



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

ΑΝΑΡΤΗΤΕΑ ΣΤΟ ΔΙΑΔΙΚΤΥΟ

ΘΕΜΑ 4ο

«Γνωμοδότηση επί της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων του Φωτοβολταϊκού Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας ισχύος 166,194 MW με ενσωματωμένη αποθήκευση με χρήση συσσωρευτών αποθήκευσης ισχύος 145 MW χωρίς δυνατότητα απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας από το δίκτυο» της εταιρείας με την επωνυμία «MAGNA PROPERTY Α.Ε.» που πρόκειται να εγκατασταθεί στις θέσεις «Τμήματα αγροκτημάτων Αγγίστας, Δόμηρου, Ροδολίβους» Δ.Ε. Πρώτης, Ροδολίβους του Δήμου Αμφίπολης της Περιφερειακής Ενότητας Σερρών (ανήκει στην υποκατηγορία 2 της Πρώτης (Α) κατηγορίας της 10ης ομάδας με Α/Α 2α)»

Αριθμ. Συνεδρίασης 13η/ 16-12-2024

Αριθμ. Απόφασης 76 / 2024

Στη Θεσσαλονίκη σήμερα 16 Δεκεμβρίου 2024, ημέρα Δευτέρα και ώρα 10:00 π.μ. πραγματοποιήθηκε η 13η τακτική συνεδρίαση του έτους 2024 της Επιτροπής Ανάπτυξης, Καινοτομίας & Αγροτικής Οικονομίας της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας, με τηλεδιάσκεψη, κατόπιν της με αριθμ. πρωτ. οικ. 884227(920)/12-12-2024 έγγραφης πρόσκλησης του Προέδρου της Επιτροπής κ. Αβραμίδη Ευστάθιου, προς όλα τα Μέλη της Επιτροπής, η οποία επιδόθηκε νόμιμα, στις 12 Δεκεμβρίου 2024, 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

<ol style="list-style-type: none"> 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. Ερμούλη 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 **4ο θέμα** της Ημερήσιας Διάταξης: «Γνωμοδότηση επί της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων του Φωτοβολταϊκού Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας ισχύος 166,194 MW με ενσωματωμένη αποθήκευση με χρήση συσσωρευτών αποθήκευσης ισχύος 145 MW χωρίς δυνατότητα απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας από το δίκτυο» της εταιρείας με την επωνυμία «MAGNA PROPERTY A.E.» που πρόκειται να εγκατασταθεί στις θέσεις «Τμήματα αγροκτημάτων Αγγίστας, Δόμηρου, Ροδολίβους» Δ.Ε. Πρώτης, Ροδολίβους του Δήμου Αμφίπολης της Περιφερειακής Ενότητας Σερρών (ανήκει στην υποκατηγορία 2 της Πρώτης (Α) κατηγορίας της 10ης ομάδας με Α/Α 2α)» και έθεσε υπόψη την αρ. πρωτ. 623654/3320/04-12-2024 εισήγηση της Δ/νσης Ανάπτυξης & Περιβάλλοντος της 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.1650/10.10.1986 (ΦΕΚ 160/16.10.1986/τ.Α') με θέμα «Για την προστασία του περιβάλλοντος», όπως τροποποιήθηκε, συμπληρώθηκε και ισχύει.
2. 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».
3. 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.
4. Ν.4014/20.9.2011 (ΦΕΚ 209/21.9.2011/τ.Α') με θέμα «Περιβαλλοντική αδειοδότηση έργων και δραστηριοτήτων, ρύθμιση αυθαίρετων σε συνάρτηση με δημιουργία περιβαλλοντικού ισοζυγίου και άλλες διατάξεις αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος», όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.
5. Ν.4042/2012 (ΦΕΚ 24/τ.Α') «Ποινική προστασία του περιβάλλοντος – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/99/ΕΚ – Πλαίσιο παραγωγής και διαχείρισης αποβλήτων – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/98/ΕΚ – Ρύθμιση θεμάτων Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής».
6. Ν.4643/2019 (ΦΕΚ 193/Α') «Απελευθέρωση αγοράς ενέργειας, εκσυγχρονισμός της ΔΕΗ, ιδιωτικοποίηση της ΔΕΠΑ και στήριξη των Α.Π.Ε. και λοιπές διατάξεις».
7. Ν.4685/2020 (ΦΕΚ 92/τ.Α') «Εκσυγχρονισμός περιβαλλοντικής νομοθεσίας, ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία των Οδηγιών 2018/844 και 2019/692 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου και λοιπές διατάξεις».
8. Ν.4819/2021 (129/τ.Α') «Ολοκληρωμένο πλαίσιο για τη διαχείριση των αποβλήτων – Ενσωμάτωση των Οδηγιών 2018/851 και 2018/852 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 30ης Μαΐου 2018 για την τροποποίηση της Οδηγίας 2008/98/ΕΚ περί αποβλήτων και της Οδηγίας 94/62/ΕΚ περί συσκευασιών και απορριμμάτων συσκευασιών, πλαίσιο οργάνωσης του Ελληνικού Οργανισμού Ανακύκλωσης, διατάξεις για τα πλαστικά προϊόντα και την προστασία του φυσικού περιβάλλοντος, χωροταξικές – πολεοδομικές, ενεργειακές και συναφείς επείγουσες ρυθμίσεις».
9. Ν.5037/2023 (78/Α') «Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικείμενου της με αρμοδιότητες επί των υπηρεσιών ύδατος και της διαχείρισης αστικών αποβλήτων, ενίσχυση της υδατικής πολιτικής – Εκσυγχρονισμός της νομοθεσίας για τη χρήση και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές μέσω της ενσωμάτωσης των Οδηγιών ΕΕ 2018/2001 και 2019/944 – Ειδικότερες διατάξεις για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την προστασία του περιβάλλοντος».
10. 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.
11. Υ.Α. οικ.167563/ΕΥΠΕ/2013 (ΦΕΚ 964Β/19-04-2013) «Εξειδίκευση των διαδικασιών και των ειδικότερων κριτηρίων περιβαλλοντικής αδειοδότησης των έργων και δραστηριοτήτων των άρθρων 3, 4, 5, 6 και 7 του Ν. 4014/2011, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 2 παράγραφος 13 αυτού, των ειδικών εντύπων των ανωτέρω διαδικασιών, καθώς και κάθε άλλου σχετικού με τις διαδικασίες αυτές θέματος», όπως ισχύει.
12. 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».
13. Υ.Α. οικ.170225/2014 (ΦΕΚ 135Β/27-01-2014) «Εξειδίκευση των περιεχομένων των φακέλων περιβαλλοντικής αδειοδότησης έργων και δραστηριοτήτων της Κατηγορίας Α' της απόφασης του Υπουργού

Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με αρ. 1958/2012 (Β' 21) όπως ισχύει, σύμφωνα με το άρθρο 11 του ν. 4014/2011 (Α' 209), καθώς και κάθε άλλης σχετικής λεπτομέρειας», όπως ισχύει.

14. Αριθμ. Υ.Α. ΥΠΕΝ/ΔΙΠΑ/17185/1069/2022 (ΦΕΚ 841/τ.Β') «Τροποποίηση και κωδικοποίηση της υπό στοιχεία ΔΙΠΑ/οικ.37674/27-7-2016 υπουργικής απόφασης «Τροποποίηση και κωδικοποίηση της υπουργικής απόφασης 1958/2012 - Κατάταξη δημόσιων και ιδιωτικών έργων και δραστηριοτήτων σε κατηγορίες και υποκατηγορίες σύμφωνα με το άρθρο 1 παράγραφος 4 του Ν. 4014/21.09.2011 (Α' 209), όπως αυτή έχει τροποποιηθεί και ισχύει» (Β' 2471), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.

15. Υ.Α. αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΙΠΑ/59842/4142/2024 (3218/Β') «Απαιτήσεις φύτευσης σε φωτοβολταϊκούς σταθμούς».

16. Αριθμ. οικ.17255(397)/2024 (148 Β') Απόφαση του Περιφερειάρχη Κεντρικής Μακεδονίας «Μεταβίβαση αρμοδιοτήτων της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας καθώς και παροχή εξουσιοδότησης υπογραφής εγγράφων, αποφάσεων και άλλων πράξεων «ΜΕ ΕΝΤΟΛΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΡΧΗ».

17. Την με αριθ. οικ.63853(60)/2024 (717 Β') Απόφαση του Αντιπεριφερειάρχη Σερρών Π.Κ.Μ. «Παροχή εξουσιοδότησης υπογραφής εγγράφων, αποφάσεων και άλλων πράξεων «ΜΕ ΕΝΤΟΛΗ ΑΝΤΙΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΡΧΗ», σε Προϊσταμένους των Υπηρεσιών της Περιφερειακής Ενότητας Σερρών της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας».

18. Αριθ. πρωτ. 94675(378)/3.3.2015 έγγραφο του Γενικού Διευθυντή της Γενικής Διεύθυνσης Αναπτυξιακού Προγραμματισμού, Περιβάλλοντος και Υποδομών της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας με θέμα «Εισήγηση θεμάτων προς τα συλλογικά όργανα της Π.Κ.Μ.».

19. Αριθμ. 20/2022 (ΑΔΑ: 9ΓΞ67ΛΛ-21Ν) Απόφαση του Περιφερειακού Συμβουλίου «Σύσταση και συγκρότηση των Επιτροπών του Περιφερειακού Συμβουλίου του άρθρου 164 του Ν.3852/2010, όπως ισχύει», με την οποία μεταβιβάστηκαν αρμοδιότητες στην Επιτροπή Ανάπτυξης, Καινοτομίας και Αγροτικής Οικονομίας Π.Κ.Μ. των Γενικών Διευθύνσεων Αγροτικής Οικονομίας και Κτηνιατρικής, Ανάπτυξης και Περιβάλλοντος και Μεταφορών & Επικοινωνιών.

20. Αριθ. πρωτ. 620901(634)/09-09-2024 έγγραφο του Περιφερειακού Συμβουλίου της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας με θέμα «Αποστολή ανακοίνωσης για δημοσίευση φακέλου ΜΠΕ» για το έργο «Φωτοβολταϊκός Σταθμός παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ισχύος 166,194 MW με ενσωματωμένη αποθήκευση με χρήση Συσσωρευτών...», με το οποίο ζητήθηκε η εισήγηση της Υπηρεσίας μας.

21. Αποδεικτικό ανάρτησης με ημερομηνία 12-09-2024, με το οποίο αναρτήσαμε στον πίνακα ανακοινώσεων την ανακοίνωση – πρόσκληση του Περιφερειακού Συμβουλίου Κεντρικής Μακεδονίας που μας διαβιβάστηκε με το (20) σχετικό έγγραφο.

22. Αριθ. πρωτ. οικ.634642(3386)/12-09-2023 έγγραφο μας, με το οποίο αποστείλαμε το (21) σχετικό αποδεικτικό ανάρτησης στο Περιφερειακό Συμβούλιο της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας.

23. Το γεγονός ότι η προθεσμία για την συλλογή γνωμοδοτήσεων από τους αρμόδιους δημόσιους φορείς και υπηρεσίες και των απόψεων του κοινού στο πλαίσιο της δημόσιας διαβούλευσης επί του περιεχομένου του φακέλου της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) του έργου του θέματος είναι από της 10-09-2024 έως της 09-10-2024.

24. Το γεγονός ότι δεν υποβλήθηκαν στο τμήμα μας απόψεις και προτάσεις πολιτών και φορέων εκπροσώπησής τους επί του περιεχομένου του φακέλου της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων του έργου του θέματος.

3. ΕΠΙΤΟΠΙΑ ΑΝΑΓΝΩΡΙΣΗ ΠΕΡΙΟΧΗΣ ΕΡΓΟΥ

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

4. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗΣ

α. Η δημοσιοποίηση της μελέτης έγινε σύμφωνα με τις διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας και κανένας πολίτης ή φορέας δεν κατέθεσε προτάσεις ή αντιρρήσεις στην Υπηρεσία μας για το περιεχόμενο της ΜΠΕ.

β. Η Υπηρεσία εισηγείται θετικά για την έγκριση της ΜΠΕ του έργου υπό προϋποθέσεις, όπως αναλύονται παρακάτω.

1. Υποβληθέντα στοιχεία

Εξετάσθηκε το τεύχος της ΜΠΕ όπως αναρτήθηκε στο Ηλεκτρονικό Περιβαλλοντικό Μητρώο (ΗΠΜ) με ΠΕΤ 2402006924 και όπως μας εστάλη με το ανωτέρω (20) σχετικό.

2. Αντικείμενο της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ)

Η υπό εξέταση Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) αφορά στην εγκατάσταση και λειτουργία Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από φωτοβολταϊκά συστήματα ισχύος 166,194 MW με ενσωματωμένη αποθήκευση με χρήση συσσωρευτών αποθήκευσης ισχύος 145 MW χωρίς δυνατότητα απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας από το δίκτυο, που προβλέπεται να εγκατασταθεί σε δέκα πολύγωνα που περιγράφονται παρακάτω στα αγροκτήματα Αγγίστας, Δόμηρου και Ροδολίβους του Δήμου Αμφίπολης της Περιφερειακής Ενότητας Σερρών.

Το έργο αποσκοπεί, μέσω της αξιοποίησης της ηλιακής ακτινοβολίας, στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία θα πωλείται στο ΑΔΜΗΕ.

Με βάση την ισχύουσα νομοθεσία, η εν λόγω δραστηριότητα υποχρεούται σε λήψη άδειας παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας και υπάγεται στις διατάξεις του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΕΠΧΣΑΑ-ΑΠΕ).

Τα προτεινόμενα Φωτοβολταϊκά Πάρκα διαθέτουν την υπ' αριθμ. ΒΕΒ-005880/2023 Βεβαίωση Παραγωγού Ρ.Α.Α.Ε.Υ. «Για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμό ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΜΕ ΕΝΣΩΜΑΤΩΜΕΝΗ ΔΙΑΤΑΞΗ ΑΠΟΘΗΚΕΥΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΧΩΡΙΣ ΔΥΝΑΤΟΤΗΤΑ ΑΠΟΘΗΚΕΥΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΠΟΥ ΑΠΟΡΡΟΦΑΤΑΙ ΑΠΟ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ, εγκατεστημένης ισχύος 166.194 MW και μέγιστης ισχύος παραγωγής 166.194 MW στη θέση ΤΜΗΜΑΤΑ ΑΓΡΟΚΤΗΜΑΤΩΝ ΑΓΓΙΣΤΑΣ, ΔΟΜΙΡΟΥ, ΡΟΔΟΛΙΒΟΥΣ, της Δημοτικής Ενότητας ΠΡΩΤΗΣ, ΡΟΔΟΛΙΒΟΥΣ, του Δήμου ΑΜΦΙΠΟΛΗΣ, της Περιφερειακής Ενότητας ΣΕΡΡΩΝ, της Περιφέρειας ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ, της εταιρείας με την επωνυμία/δ.τ. «MAGNA PROPERTY ΑΕ» (ΑΔ-010880)».

3. Περιγραφή της θέσης του Έργου

Το έργο/δραστηριότητα αφορά στην εγκατάσταση και λειτουργία Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από φωτοβολταϊκά συστήματα ισχύος 166,194 MW με χρήση συσσωρευτών αποθήκευσης ισχύος 145 MW σε δέκα πολύγωνα στα αγροκτήματα Αγγίστας, Δόμηρου, Ροδολίβους του Δήμου Αμφίπολης της Περιφερειακής Ενότητας Σερρών και συγκεκριμένα, σύμφωνα με τα τοπογραφικά που συνοδεύουν την ΜΠΕ, στις παρακάτω θέσεις :

Γήπεδο Α: τμήμα του αριθ. 225 αγροτεμαχίου $E=140.230,00$ τ.μ. και αριθ. 229 αγροτεμάχιο $E=5.125,00$ τ.μ. του αγροκτήματος Δόμηρου συνολικού εμβαδού $145.355,00$ τ.μ.

Γήπεδο Β: αριθ. 341 αγροτεμάχιο $E=134.500,00$ τ.μ., αριθ. 340 αγροτεμάχιο $E=4.250,00$ τ.μ., αριθ. 344 αγροτεμάχιο $E=5.125,00$ τ.μ., αριθ. 347 αγροτεμάχιο $E=2.188,00$ τ.μ. του αγροκτήματος Δόμηρου συνολικού εμβαδού $146.063,00$ τ.μ.

Γήπεδο Γ: αριθ. 359 αγροτεμάχιο του αγροκτήματος Δόμηρου εμβαδού $138.284,19$ τ.μ.

Γήπεδο Δ: αριθ. 2331 αγροτεμάχιο του αγροκτήματος Αγγίστας εμβαδού $103.160,81$ τ.μ.

Γήπεδο Ε: αριθ. 3147 αγροτεμάχιο του αγροκτήματος Αγγίστας εμβαδού $98.693,00$ τ.μ.

Γήπεδο ΣΤ: αριθ. 2948 αγροτεμάχιο $E=97.864,01$ τ.μ., αριθ. 2941 αγροτεμάχιο $E=5.000,00$ τ.μ., αριθ. 1176 αγροτεμάχιο $E=2.000,00$ τ.μ. του αγροκτήματος Αγγίστας συνολικού εμβαδού $104.864,01$ τ.μ.

Γήπεδο Ζ: αριθ. 3112 αγροτεμάχιο του αγροκτήματος Αγγίστας εμβαδού $94.000,00$ τ.μ.

Γήπεδο Η: τμήμα του αριθ. 6463 αγροτεμαχίου $E=66.112,00$ τ.μ. και αριθ. 6506 αγροτεμάχιο $E=938,00$ τ.μ. του αγροκτήματος Ροδολίβους συνολικού εμβαδού $67.050,00,00$ τ.μ.

Γήπεδο Θ: τμήμα του αριθ. 3087 αγροτεμαχίου του αγροκτήματος Αγγίστας εμβαδού $311.462,97$ τ.μ.

Γήπεδο Ι: τμήματα των αριθ. 1155,2921,2003,2346,2347,2702 αγροτεμαχίων του αγροκτήματος Αγγίστας εμβαδού $301.967,34$ τ.μ.

Η προτεινόμενη θέση εγκατάστασης του έργου βρίσκεται εκτός θεσμοθετημένων ορίων οικισμών. Τα πλησιέστερα πολύγωνα σε οικισμούς είναι: το Γήπεδο Ι σε απόσταση περίπου 230 μ. δυτικά από τον οικισμό Αγγίστας, το Γήπεδο Γ σε απόσταση περίπου 600 μ. βόρεια του οικισμού Δόμηρου, το Γήπεδο Α σε απόσταση περίπου 700 μ. βορειοανατολικά του οικισμού Μυρρίνης.

Στην περιοχή εγκατάστασης του έργου δεν υπάρχουν απαγορεύσεις στις χρήσεις γης από εγκεκριμένα ΓΠΣ, ΣΧΟΟΑΠ ή ΖΟΕ (σχετικές οι βεβαιώσεις χρήσεων γης της Υπηρεσίας Δόμησης Σερρών που επισυνάπτονται στη ΜΠΕ).

Η πρόσβαση στο Φωτοβολταϊκό Πάρκο εξασφαλίζεται από το υπάρχον οδικό δίκτυο και δεν θα γίνουν νέες διανοίξεις δρόμων.

Σύμφωνα με την Μ.Π.Ε., μορφολογικά το τοπίο της ευρύτερης περιοχής μελέτης όπου θα εγκατασταθούν οι φ/β σταθμοί χαρακτηρίζεται από ήπιο ορεινό ανάγλυφο. Στην περιοχή υπάρχουν καλλιεργούμενες εκτάσεις (σιτηρά, ελιές κλπ). Επίσης, πλησίον του έργου και στην ευρύτερη περιοχή υπάρχουν και άλλοι φωτοβολταϊκοί σταθμοί.

Έχει εκπονηθεί υδρολογική-υδραυλική μελέτη με εκτίμηση της μέγιστης πλημμυρικής παροχής των ρεμάτων της περιοχής με περίοδο επαναφοράς $T=50$ έτη. Σύμφωνα με την υδραυλική μελέτη ο φωτοβολταϊκός σταθμός θα χωροθετείται εκτός των γραμμών πλημμύρας των ρεμάτων. Η περιοχή ενδιαφέροντος ανήκει στο Υδατικό Διαμέρισμα Ανατολικής Μακεδονίας (EL11) και στη Λεκάνη Απορροής Στρυμών (EL1106), τμήματα της υπό μελέτη περιοχής εμπίπτουν σε Ζώνη Δυνητικά Υψηλού Κινδύνου Πλημμύρας και μικρό τμήμα γηπέδου των Φ/Β χωροθετείται εντός της ζώνης κατάκλυσης με περίοδο επαναφοράς $T=50$ έτη (αριθ.πρωτ. 102243/07-10-2024 γνωμοδότηση της Δ/νσης Υδάτων Κ.Μ.).

Σύμφωνα με τη γνωμοδότηση της ΠΕΧΩΠ, όπως αναρτήθηκε στο Η.Π.Μ., η θέση εγκατάστασης των φωτοβολταϊκών σταθμών εκτιμάται ότι εμπίπτει σε γεωργική γη μη υψηλής παραγωγικότητας (αριθ.πρωτ. 609978(22028)/14-11-2024 γνωμοδότηση της ΠΕΧΩΠ για το έργο του θέματος-Πρακτικό Νο 63/2024)).

4. Μέγεθος και περιγραφή του έργου

Το έργο/δραστηριότητα αφορά στην εγκατάσταση και λειτουργία Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από φωτοβολταϊκά συστήματα ισχύος 166,194 MW με χρήση συσσωρευτών αποθήκευσης ισχύος 145 MW χωρίς δυνατότητα απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας από το δίκτυο σε δέκα πολύγωνα στα αγροκτήματα Αγγίστας, Δόμηρου και Ροδολίβους του Δήμου Αμφίπολης. Η τεχνολογία που θα χρησιμοποιηθεί για τον Φωτοβολταϊκό

Σταθμό είναι αυτή των panels από μονοκρυσταλλικό πυρίτιο και για τους συσσωρευτές είναι αυτή των μπαταριών ιόντων λιθίου.

Συνολικά τα προτεινόμενα έργα για τον Σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με ενσωματωμένη αποθήκευση με χρήση συσσωρευτών θα περιλαμβάνουν :

- Πλατεία εγκατάστασης φωτοβολταϊκών πάνελ, κοντέινερ μετατροπών, υποσταθμού ζεύξης, αντιστροφών και συσσωρευτών
- Σταθερές μεταλλικές βάσεις εγκατάστασης φωτοβολταϊκών πάνελ
- Κτίριο Κέντρου Ελέγχου, συστήματα τηλεπαρακολούθησης – τηλεελέγχου
- Σύστημα πυρασφάλειας – κλιματισμού
- Δίκτυο ισχύος μέσης τάσης διασύνδεσης του σταθμού με το κέντρο ελέγχου
- Διακριτή διάταξη αμφίδρομης μέτρησης

Η συνολική εγκατεστημένη ισχύς του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και των συσσωρευτών κατανέμεται στα εξής αγροτεμάχια:

1. Για το αγροτεμάχιο υπ'αριθ. 225 αγροκτήματος ΔΟΜΗΡΟΥ ΣΕΡΡΩΝ, η εγκατεστημένη ισχύς του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας είναι 15,211MW και η εγκατεστημένη ισχύς των συσσωρευτών είναι 13,75MW με συνολική ισχύς 60,313MWh. Τα panels που θα χρησιμοποιηθούν είναι 21.730 μονοκρυσταλλικά της LUXOR ECO LINE M132 HJT GG ισχύος 700WP, συνολικής ισχύος 15.211.000watt και οι μονάδες που θα χρησιμοποιηθούν είναι έντεκα (11) μπαταρίες Nenghui Energy Technology EnergyPool C40 RP5483US1250K των 1250KW έκαστο, εγκατεστημένης ισχύς 13,75 MW και 11 DC Box 4, DCBOX-9/5-H0.
2. Για το αγροτεμάχιο υπ'αριθ. 341 αγροκτήματος ΔΟΜΗΡΟΥ ΣΕΡΡΩΝ, η εγκατεστημένη ισχύς του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας είναι 14,665MW και η εγκατεστημένη ισχύς των συσσωρευτών είναι 12,5MW με συνολική ισχύς 54,83MWh. Τα panels που θα χρησιμοποιηθούν είναι 20.950 μονοκρυσταλλικά της LUXOR ECO LINE M132 HJT GG ισχύος 700WP, συνολικής ισχύος 14.665.000watt και οι μονάδες που θα χρησιμοποιηθούν είναι δέκα (10) μπαταρίες Nenghui Energy Technology EnergyPool C40 RP5483US1250K των 1250KW έκαστο, εγκατεστημένης ισχύς 12,5 MW και 12 DC Box 4, DCBOX-9/5-H0.
3. Για το αγροτεμάχιο υπ'αριθ. 359 αγροκτήματος ΔΟΜΗΡΟΥ ΣΕΡΡΩΝ, η εγκατεστημένη ισχύς του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας είναι 15,617MW και η εγκατεστημένη ισχύς των συσσωρευτών είναι 13,75MW με συνολική ισχύς 60,313MWh. Τα panels που θα χρησιμοποιηθούν είναι 22.310 μονοκρυσταλλικά της LUXOR ECO LINE M132 HJT GG ισχύος 700WP, συνολικής ισχύος 15.617.000watt και οι μονάδες που θα χρησιμοποιηθούν είναι έντεκα (11) μπαταρίες Nenghui Energy Technology EnergyPool C40 RP5483US1250K των 1250KW έκαστο, εγκατεστημένης ισχύς 13,75 MW και 11 DC Box 4, DCBOX-9/5-H0.
4. Για το αγροτεμάχιο υπ'αριθ. 2331 αγροκτήματος ΑΓΓΙΣΤΑΣ ΣΕΡΡΩΝ η εγκατεστημένη ισχύς του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας είναι 10,003MW και η εγκατεστημένη ισχύς των συσσωρευτών είναι 8,75MW με συνολική ισχύς 38,381MWh. Τα panels που θα χρησιμοποιηθούν είναι 14.290 μονοκρυσταλλικά της LUXOR ECO LINE M132 HJT GG ισχύος 700WP, συνολικής ισχύος 10.003.000watt, και οι μονάδες που θα χρησιμοποιηθούν είναι επτά (7) μπαταρίες Nenghui Energy Technology EnergyPool C40 RP5483US1250K των 1250KW έκαστο, εγκατεστημένης ισχύς 8,75 MW και 7 DC Box 4, DCBOX-9/5-H0.
5. Για το αγροτεμάχιο υπ'αριθ. 3147 αγροκτήματος ΑΓΓΙΣΤΑΣ ΣΕΡΡΩΝ η εγκατεστημένη ισχύς του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας είναι 8,834MW και η εγκατεστημένη ισχύς των συσσωρευτών είναι 7,50MW με συνολική ισχύς 32,898MWh. Τα panels που θα χρησιμοποιηθούν είναι 12.620 μονοκρυσταλλικά της LUXOR ECO LINE M132 HJT GG ισχύος 700WP, συνολικής ισχύος 8.834.000watt και οι μονάδες που θα χρησιμοποιηθούν είναι έξι (6) μπαταρίες Nenghui Energy Technology EnergyPool C40 RP5483US1250K των 1250KW έκαστο, εγκατεστημένης ισχύς 7,50 MW και 6 DC Box 4, DCBOX-9/5-H0.
6. Για το αγροτεμάχιο υπ'αριθ. 2948 αγροκτήματος ΑΓΓΙΣΤΑΣ ΣΕΡΡΩΝ η εγκατεστημένη ισχύς του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας είναι 9,849MW και η εγκατεστημένη ισχύς των συσσωρευτών είναι 8,75MW με συνολική ισχύς 38,381MWh. Τα panels που θα χρησιμοποιηθούν είναι 14.070 μονοκρυσταλλικά της LUXOR ECO LINE M132 HJT GG ισχύος 700WP, συνολικής ισχύος 9.849.000watt και οι μονάδες που θα χρησιμοποιηθούν είναι επτά (7) μπαταρίες Nenghui Energy Technology EnergyPool C40 RP5483US1250K των 1250KW έκαστο, εγκατεστημένης ισχύς 8,75 MW και 7 DC Box 4, DCBOX-9/5-H0.
7. Για το αγροτεμάχιο υπ'αριθ. 3112 αγροκτήματος ΑΓΓΙΣΤΑΣ ΣΕΡΡΩΝ η εγκατεστημένη ισχύς του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας είναι 9,807MW και η εγκατεστημένη ισχύς των συσσωρευτών είναι 8,75MW με συνολική ισχύς 38,381MWh. Τα panels που θα χρησιμοποιηθούν είναι 14.010 μονοκρυσταλλικά της LUXOR ECO LINE M132 HJT GG ισχύος 700WP, συνολικής ισχύος 9.807.000watt και οι μονάδες που θα χρησιμοποιηθούν είναι επτά (7) μπαταρίες Nenghui Energy Technology EnergyPool C40 RP5483US1250K των 1250KW έκαστο, εγκατεστημένης ισχύς 8,75 MW και 7 DC Box 4, DCBOX-9/5-H0.
8. Για το αγροτεμάχιο υπ'αριθ. 6463 αγροκτήματος ΡΟΔΟΛΙΒΟΣ ΣΕΡΡΩΝ η εγκατεστημένη ισχύς του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας είναι 11,935MW και η εγκατεστημένη ισχύς των συσσωρευτών είναι 10MW με συνολική ισχύς 43,864MWh. Τα panels που θα χρησιμοποιηθούν είναι 17.050 μονοκρυσταλλικά της LUXOR ECO LINE M132 HJT GG ισχύος 700WP, συνολικής ισχύος 11.935.000watt και οι μονάδες που θα χρησιμοποιηθούν

είναι οκτώ (8) μπαταρίες Nenghui Energy Technology EnergyPool C40 RP5483US1250K των 1250KW έκαστο, εγκατεστημένης ισχύς 10 MW και 8 DC Box 4, DCBOX-9/5-H0.

9. Για το αγροτεμάχιο υπ'αριθ. 3087 αγροκτήματος ΑΓΓΙΣΤΑΣ ΣΕΡΡΩΝ η εγκατεστημένη ισχύς του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας είναι 38,829MW και η εγκατεστημένη ισχύς των συσσωρευτών είναι 33,75MW με συνολική ισχύς 148,041MWh. Τα panels που θα χρησιμοποιηθούν είναι 55.470 μονοκρυσταλλικά της LUXOR ECO LINE M132 HJT GG ισχύος 700WP, συνολικής ισχύος 38.829.000watt και οι μονάδες που θα χρησιμοποιηθούν είναι είκοσι επτά (27) μπαταρίες Nenghui Energy Technology EnergyPool C40 RP5483US1250K των 1250KW έκαστο, εγκατεστημένης ισχύς 33,75 MW και 27 DC Box 4, DCBOX-9/5-H0.
10. Για τα αγροτεμάχια υπ'αριθ. 1155, 2921, 2003, 2346, 2347, 2702 αγροκτήματος ΑΓΓΙΣΤΑΣ ΣΕΡΡΩΝ η εγκατεστημένη ισχύς του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας είναι 31,444MW και η εγκατεστημένη ισχύς των συσσωρευτών είναι 27,5MW με συνολική ισχύς 120,626MWh. Τα panels που θα χρησιμοποιηθούν είναι 44.920 μονοκρυσταλλικά της LUXOR ECO LINE M132 HJT GG ισχύος 700WP, συνολικής ισχύος 31.444.000watt και οι μονάδες που θα χρησιμοποιηθούν είναι είκοσι δύο (22) μπαταρίες Nenghui Energy Technology EnergyPool C40 RP5483US1250K των 1250KW έκαστο, εγκατεστημένης ισχύς 27,5 MW και 22 DC Box 4, DCBOX-9/5-H0.

Η συνολική εγκατεστημένη ισχύς του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας είναι 166,194MW και η εγκατεστημένη ισχύς των συσσωρευτών είναι 145MW με συνολική ισχύ 636,028MWh.

Αναλυτικά, το συνολικό σύστημα για τις μονάδες ΑΠΕ και το σύστημα αποθήκευσης του σταθμού αποτελείται από τα ακόλουθα μέρη:

- 237.420 Φωτοβολταϊκά panels μονοκρυσταλλικού πυριτίου της εταιρείας της εταιρείας LUXOR ισχύος 700W έκαστο (τύπος ECO LINE M132 HJT GG M132).
- 894 Αντιστροφείς SUN 2000-185-KTL-H1.
- Μεταλλικές σταθερές βάσεις τύπου ΠΡΟΦΙΛΟΔΟΜΗ - PD.2U.3R.2P-200 /f για 237.420panels.
- 30 Μετασχηματιστές μέσης τάσης ισχύος 5MW και 10 Μετασχηματιστές μέσης τάσης ισχύος 2MW τύπου κιάσκι, έκαστος εκ των οποίων θα περιλαμβάνει το σύνολο του απαραίτητου για την σύνδεση ηλεκτρολογικού εξοπλισμού ήτοι τον μετασχηματιστή ανύψωσης τάσης, τον κεντρικό αντιστροφέα ισχύος, τους Ηλεκτρικούς Πίνακες Μέσης και Χαμηλής Τάσης και τον απαραίτητο βοηθητικό εξοπλισμό.
- Μετασχηματιστή ανύψωσης τάσης.
- Αντιστροφείς Ισχύος
- Υποπίνακες AC Χ.Τ., και λοιπού εξοπλισμού ισχυρών και ασθενών ρευμάτων (rack, πίνακες συναγερμού – πυρανίχνευσης, κλπ.).
- Πίνακας Μέσης Τάσης (AC Χ.Τ.).
- 1 Υποσταθμός Ζεύξης με τον αντίστοιχο εξοπλισμό.
- 116 Battery Containers τύπου Energypool C40 /1250KW.
- Σύστημα SCADA, επιτήρησης του συνόλου των παραμέτρων των εγκαταστάσεων του σταθμού της Power Electronics η οποία εξειδικεύεται στον εξοπλισμό και στο λογισμικό διαχείρισης συστημάτων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας.
- 116 DC Box 4, DCBOX-9/5-H0

Στην περιοχή των έργων θα εκτελεστούν χωματοουργικές εργασίες που αφορούν τη εξομάλυνση του εδάφους όπου είναι απαραίτητο. Η πρόσβαση στις περιοχές ενδιαφέροντος του Σταθμού θα γίνει μέσω του υφιστάμενου οδικού δικτύου. Επιπλέον, θα γίνει διαμόρφωση των θέσεων εγκατάστασης του κτιρίου του κέντρου ελέγχου και των κοντέινερ, συσσωρευτών και μετατροπέων.

Επίσης, θα δημιουργηθεί κέντρο ελέγχου του σταθμού στο οποίο θα είναι εγκατεστημένος όλος ο ηλεκτρολογικός εξοπλισμός. Θα εγκατασταθεί προκατασκευασμένος οικίσκος διαστάσεων 2,50 X 6,25 X 2,40. Πιο συγκεκριμένα εκεί θα βρίσκεται ο κεντρικός πίνακας ΜΤ, ο τηλεπικοινωνιακός εξοπλισμός για τη παρακολούθηση του σταθμού, ο μετασχηματιστής, η διακριτή διάταξη αμφίδρομης μέτρησης, καθώς επίσης και ο χώρος γραφείου και εξυπηρέτησης του προσωπικού. Επιπλέον, στα Κέντρα Ελέγχου θα υπάρχει και Σύστημα Πυρασφάλειας – Κλιματισμού.

Περιμετρικά του γηπέδου των φωτοβολταϊκών πάνελ και των κοντέινερ μπαταριών θα τοποθετηθεί περίφραξη.

Επίσης, στη ΜΠΕ προτείνεται το έργο να συνδεθεί μέσω δικτύου μέσης τάσης στο Κέντρο Υπερυψηλής Τάσης 33/150/400 kV το οποίο βρίσκεται σε κοντινή απόσταση από τα γήπεδα του έργου. Το ενδεικτικό μήκος οδού διασύνδεσης (γραμμής μεταφοράς μέσης τάσης) είναι 25.988,00μ. Τα υπόγεια δίκτυα για την οδού διασύνδεσης των καλωδίων μέσης τάσης μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας του έργου θα ξεκινούν από τα πεδία Μέσης Τάσης (IPPM) στο ΚΥΤ 33/150/400 kV. Για τα γήπεδα εγκατάστασης με κωδική ονομασία: Ι,ΣΤ,Δ για μήκος περίπου 2,8 km τα δίκτυα θα οδεύουν βόρεια σε κοινό χαντάκι σε έρρισμα στην επαρχιακή Οδό Πρώτης-Αγγίστας με εκτιμώμενες διαστάσεις 0.90m x 1.20m. Στη συνέχεια ένα υπόγειο καλώδιο θα κατευθύνεται στο γήπεδο εγκατάστασης Ι, οι εκτιμώμενες διαστάσεις του χαντακιού θα είναι 0.60m x 1.20m και μήκος 500m. Ένα υπόγειο καλώδιο θα κατευθύνεται δυτικά στο γήπεδο εγκατάστασης ΣΤ, οι εκτιμώμενες διαστάσεις του χαντακιού είναι 0.60m x 1.20m και μήκος 832m. Συνεχίζει την πορεία του νοτιοδυτικά για το γήπεδο εγκατάστασης Δ όπου οι εκτιμώμενες διαστάσεις

του χαντακιού θα είναι 0.30m x 1.20m και μήκος 536m. Για τα γήπεδα εγκατάστασης με κωδική ονομασία: E,Z,H,Θ,Γ,B,A για μήκος περίπου 1,75 km τα δίκτυα θα οδεύουν νότια σε κοινό χαντάκι με εκτιμώμενες διαστάσεις του χαντακιού 2.10m x 1.20m στην επαρχιακή Οδό Αγγίστας-Ροδολίβους, από εκεί και ύστερα θα διαχωρίζονται για τα γήπεδα E,Z,Θ, η όδευση θα κατευθύνεται βόρεια σε αγροτική οδό για 2,7km. Οι εκτιμώμενες διαστάσεις του χαντακιού θα είναι 1.20m x 1.20m. Στην διακλάδωση αυτή ένα χαντάκι κατευθυνόμενο βορειοδυτικά θα καταλήγει στο γήπεδο Θ όπου οι εκτιμώμενες διαστάσεις του χαντακιού θα είναι 0.30m x 1.20m και μήκος 660m. Στη συνέχεια για τα γήπεδα E,Z θα οδεύει σε κοινό χαντάκι όπου οι εκτιμώμενες διαστάσεις του χαντακιού είναι 0,60m x 1.20m και μήκος για 397μ. από εκεί θα καταλήγει στο γήπεδο E, οι εκτιμώμενες διαστάσεις του χαντακιού είναι 0.30m x 1.20m με μήκος 98μ και Z με εκτιμώμενες διαστάσεις του χαντακιού θα είναι 0.30m x 1.20m και μήκος 462μ. Για τα γήπεδα εγκατάστασης με κωδική ονομασία: A,B,Γ,H για μήκος περίπου 3,6 km και εκτιμώμενες διαστάσεις χαντακιού 1.20m x 1.20m, τα δίκτυα θα οδεύουν νότια μέσω της επαρχιακής οδού Αγγίστας-Ροδολίβους και επαρχιακής οδού Ροδολίβους-Μυρρίνης. Εκεί για το γήπεδο εγκατάστασης η όδευση θα κατευθύνεται δυτικά μέσω αγροτικής οδού σε χαντάκι όπου οι εκτιμώμενες διαστάσεις θα είναι 0.30m x 1.20m για περίπου 4,6km. Για τα γήπεδα εγκατάστασης με κωδική ονομασία: A,B,Γ τα δίκτυα θα οδεύουν βορειοδυτικά σε κοινό χαντάκι σε έρρισμα στην επαρχιακή Οδό Ροδολίβους-Μυρρίνης με εκτιμώμενες διαστάσεις 0,90m x 1.20m για μήκος περίπου 4,4 km. έως το γήπεδο εγκατάστασης Γ. Από εκεί ένα χαντάκι με εκτιμώμενες διαστάσεις 0.30m x 1.20m και μήκος 900m θα καταλήγει στο γήπεδο εγκατάστασης A και ένα χαντάκι με εκτιμώμενες διαστάσεις 0.30m x 1.20m και μήκος 1.250m θα καταλήγει στο γήπεδο εγκατάστασης B.

Για το νέο ΚΥΤ έχει κατατεθεί Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων με ΠΕΤ: 2401006628 και βρίσκεται στο στάδιο της περιβαλλοντικής αδειοδότησης. Με το αριθ.πρωτ. 499350(497)/15-07-2024 έγγραφο του Περιφερειακού Συμβουλίου Κ.Μ. έχει αποσταλεί στην Υπηρεσία μας Μ.Π.Ε. για γνωμοδότηση για το έργο «Κατασκευή και λειτουργία Γραμμής Υψηλής Τάσης 150 kV, Υποσταθμού 33/150 kV και Κέντρου Υπερψηλής Τάσης 150/400 kV» της εταιρείας «ΜΑΓΚΝΑ ΕΝΕΡΓΚΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» το οποίο θα κατασκευαστεί στους Δήμους Αμφίπολης, Νέας Ζίχνης, Εμμανουήλ Παππά της Π.Ε. Σερρών Π.Κ.Μ. και Δήμου Προσοτσάνης της Π.Ε. Δράμας Π.Α.Μ.Θ. Ένα από τα έργα ΑΠΕ που θα εξυπηρετηθούν από τις παραπάνω εγκαταστάσεις (Γραμμή Μεταφοράς, Υ/Σ, ΚΥΤ) είναι και το έργο του θέματος της εταιρείας MAGNA PROPERTY A.E. το οποίο θα συνδεθεί στο νέο ΚΥΤ 150/400 kV «ΦΙΛ.-ΛΑΓΚ.» που βρίσκεται στη θέση «Κτηματική Περιοχή Πρώτης Σερρών».

Πέρα από τις παραπάνω κύριες εγκαταστάσεις της μονάδας θα υπάρχουν και άλλες υποστηρικτικές εγκαταστάσεις για την ομαλή λειτουργία του έργου (π.χ. σύστημα γείωσης, σύστημα αντικεραυνικής προστασίας, σύστημα τηλεπαρακολούθησης-τηλεελέγχου που θα εξασφαλίζει την ομαλή λειτουργία του αλλά και την επέμβαση σε περιπτώσεις που χρήζουν ανάγκης επέμβασης, φωτισμός, συστήματα πυρασφάλειας-πυρόσβεσης, κλειστό κύκλωμα κάλυψης του έργου με κάμερες, σήμανση-κατευθυντήριες και ενημερωτικές πινακίδες, περιφραγή).

5. Κατάταξη της δραστηριότητας σύμφωνα με την ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΙΠΑ/17185/1069/22, όπως ισχύει

Το έργο ανήκει στις παρακάτω κατηγορίες:

- Φωτοβολταϊκός Σταθμός: 10η Ομάδα «Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και μεμονωμένοι σταθμοί αποθήκευσης ενέργειας», με α/α 2α: «Ηλεκτροπαραγωγή από φωτοβολταϊκούς σταθμούς στη στεριά»-Υποκατηγορία Α2-(10<P<200 MW και L<20 km όπου P η εγκατεστημένη ισχύς και L το μήκος υπόγειας ή εναέριας διασυνδετικής γραμμής μεταφοράς υψηλής τάσης (≥150 kV))
- Συσσωρευτές αποθήκευσης: 10η Ομάδα «Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και μεμονωμένοι σταθμοί αποθήκευσης ενέργειας», με α/α 10: «Μεμονωμένοι Σταθμοί ηλεκτροχημικής αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας (μπαταρίες)»-Υποκατηγορία Α2-(100<P≤200 MW όπου P η μέγιστη ισχύς έγχυσης του σταθμού αποθήκευσης)

Ο υπό μελέτη φωτοβολταϊκός σταθμός αποτελεί έργο υποκατηγορίας Α2 και αρμόδια υπηρεσία για την περιβαλλοντική αδειοδότησή του είναι η Αποκεντρωμένη Διοίκηση Μακεδονίας – Θράκης κατά τις διατάξεις του Ν.4014/2011 (ΦΕΚ 209 Α').

Σύμφωνα με την ΚΥΑ 3137/191/Φ.15/2012 (ΦΕΚ 1048/Β/2012), ως προς την όχληση η εν λόγω δραστηριότητα κατατάσσεται στον α/α 303δ του Παραρτήματος «Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ (δ) από φωτοβολταϊκά συστήματα», Χαμηλή όχληση (>0,5MW).

6. Προστατευόμενες περιοχές

Το υπό μελέτη έργο βρίσκεται εκτός προστατευόμενων περιοχών του δικτύου Natura 2000. Πλησιέστερα στο υπό μελέτη έργο εντοπίζονται οι κάτωθι προστατευόμενες περιοχές:

- Νότια της περιοχής ενδιαφέροντος των Φωτοβολταϊκών Σταθμών συναντάται η προστατευόμενη περιοχή με τον κωδικό GR1150011 και την επωνυμία «Όρος Παγγαίο και νότιες υπώρειες» (ΖΕΠ) (σε απόσταση περίπου 5 χλμ από το πλησιέστερο σημείο-Γήπεδο Η του έργου) και η προστατευόμενη περιοχή με τον κωδικό GR1150005 και την επωνυμία «Κορυφές Όρους Παγγαίου» (ΖΕΠ) (σε απόσταση περίπου 8 χλμ από το έργο).

Το Γήπεδο Α, το Γήπεδο Β και το Γήπεδο Γ βρίσκονται εντός του Καταφυγίου Αγρίας Ζωής «Ροδολίβους, Δόμιρου, Αγγίστας, Μυρρίνης» με κωδικό Κ62.

Σε ό,τι αφορά τον δασικό χαρακτήρα της έκτασης, τα γήπεδα εγκατάστασης των φωτοβολταϊκών σταθμών και των συσσωρευτών ανήκουν σε μη δασικού (ΑΑ) χαρακτήρα εκτάσεις και συνεπώς δεν διέπονται από τις διατάξεις της Δασικής Νομοθεσίας, σύμφωνα με τις αποφάσεις ανάρτησης των δασικών χαρτών στην ΠΕ Σερρών (αριθ.πρωτ. 554693/07-11-2024 γνωμοδότηση της Δ/σης Συντονισμού και Επιθεώρησης Δασών που αναρτήθηκε στο Η.Π.Μ.)

7. Περιβαλλοντικές επιπτώσεις.

Κατά την κατασκευή και λειτουργία του έργου :

Αέρια Απόβλητα.

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

Υγρά Απόβλητα.

- Αστικά λύματα του προσωπικού κατά την κατασκευή του έργου. Τοποθέτηση χημικών τουαλετών στο χώρο του εργοταξίου.

Στερεά Μη Επικίνδυνα Απόβλητα.

- Κατά τη λειτουργία του έργου τα μόνα πιθανά απόβλητα που θα παράγονται είναι τυχόν απορριπτόμενος ηλεκτρικός και ηλεκτρονικός εξοπλισμός, συσσωρευτές και λοιπός εξοπλισμός που θα αντικαθίσταται μετά από βλάβη ή το πέρας του χρόνου ζωής του. Ο εξοπλισμός αυτός θα οδηγείται σε ανακύκλωση.
- Κατά την κατασκευή του έργου (φωτοβολταϊκών σταθμών και συστημάτων αποθήκευσης/συσσωρευτών) θα πραγματοποιηθούν στο χώρο εργασίες διαμόρφωσης της επιφάνειας για την εκσκαφή του χώρου των συσσωρευτών και του κέντρου ελέγχου και για την υπογειοποίηση των γραμμών μεταφοράς. Τα υλικά των εκσκαφών θα αξιοποιηθούν στις εργασίες διαμόρφωσης του χώρου κατασκευής των έργων.

Επικίνδυνα Απόβλητα.

- Λιπαντικά έλαια, καύσιμα, υδραυλικά υγρά κ.α. από τα μηχανήματα και τα οχήματα κατά την κατασκευή του έργου.
- Κατά την λειτουργία του έργου, Απόβλητα Λιπαντικών Ελαίων (ΑΛΕ), απορροφητικά υλικά κ.α. που θα διαχειρίζονται σύμφωνα με τη νομοθεσία (συλλογή και διαχείριση από αδειοδοτημένη εταιρεία).

Ηλεκτρομαγνητική ακτινοβολία.

- Δεν αναμένονται εκπομπές ηλεκτρομαγνητικής ακτινοβολίας κατά την κατασκευή και λειτουργία του έργου.

Θόρυβος – Δονήσεις.

- Τα μηχανήματα και τα οχήματα κατά την κατασκευή του έργου.
- Δεν αναμένονται εκπομπές θορύβου και δονήσεων κατά τη λειτουργία του έργου.

Ανάγκες Υδροδότησης.

- Για την διαβροχή των χώρων εργασιών, των σωρών υλικών και των δρόμων κίνησης των μηχανημάτων και των οχημάτων για την μείωση της σκόνης κατά την κατασκευή του έργου.
- Πόσιμο νερό για τις ανάγκες των εργαζομένων κατά την κατασκευή του έργου (προμήθεια εμφιαλωμένου νερού).
- Δεν προβλέπεται εκτέλεση έργου αξιοποίησης υδατικών πόρων. Ο καθαρισμός των πάνελ θα γίνεται με νερό που θα μεταφέρεται με ειδικό βυτιοφόρο όχημα μεταφοράς ύδατος.

Μετά το πέρας της λειτουργίας του σταθμού θα πραγματοποιηθεί εξυγίανση του χώρου ώστε να επανέλθει στην αρχική του μορφή. Τα πλεονάζοντα υλικά (πάνελ, βάσεις στήριξης, οικίσκοι κλπ) κατά την φάση της εξυγίανσης θα συγκεντρωθούν και θα προωθηθούν για την ανάλογη διαχείριση σύμφωνα με τα προβλεπόμενα από τη σχετική ισχύουσα νομοθεσία.

8. Εισήγηση Υπηρεσίας - Προτεινόμενοι όροι για την νέα ΑΕΠΟ

Μετά από τα παραπάνω, σας ενημερώνουμε ότι η υπηρεσία εισιγγείται θετικά για την υλοποίηση του έργου, εφόσον τηρηθούν τα μέτρα αντιμετώπισης των περιβαλλοντικών επιπτώσεων που περιγράφονται στη ΜΠΕ και οι όροι & προϋποθέσεις που τίθενται από την ισχύουσα περιβαλλοντική Νομοθεσία.

Το κείμενο της ΑΕΠΟ, το οποίο περιέχει τους περιβαλλοντικούς όρους, οριακές τιμές κλπ διαμορφώνεται από την αδειοδοτούσα αρχή, δηλαδή την Αποκεντρωμένη Διοίκηση Μακεδονίας – Θράκης.

Επιπροσθέτως της κείμενης Νομοθεσίας, προτείνονται οι ακόλουθοι όροι & προϋποθέσεις ή/και επισημαίνονται τα παρακάτω σημεία που πρέπει να ληφθούν υπόψη στην νέα ΕΠΟ:

- 1) Η διαχείριση των μη επικίνδυνων στερεών αποβλήτων να πραγματοποιείται με ευθύνη του κύριου του έργου σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ισχύουσα νομοθεσία (Ν.4819/2021 (ΦΕΚ 129 Α «Ολοκληρωμένο πλαίσιο για τη διαχείριση των αποβλήτων...»)) και σύμφωνα με τις απαιτήσεις και προδιαγραφές των αντίστοιχων εγκεκριμένων από το ΥΠΕΝ συστημάτων εναλλακτικής διαχείρισης. Απαγορεύεται η εγκατάλειψη, ανεξέλεγκτη απόρριψη ή διάθεση στερεών αποβλήτων σε ιδιωτικούς και δημόσιους χώρους.
- 2) Τα προϊόντα εκσκαφών να διαχειριστούν με τέτοιο τρόπο (επανεπίχωση, διαμόρφωση χώρου εγκατάστασης έργου, διάθεση σε εταιρείες ΑΕΚΚ) ώστε να προστατευθεί το φυσικό ανάγλυφο της περιοχής, να διατηρηθεί η μορφολογία του εδάφους, να μη δημιουργηθούν προβλήματα στις απορροές των βρόχινων υδάτων και να μην επηρεαστεί η παροχρητευτικότητα των επιφανειακών υδάτινων αποδεκτών της ευρύτερης περιοχής.
- 3) Να ληφθούν τα απαραίτητα μέτρα ώστε να μην επηρεαστεί η ποιότητα και ποσότητα των επιφανειακών υδάτων της περιοχής, να μην υπάρξουν μεταβολές στην πορεία ροής των επιφανειακών απορροών και να εξασφαλίζεται η ομαλή αποστράγγισή τους και επίσης να μην επηρεαστεί η παροχρητευτικότητα των ρεμάτων της περιοχής.
- 4) Δεν θα πραγματοποιηθεί έργο οδοποιίας (επεμβάσεις-διαπλατύνσεις στην οδοποιία πρόσβασης ή διάνοιξη νέας οδοποιίας). Σε αντίθετη περίπτωση θα πρέπει να προηγηθούν οι εγκρίσεις των αρμόδιων Υπηρεσιών.
- 5) Στην περίπτωση που για την κατασκευή και λειτουργία του έργου απαιτηθούν ποσότητες ύδατος, αυτές να προέλθουν από προμήθεια και μεταφορά με υδροφόρα οχήματα από νομίμως λειτουργούσα εταιρεία μεταφοράς νερού. Σε κάθε περίπτωση οι ποσότητες ύδατος να είναι νόμιμης προέλευσης και χρήσης.
- 6) Τα αδρανή υλικά που θα απαιτηθούν για την κατασκευή του έργου θα εξασφαλίζονται από νομίμως λειτουργούσες εγκαταστάσεις παραγωγής αδρανών υλικών.
- 7) Απαγορεύεται η εγκατάσταση στο πλαίσιο του έργου μονάδων παραγωγής υλικών προς χρήση σ' αυτό ή επεξεργασίας αδρανών, όπως μονάδες παραγωγής θραυστών αδρανών (σπαστηροτριβεία), μονάδες παραγωγής σκυροδέματος και ασφαλτομίγματος.
- 8) Η χρήση σκυροδέματος θα περιορίζεται στην απολύτως αναγκαία για τη λειτουργία του έργου και σε καμία περίπτωση να μην γίνει επίστρωση σκυροδέματος σε όλη την έκταση του γηπέδου για τη θεμελίωσή του.
- 9) Κατά τη διάρκεια των κατασκευαστικών εργασιών απαγορεύεται η οποιαδήποτε επί του χώρου του έργου εργασία συντήρησης ή καθαρισμού των οχημάτων μεταφοράς και μηχανημάτων έργων που θα χρησιμοποιηθούν στην κατασκευή του έργου. Οι εργασίες αυτές, εφόσον απαιτηθούν, θα πραγματοποιούνται στις εγκαταστάσεις κατάλληλα αδειοδοτημένων επιχειρήσεων.
- 10) Θα περιφραχτεί μόνο η έκταση όπου θα εγκατασταθεί ο φωτοβολταϊκός σταθμός.
- 11) Η εγκατάσταση του φωτοβολταϊκού σταθμού θα γίνει εκτός των γραμμών πλημμύρας υδατορέματος όπως προβλέπεται από την κείμενη νομοθεσία.
- 12) Να τηρούνται τα οριζόμενα στον Ν.4258/2014 όπως τροποποιήθηκε αναφορικά με την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών πλησίον υδατορεμάτων (περίφραξη, θεμελίωση).
- 13) Να διατηρηθούν οι υφιστάμενοι αγροτικοί δρόμοι που υπάρχουν στην περιοχή του έργου και εξυπηρετούν την πρόσβαση και τη συγκοινωνία στην περιοχή (επισημαίνεται ιδιαίτερως η διατήρηση της πρόσβασης στον αποκατεστημένο ΧΑΔΑ Αγγίστας-θέση Αηλιάς).
- 14) Οποιαδήποτε φθορά ή ζημιά υποστεί το οδικό δίκτυο του Δήμου, αυτή να αποκατασταθεί πλήρως από τον επενδυτή.
- 15) Να πραγματοποιηθεί περιμετρική φύτευση των φωτοβολταϊκών σταθμών σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ΥΑ αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΙΠΑ/59842/4142/2024 (3218 Β') ((15) σχετικό).
- 16) Σχετικά με την νέα γραμμή Μέσης Τάσης μεταφοράς της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι το διασυνδεδεμένο Δίκτυο, η γραμμή να ακολουθεί κατά το δυνατόν το υφιστάμενο οδικό δίκτυο, ώστε να περιορίζονται στο ελάχιστο οι επιπτώσεις στην γεωμορφολογία και στην βλάστηση της περιοχής. Σε κάθε περίπτωση, τα έργα μεταφοράς της ηλεκτρικής ενέργειας θα κατασκευαστούν με τις υποδείξεις του ΑΔΜΗΕ.
- 17) Μετά την παύση λειτουργίας του έργου, ο κύριος του έργου οφείλει με δική του ευθύνη να αποξηλώσει τις εγκαταστάσεις που τοποθέτησε εντός της έκτασης, να τις απομακρύνει και να αποκαταστήσει το χώρο επέμβασης στην προτέρα κατάσταση.

Γνωμοδοτήσεις άλλων Υπηρεσιών

Στα πλαίσια της διαδικασίας γνωμοδοτήσεων ζητήθηκαν οι γνωμοδοτήσεις των εξής υπηρεσιών:

-ΓΕΕΘΑ,

-Εφορεία Αρχαιοτήτων Σερρών,

-Εφορεία Παλαιοανθρωπολογίας-Σπηλαιολογίας,

-Υπηρεσία Νεωτέρων Μνημείων,

-Περιφερειακή Επιτροπή Χωροταξίας Περιβάλλοντος-ΠΕΧΩΠ ΠΕ Σερρών,

- Δασαρχείο Σερρών,
 - Δ/ση Δασών Σερρών,
 - Δ/ση Συντονισμού και Επιθεώρησης Δασών,
 - Υποδιεύθυνση Τεχνικών Έργων ΠΕ Σερρών,
 - Διεύθυνση Υδάτων Κ.Μ.,
- οι οποίες θα γνωμοδοτήσουν στα πλαίσια των δικών τους αρμοδιοτήτων.

5. ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗΣ

Γνωμοδοτούμε θετικά για την υλοποίηση του έργου ή της δραστηριότητας με τους όρους-προϋποθέσεις που παρατίθενται στο σημείο 4 του παρόντος(παραγράφ.8) ”

Στη συνέχεια ο Πρόεδρος της Επιτροπής τοποθετήθηκε αρνητικά επί του θέματος λόγω της αρνητικής γνωμοδότησης του Δημοτικού Συμβουλίου Αμφίπολης για την συγκεκριμένη δραστηριότητα.

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

η) 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.” .

θ) 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 του Φωτοβολταϊκού Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας ισχύος 166,194 MW με ενσωματωμένη αποθήκευση με χρήση συσσωρευτών αποθήκευσης ισχύος 145 MW χωρίς δυνατότητα απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας από το δίκτυο» της εταιρείας με την επωνυμία «MAGNA PROPERTY A.E.» που πρόκειται να εγκατασταθεί στις θέσεις «Τμήματα αγροκτημάτων Αγγίστας, Δόμηρου, Ροδολίβους» Δ.Ε. Πρώτης, Ροδολίβους του Δήμου Αμφίπολης της Περιφερειακής Ενότητας Σερρών (ανήκει στην υποκατηγορία 2 της Πρώτης (Α) κατηγορίας της 10ης ομάδας με Α/Α 2α).

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

Ο Πρόεδρος

Τα Μέλη

Αβραμίδης Ευστάθιος

Η Γραμματέας