

ΑΡ./ΗΜ.: ΔΝΣ/ 20363/05-04-2024

Προς: κ. Θ. Σκυλακάκη
Υπουργό Περιβάλλοντος & Ενέργειας

Περίληψη: Απάντηση στην με αρ. 1477/22.03.2024 Αναφορά του Βουλευτή κ. Χάρη Μαμουλάκη, απευθυνόμενη προς τον κ. Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας, με θέμα «Κατανομή Ηλεκτρικού Χώρου στην Κρήτη»

Σχετικά: (α) Η με αρ. 1477/22.03.2024 Αναφορά του Βουλευτή κ. Χάρη Μαμουλάκη απευθυνόμενη προς τον κ. Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας, με θέμα «Κατανομή Ηλεκτρικού Χώρου στην Κρήτη»

Αξιότιμε Κύριε Υπουργέ,

Σε απάντηση της α' ανωτέρω αναφοράς που παραπέμπει στην από 20.03.2024 επιστολή του Τεχνικού Επιμελητηρίου Ελλάδας Τμήμα Ανατολικής Κρήτης (ΤΕΕ-TAK), σας ενημερώνουμε στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων μας για τα ακόλουθα αναφορικά με το ζήτημα των περιθωρίων ισχύος για σύνδεση νέων μονάδων ΑΠΕ στην Κρήτη:

1. Η με αρ. 96/2007 απόφαση ΡΑΕ καθόρισε ως περιοχές με κορεσμένα δίκτυα, για τις τεχνολογίες φωτοβολταϊκών και αιολικών σταθμών, τις περιοχές των Διασυνδεδεμένων και μη, Νησιών, μεταξύ των οποίων και η Κρήτη, και παράλληλα καθόρισε το περιθώριο απορρόφησης ηλεκτρικής ισχύος από φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις και ανεμογεννήτριες μικρής ισχύος. Δοθέντος ότι δεν έχει εισέτι εκδοθεί απόφαση της ΡΑΕ που να αίρει τον χαρακτηρισμό της Κρήτης ως κορεσμένου δικτύου, η ως άνω με αρ. 96/2007 απόφαση ισχύει και παράγει τα έννομα αποτελέσματά της. Σημειώνεται ότι για τις περιοχές με κορεσμένα δίκτυα όπου εμπίπτει και η Κρήτη, το πλαίσιο προτεραιοτήτων στη χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης καθορίζεται με το Άρθρο 11 παρ. 5 και 6 της ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/84014/7123 (ΦΕΚ Β' 4333 /12-08-2022). Ακόμη σημειώνεται, ότι μέχρι την έκδοση απόφασης άρσης κορεσμού της Κρήτης, κρίσιμη διάταξη για το ζήτημα του προσδιορισμού περιθωρίων ισχύος ΑΠΕ στην Κρήτη, είναι η διάταξη του αρ. 132 παρ. 1 περ. (γ) του ν. 4819/2021 (ΦΕΚ Α' 129/23.07.2021), που αφορά τη χορήγηση προσφορών σύνδεσης σε φωτοβολταϊκούς σταθμούς, συμπεριλαμβανομένων των περιπτώσεων του αρ. 14^Α παρ. 1 του ν. 3468/2006 και μέχρι την εξάντληση συνολικής ισχύος 180 MW. Τέλος, σύμφωνα με τις διατάξεις της ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/84014/7123 (ΦΕΚ Β' 4333 /12-08-2022) ορίζεται ότι ο Διαχειριστής του Δικτύου και ο Διαχειριστής του Συστήματος, θα εξετάσουν αιτήματα για έκδοση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης, σύμφωνα με ενιαίο κατάλογο σειράς προτεραιότητας, ο οποίος πρόκειται να συνταχθεί και να δημοσιοποιηθεί το προσεχές διάστημα.
2. Αναφορικά δε με το πλαίσιο που τίθεται σε εφαρμογή μετά την ολοκλήρωση της Φάσης II της διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ εκδόθηκε κατ' εξουσιοδότηση της διάταξης της παρ. 4 του άρθρου 100 του ν. 4821/2021 (ΦΕΚ Α' 134/31.07.2021) η με αρ. 88/2023 (ΦΕΚ Β' 1400/09-03-2023) απόφαση ΡΑΕ σύμφωνα με την οποία καθορίστηκε με μαθηματικό τύπο και εξαρτημένες μεταβλητές (ισχύς τυχόν αποθηκευτικών σταθμών) το περιθώριο ισχύος έργων ΑΠΕ στην Κρήτη. Ειδικότερα, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην ως άνω απόφαση, η μέγιστη τιμή του περιθωρίου ισχύος ΑΠΕ στην Κρήτη μετά την ολοκλήρωση της Φάσης II Διασύνδεσης με το ΕΣΜΗΕ, δεν δύναται να υπερβαίνει το όριο των 2500 MW (ελάχιστη ισχύς τα 2150 MW), ενώ περαιτέρω προβλέφθηκε ότι το εν λόγω μέγιστο όριο θα επανεξεταστεί εντός τριών (3) ετών από τη θέση σε λειτουργία της Φάσης II της διασύνδεσης.

3. Η ήδη αναφερόμενη με αρ. 88/2023 (ΦΕΚ Β' 1400/09-03-2023) απόφαση ΡΑΕ, περιλαμβάνοντας και την Κρήτη στις περιπτώσεις νησιών όπου αναπτύσσονται Ομάδες Έργων ΑΠΕ της παρ. 1 του άρθρου 100, όρισε κατ' επιταγές της παρ. 5 του ίδιου άρθρου, ότι το πενήντα τοις εκατό (50%) της ελάχιστης τιμής του περιθωρίου ισχύος έργων ΑΠΕ που ορίζεται με την ως άνω απόφαση της Αρχής σε 2150 MW, θα κατανεμηθεί στο σύνολο των εν λόγω Ομάδων Έργων ΑΠΕ, τηρώντας την ειδική διαδικασία που προβλέπει το άρθρο 100 του ν. 4821/2021 (ΦΕΚ Α' 134/31.07.2021).
4. Συνοπτικά, ως εκ των ανωτέρω, προκύπτει ότι για την Κρήτη δεν έχει αρθεί ο χαρακτηρισμός της ως κορεσμένο δίκτυο. Τούτου δοθέντος, μεταξύ της Φάσης Ι και της Φάσης ΙΙ της διασύνδεσης του νησιού τυγχάνουν εφαρμογής το άρθρο 132 του ν. 4819/2021 (ΦΕΚ Α' 134/31.07.2021), σε συνδυασμό με τις διατάξεις της ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/84014/7123 (ΦΕΚ Β' 4333/12-08-2022) για τον καθορισμό του πλαισίου προτεραιότητας στη χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης. Μετά την ολοκλήρωση της Φάσης ΙΙ της διασύνδεσης της Κρήτης με την Αττική, θα διατεθεί περιθώριο ισχύος έργων ΑΠΕ βάσει του μαθηματικού τύπου που ορίζεται στην προμνησθείσα με αρ. 88/2023 απόφαση ΡΑΕ και μέχρι του ανώτατου ορίου των 2500 MW σύμφωνα και με τα ως άνω. Επιπλέον, το περιθώριο ισχύος έργων ΑΠΕ έως τα 2150 MW θα επιμεριστεί κατά ποσοστό 50% (1075 MW) στην Ομάδα Έργων ΑΠΕ του αρ. 100 του ν. 4821/2021, ε ενώ το έτερο 50% των 2150 MW και έως τα 2500 MW (σύνολο 1425 MW) θα διατεθεί στα λοιπά έργα ΑΠΕ.

Σημειώνεται ότι η πλέον αρμόδια για την ερμηνεία του ρυθμιστικού πλαισίου που διέπει τις περιοχές με κορεσμένα Δίκτυα, συμπεριλαμβανομένης και της Κρήτης είναι η ΡΑΑΕΥ.

Παραμένουμε στη διάθεσή σας για κάθε περαιτέρω διευκρίνιση ή πληροφορία.

Με τιμή

Μανούσος Μανουσάκης
Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος

Κοινοποίηση:

- Διεύθυνση Κοινοβουλευτικού Ελέγχου