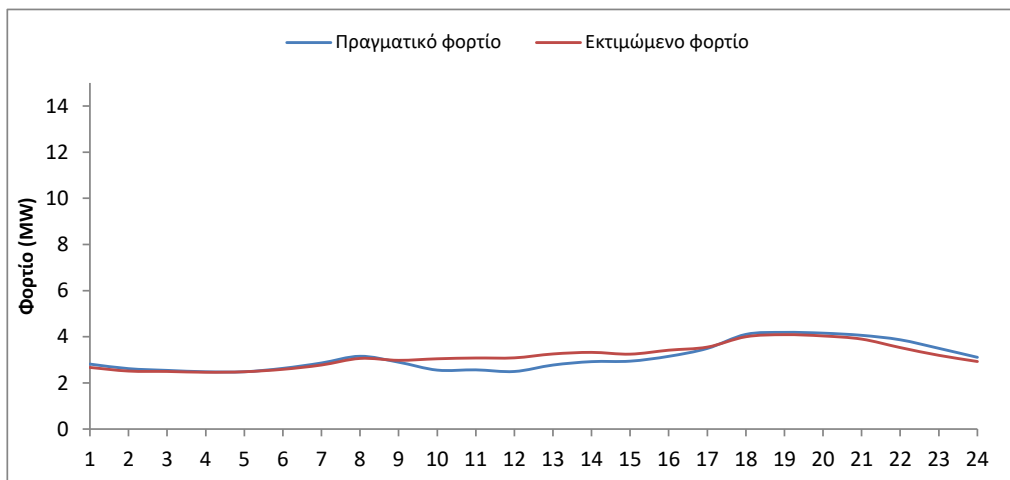


Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 01/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **74,36 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **59,37 MWh** (79,84% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **14,99 MWh**, με διείσδυση 20,16%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **16,65 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

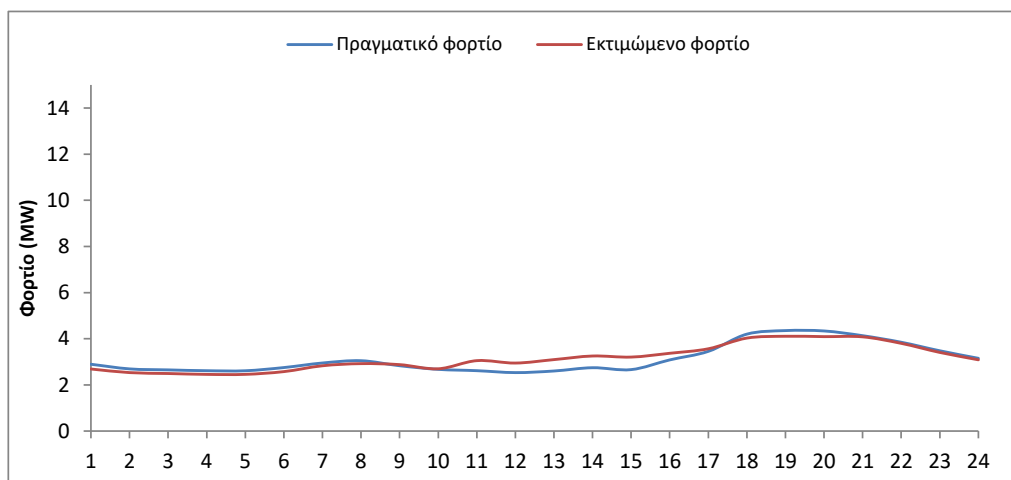
Παρατηρήσεις:

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

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 02/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **74,91 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **72,83 MWh** (97,22% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,08 MWh**, με διείσδυση 2,78%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **17,03 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

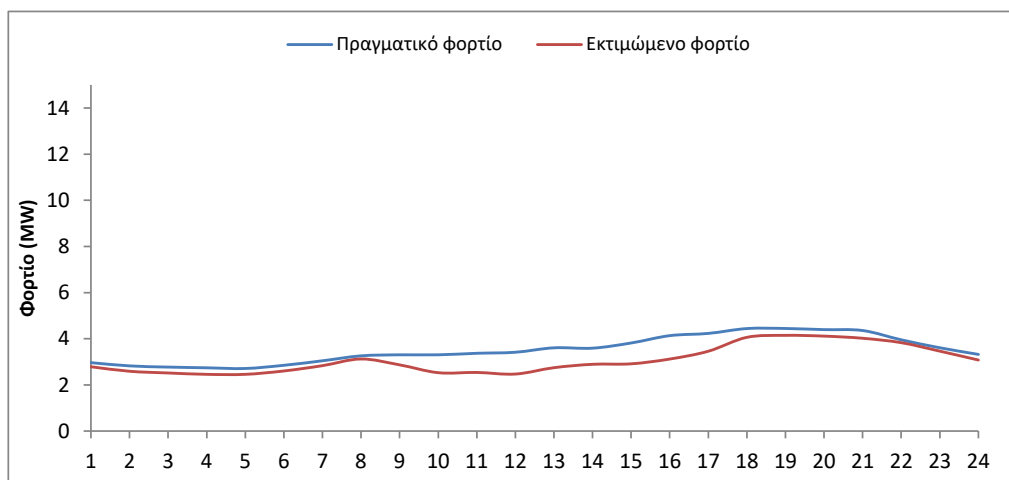
Παρατηρήσεις:

- 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 03/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **84,46 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **74,43 MWh** (88,12% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **10,03 MWh**, με διείσδυση 11,88%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **20,56 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

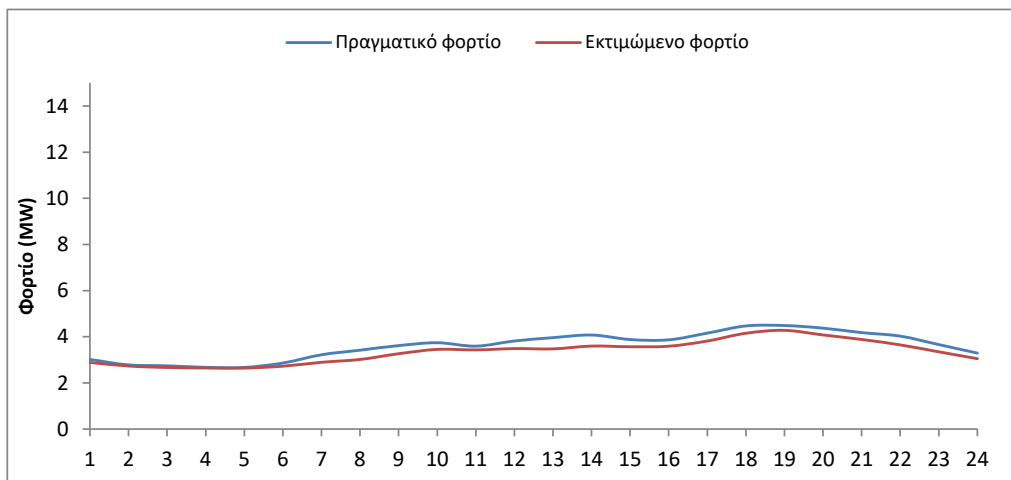
Παρατηρήσεις:

- 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 04/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **86,57 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **73,53 MWh** (84,94% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **13,04 MWh**, με διείσδυση 15,06%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **20,07 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

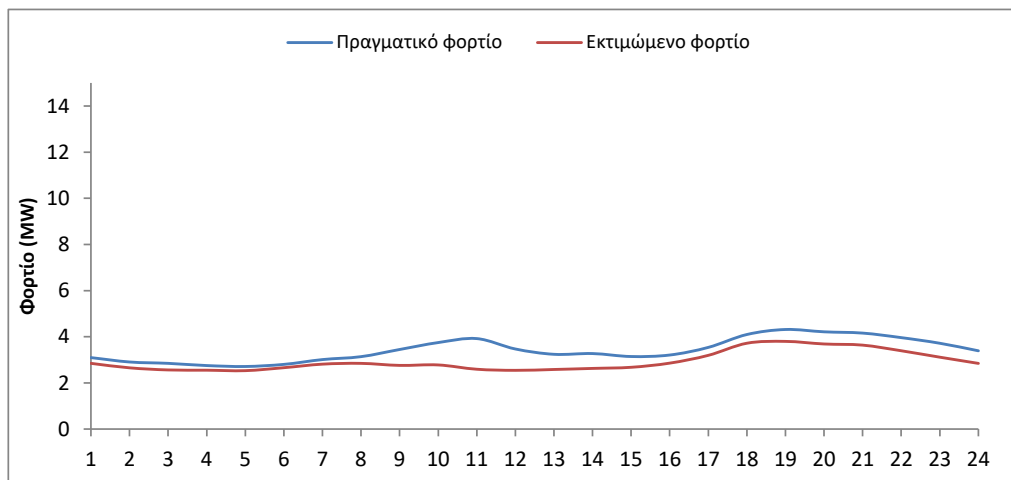
Παρατηρήσεις:

- 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 05/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **82,1 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **77,13 MWh** (93,95% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **4,97 MWh**, με διείσδυση 6,05%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **21 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

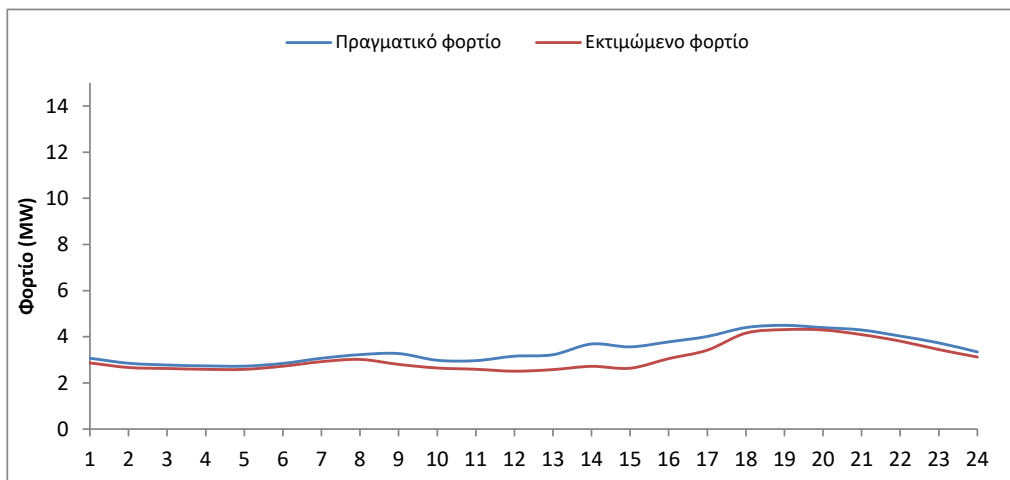
Παρατηρήσεις:

- 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 06/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **82,61 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **69,94 MWh** (84,66% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **12,67 MWh**, με διείσδυση 15,34%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **20,53 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

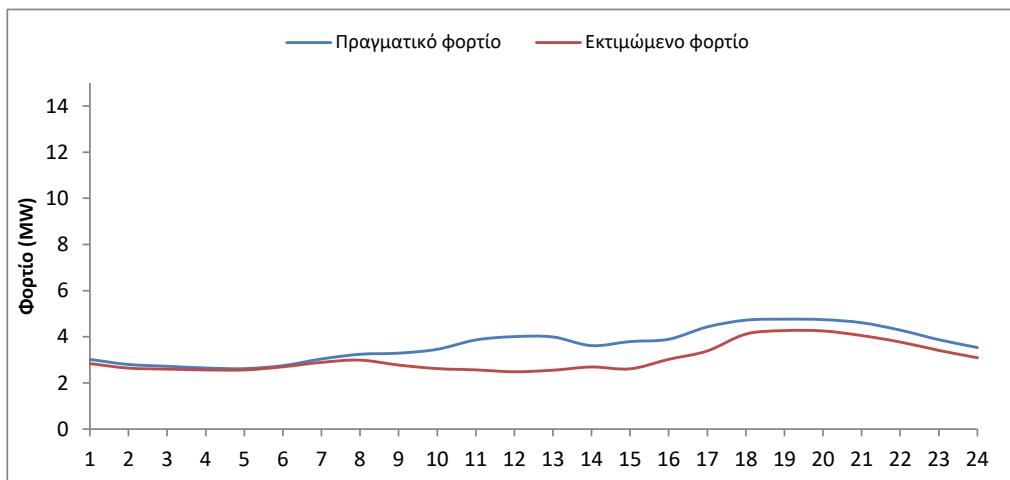
Παρατηρήσεις:

- 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 07/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **87,67 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **72,98 MWh** (83,24% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **14,69 MWh**, με διείσδυση 16,76%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **19,7 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

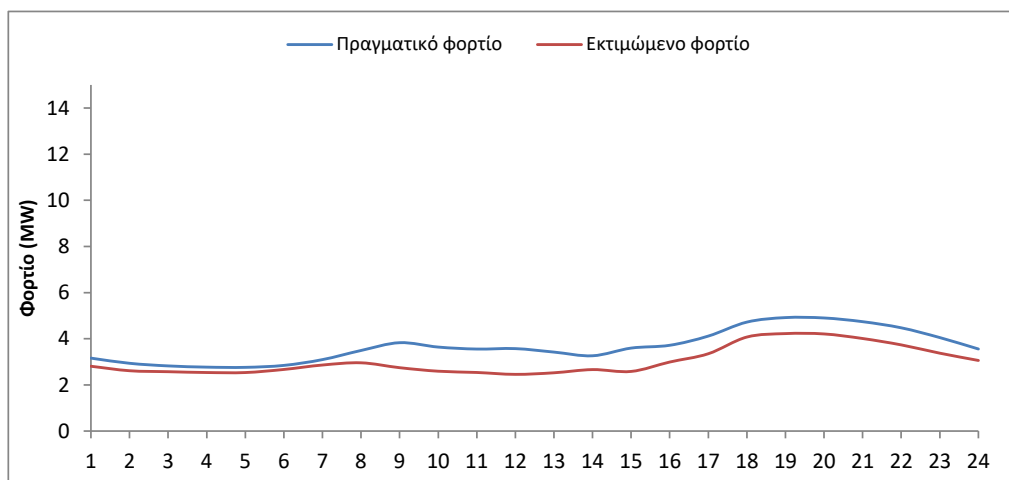
Παρατηρήσεις:

- 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 08/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **87,95 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **68,34 MWh** (77,7% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **19,61 MWh**, με διείσδυση 22,3%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **21,56 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

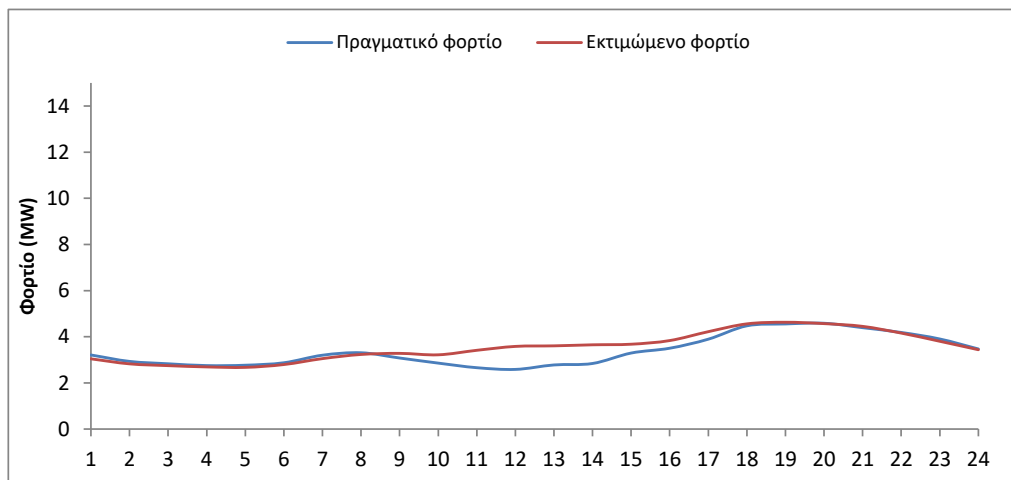
Παρατηρήσεις:

- 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 09/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **80,92 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **71,09 MWh** (87,85% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **9,83 MWh**, με διείσδυση 12,15%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **19,67 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

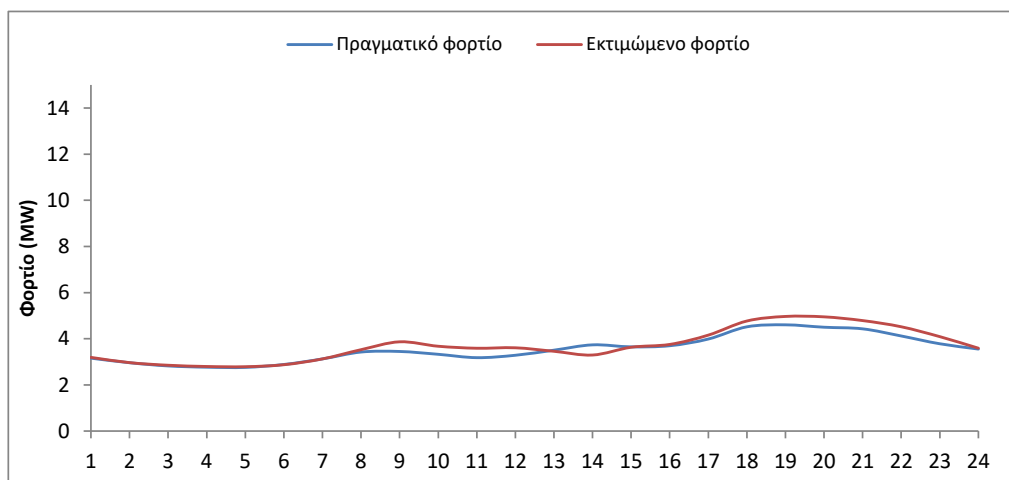
Παρατηρήσεις:

- 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 10/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **85,22 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **68,58 MWh** (80,47% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **16,64 MWh**, με διείσδυση 19,53%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **21,04 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

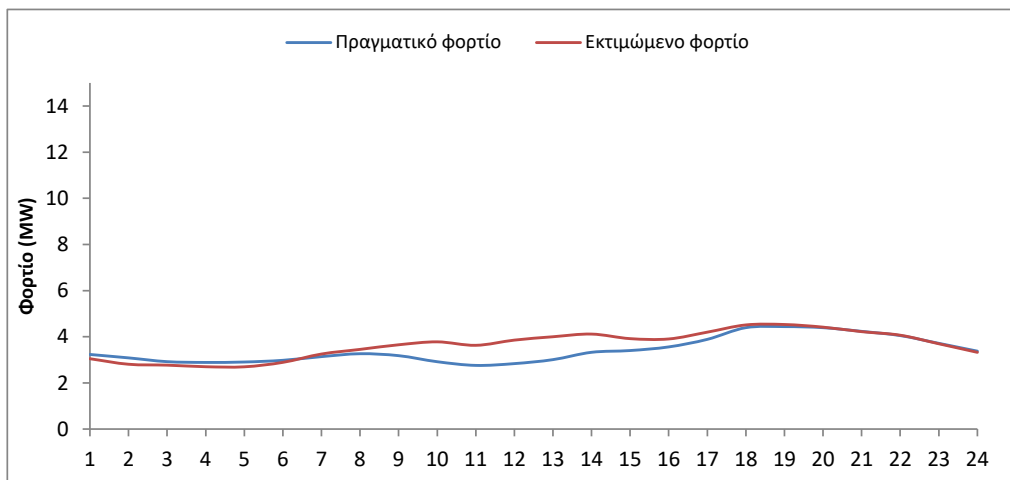
Παρατηρήσεις:

- 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 11/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **81,89 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **71,06 MWh** (86,77% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **10,83 MWh**, με διείσδυση 13,23%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **20,66 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

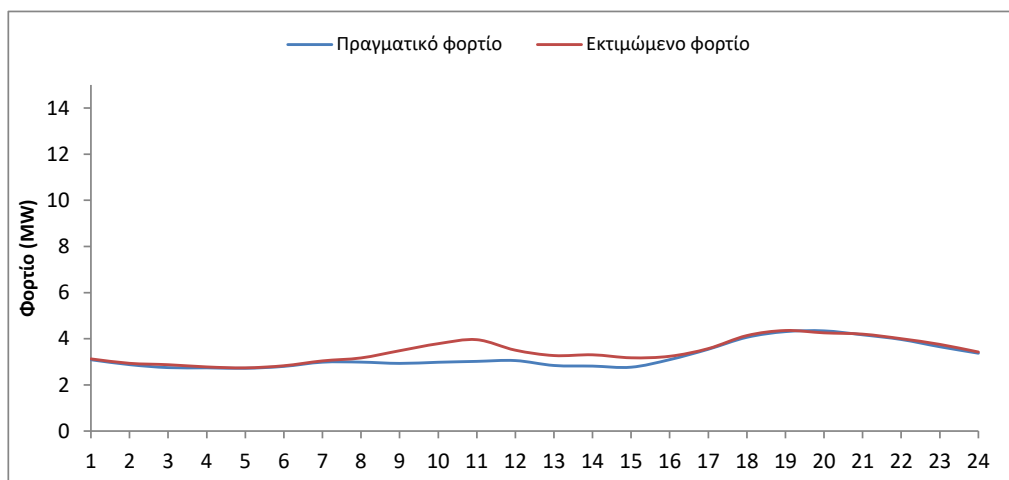
Παρατηρήσεις:

- 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 12/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **77,87 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **66,9 MWh** (85,91% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **10,97 MWh**, με διείσδυση 14,09%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **20,19 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

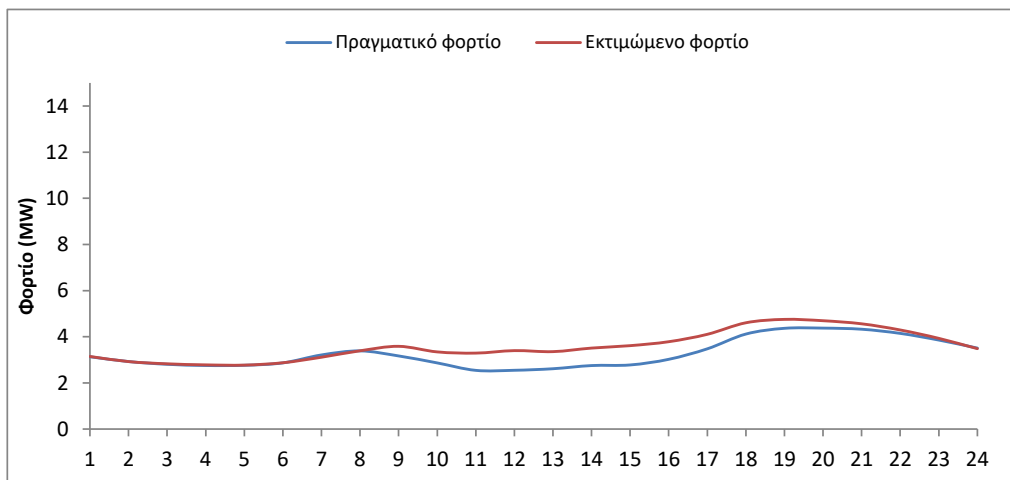
Παρατηρήσεις:

- 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 13/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **78,3 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **73,8 MWh** (94,25% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **4,5 MWh**, με διείσδυση 5,75%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **19,11 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

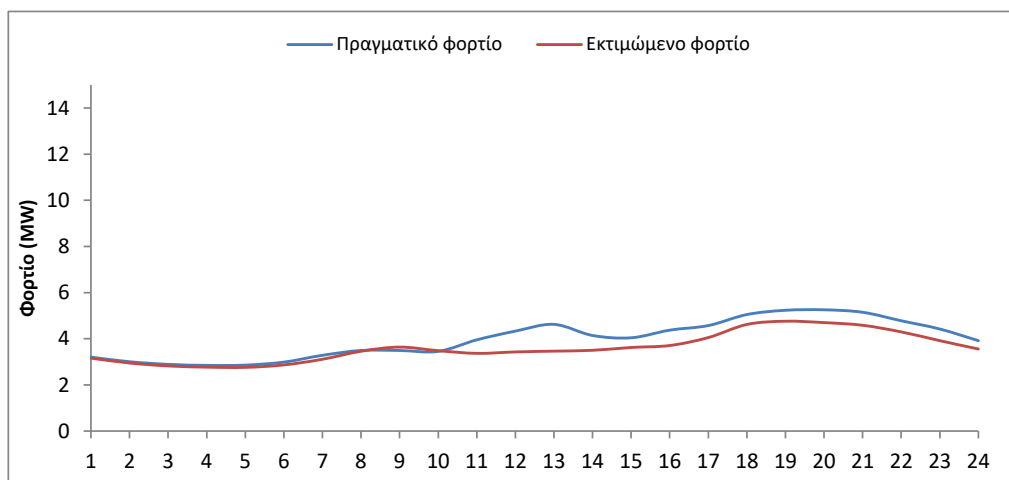
Παρατηρήσεις:

- 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 14/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **95,34 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **91,59 MWh** (96,07% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **3,75 MWh**, με διείσδυση 3,93%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **21,9 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

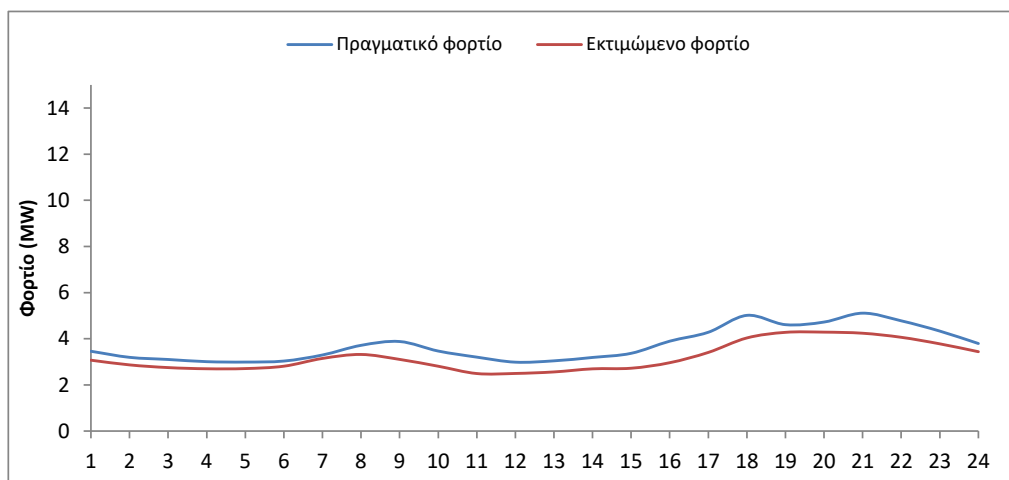
Παρατηρήσεις:

- 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 15/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **89,46 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **79,48 MWh** (88,84% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **9,98 MWh**, με διείσδυση 11,16%. 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

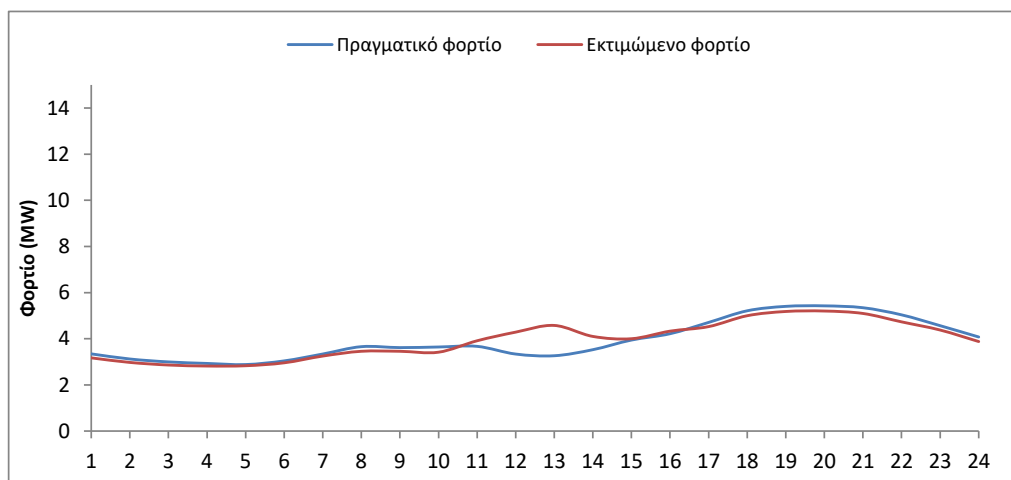
Παρατηρήσεις:

- 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 16/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **94,3 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **72,41 MWh** (76,79% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **21,89 MWh**, με διείσδυση 23,21%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,11 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

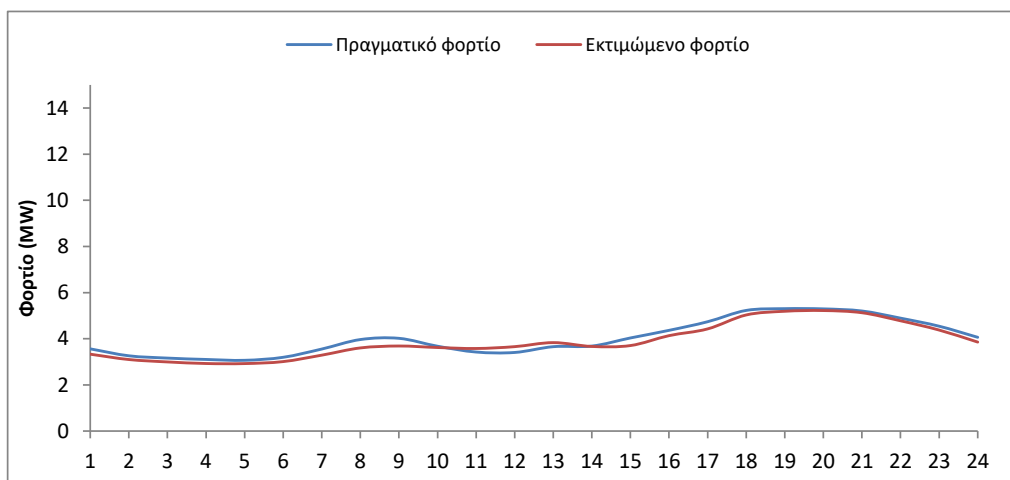
Παρατηρήσεις:

- 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 17/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **96,4 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **73,91 MWh** (76,67% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **22,49 MWh**, με διείσδυση 23,33%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,77 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

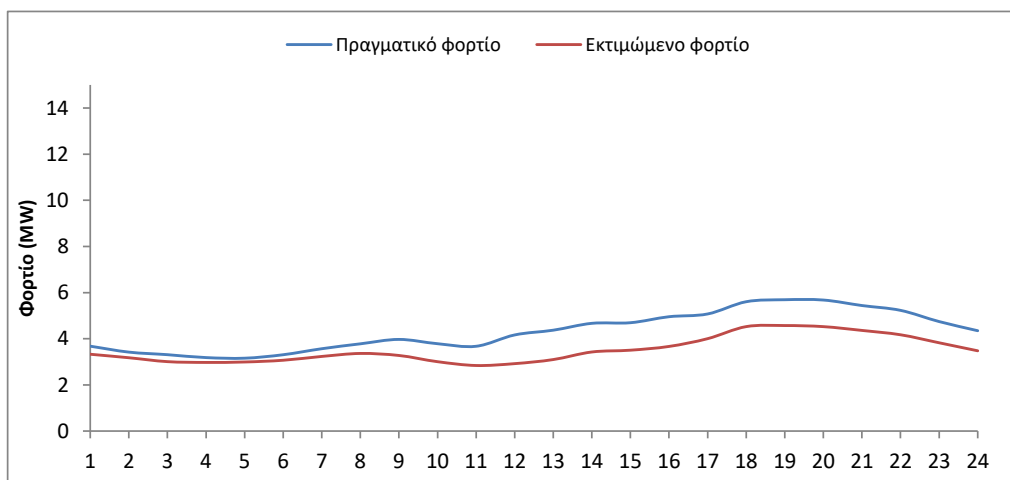
Παρατηρήσεις:

- 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 18/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **103,5 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **94,02 MWh** (90,84% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **9,48 MWh**, με διείσδυση 9,16%. 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

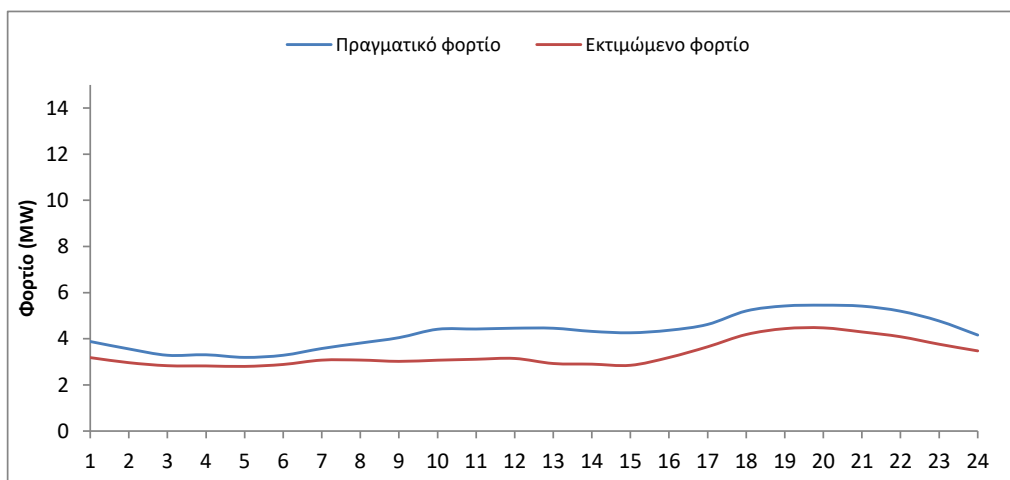
Παρατηρήσεις:

- 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 19/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **102,87 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **82,82 MWh** (80,51% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **20,05 MWh**, με διείσδυση 19,49%. 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

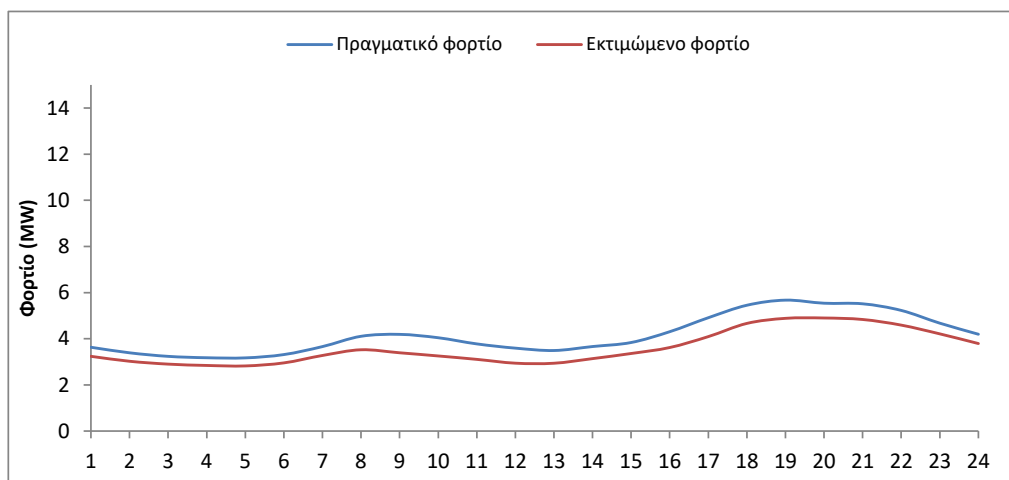
Παρατηρήσεις:

- 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 20/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **99,77 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **77,77 MWh** (77,95% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **22 MWh**, με διείσδυση 22,05%. 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

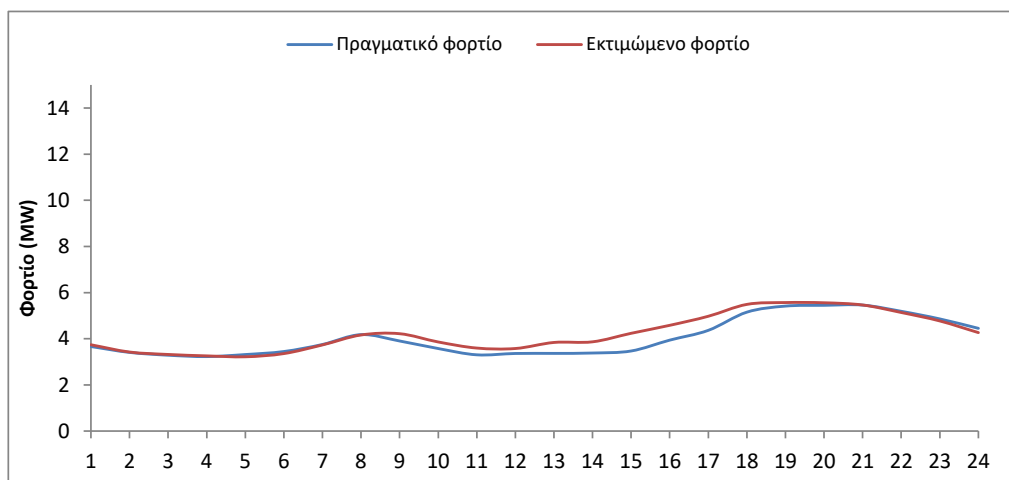
Παρατηρήσεις:

- 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 21/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **96,91 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **90,58 MWh** (93,47% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,33 MWh**, με διείσδυση 6,53%. 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

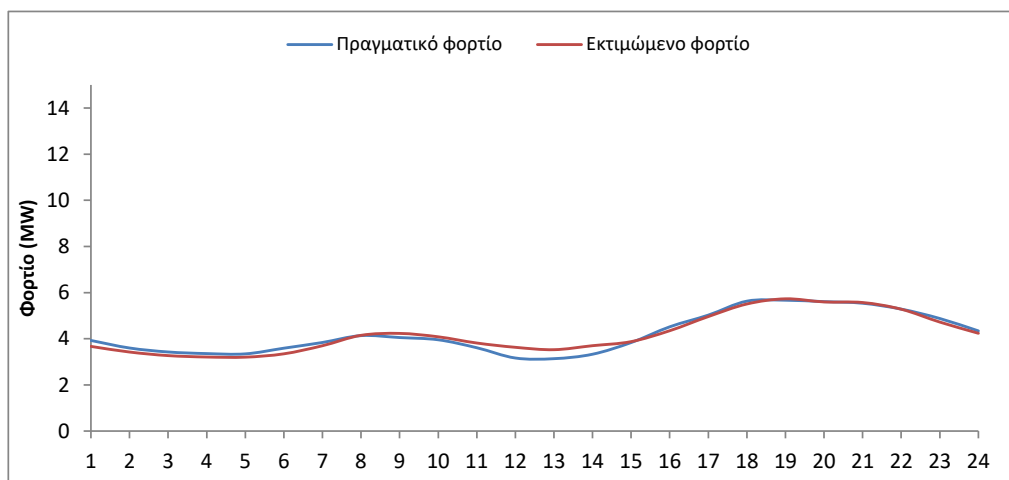
Παρατηρήσεις:

- 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 22/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **100,79 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **94,69 MWh** (93,95% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,1 MWh**, με διείσδυση 6,05%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **21,38 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

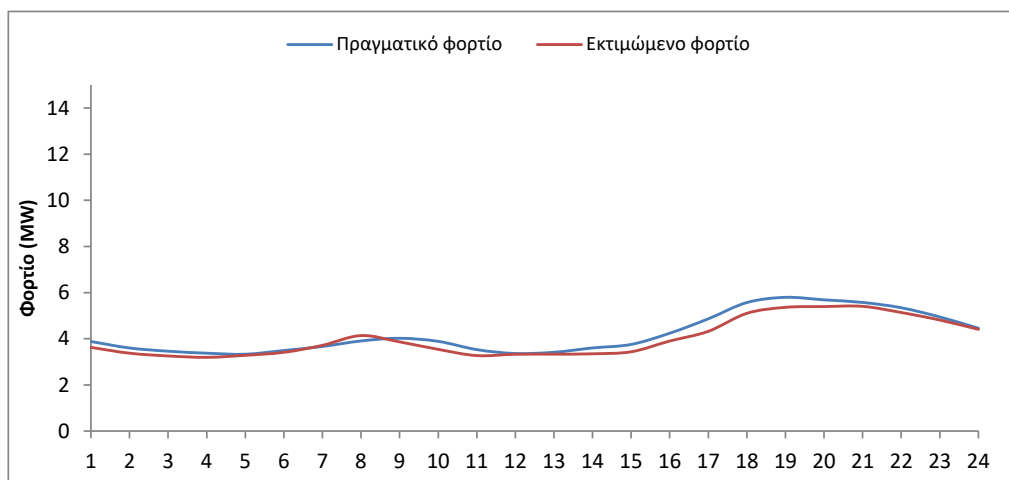
Παρατηρήσεις:

- 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 23/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **100,74 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **85,62 MWh** (84,99% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **15,12 MWh**, με διείσδυση 15,01%. 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

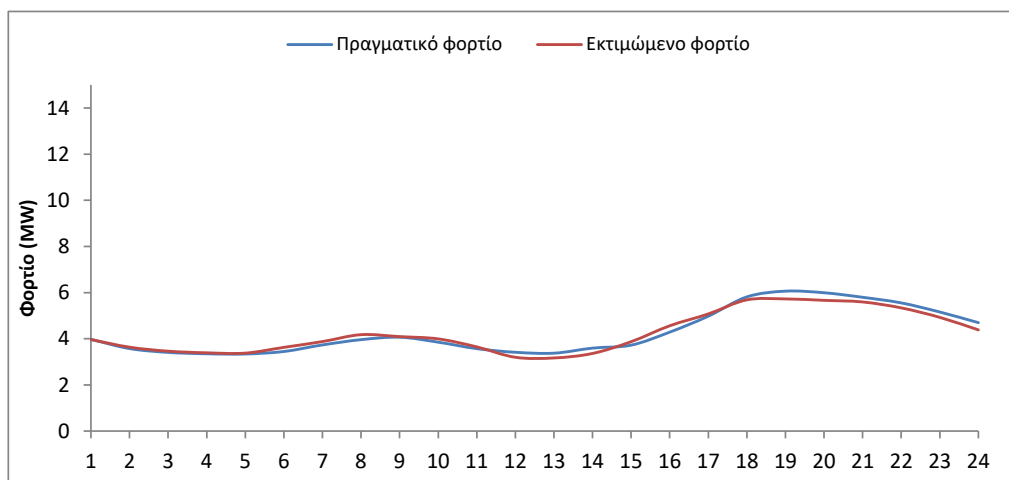
Παρατηρήσεις:

- 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 24/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **102,72 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **87,09 MWh** (84,78% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **15,63 MWh**, με διείσδυση 15,22%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,01 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

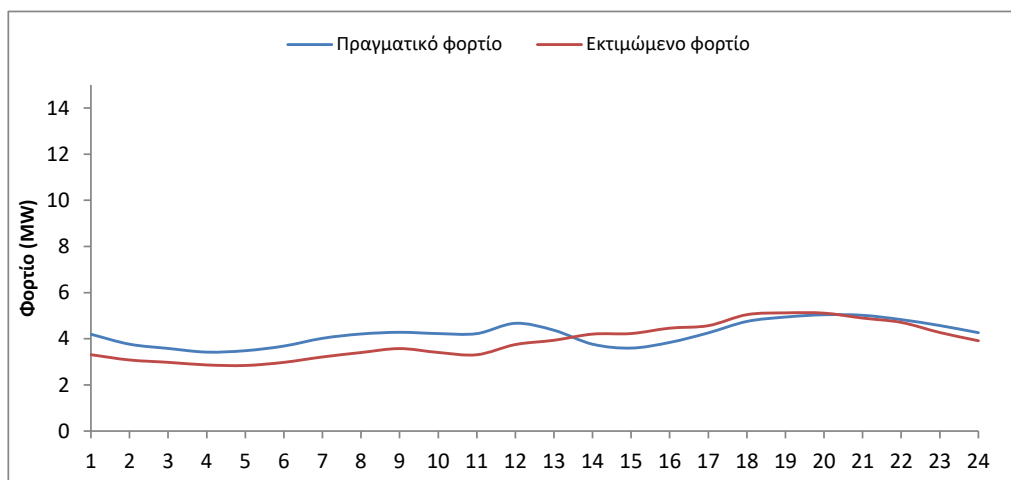
Παρατηρήσεις:

- 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 25/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **100,98 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **98,7 MWh** (97,74% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,28 MWh**, με διείσδυση 2,26%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **18,96 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

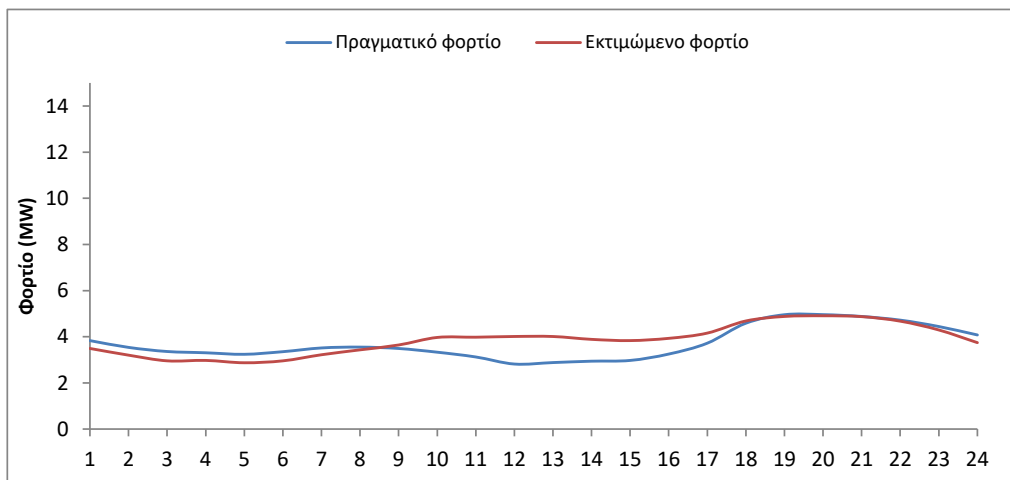
Παρατηρήσεις:

- 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 26/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **88,85 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **86,58 MWh** (97,45% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,27 MWh**, με διείσδυση 2,55%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **21,73 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

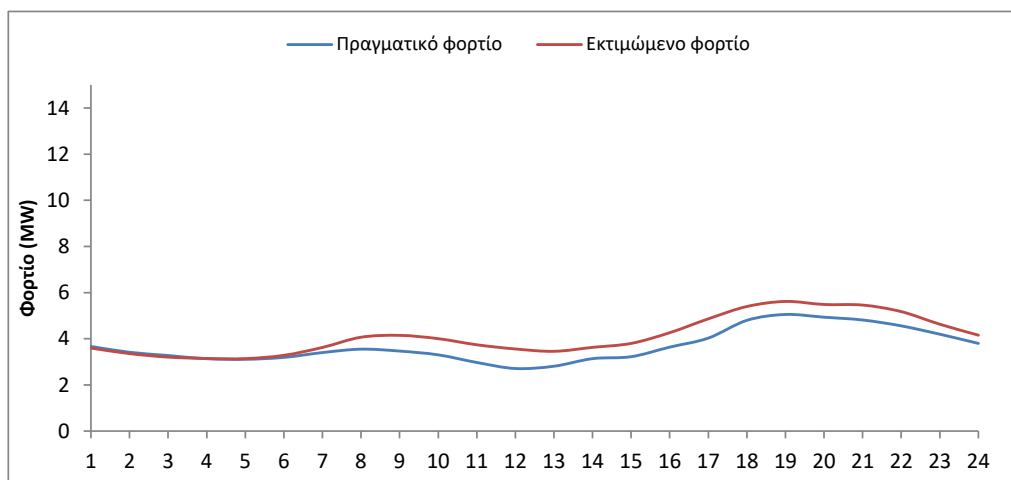
Παρατηρήσεις:

- 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 27/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **88,17 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **84,26 MWh** (95,57% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **3,91 MWh**, με διείσδυση 4,43%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **21,43 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

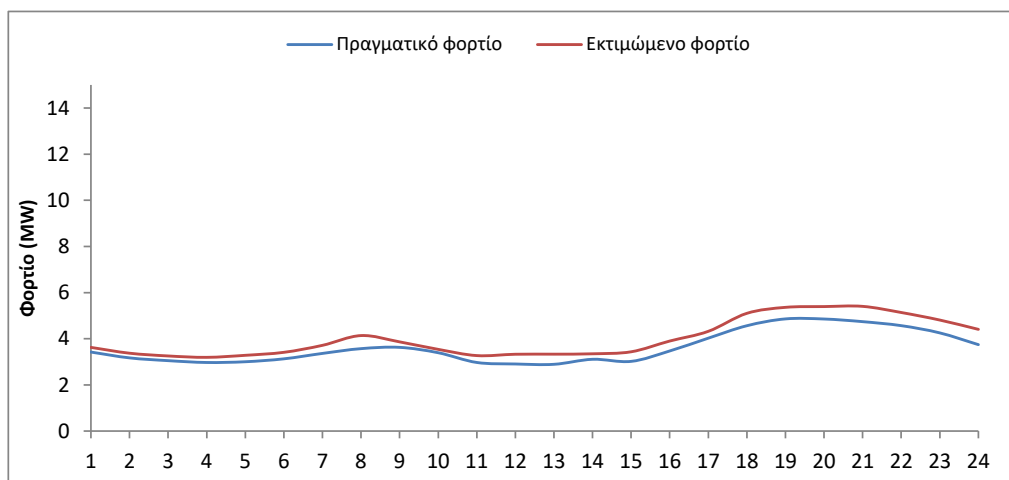
Παρατηρήσεις:

- 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 28/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **86,68 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **75,4 MWh** (86,99% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **11,28 MWh**, με διείσδυση 13,01%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **21,11 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

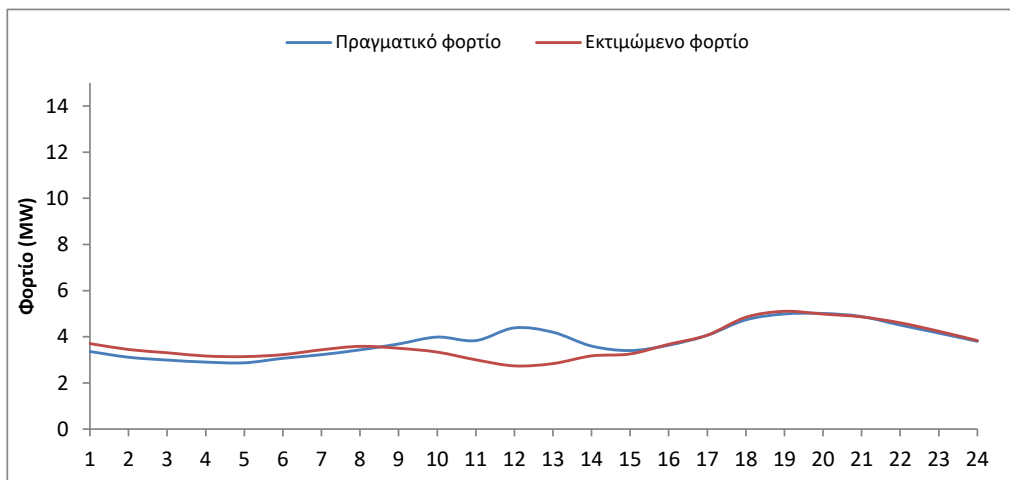
Παρατηρήσεις:

- 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 29/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **91,8 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **81,81 MWh** (89,12% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **9,99 MWh**, με διείσδυση 10,88%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **21,95 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

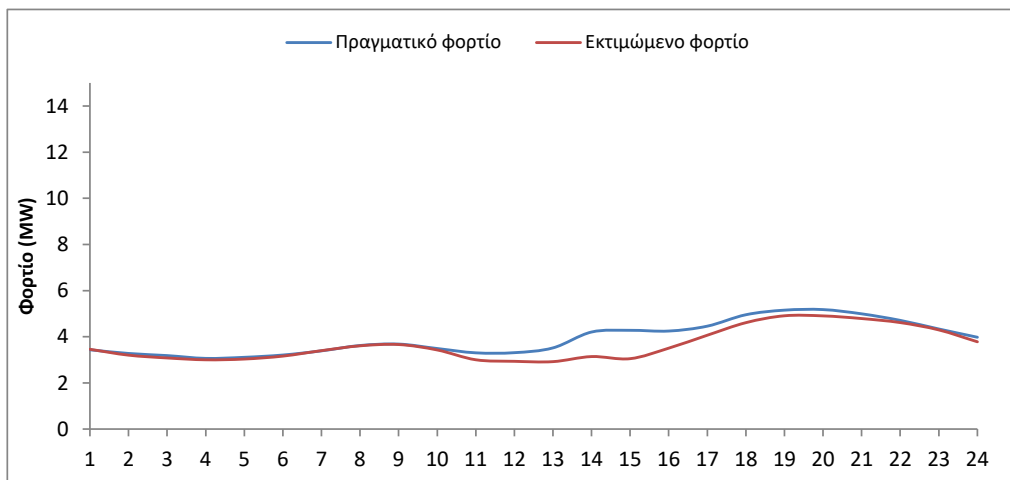
Παρατηρήσεις:

- 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 30/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **94,07 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **91,28 MWh** (97,03% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,79 MWh**, με διείσδυση 2,97%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,37 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

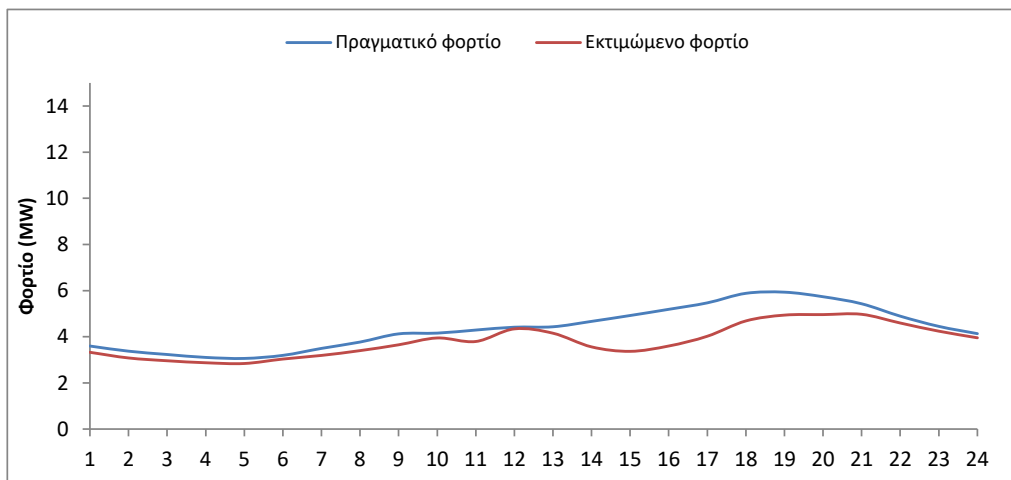
Παρατηρήσεις:

- 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 31/12/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **104,94 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **89,84 MWh** (85,61% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **15,1 MWh**, με διείσδυση 14,39%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,76 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.