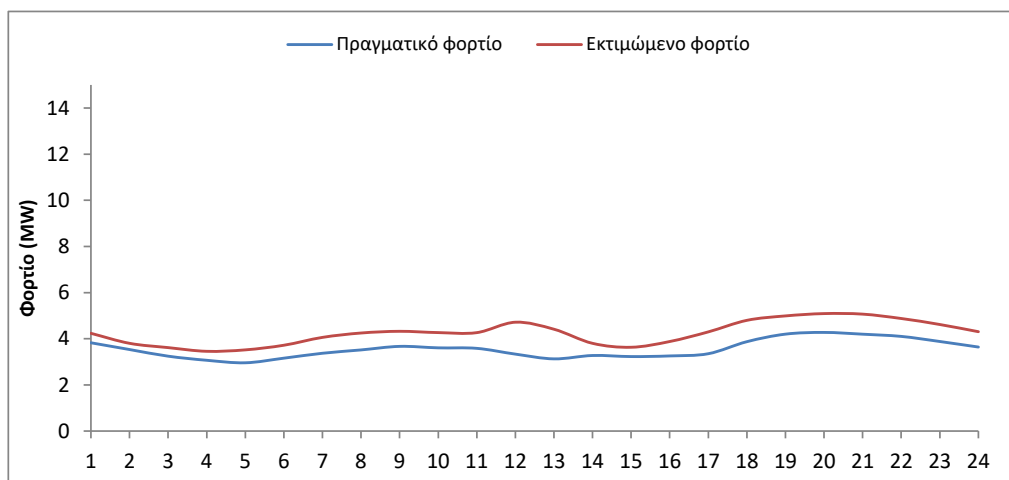


## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 01/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **85,27 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **72,25 MWh** (84,73% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **13,02 MWh**, με διείσδυση 15,27%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,63 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

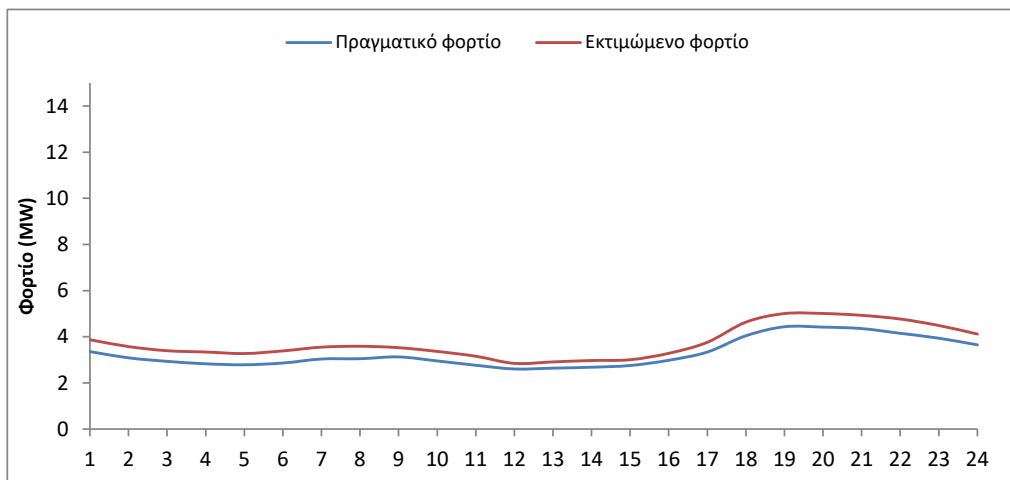
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 02/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **78,75 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **61,64 MWh** (78,27% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **17,11 MWh**, με διείσδυση 21,73%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **19,56 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

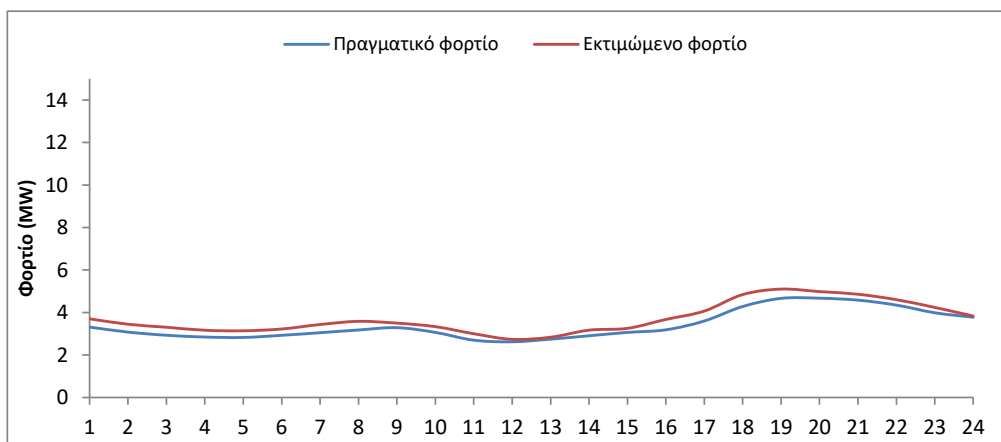
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 03/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **81,63 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **66,21 MWh** (81,11% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **15,42 MWh**, με διείσδυση 18,89%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλαθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **20 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

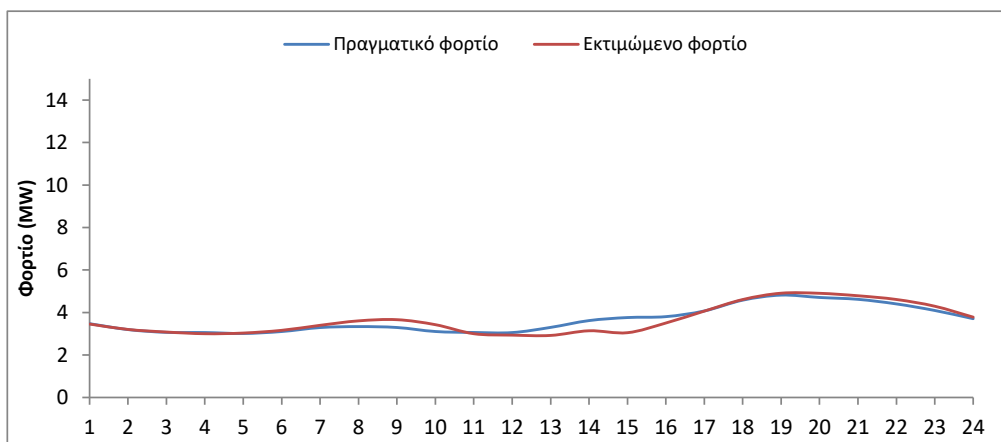
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 04/01/2022**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **87,55 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **85,16 MWh** (97,27% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,39 MWh**, με διείσδυση 2,73%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,28 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

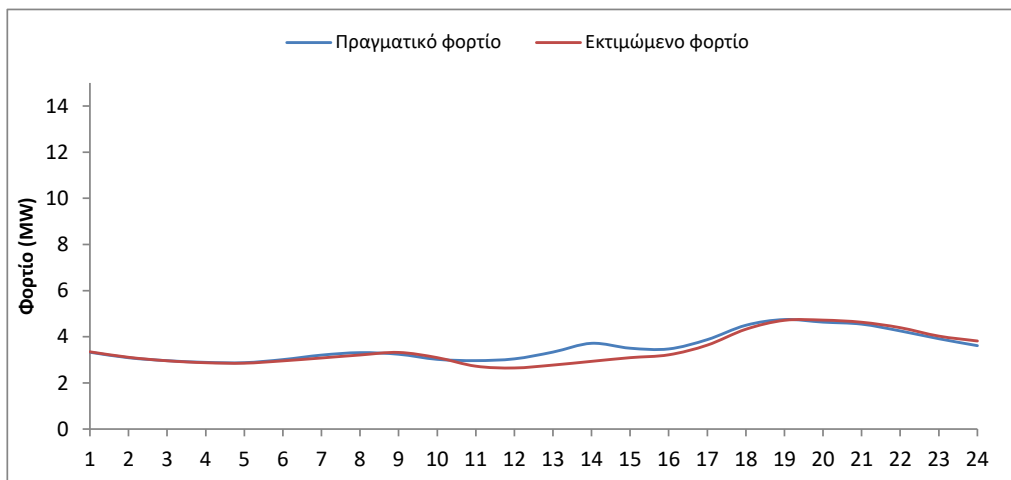
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 05/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **85,04 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **78,91 MWh** (92,79% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,13 MWh**, με διείσδυση 7,21%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **21,51 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

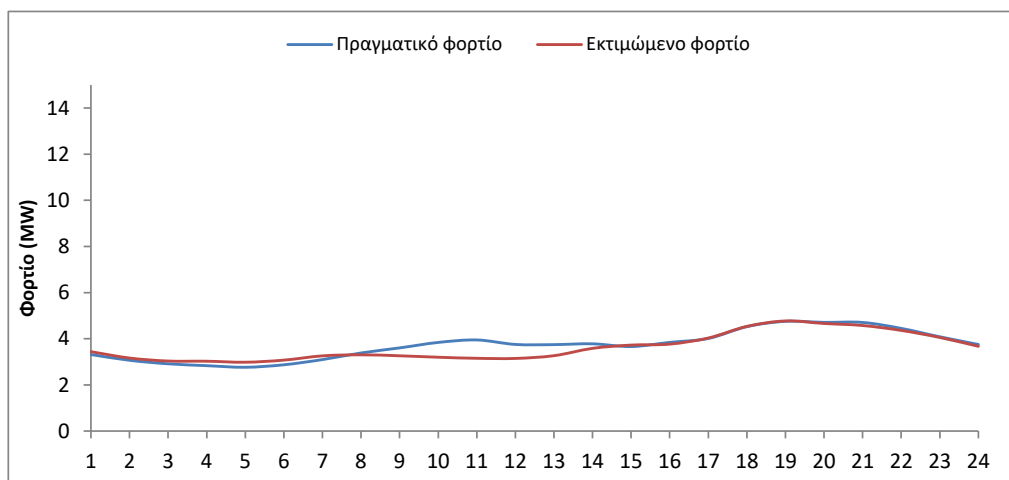
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 06/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **89,41 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **81,51 MWh** (91,16% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **7,9 MWh**, με διείσδυση 8,84%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **21,49 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

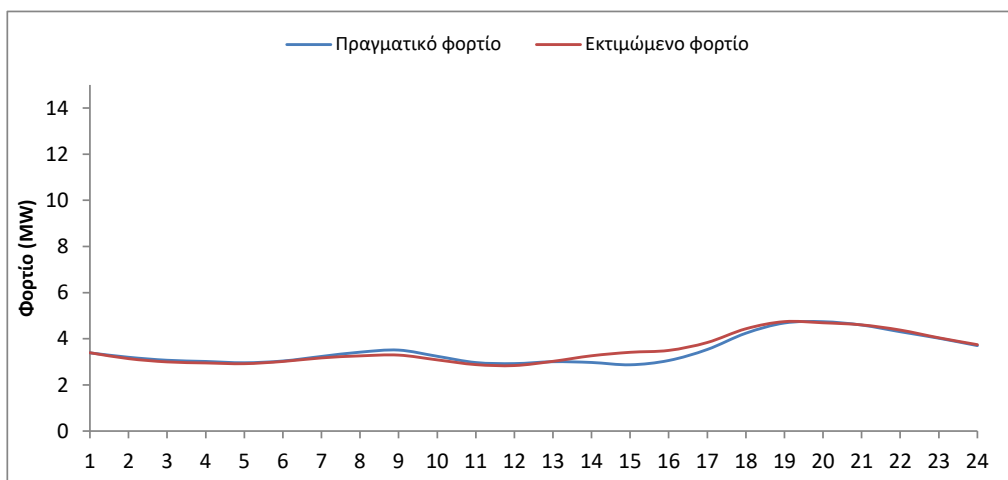
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 07/01/2022**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **83,68 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **81,21 MWh** (97,05% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,47 MWh**, με διείσδυση 2,95%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **20,44 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

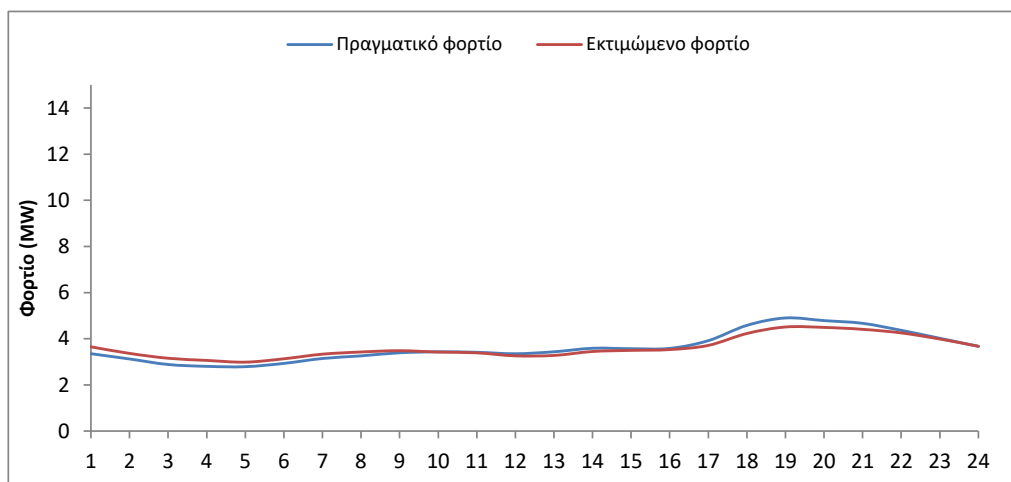
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 08/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **86,96 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **75,49 MWh** (86,81% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **11,47 MWh**, με διείσδυση 13,19%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **21,84 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

Παρατηρήσεις:

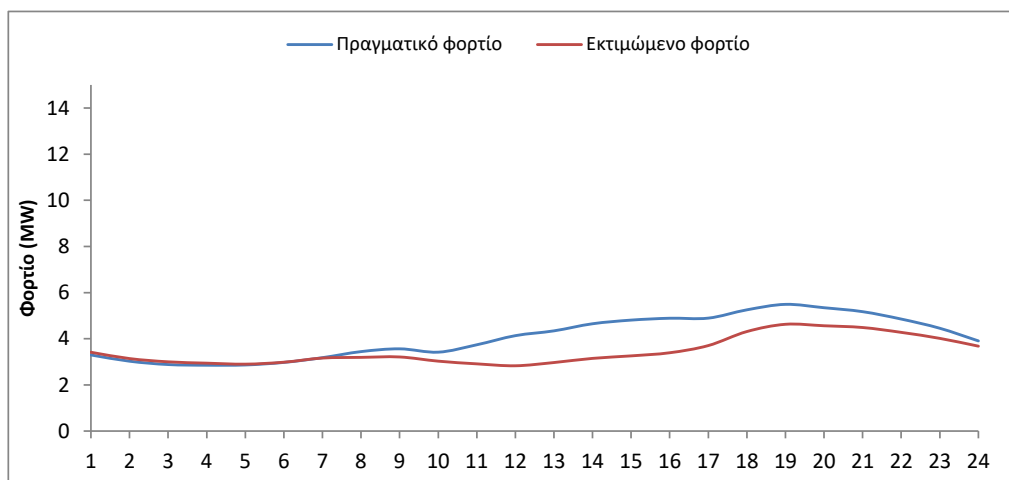
- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.



## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 09/01/2022**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **97,43 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **87,62 MWh** (89,93% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **9,81 MWh**, με διείσδυση 10,07%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,03 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

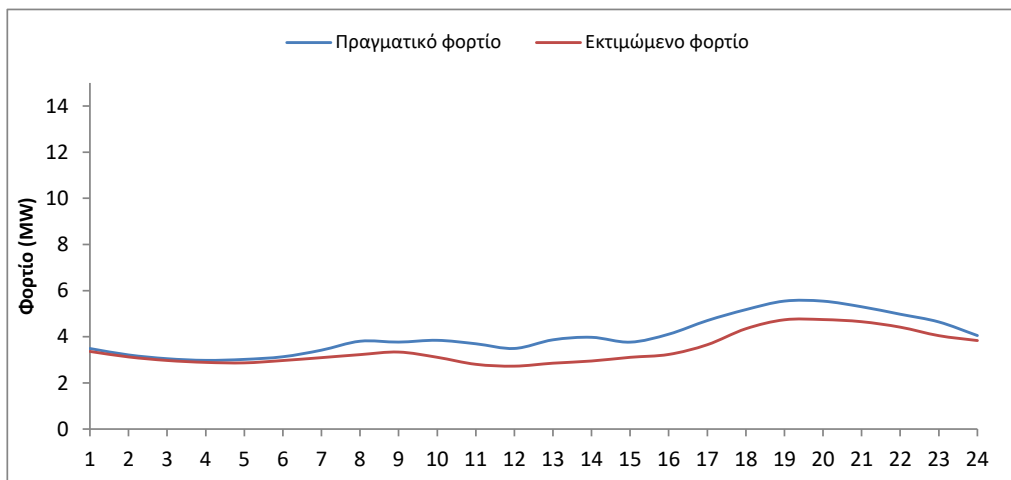
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 10/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **96,56 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **84,01 MWh** (87% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **12,55 MWh**, με διείσδυση 13%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,09 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

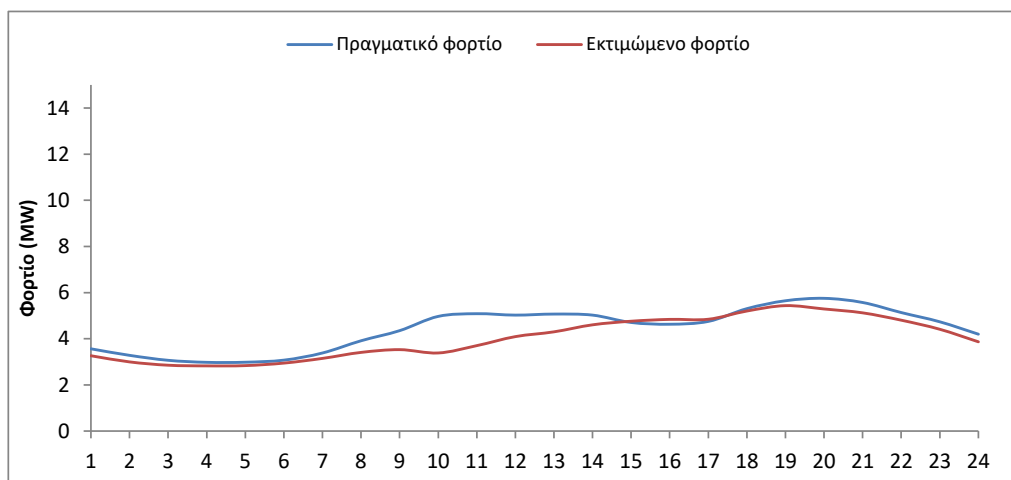
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 11/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **106,19 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **89,92 MWh** (84,68% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **16,27 MWh**, με διείσδυση 15,32%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,08 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

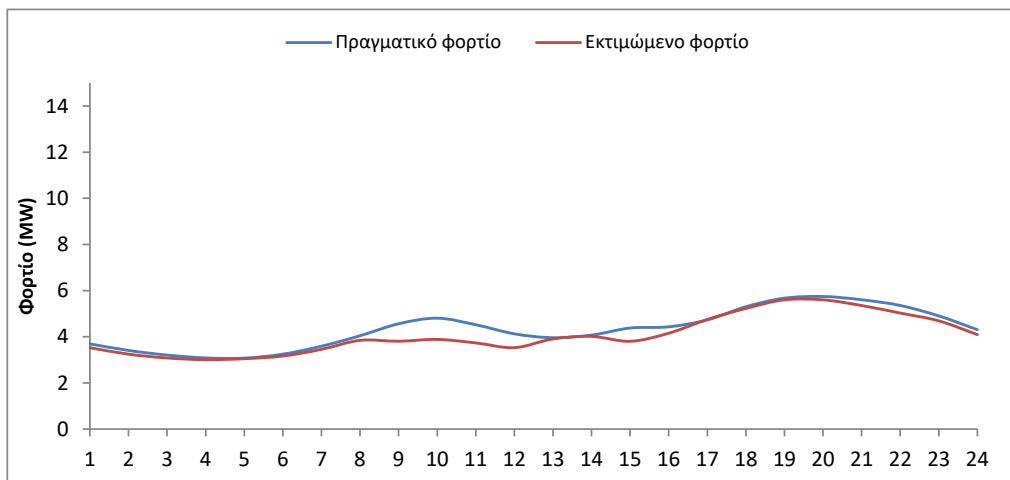
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 12/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **103,8 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **94,41 MWh** (90,95% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **9,39 MWh**, με διείσδυση 9,05%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,16 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

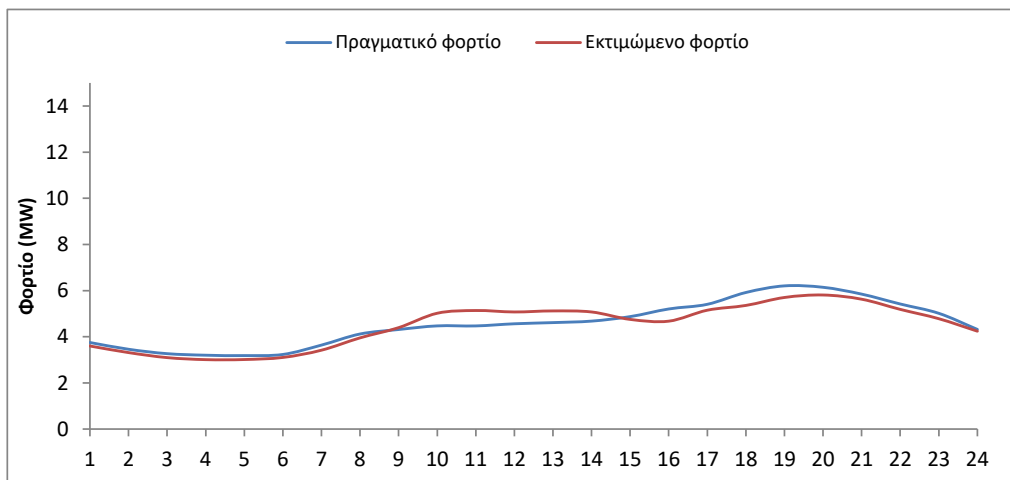
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 13/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **109,3 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **87,18 MWh** (79,76% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **22,12 MWh**, με διείσδυση 20,24%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,67 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

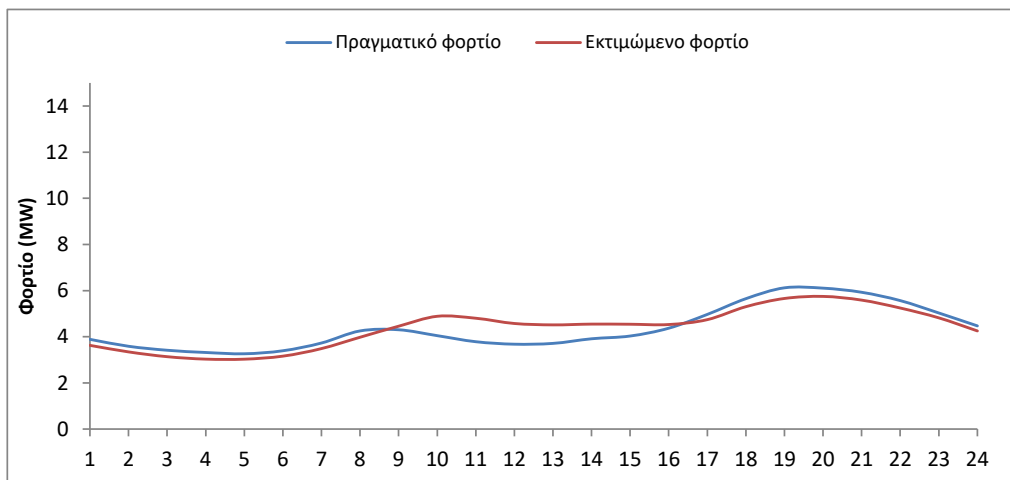
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 14/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **104,52 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **81,96 MWh** (78,42% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **22,56 MWh**, με διείσδυση 21,58%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,8 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

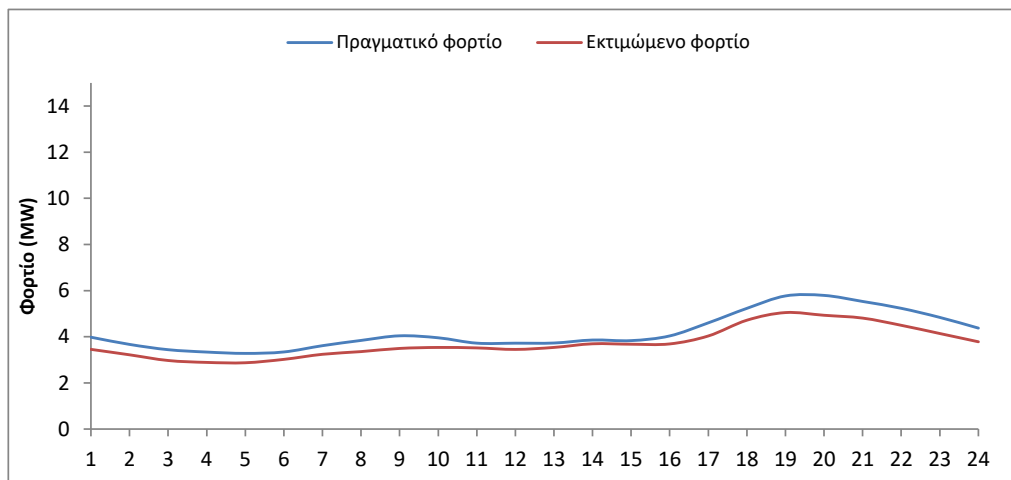
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 15/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **100,75 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **78,19 MWh** (77,61% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **22,56 MWh**, με διείσδυση 22,39%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,8 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

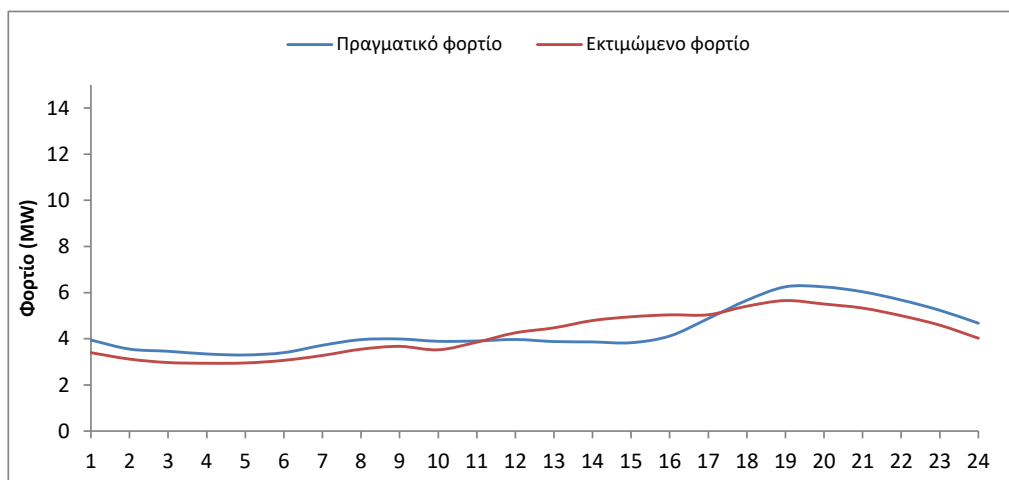
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 16/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **104,76 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **91,32 MWh** (87,17% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **13,44 MWh**, με διείσδυση 12,83%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,17 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

Παρατηρήσεις:

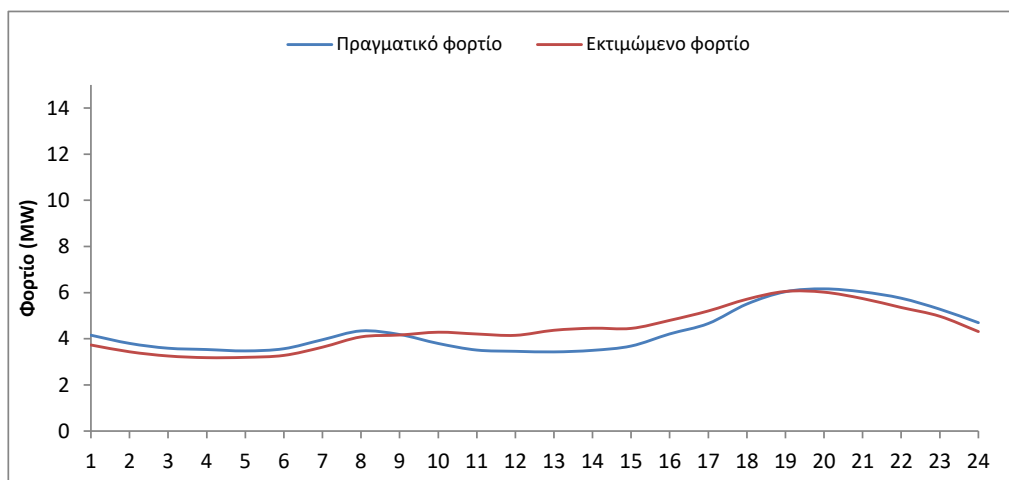
- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.



## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 17/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **104,31 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **100,33 MWh** (96,18% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **3,98 MWh**, με διείσδυση 3,82%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **21,94 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

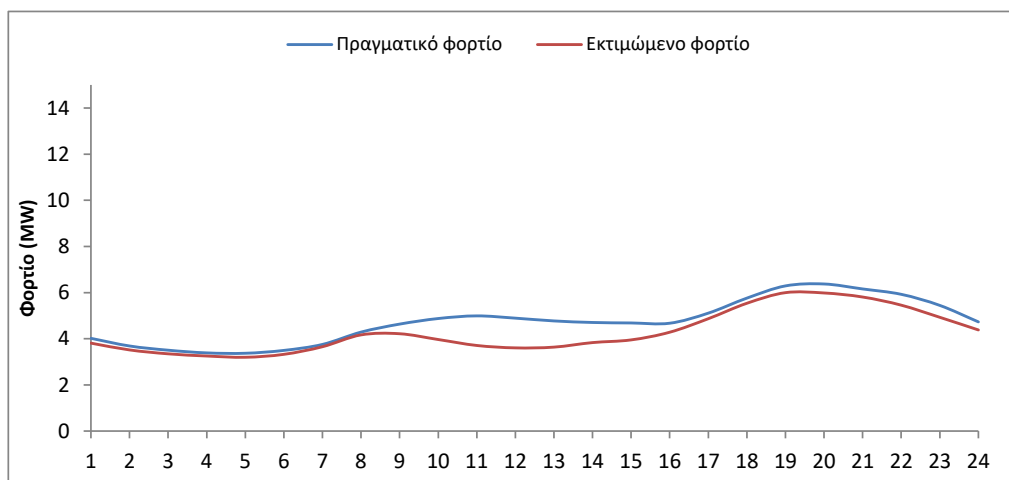
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 18/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **113,52 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **92,76 MWh** (81,71% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **20,76 MWh**, με διείσδυση 18,29%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,71 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

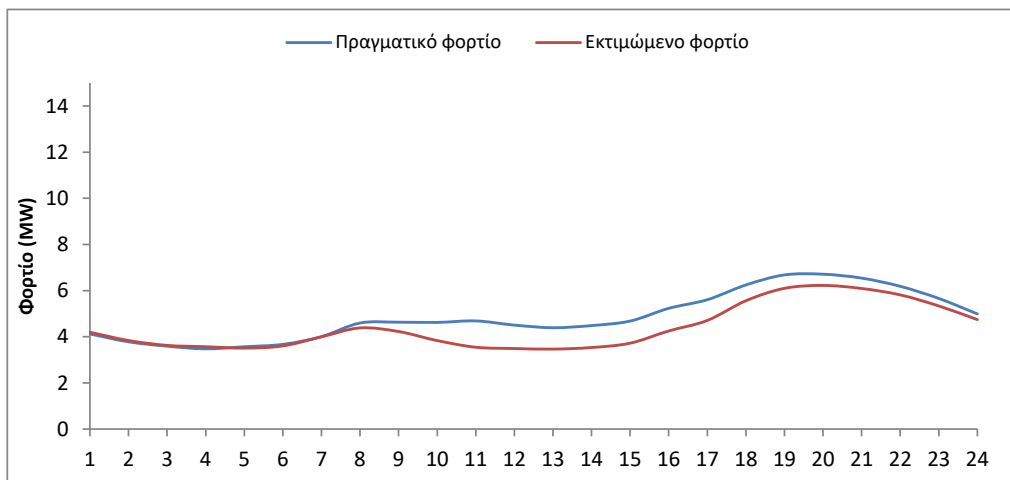
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.

## **Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 19/01/2022**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **116,65 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **97,9 MWh** (83,93% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **18,75 MWh**, με διείσδυση 16,07%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,59 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

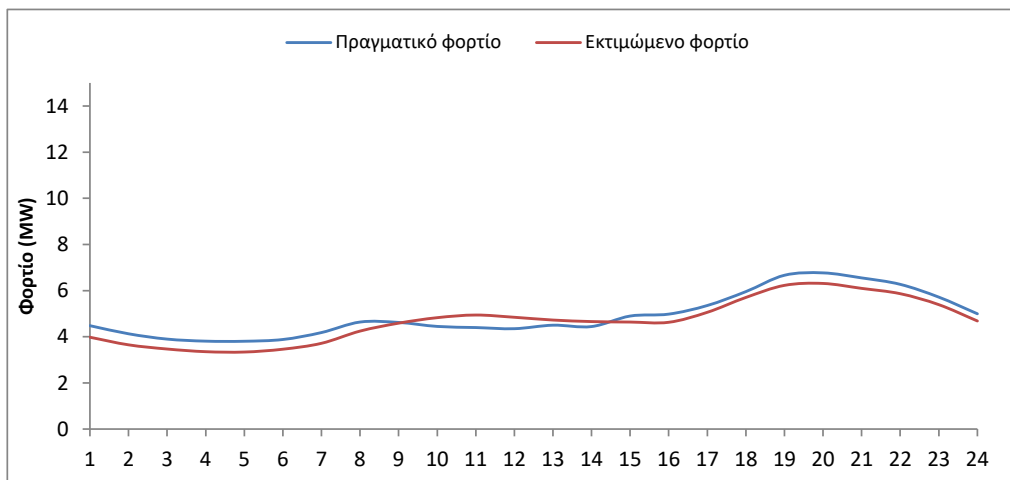
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 20/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **117,73 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **107,41 MWh** (91,23% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **10,32 MWh**, με διείσδυση 8,77%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **165,92 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

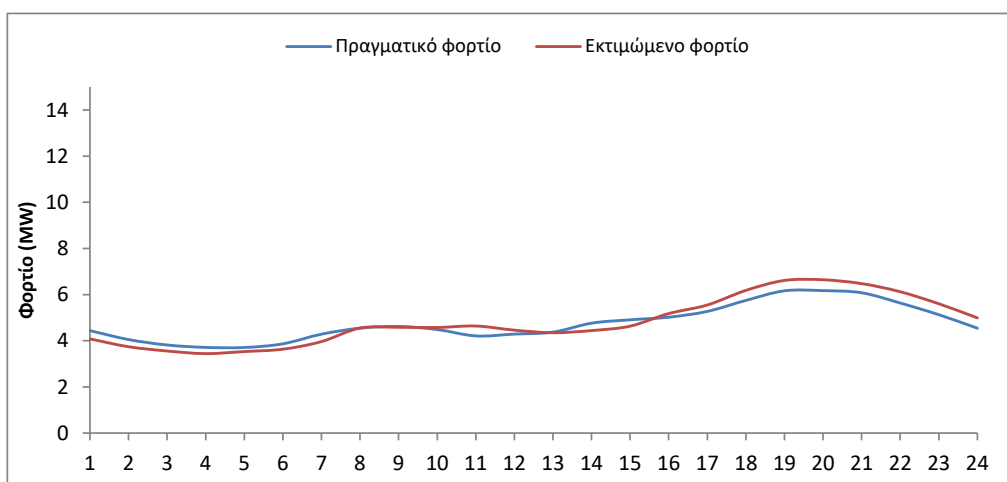
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 21/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **113,83 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **100,01 MWh** (87,86% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **13,82 MWh**, με διείσδυση 12,14%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **19,14 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

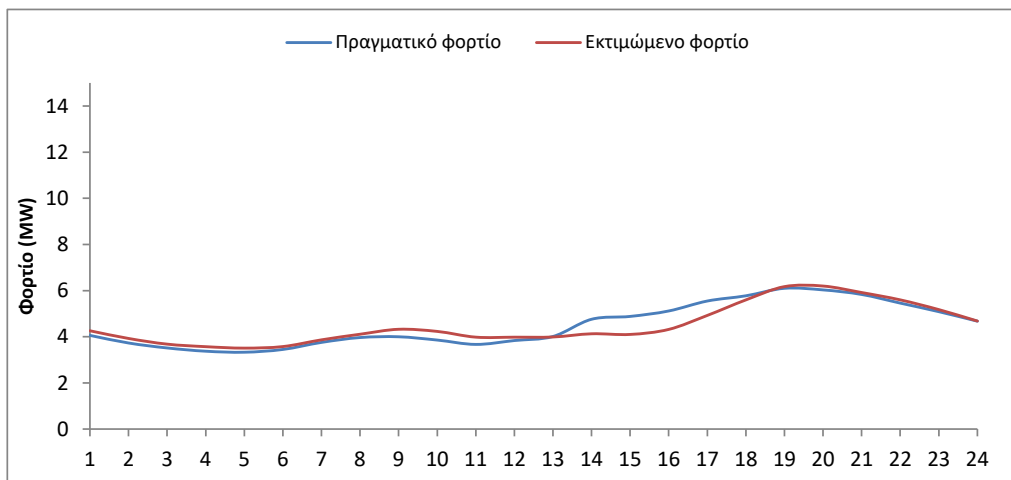
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 22/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **107,81 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **88,27 MWh** (81,87% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **19,54 MWh**, με διείσδυση 18,13%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,79 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

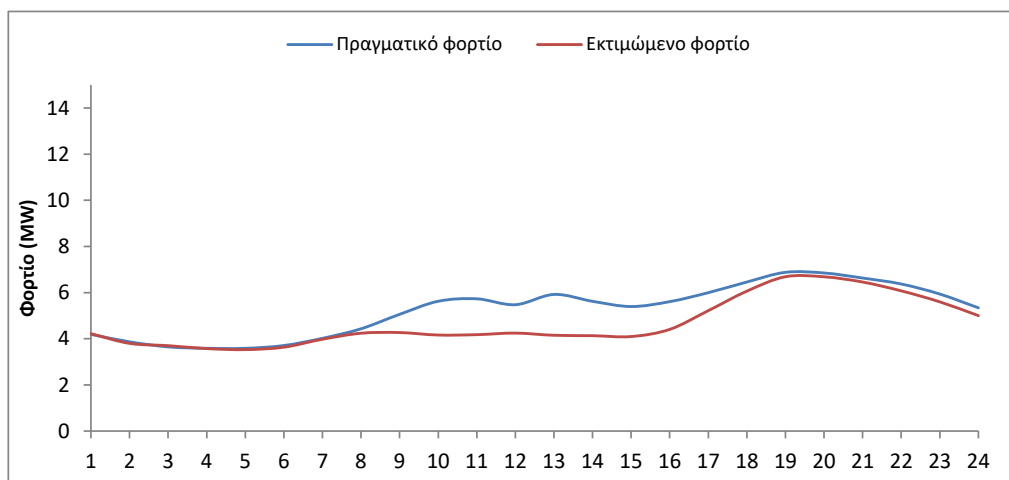
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 23/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **125,93 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **109,13 MWh** (86,66% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **16,8 MWh**, με διείσδυση 13,34%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,75 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

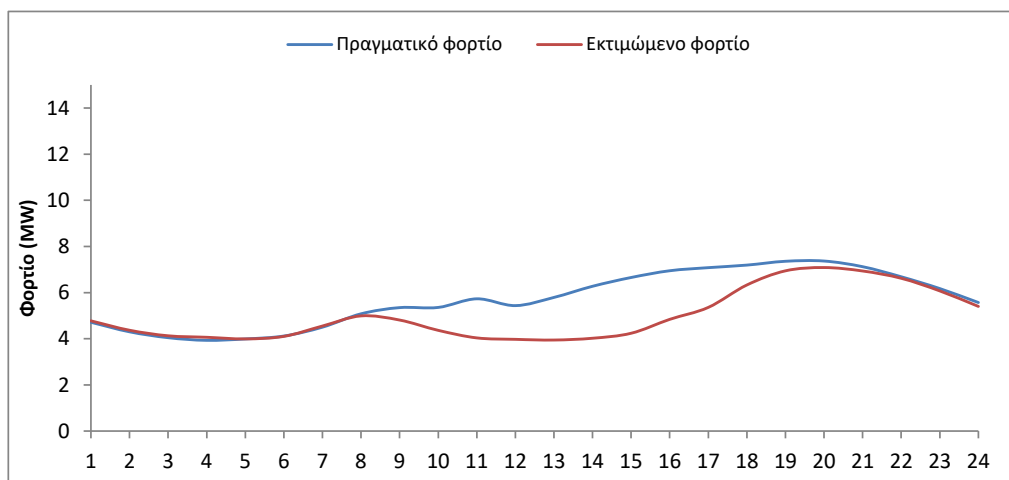
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 24/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **136,77 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **132,82 MWh** (97,11% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **3,95 MWh**, με διείσδυση 2,89%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **21,23 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

Παρατηρήσεις:

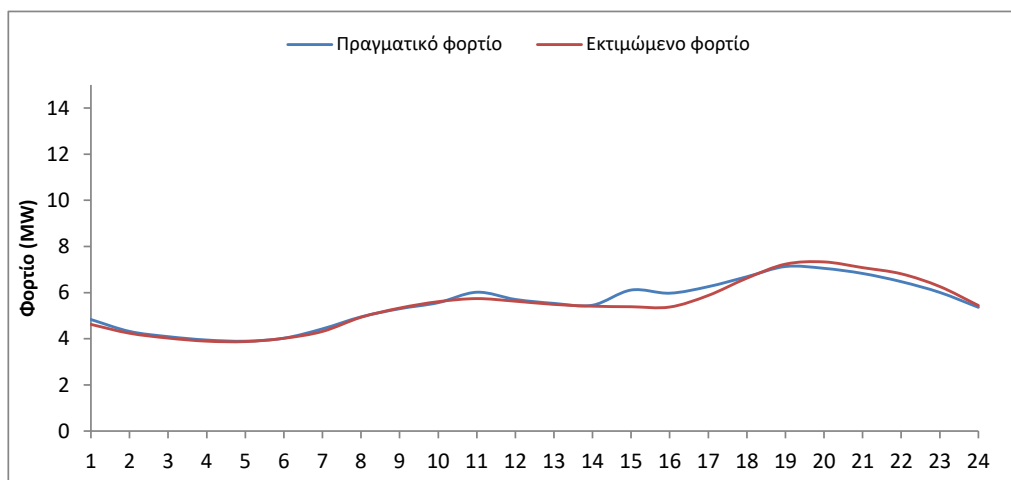
- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.



## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 25/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **131,94 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **114,62 MWh** (86,87% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **17,32 MWh**, με διείσδυση 13,13%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,7 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

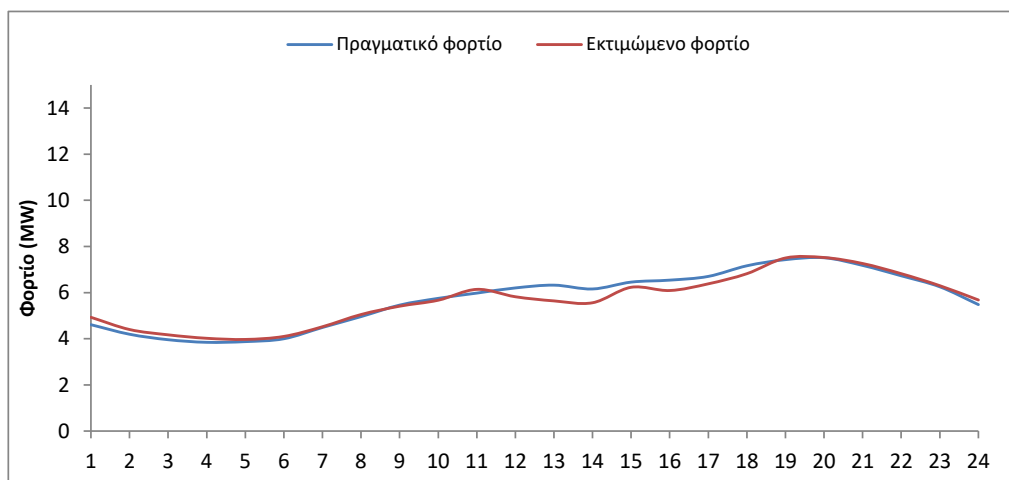
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 26/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **137,24 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **114,81 MWh** (83,66% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **22,43 MWh**, με διείσδυση 16,34%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,79 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

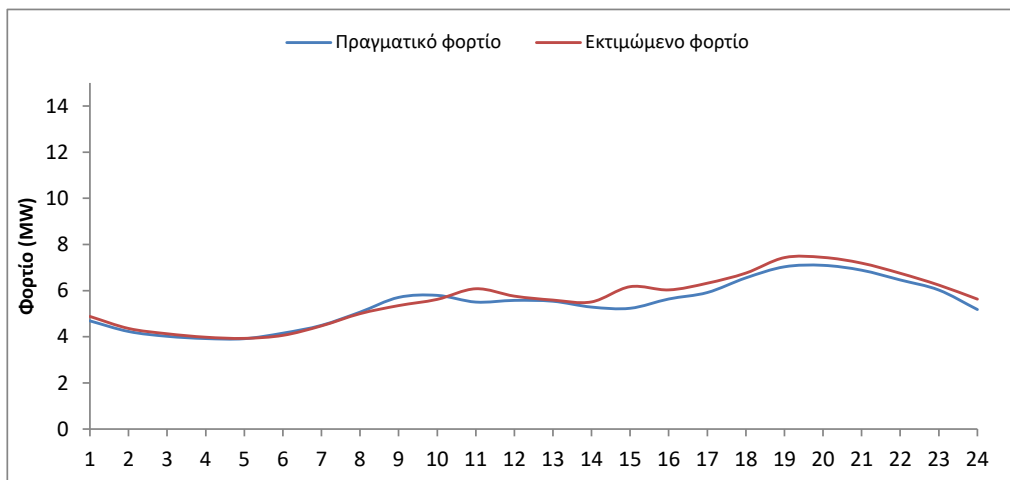
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 27/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **129,9 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **107,62 MWh** (82,85% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **22,28 MWh**, με διείσδυση 17,15%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,71 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

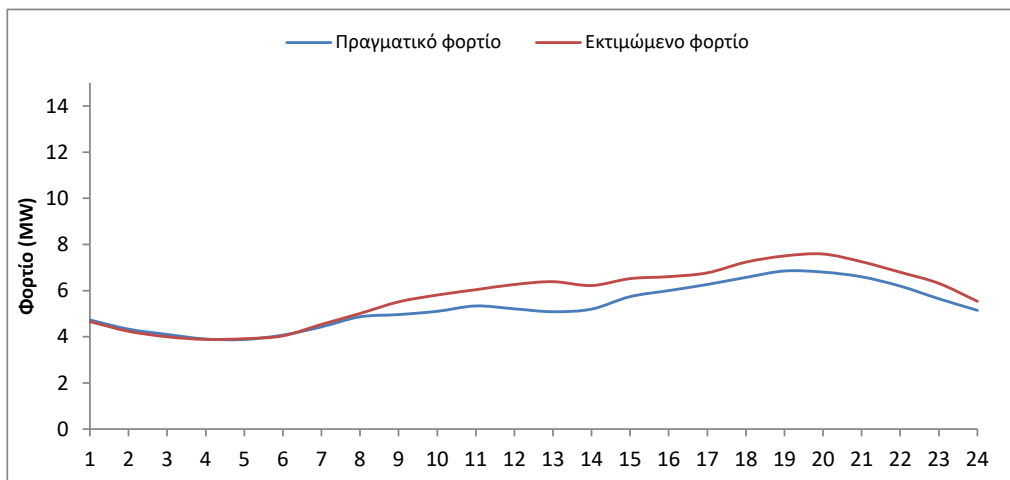
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,704 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 28/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **127 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **122,19 MWh** (96,21% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **4,81 MWh**, με διείσδυση 3,79%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,65 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

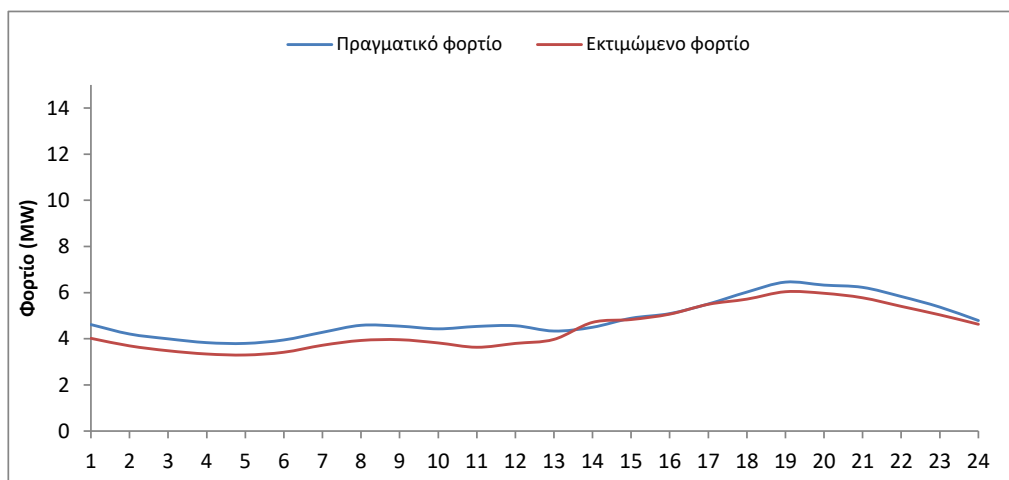
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,704 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 29/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **116,67 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **107,82 MWh** (92,41% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **8,85 MWh**, με διείσδυση 7,59%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,52 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

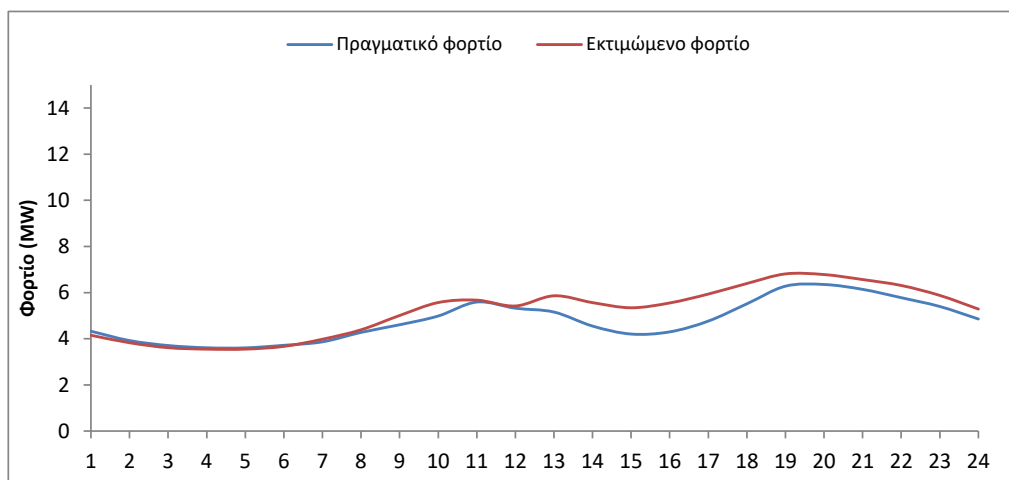
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,704 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 30/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **114,82 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **104,2 MWh** (90,75% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **10,62 MWh**, με διείσδυση 9,25%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,68 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

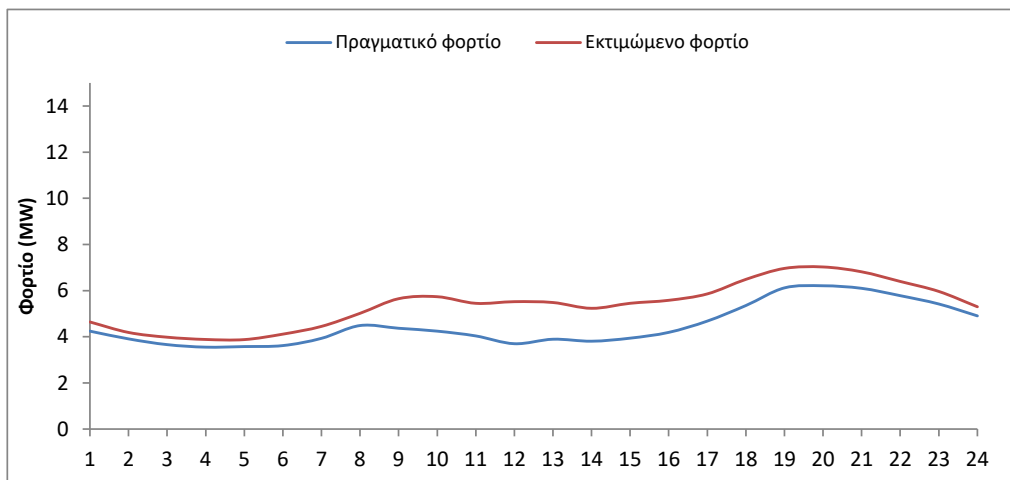
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,704 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 31/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **107,7 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **92,8 MWh** (86,16% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **14,9 MWh**, με διείσδυση 13,84%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,49 MWh**.

Η διακύμανση του πραγματικού και του εκτιμώμενου φορτίου παρουσιάζεται στο παρακάτω γράφημα:



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,704 MW.