

Του Πρακτικού 7/2020 της συνεδρίασης του Περιφερειακού Συμβουλίου  
Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης

-----  
**Αριθ. Απόφασης 140/2020**  
-----

**ΠΕΡΙΛΗΨΗ:** Γνωμοδότηση για την έγκριση περιβαλλοντικών όρων επί της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε) του έργου “Αεριοστροβιλικός Σταθμός Συνδιασμένου Κύκλου (ΑΣΣΚ) της ΤΕΡΝΑ Α.Ε. με καύσιμο Φ.Α. Ονομαστικής Μικτής Ισχύος 665 MW, της επιχείρησης ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε. το οποίο θα εγκατασταθεί στα Ο.Τ. 32 και 37 της ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής της ΠΕ Ροδόπης.

Στην Κομοτηνή σήμερα **20 Ιουλίου 2020** ημέρα **Δευτέρα** και ώρα **18.00**, στην αίθουσα συνεδριάσεων «**ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΠΑΥΛΙΔΗΣ**» της Περιφερειακής Ενότητας Ροδόπης, συνήλθε σε δημόσια τακτική συνεδρίαση το Περιφερειακό Συμβούλιο Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης μετά από την **Δ.Δ ΟΙΚ. 2585/14-7-2020** έγγραφη πρόσκληση του Προέδρου του κ. Χρήστου Παπαθεοδώρου, η οποία επιδόθηκε στον Περιφερειάρχη κ. Χρήστο Μέτιο, και σε κάθε Περιφερειακό Σύμβουλο, σύμφωνα με το άρθρο 167 του Ν.3852/2010, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.

**ΠΑΡΟΝΤΕΣ :**

**Ο Περιφερειάρχης Α.Μ.Θ κ. Μέτιος Χρήστος**

**Ο Πρόεδρος του Π.Σ. κ. Παπαθεοδώρου Χρήστος**

**Ο Αντιπρόεδρος του Π.Σ. κ. Ιωσηφίδης Αλέξανδρος,**

**Ο Γραμματέας του Π.Σ κ. Λυμπεράκης Δημήτριος**

**ΤΑ ΜΕΛΗ**

- |                             |                                     |
|-----------------------------|-------------------------------------|
| 1. Πέτροβιτς Δημήτριος      | 20. Πατακάκης Ανάργυρος             |
| 2. Τσαλικίδης Νικόλαος      | 21. Ιμάμογλου Τζιχάν                |
| 3. Παπαδόπουλος Γεώργιος    | 22. Καζάκου – Βρούζου Τριανταφυλλιά |
| 4. Ευφραιμίδης Νικόλαος     | 23. Βουρβουκέλης Οδυσσέας           |
| 5. Τσώνης Αθανάσιος         | 24. Χατζηγκενέ Ιρφάν                |
| 6. Παπαεμμανουήλ Γρηγόριος  | 25. Πολυμέρου Μαρία                 |
| 7. Κουρτίδης Κωνσταντίνος   | 26. Κατσιμίγας Κωνσταντίνος         |
| 8. Αντωνιάδης Κωνσταντίνος  | 27. Χατζηπέμου Χρήστος              |
| 9. Βενετίδης Κωνσταντίνος   | 28. Αργυρίου Νικόλαος               |
| 10. Γαλανόπουλος Δημήτριος  | 29. Σιμιτσή Κωνσταντίνος            |
| 11. Δελησταμάτης Βασίλειος  | 30. Γρανάς Αρχέλαος                 |
| 12. Πολίτης Αλέξιος         | 31. Ζιμπίδης Γεώργιος               |
| 13. Ναλμπάντης Κωνσταντίνος | 32. Ζαμπουνίδης Ιωάννης             |
| 14. Τοψίδης Χριστόδουλος    | 33. Δόντσος Δημήτριος               |
| 15. Μαρκόπουλος Θεόδωρος    | 34. Τρέλλης Χρήστος                 |
| 16. Βαβίας Σταύρος          | 35. Στεφανίδης Ιωάννης              |
| 17. Αμοιρίδης Μιχαήλ        | 36. Ναθαναηλίδης Αναστάσιος         |
| 18. Εξακουστός Κωνσταντίνος | 37. Περεντίδης Θεόδωρος             |
| 19. Ταπατζάς Εμμανουήλ      | 38. Καραγιώργης Ανδρέας             |

**ΑΠΟΝΤΕΣ**

**ΤΑ ΜΕΛΗ**

- |                             |                         |
|-----------------------------|-------------------------|
| 1. Γαλάνης Βασίλειος        | 6. Μωυσιάδης Αριστείδης |
| 2. Μουλταζά Ταρκάν Μουλταζά | 7. Μαχμούτ Σερκάν       |
| 3. Ιμπράμ Αχμέτ             | 8. Κουράκ Ριτβάν        |
| 4. Γάκης Χρήστος            | 9. Συμεωνίδης Θεόδωρος  |
| 5. Βουλγαρίδης Νικόλαος     | 10. Βέργας Γεώργιος     |

Παραβρέθηκε στη συνεδρίαση η Εκτελεστική Γραμματέας της Περιφέρειας Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης κα Ζωή Κοσμίδου.

Χρέη υπηρεσιακής γραμματέως άσκησε η υπάλληλος της Περιφέρειας Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης κα Παρασκευή Διαμαντοπούλου.

Αφού διαπιστώθηκε απαρτία διότι σε σύνολο 51 μελών ήταν παρόντα 38 μέλη ο Πρόεδρος του Περιφερειακού Συμβουλίου Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης έθεσε υπόψη των μελών τα θέματα της ημερήσιας διάταξης.

Κατά την διάρκεια της συζήτησης του πρώτου θέματος της ημερήσιας διάταξης προσήλθαν οι Περιφερειακοί Σύμβουλοι κ.κ. 1.Ταπατζάς Εμμανουήλ, 2. Ιμάμογλου Τζιχάν, 3. Χατζηγκενέ Ιρφάν.

Αποχώρησαν προσωρινά οι Περιφερειακοί Σύμβουλοι κ.κ 1)Τσώνης Αθανάσιος, 2)Αντωνιάδης Κωνσταντίνος 3)Βενετίδης Κωνσταντίνος 4)Δόντσος Δημήτριος 5)Ναθαναηλίδης Αναστάσιος 6)Περεντίδης Θεόδωρος

Εισηγούμενος το δεύτερο θέμα της ημερήσιας διάταξης ο Θεματικός Αντιπεριφερειάρχης Αγροτικής Οικονομίας και Κτηνιατρικής κ. Γεώργιος Ζμπίδης έθεσε υπόψη των μελών του Περιφερειακού Συμβουλίου το υπ αρ. πρωτ. 2893/29-06-2020 έγγραφο του Τμήματος Περιβάλλοντος και και Υδροοικονομίας της Π. Ε. Ροδόπης, το οποίο αναφέρει τα εξής:

1. ΤΙΤΛΟΣ ΕΡΓΟΥ Η ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ		
Γνωμοδότηση για την περιβαλλοντική αδειοδότηση του έργου “Αεριοστροβιλικός Σταθμός Συνδιασμένου Κύκλου (ΑΣΣΚ) της TERNA Α.Ε. με καύσιμο Φ.Α. Ονομαστικής Μικτής Ισχύος 665 MW, της επιχείρησης TERNA ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε. το οποίο θα εγκατασταθεί στα Ο.Τ. 32 και 37 της ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής της ΠΕ Ροδόπης.		
2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΠΟΥ ΔΙΕΠΕΙ ΤΟ ΠΕΔΙΟ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗΣ ΤΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΑΣ ΜΑΣ		
Α/Α	ΣΤΟΙΧΕΙΟ ΘΕΣΜΙΚΟΥ ΠΛΑΙΣΙΟΥ (ΦΕΚ)	ΤΙΤΛΟΣ ΣΤΟΙΧΕΙΟΥ ΘΕΣΜΙΚΟΥ ΠΛΑΙΣΙΟΥ
1.	N.4014/2011(ΦΕΚ209Α/21.9.2011)	Περιβαλλοντική αδειοδότηση έργων και δραστηριοτήτων , ρύθμιση αυθαιρέτων σε συνάρτηση με δημιουργία περιβαλλοντικού ισοζυγίου και άλλες διατάξεις αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος
2.	ΥΑ ΔΙΠΑ/οικ.37674/2016 (ΦΕΚ2471/Β/2016)	Τροποποίηση και κωδικοποίηση της Υ.Α. 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 (Φ.Ε.Κ. Α΄ 209/2011), όπως αυτή ισχύει.
3.	N.4042/2012 (ΦΕΚ24Α/13-2-2012)	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 ΥΠΕΚΑ.
4.	ΚΥΑ οικ 1649/45/2014 (ΦΕΚ45/Β/2014)	Εξειδίκευση των διαδικασιών γνωμοδοτήσεων και τρόπου ενημέρωσης του κοινού στη δημόσια διαβούλευση και την περιβαλλοντική αδειοδότηση έργων και δραστηριοτήτων της Κατηγορίας Α΄ της απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής υπ’ αριθμ. 1958/2012 (ΦΕΚ Β΄ 21) σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 19 παράγραφος 9 του ν. 4014/2011 (ΦΕΚ Α΄ 209), καθώς και κάθε άλλη σχετικής λεπτομέρειας.
5.	ΥΑ οικ 170225/2014 (ΦΕΚ135/Β/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 (ΦΕΚ Β΄ 21) όπως ισχύει, σύμφωνα με το άρθρο 11 του ν. 4014/2011 (Α΄209) καθώς και κάθε άλλης σχετικής νομοθεσίας.
3. ΕΠΙΤΟΠΙΑ ΑΝΑΓΝΩΡΙΣΗ ΠΕΡΙΟΧΗΣ ΕΡΓΟΥ		
ΓΙΑ ΤΙΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΗΣ ΠΑΡΟΥΣΑΣ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗΣ ΕΛΑΒΕ ΧΩΡΑ ΑΥΤΟΨΙΑ ΣΤΗΝ ΠΕΡΙΟΧΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ		ΝΑΙ
		ΟΧΙ
		X

#### 4. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗΣ

Η Δ/ση Περιβάλλοντος και Χωρικού Σχεδιασμού προβαίνει σε γνωμοδότηση εκ νέου μετά από αίτημα του Αντιπεριφερειάρχη Π.Ε. Ροδόπης για εξέταση των επιμέρους προτάσεων του για τον σχεδιασμό και λειτουργία του έργου Α.Σ.Σ.Κ της ΤΕΡΝΑ Α.Ε.

##### 4.1 ΚΑΤΑΤΑΞΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ

Το έργο σύμφωνα με την Υ.Α. 37674/2016 (ΦΕΚ 2471/Β/10-08-2016) κατατάσσεται:

- για την ηλεκτροπαραγωγή στην Ομάδα 9η «Εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με αέρια καύσιμα πλην βιοαερίων >300ΜWe» (**υποκατηγορία Α1**)

Όσον αφορά στον βαθμό όχλησης σύμφωνα με την Κ.Υ.Α. 3137/191/ Φ.15/2012 (ΦΕΚ 1048Β' /4-4-2012)

όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, το έργο κατατάσσεται:

- για την ηλεκτροπαραγωγή στην κατηγορία «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας» , α/α 302α, «Εγκαταστάσεις παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας με αέρια καύσιμα (χωρίς Συμπαρογωγή) ≥300MW (**κατηγορία Υψηλής όχλησης**).

Η δραστηριότητα περιλαμβάνει δύο συνολικά έργα (ΚΥΤ GIS Κομοτηνής και εναέριες Γραμμές Μεταφοράς 400kV σύνδεσης με το Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και αγωγός Φυσικού αερίου διασύνδεσης με το δίκτυο Υψηλής Πίεσης του ΔΕΣΦΑ) που **θα αδειοδοτηθούν ξεχωριστά** (Διακριτές ΜΠΕ & ΑΕΠΟ).

##### 4.2 ΑΠΟΣΤΑΣΕΙΣ ΑΠΟ ΛΟΙΠΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

Το υπό μελέτη έργο του Σταθμού Ηλεκτροπαραγωγής βρίσκεται εντός των γεωμετρικών ορίων της ΒΙΠΕ Κομοτηνής στη Δημοτική Ενότητα Μαρωνείας του Δήμου Μαρωνείας-Σαπών της Περιφερειακής Ενότητας (πρώην Νομούς) Ροδόπης, βορείως της Εγνατίας Οδού. Η χρήση του γηπέδου χωροθέτησης του ΑΗΣ Κομοτηνής έχει καθοριστεί ως «Βιομηχανική».

Στο Ο.Τ. 32 σε οικοπέδο εμβαδού 38.868,60μ<sup>2</sup> θα κατασκευαστούν οι εργοταξιακές εγκαταστάσεις και στο Ο.Τ. 37 εμβαδού 101.561,56μ<sup>2</sup> θα αναπτυχθεί η μονάδα παραγωγής και ο υποσταθμός.

Όσον αφορά την απόσταση του Σταθμού Ηλεκτροπαραγωγής από τα όρια του ΓΠΣ Κομοτηνής, αυτή είναι περίπου 9300 μέτρα (9.323,00 μ). Όσον αφορά τις αποστάσεις από τα όρια οικισμών αυτές έχουν ως εξής :

ΟΙΚΙΣΜΟΣ	Απόσταση του έργου από τα όρια
Αμάραντα	1700 m
Πάμφορο	2400 m
Βάκος	1200 m
Αρχοντικά	2900 m
Ανθοχώρι	3100 m
Άρατος	3700 m
Θρυλόριο	2200 m
Φύλακας	2600 m
Καλλιθέα	3600 m
Ίσαλος	4500 m
Ροδίτης	5100 m
Κόσμιο	7900 m

##### 4.3 ΦΑΣΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΕΡΓΟΥ

Η προβλεπόμενη διάρκεια των κατασκευαστικών εργασιών είναι 2.5 έτη περίπου με έναρξη εμπορικής λειτουργίας τα μέσα του 2023. Η αναμενόμενη διάρκεια ζωής του Σταθμού θα υπερβεί τα 25 έτη και πέρα του 2050 εάν αυτό θα είναι σύμφωνα με τις εκάστοτε οδηγίες της Ε.Ε.

##### 4.4 ΠΑΡΑΓΩΓΙΚΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ

Σύμφωνα με την Μ.Π.Ε στο σύνολο των εγκαταστάσεων θα απασχολούνται σε μόνιμη βάση 60 άτομα..

Η ετήσια δυναμικότητα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ανέρχεται σε 3.900.000 MWh με ετήσια κατανάλωση φυσικού αερίου 640.000.000 Nm<sup>3</sup>.

Η παραγωγική διαδικασία της προτεινόμενης δραστηριότητας είναι η ακόλουθη:

Η νέα μονάδα μονού καυσίμου Φ.Α., συνδυασμένου κύκλου, ονομαστικής μικτής ισχύος 665MW με εγγυημένο βαθμό απόδοσης 60,0% “new and clean” σε ISO συνθήκες, θα αποτελείται από τα εξής μέρη:

- Έναν αεριοστρόβιλο καθαρής ισχύος περίπου 445MW
- Έναν ατμοστρόβιλο καθαρής ισχύος περίπου 220MW
- Έναν εναλλάκτη ανάκτησης θερμότητας καυσαερίων τριών βαθμίδων πίεσης
- Έναν αερόψυκτο συμπυκνωτή
- Έναν βοηθητικό λέβητα ατμοπαραγωγής 40t/h με πίεση 15bar για την εκκίνηση της μονάδας
- Δύο τροφοδοτικές αντλίες λέβητα (εναλλάκτη) και δύο συμπυκνώματος δυναμικότητας εκάστης του 100% της απαιτούμενης παραγωγής από μία σε λειτουργία και η άλλη σε εφεδρεία
- Δύο αντλίες βοηθητικού κλειστού συστήματος ψύξης με τον αντίστοιχο αερόψυκτο εναλλάκτη.
- Σύστημα ρύθμισης και μέτρησης φυσικού αερίου με τον αντίστοιχο αεριοσυμπιεστή, εκτός του αντίστοιχου του ΔΕΣΦΑ

Ο αεριοστρόβιλος, ο ατμοστρόβιλος και η γεννήτρια θα είναι μόνιμα συνδεδεμένοι στον ίδιο άξονα περιστροφής. Κατά την εκκίνηση ο ατμοστρόβιλος θα τίθεται υπό κενό για να μην υπόκειται σε ανέμισμα κατά την εν κενώ περιστροφή του. Το κενό θα δημιουργείται από τις αντλίες κενού ή τους εγχυτήρες ατμού ανάλογα με την λύση του κατασκευαστή του ατμοστρόβιλου. Στους λαβύρινθους του ατμοστρόβιλου θα παρέχεται ατμός από τον βοηθητικό λέβητα. Ένα κοινό σύστημα λίπανσης θα τροφοδοτεί τα έδρανα του συγκροτήματος αεριοστρόβιλου-γεννήτριας- ατμοστρόβιλου. Τα τυλίγματα της γεννήτριας θα ψύχονται από ένα κλειστό κύκλωμα ψύξης με αέριο Η<sub>2</sub>. Διβάθμια φίλτρα αέρα θα καθαρίζουν τον εισερχόμενο αέρα στον αεριοστρόβιλο. Ο αεριοστρόβιλος θα διαθέτει σύστημα πλύσης περυσίων.

Η παραγόμενη ενέργεια από την γεννήτρια ονομαστικής ισχύος 800-850 MVA/19-21KV θα οδηγείται στον Μ/Σ ανύψωσης 19-21/400KV ονομαστικής ισχύος 800-850MVA. Από την έξοδο του Μ/Σ θα οδηγείται στον Υ/Σ ζεύξης 400KV διπλών ζυγών, έξι πυλών. Από το Υ/Σ δύο διπλές γραμμές 400KV μήκους 7km περίπου, θα μεταφέρουν την ενέργεια που θα συνδεθεί στην γραμμή Νέα Σάντα-Φιλίπποι στον Πύργο 335

Η αναμενόμενη μέγιστη καθαρή παραγωγή της Μονάδας σε ISO συνθήκες είναι 660MWe με μέγιστο βαθμό απόδοσης στις πραγματικές συνθήκες του έργου άνω των 60% “new and clean”. Σε πραγματικές συνθήκες εκμετάλλευσης με αερόψυκτο συμπυκνωτή ατμού και με συνθήκες περιβάλλοντος από -10 έως +35 της περιοχής Κομοτηνής, η μέση ωριαία διαθέσιμη παραγωγή θα κυμαίνεται από 660 έως 550 MWh, με ένα μέσο βαθμό απόδοσης 60%, με ένα ρυθμό μεταβολής 65MW/min, με ελάχιστο φορτίο 230MW και με μέγιστο χρόνο εκκίνησης από θερμή κατάσταση μικρότερο των 30min.

#### 4.5 ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ

- Σύμφωνα με την Μελέτη που κατατέθηκε στην υπηρεσία μας οι εκπομπές ατμοσφαιρικών ρύπων του έργου, σταθμού ηλεκτροπαραγωγής κατά την διάρκεια της λειτουργίας της μονάδας, θα βρίσκονται μέσα στα όρια που ορίζει η νομοθεσία (λαμβάνοντας υπόψη και Βέλτιστες Διαθέσιμες Τεχνικές-ΒΔΤ).

Αν και η περιοχή χαρακτηρίζεται από βιομηχανική δραστηριότητα (με σημαντικότερη πηγή εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων την υφιστάμενη μονάδα της ΔΕΗ) οι επιπλέον εκπομπές ατμοσφαιρικών ρύπων δεν αναμένεται να επιβαρύνουν την ποιότητα της ατμόσφαιρας λόγω της διασποράς αυτών, όπως προκύπτει από τα αποτελέσματα των μοντέλων διασποράς που περιλαμβάνει η μελέτη,

εφόσον φυσικά τηρούνται οι διαδικασίες παρακολούθησης, συντήρησης και μετρήσεων των εκπομπών όπως περιγράφεται αναλυτικά στη ΜΠΕ.

• Τα εκτιμώμενα παραγόμενα υγρά απόβλητα είναι :

- Συνεχείς εξαγωγές των λεβήτων ανάκτησης θερμότητας και Απόβλητα από το σύστημα απιονισμού που θα οδηγούνται στην Εγκατάσταση επεξεργασίας βιομηχανικών αποβλήτων της Μονάδας. Αυτή θα παραλαμβάνει και επεξεργάζεται (με εξουδετέρωση) όλα τα βιομηχανικά απόβλητα που θα προκύψουν κατά τις φάσεις λειτουργίας και συντήρησης του εργοστασίου έτσι ώστε η παραγόμενη τελική εκροή επεξεργασμένων αποβλήτων να είναι αποδεκτή στο δίκτυο αποβλήτων της ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής, σύμφωνα με τις απαιτήσεις (όρια) που υπάρχουν. Στα πλαίσια της κάλυψης των απαιτήσεων αυτών σχεδιάζεται να περιέχει και ελαιοδιαχωριστή, ο οποίος επεξεργάζεται τυχόν διαρροές ρυπασμένων όμβριων ή υγρών πλυσίματος. Αναμένεται η διοχέτευση 250-300m<sup>3</sup>/ημέρα στο δίκτυο αποβλήτων της ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής.

- Λύματα του προσωπικού-επισκευτών. Θα διατίθενται μέσω του δικτύου αποχέτευσης της ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής στην Μονάδα επεξεργασίας Αποβλήτων της ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής με περαιτέρω επεξεργασία και διάθεση σύμφωνα με τους από 2017 Περιβαλλοντικούς Όρους

- Λιπαντικά έλαια από τη συντήρηση του Η/Μ εξοπλισμού της μονάδας, τα οποία εκτιμώνται σε ποσότητες 10tn/yr θα διατίθενται σε αδειοδοτημένο συλλέκτη ΑΛΕ.

• Όσον αφορά τα στερεά απόβλητα: α) τα απορρίμματα που θα παράγονται αστικού τύπου (μη επικίνδυνα) θα μεταφέρονται από το φορέα διαχείρισης στο Χ.Υ.Τ.Α.. β) Τα παραγόμενα απόβλητα συσκευασίας, θα αποθηκεύονται και θα διατίθενται για ανακύκλωση. γ) Τα παραγόμενα απόβλητα από φίλτρα λαδιού, μπαταρίες μολύβδου και εξαντλημένους καταλύτες θα διατίθενται σε αδειοδοτημένο συλλέκτη.

#### 4.6 ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ – ΠΡΟΫΠΟΘΕΣΕΙΣ

Σύμφωνα με την Ετήσια Έκθεση Ποιότητας Περιβάλλοντος της ΔΕΗ Α.Ε. παρατηρείται ότι το έτος 2016 η μέγιστη ωριαία τιμή σε NO<sub>2</sub> ήταν 45,60 μg/m<sup>3</sup>, το 2017: 79,20 μg/m<sup>3</sup> και το 2018: 95,40 μg/m<sup>3</sup> (στοιχεία ληφθέντα από το σταθμό μέτρησης της ΔΕΗ Α.Ε. εντός του οικισμού Καλλιθέα νοτιοδυτικά της ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής) με μέγιστη επιτρεπόμενη τα 200 μg/m<sup>3</sup>.

Από τα στοιχεία αυτά σε συνδυασμό με τις νέες μονάδες που πρόκειται να εγκατασταθούν (π.χ. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ ΙΚΕ, βιορευστά 4,95MW) και οι οποίες αποδίδουν σύμφωνα με τις μελέτες τους NO<sub>x</sub> στην ατμόσφαιρα (ΤΕΡΝΑ Α.Ε. με εγκατεστημένη ισχύ 665,00KW έναντι 484.60KW της ΔΕΗ) προκύπτει ότι θα υπάρξει συσσωρευτικά αύξηση των NO<sub>x</sub> (υπεύθυνα για την όξινη βροχή) στην ατμόσφαιρα και πιθανή υπέρβαση των επιτρεπόμενων ορίων για την ποιότητα της ατμόσφαιρας.

Για τους λόγους αυτούς κρίνεται ως αναγκαιότητα, πως για τον έλεγχο και την αποφυγή υπερβάσεων στα όρια των ρύπων να τοποθετηθούν τρεις σταθμοί μέτρησης στους οικισμούς Θρυλορίου και Αμαράντων και εντός του οικοπέδου της μονάδας του θέματος και στα όρια του οικοπέδου εγκατάστασης της, επιπροσθέτως του σταθμού της ΔΕΗ ΑΕ. Επίσης, θα πρέπει να υπάρχει on line-απευθείας ενημέρωση για τα αποτελέσματα των μετρήσεων των τριών επιπλέον σταθμών που θα απευθύνεται τόσο προς την ΕΤΒΑ ΒΙΠΕ ΑΕ αλλά και προς το Τμήμα Περιβάλλοντος και Υδροοικονομίας της Περιφερειακής Ενότητας Ροδόπης, με την ταυτόχρονη υποχρέωση η εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. να φροντίσει για την εγκατάσταση του αναγκαίου εξοπλισμού των τριών σταθμών μέτρησης και για την εν λόγω on line διασύνδεση. Σε περίπτωση υπερβάσεων στα όρια των ρύπων όπως προβλέπονται από την εκάστοτε νομοθεσία, θα οφείλει η εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. να παίρνει κατάλληλα μέτρα προστασίας του περιβάλλοντος και της ανθρώπινης υγείας είτε μειώνοντας την παραγωγική της λειτουργία, είτε αναστέλλοντας τη λειτουργία της για όσο διάστημα απαιτηθεί.

Κατά το μεσοδιάστημα που θα χρειαστεί ώστε να γίνει η κατασκευή της εν λόγω ενεργειακής μονάδας, να εκπονηθούν οι δέουσες εφαρμοσμένες μελέτες που αφορούν ζητήματα ατμοσφαιρικής ρύπανσης με το να εξεταστούν διάφορα σενάρια καιρικών συνθηκών (που να περιλαμβάνουν

ανέμους διαφόρων εντάσεων και κατευθύνσεων), αλλά και το σενάριο επικράτησης άπνοιας και αυξημένης ατμοσφαιρικής υγρασίας. Στο τελευταίο αυτό σενάριο να συμπεριληφθεί η αξιολόγηση της κατάστασης όπου εκτός από τους ρύπους ΝΟx και CO, ενδέχεται και το εκπεμπόμενο CO<sub>2</sub> να συμβάλλει στην δημιουργία τοπικού «νέφους». Οι ανωτέρω μελέτες να αξιολογηθούν και με τα πορίσματα τους να συμβάλλουν στον σχεδιασμό και την οργάνωση της βέλτιστης λειτουργίας της μονάδας.

Είναι λοιπόν σημαντικό προ της περιβαλλοντικής αδειοδότησης της ΤΕΡΝΑ Α.Ε. να γίνουν μετρήσεις για όλες τις εκπομπές (συμπεριλαμβανομένων των ΝΟx) στην ατμόσφαιρα από όλες τις βιομηχανίες της ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής, για να υπάρξει προγενέστερη εικόνα της λειτουργίας τους εντός της ΒΙ.ΠΕ..

Επιπροσθέτως με την Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων της ΤΕΡΝΑ Α.Ε. θα πρέπει να κατατεθεί σχέδιο διαχείρισης των αυξημένων ρύπων, σε συνεργασία με την ΕΤΒΑ Α.Ε. στο σύνολο της ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής, ώστε να είναι δυνατή η διακοπή λειτουργίας μονάδων σε περίπτωση υπερβάσεων των ορίων ρύπανσης της ατμόσφαιρας, σχέδιο το οποίο θα αναθεωρείται κάθε φορά που εγκαθίσταται μία επιχείρηση στη ΒΙ.ΠΕ Κομοτηνής.

<b>5. ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑ ΤΗΣ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗΣ</b>	
Α. ΓΝΩΜΟΔΟΤΟΥΜΕ ΘΕΤΙΚΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ Η ΤΗΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΧΩΡΙΣ ΤΗΝ ΑΠΑΙΤΗΣΗ ΠΡΟΣΘΕΤΩΝ ΟΡΩΝ-ΠΡΟΫΠΟΘΕΣΕΩΝ	
Β. ΓΝΩΜΟΔΟΤΟΥΜΕ ΘΕΤΙΚΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ Ή ΤΗΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΜΕ ΤΟΥΣ ΟΡΟΥΣ - ΠΡΟΫΠΟΘΕΣΕΙΣ ΠΟΥ ΠΑΡΑΤΙΘΕΝΤΑΙ ΣΤΟ ΣΗΜΕΙΟ 4 ΤΟΥ ΠΑΡΟΝΤΟΣ	<b>X</b>
Γ. ΓΝΩΜΟΔΟΤΟΥΜΕ ΑΡΝΗΤΙΚΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ Ή ΤΗΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΓΙΑ ΤΟΥΣ ΣΥΓΚΕΚΡΙΜΕΝΟΥΣ ΛΟΓΟΥΣ ΠΟΥ ΠΑΡΑΤΙΘΕΝΤΑΙ ΣΤΟ ΣΗΜΕΙΟ 4 ΤΟΥ ΠΑΡΟΝΤΟΣ	
Δ. ΔΕΝ ΔΥΝΑΜΕΘΑ ΝΑ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΟΥΜΕ ΕΠΙ ΤΗΣ ΔΙΑΒΙΒΑΣΘΕΙΣΑΣ ΜΠΕ ΔΙΟΤΙ ΔΙΑΠΙΣΤΩΝΟΝΤΑΙ ΣΕ ΑΥΤΗ ΟΥΣΙΩΔΕΙΣ ΕΛΛΕΙΨΕΙΣ ΣΕ ΟΤΙ ΑΦΟΡΑ ΤΟ ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΤΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΑΣ ΜΑΣ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΕΣ (ΕΛΛΕΙΨΕΙΣ) ΠΑΡΑΤΙΘΕΝΤΑΙ ΣΤΟ ΣΗΜΕΙΟ 4 ΤΟΥ ΠΑΡΟΝΤΟΣ	
Ε. ΔΕΝ ΔΥΝΑΜΕΘΑ ΝΑ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΟΥΜΕ ΕΠΙ ΤΗΣ ΔΙΑΒΙΒΑΣΘΕΙΣΑΣ ΜΠΕ ΔΙΟΤΙ ΔΕΝ ΕΜΠΙΠΤΕΙ ΣΤΟ ΠΕΔΙΟ ΤΩΝ ΚΑΤΑ ΝΟΜΟ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΩΝ ΤΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΑΣ ΜΑΣ	

Το Περιφερειακό Συμβούλιο Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης μετά από διαλογική συζήτηση έχοντας υπόψη τις διατάξεις α) των άρθρων 164 και 177 του Ν. 3852/2010, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, β) του άρθρου 5 παρ.2 του Ν. 1650/86, όπως αντικαταστάθηκε από το άρθρο 3των παρ. 2και 3του Ν. 3010/2002 και γ) το άρθρο 1 παρ. 4 του Ν. 4014/2011.

**ΑΠΟΦΑΣΙΖΕΙ ΚΑΤΑ ΠΛΕΙΟΨΗΦΙΑ  
ΜΕ ΨΗΦΟΥΣ 28 ΥΠΕΡ 7 ΚΑΤΑ**

Γνωμοδοτεί υπέρ της έγκρισης περιβαλλοντικών όρων επί της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε) του έργου “Αεριοστροβιλικός Σταθμός Συνδιασμένου Κύκλου (ΑΣΣΚ) της ΤΕΡΝΑ Α.Ε. με καύσιμο Φ.Α. Ονομαστικής Μικτής Ισχύος 665 MW, της επιχείρησης ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε. το οποίο θα εγκατασταθεί στα Ο.Τ. 32 και 37 της ΒΙ.ΠΕ. Κομοτηνής της ΠΕ Ροδόπης, όπως ειδικότερα αναφέρεται στην εισήγηση της αρμόδιας υπηρεσίας.

Κατά της ανωτέρω απόφασης ψήφισαν οι Περιφερειακοί Σύμβουλοι κ.κ 1) Χατζηγκενέ Ιρφάν, 2) Κατσιμίγας Κωνσταντίνος, 3) Χατζηπέμου Χρήστος, 4) Αργυρίου Νικόλαος, 5) Λυμπεράκης Δημήτριος, 6) Τρέλλης Χρήστος, 7. Στεφανίδης Ιωάννης.

Η παρούσα απόφαση έλαβε α/α 140/2020.

**Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ  
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ  
ΑΝ.ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ & ΘΡΑΚΗΣ**

**Παπαθεοδώρου Χρήστος**

**Ο ΓΡΑΜΜΑΤΕΑΣ ΤΟΥ  
ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ  
ΑΝ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ & ΘΡΑΚΗΣ**

**Λυμπεράκης Δημήτριος**

**ΤΑ ΜΕΛΗ**

1.	Πέτροβιτς Δημήτριος		26.	Ταπατζάς Εμμανουήλ	
2.	Τσαλικίδης Νικόλαος		27.	Πατακάκης Ανάργυρος	
3.	Παπαδόπουλος Γεώργιος		28.	Ιμάμογλου Τζιχάν	
4.	Γαλάνης Βασίλειος	ΑΠΩΝ	29.	Καζάκου – Βρούζου Τριανταφυλλιά	
5.	Ευφραιμίδης Νικόλαος		30.	Βουρβουκέλης Οδυσσέας	
6.	Τσώνης Αθανάσιος		31.	Χατζηγκενέ Ιρφάν	
7.	Παπαεμμανουήλ Γρηγόριος		32.	Πολυμέρου Μαρία	
8.	Κουρτίδης Κωνσταντίνος		33.	Κατσιμίγας Κωνσταντίνος	
9.	Μουλταζά Ταρκάν Μουλταζά	ΑΠΩΝ	34.	Χατζηπέμου Χρήστος	
10.	Αντωνιάδης Κωνσταντίνος		35.	Μαχμούτ Σερκάν	ΑΠΩΝ
11.	Ιμπράμ Αχμέτ	ΑΠΩΝ	36.	Κουράκ Ριτβάν	ΑΠΩΝ
12.	Βενετίδης Κωνσταντίνος		37.	Αργυρίου Νικόλαος	
13.	Γαλανόπουλος Δημήτριος		38.	Σιμιτσή Κωνσταντίνος	
14.	Δελησαμάτης Βασίλειος		39.	Γρανάς Αρχέλαος	
15.	Πολίτης Αλέξιος		40.	Ζιμπίδης Γεώργιος	
16.	Ναλμπάντης Κωνσταντίνος		41.	Ζαμπουνίδης Ιωάννης	
17.	Τοψίδης Χριστόδουλος		42.	Δόντσος Δημήτριος	
18.	Μαρκόπουλος Θεόδωρος		43.	Παπατολίδης Δημήτρης	
19.	Γάκης Χρήστος	ΑΠΩΝ	44.	Στεφανίδης Ιωάννης	
20.	Ιωσηφίδης Αλέξανδρος		45.	Συμεωνίδης Θεόδωρος	ΑΠΩΝ
21.	Βαβίας Σταύρος		46.	Ναθαναηλίδης Αναστάσιος	
22.	Αμοιρίδης Μιχαήλ		47.	Βέργας Γεώργιος	ΑΠΩΝ
23.	Βουλγαρίδης Νικόλαος	ΑΠΩΝ	48.	Περεντίδης Θεόδωρος	
24.	Εξακουστός Κωνσταντίνος		49.	Καραγιώργης Ανδρέας	
25.	Μωυσιάδης Αριστείδης	ΑΠΩΝ			