



**ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ
ΕΠΙΤΡΟΠΗ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΚΑΙΝΟΤΟΜΙΑΣ ΚΑΙ
ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΑΣ**

ΑΝΑΡΤΗΤΕΑ ΣΤΟ ΔΙΑΔΙΚΤΥΟ

ΘΕΜΑ 5ο

«Γνωμοδότηση επί της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων της κατασκευής και λειτουργίας 2 Αιολικών Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΣΠΗΕ) συνολικής ισχύος 260,4MW στις θέσεις «Σπανακοκορυφή – Μαντήλι» και «Μαύρη Στάνη – Κούλα – Κόκκινη Πέτρα», διάνοιξη νέων και βελτίωση υφιστάμενων δρόμων πρόσβασης καθώς και κατασκευή υπόγειων γραμμών διασύνδεσης μέσης τάσης από τις εταιρείες «Ενεργειακή Σερβουνίου ΑΕ» και «Τέρνα Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ» στους Δήμους Σερρών, Εμμανουήλ Παππά και Προσοτσάνης των Π.Ε. Σερρών και Δράμας των Περιφερειών Κεντρικής Μακεδονίας και Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης»

Αριθμ. Συνεδρίασης 6η/ 04-06-2025

Αριθμ. Απόφασης 44 / 2025

Στη Θεσσαλονίκη σήμερα 4 Ιουνίου 2025, ημέρα Τετάρτη και ώρα 10:00 π.μ. πραγματοποιήθηκε η 6η τακτική συνεδρίαση του έτους 2025 της Επιτροπής Ανάπτυξης, Καινοτομίας & Αγροτικής Οικονομίας της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας, με τηλεδιάσκεψη, κατόπιν της με αριθμ. πρωτ. οικ. 397814(388)/30-05-2025 έγγραφης πρόσκλησης του Προέδρου της Επιτροπής κ. Αβραμίδη Ευστάθιου, προς όλα τα Μέλη της Επιτροπής, η οποία επιδόθηκε νόμιμα, στις 30 Μαΐου 2025, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 164 και 177 του Ν. 3852/2010 (ΦΕΚ 87/Α/2010), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.

Στη συνεδρίαση παραβρέθηκαν και τα δέκα πέντε (15) τακτικά μέλη της Επιτροπής Ανάπτυξης, Καινοτομίας & Αγροτικής Οικονομίας.

ΠΑΡΟΝΤΕΣ

ΑΠΟΝΤΕΣ

1. Αβραμίδης Ευστάθιος-Πρόεδρος 2. Θεόδωρος Αγγελίδης (τακτικό μέλος) 3. Αριστείδης Καμπανός (τακτικό μέλος) 4. Παρασκευή Κουρτίδου (τακτικό μέλος) 5. Αθανάσιος Μπέγκας (τακτικό μέλος) 6. Τζήμα-Τόπη Συρμούλα (τακτικό μέλος) 7. Άννα Τζήκα (τακτικό μέλος) 8. Ιωάννης Κουφίδης (τακτικό μέλος) 9. Μαγδαληνή Φιλιππιάδου (τακτικό μέλος) 10. Σιμέλα Κυριακίδου (τακτικό μέλος) 11. Θωμάς Χατζηηλιάδης (τακτικό μέλος) 12. Φώτιος Φωτιάδης –(Αντιπρόεδρος) 13. Ερμοφύλη Σαραντίδου (τακτικό μέλος) 14. Φώτιος Χατζόγλου (τακτικό μέλος) 15. Δήμος Κυριλίδης (τακτικό μέλος)	
--	--

Χρή γραμματέα εκτέλεσε η υπάλληλος της ΠΚΜ Κουκίδου Ηρώ, κλάδου Π.Ε. Διοικητικού-Οικονομικού με βαθμό Α.

Ο Πρόεδρος ύστερα από τη διαπίστωση της νόμιμης απαρτίας κήρυξε την έναρξη της συνεδρίασης.

Ο Πρόεδρος έθεσε προς συζήτηση το 5ο θέμα της Ημερήσιας Διάταξης: «Γνωμοδότηση επί της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων της κατασκευής και λειτουργίας 2 Αιολικών Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΣΠΗΕ) συνολικής ισχύος 260,4MW στις θέσεις «Σπανακοκορυφή – Μαντήλι» και «Μαύρη Στάνη – Κούλα – Κόκκινη Πέτρα», διάνοιξη νέων και βελτίωση υφιστάμενων δρόμων πρόσβασης καθώς και κατασκευή υπόγειων γραμμών διασύνδεσης μέσης τάσης από τις εταιρείες «Ενεργειακή Σερβουνίου ΑΕ» και «Τέρνα Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ» στους Δήμους Σερρών, Εμμανουήλ Παππά και Προσοτσάνης των Π.Ε. Σερρών και Δράμας των Περιφερειών Κεντρικής Μακεδονίας και Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης» και έθεσε υπόψη την αρ. πρωτ. οικ.347828(1675)/13-05-2025 εισήγηση του Τμήματος Περιβάλλοντος & Υδροοικονομίας Π.Ε. Σερρών, η οποία έχει ως εξής:

“ 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΠΟΥ ΔΙΕΠΕΙ ΤΟ ΠΕΔΙΟ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗΣ ΤΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΑΣ ΜΑΣ Α/Α ΣΤΟΙΧΕΙΟ ΘΕΣΜΙΚΟΥ ΠΛΑΙΣΙΟΥ (ΦΕΚ)/ ΤΙΤΛΟΣ ΣΤΟΙΧΕΙΟΥ ΘΕΣΜΙΚΟΥ ΠΛΑΙΣΙΟΥ

1. Ν. 3852/4.6.2010 (ΦΕΚ 87/7.6.2010/τ.Α') με θέμα «Νέα Αρχιτεκτονική της Αυτοδιοίκησης και της Αποκεντρωμένης Διοίκησης – Πρόγραμμα Καλλικράτης», όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.
2. Π.Δ. 133/23.12.2010 (ΦΕΚ 226/27.12.2010/τ.Α') με θέμα «Οργανισμός της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας», όπως τροποποιήθηκε μεταξύ άλλων με την αριθ. 81320+77909/1.12.2016 (ΦΕΚ 4302/30.12.2016/τ.Β') απόφαση του Γενικού Γραμματέα της Αποκεντρωμένης Διοίκησης Μακεδονίας – Θράκης με θέμα «Έγκριση τροποποίησης του Οργανισμού Εσωτερικής Υπηρεσίας της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας» και ισχύει.
3. Αριθ. πρωτ. Γ.Π.Κ.Μ./οικ.71/8.1.2024 (ΑΔΑ: 6ΓΓΟ7ΛΛ-ΩΟΒ) απόφαση του Περιφερειάρχη Κεντρικής Μακεδονίας με θέμα «Ορισμός Αναπληρωτή Περιφερειάρχη, Αντιπεριφερειάρχων και ανάθεση τομέων ευθύνης στους Θεματικούς Αντιπεριφερειάρχες της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας».
4. Αριθμ. οικ. 17255(397)/9.1.2024 (ΦΕΚ 148/11.1.2024/τ.Β') απόφαση του Περιφερειάρχη Κεντρικής Μακεδονίας με θέμα «Μεταβίβαση αρμοδιοτήτων της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας καθώς και παροχή εξουσιοδότησης υπογραφής εγγράφων, αποφάσεων και άλλων πράξεων “ΜΕ ΕΝΤΟΛΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΡΧΗ”».
5. Αριθμ. οικ. 63853(60)/25.1.2024 (ΦΕΚ 717/31.1.2024/τ.Β') απόφαση του Αντιπεριφερειάρχη Σερρών με θέμα «Παροχή εξουσιοδότησης υπογραφής εγγράφων, αποφάσεων και άλλων πράξεων “ΜΕ ΕΝΤΟΛΗ ΑΝΤΙΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΡΧΗ”, σε Προϊσταμένους των Υπηρεσιών της Περιφερειακής Ενότητας Σερρών της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας».
6. Ν. 1650/10.10.1986 (ΦΕΚ 160/16.10.1986/τ.Α') με θέμα «Για την προστασία του περιβάλλοντος», όπως τροποποιήθηκε, συμπληρώθηκε και ισχύει.
7. Ν. 3010/22.4.2002 (ΦΕΚ 91/25.4.2002/τ.Α') με θέμα «Εναρμόνιση του Ν.1650/1986 με τις Οδηγίες 97/11 Ε.Ε. και 96/61 Ε.Ε., διαδικασία οριοθέτησης και ρυθμίσεις θεμάτων για τα υδατορέματα και άλλες διατάξεις».
8. Ν. 3468/27.6.2006 (ΦΕΚ 129/27.6.2006/τ.Α') με θέμα «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις», όπως τροποποιήθηκε, αντικαταστάθηκε και ισχύει.
9. Αριθμ. 49828/12.11.2008 (ΦΕΚ 2464/3.12.2008/τ.Β') απόφαση της Επιτροπής Συντονισμού της Κυβερνητικής Πολιτικής στον Τομέα του Χωροταξικού Σχεδιασμού και της Αειφόρου Ανάπτυξης με θέμα «Έγκριση ειδικού πλαισίου χωροταξικού σχεδιασμού και αειφόρου ανάπτυξης για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και της στρατηγικής μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων αυτού».
10. Ν. 3851/4.6.2010 (ΦΕΚ 85/4.6.2010/τ.Α') με θέμα «Επιτάχυνση της ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις σε θέματα αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής».
11. Ν. 4014/20.9.2011 (ΦΕΚ 209/21.9.2011/τ.Α') με θέμα «Περιβαλλοντική αδειοδότηση έργων και δραστηριοτήτων, ρύθμιση αυθαιρέτων σε συνάρτηση με δημιουργία περιβαλλοντικού ισοζυγίου και άλλες διατάξεις αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος», όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.
12. Κ.Υ.Α. αριθ. οικ. 3137/191/Φ.15/21.3.2012 (ΦΕΚ 1048/4.4.2012/τ.Β') με θέμα «Αντιστοίχιση των κατηγοριών των βιομηχανικών και βιοτεχνικών δραστηριοτήτων και των δραστηριοτήτων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με τους βαθμούς όχλησης που αναφέρονται στα πολεοδομικά διατάγματα», όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.
13. Κ.Υ.Α. αριθ. οικ. 1649/45/14.1.2014 (ΦΕΚ 45/15.1.2014/τ.Β') με θέμα «Εξειδίκευση των διαδικασιών γνωμοδοτήσεων και τρόπου ενημέρωσης του κοινού και συμμετοχής του ενδιαφερόμενου κοινού στη δημόσια διαβούλευση κατά την περιβαλλοντική αδειοδότηση έργων και δραστηριοτήτων της Κατηγορίας Α' της απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής υπ' αριθμ. 1958/2012 (ΦΕΚ Α' 21), σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 19 παράγραφος 9 του ν. 4014/2011 (ΦΕΚ Α' 209), καθώς και κάθε άλλης σχετικής λεπτομέρειας».
14. Υ.Α. αριθμ. ΔΙΠΑ/οικ. 37674/27.7.2016 (ΦΕΚ 2471/10.8.2016/τ.Β') με θέμα «Τροποποίηση και κωδικοποίηση της υπουργικής απόφασης 1958/2012 – Κατάταξη δημοσίων και ιδιωτικών έργων και δραστηριοτήτων σε κατηγορίες και υποκατηγορίες σύμφωνα με το άρθρο 1 παράγραφος 4 του Ν. 4014/21.9.2011 (ΦΕΚ 209/Α/2011) όπως αυτή έχει τροποποιηθεί και ισχύει», όπως τροποποιήθηκε μεταξύ άλλων με την Υ.Α. αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΙΠΑ/63951/4418/12.6.2024 (ΦΕΚ 3867/3.7.2024/τ.Β') με θέμα «Τροποποίηση της υπό στοιχεία

ΔΙΠΑ/οικ.37674/2016 (Β'2471) υπουργικής απόφασης, για την εκ νέου κατάταξη των έργων ηλεκτροπαραγωγής από αιολική ενέργεια στην ξηρά και έργων ηλεκτροπαραγωγής από φωτοβολταϊκούς σταθμούς στη στεριά στις κατηγορίες και υποκατηγορίες του ν. 4014/2011» και ισχύει.

15. Ν. 4685/7.5.2020 (ΦΕΚ 92/7.5.2020/τ.Α') με θέμα «Εκσυγχρονισμός περιβαλλοντικής νομοθεσίας, ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία των Οδηγιών 2018/844 και 2019/692 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου και λοιπές διατάξεις».

16. Αριθ. πρωτ. 813714(5372)πε/15.2.2023 έντυπο Δ9 της υπηρεσίας μας με θέμα «"Αιολικός Σταθμός Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΣΠΗΕ) ισχύος 30MW" της εταιρείας με την επωνυμία "ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΒΟΥΡΣΑΝΑ ΜΑΕ" που προτείνεται να κατασκευαστεί στη θέση "Μενοίκιο", Δ. Εμμανουήλ Παππά, Προσοτσάνης και Σερρών, Π.Ε. Σερρών και Δράμας, Περιφέρειες Κεντρικής Μακεδονίας και Ανατολικής Μακεδονίας – Θράκης" (ΠΕΤ: 2210849929) Φορέας δραστηριότητας: ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΒΟΥΡΣΑΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (δ.τ. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΒΟΥΡΣΑΝΑ Μ.Α.Ε.)».

17. Αριθμ. ΒΕΒ-005643/2023/15.5.2023 (ΑΔΑ: ΨΠ1ΡΙΔΞ-9ΙΞ) βεβαίωση παραγωγού ΡΑΑΕΥ με θέμα «Για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμό ΑΙΟΛΙΚΑ, εγκατεστημένης ισχύος 130.2 MW και μέγιστης ισχύος παραγωγής 130.2 MW στη θέση ΜΑΥΡΗ ΣΤΑΝΗ-ΚΟΥΛΑ-ΚΟΚΚΙΝΗ ΠΕΤΡΑ, της Δημοτικής Ενότητας ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ, ΣΕΡΡΩΝ, του Δήμου ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ, ΣΕΡΡΩΝ, της Περιφερειακής Ενότητας ΔΡΑΜΑΣ, ΣΕΡΡΩΝ, της Περιφέρειας ΑΝ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ & ΘΡΑΚΗΣ, ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ, της εταιρείας με την επωνυμία/δ.τ. "ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α Ε/ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε." (ΑΔ-010643)» και διάρκεια ισχύος 25έτη.

18. Αριθμ. ΒΕΒ-005711/2023/15.5.2023 (ΑΔΑ: 6ΧΝΨΙΔΞ-8Ε2) βεβαίωση παραγωγού ΡΑΑΕΥ με θέμα «Για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμό ΑΙΟΛΙΚΑ, εγκατεστημένης ισχύος 130.2 MW και μέγιστης ισχύος παραγωγής 130.2 MW στη θέση ΣΠΑΝΑΚΟΚΟΡΥΦΗ-ΜΑΝΤΗΛΙ, της Δημοτικής Ενότητας ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΠΑΠΠΑ, ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ, ΣΕΡΡΩΝ, του Δήμου ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΠΑΠΠΑ, ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ, ΣΕΡΡΩΝ, της Περιφερειακής Ενότητας ΣΕΡΡΩΝ, ΔΡΑΜΑΣ, της Περιφέρειας ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ, ΑΝ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ & ΘΡΑΚΗΣ, της εταιρείας με την επωνυμία/δ.τ. "ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ " (ΑΔ-010711)» και διάρκεια ισχύος 25έτη.

19. Αριθ. πρωτ. ΥΠΕΝ/ΔΙΠΑ/93079/6117/12.9.2023 (ΑΔΑ: 9ΠΕ34653Π8-Θ5Β) απόφαση του Γενικού Διευθυντή Περιβαλλοντικής Πολιτικής του ΥΠΕΝ με θέμα «Τροποποίηση της υπ' αρ. 54125/22-02-2022 (ΑΔΑ: 63Π9ΟΡ1Υ-ΥΟΧ) Απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Α.Ε.Π.Ο.) της Αναπληρώτριας Προϊσταμένης της Γενικής Διεύθυνσης Χωροταξικής και Περιβαλλοντικής Πολιτικής της Αποκεντρωμένης Διοίκησης Μακεδονίας – Θράκης για το έργο: "Σταθμός Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από δύο (2) φωτοβολταϊκά πάρκα συνολικής ισχύος 311,434 MW, και συνοδά έργα (δύο Υποσταθμοί ανύψωσης τάσης 33/400kV) στο αγρόκτημα Ν. Σουλίου και στο αγρόκτημα Αγίου Πνεύματος στο όρος Μενοίκιο", στους Δήμους Ερμ. Παππά και Σερρών, ΠΕ Σερρών, Περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας, από την οποία επέρχεται μείωση της συνολικής ισχύος από 311,434 MW σε 249,1472 MW και προσδιορίζεται η διαδικασία διασύνδεσης του σταθμού (κατασκευή ενός Κέντρου Υπερυψηλής Τάσης 150/400 kV και ενός Υποσταθμού ανύψωσης τάσης 33/150 kV)».

20. Αριθμ. 876/2024/31.5.2024 (ΑΔΑ: 9ΚΦ4ΙΔΞ-Φ2Ω) απόφαση αντιπροέδρου κλάδου ενέργειας της ΡΑΑΕΥ με θέμα «Για την τροποποίηση της υπ' αριθμ. 005643/2023 Βεβαίωσης Παραγωγού (Αριθμ. Μητρώου Αδειών Ρ.Α.Α.Ε.Υ. ΑΔ-010643), όπως ισχύει, για αιολικό σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, εγκατεστημένης ισχύος 130,2 MW και μέγιστης ισχύος παραγωγής 130,2 MW στη θέση ΜΑΥΡΗ ΣΤΑΝΗ-ΚΟΥΛΑ-ΚΟΚΚΙΝΗ ΠΕΤΡΑ, των Δημοτικών Ενοτήτων ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ & ΣΕΡΡΩΝ, των Δήμων ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ & ΣΕΡΡΩΝ, των Περιφερειακών Ενοτήτων ΔΡΑΜΑΣ & ΣΕΡΡΩΝ, των Περιφερειών ΑΝ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ & ΘΡΑΚΗΣ και ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ, της εταιρείας με την επωνυμία «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α Ε» και δ.τ. «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.».

21. Αριθμ. 877/2024/31.5.2024 (ΑΔΑ: 6ΥΩΚΙΔΞ-40Ω) απόφαση αντιπροέδρου κλάδου ενέργειας της ΡΑΑΕΥ με θέμα «Για την τροποποίηση της υπ' αριθμ. 005711/2023 Βεβαίωσης Παραγωγού (Αριθμ. Μητρώου Αδειών Ρ.Α.Α.Ε.Υ. ΑΔ-010711), όπως ισχύει, για αιολικό σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, εγκατεστημένης ισχύος 130,2 MW και μέγιστης ισχύος παραγωγής 130,2 MW στη θέση ΣΠΑΝΑΚΟΚΟΡΥΦΗ-ΜΑΝΤΗΛΙ, των Δημοτικών Ενοτήτων ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΠΑΠΠΑ & ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ & ΣΕΡΡΩΝ, των Δήμων ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΠΑΠΠΑ & ΠΡΟΣΟΤΣΑΝΗΣ & ΣΕΡΡΩΝ, των Περιφερειακών Ενοτήτων ΣΕΡΡΩΝ & ΔΡΑΜΑΣ, των Περιφερειών ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ και ΑΝ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ & ΘΡΑΚΗΣ, της εταιρείας με την επωνυμία «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ».

22. Αριθ. πρωτ. 11988(13)/8.1.2025 έγγραφό σας, με το οποίο διαβιβάσατε την σχετική ανακοίνωση – πρόσκληση και ζητήσατε να προβούμε σε εισήγηση όσον αφορά την περιβαλλοντική αδειοδότηση του έργου του θέματος.

23. Αποδεικτικό ανάρτησης με ημερομηνία 21.1.2025, με το οποίο αναρτήσαμε στον πίνακα ανακοινώσεων την ανακοίνωση – πρόσκληση που διαβιβάσατε με το (22) σχετικό έγγραφο.

24. Αριθ. πρωτ. 12404(30)/22.1.2025 έγγραφό μας, με το οποίο σας αποστείλαμε το (23) σχετικό αποδεικτικό ανάρτησης.

3. ΕΠΙΤΟΠΙΑ ΑΝΑΓΝΩΡΙΣΗ ΠΕΡΙΟΧΗΣ ΕΡΓΟΥ

Για τις ανάγκες της παρούσας γνωμοδότησης έλαβε χώρα αυτοψία στην περιοχή του έργου.

4. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗΣ

1. Περιγραφή Έργου.

1.1. Το έργο αφορά την κατασκευή και λειτουργία 2 Αιολικών Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΣΠΗΕ) συνολικής ισχύος 260,4MW στις θέσεις «Σπανακοκορυφή – Μαντήλι» και «Μαύρη Στάνη – Κούλα –

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ – ΕΠΙΤΡΟΠΗ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΚΑΙΝΟΤΟΜΙΑΣ & ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΑΣ

26^{ης} Οκτωβρίου 64^ς, ΤΚ 546 27, ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ

ΤΗΛΕΦΩΝΑ.: 2313319305 – E-mail : persymb@pkm.gov.gr

Κόκκινη Πέτρα», διάνοιξη νέων και βελτίωση υφιστάμενων δρόμων πρόσβασης καθώς και κατασκευή υπόγειων γραμμών διασύνδεσης μέσης τάσης από τις εταιρείες «Ενεργειακή Σερβουνίου ΑΕ» και «Τέρνα Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ» στους Δήμους Σερρών, Εμμανουήλ Παππά και Προσοτσάνης των Π.Ε. Σερρών και Δράμας των Περιφερειών Κεντρικής Μακεδονίας και Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης.

1.2. Ο ΑΣΠΗΕ 1 ισχύος 130,2MW θα κατασκευαστεί από την εταιρεία «Ενεργειακή Σερβουνίου ΑΕ» στην θέση «Σπανακοκορυφή – Μαντήλι» (κεντροβαρικές συντεταγμένες στο σύστημα ΕΓΣΑ87 $X=475072,279$ και $Y=4557805,729$) των Δήμων Σερρών, Εμμανουήλ Παππά και Προσοτσάνης των Π.Ε. Σερρών και Δράμας. Διαθέτει την με αριθμ. ΒΕΒ-005711/2023/15.5.2023 βεβαίωση παραγωγού ΡΑΑΕΥ όπως τροποποιήθηκε με την αριθμ. 877/2024/31.5.2024 απόφαση και ισχύει. Ο ΑΣΠΗΕ 1 θα εγκατασταθεί σε 3 πολύγωνα (Α, Β και Γ) συνολικής έκτασης 6.723,20 στρεμμάτων. Τα πολύγωνα βρίσκονται σε ορεινή περιοχή με υψόμετρο από 1402 έως 1904m σε επιμήκεις ράχες (κορυφογραμμές) που καλύπτονται από χορτολιβαδική βλάστηση. Ο πλησιέστερος οικισμός από την κοντινότερη ανεμογεννήτρια του ΑΣΠΗΕ 1 είναι το Χιονοχώρι σε απόσταση 2,8km. Ο ΑΣΠΗΕ 1 θα περιλαμβάνει:

- 31 ανεμογεννήτριες του κατασκευαστικού οίκου «ENERCON», τύπου «E115», ονομαστικής ισχύος 4,2MW έκαστη, διαμέτρου πτερωτής 115,7m και ύψους πυλώνα 149m. Οι ανεμογεννήτριες είναι ασύγχρονες, οριζόντιου άξονα με δρομέα 3 πτερύγων και διαθέτουν σύστημα ελέγχου της γωνίας των πτερύγων και σύστημα αυτόματου προσανατολισμού του δρομέα στην διεύθυνση του ανέμου. Κάθε ανεμογεννήτρια αποτελείται από: α) χαλύβδινο κυλινδρικό πυλώνα που στην βάση του είναι ο κεντρικός ηλεκτρικός πίνακας, β) άτρακτο που περικλείει τον κύριο άξονα με τα έδρανά του, τον πολλαπλασιαστή στροφών (κιβώτιο ταχυτήτων), την ηλεκτρογεννήτρια, τον μετασχηματιστή ανύψωσης τάσης από χαμηλή σε μέση 400V/33kV, την πέδη και το σύστημα προσανατολισμού, γ) 3 πτερύγια μήκους 56,51m κατασκευασμένα από εποξική ρητίνη, ανθρακονήματα, υαλοίνες και συμπαγή μεταλλικά στοιχεία που διαθέτουν ανεξάρτητο σύστημα ελέγχου της γωνίας της πτέρυγας. Ακόμα οι ανεμογεννήτριες διαθέτουν σύστημα αποτροπής προσκρούσεων πτηνών, σύστημα ανεμολογικών μετρήσεων, αντικεραυνική προστασία, σύστημα πυρόσβεσης και φέρουν φωτισήμανση για την προστασία των πτήσεων.

- Κέντρο ελέγχου διαστάσεων 16x16m σε χώρο 4.000m² (κεντροβαρικές συντεταγμένες στο σύστημα ΕΓΣΑ87 $X=478452,475$ και $Y=4560469,055$) όπου θα εγκατασταθεί ο εξοπλισμός διασύνδεσης με το δίκτυο του ΔΕΣΜΗΕ, ελέγχου, μετρήσεων και επικοινωνίας.

- Υπόγεια γραμμή διασύνδεσης μέσης τάσης μήκους 18.196,13m που θα τοποθετηθεί κατά μήκος δρόμων για την μεταφορά την ηλεκτρικής ενέργειας από τις ανεμογεννήτριες στο κέντρο ελέγχου. Ακόμα η γραμμή θα περιλαμβάνει καλώδιο σηματοδότησης για τον έλεγχο των ανεμογεννητριών και αγωγό γείωσης.

- 62 τεχνικά οχετών από οπλισμένο σκυρόδεμα για την αποχέτευση των όμβριων υδάτων.

1.3. Ο ΑΣΠΗΕ 2 ισχύος 130,2MW θα κατασκευαστεί από την εταιρεία «Τέρνα Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ» στην θέση «Μαύρη Στάνη – Κούλα – Κόκκινη Πέτρα» (κεντροβαρικές συντεταγμένες στο σύστημα ΕΓΣΑ87 $X=474184,381$ και $Y=4558924,815$) των Δήμων Σερρών και Προσοτσάνης των Π.Ε. Σερρών και Δράμας. Διαθέτει την με αριθμ. ΒΕΒ-005643/2023/15.5.2023 βεβαίωση παραγωγού ΡΑΑΕΥ όπως τροποποιήθηκε με την αριθμ. 876/2024/31.5.2024 απόφαση και ισχύει. Ο ΑΣΠΗΕ 2 θα εγκατασταθεί σε 3 πολύγωνα (Α, Β και Γ) συνολικής έκτασης 6.708,09 στρεμμάτων. Τα πολύγωνα βρίσκονται σε ορεινή περιοχή με υψόμετρο από 1160 έως 1698m σε επιμήκεις ράχες (κορυφογραμμές) που καλύπτονται από χορτολιβαδική βλάστηση. Οι πλησιέστεροι οικισμοί από τις ανεμογεννήτριες είναι σε απόσταση μεγαλύτερη από 3km. Ο ΑΣΠΗΕ 2 θα περιλαμβάνει:

- 31 ανεμογεννήτριες του κατασκευαστικού οίκου «ENERCON», τύπου «E115», ονομαστικής ισχύος 4,2MW έκαστη, διαμέτρου πτερωτής 115,7m και ύψους πυλώνα 149m. Οι ανεμογεννήτριες είναι ασύγχρονες, οριζόντιου άξονα με δρομέα 3 πτερύγων και διαθέτουν σύστημα ελέγχου της γωνίας των πτερύγων και σύστημα αυτόματου προσανατολισμού του δρομέα στην διεύθυνση του ανέμου. Κάθε ανεμογεννήτρια αποτελείται από: α) χαλύβδινο κυλινδρικό πυλώνα που στην βάση του είναι ο κεντρικός ηλεκτρικός πίνακας, β) άτρακτο που περικλείει τον κύριο άξονα με τα έδρανά του, τον πολλαπλασιαστή στροφών (κιβώτιο ταχυτήτων), την ηλεκτρογεννήτρια, τον μετασχηματιστή ανύψωσης τάσης από χαμηλή σε μέση 400V/33kV, την πέδη και το σύστημα προσανατολισμού, γ) 3 πτερύγια μήκους 56,51m κατασκευασμένα από εποξική ρητίνη, ανθρακονήματα, υαλοίνες και συμπαγή μεταλλικά στοιχεία που διαθέτουν ανεξάρτητο σύστημα ελέγχου της γωνίας της πτέρυγας. Ακόμα οι ανεμογεννήτριες διαθέτουν σύστημα αποτροπής προσκρούσεων πτηνών, σύστημα ανεμολογικών μετρήσεων, αντικεραυνική προστασία, σύστημα πυρόσβεσης και φέρουν φωτισήμανση για την προστασία των πτήσεων.

- Κέντρο ελέγχου διαστάσεων 16x16m σε χώρο 4.000m² (κεντροβαρικές συντεταγμένες στο σύστημα ΕΓΣΑ87 $X=476904,409$ και $Y=4560670,564$) όπου θα εγκατασταθεί ο εξοπλισμός διασύνδεσης με το δίκτυο του ΔΕΣΜΗΕ, ελέγχου, μετρήσεων και επικοινωνίας.

- Υπόγεια γραμμή διασύνδεσης μέσης τάσης μήκους 16.441,12m που θα τοποθετηθεί κατά μήκος δρόμων για την μεταφορά της ηλεκτρικής ενέργειας από τις ανεμογεννήτριες στο κέντρο ελέγχου. Ακόμα η γραμμή θα περιλαμβάνει καλώδιο σηματοδότησης για τον έλεγχο των ανεμογεννητριών και αγωγό γείωσης.

- 33 τεχνικά οχετών από οπλισμένο σκυρόδεμα για την αποχέτευση των όμβριων υδάτων.

1.4. Για την πρόσβαση στις ανεμογεννήτριες των 2 ΑΣΠΗΕ θα γίνει:

- διάνοιξη νέων δασικών δρόμων κατηγορίας Γ' σε μήκος 30.635,65m οι οποίοι θα έχουν πλάτος 5m (όπου απαιτηθεί θα γίνει διαπλάτυνση για τη μεταφορά του εξοπλισμού), μέγιστη κατά μήκος κλίση 12-14% και ελάχιστη ακτίνα καμπυλότητας 20m (στους ελιγμούς 15m). Η κλίση των πρηνών θα είναι στα γαιώδη – ημιβραχώδη εδάφη από 1:1 μέχρι 1:3 και στα βραχώδη από 1:5 μέχρι 1:10. Ακόμα θα γίνει διάνοιξη τάφρων τριγωνικής διατομής για την απορροή των όμβριων κατά μήκος των δρόμων.

- βελτίωση υφιστάμενων δρόμων (ασφαλτοστρωμένων και χωματόδρομων) σε μήκος 28.053,21m.

1.5. Θα κατασκευαστούν υπόγειες γραμμές διασύνδεσης μέσης τάσης (33kV) κατά μήκος νέων και υφιστάμενων δρόμων για την μεταφορά της ηλεκτρικής ενέργειας από το κέντρο ελέγχου κάθε ΑΣΠΗΕ στον νέο υποσταθμό «Υ/Σ 33/150kV Μενοίκιο». Η γραμμή από τον ΑΣΠΗΕ 1 θα έχει μήκος 12,75km και από τον ΑΣΠΗΕ 2 θα έχει μήκος 15,52km. Οι γραμμές θα περιλαμβάνουν 5 κυκλώματα καλωδίων με κάθε κύκλωμα να αποτελείται από τρία μονοπολικά καλώδια αλουμινίου ΑΙ με μόνωση XLPE.

1.6. Για την διασύνδεση των 2 ΑΣΠΗΕ με το δίκτυο του ΔΕΣΜΗΕ θα χρησιμοποιηθούν και έργα τα οποία έχουν ήδη αδειοδοτηθεί περιβαλλοντικά με την αριθ. πρωτ. ΥΠΕΝ/ΔΙΠΑ/93079/6117/12.9.2023 απόφαση ως συνοδά έργα γειτονικών φωτοβολταϊκών σταθμών. Αναλυτικά:

- Ο υποσταθμός «Υ/Σ 33/150kV Μενοίκιο» θα κατασκευαστεί σε θέση (κεντροβαρικές συντεταγμένες στο σύστημα ΕΓΣΑ87 $X=482640,797$ και $Y=4556232,694$) που βρίσκεται σε απόσταση 6km ΝΔ από τους 2 ΑΣΠΗΕ. Ο υποσταθμός θα επεκταθεί (εγκατάσταση νέων μετασχηματιστών, ζυγών, πυλών κλπ) για να συνδεθούν οι 2 ΑΣΠΗΕ.
- Ο υποσταθμός «Υ/Σ 33/150kV Μενοίκιο» θα συνδεθεί μέσω εναέριου δικτύου 150kV, διπλού κυκλώματος βαρέως τύπου (2B), με νέο κέντρο υπερυψηλής τάσης «ΚΥΤ 150/400kV ΦΙΛ – ΛΑΓΚ».
- Το «ΚΥΤ 150/400kV ΦΙΛ – ΛΑΓΚ» θα κατασκευαστεί σε έκταση εμβαδού 66.000m² (κεντροβαρικές συντεταγμένες στο σύστημα ΕΓΣΑ87 $X=497423,525$ και $Y=4533123,063$) στο αγρόκτημα Πρώτης του Τ.Δ. Πρώτης του Δήμου Αμφίπολης της Π.Ε. Σερρών.
- Το «ΚΥΤ 150/400kV ΦΙΛ – ΛΑΓΚ» θα συνδεθεί με συνδεσμολογία «Είσοδος – Έξοδος» στο ένα εκ των δυο κυκλωμάτων της υφιστάμενης γραμμής μεταφοράς 2B Β' 400kV ΚΥΤ ΦΙΛΙΠΠΩΝ – ΚΥΤ ΛΑΓΚΑΔΑ.

1.7. Η κατασκευή του έργου θα διαρκέσει 18 μήνες, θα απασχοληθούν 80 εργαζόμενοι (φύλακες, εργάτες/τεχνίτες, μηχανικοί κ.α.) και θα περιλαμβάνει:

- Διάνοξη νέων δρόμων και βελτίωση υφιστάμενων δρόμων. Οι εργασίες θα περιλαμβάνουν απομάκρυνση βλάστησης και φυτικού καλύμματος, διαμόρφωση πρηνών, οδοστρωσία, κατασκευή τεχνικών έργων.
- Δημιουργία προσωρινού εργοταξίου εμβαδού 4.000m² σε κάθε ΑΣΠΗΕ. Οι κεντροβαρικές συντεταγμένες στο σύστημα ΕΓΣΑ87 των εργοταξίων θα είναι: $X=472883,032$ – $Y=4558063,732$ για τον ΑΣΠΗΕ 1 και $X=473544,870$ – $Y=4556129,044$ για τον ΑΣΠΗΕ 2. Στο εργοτάξιο θα εγκατασταθεί συγκρότημα σπαστήρα και θα γίνεται προσωρινή απόθεση των υλικών κατασκευής, των χρωματισμών, των αδρανών υλικών και της φυτικής γης.
- Διαμόρφωση πλατειών εμβαδού 5.200m² έκαστη στις θέσεις ανέγερσης των ανεμογεννητριών ώστε να εδράζονται τα ανυψωτικά μηχανήματα (γερανοί) κατά την συναρμολόγησή τους. Ακόμα θα διαμορφωθεί πλατεία στην θέση του κέντρου ελέγχου του κάθε ΑΣΠΗΕ.
- Εκσκαφές κατά μήκος των δρόμων και των πλατειών για την τοποθέτηση των υπόγειων καλωδιώσεων.
- Κατασκευή σε κυκλικό χώρο διαμέτρου 17,5m και βάθους 3,1m των θεμελίων των ανεμογεννητριών από οπλισμένο σκυρόδεμα και επίχωσή τους.
- Μεταφορά των ανεμογεννητριών και του εξοπλισμού των ΑΣΠΗΕ. Φόρτωση σε φορτηγά από πλοία στο λιμάνι της Θεσσαλονίκης ή εναλλακτικά στο λιμάνι της Καβάλας. Μεταφορά μέσω της Εγνατίας Οδού και της Εθνικής οδού Σερρών – Δράμας με έξοδο στο ύψος του Δαφνουδίου. Στην συνέχεια θα ακολουθηθούν οι υφιστάμενοι δρόμοι και οι νέοι δρόμοι μέχρι τους ΑΣΠΗΕ.
- Συναρμολόγηση και ανέγερση των ανεμογεννητριών.
- Έλεγχος συστημάτων, σύνδεση με το δίκτυο του ΔΕΣΜΗΕ και δοκιμαστική λειτουργία των ΑΣΠΗΕ.
- Απομάκρυνση εργοταξίων.
- Φυτοτεχνική αποκατάσταση των επιφανειών επέμβασης (π.χ. πρηνών, επιχωμάτων κ.α.) με τοπικά είδη μετά από δασοτεχνική μελέτη.

1.8. Η αρχή λειτουργίας των ΑΣΠΗΕ στηρίζεται στην μετατροπή της κινητικής ενέργειας του ανέμου, μέσω των πτερυγών της ανεμογεννήτριας, σε μηχανική ενέργεια στον άξονα της και στην συνέχεια σε ηλεκτρική μέσω της ηλεκτρικής γεννήτριας. Αναλυτικά περιλαμβάνει:

- Αυτόματη εκκίνηση της ανεμογεννήτριας με απεμπλοκή των δισκόφρενων εφόσον η ταχύτητα του ανέμου είναι μεγαλύτερη από την ταχύτητα εκκίνησης ($> 2,5\text{m/sec}$).
- Το σύστημα ελέγχου κάθε ανεμογεννήτριας ανάλογα με την διεύθυνση και την ταχύτητα του ανέμου, ευθυγραμμίζει την άτρακτο της ανεμογεννήτριας στην διεύθυνση του ανέμου και προσαρμόζει αυτόματα την γωνία προσβολής των πτερυγών προκειμένου να βελτιστοποιηθεί η παραγόμενη ισχύς. Όταν η ταχύτητα του ανέμου ξεπεράσει τα 27m/sec, τα πτερύγια περιστρέφονται γύρω από τον άξονα τους, ώστε σταδιακά να μειωθεί η αεροδυναμική απόδοση τους και να περιοριστεί η ισχύς στα μέγιστα επιτρεπτά όρια λειτουργίας. Η ταχύτητα περιστροφής του δρομέα κυμαίνεται από 2,5-13,2 στροφές/λεπτό.
- Η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από κάθε ανεμογεννήτρια, μεταφέρεται με την υπόγεια γραμμή διασύνδεσης μέσης τάσης αρχικά στο κέντρο ελέγχου του κάθε ΑΣΠΗΕ και από εκεί προς το δίκτυο του ΔΕΣΜΗΕ.
- Όταν η ταχύτητα του ανέμου ξεπεράσει τα 34m/sec (ταχύτητα αποκοπής), ο δρομέας θα επιβραδυνθεί αεροδυναμικά με τα πτερύγια να στρέφονται εκτός ανέμου και θα ακινητοποιηθεί με την ενεργοποίηση δισκόφρενων στον άξονα μετάδοσης ισχύος της ανεμογεννήτριας. Τότε η ανεμογεννήτρια θα σταματήσει να παράγει ρεύμα και θα αποσυνδεθεί από το δίκτυο.

Η λειτουργία των ΑΣΠΗΕ θα είναι αυτοματοποιημένη, όμως θα υπάρχει μόνιμο προσωπικό για την παρακολούθηση της καλής λειτουργίας του έργου και την άμεση αποσύνδεση των ΑΣΠΗΕ από το δίκτυο σε περιπτώσεις έκτακτης ανάγκης. Ακόμα θα απασχοληθεί προσωπικό για την συντήρηση των ανεμογεννητριών και του υπόλοιπου εξοπλισμού, των δρόμων πρόσβασης και των φυτεύσεων.

Η συνολική παραγωγή των 2 ΑΣΠΗΕ εκτιμάται σε 489.198,6MWh/έτος και θα διοχετεύεται στο Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ).

1.9. Το έργο θα λειτουργήσει για τουλάχιστον 20 χρόνια με εκτιμώμενη διάρκεια 40 χρόνια. Μετά το πέρας του χρόνου λειτουργίας θα αποσυναρμολογηθούν οι ανεμογεννήτριες, θα αποξηλωθεί ο ηλεκτρομηχανολογικός εξοπλισμός και οι γραμμές διασύνδεσης μέσης τάσης και θα απομακρυνθούν. Οι χώροι επέμβασης θα αποκατασταθούν φυτοτεχνικά κατόπιν σχετικής μελέτης.

2. Κατάταξη Έργου.

2.1. Περιβαλλοντική κατάταξη (σύμφωνα με την Υ.Α. αριθμ. ΔΙΠΑ/οικ. 37674/2016, όπως τροποποιήθηκε μεταξύ άλλων με την Υ.Α. αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΙΠΑ/63951/4418/12.6.2024 και ισχύει):

- Αιολικοί σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (ΑΣΠΗΕ) 1 & 2: 10η Ομάδα «Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας», α/α 1 «Ηλεκτροπαραγωγή από αιολική ενέργεια στην ξηρά», Υποκατηγορία Α1 «Ρ (260,4 MW) > 35 MW και εντός περιοχών δικτύου Natura 2000».

- Γραμμές διασύνδεσης μέσης τάσης και διάνοιξη νέων και βελτίωση υφιστάμενων δρόμων πρόσβασης: Πρόσθετες παρατηρήσεις «3. Τα επιμέρους έργα (π.χ. οδοποιία, υποθαλάσσιο ή υπόγειο ή εναέριο δίκτυο διασύνδεσης, υποσταθμοί, συστήματα αποθήκευσης κ.λπ) ακολουθούν την κατηγορία του κυρίως έργου, εκτός εάν κατατάσσονται αυτοτελώς σε υψηλότερη κατηγορία, οπότε και εφαρμόζεται η παρ. 5 του άρθρου 1 του ν. 4014/2011 όπως ισχύει (ήτοι το συνολικό έργο κατατάσσεται στην υψηλότερη εκ των κατηγοριών που κατατάσσονται τα επιμέρους έργα του)».

2.2. Βαθμός όχλησης (σύμφωνα με την Κ.Υ.Α. αριθ. οικ. 3137/191/Φ.15/2012, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει):

«Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας», α/α 303 «Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ: ε. Σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής από ανεμογεννήτριες», Μέση «(= 260,4 MW) > 700 kW».

3. Προστατευόμενες Περιοχές.

3.1. Το έργο βρίσκεται εντός των προστατευόμενων περιοχών του δικτύου Natura 2000:

- GR1260009 Ζώνη Ειδικής Προστασίας (ΖΕΠ) «Κοιλάδα Τιμίου Προδρόμου – Μενοίκιον».
- GR1260004 Ειδική Ζώνη Διατήρησης (ΕΖΔ) «Κορυφές όρους Μενοίκιον – Όρος Κούσκουρας – Ύψωμα – Σπήλαιο Πελάδε».

Το έργο δεν βρίσκεται εντός οικότοπου προτεραιότητας.

3.2. Το έργο βρίσκεται εντός της Σημαντικής Περιοχής για τα Πουλιά (ΣΠΠ ή Important Birds Area- IBA) GR019 «Όρος Μενοίκιο».

4. Περιβαλλοντικές Επιπτώσεις Έργου.

4.1. Αέρια Απόβλητα.

- Εκπομπή αέριων ρύπων (καυσαερίων) από τα μηχανήματα και τα οχήματα κατά την κατασκευή του έργου.
- Εκπομπή αιωρούμενων σωματιδίων (σκόνης) από τις εργασίες κατά την κατασκευή του έργου.
- Εκπομπή αιωρούμενων σωματιδίων (σκόνης) από την κίνηση των μηχανημάτων και των οχημάτων κατά την κατασκευή του έργου.

4.2. Υγρά Απόβλητα.

- Ανθρωπογενή λύματα από το εργοτάξιο κατά την κατασκευή του έργου. Θα χρησιμοποιηθούν χημικές τουαλέτες που θα εκκενώνονται περιοδικά.
- Ανθρωπογενή λύματα από τις εγκαταστάσεις υγιεινής κατά την λειτουργία του έργου που θα διαχειριστούν σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία.

4.3. Στερεά Μη Επικίνδυνα Απόβλητα.

- Από την κατασκευή των δυο ΑΣΠΗΕ θα προκύψουν 169.067,59m³ γαιωδών, βραχωδών και ημι-βραχωδών υλικών, τα οποία θα επαναχρησιμοποιηθούν στο έργο για την παραγωγή υλικών οδοστρώσας (σπαστήρας) και ως φυτική γη για την αποκατάσταση πρανών και πλατειών. Τελικά θα περισσέψουν 2.128,18m³ υλικών που μπορούν ή να μεταφερθούν σε αδειοδοτημένους αποθεσιοθαλάμους ή να χρησιμοποιηθούν σε άλλα έργα (π.χ. για τη συντήρηση χωματοδρόμων) ή να παραληφθούν από εγκεκριμένους διαχειριστές ΑΕΚΚ.

- Άχρηστα υλικά κατασκευής, υπολείμματα σκυροδέματος, συσκευασίες υλικών κατασκευής καθώς και απορρίμματα εργαζομένων κατά την κατασκευή του έργου που θα διαχειριστούν σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία.

- Παλιά ανταλλακτικά, συσκευασίες υλικών συντήρησης και απορρίμματα εργαζομένων κατά την λειτουργία του έργου που θα διαχειριστούν σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία.

4.4. Επικίνδυνα Απόβλητα τα οποία θα διαχειριστούν σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία.

- Λιπαντικά έλαια, καύσιμα, υδραυλικά υγρά κ.α. από τα μηχανήματα και τα οχήματα κατά την κατασκευή του έργου.

- Ρυπασμένα προσροφητικά υλικά, φίλτρα ελαίου κ.α. κατά την κατασκευή του έργου.
- Λιπαντικά έλαια από τον εξοπλισμό κατά την λειτουργία του έργου.
- Ρητίνες για την αποκατάσταση των πτερυγίων των ανεμογεννητριών κατά την λειτουργία του έργου.
- Απόβλητα ηλεκτρικού και ηλεκτρονικού εξοπλισμού, μπαταρίες και συσσωρευτές, λαμπτήρες φωτισμού, κενές συσκευασίες που περιείχαν επικίνδυνα υλικά κατά την λειτουργία του έργου.

- Χρησιμοποιημένα απορροφητικά υλικά, φίλτρα ελαίου κ.α. κατά την λειτουργία του έργου.

4.5. Θόρυβος – Δονήσεις.

- Από τις εργασίες κατά την κατασκευή του έργου.
- Από τα μηχανήματα και τα οχήματα κατά την κατασκευή του έργου.

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ – ΕΠΙΤΡΟΠΗ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΚΑΙΝΟΤΟΜΙΑΣ & ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΑΣ

26^{ης} Οκτωβρίου 64^ς, ΤΚ 546 27, ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ

ΤΗΛΕΦΩΝΑ.: 2313319305 – E-mail : persymb@pkm.gov.gr

- Από τις ανεμογεννήτριες κατά την λειτουργία τους.
- 4.6. Ακτινοβολία.
 - Ηλεκτρομαγνητική ακτινοβολία χαμηλών συχνοτήτων (50Hz), η οποία είναι μη ιονίζουσα, από τις γραμμές διασύνδεσης μέσης τάσης κατά την λειτουργία του έργου.
 - Ηλεκτρομαγνητική ακτινοβολία από τις γεννήτριες και τους μετασχηματιστές των ανεμογεννητριών κατά την λειτουργία τους.
- 4.7. Εδαφικό Ανάγλυφο.
 - Αλλαγή του εδαφικού ανάγλυφου από την διάνοιξη νέων και την βελτίωση υφιστάμενων δρόμων πρόσβασης.
 - Αλλαγή του εδαφικού ανάγλυφου λόγω του εργοταξίου κατά την κατασκευή του έργου.
 - Αλλαγή του εδαφικού ανάγλυφου από την τοποθέτηση των ανεμογεννητριών.
- 4.8. Ανάγκες Υδροδότησης. Οι απαιτούμενες ποσότητες νερού θα μεταφέρονται με υδροφόρες.
 - Για τη διαβροχή των χώρων εργασιών, των σωρών υλικών και των δρόμων κίνησης μηχανημάτων και οχημάτων για την καταστολή της σκόνης κατά την κατασκευή του έργου.
 - Για την διαβροχή του σκυροδέματος και την συμπύκνωση του οδοστρώματος των νέων δρόμων πρόσβασης κατά την κατασκευή του έργου.
 - Για τις ανάγκες των εργαζομένων (πόση, καθαριότητα) κατά την κατασκευή του έργου.
 - Για τις ανάγκες των εργαζομένων κατά την λειτουργία του έργου.
- 4.9. Χρήση Ενέργειας.
 - Ορυκτά καύσιμα (πετρέλαιο): για την λειτουργία των μηχανημάτων και την κίνηση των οχημάτων κατά την κατασκευή του έργου.
 - Αιολική ενέργεια: για την λειτουργία των ανεμογεννητριών.
 - Ηλεκτρική ενέργεια: για την λειτουργία του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού των ΑΣΠΗΕ. Η απαιτούμενη ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας εκτιμάται στις 120.000kWh/έτος και θα καλύπτεται από την παραγόμενη ή από το δίκτυο.

Γνωμοδότηση:

Σε συνέχεια των παραπάνω το έργο του θέματος δύναται:

- να προκαλέσει καθυστέρηση ή να διακόψει την πρόοδο επίτευξης των στόχων διατήρησης που έχουν καθοριστεί για τις περιοχές GR1260004 και GR1260009 του δικτύου Natura 2000.
- να ελαττώσει την έκταση ή κατακερματίσει τους τύπους οικοτόπων των περιοχών GR1260004 και GR1260009 του δικτύου Natura 2000 απειλώντας την ακεραιότητά τους ή να επηρεάσει την αντιπροσωπευτικότητα και το βαθμό διατήρησης της δομής και των οικολογικών λειτουργιών τους.
- να μειώσει το μέγεθος του πληθυσμού των ειδών ή να επηρεάσει το βαθμό διατήρησης των βιοτόπων τους ή να τους κατακερματίσει ή να επηρεάσει την ισορροπία μεταξύ των ειδών ή να επηρεάσει το βαθμό απομόνωσής τους.

Η υπηρεσία μας με το αριθ. πρωτ. 813714(5372)πε/15.2.2023 έντυπο Δ9, αιτιολογημένα για τους λόγους που αναφέρονται σε αυτό, γνωμοδότησε αρνητικά για την υλοποίηση Αιολικού Σταθμού ισχύος 30MW που προτείνονταν να κατασκευαστεί στην περιοχή του έργου του θέματος.

Επομένως γνωμοδοτούμε αρνητικά για την υλοποίηση του έργου του θέματος.

5. ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗΣ

Γνωμοδοτούμε αρνητικά για την υλοποίηση του έργου ή της δραστηριότητας για τους συγκεκριμένους λόγους που που παρατίθενται στο σημείο 4 του παρόντος ”

Στη συνέχεια ο Πρόεδρος της Επιτροπής ενημέρωσε τα μέλη για τις αρνητικές γνωμοδοτήσεις του Δήμου Σερρών και του Δήμου Εμμανουήλ Παππά επί της συγκεκριμένης ΜΠΕ.

Με βάση τα παραπάνω η Επιτροπή Ανάπτυξης, Καινοτομίας & Αγροτικής Οικονομίας λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω και τη διαλογική συζήτηση που ακολούθησε μεταξύ των μελών της και έχοντας υπόψη:

α) Το Ν. 3852/10 (ΦΕΚ 87 Α/7-6-2010): «Νέα Αρχιτεκτονική της Αυτοδιοίκησης και της Αποκεντρωμένης Διοίκησης - Πρόγραμμα Καλλικράτης» όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει.”

β) Τις διατάξεις του Π.Δ.133/2010 (Φ.Ε.Κ 226/τ.Α'/27-12-2010) «Οργανισμός της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας» όπως τροποποιήθηκε και ισχύει με τις αριθ. 81320+77909 αποφάσεις του Γ.Γ της Α.Δ.Μ.Θ (ΦΕΚ 4302/30-12-2016),

γ το άρθρο 164 “Αποφασιστικού χαρακτήρα επιτροπές περιφερειακού συμβουλίου” και 177 του Ν. 3852/2010, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει σήμερα,

δ) την υπ’ αριθμ. 21/15-02-2024 (ΑΔΑ: Ρ0Ν97ΛΛ-ΗΛΑ) απόφαση του Περιφερειακού Συμβουλίου περί “Σύσταση επιτροπών του άρθρου 164 του Ν. 3852/10, όπως ισχύει και μεταβίβαση αρμοδιοτήτων από το Περιφερειακό Συμβούλιο σε αυτές.”,

ε) την υπ’ αριθμ. 22/15-02-2024 (ΑΔΑ: 9ΥΣΦ7ΛΛ-9ΕΡ) απόφαση του Περιφερειακού Συμβουλίου περί “Συγκρότηση των επιτροπών του άρθρου 164 του Ν. 3852/10 με τον ορισμό Προέδρου και των μελών τους από τις παρατάξεις του Περιφερειακού Συμβουλίου καθώς και την 53/12-04-2024 απόφαση του Περιφερειακού Συμβουλίου Κεντρικής Μακεδονίας με θέμα «Έγκριση τροποποίησης της υπ’ αρ. 22/15-02-2024 απόφασης Περιφερειακού Συμβουλίου ως προς την αντικατάσταση του Προέδρου της Επιτροπής Ανάπτυξης Καινοτομίας & Αγροτικής Οικονομίας» με Α.Δ.Α.: Ψ3ΗΛ7ΛΛ-32Β.

στ) την υπ’ αριθμ. 15485/2023 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Θεσσαλονίκης, με την οποία επικυρώθηκαν τα αποτελέσματα των εκλογών που διενεργήθηκαν στις 8 Οκτωβρίου 2023 για την ανάδειξη της Περιφερειακής Αρχής στην Περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας για την περίοδο 01.01.2024 έως 31.12.2028,

ζ) την αριθ. πρωτ. Γ.Π.Κ.Μ./οικ.71/8-1-2024 (ΑΔΑ:6ΓΓΟ7ΛΛ-ΩΟΒ) απόφαση του Περιφερειάρχη Κεντρικής Μακεδονίας περί «Ορισμού Αναπληρωτή Περιφερειάρχη, Αντιπεριφερειάρχων και ανάθεση τομέων ευθύνης σε θεματικούς Αντιπεριφερειάρχες της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας» όπως τροποποιήθηκε και ισχύει,

η) Την εγκύκλιο 36/15-1-2024 (Α.Δ.Α.: Ψ2Τ146ΜΤΛ6-Ε6Φ) του Υπουργείου Εσωτερικών σχετικά με τη «Περιφερειακή περίοδο 2024-2028»

θ) την υπ. αριθμ. 1/01-03-2024 (Α.Δ.Α. ΨΔΤΣ7ΛΛ-53Θ) απόφαση περί “Εκλογή Αντιπροέδρου της Επιτροπής Ανάπτυξης Καινοτομίας & Αγροτικής Οικονομίας της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας σύμφωνα με το άρθρο 164 & 2 του Ν. 3852/2010, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.” .

ι) την αρ. Πρωτ. Οικ. 681593(483)/31-10-2019 απόφαση του Εκτελεστικού Γραμματέα της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας περί “Ορισμού Γραμματέα και αναπληρωτή Γραμματέα της Επιτροπής Ανάπτυξης Καινοτομίας & Αγροτικής Οικονομίας”.

Αποφασίζει ομόφωνα

Γνωμοδοτεί αρνητικά επί της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων της κατασκευής και λειτουργίας 2 Αιολικών Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΣΠΗΕ) συνολικής ισχύος 260,4MW στις θέσεις «Σπανακοκορυφή – Μαντήλι» και «Μαύρη Στάνη – Κούλα – Κόκκινη Πέτρα», διάνοιξη νέων και βελτίωση υφιστάμενων δρόμων πρόσβασης καθώς και κατασκευή υπόγειων γραμμών διασύνδεσης μέσης τάσης από τις εταιρείες «Ενεργειακή Σερβουνίου ΑΕ» και «Τέρνα Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ» στους Δήμους Σερρών, Εμμανουήλ Παππά και Προσοτσάνης των Π.Ε. Σερρών και Δράμας των Περιφερειών Κεντρικής Μακεδονίας και Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης, σύμφωνα με την με αρ. πρωτ. οικ.347828(1675)/13-05-2025 εισήγηση του Τμήματος Περιβάλλοντος & Υδροοικονομίας ΠΕ. Σερρών.

Η παρούσα απόφαση αφού συντάχθηκε, διαβάστηκε και βεβαιώθηκε, υπογράφεται ως ακολούθως:

Ο Πρόεδρος

Τα Μέλη

Αβραμίδης Ευστάθιος

Η Γραμματέας

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ – ΕΠΙΤΡΟΠΗ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΚΑΙΝΟΤΟΜΙΑΣ & ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΑΣ

26^{ης} Οκτωβρίου 64^ς, ΤΚ 546 27, ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ

ΤΗΛΕΦΩΝΑ.: 2313319305 – E-mail : persymb@pkm.gov.gr