

ΑΠΟΣΠΑΣΜΑ

ΤΟΥ ΠΡΑΚΤΙΚΟΥ 1/2025 ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΗΣ ΤΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΑΣ, ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ & ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΟΥ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ & ΘΡΑΚΗΣ

ΑΡΙΘΜ. ΑΠΟΦΑΣΗΣ 1/2025

ΠΕΡΙΛΗΨΗ: Γνωμοδότηση για την έγκριση περιβαλλοντικών όρων επί της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.) του έργου: «Κατασκευή και λειτουργία Γραμμής Υψηλής τάσης 150kV, Υποσταθμού 33/150 kV και Κέντρου Υπερυψηλής Τάσης 150/400 kV της εταιρείας MAGNA ENERGIA ΑΕ, στους Δήμους Αμφίπολης, Ν. Ζίχνης, Εμ. Παππά Π.Ε. Σερρών και Δήμου Προσοτσάνης, Π.Ε. Δράμας». (ΠΕΤ 2401006628)

Σήμερα **29 Ιανουαρίου** ημέρα **Τετάρτη** και ώρα **10:00 π.μ.** συνήλθε σε δημόσια τακτική Συνεδρίαση η Επιτροπή Αγροτικής Οικονομίας, Περιβάλλοντος & Ανάπτυξης του Περιφερειακού Συμβουλίου Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης ύστερα από την αριθ. ΔΔ.ΟΙΚ. 26589/405/24-01-2025 έγγραφη πρόσκληση του προέδρου αυτής, που επιδόθηκε σε κάθε μέλος χωριστά, σύμφωνα με το άρθρο 177 του Ν. 3852/2010.

ΠΑΡΟΝΤΕΣ:

1. **ΠΑΤΑΚΑΚΗΣ ΑΝΑΡΓΥΡΟΣ, ΠΡΟΕΔΡΟΣ**

ΤΑ ΜΕΛΗ:

1. **ΔΕΛΗΣΤΑΜΑΤΗΣ ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ**
2. **ΙΩΣΗΦΙΔΗΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΣ**
3. **ΜΟΛΛΑ ΙΣΑ ΡΙΤΒΑΝ**
4. **ΓΙΟΥΡΟΥΚ ΣΑΛΗ**
5. **ΧΑΤΖΗ ΜΕΜΕΤ ΡΙΤΒΑΝ**
6. **ΚΑΤΣΟΓΡΙΔΑΚΗΣ ΣΤΥΛΙΑΝΟΣ**
7. **ΔΑΛΚΙΤΖΗΣ ΧΑΡΑΛΑΜΠΟΣ**
8. **ΜΠΑΧΑΡΙΔΟΥ ΦΑΝΗ**
9. **ΜΠΟΔΟΥΡΟΓΛΟΥ ΚΑΤΕΡΙΝΑ (ΑΝΑΠ. ΜΕΛΟΣ)**
10. **ΚΑΣΑΠ ΑΧΜΕΤ**
11. **ΣΕΪΤΑΝΙΔΗΣ ΧΑΡΙΛΑΟΣ**

ΑΠΟΝΤΕΣ:

1. **ΗΛΙΟΠΟΥΛΟΣ ΣΤΕΡΓΙΟΣ**

Απουσίαζαν αν και κλήθηκαν νόμιμα.

Χρέη υπηρεσιακής γραμματείας άσκησε η υπάλληλος της Διεύθυνσης Ανάπτυξης Π.Ε. Δράμας κα Ασανίνα Ευθαλία.

Αφού διαπιστώθηκε απαρτία, διότι σε σύνολο δέκα τριών (13) μελών ήταν παρόντα τα δώδεκα (12) μέλη, ο Πρόεδρος της Επιτροπής κ. Ανάργυρος Πατακάκης κήρυξε την έναρξη της συνεδρίασης.

Εισηγούμενος το 1^ο θέμα ημερήσιας διάταξης ο υπάλληλος του Τμήματος Περιβάλλοντος & Υδροοικονομίας ΠΕ Δράμας κ Μαλκάκης έθεσε υπόψη των μελών της Επιτροπής το αριθμ. Πρωτ. 262849/5107/16-01-2025 έγγραφο του Τμήματος Περιβάλλοντος και Υδροοικονομίας Π.Ε. Δράμας το οποίο αναφέρει τα εξής:

I.Τίτλος έργου/δραστηριότητας

«Κατασκευή και λειτουργία Γραμμής Υψηλής τάσης 150kV, Υποσταθμού 33/150 kV και Κέντρου Υπερυψηλής Τάσης 150/400 kV της εταιρείας MAGNA ENERGIA AE, στους Δήμους Αμφίπολης, Ν. Ζίχνης, Εμ. Παππά Π.Ε. Σερρών και Δήμου Προσοτσάνης, Π.Ε. Δράμας». (ΠΕΤ 2401006628)

II.Στοιχεία εγγράφου απόψεων

Κατόπιν σχετικού αιτήματος του Τμήματος Συλλογικών Οργάνων/Δνση Διοίκησης, για το Περιφερειακό Συμβούλιο ΠΑΜΘ, για το έργο – δραστηριότητα του σημείου 1 του παρόντος, η άποψή μας επί του φακέλου της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων(ΜΠΕ) έχει ως εξής:

II.1 Γενικά στοιχεία του έργου

«Κατασκευή και λειτουργία Γραμμής Υψηλής τάσης 150kV, Υποσταθμού 33/150 kV και Κέντρου Υπερυψηλής Τάσης 150/400 kV της εταιρείας MAGNA ENERGIA AE, στους Δήμους Αμφίπολης, Ν. Ζίχνης, Εμ. Παππά Π.Ε. Σερρών και Δήμου Προσοτσάνης, Π.Ε. Δράμας»

Είδος και μέγεθος του έργου ή της δραστηριότητας.

Σκοπός του υπό εξέταση έργου είναι η μεταφορά ενέργειας από Φ/Β Σταθμούς συνολικής ισχύος 479,8 MW και σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας συνολικής ισχύος 333,2 MW, τους οποίους ο φορέας του έργου προτίθεται να κατασκευάσει στην ευρύτερη περιοχή της Π.Ε. Σερρών και Δράμας.

Το συνολικότερο προτεινόμενο έργο αποτελείται από 3 τμήματα : α) Υποσταθμό 33/150 kV με την ονομασία «Μενοίκιο», β) ΓΜ (Γραμμή μεταφοράς ενέργειας) 150 kV, γ) Κέντρο Υπερυψηλής τάσης 150/400 kV με την ονομασία «ΦΙΛ-ΛΑΓΚ».

Το μεγαλύτερο μέρος του προτεινόμενου έργου διοικητικά βρίσκεται στο νομό Σερρών ενώ ένα μικρό μέρος αυτού βρίσκεται εντός του νομού Δράμας. Εντός του νομού Δράμας και της ΠΑΜΘ, βρίσκεται ο προτεινόμενος ΥΣ 33/150kV και μέρος της Γραμμής Μεταφοράς. Το εν λόγω έγγραφο αφορά στο μέρος του έργου που εμπίπτει στο νομό Δράμας και στην ΠΑΜΘ. (Χάρτης 1,2)

Γεωγραφική θέση και διοικητική υπαγωγή έργου ή δραστηριότητας – Άλλα στοιχεία χωροθέτησης

Εντός του νομού Δράμας εκτείνεται ο προτεινόμενος ΥΣ 33/150kV έκτασης 30στρ, σε απόσταση 3,7χλμ νοτιοδυτικά της Μικρόπολης και 4,2 χλμ δυτικά της Χαριτωμένης. Ο εν λόγω ΥΣ θα συνδέεται σε προτεινόμενο Φ/Β ισχύος 64,5008 MW με ενσωματωμένη αποθήκευση με χρήση συσσωρευτών ισχύος 55 MW της MAGNA PROPERTY Α Ε που προτείνεται να εγκατασταθεί σε απόσταση 2600μ νοτιοδυτικά της Μικρόπολης και 2700μ δυτικά της Χαριτωμένης. Το γειτονικό Φ/Β που θα συνδεθεί ο ΥΣ θα εκτείνεται σε έκταση 700 περίπου στρ. Εντός της ΠΕ Δράμας και της ΠΑΜΘ γενικότερα θα βρίσκεται επίσης ένα μικρό μέρος της Γραμμής Μεταφοράς Ηλ.Ενέργειας μήκους 3χλμ και 7 (από τους συνολικά 84) πυλώνες αυτού.

Προστατευόμενες περιοχές

Το έργο βρίσκεται εντός δύο (2) περιοχών του Δικτύου Natura2000, την Ειδική Ζώνη Διατήρησης (ΕΖΔ) με την ονομασία «Κορυφές Μενοίκιον – όρος Κουσκούρας – Ύψωμα – Σπήλαιο Πελαδέ» (κωδ. GR1260004) και τη Ζώνη Ειδικής Προστασίας για τα Πτηνά με την ονομασία «Κοιλιάδα Τίμιου Προδρόμου- Μενοίκιον» (κωδ. GR1260009).

Ποιο αναλυτικά αναφορικά με την ΕΖΔ ο ΥΣ βρίσκεται εντός οικοτόπου της οδηγίας 94/43/ΟΚ «Ανατολικές υπο-Μεσογειακές ξηρές χλοώδεις διαπλάσεις (Scorzonetalia villosae) των Βαλκανίων» (κωδικός 62Α0), ενώ η ΓΜ διέρχεται τόσο από τον παραπάνω οικοτόπο και από τον οικοτόπο της οδηγίας 94/43/ΟΚ «Δάση οξυάς με Quercus frainetto» (κωδικός 9280).

Αναφορικά με την ΖΕΠ τόσο ο ΥΣ όσο και η διέλευση της ΓΜ από το νομό Δράμας βρίσκονται εντός κρισίμου ενδιαίτηματος της ΖΕΠ, του Χρυσαιτού (Aquila chrysaetos). Στο εν λόγω κρίσιμο ενδιαίτημα βρίσκεται και το προτεινόμενο συνδεδεμένο Φ/Β ισχύος 64MW και έκτασης περίπου 680στρ, με το οποίο θα γίνει και η σύνδεση.

Συσχέτιση του έργου με άλλα έργα

Στην περιοχή μελέτης οι υφιστάμενες γραμμές υψηλής τάσης που διασταυρώνονται με την μελετώμενη ΓΜ, είναι:

- ΓΜ 150 kV Σέρρες- Φίλιπποι-Ίασμος (ανάμεσα στους πυλώνες ΜΝ|24 ως ΜΝ|23)

• ΓΜ 150 kV ΚΥΤ Φιλίππων - Δράμα - Χαρτ. Δράμας - Νευροκόπι – Σέρρες (ανάμεσα στους πυλώνες ΜΝ|26 ως ΜΝ|25)

Στο τέλος της όδευσης της μελετώμενης ΓΜ σε απόσταση 70 m από τον πυλώνα ΜΝ|1, διέρχεται η ΓΜ 150 kV ΚΥΤ Θεσσαλονίκης -ΚΥΤ Φιλίππων.

Παράλληλη της ΓΜ 150 kV ΚΥΤ Θεσσαλονίκης- ΚΥΤ Φιλίππων, σε απόσταση 90m, διέρχεται η ΓΜ υπερυψηλής τάσης 2'Β'Β'/400 kV ΚΥΤ Φιλίππων-ΚΥΤ Λαγκαδά. Η ΓΜ 2'Β'Β'/400 kV ΚΥΤ Φιλίππων-ΚΥΤ Λαγκαδά απέχει 9 m από το γήπεδο του ΚΥΤ. Τμήμα του γηπέδου του ΚΥΤ εμπίπτει στη ζώνη δουλείας της υφιστάμενης ΓΜ.

Στην ευρύτερη περιοχή του υπό μελέτη έργου βρίσκονται υπό λειτουργία και εγκατάσταση 2 Φ/Β Σταθμοί σε απόσταση 7,4 ως 7,7 km αντίστοιχα, των εταιρειών Pournari AIOLOS ENERGEIAKH A.E. και SUNRIDER MONOPROSΩPH A.E. όπως παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα.

ΘΕΣΗ	Άδεια	ΕΙΔΟΣ	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΙΣΧΥΣ (mw)	ΔΗΜΟΣ	ΑΠΟΣΤΑΣΗ (Km)
ΤΟΥΜΠΕΣ	Λειτουργίας	Φ/Β	POURNARI AIOLOS ENERGEIAKH A.E.	4,9	Εμ. Παππά	7,7 από Υ/Σ
ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ	Εγκατάστασης	Φ/Β	SUNRIDER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	100	Προσοτσάνης	7,4 από Υ/Σ

Στο Γεωπληροφοριακό Χάρτη της ΡΑΕ, στην Εικόνα-Χάρτη 3, απεικονίζονται τα έργα ΑΠΕ που έχουν λάβει άδειες ή βεβαιώσεις παραγωγής ενέργειας καθώς και αυτά που είναι σε αξιολόγηση στην ευρύτερη περιοχή του προτεινόμενου έργου.

II.2. Περιγραφή του έργου ή της δραστηριότητας-Βασικά στοιχεία του έργου

Όπως προαναφέρθηκε εντός του Νομού Δράμας και της ΠΑΜΘ σύμφωνα με την εν λόγω ΜΠΕ, προτείνεται η κατασκευή και λειτουργία Υ/Σ 33/150 kV και η διέλευση εναέριας γραμμής μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας μήκους περίπου 3χλμ

α.Ο νέος Υ/Σ 33/150 kV προβλέπεται στο αγρόκτημα Μικροπόλεως σε έκταση εκτός σχεδίου οικισμού, σε γήπεδο διαστάσεων 200 m x150 m και εμβαδού 30.000 m². Ο Υ/Σ 33/150 kV θα περιλαμβάνει: κτίριο GIS 150 kV (εμβαδού 316,2 m²) και κτίριο ελέγχου (εμβαδού 144 m²), συνολικού εμβαδού 460,2m² καθώς και κτίριο παραγωγού εμβαδού 585 m². Η κάλυψη του γηπέδου προβλέπεται 1045,2 m², ήτοι ποσοστό κάλυψης 3,5 %.

Ο Υ/Σ 33/150 kV θα περιλαμβάνει τα εξής:

- Διάταξη διπλών ζυγών 150 kV GIS
- Δύο (2) πλήρεις πύλες Γραμμής Μεταφοράς 150kV GIS σε διπλό ζυγό (με δύο αποζεύκτες ζυγών, αποζεύκτη γραμμής, τους αντίστοιχους γειωτές, διακόπτη ισχύος, κυματοπαγίδα πυκνωτή ζεύξης και 3 Μ/Σ έντασης)
- Μία (1) πύλη διασύνδεσης ζυγών 150 kV GIS για διπλό ζυγό (με δύο αποζεύκτες ζυγών, γειωτές, διακόπτη και 6 Μ/Σ έντασης)
- Τρεις (3) μετασχηματιστές (Μ/Σ Νο 1 , 2 ,3) ανύψωσης τάσης 33-33/150kV, 90/110 MVA έκαστος, για τη σύνδεση των Φ/Π.
- Τρεις (3) Πλήρεις πύλες σύνδεσης Μ/Σ 150kV για διπλό ζυγό για τους Μ/Σ Νο 1 , 2 ,3.
- Έξι (6) κυψέλες (ΚΨ) Μέσης Τάσης για τους Μ/Σ Νο 1 , 2 ,3.
- Πύλες αναχωρήσεως Γραμμών Μ.Τ. από τους Μ/Σ Νο 1 , 2 ,3 προς τα Φ/Π.
- Γειώσεις, αντικεραυνική προστασία, φωτισμός
- Σύστημα πυρόσβεσης Υ/Σ• Μετρητικό και τηλεπικοινωνιακό εξοπλισμό Υ.Τ
- Κτιριακά και δομικά έργα.

β) ΓΜ 150 kV

Η εναέρια γραμμή μεταφοράς 150 kV διπλού κυκλώματος θα κατασκευαστεί σύμφωνα με την προδιαγραφή TR-1 του ΑΔΜΗΕ και προβλέπεται με αρχή πλησίον του νέου ΚΥΤ 400/150 kV ΦΙΛ.-ΛΑΓΚ και κατάληξη στο νέο Υ/Σ 33/150kV ΜΕΝΟΙΚΙΟ.

Το συνολικό μήκος της νέας εναέριας ΓΜ ανέρχεται στα 29,84 km. Οι αγωγοί που θα χρησιμοποιηθούν είναι οι ACSR Grosbeak, d=25.20mm σύμφωνα με την προδιαγραφή TR-2 του ΑΔΜΗΕ.

Για την σύνδεση της εναέριας γραμμής με το νέο ΚΥΤ, θα εγκατασταθεί πυλώνας τύπου TZ4 σε γειτονικό αγροτεμάχιο. Στην συνέχεια θα πραγματοποιηθεί υπογειοποίηση των δύο εναέριων κυκλωμάτων, τα οποία θα καταλήξουν στο νέο ΚΥΤ. Η ονομαστική μεταφορική ικανότητα των υπόγειων κυκλωμάτων θα πρέπει να είναι ισοδύναμη με αυτή της Γ.Μ. 150kV τύπου 2B, δηλαδή αντίστοιχη των διακοσίων δύο (202) MVA ανά κύκλωμα..

Συνολικά θα χρησιμοποιηθούν 84 πυλώνες διπλού κυκλώματος (Σειράς 4) και αγωγών (2B), 4 διαφορετικών τύπων (S4,R4,Z4,T4).

Η ΓΜ ως τεχνικό έργο θα περιλαμβάνει:

- Ηλεκτροφόρους αγωγούς φάσεων ACSS (Aluminum Conductor Steel Supported), τύπου Cardinal
- Αγωγούς ηλεκτρικής προστασίας
- Φορείς πάνω στους οποίους προσδένονται ή αναρτώνται οι ηλεκτροφόροι αγωγοί φάσεως
- Μονωτήρες

Οι πύργοι της «Σειράς 4» έχουν μέσο ύψος 34 m (πύργοι διπλού κυκλώματος) και εγκαθίστανται σε αναγκαστικά απαλλοτριωμένα τετράγωνα εδαφοτεμάχια διαστάσεων από 11x11 m (121 m²) έως 13x13 m (169 m²), ανάλογα με το ύψος και τον τύπο κάθε πυλώνα.

Η συνολικά καταλαμβανόμενη έκταση από τους πυλώνες των εναέριων ΓΜ με το πέρας της φάσης κατασκευής τους ανέρχεται σε περίπου 84x1000 m²=84στρ (7 στρ για το νομό Δράμας) στρ ενώ στη φάση λειτουργίας υπολογίζεται σε περίπου 150 m² για τον καθένα.

Στις εκτάσεις που βρίσκονται κάτω από τις γραμμές προβλέπεται να συσταθεί δουλεία (δουλεία τύπου II). Συγκεκριμένα, οι εκτάσεις δουλείας αναφέρονται στις κατά μήκος εκτάσεις της ζώνης διέλευσης των νέων εναέριων γραμμών των καλωδιώσεων και συγκεκριμένα 25 m (για ΓΜ 150 kV) εκατέρωθεν του άξονα της γραμμής.

III. Επισημάνσεις –Παρατηρήσεις

Αρχικά πρέπει να επισημανθεί ότι οι εκφραζόμενες απόψεις αφορούν τον έργο που περιγράφεται στην εν λόγω ΜΠΕ, στην οποία δεν περιλαμβάνεται και το «δέσμιο έργο» αυτού, δηλαδή το Φ/Β πάρκο ισχύος 64MW και έκτασης 680 περίπου στρεμμάτων, στο Οροπέδιο Καλλίπολης, του Δήμου Προσοτσάνης, έργο λόγω του οποίου αποκλειστικά προτείνεται τόσο ο ΥΣ όσο και ο κλάδος της Γραμμής Μεταφοράς που προτείνεται για το νομό, με την ΜΠΕ. Επομένως τα αναφερόμενα δεν αφορούν το προτεινόμενο Φ/Β πάρκο, που εκτιμάται ότι θα κατατεθεί προς περιβαλλοντική αδειοδότηση σε επόμενο στάδιο. Το παραπάνω σημείο επισημαίνεται διότι :

-το τμήμα του προτεινόμενου έργου στο νομό Δράμας και στην ΠΑΜΘ, βρίσκεται εντός οικοτόπων της οδηγίας 94/43/ΕΟΚ κάτι το οποίο συμβαίνει και για το «δέσμιο» αυτού έργο, δηλαδή το Φ/Β ισχύος 64MW και έκτασης 680 περίπου στρεμμάτων, έργο λόγω του οποίου αποκλειστικά προτείνεται τόσο ο ΥΣ όσο και ο κλάδος της Γραμμής Μεταφοράς που προτείνεται για το νομό,

-τόσο το εν λόγω έργο της ΜΠΕ όσο και το δέσμιό του Φ/Β, βρίσκονται εντός κρισίμου ενδιαιτήματος τροφοληψίας του Χρυσαιτού (*Aquila chrysaetos*) η δε ανάπτυξη του δημιουργεί συνθήκες κατακερματισμού του (χάρτης 4-στική γραμμή),

-το τμήμα του έργου που πραγματεύεται η ΜΠΕ στο νομό Δράμας δεν είναι αυθύπαρκτο, αλλά προτείνεται για να συνδεθεί το γειτονικό προτεινόμενο έργο του Φ/Β , προκαλώντας συνεργατικές επιπτώσεις στις προστατευόμενες περιοχές, σε προστατευτέα είδη τους και σε κρίσιμα ενδιαιτήματα. Επισημαίνεται ότι η συνολική έκταση που θα καταλαμβάνεται από την ΓΜ τον ΥΣ και το Φ/Β θα είναι λίγο μεγαλύτερη από το 20% της έκτασης της περιοχής του κρισίμου ενδιαιτήματος τροφοληψίας του Χρυσαιτού και με διάταξη εγκάρσια αυτής, (χάρτης 4),

στοιχεία που συντείνουν στην υποεκτίμηση των συνολικών συνεργατικών επιπτώσεων του προτεινόμενου έργου και του σε επόμενο στάδιο Φ/Β πάρκου, στην προστατευόμενη περιοχή και στον κατακερματισμό περιοχών κρισίμων ενδιαιτημάτων της και ιδιαιτέρως του Χρυσαιτού.

Επίσης :

-Επισημαίνεται ότι επέρχεται κατακερματισμός οικοτόπων και ειδικότερα 9280 Δάση με *Quercus frainetto* λόγω της εγκατάστασης της ζώνης διέλευσης της ΓΜ πλάτους 50 μ, όπου και θα αποψιλωθεί κατά θέσεις.

Μετά από την εξέταση και την αξιολόγηση των στοιχείων του εν λόγω φακέλου και το γεγονός ότι ο αρμόδιος φορέας του ΟΦΥΠΕΚΑ έχει γνωμοδοτήσει θετικά με προϋποθέσεις (έγγραφο με αρ.πρ. 34721/18-11-2024) η υπηρεσία δεν έχει αρνητική άποψη , για την εν λόγω ΜΠΕ, ως προς το τμήμα του έργου που βρίσκεται εντός του Ν.Δράμας και της ΠΑΜΘ και προτείνεται με την ΜΠΕ, θέτοντας τις παρακάτω προϋποθέσεις:

-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. ·

-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 παροχτευτικότητα των επιφανειακών υδάτινων αποδεκτών της ευρύτερης περιοχής. ·

-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 παροχτευτικότητα των ρεμάτων της περιοχής. ·

-Να μην πραγματοποιηθεί τοποθέτηση των πυλώνων σε περιοχές που υπάρχουν τυχόν ρέματα και γενικά το έργο στις δασικές περιοχές να υλοποιηθεί σύμφωνα με τους όρους και τις υποδείξεις της αρμόδιας Δασικής Υπηρεσίας. ·

-Να πραγματοποιηθούν κατάλληλα έργα φυτοτεχνικής αποκατάστασης σε θέσεις που θα υποδειχθούν από τις αρμόδιες δασικές αρχές. ·

-Οποιαδήποτε φθορά ή ζημιά υποστεί το οδικό δίκτυο του Δήμου, αυτή να αποκατασταθεί πλήρως από τον φορέα του έργου. ·

-Να λαμβάνονται όλα τα απαραίτητα μέτρα πυρασφάλειας σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις και τις υποδείξεις της Πυροσβεστικής Υπηρεσίας. ·

-Να τοποθετηθούν αποτρεπτικές διατάξεις πρόσκρουσης των πτηνών στα ηλεκτροφόρα και μη καλώδια για λόγους πρόληψης και εξάλειψης πιθανού κινδύνου προσκρούσεων. ·

-Η υλοποίηση των εργασιών κατασκευής να γίνει εκτός της αναπαραγωγικής περιόδου των περισσότερων ειδών πανίδας (Μάρτιο -Ιούνιο). ·

-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. ·

-Τα αδρανή υλικά που θα απαιτηθούν για την κατασκευή του έργου να εξασφαλίζονται αποκλειστικά από νομίμως λειτουργούσες εγκαταστάσεις παραγωγής αδρανών υλικών της ευρύτερης περιοχής (λατομεία, μονάδες παραγωγής σκυροδέματος) χωρίς εγκατάσταση επί τόπου εργοταξίου και χωρίς την εγκατάσταση κινητής διάταξης σπαστήρα και κινητού συγκροτήματος παραγωγής σκυροδέματος. ·

-Τα δρομολόγια των οχημάτων να μην διέρχονται από τα κέντρα των οικισμών και περιοχών κατοικίας. ·

-Να διενεργούνται τακτικά με ευθύνη του φορέα του έργου από πιστοποιημένο εργαστήριο, μετρήσεις στάθμης ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων σε σημεία εντός ή πλησίον οικιστικών ιστών ή πλησίον επιχειρήσεων. Τα αποτελέσματα αφού αξιολογηθούν να κοινοποιούνται τόσο στην περιβαλλοντικά αδειοδοτούσα αρχή. ·

Μετά την παύση λειτουργίας του έργου, ο κύριος του έργου οφείλει με δική του ευθύνη και κόστος να αποξηλώσει, να απομακρύνει και να επεξεργαστεί κατάλληλα το σύνολο των εγκαταστάσεων δηλ. τους πυλώνες, την θεμελίωση – βάση έδρασης τους από σκυρόδεμα καθώς και κάθε άλλη κατασκευή ή φορητό εξοπλισμό που δεν περιγράφεται στην μελέτη. Οι ανωτέρω ενέργειες θα

πραγματοποιηθούν σύμφωνα με τη μελέτη αποκατάστασης που θα συνταχθεί και θα εγκριθεί αρμοδίως, επαναφέροντας το χώρο επέμβασης στην προηγούμενη κατάσταση.

Να τηρούνται οι όροι που αναφέρονται στο υπ' αρ. πρωτ. 34721/18-11-2024 έγγραφο (θετική γνωμοδότηση) του Οργανισμού Φυσικού Περιβάλλοντος και Κλιματικής Αλλαγής (ΟΦΥΠΕΚΑ).

IV.Συμπέρασμα εισήγησης

Η υπηρεσία μας λαμβάνοντας υπόψη τα παραπάνω, δεν έχει αρνητική άποψη υπό τις παραπάνω προϋποθέσεις για την εν λόγω ΜΠΕ ως προς το τμήμα του έργου που βρίσκεται εντός του Ν.Δράμας και της ΠΑΜΘ και σε ό,τι αφορά τον προτεινόμενο ΥΣ και τμήμα της ΓΜ και αυτά και μόνο. Το παραπάνω δεν δεσμεύει τις απόψεις της υπηρεσίας για στο προτεινόμενο σε επόμενο στάδιο Φ/Β πάρκο που προτείνεται να εγκατασταθεί και να συνδεθεί με αυτά.

Η Επιτροπή Αγροτικής Οικονομίας και Περιβάλλοντος του Περιφερειακού Συμβουλίου Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης μετά από διαλογική συζήτηση και έχοντας υπόψη τις διατάξεις: α) του άρθρου 164 και 177 του Ν.3852/2010, β) του άρθρου 5 παρ. 2 του Ν. 1650/86, όπως αντικαταστάθηκε από το άρθρο 3 του Παρ. 2 & 3 του Ν.3010/2002 και γ) το άρθρο 1 παρ. 4 του Ν. 4014/2011, όπως τροποποιήθηκαν και ισχύουν.

ΑΠΟΦΑΣΙΖΕΙ ΟΜΟΦΩΝΑ

Γνωμοδοτεί κατά της έγκρισης περιβαλλοντικών όρων επί της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.) του έργου: «Κατασκευή και λειτουργία Γραμμής Υψηλής τάσης 150kV, Υποσταθμού 33/150 kV και Κέντρου Υπερυψηλής Τάσης 150/400 kV της εταιρείας MAGNA ENERGIA ΑΕ, στους Δήμους Αμφίπολης, Ν. Ζίχνης, Εμ. Παππά Π.Ε. Σερρών και Δήμου Προσοτσάνης, Π.Ε. Δράμας». (ΠΕΤ 2401006628)

Η παρούσα απόφαση έλαβε α/α 1/2025

**Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΑΣ & ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ**

ΑΝΑΡΓΥΡΟΣ ΠΑΤΑΚΑΚΗΣ

ΤΑ ΜΕΛΗ ΤΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ

1. ΔΕΛΗΣΤΑΜΑΤΗΣ ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ
2. ΙΩΣΗΦΙΔΗΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΣ
3. ΜΟΛΛΑ ΙΣΑ ΡΙΤΒΑΝ
4. ΓΙΟΥΡΟΥΚ ΣΑΛΗ
5. ΧΑΤΖΗ ΜΕΜΕΤ ΡΙΤΒΑΝ
6. ΚΑΤΣΟΓΡΙΔΑΚΗΣ ΣΤΥΛΙΑΝΟΣ
7. ΔΑΛΚΙΤΖΗΣ ΧΑΡΑΛΑΜΠΟΣ
8. ΜΠΑΧΑΡΙΔΟΥ ΦΑΝΗ
9. ΜΠΟΔΟΥΡΟΓΛΟΥ ΚΑΤΕΡΙΝΑ
10. ΚΑΣΑΠ ΑΧΜΕΤ
11. ΣΕΪΤΑΝΙΔΗΣ ΧΑΡΙΛΑΟΣ