



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

ΑΝΑΡΤΗΤΕΑ ΣΤΟ ΔΙΑΔΙΚΤΥΟ

Αθήνα, 18-10-2024

Αριθ. Πρωτ. : 80630 - 18-10-2024

ΓΕΝΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑ

ΓΕΝΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑ
ΙΔΙΩΤΙΚΩΝ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ
ΓΕΝΙΚΗ Δ/ΝΣΗ ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΩΝ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ
Δ/ΝΣΗ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΕΩΝ
ΤΜΗΜΑ ΕΚΔΟΣΗΣ ΑΔΕΙΩΝ

Ταχ. Δ/ση : Λέκκα 23 - 25
Ταχ. Κώδικας : 10562
Πληροφορίες : Κ. Ξιφαρά
Α. Τσεκούρας
Τηλέφωνο : 210 3258152
210 3258143
Email : n.xifara@m nec.gr
a.tsekouras@m nec.gr

ΠΡΟΣ : ΩΣ ΠΙΝΑΚΑΣ ΑΠΟΔΕΚΤΩΝ

ΑΠΟΦΑΣΗ

ΘΕΜΑ: Χορήγηση Άδειας Εγκατάστασης στο έργο «Υβριδικός Σταθμός Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας - Έργο Φράγματος Ποταμών Αμαρίου, αποτελούμενο από (α) Αιολικό Σταθμό Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΣΠΗΕ) στις θέσεις «Φρούδια-Λυγιάς- Πλατύβολο» & «Τρούλα- Χαλκιάς-Κορφή», Δ. Σητείας, Π.Ε. Λασιθίου και (β) Σύστημα Ελεγχόμενης Παραγωγής και Αποθήκευσης Ενέργειας (ΣΕΠΑΕ) στους Δ. Αμαρίου και Ρεθύμνου, Π.Ε. Ρεθύμνου, της Περιφέρειας Κρήτης» με φορέα υλοποίησης την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις:

- i. του Ν. 4622/2019 (Α' 133) «Επιτελικό Κράτος: οργάνωση, λειτουργία και διαφάνεια της Κυβέρνησης, των κυβερνητικών οργάνων και της κεντρικής δημόσιας διοίκησης».
- ii. του Π.Δ. 5/2022 (ΦΕΚ Α' 15) «Οργανισμός του Υπουργείου Ανάπτυξης και Επενδύσεων», όπως ισχύει.
- iii. του Π.Δ. 77/2023 (ΦΕΚ Α' 130) «Σύσταση Υπουργείου και μετονομασία Υπουργείων – Σύσταση, κατάργηση και μετονομασία Γενικών και Ειδικών Γραμματειών – Μεταφορά αρμοδιοτήτων, υπηρεσιακών μονάδων, θέσεων προσωπικού και εποπτευόμενων φορέων».

- iv. του Π.Δ. 32/2024 (ΦΕΚ Α' 91) «Διορισμός Υπουργών και Υφυπουργών».
2. Τις διατάξεις του Ν. 4608/2019 (Α' 66) «Ελληνική Αναπτυξιακή Τράπεζα και προσέλκυση Στρατηγικών Επενδύσεων και άλλες διατάξεις», όπως ισχύει.
3. Τις διατάξεις του Ν. 4864/2021 «Στρατηγικές επενδύσεις και βελτίωση του επενδυτικού περιβάλλοντος μέσω της επιτάχυνσης διαδικασιών στις ιδιωτικές και στρατηγικές επενδύσεις, δημιουργία πλαισίου για τις εταιρείες τεχνοβλαστούς και άλλες επείγουσες διατάξεις για την ανάπτυξη» (Α' 237), όπως ισχύει.
4. Την υπ' αρ. 73/28.06.2022 (Β'3325) Απόφαση της Δ.Ε.Σ.Ε. περί ένταξης του επενδυτικού σχεδίου «Υβριδικό Έργο Φράγματος Ποταμών (Αμαρίου)», του επενδυτικού φορέα με την επωνυμία «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.», στις διαδικασίες Στρατηγικών Επενδύσεων του Ν. 4608/2019 (Α' 66)».
5. Τις διατάξεις:
 - i. του Ν. 2244/1994 (Α'168) «Ρύθμιση θεμάτων ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και από συμβατικά καύσιμα και άλλες διατάξεις»,
 - ii. του Ν. 2773/1999 (Α'286) «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις»,
 - iii. του Ν. 2941/2001 (Α'201) «Απλοποίηση διαδικασιών ίδρυσης εταιρειών αδειοδότησης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, ρύθμιση θεμάτων της Α.Ε. «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΝΑΥΠΗΓΕΙΑ» και άλλες διατάξεις».
 - iv. του Ν. 3199/2003 (Α' 280) «Προστασία και διαχείριση υδάτων – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2000/60/ΕΚ του Ευρωπαϊκού και του Συμβουλίου της 23 ης Οκτωβρίου 2000» όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.
 - v. του Ν. 3468/2006 (Α' 129) «Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και συμπαραγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας υψηλής απόδοσης και λοιπές διατάξεις», όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.
 - vi. του Ν. 3851/2010 (Α' 85) «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», όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.
 - vii. του Ν. 3937/2011 (Α' 60) «Διατήρηση βιοποικιλότητας και άλλες διατάξεις».
 - viii. του Ν. 4001/2011 (Α'179) «Λειτουργία ενεργειακών αγορών ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου, για έρευνα, παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.
 - ix. του Ν. 4014/2011 (Α'209) «Περιβαλλοντική αδειοδότηση έργων και δραστηριοτήτων, ρύθμιση αυθαιρέτων σε συνάρτηση με δημιουργία περιβαλλοντικού ισοζυγίου και άλλες διατάξεις αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος».
 - x. του Ν. 4062/2012 (Α'70) «Αξιοποίηση του πρώην Αεροδρομίου Ελληνικού – Πρόγραμμα ΗΛΙΟΣ – Προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (Ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/28/ΕΚ) – Κριτήρια Αειφορίας Βιοκαυσίμων και Βιορευστών (Ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/30/ΕΚ)».

- xi. του Ν. 4203/2013 (Α'235) «Ρυθμίσεις θεμάτων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις».
- xii. του Ν. 4342/2015 (Α'143) «Συνταξιοδοτικές ρυθμίσεις, ενσωμάτωση στο Ελληνικό Δίκαιο της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Οκτωβρίου 2012 «Για την ενεργειακή απόδοση, την τροποποίηση των Οδηγιών 2009/125/ΕΚ και 2010/30/ΕΕ και την κατάργηση των Οδηγιών 2004/8/ΕΚ και 2006/32/ΕΚ», όπως τροποποιήθηκε από την Οδηγία 2013/12/ΕΕ του Συμβουλίου της 13ης Μαΐου 2013 «Για την προσαρμογή της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου για την ενεργειακή απόδοση, λόγω της προσχώρησης της Δημοκρατίας της Κροατίας» και άλλες διατάξεις», όπως ισχύει,
- xiii. του Ν. 4414/2016 (Α' 149) «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις».
- xiv. του Ν. 4467/2017 (Α' 56) «Τροποποιήσεις διατάξεων της δασικής νομοθεσίας και άλλες διατάξεις».
- xv. του Ν. 4951/2022 (Α' 129) «Εκσυγχρονισμός της αδειοδοτικής διαδικασίας Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας - Β' φάση, Αδειοδότηση παραγωγής και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, πλαίσιο ανάπτυξης Πιλοτικών Θαλάσσιων Πλωτών Φωτοβολταϊκών Σταθμών και ειδικότερες διατάξεις για την ενέργεια και την προστασία του περιβάλλοντος».
- xvi. της Απόφασης Δ6/Φ1/οικ.13310/18-06-2007 (Β' 1153) του Υπουργού Ανάπτυξης «Διαδικασία έκδοσης αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας».
- xvii. της Απόφασης ΥΑΠΕ/Φ1/οικ.24840/25-11-2010 (Β' 1900) του Υπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Τήρηση Μητρώου Αδειών και υποβολή στοιχείων και πληροφοριών στην Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για έργα ΑΠΕ από κατόχους μονάδων ΑΠΕ».
- xviii. της Απόφασης Δ6/Φ1/οικ.13129/02-08-1996 (Β' 766) της Υπουργού Ανάπτυξης «Προσδιορισμός παραβάσεων και καθορισμός διαδικασίας επιβολής σχετικών κυρώσεων σε σταθμούς Ηλεκτροπαραγωγής».
- xix. της υπ' αριθμ. 49828/12-11-2008 (Β' 2464) Απόφασης της Επιτροπής Συντονισμού της Κυβερνητικής Πολιτικής στον τομέα του χωροταξικού σχεδιασμού και της αειφόρου ανάπτυξης «Έγκριση ειδικού πλαισίου χωροταξικού σχεδιασμού και αειφόρου ανάπτυξης για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και της στρατηγικής μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων αυτού»,
- xx. της υπ' αριθμ. 15277/23-03-2012 Απόφασης (Β' 1077) του Υπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Εξειδίκευση διαδικασιών για την ενσωμάτωση στις Αποφάσεις Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων ή στις Πρότυπες Περιβαλλοντικές Δεσμεύσεις της προβλεπόμενης από τις διατάξεις της Δασικής Νομοθεσίας έγκρισης επέμβασης, για έργα και δραστηριότητες κατηγοριών Α και Β της υπουργικής απόφασης με αριθμ. 1958/2012 (Β'21/13.01.2012), σύμφωνα με το άρθρο 12 του Ν. 4014/2011»,

- xxi. της υπ' αριθμ. οικ. 146896/19-10-2014 (Β' 2878) Κοινής Υπουργικής Απόφασης «Κατηγορίες αδειών χρήσης και εκτέλεσης έργων αξιοποίησης των υδάτων. Διαδικασία και όροι έκδοσης των αδειών, περιεχόμενο και διάρκεια ισχύος τους και άλλες συναφείς διατάξεις», όπως ισχύει,
- xxii. της υπ' αριθμ. ΔΙΠΑ/οικ.37674/27-7-2016 Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «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) και
- xxiii. της υπό στοιχεία ΔΑΕΕ/οικ.2287/27-12-2016 (Β' 4420) Απόφασης του Υπουργού Υποδομών & Μεταφορών, «Έγκριση Κανονισμού Ασφάλειας Φραγμάτων – Διοικητική Αρχή Φραγμάτων», όπως ισχύει.
6. Την με α.π. 2042/ΣΜΠ/μδ/11-09-2024 αίτηση της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. (αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ: 69998/12-9-2024) για χορήγηση άδειας εγκατάστασης του επενδυτικού σχεδίου «Υβριδικός Σταθμός Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας - Έργο Φράγματος Ποταμών Αμαρίου, αποτελούμενο από (α) Αιολικό Σταθμό Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΣΠΗΕ) στις θέσεις «Φρούδια- Λυγιάς- Πλατύβολο» & «Τρούλα- Χαλκιάς-Κορφή», Δ. Σητείας, Π.Ε. Λασιθίου και (β) Σύστημα Ελεγχόμενης Παραγωγής και Αποθήκευσης Ενέργειας (ΣΕΠΑΕ) στους Δ. Αμαρίου και Ρεθύμνου, Π.Ε. Ρεθύμνου, της Περιφέρειας Κρήτης», η οποία έλαβε Κωδικό Αριθμό (Κ.Α.) 13211470001263.
7. Την με α.π. 2251/ΣΜΠ/μδ/08-10-2024 αίτηση της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. (αριθμ. πρωτ. ΥΠΑΝ: 77046/08-10-2024) με την οποία επικαιροποιήθηκαν τα στοιχεία του φακέλου καθώς και τις υπ' αρ. ΥΠΑΝ 77501/09-10-2024 και ΥΠΑΝ 77539/09-10-2024 αιτήσεις της, με τις οποίες έγινε ορθή επανάληψη ως προς τον τίτλο του έργου (εξαιρείται ο Δήμος Αγ. Βασιλείου).
8. Το φάκελο της από 11-09-2024 αίτησης της εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. για χορήγηση άδειας εγκατάστασης του ανωτέρω Υβριδικού Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως επικαιροποιήθηκε με την αρ. πρωτ.: ΥΠΑΝ: 77046/08-10-2024 αίτηση, με τα εξής δικαιολογητικά:
- i. Έντυπο αίτησης του παραρτήματος της υπό στοιχεία Δ6/Φ.1/οικ. 13310/18.06.2007 (Β' 1153) Απόφασης.
 - ii. Τεχνική έκθεση και μελέτη άδειας εγκατάστασης του έργου (Σεπτέμβριος 2024) υπογεγραμμένη από τη Μελετήτρια Μηχανικό Δούρου Μαρία, Διπλωματούχο Ηλεκτρολόγο Μηχανικό (Α.Μ. ΤΕΕ: 109299).
 - iii. Την υπ' αρ. 187/2011 (ΑΔΑ: 4Α1ΞΙΔΞ-Μ) Απόφαση της ΡΑΕ περί χορήγησης άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από αιολικό σταθμό ισχύος 42 MW στη θέση «Τρούλα - Χαλκιάς - Κορφή» του Δήμου Σητείας, του Νομού Λασιθίου, της Περιφέρειας Κρήτης, στην εταιρεία «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.», ΑΔ-2429.
 - iv. Την υπ' αρ. 193/2011 (ΑΔΑ: 4Α1ΞΙΔΞ-0) Απόφαση της ΡΑΕ περί χορήγησης άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από αιολικό σταθμό ισχύος 39 MW στη θέση «Φρούδια - Λυγιάς - Πλατύβολο» του Δήμου Σητείας, του Νομού Λασιθίου, της Περιφέρειας Κρήτης, στην εταιρεία «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.», ΑΔ-2435.

- v. Την υπ' αρ. 199/2014 (ΑΔΑ: Ψ6ΘΝΙΔΞ-72Υ) Απόφαση της ΡΑΕ, περί τροποποιήσεως της υπ' αρ. ΑΔ-2429 άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από αιολικό σταθμό σε άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από υβριδικό σταθμό 81 MW (Μονάδες ΑΠΕ)- 50 MW (Εγγυημένη), στις θέσεις «Φρούδια - Λυγιάς – Πλατύβολο», Δ. Σητείας, Νομού Λασιθίου, «Τρούλα - Χαλκιάς – Κορφή» Δ. Σητείας, Νομού Λασιθίου και «Φράγμα Ποταμών», Δ. Αμαρίου & Ρεθύμνης, Νομού Ρεθύμνης, στην εταιρεία με την επωνυμία «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ» και ανάκληση της υπ' αρ. 193/2011 Απόφασης ΡΑΕ, με την οποία χορηγήθηκε η υπ' αρ. ΑΔ-2435 άδεια παραγωγής.
- vi. Την από 21/02/2020 Βεβαίωση ΡΑΕ (ΨΓ6ΠΙΔΞ-Π6Α), σύμφωνα με την οποία οι αιτούμενες μεταβολές στοιχείων της υπ' αρ. Μητρώου Αδειών ΡΑΕ ΑΔ-02429 Άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία χορηγήθηκε με την υπ' αρ. 199/2014 Απόφαση της ΡΑΕ όπως ισχύει, στην εταιρεία «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.», δεν εμπίπτουν στις περιπτώσεις που απαιτείται τροποποίησή της.
- vii. Την υπ' αρ. 0689/2021 (ΑΔΑ: Ψ2Η0ΙΔΞ-ΓΤΖ) Βεβαίωση Παραγωγού Ειδικού Έργου ΡΑΕ, σε αντικατάσταση της υπ' αρ. 199/2014 Απόφασης ΡΑΕ, περί χορήγησης άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από υβριδικό σταθμό εγγυημένης ισχύος 50,0 MW στη θέση «Τρούλα - Χαλκιάς - Κορυφή -Φρούδια - Λυγιάς - Πλατύβολο- Φράγμα Ποταμών», των Δ.Ε. Αρκαδίου, Ίτανου, Λάμπης, Λεύκης, Σητείας και Συβριτού, των Δήμων Αγ. Βασιλείου, Αμαρίου, Ρεθύμνης και Σητείας της Π.Ε. Λασιθίου & Ρεθύμνου, της Περιφέρειας Κρήτης, αποτελούμενο από : α) αιολικό σταθμό εγκατεστημένης ισχύος παραγωγής 86,4 MW και μέγιστης ισχύος παραγωγής 86,4 MW, β) μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής (υδροστρόβιλοι) εγκατεστημένης ισχύος 75 MW και μέγιστης ισχύος παραγωγής 50 MW και γ) μονάδες πλήρωσης αποθηκευτικών συστημάτων εγκατεστημένης ισχύος 140,16 MW και μέγιστης ισχύος παραγωγής 140,15 MW, της εταιρείας με την επωνυμία «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.».
- viii. Την Απόφαση Αντιπροέδρου Κλάδου Ενέργειας ΡΑΕ υπ' αρ. 1297/2023 (ΑΔΑ: ΨΣΠΥΙΔΞ-ΙΝ7) περί τροποποίησης της υπ' αρ. 0689/2021 Βεβαίωσης Παραγωγού Ειδικού Έργου ΡΑΕ, όπως ισχύει, ως προς α) την εγκατεστημένη και τη μέγιστη ισχύ άντλησης των μονάδων αποθηκευτικών συστημάτων του ΥΒΣ, β) τον αριθμό των ανεμογεννητριών, γ) τη μείωση της εγκατεστημένης και της μέγιστης ισχύος του αιολικού σταθμού του ΥΒΣ και δ) την τροποποίηση του γηπέδου εγκατάστασης του αιολικού σταθμού και της λιμνοδεξαμενής του ΥΒΣ.
- ix. Την υπ' αρ. πρωτ. ΥΠΕΝ/ΔΙΠΑ/91359/5815/09-10-2019 Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΑΔΑ: Ω02Π4653Π8-ΠΘΔ) περί έγκρισης περιβαλλοντικών του έργου: «Υβριδικός Σταθμός Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας αποτελούμενος από: α) Αιολικό Σταθμό Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΣΠΗΕ) συνολικής ισχύος 85.8 MW στις θέσεις 'Φρούδια - Λυγιάς – Πλατύβολο' και 'Τρούλα - Χαλκιάς – Κορφή Δήμου Σητείας, Π.Ε. Λασιθίου και β) Σύστημα Ελεγχόμενης Παραγωγής και Αποθήκευσης Ενέργειας (ΣΕΠΑΕ) εγγυημένης ισχύος 50 MW (φράγμα ποταμών) των Δήμων Αμαρίου και Ρεθύμνης, Π.Ε. Ρεθύμνου καθώς και των συνοδών σε αυτά έργων στη νήσο Κρήτη» της εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.».
- x. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΠΕΝ/ΔΙΠΑ/27770/1847/12-01-2024 Απόφαση του Γενικού Διευθυντή Περιβαλλοντικής Πολιτικής του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΑΔΑ: 6ΣΚΖ4653Π8-5Ψ8) περί τροποποίησης της υπ' αριθμ. πρωτ.

ΥΠΕΝ/ΔΙΠΑ/91359/5815/09-10-2019 προηγούμενης Απόφασης έγκρισης Περιβαλλοντικών όρων (ΑΕΠΟ) του έργου με τίτλο: «Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων Τροποποίησης ΑΕΠΟ Υβριδικού Σταθμού ισχύος: α) 81,6 MW (Μονάδες ΑΠΕ), στις θέσεις 'Φρούδια - Λυγιάς - Πλατύβολο' και 'Τρούλα - Χαλκιάς - Κορφή' Δήμου Σητείας, Π.Ε. Λασιθίου και β) 50 MW (εγγυημένη ισχύς) στη θέση 'Φράγμα Ποταμών' Δ. Αμαρίου και Ρεθύμνης, Π.Ε. Ρεθύμνης» σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις που προτάθηκαν στο πλαίσιο της δημόσιας διαβούλευσης και των γνωμοδοτήσεων των Φορέων και Υπηρεσιών.

- xi. Τα σχέδια που συνοδεύουν την ΑΕΠΟ, θεωρημένα από το ΥΠΕΝ. Το σύνολο του έργου απεικονίζεται στο Χάρτη 1 «Χάρτης Προσανατολισμού», στους χάρτες 2α και 2β «Χάρτες Περιοχής Μελέτης- Προστατευόμενων και Οικολογικά ευαίσθητων περιοχών», στα Σχέδια «Γενική Διάταξη- Οριζοντιογραφία Αιολικού Πάρκου 'Φρούδια - Λυγιάς - Πλατύβολο'», κλίμακας 1:50.000 (Χ-1), «Γενική Διάταξη - Οριζοντιογραφία Αιολικού Πάρκου 'Τρούλα - Χαλκιάς - Κορφή'», κλίμακας 1:50.000 (Χ-2) και «Γενική Διάταξη έργων», κλίμακας 1:5.000/1:2.500 (α.α. ΡΕΘ-2.1 και α.α. ΡΕΘ-2.2). Το σύνολο των χαρτών και σχεδίων του έργου παρουσιάζονται στο Κεφ. 15 'Χάρτες και Σχέδια' της ΜΠΕ, που συνοδεύει την ως άνω Απόφαση.
- xii. την υπ' αριθμ. 7032/15-11-2022 (Δ' 922) Απόφαση του Γενικού Γραμματέα Δασών του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας περί Κύρωσης δασικού χάρτη του συνόλου της Περιφερειακής Ενότητας Ρεθύμνου.
- xiii. την υπ' αριθμ. 6462/15-11-2022 (Δ' 898) Απόφασης του Γενικού Γραμματέα Δασών του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας περί Κύρωσης δασικού χάρτη Περιφερειακής Ενότητας Λασιθίου.
- xiv. Την υπ' αριθμ. πρωτ. 485040/7-10-2024 (ΑΔΑ: 61Μ14653Π8-ΒΑΠ) «Πράξη Πληροφοριακού Χαρακτήρα για την επέμβαση επί έκτασης εμβαδού 644,92 στρεμ. δασικού χαρακτήρα του άρθ. 3 Ν. 998/79 ως ισχύει, για την κατασκευή των κύριων και συνοδών έργων υποδομής του Υποέργου Β', του Έργου «Υβριδικό Έργο Φράγματος Ποταμών Αμαρίου (ΥΒ.Σ. Αμαρίου), που χωροθετείται στη νήσο Κρήτη και συνδυάζει την Αιολική Ενέργεια (Υποέργο Α: Α.Σ.Π.Η.Ε.) και Αποθήκευση Ενέργειας μέσω Συστήματος Αντλησιοταμίευσης (Υποέργο Β: Σ.Ε.Π.Α.Ε.) στις Π.Ε. Λασιθίου και Ρεθύμνου αντιστοίχως», το οποίο (Υποέργο Β') υπάγεται στα διοικητικά όρια των Δήμων Ρεθύμνης και Αμαρίου της Περιφερειακής Ενότητας Ρεθύμνου» της Δ/σης Δασών Ρεθύμνου».
- xv. Την υπ' αρ. πρωτ. 493754/10-10-2024 (αρ. πρωτ. ΥΠΑΝ: 78085/11-10-2024) απάντηση της Διεύθυνσης Δασών Ρεθύμνης στο υπ. αρ. πρωτ. ΥΠΑΝ 76998/08-10-2024 έγγραφο της Υπηρεσίας μας, με την οποία βεβαιώνεται ότι η εν λόγω Διεύθυνση έχει προβεί στην Δήλωση του Δημοσίου του Ν. 2308/1995 όπως ισχύει, για τις εκτάσεις εγκατάστασης της επένδυσης με χαρακτηρισμό ΔΔ αρμοδιότητάς της.
- xvi. Την υπ' αρ. πρωτ.: ΔΣΣΑΣ/21265/06-09-2024 Οριστική Προσφορά Σύνδεσης του ΑΔΜΗΕ.
- xvii. Την υπ' αρ. πρωτ. ΑΔΜΗΕ/ΔΣΑΣ: 3399/10-09-2024 επιστολή της εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.» προς τον ΑΔΜΗΕ περί αποδοχής της ως άνω Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης.

- xviii. Η υπ' αρ. πρωτ. 2398592/07-07-2021 καταχώρηση στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο της εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε.», από το οποίο προκύπτει ότι είναι καταχωρημένη με αριθμό ΓΕΜΗ 312701000.
- xix. Την υπ' αρ. πρωτ.: 1558575.2257807/22-07-2021 ανακοίνωση καταχώρησης στο ΓΕΜΗ του κωδικοποιημένου καταστατικού της εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» με δ.τ. «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.».
- xx. Το υπ' αρ. πρωτ.: 2587098.3909894/18-04-2024 του Τμήματος Εισηγμένων Α.Ε. της Γενικής Γραμματείας Εμπορίου, Γενικό Πιστοποιητικό περί καταχώρησης στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο των τροποποιήσεων του καταστατικού της εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε.».
- xxi. Το υπ' αρ. πρωτ.: 2587098.3909896/18-04-2024 του Τμήματος Εισηγμένων Α.Ε. της Γενικής Γραμματείας Εμπορίου, αναλυτικό πιστοποιητικό ισχύουσας εκπροσώπησης της εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ».
- xxii. Η νόμιμη χρήση του χώρου εγκατάστασης του Υβριδικού Σταθμού Παραγωγής Ενέργειας τεκμηριώνεται ως εξής:

Υποέργο Α': Αιολικά Πάρκα στη θέση «Φρούδια-Λυγιάς-Πλατύβολο» με συνολική έκταση των γηπέδων εγκατάστασης 126.198 τμ.

Η επέμβαση στα γήπεδα εγκατάστασης και στα γήπεδα ασφαλείας του ΑΣΠΗΕ με χαρακτηρισμό ΧΧ και ΔΔ, έχει εγκριθεί δυνάμει της σχετικής ΑΕΠΟ. Όσον αφορά τα μη-δασικά, έχουν αφενός, υπογραφεί δύο (2) προσύμφωνα μίσθωσης για τα γήπεδα ασφαλείας, για τα οποία απαιτείται μόνον η έγγραφη συναίνεση του ιδιοκτήτη σύμφωνα με το αρθ. 18 του Ν. 4951/2022 και αφετέρου έχουν συναφθεί δύο (2) συμβόλαια μίσθωσης συνοδευόμενα από τα προβλεπόμενα αποδεικτικά νόμιμης χρήσης του άρθ. 18 του Ν. 4408/2022.

Οι συντεταγμένες (ΕΓΣΑ '87) των κορυφών του χώρου εγκατάστασης αποτυπώνονται στα σχέδια της μελέτης με τίτλο ΓΕΝΙΚΗ ΟΡΙΖΟΝΤΙΟΓΡΑΦΙΑ ΑΣΠΗΕ ΟΡ-01.1 & ΓΕΝΙΚΗ ΟΡΙΖΟΝΤΙΟΓΡΑΦΙΑ ΑΣΠΗΕ ΟΡ-01.2, κλίμακας 1:5.000, 10-2024 και στην τεχνική έκθεση.

Υποέργο Β': Σύστημα ελεγχόμενης παραγωγής και αποθήκευσης ενέργειας με συνολική έκταση των γηπέδων εγκατάστασης 336.562,69 τμ.

Η επέμβαση στα γήπεδα εγκατάστασης του ΣΕΠΑΕ με χαρακτηρισμό ΧΧ, ΔΔ, ΔΑ και ΠΔ, έχει εγκριθεί δυνάμει της σχετικής ΑΕΠΟ. Όσον αφορά τα μη-δασικά, έχουν υπογραφεί δύο (2) συμβόλαια μίσθωσης και τρία συμβόλαια αγοραπωλησίας, συνοδευόμενα από τα προβλεπόμενα αποδεικτικά νόμιμης χρήσης του άρθ. 18 του Ν. 4408/2022.

Οι συντεταγμένες (ΕΓΣΑ '87) των κορυφών του χώρου εγκατάστασης αποτυπώνονται στα σχέδια της μελέτης με τίτλο Οριζοντιογραφία αντλησιοταμιευτικού ΟΡ-2.1 (5100RETH_GEN_LCN_00_02_GP_REV01 01/02) & Οριζοντιογραφία αντλησιοταμιευτικού ΟΡ-2.2 (5100RETH_GEN_LCN_00_02_GP_REV01 02/02), κλίμακας 1:5.000, 10-2024 και στην τεχνική έκθεση.

- xxiii. Την από 23-04-2024 υπεύθυνη δήλωση του νόμιμου εκπροσώπου της εταιρείας κ. Ευστράτιου Μπαρδάκα για την ανάθεση εκπόνησης της μελέτης εγκατάστασης του Υβριδικού Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας, συνολικής παραγόμενης ισχύος: (Α) 81,6 MW (μονάδες ΑΠΕ), στις θέσεις «Τρούλα - Χαλκιάς - Κορυφή - Φρούδια - Λυγιάς – Πλατύβολο», Δ. Σητείας, Π.Ε. Λασιθίου και (Β) 50 MW (εγγυημένη ισχύς) στη θέση «Φράγμα Ποταμών Αμαρίου», Δ. Αμαρίου & Ρεθύμνης, Π. Ε. Ρεθύμνης, της Περιφέρειας Κρήτης.
- xxiv. Την από 23-07-2024 υπεύθυνη δήλωση της Διπλωματούχου Ηλεκτρολόγου Μηχανικού Μαρίας Δούρου (Α.Μ. ΤΕΕ: 109299) για την ανάληψη εκπόνησης της μελέτης εγκατάστασης του εν λόγω Υβριδικού Σταθμού ισχύος (Α) 81,6 MW (μονάδες ΑΠΕ) και (Β) 50 MW (εγγυημένη ισχύς).
- xxv. Την από 23-07-2024 υπεύθυνη δήλωση του νόμιμου εκπροσώπου της εταιρείας κ. Ευστράτιου Μπαρδάκα περί μη αναστολής της αδειοδοτικής διαδικασίας του Υβριδικού Σταθμού.
- xxvi. Τα συνημμένα σχέδια της μελέτης εγκατάστασης.

Α Π Ο Φ Α Σ Ι Ζ Ο Υ Μ Ε

Τη χορήγηση άδειας εγκατάστασης στον Υβριδικό Σταθμό Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας - Έργο Φράγματος Ποταμών Αμαρίου, αποτελούμενο από (α) Αιολικό Σταθμό Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΣΠΗΕ) στις θέσεις «Φρούδια-Λυγιάς-Πλατύβολο» & «Τρούλα-Χαλκιάς-Κορυφή», Δ. Σητείας, Π.Ε. Λασιθίου και (β) Σύστημα Ελεγχόμενης Παραγωγής και Αποθήκευσης Ενέργειας (ΣΕΠΑΕ) στους Δ. Αμαρίου και Ρεθύμνου, Π.Ε. Ρεθύμνου, της Περιφέρειας Κρήτης, της εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», όπως αυτή εκπροσωπείται νόμιμα.

1. ΔΙΚΑΙΟΥΧΟΣ ΚΑΙ ΑΝΤΙΚΕΙΜΕΝΟ ΑΔΕΙΑΣ

- 1.1 Δικαιούχος του έργου: «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», ΑΦΜ: 094006030
- 1.2 Ο Υβριδικός Σταθμός Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας ισχύος: (α) 81,6MW (μονάδες ΑΠΕ) στις θέσεις «Φρούδια- Λυγιάς- Πλατύβολο & Τρούλα- Χαλκιάς-Κορυφή», Δ. Σητείας, Π.Ε. Λασιθίου & (β) 50MW (Εγγυημένη Ισχύς) στη θέση «Φράγμα Ποταμών», Δ. Αμαρίου και Ρεθύμνης, Π.Ε. Ρεθύμνης, και τα συνοδά του έργα, για τον οποίο χορηγείται η παρούσα άδεια εγκατάστασης, θα κατασκευαστεί και θα λειτουργεί σύμφωνα με την υποβληθείσα Μελέτη Άδειας Εγκατάστασης, που υπογράφεται από την υπεύθυνη Μηχανικό Δούρου Μαρία, Διπλωματούχο Ηλεκτρολόγο Μηχανικό (Α.Μ. ΤΕΕ: 109299).
- 1.3 Το Ενιαίο έργο περιλαμβάνει δύο επιμέρους υποέργα (υβριδικό σύστημα), συνδυάζοντας την αιολική παραγωγή 17 ανεμογεννητριών (Α/Γ) (Υποέργο Α) με σχήμα ελεγχόμενης λειτουργίας/αντλησιοταμίευσης (εγκατάσταση εγγυημένης ισχύος) (Υποέργο Β).

- 1.4 Το έργο θα αναπτυχθεί σε μισθωμένα και ιδιόκτητα από την εταιρεία γήπεδα, καθώς και σε δασικές εκτάσεις στο Δήμο Σητείας της Π.Ε. Λασιθίου και στους Δήμους Αμαρίου και Ρεθύμνης της Π.Ε. Ρεθύμνης της Περιφέρειας Κρήτης.
- 1.5 Ο χώρος εγκατάστασης του έργου προκύπτει από τον πίνακα συντεταγμένων των σχεδίων της μελέτης εγκατάστασης και του παραρτήματος της τεχνικής έκθεσης, που υπογράφονται από τις Παναγιώτα Σ. Ζαχαροπούλου, Τοπογράφο Μηχανικό (ΑΜ ΤΕΕ: 147627) & Δούρου Μαρία, Διπλωματούχο Ηλεκτρολόγο Μηχανικό (Α.Μ. ΤΕΕ: 109299).

2. ΤΕΧΝΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ

2.1 Υποέργο Α: Αιολικά Πάρκα

Η αιολική εγκατάσταση αποτελείται από 2 Αιολικά Πάρκα (ΑΠ) που χωροθετούνται στην Περιφερειακή Ενότητα (Π.Ε.) Λασιθίου της Περιφέρειας Κρήτης και περιλαμβάνει:

- 9 Ανεμογεννήτριες (Α/Γ) στη θέση «Φρούδια – Λυγιάς- Πλατύβολο»
- 8 Ανεμογεννήτριες (Α/Γ) στη θέση «Τρούλα-Χαλκιάς-Κορφή»

Τα 2 Αιολικά Πάρκα (ΑΠ) περιλαμβάνουν συνολικά 17 Α/Γ, τύπου Nordex N133, ισχύος 4,8 MW έκαστη, με διάμετρο πτερωτής 133μ., ύψος πυλώνα 83μ., και συνολική εγκατεστημένη ισχύ ηλεκτρικής παραγωγής 81,6 MW. Για τις ανάγκες του έργου προβλέπεται η εγκατάσταση οικίσκου ελέγχου.

Η χρήση των αιολικών πάρκων είναι:

- είτε για την απορρόφηση ενέργειας σε πραγματικό χρόνο από τις μονάδες πλήρωσης των συστημάτων αποθήκευσης του σταθμού.
- είτε για τη συνεισφορά σε πραγματικό χρόνο στη παροχή της εγγυημένης ισχύος, που ζητείται από το Διαχειριστή, με βάση τα τεχνικά χαρακτηριστικά του έργου και τις σχετικές εντολές του Διαχειριστή Συστήματος.

Η συνολική έκταση των γηπέδων εγκατάστασης του Υποέργου Α ανέρχεται σε 126.198τμ.

Οι Α/Γ θα εγκατασταθούν στις θέσεις που αποτυπώνονται στα θεωρημένα από το ΥΠΕΝ Σχέδια που συνοδεύουν την ΑΕΠΟ καθώς και στα σχέδια της μελέτης εγκατάστασης (ΓΕΝΙΚΗ ΟΡΙΖΟΝΤΙΟΓΡΑΦΙΑ ΑΣΠΗΕ ΟΡ-01.1 & ΓΕΝΙΚΗ ΟΡΙΖΟΝΤΙΟΓΡΑΦΙΑ ΑΣΠΗΕ ΟΡ-01.2, κλίμακας 1:5.000).

Στους πίνακες που ακολουθούν παρατίθενται οι συντεταγμένες των κορυφών των εγκεκριμένων πολυγώνων, των κέντρων των ανεμογεννητριών και του οικίσκου ελέγχου.

ΣΥΝΤΕΤΑΓΜΕΝΕΣ ΚΟΡΥΦΩΝ ΠΟΛΥΓΩΝΩΝ ΤΟΥ ΑΣΠΗΕ ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΤΡΟΥΛΑ- ΧΑΛΚΙΑΣ - ΚΟΡΦΗ» ΚΑΙ ΤΟΥ ΑΣΠΗΕ «ΦΡΟΥΔΙΑ - ΛΥΓΙΑΣ - ΠΛΑΤΥΒΟΛΟ» (ΕΓΣΑ 87)			
	ΚΟΡΥΦΗ	Χ	Υ
ΠΟΛΥΓΩΝΟ 1	Κ1	693204.00	3887756.00
	Κ2	694196.00	3888192.00
	Κ3	694325.00	3887907.00
	Κ4	694328.00	3887592.00
	Κ5	693493.00	3887225.00
ΠΟΛΥΓΩΝΟ 2	Κ1	694924.00	3888277.00
	Κ2	694729.00	3888197.00
	Κ3	694425.00	3887971.00
	Κ4	694334.00	3887908.00

	K5	694339.00	3887594.00
	K6	694616.00	3887330.00
	K7	695394.00	3888052.00
	K8	695171.00	3888247.00
ΠΟΛΥΓΩΝΟ 3	K1	695971.01	3889177.69
	K2	696109.86	3888867.42
	K3	697332.00	3888890.00
	K4	697309.00	3889450.00
	K5	697228.00	3889535.00
	K6	696091.87	3889495.54
ΠΟΛΥΓΩΝΟ 4	K1	700342.24	3888870.55
	K2	699458.00	3888826.00
	K3	699406.00	3889029.00
	K4	697826.00	3888809.00
	K5	697914.00	3888219.00
	K6	699347.00	3888419.00
	K7	699368.28	3888303.39
	K8	700036.00	3888281.00
	K9	700308.94	3888494.75
ΠΟΛΥΓΩΝΟ 5	K1	701143.00	3889340.00
	K2	701105.00	3889945.00
	K3	699943.88	3889951.22
	K4	699887.79	3889659.12
	K5	700062.35	3889362.12

Πίνακας 1: Κορυφές Εγκεκριμένου Πολυγώνου

ΣΥΝΤΕΤΑΓΜΕΝΕΣ ΚΕΝΤΡΩΝ ΑΝΕΜΟΓΕΝΝΗΤΡΙΩΝ (Α/Γ) ΤΟΥ ΑΣΠΗΕ ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΤΡΟΥΛΑ-ΧΑΛΚΙΑΣ - ΚΟΡΦΗ» (ΕΓΣΑ 87)			
Αριθμός Α/Γ	Χ	Υ	Υψόμετρο έδρασης (m)
H5	696425	3889190	764.7
H6	696755	3889138	747.5
H7	697106	3889141	710.0
H10	694997	3887819	712.3
H11	694558	3887758	682.3
H13	694063	3887851	647.0
H14	693755	3887695	660.4
H15	693504	3887470	648.0

Πίνακας 2: Συντεταγμένες κορυφών 8 Α/Γ του ΑΣΠΗΕ «Τρούλα-Χαλκιάς-Κορφή»

ΣΥΝΤΕΤΑΓΜΕΝΕΣ ΚΕΝΤΡΩΝ ΑΝΕΜΟΓΕΝΝΗΤΡΙΩΝ (Α/Γ) ΤΟΥ ΑΣΠΗΕ ΣΤΗ ΘΕΣΗ «ΦΡΟΥΔΙΑ - ΛΥΓΙΑΣ - ΠΛΑΤΥΒΟΛΟ» (ΕΓΣΑ 87)			
Αριθμός Α/Γ	Χ	Υ	Υψόμετρο έδρασης (m)
F3	700334	3889726	538.0
F4	700667	3889715	546.5
F5	698107	3888534	659.6
F6	698438	3888620	645.1
F7	698779	3888668	666.1
F8	699178	3888686	643.2
F9	699539	3888711	637.2
F10	699909	3888724	559.9

F14	701039	3889616	523.5
-----	--------	---------	-------

Πίνακας 3: Συντεταγμένες κορυφών 9 Α/Γ του ΑΣΠΗΕ «Φρούδια - Λυγιάς - Πλατύβολο»

ΣΥΝΤΕΤΑΓΜΕΝΕΣ ΚΟΡΥΦΩΝ ΟΙΚΙΣΚΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ (ΕΓΣΑ 87)		
ΚΟΡΥΦΗ	Χ	Υ
Κ1	697327.32	3888996.77
Κ2	697299.27	3888987.32
Κ3	697238.96	3889013.60
Κ4	697251.74	3889058.52
Κ5	697284.94	3889051.13
Κ6	697284.94	3889051.13
Κ7	697326.27	3889022.13

Πίνακας 4: Συντεταγμένες κορυφών Α/Γ του ΑΣΠΗΕ «Φρούδια - Λυγιάς - Πλατύβολο

Τα συνοδά έργα οδοποιίας των ΑΠ «Φρούδια – Λυγιάς- Πλατύβολο» και «Τρούλα-Χαλκιάς-Κορφή» αφορούν σε δρόμους πρόσβασης και σε εσωτερικό οδικό δίκτυο.

Το μήκος των δρόμων που θα διανοιχτούν και θα βελτιωθούν συνολικά είναι 25.046,70μ. Οι δρόμοι θα κατασκευαστούν ως ισότιμοι με Γ κατηγορίας δασικούς δρόμους με τις αντίστοιχες προβλεπόμενες προδιαγραφές για την κατηγορία αυτή του Υπουργείου Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων και των σχετικών εγκυκλίων που τις εξειδικεύουν, που ταυτόχρονα να καλύπτουν και τις προδιαγεγραμμένες απαιτήσεις του κατασκευαστή.

Τέλος, θα γίνει διάνοιξη χάνδακος απορροής ομβρίων σε όσο μήκος απαιτείται κατά την κατασκευή και χαλικόστρωση - εξομάλυνση του οδοστρώματος σε πάχος 0,20 μ σε όλο το μήκος των δρόμων.

2.2 Υποέργο Β: Σύστημα ελεγχόμενης παραγωγής και αποθήκευσης ενέργειας

Το Σύστημα Ελεγχόμενης Παραγωγής και Αποθήκευσης Ενέργειας (ΣΕΠΑΕ) χωροθετείται εντός των διοικητικών ορίων των Δήμων Αμαρίου και Ρεθύμνης, βορείως του ταμιευτήρα του φράγματος Ποταμών και θα αξιοποιεί το υδάτινο δυναμικό του υφιστάμενου Φράγματος Ποταμών Αμαρίου Ρεθύμνης. Η εγγυημένη ισχύς του σταθμού ορίζεται σε 50MW.

Στον πίνακα που ακολουθεί παρατίθενται οι κεντροβαρικές συντεταγμένες των θέσεων εγκατάστασης των επί μέρους στοιχείων του έργου.

ΣΥΝΤΕΤΑΓΜΕΝΕΣ ΕΡΓΩΝ ΣΕΠΑΕ (ΕΓΣΑ 87)		
	Χ	Υ
Άνω Δεξαμενή	552213	3906430
Σταθμός παραγωγής-άντλησης	551880	3904374
Δρόμος προσπέλασης στην Άνω Δεξαμενή - αρχή	551360	3904783
Δρόμος προσπέλασης στην Άνω Δεξαμενή - τέλος	552665	3906172
Οδός προσπέλασης στο ΒΙΟΠΑ - αρχή	551722	3906694
Οδός προσπέλασης στο ΒΙΟΠΑ - τέλος	552017	3908909
Γ.Μ.Υ.Τ. – αρχή	551801	3904357
Γ.Μ.Υ.Τ. – τέλος	550984	3906151
Αποθεσιοθάλαμος ΑΑ1	551801	3906733
Αποθεσιοθάλαμος ΑΑ2	552309	3906606
Αποθεσιοθάλαμος ΑΑ3	552141	3909593

Πίνακας 5: Κεντροβαρικές συντεταγμένες έργων ΣΕΠΑΕ

Η συνολική έκταση των γηπέδων εγκατάστασης του Υποέργου Β ανέρχεται σε 336.562,69τμ .

Η θέση του έργου αποτυπώνεται στα θεωρημένα από το ΥΠΕΝ Σχέδια που συνοδεύουν την ΑΕΠΟ καθώς και στα σχέδια της μελέτης εγκατάστασης με τίτλο Οριζοντιογραφία αντλησιοταμιευτικού OP-2.1 (5100RETH_GEN_LCN_00_02_GP_REV01_01/02) & Οριζοντιογραφία αντλησιοταμιευτικού OP-2.2 (5100RETH_GEN_LCN_00_02_GP_REV01_02/02), κλίμακας 1:5.000, 10-2024.

Το έργο θα αποτελείται από:

Άνω Δεξαμενή:

Η Άνω Δεξαμενή θα κατασκευαστεί σε όρυγμα και για την διαμόρφωσή της απαιτείται η κατασκευή δύο μικρών περιμετρικών αναχωμάτων (δυτικού και ανατολικού), ύψους περί τα 23 και 25 μ. αντίστοιχα. Περιμετρικά της δεξαμενής θα κατασκευαστεί δρόμος στέψης. Κάθε ανάχωμα θα διαθέτει υπερχειλιστή ασφαλείας, για την εξαιρετική περίπτωση της υπερπλήρωσης της Δεξαμενής. Η Δεξαμενή θα διαθέτει δίκτυο αποστράγγισης, για την ασφαλή απαγωγή τυχόν διαρροών, σε όλη την επιφάνεια του πυθμένα της.

Η χωρητικότητα της Άνω Δεξαμενής ανέρχεται σε περίπου 1,2 hm³, ενώ η προβλεπόμενη ημερήσια ανακυκλούμενη ποσότητα ύδατος σε 770.000 μ³.

Σύστημα Προσαγωγής νερού:

Για τη σύνδεση της Άνω Δεξαμενής με την προσαγωγή, θα κατασκευαστεί Τεχνικό Υδροληψίας (υδροληψία εντός της Άνω Δεξαμενής και μικρού μήκους σήραγγα έως το φρεάτιο δικλίδων ασφαλείας, με συνολικό μήκος περί τα 250 μ.)

Το σύστημα προσαγωγής νερού από το φρεάτιο δικλίδων ασφαλείας έως το Σταθμό Άντλησης/Παραγωγής αποτελείται από τα εξής τμήματα:

- Χαλύβδινο αγωγό προσαγωγής νερού, συνολικού μήκους περί τα 1,7 χλμ, εντός τραπεζοειδούς ορύγματος.
- Κατακόρυφο φρέαρ προσαγωγής μήκους περί τα 70 μ.
- Σήραγγα προσαγωγής, κατάντη του κατακόρυφου φρέατος μήκους περί τα 230 μ, η οποία θα καταλήγει στην είσοδο των Μονάδων.

Υφιστάμενος Κάτω Ταμιευτήρας:

Η Κάτω Δεξαμενή του Αντλησιοταμιευτικού Συστήματος είναι ο υφιστάμενος ταμιευτήρας φράγματος Ποταμών, με τα εξής χαρακτηριστικά:

Λεκάνη απορροής:	60km ²
Στέψη φράγματος:	+209,50
Στέψη υπερχειλιστή φράγματος:	+203,00
Κατώτατη στάθμη υδροληψίας φράγματος:	+176,00
Ανώτατη στάθμη πλημμύρας:	+207,10
Κατώτατη στάθμη άντλησης Αντλησιοταμιευτικού Σχήματος:	+188,00
Ωφέλιμος όγκος ταμιευτήρα:	20,6 x 10 ⁶ m ³

Το Φράγμα Ποταμών είναι λιθόρριπτο με αργιλικό πυρήνα και ο ταμιευτήρας που έχει δημιουργηθεί προβλέπεται να εξυπηρετεί υδρευτικές, αρδευτικές ανάγκες και ανάγκες ενεργειακής παραγωγής/αποθήκευσης. Ο υπερχειλιστής του φράγματος είναι ελεύθερης στέψης.

Σταθμός Άντλησης/Παραγωγής:

Ο σταθμός παραγωγής θα κατασκευαστεί περίπου 150 μ ανατολικά του φράγματος, στο δεξιό αντέρεισμα και θα στεγάζει μονάδες παραγωγής και άντλησης. Θα εγκατασταθούν δύο αναστρέψιμες στροβιλοαντλίες κατακόρυφου άξονα, με εύρος ισχύος ανά μονάδα από 37,5 έως 50 MW (παραγωγή/άντληση). Η συνολικά εγγυημένη ισχύς παραγωγής είναι 50 MW, με όλο το συναφή κύριο και βοηθητικό ηλεκτρομηχανολογικό εξοπλισμό για παραγωγή και άντληση.

Πέραν των μονάδων παραγωγής και άντλησης, προβλέπονται:

- Ανάντη και κατάντη δικλίδες απομόνωσης (ασφαλείας) και αερισμού
- Χώρος συναρμολόγησης (erection bay)
- Γερανογέφυρες
- Πίνακες ελέγχου, προστασιών και τροφοδοσίας
- Εξειδικευμένο Σύστημα Αυτοματισμού τύπου SCADA που θα εγκατασταθεί στο Κέντρο Ελέγχου του Σταθμού Παραγωγής
- Γεννήτριες, Κινητήρες (τάση λειτουργίας 13,8 kV, συχνότητα 50 Hz)
- Μετασχηματιστές: Όπισθεν του κτηρίου προβλέπεται η εγκατάσταση δύο (2) υπαίθριων μετασχηματιστών κατάλληλης ικανότητας, μαζί με τις ελαιολεκάνες τους και τη δεξαμενή διαχωρισμού ελαίου – ύδατος MT/150 kV. Οι μετασχηματιστές θα κινούνται πάνω σε σιδηροτροχιές και θα είναι κατασκευασμένοι σύμφωνα με τους διεθνείς κανονισμούς και προδιαγραφές.

Κατάντη του Σταθμού θα κατασκευαστεί το τεχνικό απαγωγής των υδάτων κατά τη λειτουργία παραγωγής και υδροληψίας κατά τη φάση άντλησης νερού. Προβλέπεται μία διώρυγα υδροληψίας ανά μονάδα, η οποία απομονώνεται από τον αντίστοιχο αγωγό με υδραυλικό θυρόφραγμα και δοκό έμφραξης και διαθέτει εσχάρα κατάλληλου ανοίγματος για την προστασία από τυχόν φερτά υλικά. Ο χειρισμός και έλεγχος των θυροφραγμάτων θα πραγματοποιείται από υδραυλική μονάδα τοποθετημένη σε υπαίθριο οικίσκο.

Επιπλέον, προβλέπεται η κατασκευή αποθεσιοθαλάμων με σκοπό τη βέλτιστη περιβαλλοντική διαχείριση των προϊόντων εκσκαφής, που θα περισσέψουν από την κατασκευή των επιμέρους έργων και οι οποίοι θα αποκατασταθούν περιβαλλοντικά με το πέρας των εργασιών κατασκευής του Έργου. Ειδικότερα προβλέπονται:

1. Αποθεσιοθάλαμος AA1, έκτασης ~ 1.100.000m³ (συντ. 1,8,15,19,21,26,33,39,45,47 όπως αποτυπώνεται στο σχέδιο 5100RETH_GEN_LCN_00_02_GP_REV01 02/02, κλίμακας 1:5.000 της μελέτης εγκατάστασης).

2. Αποθεσιοθάλαμος AA2, έκτασης ~ 120.000m³ (συντ. 2,7,14,17,21,28,46,106,118,130,161,213,247,263,281 όπως αποτυπώνεται στο σχέδιο 5100RETH_GEN_LCN_00_02_GP_REV01 02/02, κλίμακας 1:5.000 της μελέτης εγκατάστασης).

3. Αποθεσιοθάλαμος AA3, έκτασης ~ 1.100.000m³ (συντ. 1,5,11,27,37,41,44,46,50,56,65,80,90,109,124,135 όπως αποτυπώνεται στο σχέδιο 5100RETH_GEN_LCN_00_02_GP_REV01 02/02, κλίμακας 1:5.000 της μελέτης εγκατάστασης).

Για τις ανάγκες κατασκευής του Έργου προβλέπεται να διαμορφωθούν εργοταξιακοί χώροι πλησίον των επιμέρους εγκαταστάσεων, οι οποίοι θα αποκατασταθούν με το πέρας των εργασιών κατασκευής του Έργου. Ειδικότερα προβλέπονται:

1. Εργοταξιακός χώρος 1 (συντ. 1,2...8 όπως αποτυπώνεται στο σχέδιο 5100RETH_GEN_LCN_00_02_GP_REV01 01/02, κλίμακας 1:5.000 της μελέτης εγκατάστασης).

2. Εργοταξιακός χώρος 2 (συντ. 8,17,26,38,39,40,50,64 όπως αποτυπώνεται στο σχέδιο 5100RETH_GEN_LCN_00_02_GP_REV01 01/02, κλίμακας 1:5.000 της μελέτης εγκατάστασης).

Τα κύρια τεχνικά χαρακτηριστικά του Υποέργου Β συνοψίζονται στον πίνακα που ακολουθεί:

ΥΠΟΕΡΓΟ Β – ΣΥΣΤΗΜΑ ΕΛΕΓΧΟΜΕΝΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΑΠΟΘΗΚΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	
ΚΥΡΙΩΣ ΕΡΓΟ	
ΑΝΩ ΔΕΞΑΜΕΝΗ (Θα κατασκευαστεί σε όρυγμα)	
Χωρητικότητα	1,2*10 ⁶ m ³
Διαστάσεις (σε κάτοψη)	~500 m*150m
Έκταση πυθμένα	~50.000 m ²
Δύο Αναχώματα (A1 & A2)	
Μέγιστο ύψος Αναχωμάτων (A1 & A2)	~23m και ~25m αντίστοιχα
Ημερήσια ανακύκλωση ποσότητας ύδατος (εκτίμηση)	770.000 m ³
ΣΥΣΤΗΜΑ ΠΡΟΣΑΓΩΓΗΣ ΝΕΡΟΥ	
Τεχνικό Υδροληψίας	Υδροληψία εντός της Άνω Δεξαμενής και μικρού μήκους (~250m) σήραγγα έως το φρεάτιο δικλίδων ασφαλείας
Χαλύβδινο αγωγό προσαγωγής νερού	Μήκους ~1,70km
Κατακόρυφο φρέαρ προσαγωγής	Ύψους ~70m
Σήραγγα Προσαγωγής	Κατάντη του κατακόρυφου φρέατος, μήκους ~230m
ΚΑΤΩ ΤΑΜΙΕΥΤΗΡΑΣ: Υφιστάμενος ταμιευτήρας φράγματος Ποταμών	
Λεκάνη απορροής	60km ²
Στέψη φράγματος	+209,50
Ανώτατη στάθμη πλημμύρας	+207,10
Στέψη υπερχειλιστή φράγματος	+203,00
Κατώτατη στάθμη άντλησης Αντλησιοταμιευτικού Σχήματος	+188,00
Κατώτατη στάθμη υδροληψίας φράγματος	+176,00
Ωφέλιμος όγκος ταμιευτήρα	20,6*10 ⁶ m ³
ΣΤΑΘΜΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ/ΑΝΤΛΗΣΗΣ	
Χωροθέτηση	150m ανατολικά του φράγματος, στο δεξιό αντέρεισμα
Ισχύς	Εξασφαλίζεται εγγυημένη ισχύς του σταθμού προς το δίκτυο 50MW
Αγωγός σύνδεσης με τον υφιστάμενο ταμιευτήρα (υδροληψίας ή εκβολή)	Ένας ανά μονάδα
ΣΥΝΟΔΑ ΕΡΓΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗΣ ΜΕ ΤΗΝ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΗ Γ.Μ. 150KV «ΡΕΘΥΜΝΟ-ΣΠΗΛΙ»	
Υποσταθμός "ΡΕΘΥΜΝΟ ΙΙΙ"	Υψηλής Τάσης τύπου GIS

ΥΠΟΕΡΓΟ Β – ΣΥΣΤΗΜΑ ΕΛΕΓΧΟΜΕΝΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΑΠΟΘΗΚΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	
Διασύνδεση υποσταθμού "ΡΕΘΥΜΝΟ ΙΙΙ" με την υφιστάμενη γραμμή	Υπόγεια Γ.Μ.Υ.Τ. 150KV, μήκους ~2,70km
ΣΥΝΟΔΑ ΕΡΓΑ ΟΔΟΠΟΙΙΑΣ	
Οδοποιία σύνδεσης Κάτω Ταμιευτήρα – Άνω Δεξαμενής	Βελτίωση και τροποποίηση στη χάραξη υφιστάμενης οδούς προσπέλασης, μήκους περίπου 7,20km
Οδοποιία σύνδεσης Άνω Δεξαμενής - ΒΙΟΠΑ	Νέα οδός προσπέλασης, μήκους περίπου 3,33km
ΛΟΙΠΑ ΣΥΝΟΔΑ ΕΡΓΑ	
ΑΠΟΘΕΣΙΟΘΑΛΑΜΟΙ	
AA1	~ 1.100.000m ³
AA2	~ 120.000m ³
AA3	~ 1.100.000m ³
ΕΡΓΟΤΑΞΙΑΚΟΙ ΧΩΡΟΙ	
Χωροθέτηση	Πλησίον των επιμέρους εγκαταστάσεων
ΕΝΕΡΓΕΙΑ	
Συνολική Παραγωγή Ενέργειας του Υβριδικού Έργου για 20 χρόνια (ετήσιος μ.ο.)	~299,60 GWh
Συνολική Παραγωγή Ενέργειας του Υποέργου Α για 20 χρόνια προς το δίκτυο (ετήσιος μ.ο.)	~241,10 GWh
Συνολική Παραγωγή Ενέργειας του Υποέργου Β για 20 χρόνια προς το δίκτυο (ετήσιος μ.ο.)	~58,50 GWh

Πίνακας 6: Τεχνικά χαρακτηριστικά ΣΕΠΑΕ

Προβλέπεται να γίνουν έργα οδοποιίας ώστε να βελτιωθεί και να τροποποιηθεί η χάραξη του υφιστάμενου δρόμου προσπέλασης, όπου ενώνει τον Κάτω Ταμιευτήρα με την Άνω Δεξαμενή συνολικού μήκους περίπου 7,20km. Η οδοποιία σύνδεσης Κάτω Ταμιευτήρα με Άνω Δεξαμενή ακολουθεί την όδευση υφιστάμενης οδοποιίας και στη μεγαλύτερη έκτασή της είναι χωμάτινος δρόμος. Θα εξυπηρετήσει τις ανάγκες του έργου κατά τη φάση κατασκευής αλλά και λειτουργίας και μετά την απόδοσή της σε κοινή χρήση θα εξυπηρετεί και τις υφιστάμενες ανθρωπογενείς δραστηριότητες της περιοχής.

Πρόκειται να κατασκευαστεί νέα οδοποιία σύνδεσης Άνω Δεξαμενής με το ΒΙΟΠΑ συνολικού μήκους περίπου 3,30km. Ομοίως, και αυτή η οδοποιία σύνδεσης θα εξυπηρετεί τόσο τις ανάγκες του Έργου κατά τη φάση κατασκευής και λειτουργίας όσο και τους οικισμούς της περιοχής για την ασφαλή, απρόσκοπτη και άνετη μετακίνηση ανθρώπων και αγαθών προς βασικούς οδικούς άξονες που μέχρι σήμερα δεν υπάρχει άμεση πρόσβαση.

3. ΓΕΝΙΚΟΙ ΟΡΟΙ ΑΔΕΙΑΣ

3.1 Κατά την εγκατάσταση του σταθμού πρέπει να τηρούνται οι όροι, οι προϋποθέσεις και οι περιορισμοί που τίθενται στην υπ' αρ. 0689/2021 (ΑΔΑ: Ψ2Η0ΙΔΞ-ΓΤΖ) Βεβαίωση Παραγωγού Ειδικού Έργου ΡΑΕ και την υπ' αριθ. ΥΠΕΝ/ΔΙΠΑ/91359/5815/09-10-2019 Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΑΔΑ: Ω02Π4653Π8-ΠΘΔ), όπως ισχύουν.

3.2 Ο κάτοχος της παρούσας άδειας οφείλει να μεριμνά για εξασφάλιση όλων των αναγκαίων αδειών σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις και να τηρεί κάθε άλλο κανόνα δικαίου που διέπει την δραστηριότητά του.

3.3 Ο δικαιούχος της παρούσας άδειας πρέπει να μεριμνά για την έγκαιρη ανανέωση ή παράταση του χρόνου ισχύος των περιβαλλοντικών όρων και της άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

3.4 Ο δικαιούχος της παρούσας άδειας, πριν από κάθε οικοδομική εργασία, υποχρεούται, εφόσον απαιτείται, να διαθέτει άδεια δόμησης ή έγκριση εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας.

3.5 Για την υπεύθυνη επίβλεψη της εγκατάστασης του σταθμού πρέπει να απασχολούνται πρόσωπα, τα οποία να έχουν όλα τα οριζόμενα από το νόμο απαραίτητα προσόντα, σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις.

3.6 Ο δικαιούχος της παρούσας άδειας, μετά την ολοκλήρωση των εργασιών εγκατάστασης, οφείλει να καταθέσει, χωρίς καθυστέρηση, στην Υπηρεσία της Αδειοδοτούσας Αρχής την αίτηση και τα απαραίτητα δικαιολογητικά για τη χορήγηση της άδειας λειτουργίας.

3.7 Για οποιαδήποτε μελλοντική επέμβαση στη θέση του έργου πρέπει να ειδοποιούνται εγγράφως και εγκαίρως όλες οι αρμόδιες υπηρεσίες.

3.8 Ο δικαιούχος της παρούσας άδειας οφείλει να τηρεί κάθε άλλο κανόνα δικαίου, που διέπει την δραστηριότητά του.

4. ΕΙΔΙΚΟΙ ΟΡΟΙ ΑΔΕΙΑΣ

4.1 Σε περίπτωση διαφοροποίησης του σχεδιασμού σε στάδια της τεχνικής μελέτης που έπονται της έκδοσης ΑΕΠΟ, ο κάτοχος του έργου θα πρέπει να υποβάλλει για έγκριση στην αρμόδια περιβαλλοντική υπηρεσία Τεχνική Περιβαλλοντική Μελέτη κατά τα προβλεπόμενα από το άρθρο 7 του ν. 4014/2011.

4.2 Η εγκατάσταση θα γίνει υπό την εποπτεία των αρμοδίων Δασικών Υπηρεσιών.

4.3 Η εγκατάσταση στις εκτάσεις που διέπονται από τις διατάξεις της δασικής νομοθεσίας πραγματοποιείται μετά την έκδοση του Πρωτοκόλλου Εγκατάστασης, το οποίο θα συντάξει η αρμόδια δασική Υπηρεσία (Δασαρχείο ή Δ/νση Δασών).

4.4 Ο κύριος του έργου οφείλει πριν την έκδοση Πρωτοκόλλου Εγκατάστασης να κατέχει εγκεκριμένες από τις αρμόδιες δασικές υπηρεσίες τεχνικές μελέτες, όπου απαιτούνται (όπως εγκρίσεις οριστικής μελέτης δασικής οδοποιίας ή άλλο).

4.5 Ο κύριος του έργου οφείλει να τοποθετήσει ημερήσια και νυχτερινή σήμανση σύμφωνα με τους ειδικότερους όρους και προϋποθέσεις που έχουν τεθεί από την Υπηρεσία Πολιτικής Αεροπορίας και το Γενικό Επιτελείο Εθνικής Αμύνης και οι οποίοι έχουν ενσωματωθεί στην ΑΕΠΟ του έργου.

4.6 Ο κύριος του έργου οφείλει να τοποθετήσει κατάλληλο τύπο αυτοματοποιημένου συστήματος παύσης λειτουργίας των Α/Γ και ενεργοποίησης μέσω αποτροπής προσέγγισης των ατόμων της ορνιθοπανίδας προς αυτές σύμφωνα με τους ειδικότερους όρους και προϋποθέσεις που έχουν τεθεί στην ΑΕΠΟ του έργου.

4.7 Να οριοθετηθεί η περιοχή εκμετάλλευσης των αποθεσιοθαλάμων με τεχνητά και μόνιμα ορόσημα.

4.8 Κατά την κατασκευή του έργου οι εκσκαφές να περιοριστούν στις απολύτως αναγκαίες. Να ληφθούν όλα τα απαραίτητα μέτρα για την αποφυγή διαβρώσεων των εδαφών. Τα πρηνή που τυχόν δημιουργηθούν κατά την κατασκευή του έργου, να διαμορφωθούν με τέτοιο τρόπο έτσι ώστε να αποφεύγονται οι κίνδυνοι κατολισθήσεων και διαβρώσεων και να διευκολύνεται η αποκατάσταση της βλάστησης σε αυτά. Η πορεία εκμετάλλευσης να είναι από πάνω προς τα κάτω. Μετά την εξόφληση κάθε βαθμίδας θα αρχίζει η αποκατάστασή της.

4.9 Να γίνεται αποκατάσταση της δασικής βλάστησης των διαταραχθέντων χώρων, με φύτευση ή με σπορά των κατάλληλων προσηκόντων στη χλωρίδα της περιοχής ειδών, σύμφωνα με την αρμοδίως θεωρημένη και εγκεκριμένη φυτοτεχνική μελέτη αποκατάστασης του χώρου, κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 2 του άρθρου 4 της υπ' αριθ. 15277/23-3-2012 Υπουργικής Απόφασης (Β' 1077).

4.10 Κατά την κατασκευή του έργου οποιαδήποτε φθορά σε τυχόν δασική έκταση να περιορισθεί στην απολύτως αναγκαία και οι επεμβάσεις στο τοπίο στις απολύτως απαραίτητες και αποκλειστικά για τις ανάγκες κατασκευής του έργου. Οι τυχόν επεμβάσεις σε δασικού χαρακτήρα εκτάσεις να γίνουν με τους όρους, τις προϋποθέσεις και τη διαδικασία που προβλέπεται από τη δασική νομοθεσία και τις υποδείξεις των δασικών Υπηρεσιών. Πριν την έναρξη των εργασιών κατασκευής του έργου θα πρέπει να τηρηθούν οι προβλεπόμενες από την ΥΑ 15277/23-3-2012 (Β'1077) διαδικασίες (χαρακτηρισμός των εκτάσεων επέμβασης ως προς το δασικό ή μη χαρακτήρα, έκδοση πρωτοκόλλου εγκατάστασης σε εκτάσεις δασικού χαρακτήρα, καθορισμός και καταβολή ανταλλάγματος χρήσης κ.α.).

4.11 Ιδιαίτερη προσοχή θα πρέπει να δοθεί στην αποφυγή ισχυρών διαταράξεων, η δημιουργία πρηνών θα διαμορφωθεί και επιτευχθεί κατάλληλα αφενός προς αποτροπή και αποφυγή κατολισθήσεων και εμφάνισης διαβρωτικών φαινομένων, αφετέρου προς διευκόλυνση της αποκατάστασης της βλαστήσεως.

4.12 Κατά την κατασκευή του έργου πρέπει να λαμβάνονται όλα τα μέτρα πυροπροστασίας για την περίπτωση πυρκαγιάς και για την ελαχιστοποίηση του κινδύνου μετάδοσής της σε παρακείμενες περιοχές. Ο τρόπος οργάνωσης της αντιπυρικής προστασίας να ελεγχθεί και να εγκριθεί από την αρμόδια Πυροσβεστική Υπηρεσία πριν από την έναρξη των εργασιών.

4.13 Ο κύριος του έργου οφείλει να εξασφαλίσει την πρόσβαση στο φράγμα και για ανεφοδιασμό των πυροσβεστικών οχημάτων σε περίπτωση πυρκαγιάς.

4.14 Μετά την ολοκλήρωση της κατασκευής του έργου και πριν την υποβολή αίτησης για έκδοση άδειας λειτουργίας, ο κάτοχος της άδειας οφείλει να υποβάλλει αίτημα για χορήγηση άδειας χρήσης νερού σύμφωνα με το άρθρο 2 της ΚΥΑ οικ. 146896/2014 (Β'2878).

5. ΣΥΝΔΕΣΗ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

5.1 Οι ΑΣΠΗΕ του ΥΒΡ.Σ. θα συνδεθούν με το Σύστημα μέσω νέου υποσταθμού (Υ/Σ) ανύψωσης με κωδική ονομασία «Υ/Σ ΖΗΡΟΥ», ο οποίος θα κατασκευαστεί σε κατάλληλο γήπεδο πλησίον του ΑΣΠΗΕ. Ο νέος «Υ/Σ ΖΗΡΟΥ» θα συνδεθεί με την Γραμμή Μεταφοράς (Γ.Μ.) 150 kV απλού κυκλώματος βαρέος τύπου (Β) Υ/Σ ΣΗΤΕΙΑ – ΑΗΣ ΑΘΕΡΙΝΟΛΑΚΚΟΣ, μέσω νέας Γ.Μ. διπλού κυκλώματος βαρέος τύπου 2B/150kV, με συνδεσμολογία «Είσοδος - Έξοδος».

5.2 Το ΣΕΠΑΕ του ΥΒΡ.Σ. θα συνδεθεί με το Σύστημα μέσω νέου υποσταθμού (Υ/Σ) ανύψωσης με κωδική ονομασία «Υ/Σ ΡΕΘΥΜΝΟ ΙΙΙ», ο οποίος θα κατασκευαστεί σε κατάλληλο γήπεδο πλησίον του ΣΕΠΑΕ. Ο νέος «Υ/Σ ΡΕΘΥΜΝΟ ΙΙΙ» θα συνδεθεί, μέσω νέας Γ.Μ. διπλού κυκλώματος βαρέος τύπου 2B/150kV, με την υπάρχουσα Γραμμή Μεταφοράς (Γ.Μ.) 150 kV απλού κυκλώματος Υ/Σ ΡΕΘΥΜΝΟ – Υ/Σ ΣΠΗΛΙ, με συνδεσμολογία «Είσοδος - Έξοδος».

Τα έργα ηλεκτρικής διασύνδεσης του ΣΕΠΑΕ με την υφιστάμενη Γραμμή Μεταφοράς «Υ/Σ Ρέθυμνο – Υ/Σ Σπήλι», 150KV απλού κυκλώματος βαρέος τύπου (B/150KV) περιλαμβάνουν:

- Υποσταθμό (Υ/Σ) Υψηλής Τάσης (Υ/Τ) «ΡΕΘΥΜΝΟ ΙΙΙ», τύπου GIS.
- Διπλή Υπόγεια γραμμή μεταφοράς υψηλής τάσης μήκους περίπου 2,57 χλμ.
- Εναέρια Γραμμή Μεταφοράς 2B για τη σύνδεση στη Γραμμής Μεταφοράς Ρέθυμνο – Σπήλι, μήκους περίπου 30μ.

Η κατασκευή θα γίνει σύμφωνα με τις υφιστάμενες τεχνικές προδιαγραφές του ΑΔΜΗΕ και τους όρους και τις προϋποθέσεις που περιλαμβάνονται στην υπ' αρ. πρωτ.: ΔΣΣΑΣ/21265/6-9-2024 Οριστική Προσφορά Σύνδεσης του ΑΔΜΗΕ και την υπ' αρ. πρωτ.: ΥΠΕΝ/ΔΙΠΑ/91359/5815/09-10-2019 Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΑΔΑ: Ω02Π4653Π8-ΠΘΔ) περί Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων, όπως ισχύουν.

5.3 Ο δικαιούχος της παρούσας άδειας οφείλει να κινήσει χωρίς καθυστέρηση την διαδικασία σύναψης της σύμβασης σύνδεσης του σταθμού με τον αρμόδιο διαχειριστή.

6. ΜΕΤΡΑ ΑΣΦΑΛΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΓΙΕΙΝΗΣ – ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΤΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ

Ο δικαιούχος της παρούσας άδειας οφείλει:

6.1 να λαμβάνει όλα τα απαραίτητα μέτρα για:

- την προστασία της ζωής και της υγείας των εργαζομένων στο σταθμό, των επισκεπτών του έργου, των περιοίκων και ιδιαίτερα των παιδιών,
- την προστασία του περιβάλλοντος,
- την εξασφάλιση της τεχνικής αρτιότητας της κατασκευής του σταθμού &
- την ασφάλεια των εγκαταστάσεων.

Απαιτείται επ' αυτού όπως τοποθετηθούν καλαίσθητες πινακίδες προειδοποίησης πιθανών κινδύνων που τυχόν διατρέχουν οι προαναφερόμενοι, σε κατάλληλες θέσεις,

6.2 να τηρηθούν οι όροι της Διεύθυνσης Γ2 (Υποδομής) του ΓΕΕΘΑ και της Δ/σης Αερολιμένων της ΥΠΑ οι οποίοι σχετίζονται με θέματα εθνικής ασφάλειας και προστασίας των αεροπορικών εγκαταστάσεων και αεροπλοΐας όπως αυτοί έχουν ενσωματωθεί στην Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Α.Ε.Π.Ο.) του έργου,

6.3 να περιορίσει την οποιαδήποτε φθορά δασικής και εν γένει βλάστησης κατά την κατασκευή του έργου, στην ελάχιστη δυνατή και να ακολουθεί τις διατάξεις της δασικής νομοθεσίας και τις υποδείξεις της αρμόδιας Δασικής Υπηρεσίας,

6.4 να διασφαλίσει την αντοχή, στερεότητα, ευστάθεια σε όλα τα σημεία επέμβασης για την κατασκευή του έργου και γενικά τη δομική ακεραιότητα και την αντικεραυνική προστασία του κτιρίου του σταθμού,

6.5 να συλλέγει και να απομακρύνει κάθε είδους απορρίμματα, λάδια, παντός είδους άχρηστα υλικά κλπ και να τα διαθέτει σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις,

6.6 να προβαίνει στην απομόνωση των επικίνδυνων σημείων, συσκευών, εγκαταστάσεων και χώρων με κατάλληλη περίφραξη, καθώς και στην τοποθέτηση μέσων προστασίας και σήμανσης για την αποφυγή κάθε είδους ατυχήματος από διακίνηση φορτίων, ηλεκτροπληξία, κ.λ.π. Ιδιαίτερη μέριμνα να λαμβάνεται για να αποτρέπεται, ειδικά σε παιδιά, η προσπέλαση σε επικίνδυνες ζώνες,

6.7 να λαμβάνει τα γενικά προληπτικά μέτρα πυροπροστασίας που προβλέπονται στο κεφ. Α' του παραρτήματος ΙΙ καθώς και τα κατασταλτικά μέτρα του κεφ.Β' του παραρτήματος ΙΙ για την κατηγορία του έργου, της υπό στοιχεία Φ.15/οικ.1589/104/27.01.2006 Κ.Υ.Α. «Λήψη μέτρων πυροπροστασίας στις βιομηχανικές – βιοτεχνικές εγκαταστάσεις, επαγγελματικά εργαστήρια, αποθήκες και μηχανολογικές εγκαταστάσεις παροχής υπηρεσιών, που υπάγονται στις διατάξεις του ν.3325/2005 (Α'68) και σε λοιπές δραστηριότητες» (Β'90), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει με τη με αριθμ. οικ. 12997/145/Φ.15/28.11.2014 Κ.Υ.Α. (Β' 3284),

6.8 να τηρεί τις διατάξεις του Π.Δ. 105/1995 «Ελάχιστες προδιαγραφές για τη σήμανση ασφάλειας και υγείας στην εργασία, σε συμμόρφωση με την Οδηγία 92/58/ΕΟΚ» (Α' 67),

6.9 να μεριμνά για την τεχνική αρτιότητα και άριστη κατάσταση των συστημάτων ασφαλείας και ελέγχου της ηλεκτρικής εγκατάστασης και να τηρεί τα επίπεδα αναφοράς για την έκθεση σε ηλεκτρομαγνητικά πεδία,

6.10 να χρησιμοποιεί συσκευές, εργαλεία, όργανα, μέσα ατομικής προστασίας και κάθε είδους συστήματα και εγκαταστάσεις, που πληρούν τις ισχύουσες προδιαγραφές και έχουν εφοδιασθεί με όλα τα απαραίτητα πιστοποιητικά ποιοτικού ελέγχου, σήματα, τεχνικά έγγραφα και σχέδια, καθώς και με γραπτές οδηγίες χρήσης και συντήρησης, σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας,

6.11 να αναθέτει το χειρισμό, τη λειτουργία, τη συντήρηση, την επιτήρηση, τον έλεγχο των διαφόρων συσκευών, εργαλείων και οργάνων, την ορθή εφαρμογή των μέτρων ασφαλείας και υγιεινής, καθώς και την επίβλεψη των εργασιών κατασκευής και εγκατάστασης του σταθμού σε πρόσωπα, τα οποία έχουν τα από το νόμο οριζόμενα προσόντα και άδειες άσκησης επαγγέλματος,

6.12 να προβαίνει στην απομάκρυνση των διαφόρων υλικών, εργαλείων και γενικά των εργοταξιακών εγκαταστάσεων, καθώς και στην αποκατάσταση του τοπίου και του περιβάλλοντος σε όσα τμήματα του έργου ολοκληρώνονται οι εργασίες κατασκευής και περαιώνονται οι αναγκαίες δοκιμές και μετρήσεις,

6.13 να ενημερώνει άμεσα τις αρμόδιες αρχές και υπηρεσίες για τυχόν ατυχήματα και σοβαρές βλάβες στο σταθμό.

7. ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ

7.1 Για την τροποποίηση της παρούσας ο κάτοχος αυτής υποβάλλει αίτημα, σύμφωνα με τον τύπο που ορίζεται στο Παράρτημα της υπό στοιχεία Δ6/Φ1/οικ.13310/2007 Απόφασης(Β' 1153), όπως ισχύει και τις διατάξεις του άρθρου 20 του ν. 4951/2022.

7.2 Δεν δύναται να υποβληθεί αίτημα για τροποποίηση της Άδειας Εγκατάστασης σε περίπτωση που εκκρεμεί αίτημα τροποποίησης της Άδειας Παραγωγής, της Βεβαίωσης ή της Βεβαίωσης Ειδικών Έργων, ή της Απόφασης Περιβαλλοντικής Αδειοδότησης.

8. ΑΝΑΚΛΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ – ΠΑΡΑΒΑΣΕΙΣ – ΚΥΡΩΣΕΙΣ

8.1 Εάν ανακληθεί για οποιοδήποτε λόγο η Βεβαίωση ή η Βεβαίωση Ειδικών Έργων ή η Άδεια Παραγωγής, ανακαλείται υποχρεωτικά και η παρούσα άδεια εγκατάστασης χωρίς διαπιστωτική πράξη της Αδειοδοτούσας Αρχής.

8.2 Για τον προσδιορισμό των παραβάσεων και την διαδικασία επιβολής κυρώσεων σε περίπτωση μη τήρησης των όρων της παρούσας άδειας εγκατάστασης από τον κάτοχο αυτής, εφαρμόζονται οι συνδυασμένες διατάξεις του άρθρου 30 του Ν. 4951/2022 (Α' 129) και της υπό στοιχεία Δ6/Φ1/οικ.13129/28.08.1996 Υ.Α. (Β' 766), καθώς και οι διατάξεις του Ν. 3468/2006.

9. ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΙΣΧΥΟΣ ΑΔΕΙΑΣ – ΔΗΜΟΣΙΕΥΣΗ

9.1 Η διάρκεια ισχύος της άδειας εγκατάστασης ορίζεται σε τρία (3) έτη.

9.2 Η διάρκεια ισχύος της άδειας εγκατάστασης μπορεί να παραταθεί έως δώδεκα (12) μήνες, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 19 του Ν. 4951/2022.

Κατά τον υπολογισμό της διάρκειας ισχύος της Άδειας Εγκατάστασης και τυχόν παρατάσεων αυτής, δεν λαμβάνεται υπόψη το χρονικό διάστημα κατά το οποίο υφίσταται δικαστική αναστολή ισχύος της Άδειας Εγκατάστασης ή οποιασδήποτε Βεβαίωσης, άδειας ή έγκρισης που απαιτείται για την έκδοση της Άδειας Εγκατάστασης του σταθμού, εφόσον κατά την ημερομηνία άρσης της αναστολής είναι σε ισχύ οι λοιπές απαιτούμενες Βεβαιώσεις, άδειες ή εγκρίσεις που απαιτούνται για την έκδοση της Άδειας Εγκατάστασης.

10. ΚΩΔΙΚΟΣ ΑΡΙΘΜΟΣ ΑΔΕΙΑΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ

Η παρούσα άδεια καταχωρήθηκε στο αρχείο της Υπηρεσίας μας με Κωδικό Αριθμό:

1	3	2	1	1	4	7	0	0	0	1	2	6	3
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΘΕΟΔΩΡΙΚΑΚΟΣ

ΑΚΡΙΒΕΣ ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ
Ο προϊστάμενος του τμήματος Διοικητικής
Υποστήριξης, Οργάνωσης & Τεχνικών
Υπηρεσιών Τομέα Ανάπτυξης
κ.α.α.

ΠΙΝΑΚΑΣ ΑΠΟΔΕΚΤΩΝ ΠΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑ:

«ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.»

Λ. Μεσογείων 85, 11526, ΑΘΗΝΑ

ΠΙΝΑΚΑΣ ΑΠΟΔΕΚΤΩΝ ΠΡΟΣ ΚΟΙΝΟΠΟΙΗΣΗ

1. Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας

Γεν. Δ/ση Ενέργειας - Δ/ση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Ηλεκτρικής Ενέργειας
Μεσογείων 119, 101 92, Αθήνα

2. Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας

Γεν. Δ/ση Περιβάλλοντος- Δ/ση Περιβαλλοντικής Αδειοδότησης
Λ. Αλεξάνδρας 11, 114 73, Αθήνα

3. ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Δυρραχίου 89 & Κηφισού, 104 43, ΑΘΗΝΑ

4. ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Λ. Συγγρού 98-100, 117 41, ΑΘΗΝΑ

5. Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας & Υδάτων

Πειραιώς 132, 118 54, ΑΘΗΝΑ