

29. Την υπό στοιχεία ΓΔ ΤΑΣΣ/20011/10.8.2022 επιστολή της ΑΔΜΗΕ ΑΕ (υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/83534/3723/11.08.2022) καθώς και τα συμπληρωματικά σε αυτή στοιχεία (υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/83898/7114/12.08.2022) σχετικά με την διαθέσιμη δυναμικότητα του ΕΣΜΗΕ για παροχή νέων Προσφορών Σύνδεσης σε τμήματα του Συστήματος/Δικτύου και σχετικά στοιχεία για τους λειτουργούντες σταθμούς ΑΠΕ, σταθμούς στους οποίους έχει χορηγηθεί Οριστική Προσφορά Σύνδεσης και τη γεωγραφική κατανομή των αιτημάτων για χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης, σε συνδυασμό με το δημοσιευμένο Συνοπτικό Πληροφοριακό Δελτίο Α.Π.Ε. και ΣΗΘΥΑ της ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ (Μάιος 2022).

30. Την ανάγκη για ισόρροπη ανάπτυξη αιολικών και φωτοβολταϊκών σταθμών τόσο μεταξύ τους όσο και σε όρους γεωγραφικής κατανομής προκειμένου να ελαχιστοποιηθεί η πιθανότητα απώλειας διαθεσιμότητας μεγάλου τμήματος της παραγωγικής δυναμικότητας του Συστήματος και να περιοριστεί η ένταση των επιπτώσεων στη λειτουργία του Συστήματος που επιφέρει ο στοχαστικός χαρακτήρας της παραγωγής ενέργειας από τις εν λόγω τεχνολογίες ΑΠΕ.

31. Τη σημασία της ανάπτυξης σταθμών αποθήκευσης για τον περιορισμό των επιπτώσεων στο Σύστημα από τη διακοπτόμενη λειτουργία των αιολικών και φωτοβολταϊκών σταθμών και τη συνδυαστική λειτουργία αυτών.

32. Την ανάγκη για βέλτιστη χρήση των πόρων του ΕΣΜΗΕ προς επίτευξη της μέγιστης δυνατής διείσδυσης των ΑΠΕ στο μείγμα ηλεκτροπαραγωγής σε όρους παραγόμενης ενέργειας και κατανομής αυτής στη διάρκεια του 24ώρου.

33. Το πρόγραμμα «Δίκαιη Αναπτυξιακή Μετάβαση» για στήριξη από το Ταμείο Δίκαιης Μετάβασης, όπως υποβλήθηκε στην τελική έκδοσή του στις 24 Μαΐου 2022 και εγκρίθηκε με την Εκτελεστική απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής 16.6.2022 - C(2022) 3943 final και τα σχετικά Εδαφικά Σχέδια των υπό μετάβαση περιοχών.

34. Την προώθηση έργων ΑΠΕ που λειτουργούν συνδυαστικά με έργα αποθήκευσης, συμπεριλαμβανομένων των Υβριδικών Σταθμών στα κορεσμένα δίκτυα, συμπεριλαμβανομένων τη Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

35. Την προώθηση έργων ΑΠΕ στις περιοχές που διασυνδέονται με το ΕΣΜΗΕ και αποτελούσαν κορεσμένα δίκτυα.

36. Τις καθυστερήσεις στην ωρίμανση σύνθετων έργων.

37. Τη σημασία της ενεργού συμμετοχής των τοπικών κοινωνιών στο σχεδιασμό για την ενεργειακή μετάβαση και τη συμβολή των έργων ΑΠΕ στην οικονομία των τοπικών κοινωνιών και την Περιφερειακή Ανάπτυξη και την κοινωνική συνοχή.

38. Τη σημασία της υλοποίησης έργων σε περιοχές κοντά στα σύνορα τη χώρας, σε συνδυασμό με το γεγονός ότι στις περιοχές αυτές μέσω των ηλεκτρικών διασυνδέσεων διευκολύνεται η εξαγωγή πράσινης ενέργειας στις γειτονικές χώρες.

39. Την ανάγκη για υλοποίηση έργων ΑΠΕ και εκτός του πλαίσιο σχήματος ενίσχυσης μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών για έργα ισχύος έως 4.000 MW που εγκρίθηκε με την απόφαση SA.60064 (2021/N) της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

40. Την ανάγκη για διαθεσιμότητα πόρων του ΕΣΜΗΕ για την ανάπτυξη υπεράκτιων αιολικών πάρκων, στο πλαίσιο του σχεδιασμού που έχει θεσπιστεί με τον ν. 4951/2022.

41. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΠΔΑ/83345/1937/10.08.2022 εισήγηση της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

42. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις αυτής της απόφασης δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, αποφασίζουμε:

ΜΕΡΟΣ Α' - ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Άρθρο 1

Σκοπός, Πεδίο Εφαρμογής και Ορισμοί

1. Με την παρούσα:

(α) καθορίζεται το πλαίσιο προτεραιότητας στη χορήγηση Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης (ΟΠΣ) για σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.), Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.) και σταθμούς αποθήκευσης από τον Διαχειριστή του Δικτύου και τον Διαχειριστή του Συστήματος, συμπεριλαμβανομένων των περιοχών που έχουν χαρακτηριστεί ως κορεσμένα δίκτυα, λαμβάνοντας υπόψη ιδίως την ασφάλεια ενεργειακού εφοδιασμού, την τεχνική δυνατότητα σύνδεσης σταθμών στο Δίκτυο ή το Σύστημα του εκάστοτε Διαχειριστή, το μέγεθος των υπό ανάπτυξη σταθμών, τη μείωση του ενεργειακού κόστους των καταναλωτών και των επιχειρήσεων, οικονομικά και τεχνικά κριτήρια, την τεχνολογία των έργων, το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (Β' 4893/2019), την κυκλική οικονομία, την εξοικονόμηση ενέργειας, τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (L 158), τις αποφάσεις της Διυπουργικής Επιτροπής Στρατηγικών Επενδύσεων, την περιφερειακή ενίσχυση και ανάπτυξη, την προώθηση των Ενεργειακών Κοινοτήτων, καθώς και τη γεωγραφική κατανομή των έργων,

(β) τίθενται όροι, προϋποθέσεις και περιορισμοί σε συγκεκριμένες κατηγορίες σταθμών που λαμβάνουν προτεραιότητα και ρυθμίζεται κάθε άλλη λεπτομέρεια σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 89 του ν. 4951/2022.

2. Για τους σκοπούς της παρούσας ισχύουν οι ορισμοί των ν. 3468/2006, ν. 4001/2011, ν. 4513/2018, ν. 4685/2020, ν. 4951/2022, ν. 4964/2022 και επιπρόσθετα οι ακόλουθοι ορισμοί:

Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: το μέγιστο όριο ισχύος (εγκατεστημένης ισχύος ή μέγιστης ισχύος παραγωγής ή μέγιστης ισχύος έγχυσης κατά περίπτωση) το οποίο είναι δυνατόν να διατεθεί από τον Διαχειριστή

του Συστήματος για την χορήγηση Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης ανά ομάδα/υποομάδα προτεραιότητας, χωρίς να γεννάται υποχρέωση δέσμευσης ηλεκτρικού χώρου ή χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης από τον Διαχειριστή.

Απόκλιση ισχύος: Το ποσοστό μείωσης της αναγραφόμενης ισχύος στην άδεια παραγωγής ή στη Βεβαίωση Παραγωγού ή στη Βεβαίωση Ειδικών Έργων ή στην αίτηση χορήγησης Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης σε περίπτωση Εξαιρούμενων Σταθμών. Η νέα ισχύς εφεξής καλείται τελική εγκατεστημένη ισχύς και αποτελεί την ισχύ για την οποία χορηγείται η Οριστική Προσφορά Σύνδεσης από τον Διαχειριστή του Συστήματος, σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 89 του ν. 4951/2022.

Κοινό αίτημα: το κοινό αίτημα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης το οποίο έχει υποβληθεί σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006 ή έχει υποβληθεί ή υποβάλλεται σύμφωνα με το άρθρο 14 του ν. 4951/2022.

Παραγωγός ή Κάτοχος Σταθμού: Ο κάτοχος Βεβαίωσης Παραγωγού ή Βεβαίωσης Ειδικών Έργων ή Άδειας Παραγωγής ή ο κάτοχος Εξαιρούμενου Σταθμού.

ΜΕΡΟΣ Β' - ΠΛΑΙΣΙΟ ΠΡΟΤΕΡΑΙΟΤΗΤΑΣ ΠΟΥ ΕΦΑΡΜΟΖΕΤΑΙ ΑΠΟ ΤΟΝ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Άρθρο 2

Ειδικό Πλαίσιο Προτεραιότητας - Ομάδες Προτεραιότητας

Οι σταθμοί Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στους οποίους χορηγείται Οριστική Προσφορά Σύνδεσης (ΟΠΣ) από το Διαχειριστή του Συστήματος κατατάσσονται στις κατωτέρω ομάδες και η υπαγωγή τους σε αυτές γίνεται σύμφωνα με τους γενικούς όρους της παρούσας, τα επιμέρους κριτήρια και τους ειδικούς όρους και προϋποθέσεις που τίθενται ανά ομάδα/υποομάδα.

ΟΜΑΔΑ Α'

Η ομάδα Α' υπάγονται οι κάτωθι σταθμοί: ΥΠΟΟΜΑΔΑ Α1.

Α1. Σταθμοί που σύμφωνα με την άδεια παραγωγής ή τη Βεβαίωση Παραγωγού ή τη Βεβαίωση Ειδικών Έργων εγκαθίστανται αποκλειστικά μέσα στα γεωγραφικά όρια περιοχών που βρίσκονται σε απόσταση έως 30 χιλιομέτρων από τα σύνορα και αφορούν σε μεμονωμένα αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης σταθμών μέγιστης ισχύος παραγωγής μεγαλύτερης από 200MW (>200MW).

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 800 MW εγκατεστημένης ισχύος.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%.

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Α2.

Α2. Σταθμοί οι οποίοι έχουν χαρακτηριστεί ως «στρατηγικές επενδύσεις» σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 3894/2010, του ν. 4608/2019 και του ν. 4864/2021 με απόφαση της Διυπουργικής Επιτροπής Στρατηγικών Επενδύσεων (ΔΕΣΕ) μέχρι και την δημοσίευση της παρούσας και για τους οποίους έχουν υποβληθεί αιτήματα ή κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης.

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 1600 MW εγκατεστημένης ισχύος, εκ των οποίων ισχύς μέχρι 1250MW διατίθεται στις Περιφέρειες Δυτικής Μακεδονίας, Θεσσαλίας και Στερεάς Ελλάδας και η υπόλοιπη ισχύς διατίθεται στις λοιπές Περιφέρειες της χώρας.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%.

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Α3.

Α3. Σταθμοί που σύμφωνα με την άδεια παραγωγής ή τη Βεβαίωση Παραγωγού ή τη Βεβαίωση Ειδικών Έργων εγκαθίστανται αποκλειστικά μέσα στα γεωγραφικά όρια της περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας και για τους οποίους έχουν υποβληθεί αιτήματα, κοινά αιτήματα ή αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης, που αφορούν σταθμούς του ίδιου κατόχου άδειας παραγωγής ή Βεβαίωσης Παραγωγού ή Βεβαίωσης Ειδικών Έργων με ισχύ αιτήματος ή συνολική ισχύ κοινού αιτήματος ή συνολική ισχύ αιτημάτων ίδιου κατόχου άδειας παραγωγής ή Βεβαίωσης Παραγωγού ή Βεβαίωσης Ειδικών Έργων μεγαλύτερη από 100MW (> 100 MW).

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 1500 MW εγκατεστημένης ισχύος από τα οποία διατίθενται μέχρι 1100MW στην Π.Ε. Κοζάνης, μέχρι 150MW στην Π.Ε. Φλώρινας και μέχρι 250MW στην Π.Ε. Γρεβενών.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%.

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Α4.

Α4. Σταθμοί με Βεβαίωση Ειδικών Έργων που ανήκουν στις περ. (ζ) και (η) της παρ. 5 του άρθρου 10 του ν. 4685/2020 και για τους οποίους έχουν υποβληθεί ή υποβάλλονται μετά τη δημοσίευση της παρούσας αιτήματα ή κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης που έχουν ισχύ αιτήματος ή συνολική ισχύ κοινού αιτήματος μεγαλύτερη από 150 MW (>150MW).

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 700 MW εγκατεστημένης ισχύος.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%.

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Α5.

Α5. Σταθμοί με βεβαίωση παραγωγού για τους οποίους έχουν υποβληθεί μέχρι και τη δημοσίευση της παρούσας αιτήματα ή κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης με ισχύ αιτήματος ή συνολική ισχύ κοινού αιτήματος μεγαλύτερη από 300MW (>300MW) και με ενσωματωμένη μονάδα αποθήκευσης με ικανότητα αποθήκευσης ενέργειας ανά σταθμό τουλάχιστον 250MWh σύμφωνα με την απόφαση περιβαλλοντικής αδειοδότησης.

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 500MW μέγιστης ισχύος παραγωγής.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%.

3. Οι κάτοχοι των σταθμών που εντάσσονται στην παρούσα υποομάδα θα πρέπει εντός δύο (2) μηνών από τη δημοσίευση της παρούσας να προσκομίσουν τα κατάλληλα τεχνικά στοιχεία σε σχέση με την ικανότητα απορρόφησης ισχύος της τεχνολογίας αποθήκευσης, σε διαφορετική περίπτωση εφαρμόζεται περιορισμός μέγιστης ισχύος απορρόφησης 50%.

4. Οι Παραγωγοί οφείλουν να αποδεχτούν εντός είκοσι (20) ημερών από τη σχετική ενημέρωση του Διαχειριστή

του Συστήματος για την υπαγωγή τους στην παρούσα υποομάδα, τη μείωση της μέγιστης ισχύος παραγωγής του σταθμού σύμφωνα με τα οριζόμενα στο επόμενο εδάφιο. Ο περιορισμός της μέγιστης ισχύος παραγωγής εξαρτάται από τα τεχνικά χαρακτηριστικά της ενσωματωμένης αποθήκευσης και διαμορφώνεται ως εξής:

- Στο 20% εφόσον η ικανότητα απορρόφησης ισχύος της αποθήκευσης σε σχέση με την εγκατεστημένη ισχύ του σταθμού είναι έως 20%.

- Στο 40% εφόσον η ικανότητα απορρόφησης ισχύος της αποθήκευσης σε σχέση με την εγκατεστημένη ισχύ του σταθμού είναι μεγαλύτερη από 20%.

5. Οι κάτοχοι των σταθμών της παρούσας υποομάδας θα πρέπει μέχρι την χορήγηση της οριστικής προσφοράς σύνδεσης να κατέχουν Βεβαίωση Παραγωγού σύμφωνα με την παρ. 11Α του άρθρου 10 του ν.4685/2020, ώστε να είναι δυνατή η χορήγηση αυτής.

6. Οι κάτοχοι των σταθμών της παρούσας υποομάδας οφείλουν να θέσουν σε λειτουργία τον σταθμό αποθήκευσης που περιγράφεται στην αίτηση χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης ταυτόχρονα με την θέση σε λειτουργία του σταθμού Α.Π.Ε. Για το σκοπό αυτό τίθεται ειδικός όρος στην προσφορά σύνδεσης.

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Α6.

Α6. Αιολικοί Σταθμοί με άδεια παραγωγής ή Βεβαίωση Παραγωγού για τους οποίους έχουν υποβληθεί αιτήματα ή κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης.

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 500 MW εγκατεστημένης ισχύος.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%.

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Α7.

Α7. Σταθμοί οι οποίοι σύμφωνα με την άδεια παραγωγής ή τη Βεβαίωση Παραγωγού ή τη Βεβαίωση Ειδικών Έργων εγκαθίστανται αποκλειστικά μέσα στα γεωγραφικά όρια των Πυρήνων της Ζώνης Απολιγνιτοποίησης Μεγαλόπολης» (Ζ.ΑΠ. Μεγαλόπολης) σύμφωνα με τα άρθρα 155 και 156 του ν. 4759/2020 και για τους οποίους έχουν υποβληθεί αιτήματα ή κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης.

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 500 MW εγκατεστημένης ισχύος.

2. Απόκλιση Ισχύος: 0%

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Α8.

Α8. Σταθμοί που σύμφωνα με την άδεια παραγωγής ή τη Βεβαίωση Παραγωγού ή τη Βεβαίωση Ειδικών Έργων εγκαθίστανται αποκλειστικά μέσα στα γεωγραφικά όρια της Περιφέρειας Ηπείρου και για τους οποίους έχουν υποβληθεί αιτήματα ή κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης που έχουν ισχύ αιτήματος ή συνολική ισχύ κοινού αιτήματος μεγαλύτερη από 50 MW (>50MW).

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 150 MW εγκατεστημένης ισχύος.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%.

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Α9.

Α9. Σταθμοί που σύμφωνα με την άδεια παραγωγής ή τη Βεβαίωση Παραγωγού ή τη Βεβαίωση Ειδικών Έργων

εγκαθίστανται αποκλειστικά μέσα στα γεωγραφικά όρια της Περιφέρειας Ηπείρου και των Περιφερειακών Ενοτήτων Αιτωλοακαρνανίας και Φωκίδας και για τους οποίους έχουν υποβληθεί αιτήματα ή κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης φωτοβολταϊκών σταθμών που έχουν ισχύ αιτήματος ή συνολική ισχύ κοινού αιτήματος μεγαλύτερη από 50 MW (>50MW) και αιολικών σταθμών που έχουν ισχύ αιτήματος ή συνολική ισχύ κοινού αιτήματος μεγαλύτερη από 20 MW (>20MW).

Ειδικό Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 250 MW εγκατεστημένης ισχύος, εκ των οποίων στην τεχνολογία των φωτοβολταϊκών δεν μπορούν να διατεθούν περισσότερα από 150MW και τα υπόλοιπα διατίθενται στην τεχνολογία των αιολικών.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%.

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Α10.

Α10. Σταθμοί που σύμφωνα με την άδεια παραγωγής ή τη Βεβαίωση Παραγωγού ή τη Βεβαίωση Ειδικών Έργων εγκαθίστανται αποκλειστικά μέσα στα γεωγραφικά όρια της Περιφέρειας Ανατολικής Μακεδονίας Θράκης και για τους οποίους έχουν υποβληθεί αιτήματα ή κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης φωτοβολταϊκών σταθμών που έχουν ισχύ αιτήματος ή συνολική ισχύ κοινού αιτήματος μεγαλύτερη από 50 MW (>50MW) και αιολικών σταθμών που έχουν ισχύ αιτήματος ή συνολική ισχύ κοινού αιτήματος μεγαλύτερη από 20 MW (>20MW).

Ειδικό Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 250 MW εγκατεστημένης ισχύος, εκ των οποίων στην τεχνολογία των φωτοβολταϊκών δεν μπορούν να διατεθούν περισσότερα από 150MW και τα υπόλοιπα διατίθενται στην τεχνολογία των αιολικών.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%.

ΟΜΑΔΑ Β'

Στην ομάδα Β' υπάγονται οι κάτωθι σταθμοί:

Β. Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και Σ.Η.Θ.Υ.Α. για τους οποίους ο Παραγωγός έχει συνάψει ή δεσμεύεται μέσω συμφωνίας ότι θα συνάψει διμερή σύμβαση αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με τελικό πελάτη μη οικιακής χρήσης ή με προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας και για τους οποίους έχουν υποβληθεί αιτήματα ή κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης.

Ειδικό Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 1500 MW εγκατεστημένης ισχύος.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%.

3. Σε περίπτωση διμερούς σύμβασης με προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας, ο προμηθευτής θα πρέπει να δεσμεύεται ότι θα συνάψει σχετική σύμβαση προμήθειας με τελικό πελάτη ή τελικούς πελάτες μη οικιακής χρήσης. Η διμερής σύμβασης δεν απαιτείται να προβλέπει υποχρεωτικά τη φυσική παράδοση της παραγόμενης ενέργειας. Ως τελικός πελάτης νοείται πελάτης εγκατεστημένος εντός της Ελληνικής Επικράτειας.

4. Οι Παραγωγοί που επιθυμούν να ενταχθούν στην παρούσα ομάδα, οφείλουν, εντός δύο μηνών από την έναρξη ισχύος της παρούσας:

α) να προσκομίσουν στον Διαχειριστή εγγραπτική επιστολή (εγγραπτική επιστολή διμερούς σύμβασης) το ύψος της οποίας υπολογίζεται με βάση την μέγιστη ισχύ πα-

ραγωγής του σταθμού, λαμβάνοντας υπόψη τη μειωμένη ισχύ σύμφωνα με το ποσοστό απόκλισης ισχύος που προβλέπεται για την παρούσα ομάδα, και συγκεκριμένα ανέρχεται σε ποσό 100.000 ευρώ ανά MW και σύμφωνα με το υπόδειγμα της εγγραπτικής επιστολής που καθορίζεται στο παράρτημα της παρούσας.

β) να υποβάλλουν κατά περίπτωση:

βα) υπεύθυνη δήλωση με την οποία θα δεσμεύονται ότι θα συνάψουν διμερή σύμβαση αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (ή διμερείς συμβάσεις) σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρούσα για την υπαγωγή στην παρούσα Ομάδα καθώς και τη συμφωνία που περιγράφει τους βασικούς όρους αυτής, ή

ββ) τη διμερή σύμβαση (ή τις διμερείς συμβάσεις) που έχει (έχουν) συναφθεί.

5. Οι Παραγωγοί δεσμεύονται ότι εντός διαστήματος έξι (6) μηνών από την έκδοση της Οριστικής Προσφοράς θα προσκομίσουν στον Διαχειριστή την διμερή σύμβαση αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας υπογεγραμμένη. Σε διαφορετική περίπτωση η Οριστική Προσφορά Σύνδεσης παύει αυτοδικαίως να ισχύει.

6. Στην διμερή σύμβαση αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας που θα προσκομισθεί πρέπει να περιλαμβάνονται κατ'ελάχιστον τα στοιχεία του τελικού πελάτη, το μέγεθος της εγκατεστημένης ισχύος του σταθμού, η συμφωνημένη κατανάλωση ενέργειας από τον τελικό πελάτη ή η συμφωνημένη ενέργεια που θα αγοράζει ο προμηθευτής και η χρονική διάρκεια της σύμβασης αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας η οποία θα πρέπει να είναι κατ'ελάχιστον οκτώ (8) έτη.

Η διμερής σύμβαση θα πρέπει να καλύπτει τουλάχιστον το 80% της παραγόμενης ενέργειας του σταθμού ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ όπως αυτή τεκμηριώνεται βάσει ενεργειακής μελέτης για την παραγόμενη ενέργεια του σταθμού και της εκτιμώμενης κατανάλωσης του τελικού πελάτη.

Στην διμερή σύμβαση μεταξύ παραγωγού και προμηθευτή θα πρέπει να περιέχονται όροι που θα εξασφαλίζουν την αντιστοίχιση της με τελικούς πελάτες.

7. Σε περίπτωση λύσης διμερούς σύμβασης με τον τελικό πελάτη με τον οποίο έχει συναφθεί η σύμβαση ή έχει γίνει η αντιστοίχιση μέσω προμηθευτή με τελικό πελάτη, θα πρέπει εντός δύο (2) μηνών να έχει συναφθεί νέα σύμβαση με τελικό πελάτη ή να έχει γίνει η αντιστοίχιση μέσω προμηθευτή με τελικό πελάτη.

ΟΜΑΔΑ Γ'

Στην ομάδα Γ' υπάγονται οι κάτωθι σταθμοί:

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Γ1.

Γ1. Εξαιρούμενοι Σταθμοί για τους οποίους έχουν υποβληθεί ή υποβάλλονται μέχρι και την 10.12.2022 κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης αποκλειστικά από Ενεργειακές Κοινότητες του ν. 4513/2018 με συμμετοχή σε αυτές ΟΤΑ α' και β' βαθμού.

Ειδικό Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 200 MW εγκατεστημένης ισχύος, με ανώτατο όριο ανά Περιφερειακή Ενότητα τα 50MW.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%.

3. Ο ΟΤΑ α' ή β' βαθμού θα πρέπει να αποτελεί μέλος της Ενεργειακής Κοινότητας πριν τη δημοσίευση της παρούσας.

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Γ2.

Γ2. Εξαιρούμενοι Σταθμοί οι οποίοι πρόκειται να εγκατασταθούν αποκλειστικά εντός των ορίων των Περιφερειακών Ενοτήτων Κοζάνης και Φλώρινας, για τους οποίους έχουν υποβληθεί ή υποβάλλονται μέχρι και την 10.12.2022 κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης, και οι οποίοι σταθμοί αναπτύσσονται αποκλειστικά από Ενεργειακές Κοινότητες του ν. 4513/2018 με συνολική ισχύ κοινού αιτήματος μεγαλύτερη από 100MW.

Ειδικό Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 400 MW εγκατεστημένης ισχύος.
2. Απόκλιση Ισχύος: 20%.

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Γ3.

Γ3. Αιολικοί Σταθμοί εξαιρούμενοι ή με άδεια παραγωγής ή Βεβαίωση Παραγωγού μέγιστης ισχύος παραγωγής μικρότερης ή ίσης των 6MW (6MW) για τους οποίους έχουν υποβληθεί ή υποβάλλονται μέχρι και την 10.12.2022 αιτήματα, και οι οποίοι αναπτύσσονται αποκλειστικά από Ενεργειακές Κοινότητες του ν.4513/2018.

Ειδικό Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 90 MW μέγιστης ισχύος παραγωγής, με ανώτατο όριο ανά Ενεργειακή Κοινότητα τα 6MW.
2. Απόκλιση Ισχύος: 0%
3. Οι Ενεργειακές Κοινότητες που έχουν υποβάλλει ή υποβάλλουν αιτήματα πρέπει να έχουν συσταθεί πριν τη δημοσίευση της παρούσας.

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Γ4.

Γ4. Εξαιρούμενοι Σταθμοί οι οποίοι πρόκειται να εγκατασταθούν αποκλειστικά εντός των ορίων των Περιφερειακών Ενοτήτων Κοζάνης και Φλώρινας, για τους οποίους έχουν υποβληθεί ή υποβάλλονται μέχρι και την 10.12.2022 κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης, με συνολική ισχύ κοινού αιτήματος μεγαλύτερη από 100 MW. Οι σταθμοί που περιλαμβάνονται στο κοινό αίτημα αναπτύσσονται από τουλάχιστον 70 διαφορετικά νομικά ή φυσικά πρόσωπα.

Ειδικό Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 200 MW εγκατεστημένης ισχύος.
2. Απόκλιση Ισχύος: 20%.

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Γ5.

Γ5. Εξαιρούμενοι Σταθμοί οι οποίοι πρόκειται να εγκατασταθούν αποκλειστικά εντός των ορίων της Περιφέρειας Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης, και της Περιφέρειας Σερρών, για τους οποίους έχουν υποβληθεί ή υποβάλλονται μέχρι και την 10.12.2022 κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης αποκλειστικά από Ενεργειακές Κοινότητες του ν.4513/2018.

Ειδικό Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 150MW εγκατεστημένης ισχύος.
2. Απόκλιση Ισχύος: 20%.

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Γ6.

Γ6. Εξαιρούμενοι Σταθμοί οι οποίοι πρόκειται να εγκατασταθούν αποκλειστικά μέσα στα γεωγραφικά όρια της Περιφέρειας Ηπείρου και των Περιφερειακών Ενοτήτων Αιτωλοακαρνανίας και Φωκίδας και για τους οποίους έχουν υποβληθεί ή υποβάλλονται μέχρι και την 10.12.2022 κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης αποκλειστικά από Ενεργειακές Κοινότητες του ν. 4513/2018.

Ειδικό Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης ομάδας/υποομάδας: 200MW εγκατεστημένης ισχύος.
2. Απόκλιση Ισχύος: 20%.

ΟΜΑΔΑ Δ'

Σταθμοί ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση ή συνδυασμός σταθμού ΑΠΕ και σταθμού αποθήκευσης με λειτουργικό περιορισμό ισχύος

Στην ομάδα Δ' υπάγονται οι κάτωθι υποομάδες σταθμών:

Δ1. Σταθμοί ΑΠΕ με αποθήκευση που δεν απορροφούν ενέργεια από το δίκτυο.

α) Σταθμοί ΑΠΕ με αποθήκευση της παρ. 11Α του άρθρου 1 του ν.4685/2020 με Βεβαίωση Παραγωγού για τους οποίους υποβάλλονται αιτήματα ή κοινά αιτήματα για σύνδεση σταθμών ΑΠΕ σε κοινό σημείο σύνδεσης, η ισχύς των οποίων είναι συνολικά μεγαλύτερη από 100MW.

β) Στην υποομάδα περιλαμβάνονται και σταθμοί ΑΠΕ για τους οποίους υποβάλλονται αιτήματα ή κοινά αιτήματα για σύνδεση σταθμών σε κοινό σημείο σύνδεσης, η ισχύς των οποίων είναι συνολικά μεγαλύτερη από 100MW, οι οποίοι δύναται να συνεργάζονται με σταθμούς αποθήκευσης για την πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσης με τους οποίους συνδέονται σε κοινό σημείο σύνδεσης του Συστήματος και η συνολική μέγιστη ισχύς έγχυσης στο Σύστημα δεν υπερβαίνει τη μέγιστη ισχύ έγχυσης του σταθμού αποθήκευσης. Για την ένταξη σταθμού της παρούσας υποπερίπτωσης β) στην υποομάδα Δ1, οι ενδιαφερόμενοι υποβάλλουν αίτημα που συνοδεύεται από τα κάτωθι:

βα) συμφωνία μεταξύ παραγωγών σταθμών ΑΠΕ και αποθήκευσης, η οποία εγκρίνεται από τον ΑΔΜΗΕ και εξασφαλίζει ότι ο αποθηκευτικός σταθμός θα προσαρμόζεται στη διαθέσιμη παραγωγή ΑΠΕ και η από κοινού διακινούμενη ισχύς δεν θα υπερβαίνει τη μέγιστη ισχύ έγχυσης του σταθμού αποθήκευσης, και

ββ) δήλωση/δέσμευση ότι αποδέχεται την επιβολή λειτουργικών περιορισμών έγχυσης σε ποσοστό έως και 100% από το σταθμό αποθήκευσης σε ώρες υψηλής διείσδυσης παραγωγής από ΑΠΕ.

Ο περιορισμός της υποπερίπτωσης βα) περιλαμβάνεται στους όρους σύνδεσης των έργων και στις συμβάσεις σύνδεσης. Ο έλεγχος της εφαρμογής του συμφωνηθέντος περιορισμού θα πραγματοποιείται απολογιστικά και σε πραγματικό χρόνο.

Ειδικό Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 1000 MW εγκατεστημένης ισχύος σταθμών ΑΠΕ, με ανώτατο όριο ανά σταθμό 250 MW.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%.

3. Η μέγιστη ισχύ έγχυσης των σταθμών της παρούσας υποομάδας δεν μπορεί να υπερβαίνει τη μέγιστη ισχύ έγχυσης του σταθμού αποθήκευσης/των συστημάτων αποθήκευσης.

4. Η διάρκεια αποθήκευσης θα πρέπει να είναι κατ'ελάχιστον δύο ώρες στη μέγιστη ισχύ έγχυσης του σταθμού αποθήκευσης.

5. Οι κάτοχοι των σταθμών οφείλουν να θέσουν σε λειτουργία τον σταθμό αποθήκευσης που περιγράφεται στην αίτηση χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης ταυτόχρονα με τη θέση σε λειτουργία του σταθμού Α.Π.Ε. Για το σκοπό αυτό τίθεται ειδικός όρος στην οριστική προσφορά σύνδεσης.

Δ2. Σταθμοί ΑΠΕ με αποθήκευση που δύναται να απορροφούν ενέργεια από το δίκτυο.

Σταθμοί ΑΠΕ με αποθήκευση της παρ. 11Β του άρθρου 1 του ν. 4685/2020 με Βεβαίωση Παραγωγού για τους οποίους υποβάλλονται αιτήματα ή κοινά αιτήματα για σύνδεση σταθμών ΑΠΕ σε κοινό σημείο σύνδεσης.

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 1000 MW εγκατεστημένης ισχύος σταθμών ΑΠΕ, με ανώτατο όριο ανά σταθμό 250 MW.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%.

3. Η μέγιστη ισχύ έγχυσης των σταθμών της παρούσας υποομάδας δεν μπορεί να υπερβαίνει τη μέγιστη ισχύ έγχυσης των συστημάτων αποθήκευσης

4. Η διάρκεια αποθήκευσης θα πρέπει να είναι κατ'ελάχιστον δύο ώρες στη μέγιστη ισχύ έγχυσης του σταθμού.

ΟΜΑΔΑ Ε'

Στην ομάδα Ε' υπάγονται οι κάτωθι σταθμοί:

Ε1. Σταθμοί Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Ε2. Βιομάζας, Βιοαερίου

Ε3. Μικροί Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί

Ε4. Γεωθερμικοί Σταθμοί

Ε5. Αιολικοί Σταθμοί

Ε6. Φωτοβολταϊκοί σταθμοί που εγκαθίστανται σε κτίρια ή και άλλες δομικές κατασκευές.

Ε7. Σταθμοί αυτοπαραγωγής

Ε8. Υπεράκτια Αιολικά Πάρκα Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις

1. Τα μέγιστα όρια ισχύος προσφορών σύνδεσης έχουν ως εξής:

α) 1000 MW εγκατεστημένης ισχύος για σταθμούς της υποομάδας Ε5,

β) 300 MW εγκατεστημένης ισχύος για σταθμούς της υποομάδας Ε6.

2. Απόκλιση Ισχύος: 0%

ΟΜΑΔΑ ΣΤ'

Στην Ομάδα ΣΤ' υπάγονται οι κατηγορίες σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που δεν υπάγονται στις Ομάδες Α, Β, Γ, Δ, Ε.

Άρθρο 3

Ομάδα Παράλληλης Εξέτασης

1. Τα αιτήματα ή κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι οποίοι υπάγονται σε υποομάδα της παρ. 2 εξετάζονται παράλληλα με τα λοιπά αιτήματα ή κοινά αιτήματα που υπάγονται σε ομάδες προτεραιότητας του άρθρου 2, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο παρόν, εφόσον δεν προκύπτει υπέρβαση του μέγιστου ορίου ισχύος προσφορών σύνδεσης, σύμφωνα με την παρ. 3.

2. Οι υποομάδες σταθμών παράλληλης εξέτασης είναι οι κάτωθι:

Π1. Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση του βιοαποικοδομήσιμου κλάσματος αποβλήτων και την οργανική ιλύ/λάσπη βιολογικών καθαρισμών, οι οποίοι πρόκειται να λειτουργήσουν υπό την ευθύνη Φορέων Διαχείρισης Στερεών Αποβλήτων (Φο.Δ.Σ.Α.) ή νομικών προσώπων στα οποία έχουν ανατεθεί αρμοδιότητες Φο.Δ.Σ.Α. βάσει προγραμματικής σύμβασης ή/και σύμβασης Σύμπραξης Δημοσίου - Ιδιωτικού Τομέα (Σ.Δ.Ι.Τ.) ή άλλου είδους δη-

μόσιας σύμβασης ή οι οποίοι πρόκειται να λειτουργήσουν από φορείς, βάσει προγραμματικής σύμβασης ή/και σύμβασης Σ.Δ.Ι.Τ. ή άλλου είδους δημόσιας σύμβασης.

Π2. Σταθμοί Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εγκαθίστανται από αυτοπαραγωγούς, οι οποίοι δεν διοχετεύουν πλεόνασμα της παραγόμενης ενέργειας στο δίκτυο ή το Σύστημα.

Π3. Σταθμοί Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Π4. Σταθμοί Βιομάζας, Βιοαερίου.

Π5. Μικροί Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί.

Π6. Γεωθερμικοί Σταθμοί.

Π7. Ηλιοθερμικοί Σταθμοί.

Π8. Υπεράκτια Αιολικά Πάρκα σύμφωνα με το άρθρο 174 του ν. 4964/2022.

Π9. Σταθμοί παραγωγής Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εμπίπτουν στην παρ. 1 του άρθρου 25Α του ν.4685/2020.

3. Τα μέγιστα όρια ισχύος προσφορών σύνδεσης για την Ομάδα Παράλληλης Εξέτασης:

α) 60 MW εγκατεστημένης ισχύος για σταθμούς της υποομάδας Π3,

β) 30 MW εγκατεστημένης ισχύος για σταθμούς της υποομάδας Π4,

γ) 100 MW εγκατεστημένης ισχύος για σταθμούς της υποομάδας Π5,

δ) 30MW εγκατεστημένης ισχύος για σταθμούς της υποομάδας Π6,

ε) 80MW εγκατεστημένης ισχύος για σταθμούς της υποομάδας Π7,

στ) 600MW εγκατεστημένης ισχύος για σταθμούς της υποομάδας Π8,

ζ) 600MW συνολικής Μέγιστης Ισχύος Έγχυσης σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με διατάξεις αποθήκευσης, κατά την έννοια της περ. (λιγ) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 (Α' 179), για σταθμούς της υποομάδας Π9.

Για τις υποομάδες Π1 και Π2 δεν υφίσταται μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης.

4. Στην Ομάδα παράλληλης εξέτασης υπάγονται και αιτήματα ή κοινά αιτήματα που υποβάλλονται και μετά από την δημοσίευση της παρούσας.

5. Οι υποομάδες Π1, Π2 και Π3 εξετάζονται παράλληλα με την Ομάδα Α. Οι υποομάδες Π4, Π5, Π6, Π7, Π8 και Π9 εξετάζονται παράλληλα με την Ομάδα Γ (μετά την ολοκλήρωση εξέτασης των Ομάδων Α και Β).

6. Αιτήματα ή κοινά αιτήματα σταθμών της ομάδας παράλληλης εξέτασης, εξετάζονται κατά προτεραιότητα έναντι των ομάδων Δ, Ε και ΣΤ ακόμη και όταν υποβάλλονται μετά από την δημοσίευση της παρούσας.

7. Οι σταθμοί της υποομάδας Π9 υπάγονται σε αυτή εφόσον προκύπτει ότι δεν περιορίζουν τη χωρητικότητα υποδοχής δυναμικού παραγωγής Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. των ηλεκτρικών δικτύων.

8. Η ομάδα παράλληλης εξέτασης εξαιρείται από τη μείωση της εγκατεστημένης ισχύος η οποία πραγματοποιείται σύμφωνα με το άρθρο 4 της παρούσας.

Άρθρο 4

Διαδικασία χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης με μειωμένη εγκατεστημένη ισχύ

1. Στις περιπτώσεις που σύμφωνα με την παρούσα προβλέπεται η μείωση εγκατεστημένης ισχύος (όρια απόκλισης του άρθρου 2), ο Διαχειριστής του Συστήματος χορηγεί Οριστική Προσφορά

Σύνδεσης για μειωμένη τελική εγκατεστημένη ισχύ έναντι της αναγραφόμενης στην άδεια παραγωγής, στη

Βεβαίωση Παραγωγού ή στη Βεβαίωση Ειδικών Έργων ή στην αίτηση χορήγησης Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης σε περίπτωση εξαιρούμενων σταθμών, κατόπιν αξιολόγησης των αιτήσεων σύμφωνα με τη διαδικασία του παρόντος άρθρου, την υπαγωγή στις επιμέρους ομάδες ή υποομάδες του άρθρου 2 της παρούσας και το μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης.

2. Ο κάτοχος της Βεβαίωσης ή της Βεβαίωσης Ειδικών Έργων ή Άδειας Παραγωγής ή ο κάτοχος Εξαιρούμενου Σταθμού ή ο εκπρόσωπος κοινού αιτήματος αποδέχεται την Οριστική Προσφορά Σύνδεσης εγγράφως εντός χρονικού διαστήματος δύο (2) μηνών από την ημερομηνία έκδοσής της, κατά τα οριζόμενα στον ν. 4951/2022. Σε περίπτωση μη αποδοχής της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης του Διαχειριστή του Συστήματος εντός δύο (2) μηνών από την ημερομηνία έκδοσής της εφόσον η μη αποδοχή αφορά τη μείωση εγκατεστημένης ισχύος τότε το αίτημα κατατάσσεται σε Ομάδα Προτεραιότητας σύμφωνα με τα ειδικότερα κριτήρια και προϋποθέσεις που τίθενται για κάθε ομάδα/υποομάδα, και αξιολογείται εκ νέου με βάση την νέα του υπαγωγή στην ως άνω νέα Ομάδα.

3. Ειδικά σε περίπτωση κοινού αιτήματος, ο εκπρόσωπος αυτού, μετά την προηγούμενη έγγραφη συναίνεση όλων ανεξαιρέτως των ενδιαφερομένων του κοινού αιτήματος που δύναται να παρέχεται και με ηλεκτρονική δήλωση ψηφιακά υπογεγραμμένη προς τον εκπρόσωπο του κοινού αιτήματος, εντός είκοσι (20) ημερών από την ειδοποίηση του Διαχειριστή του Συστήματος σύμφωνα με την παρ. 2, δύναται να επιλέγει το ποσοστό μείωσης της εγκατεστημένης ισχύος κάθε σταθμού ή να επιλέξει την απόσυρση επιμέρους σταθμών από το κοινό αίτημα, προκειμένου η συνολική μείωση της ισχύος του αιτήματος να είναι αυτή που αντιστοιχεί στην προβλεπόμενη μείωση εγκατεστημένης ισχύος της ομάδας/υποομάδας που υπάγεται το αίτημα, εφόσον αυτό είναι τεχνικά εφικτό. Εφόσον η δήλωση του εκπροσώπου του κοινού αιτήματος δεν προσκομιστεί εντός της ανωτέρω προβλεπόμενης προθεσμίας στον Διαχειριστή, υποβάλλοντας ταυτόχρονα και τη γραπτή συναίνεση όλων των ενδιαφερομένων, τότε ο Διαχειριστής θα εφαρμόσει τη μειωμένη εγκατεστημένη ισχύ αναλογικά σε κάθε σταθμό, λαμβάνοντας υπόψη τους τεχνολογικούς περιορισμούς της παρ. 5.

4. Εάν για την υπαγωγή σε ομάδα/υποομάδα απαιτείται ελάχιστη συνολική ισχύς αιτημάτων ίδιου κατόχου Βεβαίωσης ή Βεβαίωσης Ειδικών Έργων ή Άδειας Παραγωγής, αυτή υπολογίζεται με βάση το σύνολο των αιτημάτων αυτού τα οποία πληρούν τα γενικά κριτήρια καθώς και τα ειδικά της ομάδας/υποομάδας. Στην περίπτωση αυτή, υπάγονται στην ομάδα/υποομάδα προτεραιότητας και λαμβάνουν Οριστική Προσφορά Σύνδεσης μόνο τα αιτήματα αυτού τα οποία εντάσσονται εντός μέγιστου ορίου ισχύος προσφορών σύνδεσης ομάδας/υποομάδας και η διαδικασία μείωσης της εγκατεστημένης ισχύος εφαρμόζεται αποκλειστικά σε αυτά. Στην περίπτωση αυτή, ο κάτοχος της Βεβαίωσης ή της Βεβαίωσης Ειδικών Έργων ή Άδειας Παραγωγής εντός είκοσι (20) ημερών από την ενημέρωση του από τον Διαχειριστή του Συστήματος, δύναται να αποσύρει κάποιο από τα αιτήματα αυτά ή να επιλέγει το ποσοστό μείωσης της εγκατεστημένης ισχύος κάθε σταθμού προκειμένου η συνολική μείωση της εγκατεστημένης ισχύος των αιτημάτων του να είναι αυτή που

αντιστοιχεί στην προβλεπόμενη μείωση εγκατεστημένης ισχύος της ομάδας που ανήκουν τα αιτήματα, εφόσον αυτό είναι τεχνικά εφικτό και με βάση την γεωγραφική κατανομή των έργων. Σε περίπτωση που ο κάτοχος της Βεβαίωσης ή της Βεβαίωσης Ειδικών Έργων ή Άδειας Παραγωγής δεν προβεί σε κάποια από τις ενέργειες του προηγούμενου εδαφίου ή σε περίπτωση που η πρόταση του δεν γίνει αποδεκτή από τον Διαχειριστή, τότε ο Διαχειριστής θα εφαρμόσει τη μειωμένη εγκατεστημένη ισχύ αναλογικά σε κάθε σταθμό, λαμβάνοντας υπόψη τους τεχνολογικούς περιορισμούς της παρ. 5.

5. Για την εφαρμογή της μείωσης εγκατεστημένης ισχύος ο Διαχειριστής του Συστήματος λαμβάνει υπόψη περιορισμούς που προκύπτουν από την τεχνολογία κάθε σταθμού και το πλήθος των μονάδων παραγωγής που εγκαθίστανται σε κάθε σταθμό παραγωγής. Για το σκοπό αυτό ειδικά για την τεχνολογία των αιολικών σταθμών είναι δυνατό να υπάρχει απόκλιση (προς τα πάνω ή προς τα κάτω) της μείωσης της εγκατεστημένης ισχύος που θα χορηγήσει ο Διαχειριστής στην Οριστική Προσφορά Σύνδεσης σε σχέση με την προβλεπόμενη μείωση εγκατεστημένης ισχύος της ομάδας που υπάγονται τα αιτήματα μέχρι ποσοστού τρία τοις εκατό (3%) ή μέχρι εγκατεστημένης ισχύος 3MW σε περίπτωση που το ποσοστό 3% αντιστοιχεί σε ισχύ μικρότερη των 3MW. Οι αιολικοί σταθμοί με μέγιστη ισχύ παραγωγής μικρότερη ή ίση των 6MW εξαιρούνται από την μείωση εγκατεστημένης ισχύος.

6. Στην περίπτωση που η εγκατεστημένη ισχύς των σταθμών που αναγράφεται στην Άδεια Παραγωγής ή στην Βεβαίωση Παραγωγού ή στην Βεβαίωση Ειδικών Έργων ή η εγκατεστημένη ισχύς της αίτησης χορήγησης Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για Εξαιρούμενους Σταθμούς είναι διαφορετική από την μέγιστη ισχύ παραγωγής, η μείωση εφαρμόζεται και στα δύο ως άνω μεγέθη με το ίδιο ποσοστό.

7. Η μειωμένη εγκατεστημένη ισχύς που προκύπτει κατ' εφαρμογή της παρούσας δεν επηρεάζει την αρμοδιότητα του Διαχειριστή του Συστήματος να χορηγήσει Οριστική Προσφορά Σύνδεσης στα σχετικά αιτήματα ακόμα και αν η εγκατεστημένη ισχύς μειωθεί εκτός των ορίων ισχύος της παρ. 2 του άρθρου 5 του ν.4951/2022 και της παρ. 1 του άρθρου 14 του ίδιου νόμου.

8. Για την χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης δεν απαιτείται η προηγούμενη τροποποίηση της άδειας παραγωγής, της Βεβαίωσης Παραγωγού ή της Βεβαίωσης Ειδικών Έργων από τον Φορέα Αδειοδότησης. Πριν την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης με τον Διαχειριστή του Συστήματος ή την έκδοση άδειας εγκατάστασης, ο κάτοχος της Βεβαίωσης ή της Βεβαίωσης Ειδικών Έργων ή Άδειας Παραγωγής ή ο κάτοχος Εξαιρούμενου Σταθμού ή ο εκπρόσωπος κοινού αιτήματος προβαίνει εφόσον απαιτείται από την κείμενη νομοθεσία σε επικαιροποίηση όλων των συναφών αδειών ενώπιον των κατά περίπτωση αρμόδιων φορέων και υπηρεσιών.

Άρθρο 5

Διαδικασία Χορήγησης Προσφοράς Σύνδεσης για μειωμένη εγκατεστημένη Ισχύ εφόσον προκύπτουν τεχνικοί περιορισμοί για την χορήγηση προσφοράς σύνδεσης

1. Σε περίπτωση που κάποιος σταθμός που πληροί τα κριτήρια κάποιας ομάδας/υποομάδας των άρθρων 2 και

3 της παρούσας, δεν είναι δυνατόν να λάβει οριστική προσφορά σύνδεσης λόγω περιορισμένης δυνατότητας απορρόφησης ισχύος στο τοπικό δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας είτε λόγω του μέγιστου ορίου ισχύος προσφορών σύνδεσης ισχύουν τα ακόλουθα:

α) ο Διαχειριστής του Συστήματος δύναται να χορηγήσει οριστική προσφορά σύνδεσης για μειωμένη εγκατεστημένη ισχύ ως και 40%, σύμφωνα με το άρθρο 4 της παρούσας

β) σε περίπτωση που δεν είναι δυνατή η εφαρμογή της περ. α), τότε ο Διαχειριστής ενημερώνει τον κάτοχο της Βεβαίωσης ή της Βεβαίωσης Ειδικών Έργων ή Άδειας Παραγωγής ή τον κάτοχο Εξαιρούμενου Σταθμού ή τον εκπρόσωπο κοινού αιτήματος σχετικά με την εγκατεστημένη ισχύ με την οποία είναι δυνατή η χορήγηση οριστικής προσφορά σύνδεσης, ο οποίος, εφόσον το επιθυμεί, δύναται να τροποποιήσει την Βεβαίωση ή την Βεβαίωση Ειδικών Έργων ή την Άδεια Παραγωγής προκειμένου να μειωθεί η ισχύς του και να είναι δυνατή η χορήγηση της οριστικής προσφοράς σύνδεσης. Σε περίπτωση κοινού αιτήματος, ο εκπρόσωπος κοινού αιτήματος δύναται επιπροσθέτως να επιλέξει την απόσυρση επιμέρους σταθμών από το κοινό αίτημα προκειμένου η συνολική μείωση της εγκατεστημένης ισχύος των αιτημάτων του να είναι αυτή που επιτρέπει τη χορήγηση της οριστικής προσφοράς σύνδεσης για τους ως άνω λόγους.

2. Σε περίπτωση εφαρμογής της παρ. 1, η μείωση της ισχύος του σταθμού αιτήματος ή κοινού αιτήματος δεν αποτελεί λόγο απένταξης από την ομάδα/υποομάδα προτεραιότητας στην οποία υπάγεται με βάση την ισχύ που αναγράφεται στην άδεια παραγωγής ή στη Βεβαίωση ή στη Βεβαίωση Ειδικών Έργων ή στην αίτηση χορήγησης Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης σε περίπτωση Εξαιρούμενων Σταθμών.

Άρθρο 6

Οικονομική Φερεγγυότητα

Για την χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης από τον Διαχειριστή του Συστήματος για σταθμούς που υπάγονται στις Ομάδες Προτεραιότητας Α', Β', Δ' και Π9 ο κάτοχος της Βεβαίωσης Παραγωγού ή της Βεβαίωσης Ειδικών Έργων ή Άδειας Παραγωγής ή ο εκπρόσωπος κοινού αιτήματος ή ο κάτοχος Εξαιρούμενου Σταθμού, ο σταθμός/σταθμοί του οποίου κατατάσσονται στις παραπάνω Ομάδες με την αποδοχή της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης, οφείλει να προσκομίσει εγγυητική επιστολή (εγγυητική επιστολή προτεραιότητας).

Η εγγυητική επιστολή προτεραιότητας έχει διάρκεια ισχύος κατ' ελάχιστον δύο (2) έτη, η οποία υποχρεωτικά ανανεώνεται προ της λήξης της για κατ' ελάχιστον δύο (2) έτη κάθε φορά, μέχρι την ηλεκτρίση του σταθμού και την έκδοση της Βεβαίωσης Ηλέκτρισης.

Το ύψος της εγγυητικής επιστολής προτεραιότητας υπολογίζεται με βάση τη μέγιστη ισχύ παραγωγής του σταθμού ή τη μέγιστη ισχύ έγχυσης σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με διατάξεις αποθήκευσης για την οποία χορηγήθηκε η οριστική προσφορά σύνδεσης και ανέρχεται σε ποσό 100.000,00 ευρώ ανά MW. Το υπόδειγμα της εγγυητικής επιστολής προτεραιότητας καθορίζεται στο παράρτημα της παρούσας.

Η εγγυητική επιστολή προτεραιότητας επιστρέφεται στον ενδιαφερόμενο, κατόπιν υποβολής αιτήματος, στις περιπτώσεις των παρ. 5 και 6 του άρθρου 6 του ν. 4951/2022.

Με την επιστροφή της εγγυητικής επιστολής προτεραιότητας, η Οριστική Προσφορά Σύνδεσης παύει αυτοδικαίως να ισχύει.

Εάν η εγγυητική επιστολή προτεραιότητας δεν ανανεωθεί τουλάχιστον τρεις (3) εργάσιμες ημέρες πριν από τη λήξη της ή εάν εντός του χρονικού διαστήματος ισχύος της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης, δεν έχει τεθεί σε ισχύ η Σύμβαση Σύνδεσης, ή εάν ο σταθμός δεν υλοποιηθεί εντός του χρόνου που προβλέπεται από την οικεία Άδεια Εγκατάστασης ή εντός του χρόνου ισχύος της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για τους Εξαιρούμενους Σταθμούς ή εάν μέχρι την ημερομηνία λήξης της Άδειας Εγκατάστασης, δεν έχει υποβληθεί από τον κάτοχο του σταθμού Δήλωση Ετοιμότητας προς τον Διαχειριστή, σύμφωνα με το άρθρο 4α του ν. 4414/2016 (Α' 149) ή αίτηση προς την αρμόδια αδειοδοτούσα αρχή για τη χορήγηση Άδειας Λειτουργίας, αυτή καταπίπτει υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179). Η εγγυητική επιστολή προτεραιότητας καταπίπτει υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179), και στην περίπτωση που για σταθμό που υπήχθη στην υποομάδα Α5 αν δεν τεθεί σε λειτουργία ταυτόχρονα με την θέση σε λειτουργία τους σταθμού Α.Π.Ε. ο σταθμός αποθήκευσης σύμφωνα με τους όρους που έχουν τεθεί στην προσφορά σύνδεσης.

Με τη θέση σε ισχύ της Σύμβασης Σύνδεσης και κατά τα ειδικότερα οριζόμενα στον ν. 4951/2022, το ποσό της εγγυητικής επιστολής προτεραιότητας μειώνεται στο ένα δεύτερο (1/2) του αρχικού ποσού. Προκειμένου να πραγματοποιηθεί η ανωτέρω απομείωση του ποσού της εγγυητικής επιστολής προτεραιότητας, ο Διαχειριστής του Συστήματος, εντός είκοσι (20) ημερών από τη θέση σε ισχύ της Σύμβασης Σύνδεσης, ενημερώνει τον φορέα έκδοσης της εγγυητικής επιστολής προτεραιότητας.

Με τη θέση του σταθμού σε λειτουργία ή την ενεργοποίηση της σύνδεσής του, ο Διαχειριστής, εντός δέκα (10) ημερών, προβαίνει σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες, προκειμένου να επιστραφεί η εγγυητική επιστολή προτεραιότητας.

Στην περίπτωση μείωσης της μέγιστης ισχύος παραγωγής του σταθμού ή της μέγιστης ισχύος έγχυσης σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με διατάξεις αποθήκευσης από τον ενδιαφερόμενο μετά την χορήγηση της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης από τον Διαχειριστή του Συστήματος, δεν μειώνεται το ύψος της εγγυητικής επιστολής προτεραιότητας.

Ο κάτοχος της Βεβαίωσης Παραγωγής ή της Βεβαίωσης Ειδικών Έργων ή Άδειας Παραγωγής ή ο εκπρόσωπος κοινού αιτήματος ή ο κάτοχος Εξαιρούμενου Σταθμού δύναται, κατ' ελάχιστον δέκα (10) ημέρες πριν την κατάπτωση της εγγυητικής επιστολής προτεραιότητας, να την ανακτήσει, καταβάλλοντας απευθείας προ της σχετικής

προθεσμίας το τίμημα υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179).

Στην περίπτωση μεταβίβασης της Βεβαίωσης ή της Βεβαίωσης Ειδικών Έργων ή της Άδειας Παραγωγής ή αλλαγής της επωνυμίας ή νομικής μορφής απαιτείται τροποποίηση ή υποβολή νέας εγγυητικής επιστολής του κατόχου του σταθμού του αιτήματος ή έκαστου επιμέρους αιτήματος κοινού αιτήματος.

Σε κάθε περίπτωση, ο κάτοχος της Βεβαίωσης Παραγωγής ή της Βεβαίωσης Ειδικών Έργων ή Άδειας Παραγωγής ή ο εκπρόσωπος κοινού αιτήματος ή ο κάτοχος Εξαιρούμενου Σταθμού οφείλει να έχει υποβάλει στον Διαχειριστή του Συστήματος την εγγυητική επιστολή του άρθρου 6 του ν. 4951/2022.

Άρθρο 7

Εγγυητική Επιστολή Διμερούς Σύμβασης

1. Η εγγυητική επιστολή διμερούς σύμβασης έχει διάρκεια ισχύος κατ' ελάχιστον δύο (2) έτη, η οποία υποχρεωτικά ανανεώνεται προ της λήξης της για κατ' ελάχιστον δύο (2) έτη κάθε φορά, μέχρι την ηλίκτωση του σταθμού και την έκδοση της Βεβαίωσης Ηλίκτωσης.

Η εγγυητική επιστολή διμερούς σύμβασης επιστρέφεται στον ενδιαφερόμενο, κατόπιν υποβολής αιτήματος, στις περιπτώσεις των παρ. 5 και 6 του άρθρου 6 του ν. 4951/2022.

Με την επιστροφή της εγγυητικής επιστολής διμερούς σύμβασης η Οριστική Προσφορά Σύνδεσης παύει αυτοδικαίως να ισχύει.

Εάν η εγγυητική επιστολή διμερούς σύμβασης δεν ανανεωθεί τουλάχιστον τρεις (3) εργάσιμες ημέρες πριν από τη λήξη της ή εάν δεν προσκομιστεί η διμερής σύμβαση εντός της προβλεπόμενης προθεσμίας, ή εάν ο σταθμός δεν υλοποιηθεί εντός του χρόνου που προβλέπεται από την οικεία Άδεια Εγκατάστασης ή εντός του χρόνου ισχύος της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για τους Εξαιρούμενους Σταθμούς ή εάν μέχρι την ημερομηνία λήξης της Άδειας Εγκατάστασης, δεν έχει υποβληθεί από τον κάτοχο του σταθμού Δήλωση Ετοιμότητας προς τον Διαχειριστή, σύμφωνα με το άρθρο 4α του ν. 4414/2016 (Α' 149) ή αίτηση προς την αρμόδια αδειοδοτούσα αρχή για τη χορήγηση Άδειας Λειτουργίας, αυτή καταπίπτει υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179).

Με την προσκόμιση της διμερούς σύμβασης, το ποσό της εγγυητικής επιστολής διμερούς σύμβασης μειώνεται στο ένα δεύτερο (1/2) του αρχικού ποσού. Προκειμένου να πραγματοποιηθεί η ανωτέρω απομείωση του ποσού της εγγυητικής επιστολής διμερούς σύμβασης, ο Διαχειριστής του Συστήματος, εντός είκοσι (20) ημερών από την προσκόμιση της διμερούς σύμβασης, ενημερώνει τον φορέα έκδοσης της εγγυητικής επιστολής διμερούς σύμβασης.

Σε περίπτωση προσκόμισης διμερούς σύμβασης εντός της προθεσμίας των δύο (2) μηνών από την έναρξη ισχύος της παρούσας η εγγυητική επιστολή υποβάλλεται εξαρχής μειωμένη στο ήμισυ του προβλεπόμενου ποσού.

Η εγγυητική επιστολή διμερούς σύμβασης, μετά τη θέση του σταθμού σε λειτουργία ή την ενεργοποίηση της σύνδεσής του, απομειούται ετησίως κατά ποσοστό 12,5%.

Με την πάροδο έκαστου έτους από τη θέση σταθμού σε λειτουργία ή την ενεργοποίηση της σύνδεσής του, ο Διαχειριστής, εντός δέκα (10) ημερών, προβαίνει σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες, προκειμένου για την απομείωση του ποσού της εγγυητικής επιστολής διμερούς σύμβασης.

Στην περίπτωση μείωσης της μέγιστης ισχύος παραγωγής του σταθμού από τον ενδιαφερόμενο μετά την χορήγηση της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης από τον Διαχειριστή του Συστήματος, δεν μειώνεται το ύψος της εγγυητικής επιστολής διμερούς σύμβασης.

Ο κάτοχος της Βεβαίωσης Παραγωγής ή της Βεβαίωσης Ειδικών Έργων ή Άδειας Παραγωγής ή ο εκπρόσωπος κοινού αιτήματος ή ο κάτοχος Εξαιρούμενου Σταθμού δύναται, κατ' ελάχιστον δέκα (10) ημέρες πριν την κατάπτωση της εγγυητικής επιστολής διμερούς σύμβασης, να την ανακτήσει, καταβάλλοντας απευθείας προ της σχετικής προθεσμίας το τίμημα υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179).

2. Στην περίπτωση μεταβίβασης της Βεβαίωσης ή της Βεβαίωσης Ειδικών Έργων ή της Άδειας Παραγωγής ή αλλαγής της επωνυμίας ή νομικής μορφής απαιτείται τροποποίηση ή υποβολή νέας εγγυητικής επιστολής διμερούς σύμβασης του κατόχου του σταθμού του αιτήματος ή έκαστου επιμέρους αιτήματος κοινού αιτήματος.

3. Σε κάθε περίπτωση, ο κάτοχος της Βεβαίωσης Παραγωγής ή της Βεβαίωσης Ειδικών Έργων ή Άδειας Παραγωγής ή ο εκπρόσωπος κοινού αιτήματος ή ο κάτοχος Εξαιρούμενου Σταθμού οφείλει να έχει υποβάλει στον Διαχειριστή του Συστήματος την εγγυητική επιστολή προτεραιότητας του άρθρου 6 της παρούσας.

4. Σε κάθε περίπτωση, ο κάτοχος της Βεβαίωσης Παραγωγής ή της Βεβαίωσης Ειδικών Έργων ή Άδειας Παραγωγής ή ο εκπρόσωπος κοινού αιτήματος ή ο κάτοχος Εξαιρούμενου Σταθμού οφείλει να έχει υποβάλει στον Διαχειριστή του Συστήματος την εγγυητική επιστολή του άρθρου 6 του ν. 4951/2022.

5. Σε περίπτωση μη προσκόμισης της διμερούς σύμβασης ή μη πλήρωσης των λοιπών υποχρεώσεων που αναφέρονται στην Ομάδα Β' του άρθρου 2, η εγγυητική καταπίπτει υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179).

Άρθρο 8

Γενικές Διατάξεις - Όροι - Προϋποθέσεις Μέρους Β'

1. Τα αιτήματα ή κοινά αιτήματα για χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης σε σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. εξετάζονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος με βάση τα κριτήρια και τις προϋποθέσεις για την υπαγωγή τους στις ομάδες/υποομάδες των άρθρων 2 και 3 της παρούσας και με βάση την ημερομηνία κατά την οποία αυτά κατέστησαν πλήρη σύμφωνα και με τα οριζόμενα στο άρθρο 5 του ν. 4951/2022, εκτός αν άλλως ορίζεται σε επιμέρους διατάξεις της παρούσας, και σύμφωνα με τα ειδικότερα αναφερόμενα στο παρόν.

Α. Ο Διαχειριστής του Συστήματος, ενημερώνει εγγράφως με σειρά προτεραιότητας τους ενδιαφερομένους, σχετικά με την υπαγωγή τους σε ομάδα/υποομάδα και

σχετικά με τους ειδικότερους όρους και προϋποθέσεις που τίθενται για την υπαγωγή τους σε αυτές.

Β. Η εξέταση/τεχνική αξιολόγηση των αιτημάτων ή κοινών αιτημάτων κάθε ομάδας/υποομάδας πραγματοποιείται κατά σειρά προτεραιότητας σύμφωνα με τις ομάδες/υποομάδες της παρούσας.

Τα αιτήματα ή κοινά αιτήματα για χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για σταθμούς που υπάγονται σε ανώτερη κατηγορία προτεραιότητας Ομάδας/Υποομάδας εξετάζονται κατά προτεραιότητα έναντι όλων αυτών των λοιπών Ομάδων/Υποομάδων, ήτοι τα αιτήματα ή κοινά αιτήματα για χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για σταθμούς:

α) που υπάγονται στην Ομάδα Α προηγούνται έναντι όλων των αιτημάτων των Ομάδων Β, Γ, Δ, Ε, ΣΤ,

β) που υπάγονται στην Υποομάδα με αύξοντα αριθμό 1 προηγούνται έναντι όλων των αιτημάτων των Υποομάδων με αύξοντα αριθμό 2 και επόμενα, ακόμα και αν αυτά υποβάλλονται σε χρόνο που έχει ήδη εκκινήσει η εξέταση των αιτημάτων επόμενης ομάδας.

Γ. Τα αιτήματα ή κοινά αιτήματα εντός της ίδιας υποομάδας ή ομάδας στις περιπτώσεις που δεν υφίστανται επιμέρους υποομάδες, εξετάζονται με βάση τη σειρά υποβολής πλήρους αιτήματος χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης, σύμφωνα και με τα οριζόμενα στο άρθρο 5 του ν. 4951/2022.

Δ. Ειδικά τα αιτήματα ή κοινά αιτήματα που υπάγονται στην Ομάδα Β εξετάζονται με βάση τη σειρά πληρότητας φακέλου υποβολής των προβλεπόμενων στους ειδικούς όρους δικαιολογητικών.

Ε. Ειδικά τα αιτήματα ή κοινά αιτήματα που υπάγονται στις Ομάδες Δ, Ε και ΣΤ εξετάζονται με βάση τη σειρά υποβολής τους.

Ε. Ειδικά τα αιτήματα όλων των υποομάδων της ομάδας παράλληλης εξέτασης εξετάζονται με βάση τη σειρά υποβολής τους, ανεξαρτήτως της κατάταξής τους σε υποομάδες και με την επιφύλαξη των οριζόμενων στην παρ. 5 του άρθρου 3.

2. Τα κριτήρια, οι όροι και οι προϋποθέσεις που προβλέπονται στις Ομάδες Προτεραιότητας της παρούσας για την αξιολόγηση των αιτημάτων ή κοινών αιτημάτων που έχουν υποβληθεί πρέπει να συντρέχουν σωρευτικά κατά το χρόνο δημοσίευσής του ν. 4951/2022 εκτός αν άλλως ορίζεται στα άρθρα 2 και 3 της παρούσας.

3. Ο Διαχειριστής ολοκληρώνει την διαδικασία χορήγησης των Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης μιας ομάδας σύμφωνα με τα κατά περίπτωση προβλεπόμενα μέγιστα όρια ισχύος προσφορών σύνδεσης και μετά εκκινεί την εξέταση των αιτημάτων ή κοινών αιτημάτων της επόμενης ομάδας, με την επιφύλαξη εξέτασης σε επόμενο χρόνο των αιτημάτων που θα υποβληθούν μετά από την δημοσίευση της παρούσας, όπου αυτό προβλέπεται.

Η μη ολοκλήρωση της χορήγησης όλων των Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης κάποιας υποομάδας, σύμφωνα με τα κατά περίπτωση προβλεπόμενα μέγιστα όρια ισχύος προσφορών σύνδεσης, δεν παρακωλύει την εξέταση αιτήσεων και την χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης σε σταθμούς επόμενης κατά σειρά προτεραιότητας υποομάδας, εφόσον δεν θίγεται η χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης σε πλήρη αιτήματα της υποομάδας που προηγείται.

4. Στην περίπτωση κατά την οποία ένας σταθμός πληροί τις προϋποθέσεις για να υπαχθεί σε περισσότερες από μία ομάδες/υποομάδες προτεραιότητας, υπάγεται αρχικά στην ομάδα/υποομάδα που αντιστοιχεί σε υψηλότερη προτεραιότητα, εκτός αν με ανέκκλητη δήλωση του ο κάτοχος του σταθμού δηλώσει ότι επιθυμεί την υπαγωγή του σταθμού σε ομάδα χαμηλότερης προτεραιότητας.

5. Σε περίπτωση που για κάποια ομάδα/υποομάδα προβλέπεται μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης, αυτό δεν δύναται να παραβιασθεί με την επιφύλαξη του επόμενου εδαφίου. Επιτρέπεται η υπέρβαση του μέγιστου ορίου ισχύος προσφορών σύνδεσης σε ποσοστό έως και τρία τοις εκατό (3%) αποκλειστικά και μόνο για την ικανοποίηση του τελευταίου αιτήματος ή κοινού αιτήματος το οποίο εξετάζεται για χορήγηση οριστικής προσφοράς εντός αυτού. Ειδικά για το τελευταίο ως άνω αίτημα ή κοινό αίτημα, επιτρέπεται η χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης για μειωμένη εγκατεστημένη ισχύ σε ποσοστό έως και 40% σε σχέση με την εγκατεστημένη ισχύ των σταθμών του αιτήματος ή του κοινού αιτήματος, προκειμένου να είναι δυνατή η χορήγηση της οριστικής προσφοράς σύνδεσης εντός του μέγιστου ορίου ισχύος προσφορών σύνδεσης και λαμβάνοντας υπόψη το επιτρεπόμενο όριο υπέρβασης του προηγούμενου εδαφίου. Η δυνατότητα υπέρβασης κατά τα ανωτέρω εφαρμόζεται και στην περίπτωση που το μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης για μία υποομάδα τίθεται διακριτά ανά γεωγραφική περιοχή.

6. Με την επιφύλαξη των ανωτέρω, τυχόν τροποποιήσεις αιτημάτων ή κοινών αιτημάτων χορήγησης Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης οι οποίες πραγματοποιούνται μετά από τα κατά περίπτωση χρονικά σημεία συνδρομής των επιμέρους κριτηρίων δεν επιφέρουν την υπαγωγή σε ανώτερη ομάδα προτεραιότητας ή αλλαγή στη σειρά κατάταξης εντός της ίδιας ομάδας/υποομάδας.

7. Στην περίπτωση που η συνολική ισχύς των πλήρων αιτημάτων ή κοινών αιτημάτων που έχουν υποβληθεί στο Διαχειριστή του Συστήματος της κάθε ομάδας/υποομάδας είναι μεγαλύτερη από το μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης, τα αιτήματα ή πλήρη αιτήματα για χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης για τους πλεονάζοντες σταθμούς λόγω κάλυψης του ορίου ισχύος κατατάσσονται σε Ομάδα Προτεραιότητας σύμφωνα με τα ειδικότερα κριτήρια, όρους και προϋποθέσεις που τίθενται για κάθε επόμενη ομάδα/υποομάδα εφόσον πληρούνται οι σχετικοί όροι και προϋποθέσεις, άλλως στην ομάδα ΣΤ.

8. Σε περίπτωση που κατά την εξέταση αιτήματος ή κοινού αιτήματος για χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης προκύψει αδυναμία σύνδεσης του σταθμού και εφόσον διατηρηθεί η εγγυητική επιστολή του άρθρου 6 του ν. 4951/2022, όπου αυτή απαιτείται, το αίτημα κατατάσσεται σε Ομάδα Προτεραιότητας σύμφωνα με τα ειδικότερα κριτήρια και προϋποθέσεις που τίθενται για κάθε ομάδα/υποομάδα, ο Διαχειριστής του Συστήματος χορηγεί την Οριστική Προσφορά Σύνδεσης, όταν καταστεί τεχνικά δυνατή η σύνδεση του σταθμού. Ειδικά για Εξαιρούμενους Σταθμούς η αίτηση διατηρείται σε εκκρεμότητα για μέγιστο χρονικό διάστημα πέντε (5) ετών, εφόσον πληρούνται οι προϋποθέσεις του προηγούμενου εδαφίου.

9. Το Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης δεν γεννά υποχρέωση δέσμευσης ηλεκτρικού χώρου ούτε δημιουργεί υποχρέωση χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης από τον Διαχειριστή για τα αιτήματα ή κοινά αιτήματα η ισχύς των οποίων βρίσκεται εντός του ορίου που προβλέπεται για κάθε ομάδα ή υποομάδα.

ΜΕΡΟΣ Γ' - ΠΛΑΙΣΙΟ ΠΡΟΤΕΡΑΙΟΤΗΤΑΣ
ΠΟΥ ΕΦΑΡΜΟΖΕΤΑΙ ΑΠΟ ΤΟΝ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ
ΤΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ

Άρθρο 9
Ειδικό Πλαίσιο Προτεραιότητας
για το Διαχειριστή του Δικτύου -
Ομάδες Προτεραιότητας

1. Οι αιτήσεις για χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. εξετάζονται από τον Διαχειριστή του Δικτύου με βάση την υπαγωγή τους στις παρακάτω ομάδες:

ΟΜΑΔΑ Α: Στην Ομάδα Α υπάγονται οι κάτωθι κατηγορίες σταθμών

- Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση του βιοαποικοδομήσιμου κλάσματος αποβλήτων και την οργανική ιλύ/λάσπη βιολογικών καθαρισμών, οι οποίοι πρόκειται να λειτουργήσουν υπό την ευθύνη Φορέων Διαχείρισης Στερεών Αποβλήτων (Φο.Δ.Σ.Α.) ή νομικών προσώπων στα οποία έχουν ανατεθεί αρμοδιότητες Φο.Δ.Σ.Α. βάσει προγραμματικής σύμβασης ή/και σύμβασης Σύμπραξης Δημοσίου - Ιδιωτικού Τομέα (Σ.Δ.Ι.Τ.) ή άλλου είδους δημόσιας σύμβασης ή οι οποίοι πρόκειται να λειτουργήσουν από φορείς, βάσει προγραμματικής σύμβασης ή/και σύμβασης Σ.Δ.Ι.Τ. ή άλλου είδους δημόσιας σύμβασης.

- Πιλοτικοί Θαλάσσιοι Πλωτοί Φωτοβολταϊκοί Σταθμοί.

ΟΜΑΔΑ Β: Στην Ομάδα Β υπάγονται οι παρακάτω κατηγορίες σταθμών:

- Σταθμοί βιομάζας φυσικών ή νομικών προσώπων εγγεγραμμένων στο Μητρώο Αγροτών και Αγροτικών Εκμεταλλεύσεων του ν. 3874/2010, όπως ισχύει, μέγιστης ισχύος παραγωγής μικρότερης ή ίσης των 3 MW, οι οποίοι εγκαθίστανται και πρόκειται να λειτουργήσουν εντός της Περιφερειακής Ενότητας που βρίσκονται οι αγροτικές εκμεταλλεύσεις τους, όπως αυτές ορίζονται στις διατάξεις του ν. 3874/2010.

- Σταθμοί βιοαερίου, με μέγιστη ισχύ παραγωγής ή ίση των 3 MW.

- Καινοτόμα έργα, τα οποία εγκαθίστανται από το Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών και Εξοικονόμησης Ενέργειας (Κ.Α.Π.Ε.), πανεπιστημιακά ιδρύματα, ερευνητικά ιδρύματα και ερευνητικά ινστιτούτα ή φορείς του ιδιωτικού τομέα στο πλαίσιο ερευνητικών προγραμμάτων.

- Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από αυτοπαραγωγούς με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού, σύμφωνα με το άρθρο 14Α του ν. 3468/2006.

- Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από αυτοπαραγωγούς με εφαρμογή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού, σύμφωνα με το άρθρο 14Α του ν. 3468/2006.

- Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που ανήκουν σε Ενεργειακές Κοινότητες με εφαρμογή εικονικού

ενεργειακού συμψηφισμού, σύμφωνα με το άρθρο 11 του ν. 4513/2018.

- Μικροί υδροηλεκτρικοί σταθμοί, με μέγιστη ισχύ παραγωγής μικρότερη ή ίση των 500 kW που εγκαθίστανται σε δίκτυα ύδρευσης ή άρδευσης ή αποχέτευσης.

- Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση γεωθερμικής ενέργειας.

ΟΜΑΔΑ Γ: Στην Ομάδα Γ υπάγονται οι παρακάτω κατηγορίες σταθμών:

- Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. που πρόκειται να λειτουργήσουν υπό την ευθύνη Γενικών Οργανισμών Εγγείων Βελτιώσεων (Γ.Ο.Ε.Β.), Τοπικών Οργανισμών Εγγείων Βελτιώσεων (Τ.Ο.Ε.Β.) ή του Οργανισμού Ανάπτυξης Κρήτης Α.Ε. (Ο.Α.Κ. Α.Ε.).

- Φωτοβολταϊκοί σταθμοί που εγκαθίστανται σε κτίρια ή και άλλες δομικές κατασκευές.

- Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που ανήκουν σε Ενεργειακές Κοινότητες όλων των τεχνολογιών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., εξαιρουμένων των αιολικών και φωτοβολταϊκών σταθμών.

- Μικροί υδροηλεκτρικοί σταθμοί.

- Σταθμοί Σ.Η.Θ.Υ.Α., με μέγιστη ισχύ παραγωγής μικρότερη ή ίση των 3 MW.

- Σταθμοί βιομάζας, με μέγιστη ισχύ παραγωγής μικρότερη ή ίση των 3 MW.

- Σταθμοί Σ.Η.Θ.Υ.Α. των οποίων η παραγόμενη θερμική ενέργεια είτε αξιοποιείται για την παραγωγή αγροτικών προϊόντων είτε διατίθεται μέσω του δικτύου τηλεθέρμανσης πόλεων.

- Αιολικοί και φωτοβολταϊκοί σταθμοί που ανήκουν σε Ενεργειακές Κοινότητες, που σύμφωνα με το καταστατικό τους αναφέρεται ρητά ότι δεν διανέμουν στα μέλη τους τα πλεονάσματα της χρήσης σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 6 του ν. 4513/2018 ή σε Ενεργειακές Κοινότητες στις οποίες συμμετέχουν Ο.Τ.Α. α' ή β' βαθμού ή σε Ενεργειακές Κοινότητες που συμμετέχουν περισσότερα από 60 μέλη, εκ των οποίων τουλάχιστον τα 50 είναι φυσικά πρόσωπα.

- Οι σταθμοί αυτοπαραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι οποίοι συνδέονται στο δίκτυο χαμηλής τάσης.

ΟΜΑΔΑ Δ: Στην Ομάδα Δ υπάγονται αιολικοί και φωτοβολταϊκοί σταθμοί που ανήκουν σε Ενεργειακές Κοινότητες που διανέμουν στα μέλη τους τα πλεονάσματα της χρήσης μετά την αφαίρεση του τακτικού αποθεματικού, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 6 του ν. 4513/2018.

ΟΜΑΔΑ Ε: Στην Ομάδα Ε υπάγονται οι κατηγορίες σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που δεν υπάγονται στις Ομάδες Α, Β, Γ, Δ.

2. Αιτήματα για χορήγηση οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης σταθμών της παρ. 11Α του άρθρου 10 του ν. 4685/2020 (Α' 92), υπάγονται στην ίδια Ομάδα του άρθρου 6 που υπάγεται ο σχετικός σταθμός ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ χωρίς τις μονάδες αποθήκευσης, θεωρώντας την ίδια μέγιστη ισχύ παραγωγής.

3. Αιτήματα για χορήγηση οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης σταθμών της παρ. 11Β του άρθρου 10 του ν. 4685/2020 (Α' 92), υπάγονται στην ίδια Ομάδα του άρθρου 6 που υπάγεται ο σχετικός σταθμός ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ χωρίς τις μονάδες αποθήκευσης, θεωρώντας ως μέγιστη ισχύ παραγωγής τη μέγιστη ισχύ έγχυσης.

4. Οι αιτήσεις για χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης κατατάσσονται σε Ομάδα προτεραιότητας αποκλειστικά και μόνο με βάση την ημερομηνία κατά την οποία η αίτησή του κατέστη πλήρης σύμφωνα και με τα οριζόμενα στο άρθρο 6 του ν. 4951/2022.

5. Οι αιτήσεις για χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης για σταθμούς που υπάγονται στην Ομάδα Α, προηγούνται έναντι όλων των αιτήσεων των λοιπών Ομάδων.

Οι αιτήσεις για χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης για σταθμούς που υπάγονται στην Ομάδα Β, προηγούνται έναντι όλων των αιτήσεων των Ομάδων Γ, Δ, Ε.

Οι αιτήσεις για χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης για σταθμούς που υπάγονται στην Ομάδα Γ, εξετάζονται κατά προτεραιότητα έναντι των αιτήσεων που υπάγονται στις Ομάδες Δ, Ε, λαμβάνοντας θέση στη σειρά προτεραιότητας που ισχύει συνολικά για τις Ομάδες Γ', Δ' και Ε', σαν να είχαν υποβληθεί τέσσερις (4) μήνες πριν την πραγματική ημερομηνία υποβολής τους.

Οι αιτήσεις για χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης για σταθμούς που υπάγονται στην Ομάδα Δ, εξετάζονται κατά προτεραιότητα έναντι των αιτήσεων που υπάγονται στην Ομάδα Ε, λαμβάνοντας θέση στη σειρά προτεραιότητας που ισχύει, σαν να είχαν υποβληθεί ένα (1) μήνα πριν την πραγματική ημερομηνία υποβολής τους.

6. Μεταξύ των αιτήσεων για χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης για σταθμούς της ίδιας Ομάδας, τηρείται σειρά χρονικής προτεραιότητας με βάση την ημερομηνία υποβολής τους.

7. Οι Γνωστοποιούμενοι Σταθμοί του άρθρου 38 του ν. 4951/2022, δεν εμπίπτουν στην παρούσα απόφαση.

8. Στην περίπτωση κατά την οποία ένας σταθμός πληροί τις προϋποθέσεις για να υπαχθεί σε περισσότερες από μία Ομάδες προτεραιότητας, υπάγεται στην Ομάδα που αντιστοιχεί σε υψηλότερη προτεραιότητα.

9. Ο Διαχειριστής του Δικτύου κατατάσσει τις αιτήσεις για χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης σε σειρά προτεραιότητας αυτοτελώς ανά Περιοχή του Διαχειριστή του Δικτύου, με την επιφύλαξη των αναφερομένων στο Μέρος Δ'.

10. Οι εκκρεμείς αιτήσεις για χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης καταλαμβάνονται από τις διατάξεις της παρούσας, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 89 του ν. 4951/2022.

11. Ο Διαχειριστής του Δικτύου επικαιροποιεί τους καταλόγους αιτήσεων, σημειώνοντας την Ομάδα προτεραιότητας στην οποία υπάγεται η κάθε αίτηση, καθώς και τη σειρά προτεραιότητας, όπως διαμορφώθηκε, λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις της παρούσας, την τελευταία εργάσιμη ημέρα κάθε μήνα. Οι κατάλογοι δημοσιοποιούνται εντός των πέντε (5) πρώτων εργάσιμων ημερών του μήνα που έπεται. Οι προσφορές σύνδεσης κατά τον μήνα αυτό, εξετάζονται, με βάση τους καταλόγους, όπως αυτοί έχουν επικαιροποιηθεί και δημοσιοποιηθεί και η σειρά προτεραιότητας δεν επηρεάζεται από νέες αιτήσεις, με εξαίρεση τις αιτήσεις της Ομάδας Α. Στους καταλόγους σημειώνεται αν έχει υποβληθεί αίτημα επανεξέτασης, κατόπιν γνωστοποίησης αδυναμίας σύνδεσης.

Άρθρο 10

Ειδικό Πλαίσιο Προτεραιότητας για το Διαχειριστή του Δικτύου - Ειδικότερα Θέματα

1. Ο Διαχειριστής του Δικτύου χορηγεί, εφόσον πληρούνται οι σχετικές απαιτούμενες τεχνικές προϋποθέσεις, προσφορά σύνδεσης σε σταθμό που υπάγεται σε κάποια από τις Ομάδες Β, Γ, Δ και ειδικά για περιπτώσεις σταθμών που συνδέονται στη Μέση Τάση, η χορήγηση προσφοράς σύνδεσης τελεί υπό την πρόσθετη προϋπόθεση ότι η συμβολή του σταθμού στο βραχυκύκλωμα στην έξοδο του σταθμού δεν υπερβαίνει το πενταπλάσιο της ονομαστικής ισχύος του σταθμού. Σε περίπτωση υπέρβασης, ο εν λόγω σταθμός υπάγεται άμεσα, αυτοδικαίως και άνευ ετέρου στην Ομάδα Ε. Ο Διαχειριστής δημοσιεύει στην ιστοσελίδα τις παραδοχές σύμφωνα με τις οποίες υπολογίζεται η συμβολή του σταθμού στο βραχυκύκλωμα.

2. Σε περιπτώσεις κοινών προσφορών σε αποκλειστικές γραμμές οι οποίες εκδίδονται κατόπιν σχετικής επιστολής των ενδιαφερομένων, η σειρά προτεραιότητας καθορίζεται από τη σειρά προτεραιότητας στην οποία υπάγεται το τελευταίο χρονικά αίτημα που συμπεριλαμβάνεται στην κοινή προσφορά.

3. Μεταβολή του τύπου ή/και του κατασκευαστή του εξοπλισμού, μετά την έκδοση της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης, εφόσον τα νέα τεχνικά χαρακτηριστικά επιβαρύνουν περισσότερο το δίκτυο, συγκρινόμενα με τα τεχνικά χαρακτηριστικά με βάση τα οποία είχε χορηγηθεί αρχικά η προσφορά σύνδεσης, συνιστά νέα αίτηση και κατατάσσεται εκ νέου βάσει των διατάξεων της παρούσας.

4. Στην ειδική περίπτωση κατά την οποία ο αρμόδιος Διαχειριστής διαπιστώνει προφανή αδυναμία σύνδεσης, χωρίς να απαιτείται η διενέργεια τεχνικής εξέτασης, εκδίδει αρνητική απάντηση επί της σχετικής υποβληθείσας αίτησης για χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης, ανεξαρτήτως της σειράς προτεραιότητας εξέτασης αιτήσεων για χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης.

5. Σε περίπτωση που κατά την εξέταση αίτησης για χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης, προκύψει αδυναμία σύνδεσης του σταθμού στο Δίκτυο, ο ενδιαφερόμενος δύναται εντός ενός (1) μήνα από τη γνωστοποίηση της αδυναμίας σύνδεσης να αιτηθεί τη διατήρηση της αίτησης σε εκκρεμότητα. Ο Διαχειριστής εφόσον λάβει ή έχει ήδη λάβει σχετικό αίτημα, με την προϋπόθεση ότι διατηρείται σε ισχύ η άδεια παραγωγής ή η Βεβαίωση Παραγωγής ή Βεβαίωση Παραγωγής Ειδικού Έργου, όπου απαιτείται κατά τις κείμενες διατάξεις, και με την προϋπόθεση ότι διατηρείται η προβλεπόμενη εγγυητική επιστολή, στις περιπτώσεις που απαιτείται, διατηρεί την αίτηση σε εκκρεμότητα για διάστημα πέντε (5) ετών και ο χορηγεί Οριστική Προσφορά Σύνδεσης, εάν και όταν αυτό είναι τεχνικά εφικτό.

Τα ανωτέρω εφαρμόζονται αναλογικά και για την περίπτωση της παρ. 4.

Στις ανωτέρω περιπτώσεις, ο αρμόδιος Διαχειριστής χορηγεί την οριστική προσφορά σύνδεσης, όταν καταστεί δυνατή η σύνδεση του σταθμού, με βάση την προτεραιότητα της αρχικής αίτησης.

ΜΕΡΟΣ Δ'

Πλαίσιο Προτεραιότητας που εφαρμόζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος και τον Διαχειριστή του Δικτύου σε περιοχές με κορεσμένα Δίκτυα

Άρθρο 11

Πλαίσιο Προτεραιότητας για τα κορεσμένα Δίκτυα

1. Ειδικότερα για τις περιοχές με κορεσμένα δίκτυα, όπως αυτές έχουν διαπιστωθεί μέχρι τη δημοσίευση της παρούσας με απόφαση της ΡΑΕ που εκδίδεται μετά από εισήγηση του αρμόδιου Διαχειριστή σύμφωνα με το άρθρο 14 του ν. 4685/2020 (Α' 92), ή έχει εκδοθεί σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, ως ισχύει, εφαρμόζονται τα αναφερόμενα στο παρόν Μέρος, με την επιφύλαξη των σταθμών της υποομάδας προτεραιότητας Α7 του άρθρου 2 του Μέρους Β'.

2. Το πλαίσιο προτεραιότητας για τα κορεσμένα Δίκτυα είναι κοινό τόσο για τον Διαχειριστή του Συστήματος όσο και για τον Διαχειριστή του Δικτύου.

3. Για τις περιοχές με κορεσμένα δίκτυα εφαρμόζεται στο Πλαίσιο Προτεραιότητας για το Διαχειριστή του Δικτύου του άρθρου 9 του Μέρους Γ', με την επιφύλαξη των επόμενων παραγράφων.

4. Αιτήσεις χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης για Υβριδικούς Σταθμούς στα μη Διασυνδεδεμένα Νησιά κατατάσσονται στην ομάδα προτεραιότητας Β' του άρθρου 9 του Μέρους Γ'.

5. Ειδικά για τη νήσο Κρήτη οι αιτήσεις χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης για Υβριδικούς Σταθμούς κατατάσσονται στην ομάδα προτεραιότητας Β' του άρθρου 9 του Μέρους Γ', εφόσον η συνολική ισχύς των σταθμών για τους οποίους χορηγούνται οριστικές προσφορές σύνδεσης δεν υπερβαίνουν τα 120MW εγγυημένης ισχύος.

6. Ειδικά για τη νήσο Κρήτη οι αιτήσεις χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης για Σταθμοί παραγωγής Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α της παρ. 11B του άρθρου 10 του ν. 4685/2020 για τους οποίους έχουν υποβληθεί ή υποβάλλονται μετά τη δημοσίευση της παρούσας αιτήματα ή κοινά αιτήματα, κατατάσσονται στην ομάδα προτεραιότητας Β' του άρθρου 9 του Μέρους Γ', εφόσον η συνολική ισχύς των σταθμών για τους οποίους χορηγούνται οριστικές προσφορές σύνδεσης δεν υπερβαίνουν τα 400MW συνολικής Μέγιστης Ισχύος Έγχυσης σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με διατάξεις αποθήκευσης, κατά την έννοια της περ. (λιγ) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 (Α' 179).

7. Ειδικά για την περιοχή όπου το δίκτυο έχει χαρακτηριστεί ως κορεσμένο με βάση την υπ' αρ. 699/2012 απόφαση της Ρ.Α.Ε., οι αιτήσεις χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης για Σταθμοί παραγωγής Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α της παρ. 11B του άρθρου 10 του ν. 4685/2020 για τους οποίους έχουν υποβληθεί ή υποβάλλονται μετά τη δημοσίευση της παρούσας αιτήματα ή κοινά αιτήματα, κατατάσσονται στην ομάδα προτεραιότητας Β' του άρθρου 9 του Μέρους Γ', εφόσον η συνολική ισχύς των σταθμών για τους οποίους χορηγούνται οριστικές προσφορές σύνδεσης δεν υπερβαίνουν τα 400MW συνολικής Μέγιστης Ισχύος Έγχυσης σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με διατάξεις αποθήκευσης, κατά την έννοια της περ. (λιγ) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 (Α' 179).

8. Οι αιτήσεις χορήγησης προσφοράς σύνδεσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς της παρ. 1 του άρθρου 132 του ν. 4819/2021 κατατάσσονται στην ομάδα προτεραιότητας Ε' του άρθρου 9 του Μέρους Γ'.

9. Ειδικά στις περιπτώσεις κορεσμένων δικτύων όπου υφίσταται αδιάθετο περιθώριο, και με την επιφύλαξη της επόμενης παραγράφου, αιολικοί και φωτοβολταϊκοί σταθμοί που ανήκουν σε Ενεργειακές Κοινότητες, δεν κατατάσσονται στην Ομάδα Γ' του άρθρου 9 του Μέρους Γ' εκτός αν πρόκειται για Ενεργειακές Κοινότητες στις οποίες συμμετέχουν Ο.Τ.Α. α' ή β' βαθμού ή για Ενεργειακές Κοινότητες που συμμετέχουν περισσότερα από 60 μέλη, εκ των οποίων τουλάχιστον τα 50 είναι φυσικά πρόσωπα.

10. Ειδικά στις περιπτώσεις κορεσμένων δικτύων όπου υφίσταται αδιάθετο περιθώριο σύμφωνα με το άρθρο 60 του ν. 4546/2018, αιολικοί σταθμοί που ανήκουν σε Ενεργειακές Κοινότητες, κατατάσσονται στην Ομάδα Β' του άρθρου 9 του Μέρους Γ'.

11. Για τις περιοχές με κορεσμένα δίκτυα, ο Διαχειριστής του Δικτύου και ο Διαχειριστής του Συστήματος, συντάσσουν ενιαίο κατάλογο σειράς προτεραιότητας σύμφωνα με τις διατάξεις της παρούσας τον οποίο δημοσιεύουν ανά δύο (2) μήνες.

12. Σε περίπτωση που περιοχή του Διασυνδεδεμένου Συστήματος διαπιστωθεί ως περιοχή με κορεσμένο δίκτυο κατόπιν σχετικής απόφασης της ΡΑΕ που εκδίδεται μετά από εισήγηση του αρμόδιου Διαχειριστή σύμφωνα με το άρθρο 14 του ν. 4685/2020 (Α' 92), μετά την έναρξη ισχύος της παρούσας απόφασης, τότε για το κορεσμένο αυτό δίκτυο δεν εφαρμόζεται το παρόν Μέρος και εξακολουθούν να εφαρμόζονται διακριτά για κάθε Διαχειριστή το εκάστοτε πλαίσιο όπως καθορίζεται στο Μέρος Β' και στο Μέρος Γ' κατά περίπτωση.

**ΜΕΡΟΣ Δ' - ΠΛΑΙΣΙΟ ΠΡΟΤΕΡΑΙΟΤΗΤΑΣ
ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΟΘΗΚΕΥΣΗΣ****Άρθρο 12**

Σταθμοί Αποθήκευσης που εξετάζονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος

1. Ειδικά, τα αιτήματα για χορήγηση οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας της περ. (λια) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 (Α' 179), τα οποία, λόγω των περιορισμών έγχυσης ή και απορρόφησης που εφαρμόζονται, δεν περιορίζουν τη χωρητικότητα υποδοχής δυναμικού παραγωγής Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. των ηλεκτρικών δικτύων εξετάζονται παράλληλα με την Ομάδα Γ του άρθρου 2 του Μέρους Β' και με προτεραιότητα έναντι των ομάδων Δ, Ε και ΣΤ, και με βάση τη σειρά υποβολής πλήρους αιτήματος χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης, σύμφωνα και με τα οριζόμενα στο άρθρο 5 του ν. 4951/2022.

2. Αιτήματα για χορήγηση οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας της περ. (λια) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 (Α' 179), τα οποία δεν emπίπτουν στη παρ. 1, υπάγονται στην Ομάδα ΣΤ του άρθρου 2 του Μέρους Β', και με βάση τη σειρά υποβολής πλήρους αιτήματος χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης, σύμφωνα και με τα οριζόμενα στο άρθρο 5 του ν. 4951/2022.

Άρθρο 13

Σταθμοί Αποθήκευσης που εξετάζονται από τον Διαχειριστή του Δικτύου

1. Αιτήματα για χορήγηση οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας της περ. (λια) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 (Α' 179), υπάγονται στην Ομάδα Ε του άρθρου 9 του Μέρους Γ', και με βάση τη σειρά υποβολής πλήρους αιτήματος χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης, σύμφωνα και με τα οριζόμενα στο άρθρο 5 του ν. 4951/2022.

2. Ειδικά, τα αιτήματα για χορήγηση οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας της περ. (λια) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 (Α' 179), τα οποία λόγω των περιορισμών έγχυσης ή και απορρόφησης που εφαρμόζονται, δεν περιορίζουν τη χωρητικότητα υποδοχής δυναμικού παραγωγής Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. των ηλεκτρικών δικτύων, υπάγονται στην Ομάδα Β του άρθρου 9 του Μέρους Γ', και με βάση τη σειρά υποβολής πλήρους αιτήματος χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης, σύμφωνα και με τα οριζόμενα στο άρθρο 5 του ν. 4951/2022.

ΜΕΡΟΣ Ε' - ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΠΛΑΙΣΙΟΥ ΠΡΟΤΕΡΑΙΟΤΗΤΑΣ

Άρθρο 14

Γενικές Διατάξεις Πλαισίου Προτεραιότητας

1. Σε περίπτωση διαβίβασης αίτησης από Διαχειριστή σε έτερο Διαχειριστή δεν μεταβάλλεται η ημερομηνία υποβολής της αρχικής αίτησης. Η διαβίβαση της αίτησης στον έτερο Διαχειριστή μπορεί να γίνει και κατόπιν αιτήματος του ενδιαφερομένου χωρίς να απαιτείται η προηγούμενη εξέταση του βάσει της σειράς προτεραιότητας στο Διαχειριστή στον οποίο έχει υποβληθεί αρχικά. Σε περίπτωση διαβίβασης αιτήματος κατά τα ανωτέρω, η κατάταξη σε σειρά προτεραιότητας γίνεται με το βάσει το εκάστοτε πλαίσιο προτεραιότητας που ισχύει κατά περίπτωση.

2. Σε περίπτωση κοινού αιτήματος το οποίο κατόπιν συνεργασίας των Διαχειριστών Συστήματος και Δικτύου σύμφωνα με το άρθρο 15 του ν. 4951/2022 προκύπτει ότι η προσφορά χορηγείται από τον Διαχειριστή του Δικτύου, η δέσμευση του ηλεκτρικού χώρου εκ μέρους του Διαχειριστή του Συστήματος πραγματοποιείται με βάση τα κριτήρια του Μέρους Β' της παρούσας, παρά το γεγονός ότι η προσφορά χορηγείται από τον Διαχειριστή του Δικτύου.

3. Σε περίπτωση αίτησης για χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης λόγω επαύξησης ισχύος σταθμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που λειτουργεί ή έχει αποδεχθεί οριστική προσφορά σύνδεσης, η αίτηση για την πρόσθετη ισχύ εξετάζεται από τον αρμόδιο Διαχειριστή, κατά περίπτωση με βάση τις διατάξεις της παρούσας, σύμφωνα με την αιτούμενη πρόσθετη ισχύ.

4. Όσον αφορά σε εκκρεμείς αιτήσεις χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης σταθμών που ανήκουν σε Ε.Κοιν., εφόσον κατά την εξέταση της αίτησης με βάση τα υποβληθέντα κατά το χρόνο υποβολής της στοιχεία, προκύπτει η ύπαρξη μελών ταυτόσημων με μέλη προϋφιστάμενης Ε.Κοιν. που δραστηριοποιείται στην ίδια Περιφέρεια με τον ίδιο σκοπό, ως ημερομηνία υποβολής της αίτησης χορήγησης οριστικής προσφοράς ορίζεται η ημερομηνία καταχώρησης στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) της πράξης τροποποίησης της σύνθεσης των μελών της

Ε.Κοιν. Από τις διατάξεις της παρούσας παραγράφου εξαιρούνται οι σταθμοί του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006, όπως ισχύει και οι σταθμοί του εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού του άρθρου 11 του ν. 4513/2018.

5. Σε περίπτωση μετασχηματισμού μίας Ε.Κοιν. σε άλλη εταιρική μορφή, οι αιτήσεις χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεση εταιρείας κατατάσσονται σε σειρά προτεραιότητας με βάση την ημερομηνία υποβολής του αρχικού τους αιτήματος το οποίο είχε υποβληθεί από την Ενεργειακή Κοινότητα.

6. Σε περίπτωση διάσπασης κοινού αιτήματος τα επιμέρους αιτήματα που προκύπτουν από τη διάσπαση, κατατάσσονται σε σειρά προτεραιότητας με βάση την ημερομηνία υποβολής του αρχικού κοινού αιτήματος.

7. Σε περίπτωση συνένωσης αιτημάτων ή κοινών αιτημάτων χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης, το συνενωμένο αίτημα ή κοινό αίτημα κατατάσσεται σε σειρά προτεραιότητας με βάση την ημερομηνία υποβολής του τελευταίου (μεταγενέστερου) αιτήματος από τα επιμέρους αιτήματα που συνενώνονται.

ΜΕΡΟΣ ΣΤ' - ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ & ΚΑΤΑΡΓΟΥΜΕΝΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ - ΕΝΑΡΞΗ ΙΣΧΥΟΣ

Άρθρο 15

Μεταβατικές Διατάξεις

Αιτήσεις με πληρότητα μέχρι 31.12.2020 που έχουν υποβληθεί στον Διαχειριστή του Συστήματος εξετάζονται κατά προτεραιότητα έναντι λοιπών αιτήσεων, και δεν εντάσσονται σε ομάδες προτεραιότητας.

Άρθρο 16

Καταργούμενες αποφάσεις

Από την έναρξη ισχύος της παρούσας καταργείται η απόφαση υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/28857/1083 του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Καθορισμός ειδικού πλαισίου προτεραιότητας στην χορήγηση οριστικών Προσφορών Σύνδεσης για σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ από τον Διαχειριστή του Δικτύου, κατά παρέκκλιση κάθε άλλης γενικής ή ειδικής διάταξης, συμπεριλαμβανομένων των διατάξεων του άρθρου 9 του ν. 3775/2009 (Α' 122), του ν. 3894/2010 (Α' 204), του ν. 4608/2019 (Α' 66) και της παρ. 6 του άρθρου 11 του ν. 4513/2018 (Α' 9), καθώς και του πρώτου και τρίτου εδαφίου της παραγράφου 4 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006 (Α' 129), σύμφωνα με το άρθρο 44 του ν. 4643/2019 (Α' 193)» (Β' 940/2020).

Άρθρο 17

Έναρξη ισχύος - Δημοσίευση

1. Το πλαίσιο προτεραιότητας που καθορίζεται με την παρούσα ισχύει κατά παρέκκλιση κάθε άλλης γενικής ή ειδικής διάταξης για την κατά προτεραιότητα χορήγηση Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης για σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. από τον Διαχειριστή του Δικτύου και τον Διαχειριστή του Συστήματος, συμπεριλαμβανομένων και των περιοχών που έχουν χαρακτηριστεί ή χαρακτηρίζονται ως κορεσμένα δίκτυα.

2. Η ισχύς της παρούσας απόφασης αρχίζει από την επόμενη της δημοσίευσής της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

3. Η απόφαση αναρτάται και είναι διαθέσιμη στο δικτυακό τόπο του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας (<http://www.ypen.gov.gr>).

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 1 – ΕΓΓΥΗΤΙΚΗ ΕΠΙΣΤΟΛΗ ΠΡΟΤΕΡΑΙΟΤΗΤΑΣ

ΥΠΟΔΕΙΓΜΑ ΕΓΓΥΗΤΙΚΗΣ ΕΠΙΣΤΟΛΗΣ

.....ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΤΡΑΠΕΖΑΣ.....

ΚΑΤΑΣΤΗΜΑ

(τόπος-ημερομηνία)

Προς:

(Επωνυμία και Διεύθυνση Αρμόδιου Διαχειριστή με τον οποίο θα συναφθεί η Σύμβαση Σύνδεσης)

ΕΓΓΥΗΤΙΚΗ ΕΠΙΣΤΟΛΗ ΑΡΙΘ. ΓΙΑ ΕΥΡΩ (€) ##

Δια της παρούσης εγγυόμεθα έναντί σας άνευ όρων, ανεκκλήτως και ανεπιφυλάκτως, ευθυνόμενοι έναντί σας εις ολόκληρον και ως πρωτοφειλέτες, παραιτούμενοι από τα ευεργετήματα της διζήσεως και διαιρέσεως καθώς και από κάθε δικαίωμα που προβλέπεται στα άρθρα 851–856, 862–864 και 866–869 του Αστικού Κώδικα, υπέρ του/της:

[σε περίπτωση φυσικού προσώπου]: (ονοματεπώνυμο)..... του (πατρώνυμο)....., ΑΦΜ: (διεύθυνση) ή

[σε περίπτωση νομικού προσώπου]: (πλήρης επωνυμία), που εδρεύει στην (πλήρης διεύθυνση), με ΑΦΜ: (και ΑΡΜΑΕ:.....) (διεύθυνση),

και μέχρι του ποσού των: ΕΥΡΩ (ΕΥΡΩ), στο οποίο και μόνο περιορίζεται η υποχρέωσή μας, για την ακριβή και εμπρόθεσμη εκπλήρωση από αυτόν/αυτήν/το νομικό πρόσωπο της υποχρέωσής της για ενεργοποίηση της σύνδεσης του σταθμού παραγωγής της (αναγράφεται το όνομα και λοιπές λεπτομέρειες που προσδιορίζουν επακριβώς τον σταθμό παραγωγής), ισχύος..... (αναγράφεται η ισχύς σε kW) κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του ν. 4819/2021 και της απόφασης που εκδίδεται κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 89 του ν.4819/2021, όπως ισχύει.

Εάν μας γνωστοποιήσετε, ότι παρέβη την παραπάνω υποχρέωσή του/της, σας δηλώνουμε ότι αναλαμβάνουμε με την παρούσα την υποχρέωση να σας καταβάλουμε, άμα τη λήψει της πρώτης έγγραφης ζήτησής σας περί κατάπτωσης και χωρίς να εξετάσουμε ή να επαληθεύσουμε το βάσιμο της απαίτησής σας ή να υποβάλουμε οποιαδήποτε αντίρρηση, εντός τριών (3) εργασίμων ημερών, το ποσό της εγγύησης, ολόκληρο ή μέρος αυτού, ελεύθερο και απαλλαγμένο από κάθε απαίτηση, επιβάρυνση ή παρακράτηση, σύμφωνα με τις οδηγίες σας, και μόλις μας το ζητήσετε, χωρίς να απαιτείται για αυτή την πληρωμή οποιαδήποτε εξουσιοδότηση, ενέργεια ή συγκατάθεση εκ μέρους του/της και ανεξάρτητα από οποιαδήποτε τυχόν διαφορά, αντίρρηση, ένσταση, επιφύλαξη ή προσφυγή του/της ή οποιουδήποτε τρίτου σε διαιτησία ή σε οποιοδήποτε αρμόδιο δικαστήριο.

Δηλώνουμε ακόμη ότι η εγγυήσή μας αφορά την παραπάνω και μόνο αιτία και θα παραμείνει επ' αόριστον.

(εναλλακτικά για εγγυήσεις ορισμένου χρόνου η προηγούμενη πρόταση αντικαθίσταται με :

Η παρούσα εγγυητική επιστολή έχει διάρκεια..... ετών¹ και λήγει την..... και θα πρέπει υποχρεωτικά να ανανεώνεται προ της λήξεως της μέχρι την ηλίκτριση του σταθμού και την έκδοση της Βεβαίωσης Ηλέκτρισης.

Σε περίπτωση που εντός της διάρκειας ισχύος της παρούσας εγγυητικής επιστολής πραγματοποιηθεί η ηλίκτριση του σταθμού και η έκδοση της Βεβαίωσης Ηλέκτρισης, το σώμα της εγγυητικής επιστολής θα πρέπει να μας επιστραφεί. Επίσης, η παρούσα εγγυητική επιστολή θα πρέπει να μας επιστραφεί, εφόσον συντρέχουν οι προϋποθέσεις επιστροφής της κατά τα προβλεπόμενα της παρ. 4 του άρθρου 6 της απόφασης κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 89 του ν. 4951/2022. Η παρούσα εγγυητική επιστολή καταπίπτει υπέρ του ειδικού λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, ως ισχύει, στις ακόλουθες περιπτώσεις : α) εάν δεν ανανεωθεί τουλάχιστον τρεις (3) εργάσιμες ημέρες πριν από τη λήξη της, ή β) εάν εντός του χρονικού διαστήματος ισχύος της οριστικής προσφοράς σύνδεσης δεν έχει τεθεί σε ισχύ η σχετική σύμβαση σύνδεσης ή γ) εάν ο σταθμός δεν υλοποιηθεί εντός του χρόνου που προβλέπεται από την οικεία Άδεια Εγκατάστασης ή εντός του χρόνου ισχύος της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για τους Εξαιρούμενους Σταθμούς ή δ) εάν μέχρι την ημερομηνία λήξης της Άδειας Εγκατάστασης, δεν έχει υποβληθεί από τον κάτοχο του σταθμού Δήλωση Ετοιμότητας προς τον Διαχειριστή, σύμφωνα με το άρθρο 4α του ν. 4414/2016 (Α' 149) ή αίτηση προς την αρμόδια αδειοδοτούσα αρχή για τη χορήγηση Άδειας Λειτουργίας ή ε) ειδικά για σταθμό ΑΠΕ με αποθήκευσης δεν τεθεί σε λειτουργία ταυτόχρονα με την θέση σε λειτουργία τους σταθμού Α.Π.Ε. ο σταθμός αποθήκευσης σύμφωνα με τους όρους που έχουν τεθεί στην προσφορά σύνδεσης.

Η υποχρέωσή μας δυνάμει της παρούσας εγγύησης θα παραμείνει σε πλήρη ισχύ και δεν θεωρείται ότι απαλλαχθήκαμε αυτής λόγω οποιασδήποτε πράξης, παράλειψης ή γεγονότος το οποίο, ελλείψει της παρούσας διάταξης, θα ήταν δυνατό να οδηγήσει στην ελευθέρωσή μας από τις υποχρεώσεις μας που απορρέουν από την παρούσα εγγύηση, εν όλω ή εν μέρει, περιλαμβανομένων ενδεικτικά, και ανεξάρτητα από το αν έχουμε ή έχετε λάβει γνώση των ακόλουθων:

- α. πτώχευση, αναγκαστική διαχείριση, λύση και θέση σε εκκαθάριση σε περίπτωση νομικού προσώπου, διαδικασία συνδιαλλαγής ή εξυγίανσης.
- β. οποιαδήποτε παράταση, παραίτηση ή ευκολία δοθεί υπέρ του/της ή οποιουδήποτε τρίτου,
- γ. ύπαρξη δικαιώματος συμψηφισμού ή επισχέσεως ερειδόμενου σε οποιασδήποτε φύσεως απαίτηση του/της ή τρίτου εναντίον σας.

Η παρούσα εγγύηση και όλα τα σχετικά με αυτήν ζητήματα διέπονται από το Ελληνικό Δίκαιο και με την παρούσα η τράπεζά μας αποδέχεται ανέκκλητα την αρμοδιότητα των δικαστηρίων της Αθήνας.

Σημειώστε παρακαλούμε, ότι το συνολικό ποσό των Εγγυητικών Επιστολών που χορήγησε η Τράπεζά μας και είναι σε ισχύ, συμπεριλαμβανομένης και της παρούσας δεν υπερβαίνει το καθορισμένο από την ισχύουσα νομοθεσία για την Τράπεζά μας όριο.²

Σε πίστωση των ανωτέρω η παρούσα εγγύηση υπεγράφη την

Με τιμή,

(ΥΠΟΓΡΑΦΗ και ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΤΡΑΠΕΖΑΣ)

¹ Κατ' ελάχιστον διετής

² Το εν λόγω εδάφιο ενσωματώνεται από τους φορείς πλην των τραπεζών, σε περίπτωση που - κατά τη νομοθεσία - τίθεται συγκεκριμένο όριο για την έκδοση εγγυητικών επιστολών.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2 – ΕΓΓΥΗΤΙΚΗ ΕΠΙΣΤΟΛΗ ΔΙΜΕΡΟΥΣ ΣΥΜΒΑΣΗΣ

ΥΠΟΔΕΙΓΜΑ ΕΓΓΥΗΤΙΚΗΣ ΕΠΙΣΤΟΛΗΣ

.....ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΤΡΑΠΕΖΑΣ.....

ΚΑΤΑΣΤΗΜΑ

(τόπος-ημερομηνία)

Προς:

(Επωνυμία και Διεύθυνση Αρμόδιου Διαχειριστή με τον οποίο θα συναφθεί η Σύμβαση Σύνδεσης)

ΕΓΓΥΗΤΙΚΗ ΕΠΙΣΤΟΛΗ ΑΡΙΘ. ΓΙΑ ΕΥΡΩ (€) ##

Δια της παρούσης εγγυόμεθα έναντί σας άνευ όρων, ανεκκλήτως και ανεπιφυλάκτως, ευθυνόμενοι έναντί σας εις ολόκληρον και ως πρωτοφειλέτες, παραιτούμενοι από τα ευεργετήματα της διζήσεως και διαιρέσεως καθώς και από κάθε δικαίωμα που προβλέπεται στα άρθρα 851–856, 862–864 και 866–869 του Αστικού Κώδικα, υπέρ του/της:

[σε περίπτωση φυσικού προσώπου]: (ονοματεπώνυμο)..... του (πατρώνυμο)....., ΑΦΜ: (διεύθυνση) ή

[σε περίπτωση νομικού προσώπου]: (πλήρης επωνυμία), που εδρεύει στην (πλήρης διεύθυνση), με ΑΦΜ: (και ΑΡΜΑΕ:.....) (διεύθυνση),

και μέχρι του ποσού των: ΕΥΡΩ (ΕΥΡΩ), στο οποίο και μόνο περιορίζεται η υποχρέωσή μας, για την ακριβή και εμπρόθεσμη εκπλήρωση από αυτόν/αυτήν/το νομικό πρόσωπο της υποχρέωσής της για ενεργοποίηση της σύνδεσης του σταθμού παραγωγής της (αναγράφεται το όνομα και λοιπές λεπτομέρειες που προσδιορίζουν επακριβώς τον σταθμό παραγωγής), ισχύος..... (αναγράφεται η ισχύς σε kW) κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του ν. 4819/2021 και της απόφασης που εκδίδεται κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 89 του ν.4819/2021, όπως ισχύει.

Εάν μας γνωστοποιήσετε, ότι παρέβη την παραπάνω υποχρέωσή του/της, σας δηλώνουμε ότι αναλαμβάνουμε με την παρούσα την υποχρέωση να σας καταβάλουμε, άμα τη λήψει της πρώτης έγγραφης ζήτησής σας περί κατάπτωσης και χωρίς να εξετάσουμε ή να επαληθεύσουμε το βάσιμο της απαίτησής σας ή να υποβάλουμε οποιαδήποτε αντίρρηση, εντός τριών (3) εργασίμων ημερών, το ποσό της εγγύησης, ολόκληρο ή μέρος αυτού, ελεύθερο και απαλλαγμένο από κάθε απαίτηση, επιβάρυνση ή παρακράτηση, σύμφωνα με τις οδηγίες σας, και μόλις μας το ζητήσετε, χωρίς να απαιτείται για αυτή την πληρωμή οποιαδήποτε εξουσιοδότηση, ενέργεια ή συγκατάθεση εκ μέρους του/της και ανεξάρτητα από οποιαδήποτε τυχόν διαφορά, αντίρρηση, ένσταση, επιφύλαξη ή προσφυγή του/της ή οποιουδήποτε τρίτου σε διαιτησία ή σε οποιοδήποτε αρμόδιο δικαστήριο.

Δηλώνουμε ακόμη ότι η εγγυήσή μας αφορά την παραπάνω και μόνο αιτία και θα παραμείνει επ' αόριστον.

(εναλλακτικά για εγγυήσεις ορισμένου χρόνου η προηγούμενη πρόταση αντικαθίσταται με :

Η παρούσα εγγυητική επιστολή έχει διάρκεια..... ετών³ και λήγει την..... και θα πρέπει υποχρεωτικά να ανανεώνεται προ της λήξεως της μέχρι την ηλίκτριση του σταθμού και την έκδοση της Βεβαίωσης Ηλέκτρισης.

Σε περίπτωση που εντός της διάρκειας ισχύος της παρούσας εγγυητικής επιστολής πραγματοποιηθεί η ηλίκτριση του σταθμού και η έκδοση της Βεβαίωσης Ηλέκτρισης, το σώμα της εγγυητικής επιστολής θα πρέπει να μας επιστραφεί. Επίσης, η παρούσα εγγυητική επιστολή θα πρέπει να μας επιστραφεί, εφόσον συντρέχουν οι προϋποθέσεις επιστροφής της κατά τα προβλεπόμενα της παρ. 4 του άρθρου 6 της απόφασης κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 89 του ν. 4951/2022. Η παρούσα εγγυητική επιστολή καταπίπτει υπέρ του ειδικού λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, ως ισχύει, στις ακόλουθες περιπτώσεις : α) εάν δεν ανανεωθεί τουλάχιστον τρεις (3) εργάσιμες ημέρες πριν από τη λήξη της, ή β) εάν εντός του χρονικού διαστήματος ισχύος της οριστικής προσφοράς σύνδεσης δεν έχει τεθεί σε ισχύ η σχετική σύμβαση σύνδεσης ή γ) εάν ο σταθμός δεν υλοποιηθεί εντός του χρόνου που προβλέπεται από την οικεία Άδεια Εγκατάστασης ή εντός του χρόνου ισχύος της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για τους Εξαιρούμενους Σταθμούς ή δ) εάν μέχρι την ημερομηνία λήξης της Άδειας Εγκατάστασης, δεν έχει υποβληθεί από τον κάτοχο του σταθμού Δήλωση Ετοιμότητας προς τον Διαχειριστή, σύμφωνα με το άρθρο 4α του ν. 4414/2016 (Α' 149) ή αίτηση προς την αρμόδια αδειοδοτούσα αρχή για τη χορήγηση Άδειας Λειτουργίας ή ε) αν δεν προσκομιστεί στον Διαχειριστή του Συστήματος εντός ενός (1) έτους από την χορήγηση της οριστικής προσφοράς σύνδεσης η διμερής σύμβαση αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Η υποχρέωσή μας δυνάμει της παρούσας εγγύησης θα παραμείνει σε πλήρη ισχύ και δεν θεωρείται ότι απαλλαχθήκαμε αυτής λόγω οποιασδήποτε πράξης, παράλειψης ή γεγονότος το οποίο, ελλείψει της παρούσας διάταξης, θα ήταν δυνατό να οδηγήσει στην ελευθέρωσή μας από τις υποχρεώσεις μας που απορρέουν από την παρούσα εγγύηση, εν όλω ή εν μέρει, περιλαμβανομένων ενδεικτικά, και ανεξάρτητα από το αν έχουμε ή έχετε λάβει γνώση των ακόλουθων:

- α. πτώχευση, αναγκαστική διαχείριση, λύση και θέση σε εκκαθάριση σε περίπτωση νομικού προσώπου, διαδικασία συνδιαλλαγής ή εξυγίανσης.
- β. οποιαδήποτε παράταση, παραίτηση ή ευκολία δοθεί υπέρ του/της ή οποιουδήποτε τρίτου,
- γ. ύπαρξη δικαιώματος συμψηφισμού ή επισχέσεως ερειδόμενου σε οποιασδήποτε φύσεως απαίτηση του/της ή τρίτου εναντίον σας.

Η παρούσα εγγύηση και όλα τα σχετικά με αυτήν ζητήματα διέπονται από το Ελληνικό Δίκαιο και με την παρούσα η τράπεζά μας αποδέχεται ανέκκλητα την αρμοδιότητα των δικαστηρίων της Αθήνας.

Σημειώστε παρακαλούμε, ότι το συνολικό ποσό των Εγγυητικών Επιστολών που χορήγησε η Τράπεζά μας και είναι σε ισχύ, συμπεριλαμβανομένης και της παρούσας δεν υπερβαίνει το καθορισμένο από την ισχύουσα νομοθεσία για την Τράπεζά μας όριο.⁴

Σε πίστωση των ανωτέρω η παρούσα εγγύηση υπεγράφη την

Με τιμή,

(ΥΠΟΓΡΑΦΗ και ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΤΡΑΠΕΖΑΣ)

³ Κατ' ελάχιστον διετής

⁴ Το εν λόγω εδάφιο ενσωματώνεται από τους φορείς πλην των τραπεζών, σε περίπτωση που - κατά τη νομοθεσία - τίθεται συγκεκριμένο όριο για την έκδοση εγγυητικών επιστολών.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 12 Αυγούστου 2022

Ο Υπουργός

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΣΚΡΕΚΑΣ