

Διευθύνων Σύμβουλος



Αρ./Ημερ.: ΓρΔ/

Προς: κ. Μ. Μανουσάκη
Πρόεδρο & Διευθύνοντα Σύμβουλο ΑΔΜΗΕ

Περίληψη: Εξέταση μεταφοράς της μονάδας WARTSILA 12V46 από τον ΑΣΠ Πάρου στον ΑΗΣ Σορωνή της Ρόδου

Σχετικά: α. ΑΔΜΗΕ/ΔΝΣ/20436/11.04.2022
β. ΔΕΗ Α.Ε./ΓρΔ/728/30.05.2022

Κύριε Πρόεδρε,

Με την α' σχετική επιστολή σας, μας ενημερώσατε για την αναγκαιότητα διατήρησης ισχύος στα Ηλεκτρικά Συστήματα (ΗΣ) των Κυκλάδων που διασυνδέονται με το ΕΣΜΗΕ, σε καθεστώς εφεδρείας εκτάκτων αναγκών. Συγκεκριμένα, στο ΗΣ της Πάρου, δεδομένης της ολοκλήρωσης της Β' φάσης διασύνδεσης των Κυκλάδων, προτείνεται η διατήρηση ισχύος 50MW, για λόγους εφεδρείας.

Ο ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστής των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ), υποχρεούται να παρακολουθεί και να μεριμνά για την αξιόπιστη, οικονομικά αποδοτική και ασφαλή λειτουργία των Μονάδων παραγωγής των ΜΔΝ, και παράλληλα να λαμβάνει όλα τα κατάλληλα μέτρα για την ανάπτυξη, την τεχνική αρτιότητα και την οικονομικότητα της παραγωγής, για την εξυπηρέτηση της ζήτησης.

Στο πλαίσιο αυτό και προκειμένου για την ασφάλεια της λειτουργίας του ΗΣ Ρόδου ο ΔΕΔΔΗΕ έχει προχωρήσει στον σχεδιασμό και την υλοποίηση μίας σειράς δράσεων, καθώς πρόκειται για ένα ΗΣ που παρουσιάζει συνεχή αύξηση της ζήτησης ενέργειας τα τελευταία χρόνια, με πολλές ιδιαιτερότητες και διαχειριστικές δυσκολίες.

Στο Σύστημα της Ρόδου επί του παρόντος λειτουργούν δύο Σταθμοί συμβατικής παραγωγής, ο ΑΗΣ Σορωνής και ο ΘΗΣ Ν. Ρόδου. Οι εγκατεστημένες μονάδες του ΑΗΣ Σορωνής, λόγω παλαιότητας, παρουσιάζουν συχνές βλάβες, συνεπώς δημιουργείται μεγάλη επισφάλεια αναφορικά με τη διαθεσιμότητά τους. Πέραν τούτου η σύνθεση των Μονάδων του ΑΗΣ είναι τέτοια ώστε δεν προσφέρει διαχειριστική ευελιξία προκειμένου για τη βελτιστοποίηση της διείσδυσης των ΑΠΕ. Οι Μονάδες D1 και D2, αποδιδόμενη ισχύος 10,5MW έκαστη, του ΑΗΣ Σορωνής αποτελούσαν χρήσιμες επιλογές του Διαχειριστή τόσο για τη λειτουργία του ΗΣ, καθώς παρέχουν τη δυνατότητα αυτόματης ρύθμισης τάσης, όσο και λόγω της σημαντικής συμβολής τους στην αύξηση της διείσδυσης των ΑΠ, εξαιτίας των



χαμηλότερων τεχνικών ελαχίστων από τις υπόλοιπες εγκατεστημένες μονάδες του ΗΣ. Ωστόσο, με το β' σχετικό η ΔΕΗ αιτήθηκε την ανάκληση της άδειας παραγωγής της μονάδας D1 αποδιδόμενης ισχύος 10,5 MW, λόγω σοβαρής και μη αναστρέψιμης βλάβης, ενώ η λειτουργία της D2 κρίνεται επισφαλής, λόγω των συχνών βλαβών που παρουσιάζει.

Κατόπιν των ανωτέρω και δεδομένων των περιβαλλοντικών περιορισμών που εισάγονται από τις σχετικές οδηγίες ρύπων αναφορικά με την προμήθεια νέων μονάδων, ο Διαχειριστής ΜΔΝ κρίνει ότι υπάρχει επιτακτική ανάγκη, για την επίτευξη των στόχων που θέτει ο Κώδικας ΜΔΝ ως προς τη λειτουργία των ΗΣ των ΜΔΝ, ήτοι ασφαλής λειτουργία, μεγιστοποίηση διείσδυσης ΑΠΕ και οικονομικότητα, να γίνει ενίσχυση του ΑΗΣ Σορωνής με μία μονάδα αντίστοιχων τεχνικών χαρακτηριστικών με αυτά της D1 που αποσύρθηκε. Για το σκοπό αυτό προτίθεται να προχωρήσει σε πρόταση μετεγκατάστασης μίας μονάδας WARTSILA 12V46, αποδιδόμενης ισχύος 10,36MW, από τον ΑΣΠ Πάρου στον ΑΗΣ Σορωνής, στη θέση της προς αποξήλωση μονάδας D1.

Σημειώνεται ότι επί του παρόντος, το διαθέσιμο παραγωγικό δυναμικό του ΑΣΠ Πάρου, μετά τη μεταφορά της Α/Σ Μονάδας TUTBOMACH TITAN 130, ισχύος 11,5MW στον ΑΣΠ Κω κατά το θέρος του 2022, ανέρχεται σε 61,174MW, ως εκ τούτου η απομάκρυνση της προαναφερθείσας μονάδας WARTSILA 12V46 δεν διαταράσσει την απαίτηση διατήρησης της απαραίτητης ισχύος στον ΑΣΠ Πάρου, βάσει των α' και β' σχετικών.

Στο πλαίσιο μίας αгаστής και εποικοδομητικής συνεργασίας παρακαλούμε για τις κατά λόγο αρμοδιότητας απόψεις σας επί του θέματος και παραμένουμε στη διάθεσή σας για οποιαδήποτε πρόσθετη πληροφορία ή διευκρίνιση σας είναι απαραίτητη.

Με εκτίμηση

10 ΠΡΩΤΟΤΥΠΟ ΥΠΟΓΡΑΦΗΚΕ

Αναστάσιος Μάνος

Συνημμένα: - τα σχετικά

Κοινοποίηση: - ΡΑΕ

- ΔΕΗ Α.Ε./ΓΔ/ΘΥΠ

- ΔΕΗ Α.Ε./ΔΕΠΑΝ

- ΑΔΝΣΔ

- ΓΔ/ΑΔΔ

- ΔΔΝ



ΓρΔ/ΑΔΔ
 ΔΔΝ
 19.4.22

Φ/Ο ΣΤΟΝ ΔΙΕΥΘΥΝΟΝΤΑ ΣΥΜΒΟΥΛΟ

ΑΔΝΣΔ
 ΓΔΙΣΜ

ΗΡΑΚΛΗΣ ΜΕΝΕΓΑΤΟΣ
 Αναπληρωτής Διευθύνων
 Σύμβουλος Δικτύου

ΑΡ./ΗΜ.: ΔΝΣ/20436/11.04.2022

Προς: Δρ. Α. Δαγούρα
 Πρόεδρο ΡΑΕ

ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	
ΓΡΑΦΕΙΟ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ	
Αριθ. Πρωτ:	9928
Ημερομηνία:	12.04.2022

Περίληψη: Επάρκεια ηλεκτροδότησης των ΗΣ Κω-Καλύμνου και Θήρας και κάλυψη αναγκών κατά την περίοδο του θέρους 2022

Σχετικά: α) ΔΕΔΔΗΕ/ΓρΔ/4608/07.02.22

β) ΑΔΜΗΕ/ΑΔΔΥ/22861/11.09.20

γ) Απόφαση ΡΑΕ υπ. αριθ. 631/2021 Έγκριση του Σχεδίου Ανάπτυξης του Δικτύου (ΣΑΔ) για την περίοδο 2021-2025"

12.04.2022
 ΕΥΘΥΜΙΑ ΔΟΥΝΙΑ
 Τομεάρχης
 Υποστήριξης Διοίκησης ΓρΔ

Αξιότιμε κύριε Πρόεδρε,

Αναφερόμενοι στο α' σχετικό για την κάλυψη των έκτακτων αναγκών θέρους στα ηλεκτρικά συστήματα Κω-Καλύμνου κατά την περίοδο του θέρους 2022 και σε συμφωνία με την εισήγηση που υπέβαλε ο ΑΔΜΗΕ στη Ρυθμιστική Αρχή (β' σχετικό) για τη διατήρηση δυναμικού παραγωγής στα ηλεκτρικά συστήματα των Κυκλάδων μετά την ολοκλήρωση της διασύνδεσής τους με το ΕΣΜΗΕ, σας ενημερώνουμε για τα ακόλουθα:

- Αναφορικά με τον ΑΣΠ Μυκόνου, μετά την ολοκλήρωση της β' φάσης και με βάση την αποκτηθείσα εμπειρία από μία πρώτη περίοδο λειτουργίας των νέων διασυνδέσεων, είναι δυνατό να δρομολογηθούν οι διαδικασίες για τη σταδιακή απόσυρσή του. Παράλληλα, στο πλαίσιο της κοινής ομάδας εργασίας ΑΔΜΗΕ-ΔΕΔΔΗΕ με σκοπό την εκπόνηση μελετών για τη διασύνδεση των νησιών του Αιγαίου με το ΕΣΜΗΕ, έγιναν αποδεκτές οι προτάσεις του ΔΕΔΔΗΕ, όπως περιελήφθησαν στη σχετική επιστολή ΑΔΜΗΕ (β' σχετικό) και σύμφωνα με τις οι οποίες για το νησί της Μυκόνου προβλέπεται ότι οι διαδικασίες σταδιακής απόσυρσης του ΑΣΠ Μυκόνου θα πρέπει να δρομολογηθούν μετά την εγκατάσταση 3^{ου} Μ/Σ στον Υ/Σ Μυκόνου. Σύμφωνα με το εγκεκριμένο Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου για την περίοδο 2021-2025 (γ' σχετικό), η επαύξηση του Υ/Σ Μυκόνου με τρίτο Μ/Σ ισχύος 50 MVA (έργο ΕΝ.ΥΣ-Υ.21.16) εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθεί το έτος 2024. Δεδομένου ότι η καταγεγραμμένη μέγιστη ζήτηση ισχύος στη Μύκονο από την πλευρά του Συστήματος ανήλθε στα 56 MW το θέρος του 2021, με αυξητικές τάσεις που αναμένεται να διατηρηθούν και για τη φετινή θερινή περίοδο, για τη διασφάλιση της αδιάλειπτης τροφοδότησης των τοπικών φορτίων σε περίπτωση βλάβης ενός εκ των υφιστάμενων Μ/Σ ισχύος (εξασφάλιση του κριτηρίου N-1) έως την εγκατάσταση τρίτου Μ/Σ στον Υ/Σ Μυκόνου, απαιτείται η διατήρηση Μονάδων στον ΑΣΠ Μυκόνου επαρκούς συνολικής ισχύος. Με βάση τα παραπάνω η προτεινόμενη στο α' σχετικό μεταφορά υφιστάμενων ηλεκτροπαραγωγών ζευγών από τον ΑΣΠ Μυκόνου στον ΑΣΠ Κω, για την κάλυψη των αναγκών των ηλεκτρικών συστημάτων Κω-Καλύμνου, θα πρέπει να επανεξεταστεί ώστε να διασφαλιστεί ότι η ισχύς των μονάδων που θα διατηρηθούν στον ΑΣΠ Μυκόνου επαρκεί για την κάλυψη των θερινών αναγκών σε περίπτωση βλάβης ενός εκ των υφιστάμενων Μ/Σ ισχύος.
- Αναφορικά με τον ΑΣΠ Πάρου, σύμφωνα με το β' σχετικό προτείνεται η διατήρηση του συνόλου της υφιστάμενης ισχύος του ΑΣΠ σε καθεστώς εφεδρείας εκτάκτων αναγκών μέχρι την ολοκλήρωση και της Β' φάσης που περιλαμβάνει το κλείσιμο του διασυνδεδετικού βρόχου (Σύρος - Πάρος - Νάξος - Μύκονος - Σύρος). Στη συνέχεια με βάση και την αποκτηθείσα εμπειρία από μία πρώτη περίοδο λειτουργίας των νέων διασυνδέσεων, είναι δυνατό να δρομολογηθούν οι διαδικασίες για τη σταδιακή μείωση της ισχύος του, υπό την προϋπόθεση ότι διασφαλίζεται η διατήρηση της προτεινόμενης ισχύος 50 MW σε καθεστώς εφεδρείας εκτάκτων αναγκών (ψυχρής εφεδρείας). Με βάση τα παραπάνω, δεδομένης της ολοκλήρωσης της Β' φάσης της διασύνδεσης των Κυκλάδων από τον Σεπτέμβριο του 2020 και της καλής λειτουργίας αυτής έκτοτε, η μεταφορά μονάδας από τον ΑΣΠ Πάρου στον ΑΣΠ Κω είναι δυνατή υπό την προϋπόθεση διατήρησης παραγωγικού δυναμικού μέγιστης αποδιδόμενης ισχύος κατ' ελάχιστον 50 MW στον ΑΣΠ Πάρου.
- Επιπροσθέτως, για την αντιμετώπιση εξαιρετικά δυσμενών καταστάσεων που μπορεί να ανακύψουν σε ενδεχόμενη ταυτόχρονη απώλεια δύο υποβρυχίων καλωδιακών διασυνδέσεων ΥΤ που τροφοδοτούν το ίδιο νησί, είναι απαραίτητο στους υφιστάμενους χώρους των ΑΣΠ/ΤΣΠ για τους οποίους προβλέπεται μελλοντικά η ολοσχερής παύση λειτουργίας, όπως ο ΑΣΠ Μυκόνου, να διατηρηθεί ή/και να αναπτυχθεί από

τον Παραγωγό κατάλληλη υποδομή (εξοπλισμός ΜΤ, απαιτούμενες δεξαμενές, κλπ.) και να γίνουν οι απαραίτητες ενέργειες ώστε να υπάρχει δυνατότητα σύνδεσης φορητών μονάδων παραγωγής για λόγους κάλυψης των κρίσιμων φορτίων των νησιών σε συνθήκες έκτακτης ανάγκης.

Είμαστε στην διάθεσή σας για περαιτέρω διευκρινίσεις.

Με εκτίμηση,

MANOUSOS MANOUSAKIS
Apr 11 2022 4:53 PM

Μανούσος Μανουσάκης
Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος

Κοινοποίηση:
- ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.
- ΔΕΗ Α.Ε.

Δούλνια Ευθυμία

From: ΔΕΔΔΗΕ - Επικοινωνία
Sent: Τρίτη, 12 Απριλίου 2022 8:14 πμ
To: Δούλνια Ευθυμία; Σκεύα Αθανασία
Cc: Λουίζιδου Μαρίνα; Χατζηλαζάρου Μαρία
Subject: ΠΡ: ΕΠΑΡΚΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΟΔΟΤΗΣΗΣ ΤΩΝ ΗΣ ΚΩ-ΚΑΛΥΜΝΟΥ & ΘΗΡΑΣ & ΚΑΛΥΨΗ ΑΝΑΓΚΩΝ ΚΑΤΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ ΤΟΥ ΘΕΡΟΥΣ 2022
Attachments: ΡΑΕ_ΕΠΑΡΚΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΟΔΟΤΗΣΗΣ ΤΩΝ ΗΣ ΚΩ-ΚΑΛΥΜΝΟΥ & ΘΗΡΑΣ & ΚΑΛΥΨΗ ΑΝΑΓΚΩΝ ΚΑΤΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ ΤΟΥ ΘΕΡΟΥΣ 2022_signed.pdf

Παρακαλώ για πρωτοκόλληση,

Ευχαριστώ,



Διαχειριστής Ελληνικού Περραιβού 20
Δικτύου Διανομής & Καλλιρρόης 5
Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. 11743 Αθήνα

deddie.gr

Από: CEO IPTO - ADMIE <ceo@admie.gr>

Στάλθηκε: Δευτέρα, 11 Απριλίου 2022 4:59 μμ

Προς: 'dagoumas@rae.gr'

Κοιν.: ΔΕΔΔΗΕ - Επικοινωνία; 'info@dei.gr'; 'Niki Sereti'; 'vvasil@rae.gr'; 'info@rae.gr'

Θέμα: ΕΠΑΡΚΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΟΔΟΤΗΣΗΣ ΤΩΝ ΗΣ ΚΩ-ΚΑΛΥΜΝΟΥ & ΘΗΡΑΣ & ΚΑΛΥΨΗ ΑΝΑΓΚΩΝ ΚΑΤΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ ΤΟΥ ΘΕΡΟΥΣ 2022

Εκ μέρους του κ. Μανουσάκη

Αξιότιμε κ. Πρόεδρε,

Παρακαλώ βρείτε συνημμένα επιστολή ΑΔΜΗΕ/ΔΝΣ/20436/11.04.2022 με θέμα:
«Επάρκεια ηλεκτροδότησης των ΗΣ Κω-Καλύμνου και Θήρας και κάλυψη αναγκών κατά την περίοδο του θέρους 2022 »

Με εκτίμηση



Γωγώ Λέντζιου
Τομεάρχης
Υποστήριξης

Γραφείο Προέδρου Δ.Σ. & Διευθύνοντος Συμβούλου

Κωνσταντινουπόλεως 1, 12132 Περιστέρι

T. +30 2105192703

E. g.lentziou@admie.gr W. www.admie.gr

Πρόεδρος και
Διευθύνων Σύμβουλος



Προς :
Πρόεδρο ΠΑΕ
κ. Αθ. Δαγούμα

Αθήνα 30 Μαΐου 2022

Αρ. ΓρΔ/ 428

Περίληψη : Αίτημα Ανάκλησης Άδειας Παραγωγής της Μονάδας D1 του ΑΗΣ Σορωνής Ρόδου

Σχετικά : α. επιστολή ΑΗΣ Σορωνής (Αρ.ΑΗΣ Ρ./Ε.Κ 71398/2257/13.05.2022)
β. ΔΕΗ/ΓρΔ/2064/10.12.2021

Κύριε Πρόεδρε,

Σας ενημερώνουμε, σύμφωνα με τη α' σχετική επιστολή, ότι η Μονάδα D1 του ΑΗΣ Σορωνής Ρόδου (CEGIELSKI B&W 9RTA58 9RTAG58 ονομ. ισχύος 12,28. MW) έχει εμφανίσει ρωγμές στο στροφαλοφόρο άξονα και δεν λειτουργεί από τον Μάιο του 2021, γεγονός που έχει βεβαίως γνωστοποιηθεί στο Διαχειριστή ΜΔΝ.

Η βλάβη διαπιστώθηκε μετά από έλεγχο κατά τη διάρκεια προγραμματισμένης συντήρησης, ο οποίος κρίθηκε αναγκαίος, αφού είχαν ήδη προηγηθεί ευρήματα ρωγμών μεγάλου βάθους και μήκους σε όμοιες Μονάδες του ΑΗΣ Λινοπεραμάτων για τις οποίες έχουμε ήδη ενημερώσει την Αρχή σας με τη β' σχετική επιστολή.

Σύμφωνα με τον κατασκευαστή, δε συνιστάται η επαναλειτουργία της καθώς η εξέλιξη των ρωγμών δεν θα είναι ορατή για την έγκαιρη κράτηση της Μονάδας και την αποφυγή πιθανού ατυχήματος και η επισκευή θεωρείται ανέφικτη.

Λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω, αιτούμεθα την ανάκληση της Άδειας Παραγωγής της εν λόγω Μονάδας η οποία περιλαμβάνονται στην Ενιαία Άδεια Παραγωγής και έχει επικαιροποιηθεί με τις Αποφάσεις ΠΑΕ Υπ' αριθμ. 184/05.06.2015 και 961/2020 και λήγει το έτος 2025.

Είμαστε στη διάθεσή σας για κάθε σχετική διευκρίνιση.

Με εκτίμηση,

Γεώργιος Στάσις

Συνημμένα: Τα σχετικά

Κοινοποιήσεις:

- ΥΠΕΝ/Γενικό Διευθυντή Περιβαλλοντικής
Πολιτικής
κ. Κ. Δημόπουλο
Πατησίων 147,
112 51, Αθήνα

- ΔΕΔΔΗΕ