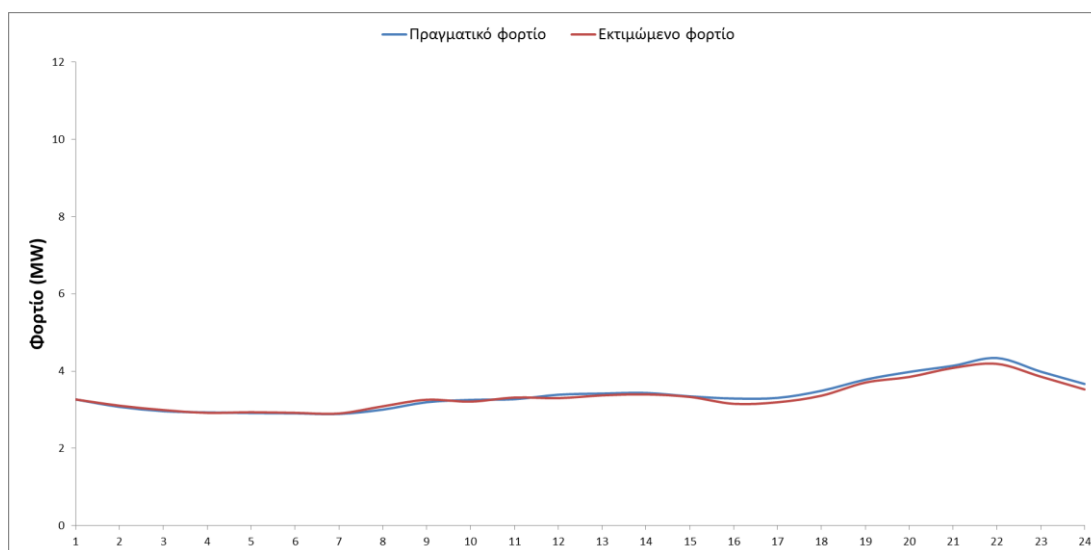


Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Καρπάθου για τις 30-06-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **81,22 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **71,34 MWh** (87,84% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,87 MWh**, με διείσδυση 12,16%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθερές εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

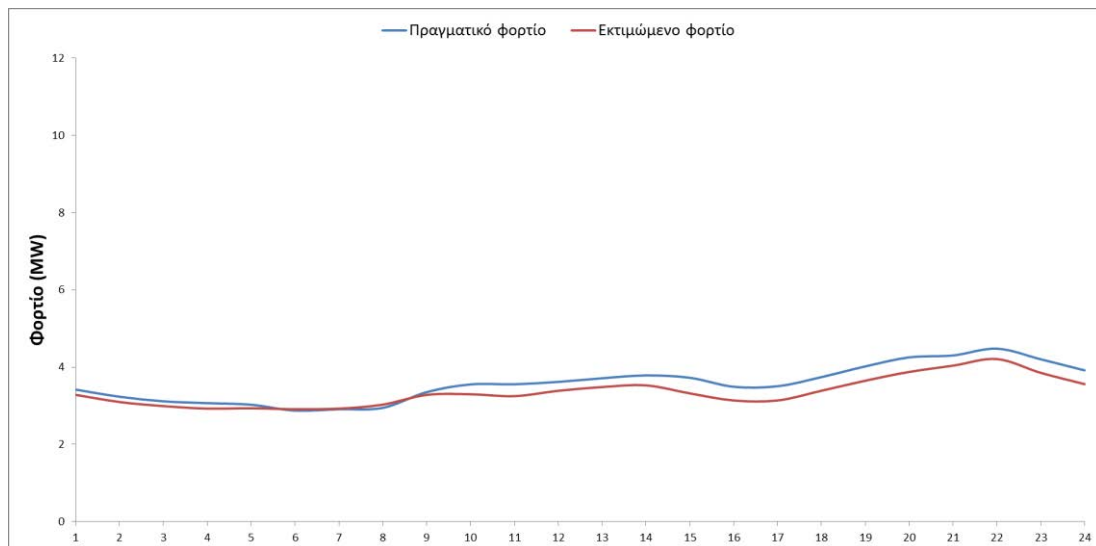
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.
- Κατά το χρονικό διάστημα 09:00-11:00, πραγματοποιήθηκε συντήρηση της Α/Γ του ΑΠ Αγ. Ιωάννης.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Καρπάθου για τις 01-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **85,78 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **77,48 MWh** (90,33% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,30 MWh**, με διείσδυση 9,67%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθερές εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,28 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

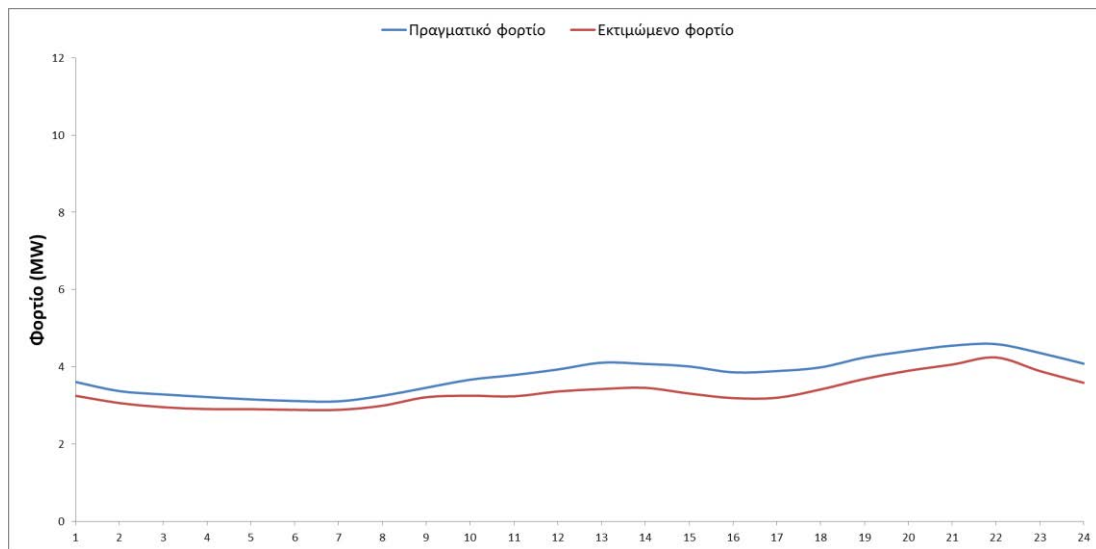
Παρατηρήσεις:

- 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 02-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **91,10 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **80,41 MWh** (88,26% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,69 MWh**, με διείσδυση 11,74%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

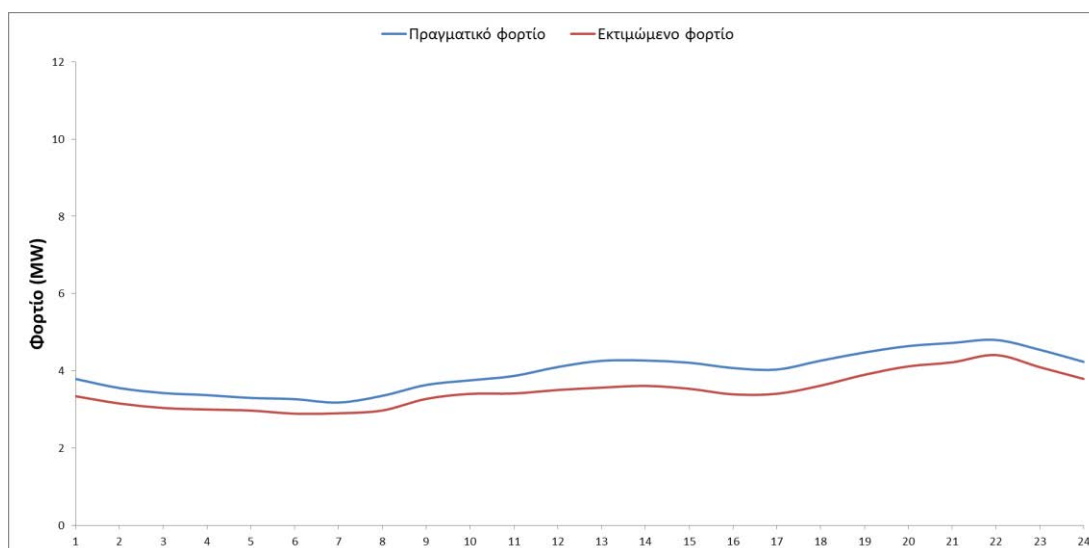
Παρατηρήσεις:

- 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 03-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **95,10 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **84,59 MWh** (88,95% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,51 MWh**, με διείσδυση 11,05%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

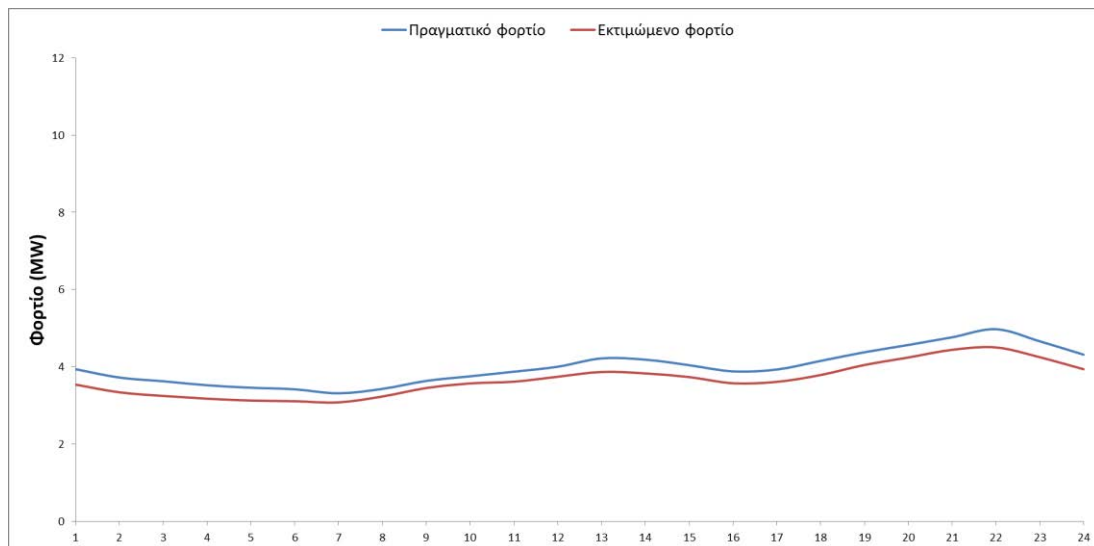
Παρατηρήσεις:

- 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 04-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **95,76 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **85,33 MWh** (89,11% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,43 MWh**, με διείσδυση 10,89%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,43 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

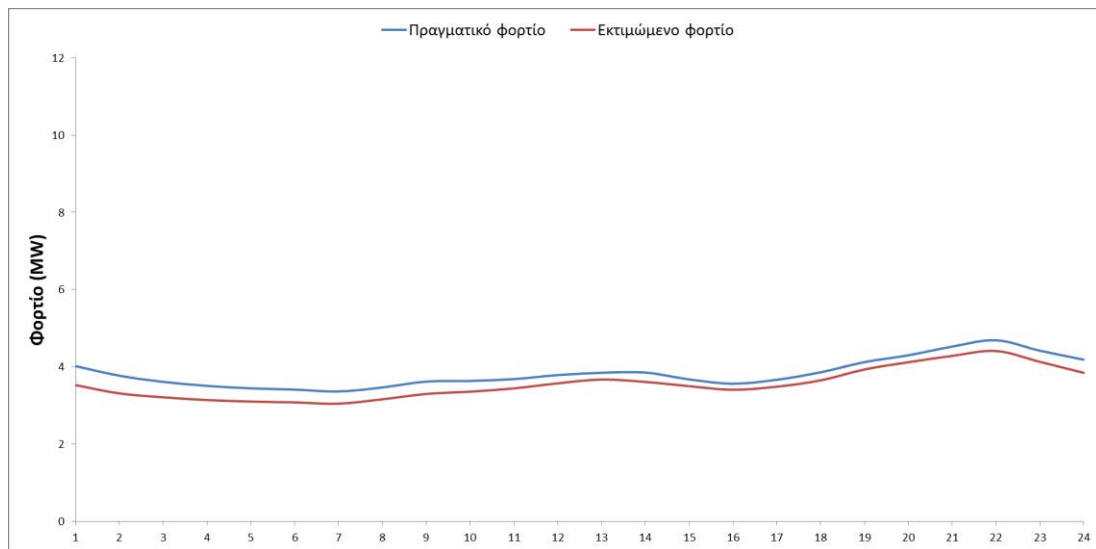
Παρατηρήσεις:

- 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 05-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **91,99 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **81,30 MWh** (88,38% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,69 MWh**, με διείσδυση 11,62%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,69 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

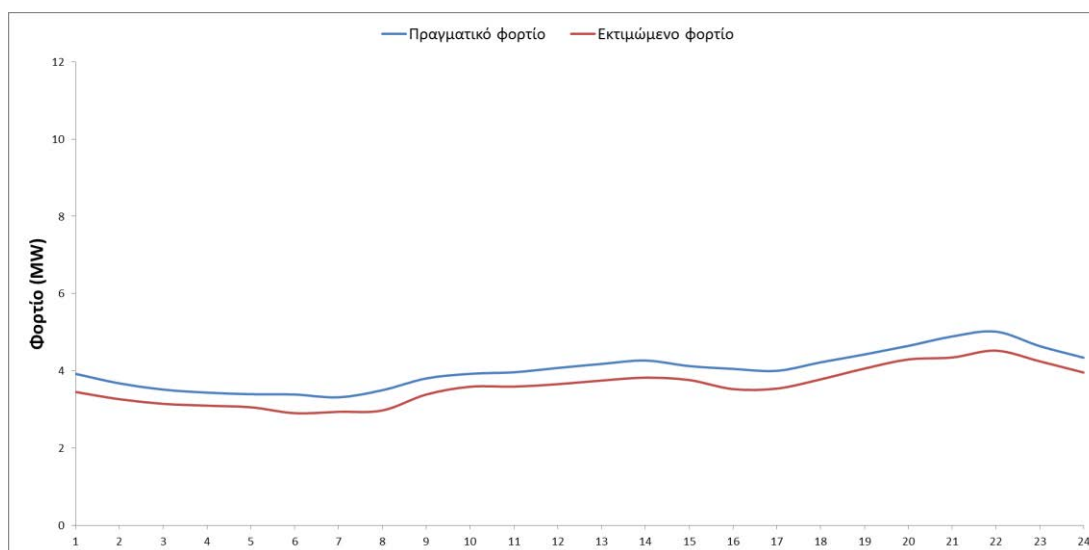
Παρατηρήσεις:

- 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 06-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **96,68 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **87,55 MWh** (90,56% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,13 MWh**, με διείσδυση 9,44%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

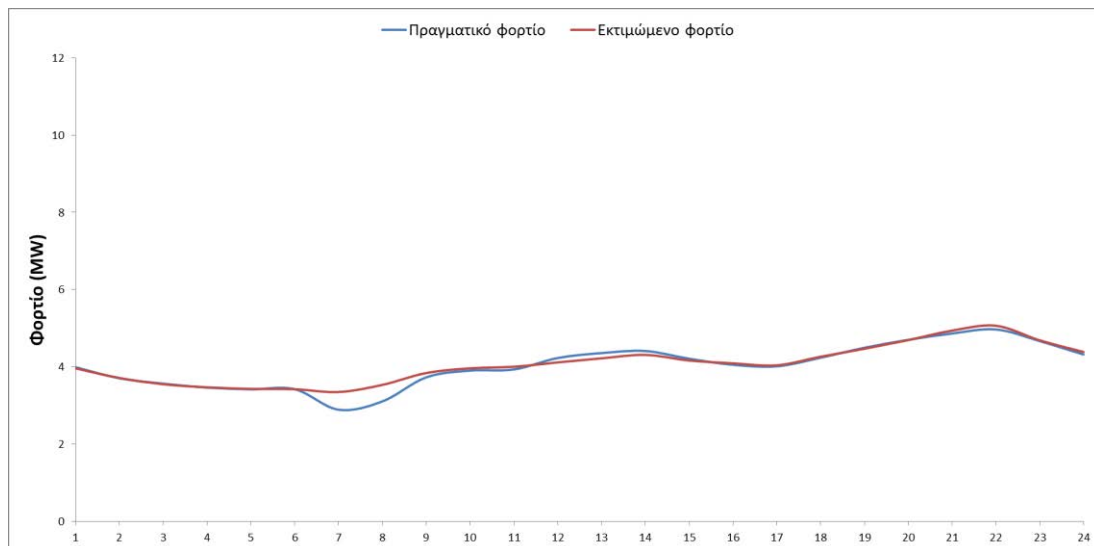
Παρατηρήσεις:

- 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 07-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **96,62 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **94,51 MWh** (97,81% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,12 MWh**, με διείσδυση 2,19%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,85 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

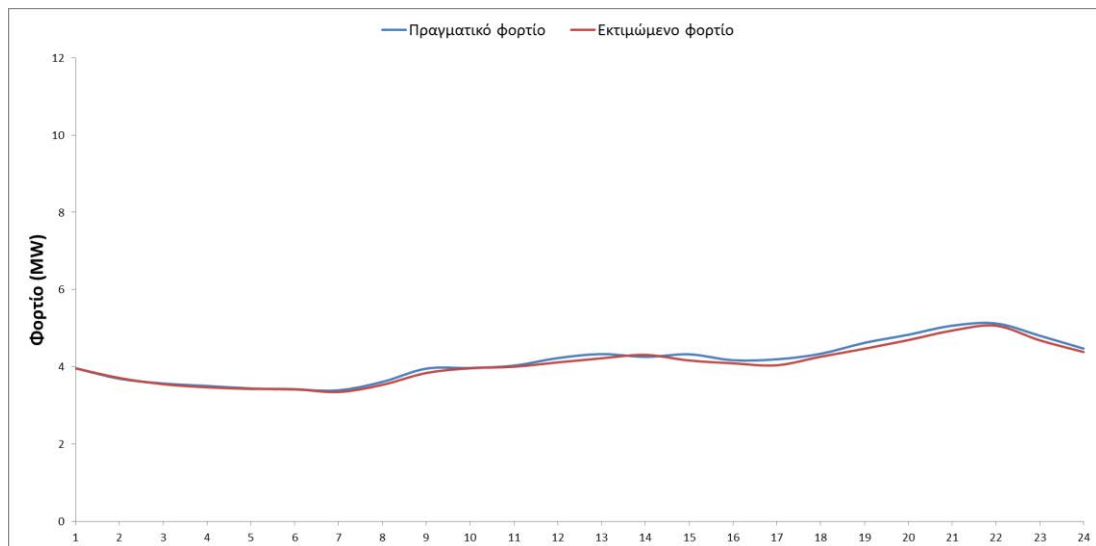
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.
- Λόγω προβλημάτων στο δίκτυο παρουσιάστηκε πτώση στο φορτίο από τις 06:00 έως τις 08:00.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Καρπάθου για τις 08-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **99,29 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **90,96 MWh** (91,61% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,33 MWh**, με διείσδυση 8,39%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,10 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

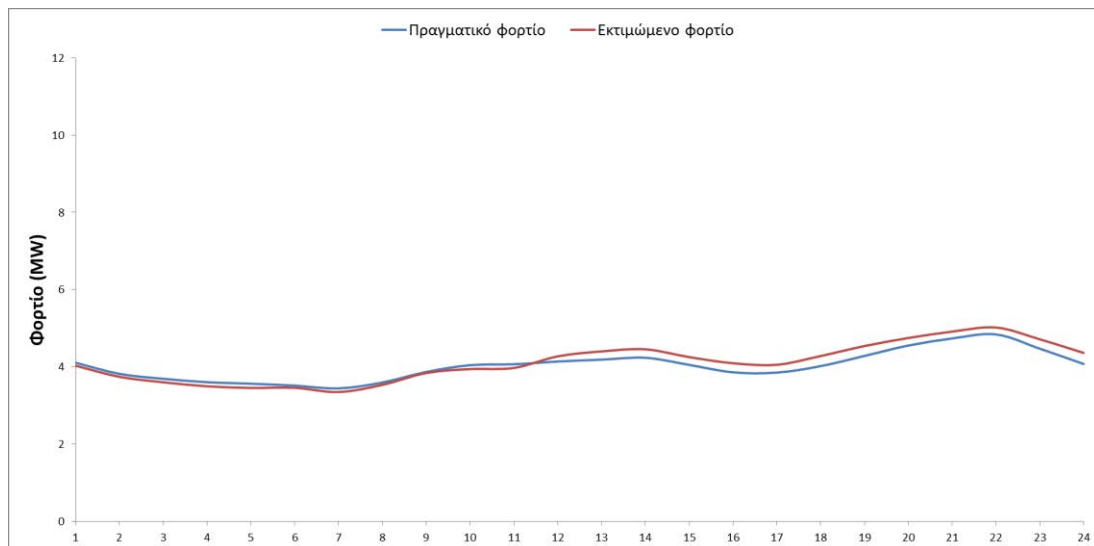
Παρατηρήσεις:

- 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 09-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **96,59 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **85,79 MWh** (88,82% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,80 MWh**, με διείσδυση 11,18%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

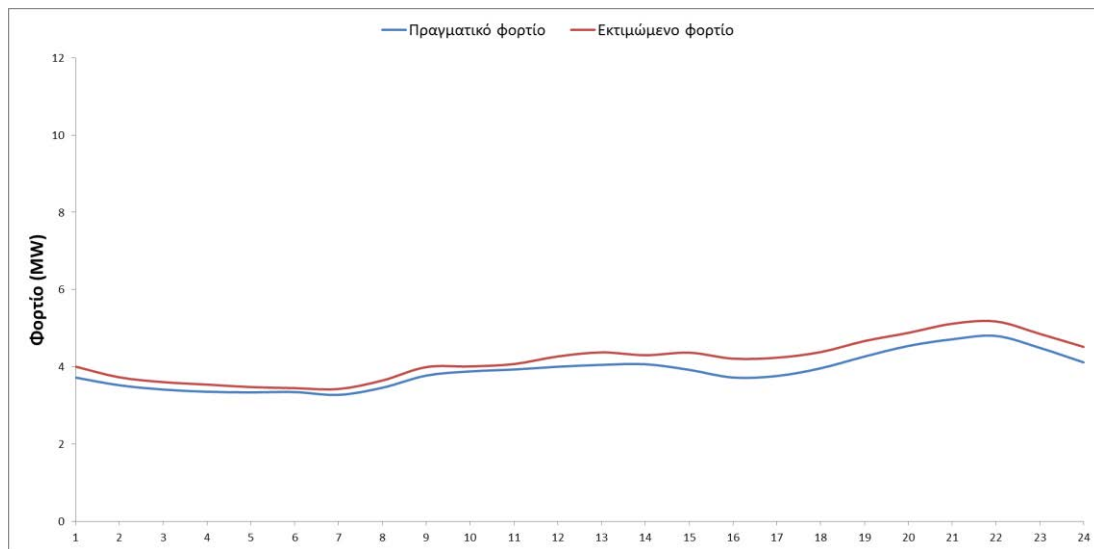
Παρατηρήσεις:

- 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 10-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **93,41 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **82,99 MWh** (88,84% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,42 MWh**, με διείσδυση 11,16%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,43 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

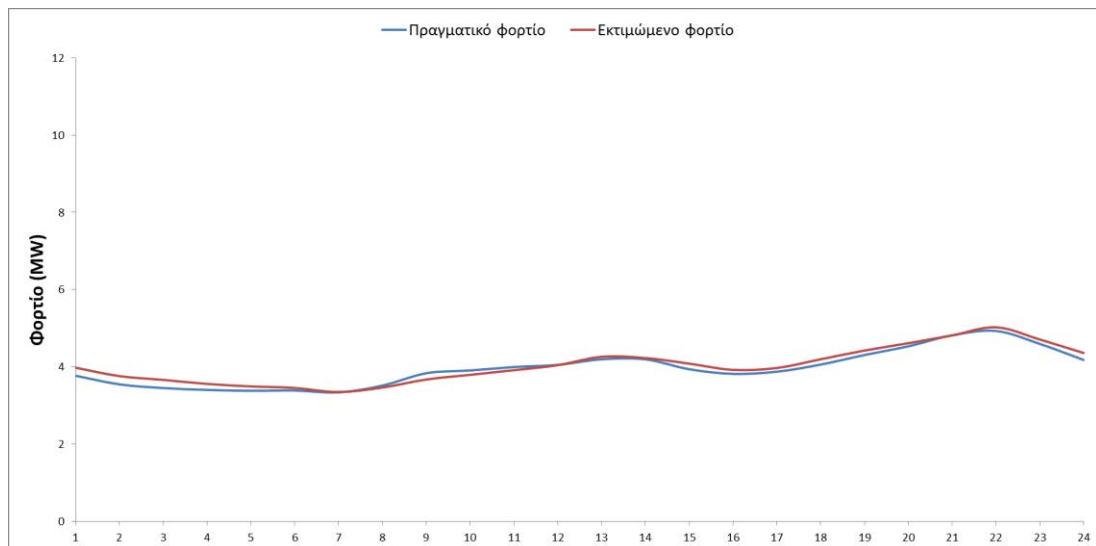
Παρατηρήσεις:

- 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 11-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **95,00 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **84,20 MWh** (88,63% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,80 MWh**, με διείσδυση 11,37%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

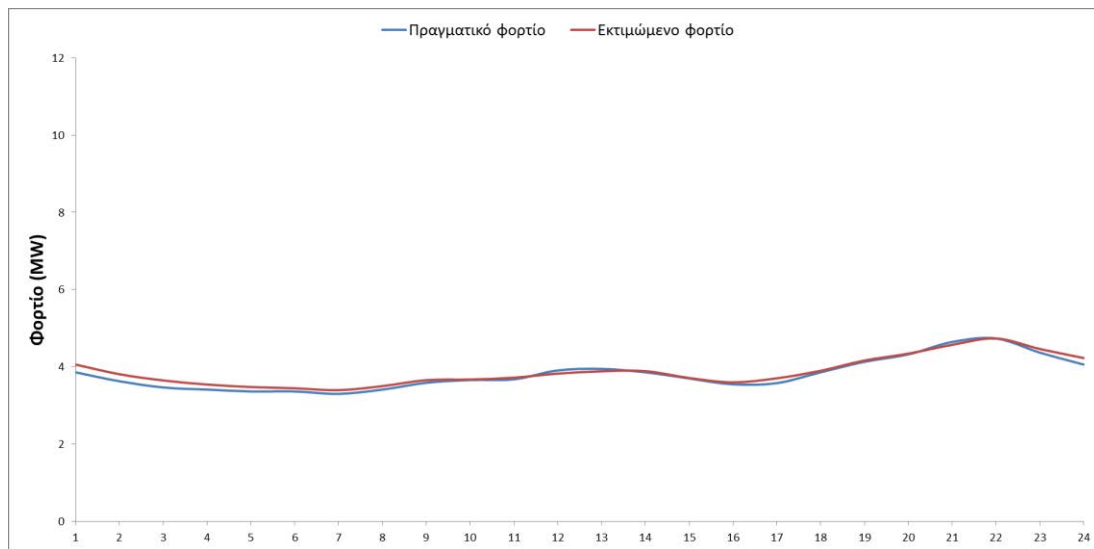
Παρατηρήσεις:

- 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 12-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **91,36 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **80,67 MWh** (88,30% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,69 MWh**, με διείσδυση 11,70%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,70 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

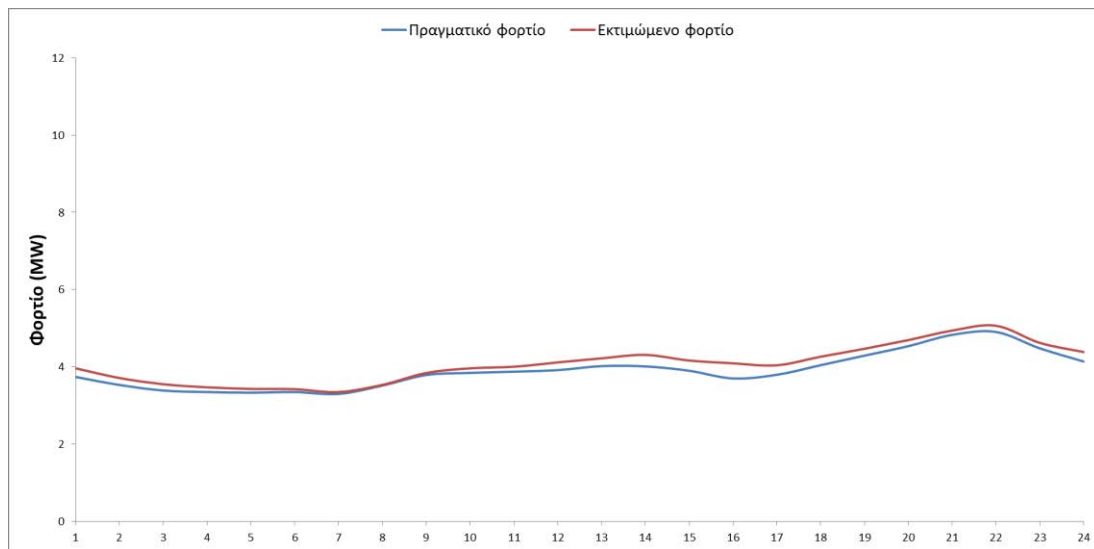
Παρατηρήσεις:

- 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 13-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **93,54 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **83,08 MWh** (88,82% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,46 MWh**, με διείσδυση 11,18%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,46 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

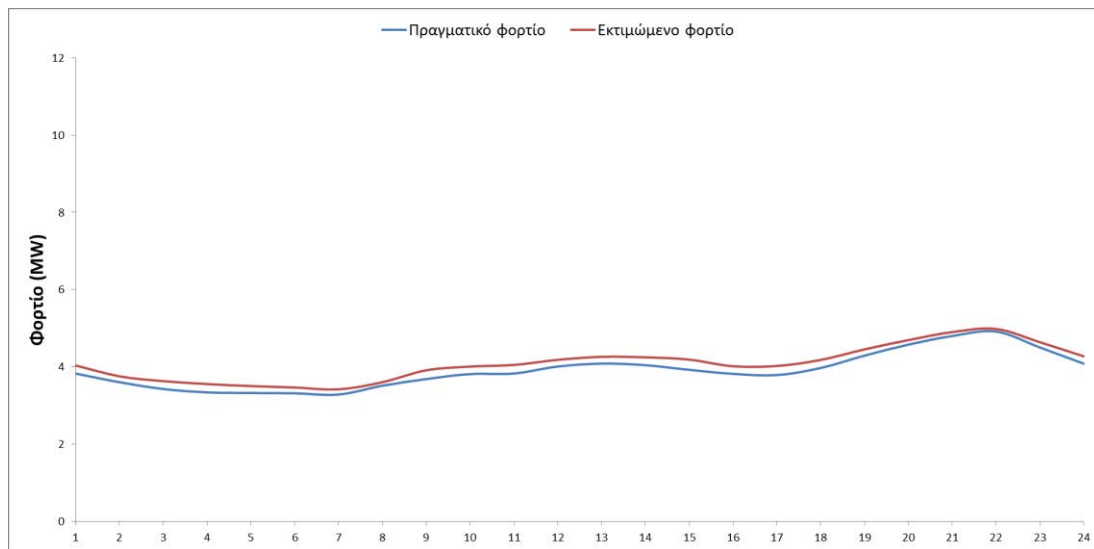
Παρατηρήσεις:

- 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 14-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **93,73 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **82,94 MWh** (88,49% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,79 MWh**, με διείσδυση 11,51%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

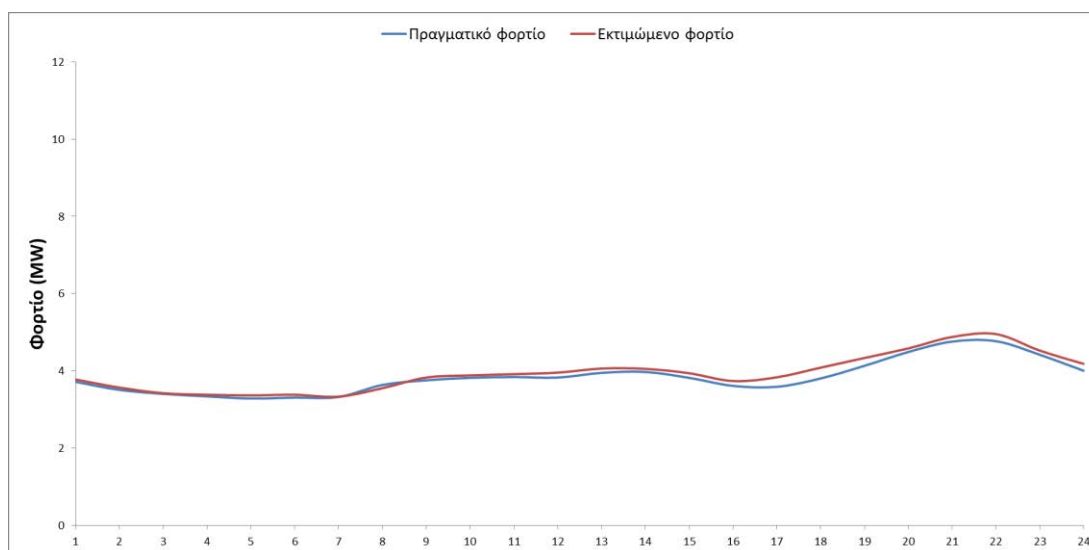
Παρατηρήσεις:

- 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 15-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **92,03 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **81,36 MWh** (88,41% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,67 MWh**, με διείσδυση 11,59%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,67 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

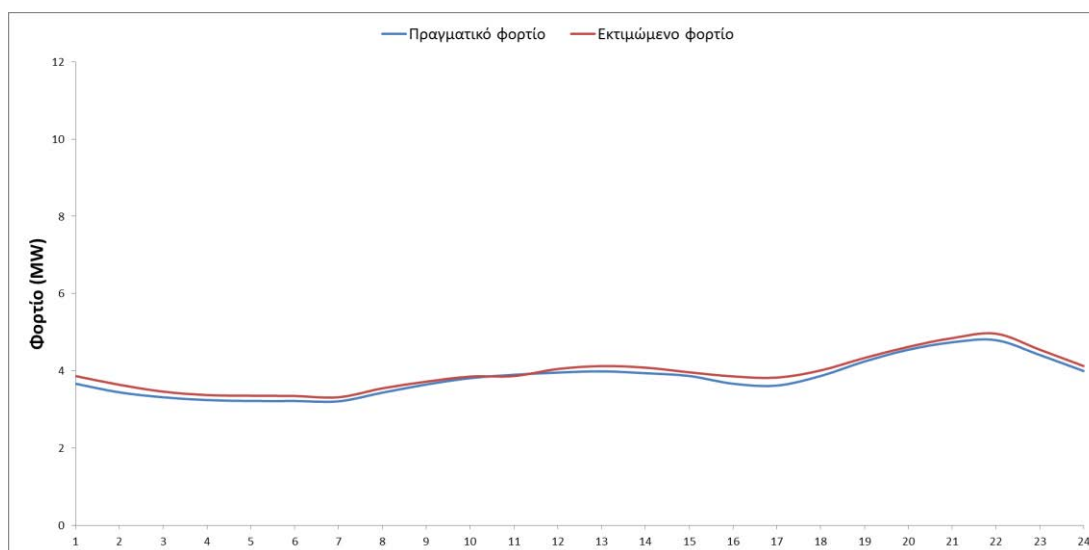
Παρατηρήσεις:

- 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 16-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **91,71 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **81,27 MWh** (88,61% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,44 MWh**, με διείσδυση 11,39%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,44 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

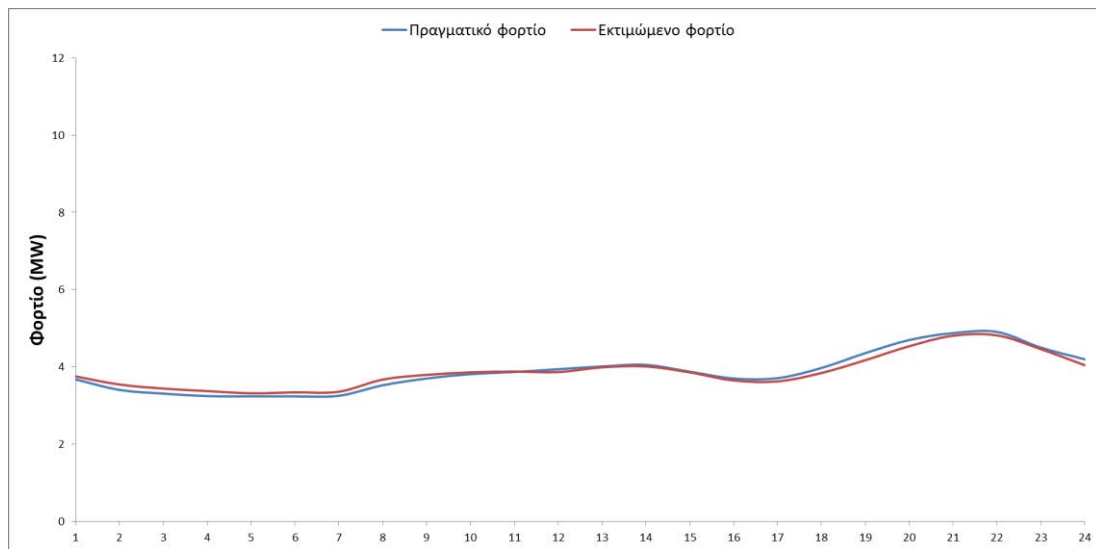
Παρατηρήσεις:

- 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 17-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **93 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **82,20 MWh** (88,39% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,80 MWh**, με διείσδυση 11,61%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθερές εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

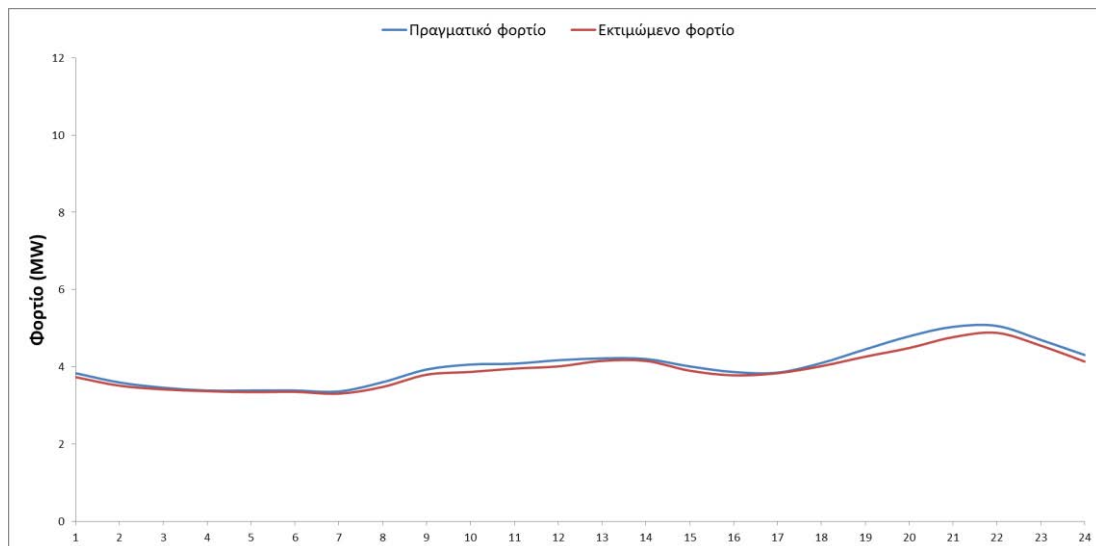
Παρατηρήσεις:

- 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 18-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **96,83 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **86,03 MWh** (88,85% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,80 MWh**, με διείσδυση 11,15%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

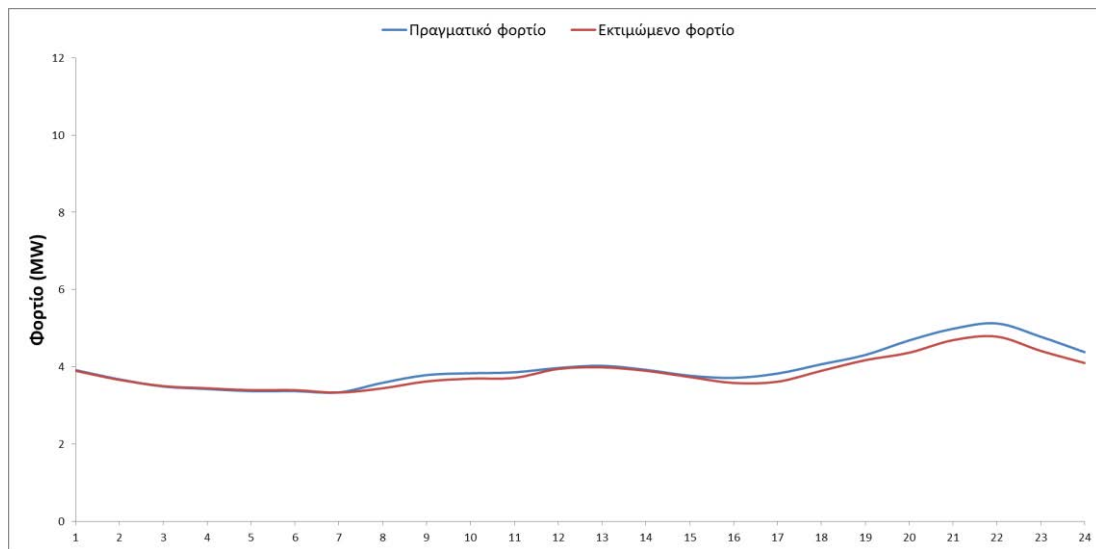
Παρατηρήσεις:

- 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 19-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **95,19 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **84,87 MWh** (89,15% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,32 MWh**, με διείσδυση 10,85 %. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,39 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

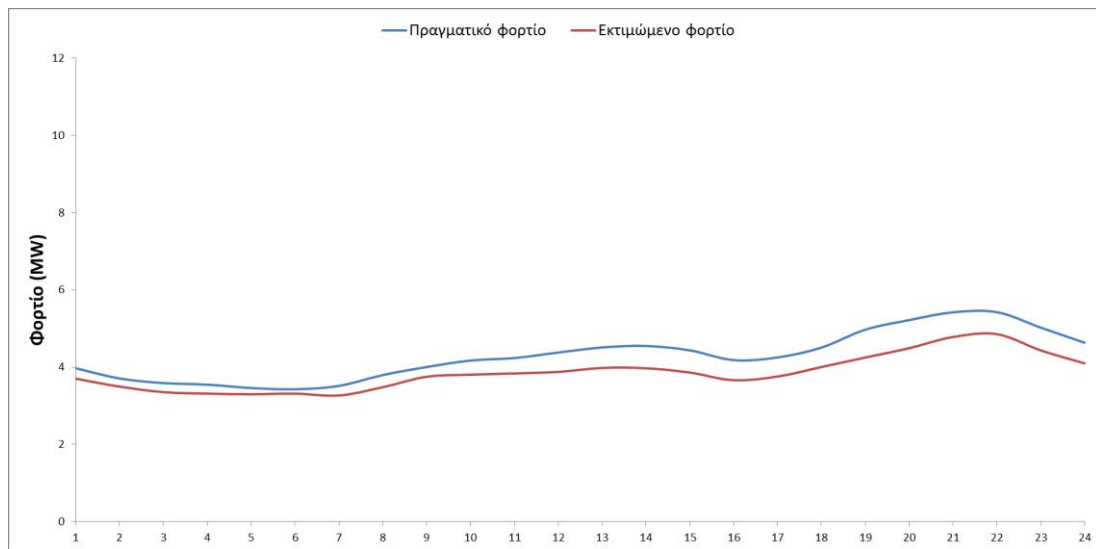
Παρατηρήσεις:

- 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 20-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **102,89 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **92,09 MWh** (89,50% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,80 MWh**, με διείσδυση 10,50 %. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

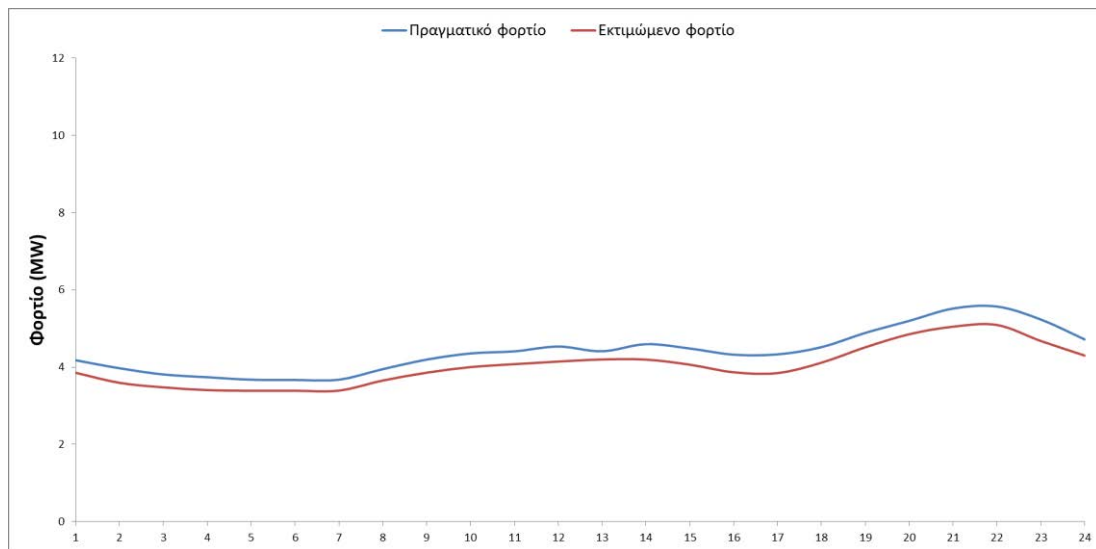
Παρατηρήσεις:

- 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 21-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **105,92 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **95,16 MWh** (89,85% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,75 MWh**, με διείσδυση 10,15%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

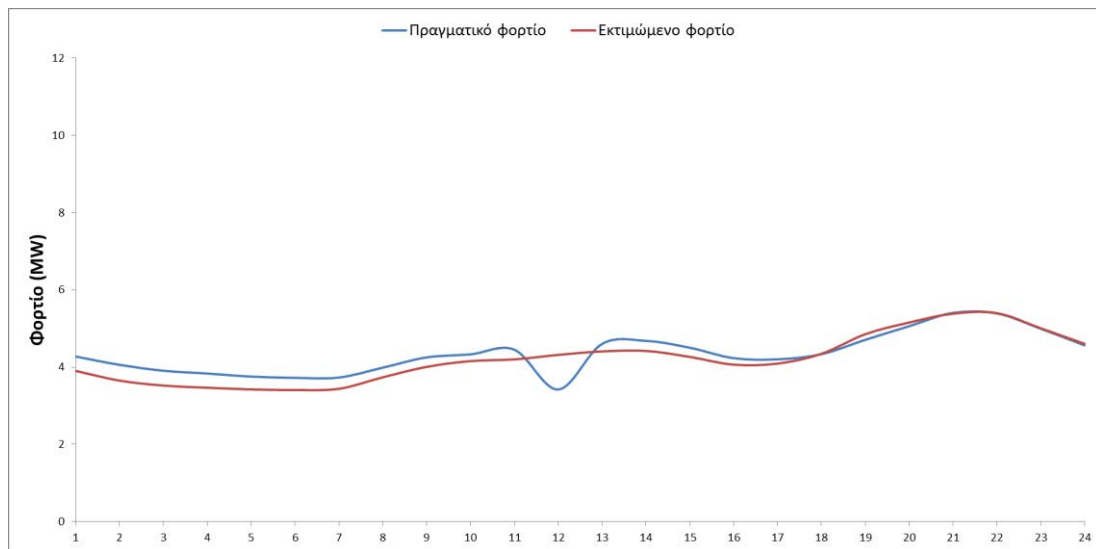
Παρατηρήσεις:

- 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 22-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **104,38 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **94,42 MWh** (90,45% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,96 MWh**, με διείσδυση 9,55%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,06 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

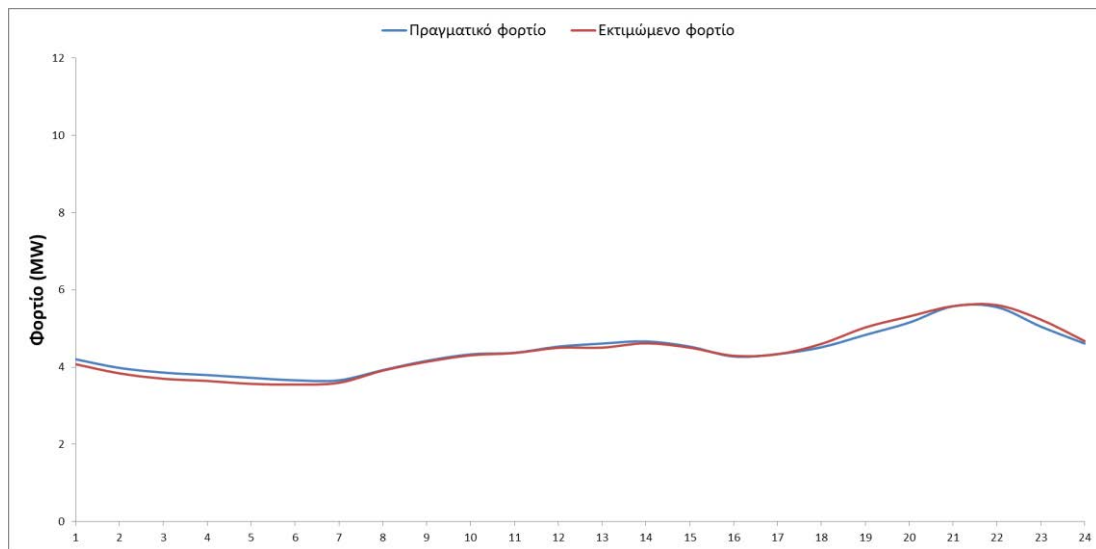
Παρατηρήσεις:

- 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 23-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **105,89 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **95,09 MWh** (89,80% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,80 MWh**, με διείσδυση 10,20%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

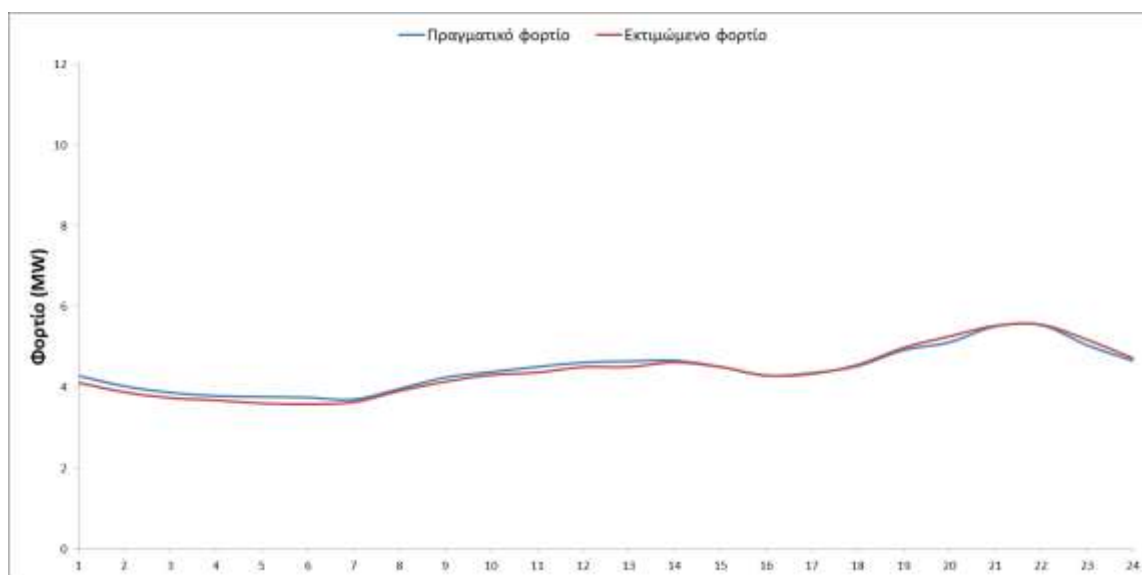
Παρατηρήσεις:

- 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 24-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **106,63 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **95,83 MWh** (89,87% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,80 MWh**, με διείσδυση 10,13%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθερές εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

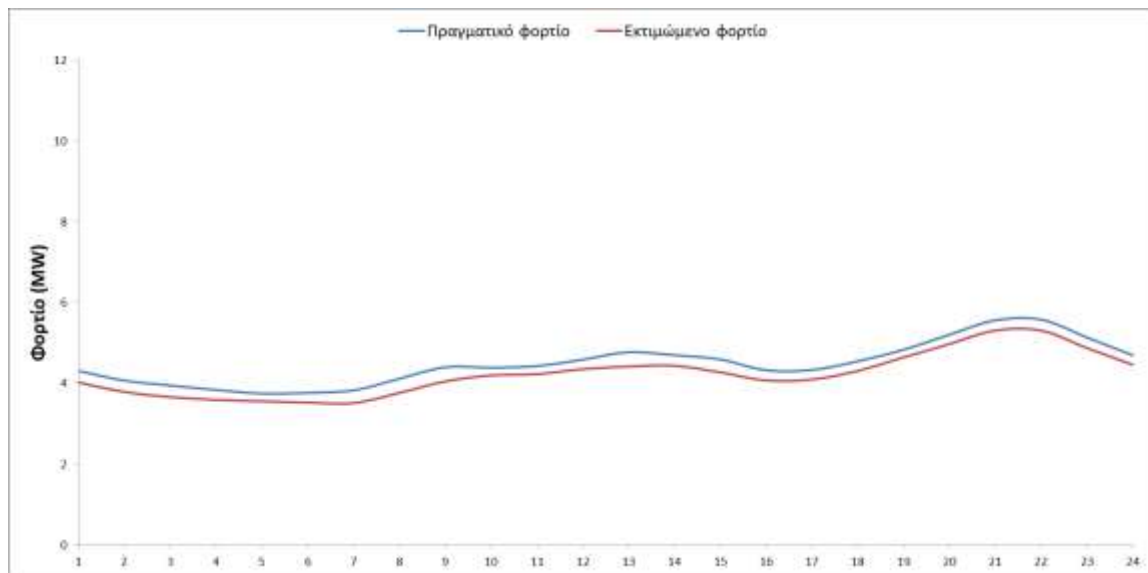
Παρατηρήσεις:

- 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 25-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **107,64 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **97,39 MWh** (90,48% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,25 MWh**, με διείσδυση 9,52%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθερές εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,25 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

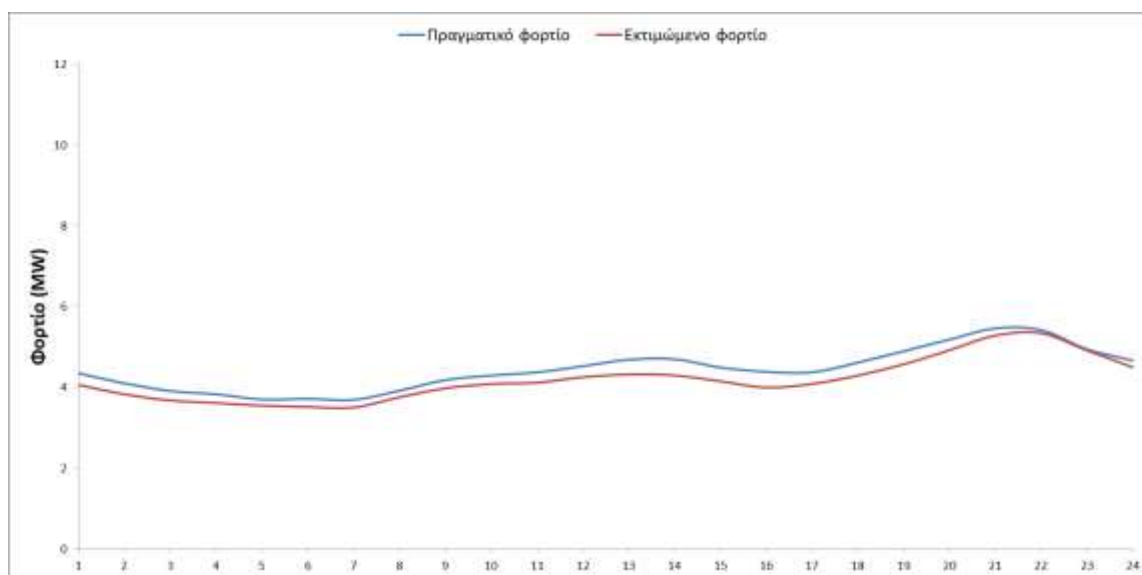
Παρατηρήσεις:

- 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 26-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **106,34 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **96,17 MWh** (90,43% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,17 MWh**, με διείσδυση 9,57%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,69 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

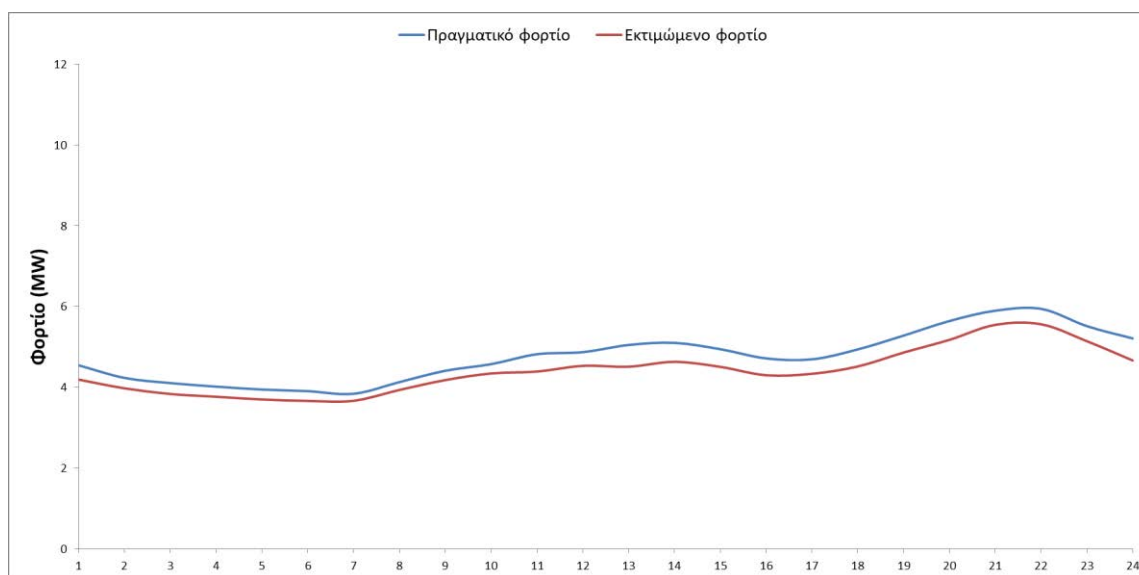
Παρατηρήσεις:

- 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 27-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **114,3 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **113,14 MWh** (98,99% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **1,15 MWh**, με διείσδυση 1,01%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **8,13 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

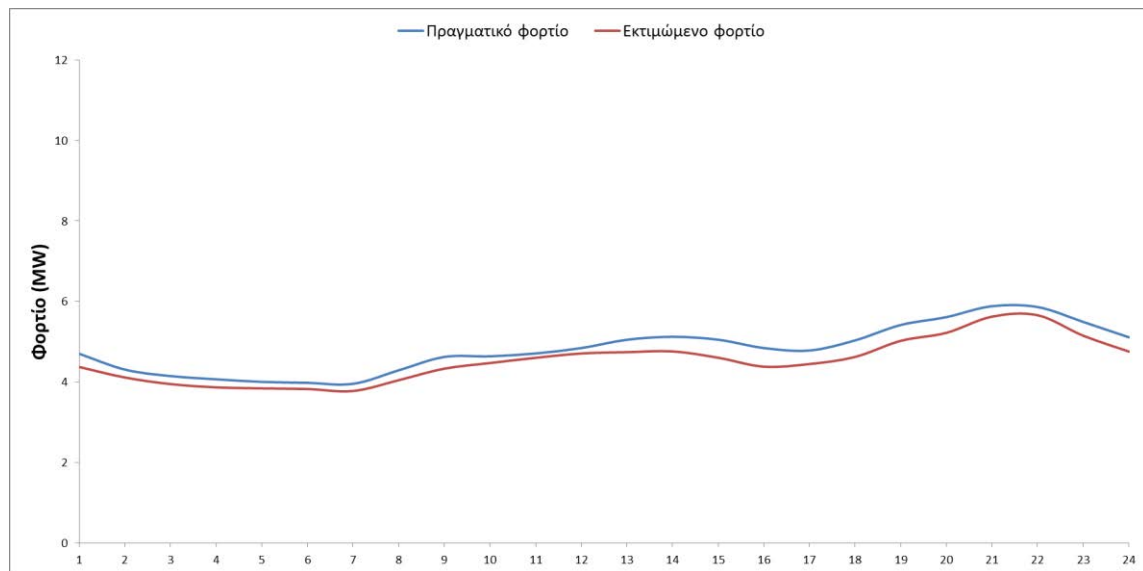
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.
- Το ΑΠ Άγιος Ιωάννης ήταν εκτός λειτουργίας έως τις 21:00 λόγω βλάβης.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Καρπάθου για τις 28-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **115,50 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **104,95 MWh** (90,87% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,55 MWh**, με διείσδυση 9,13%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,56 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

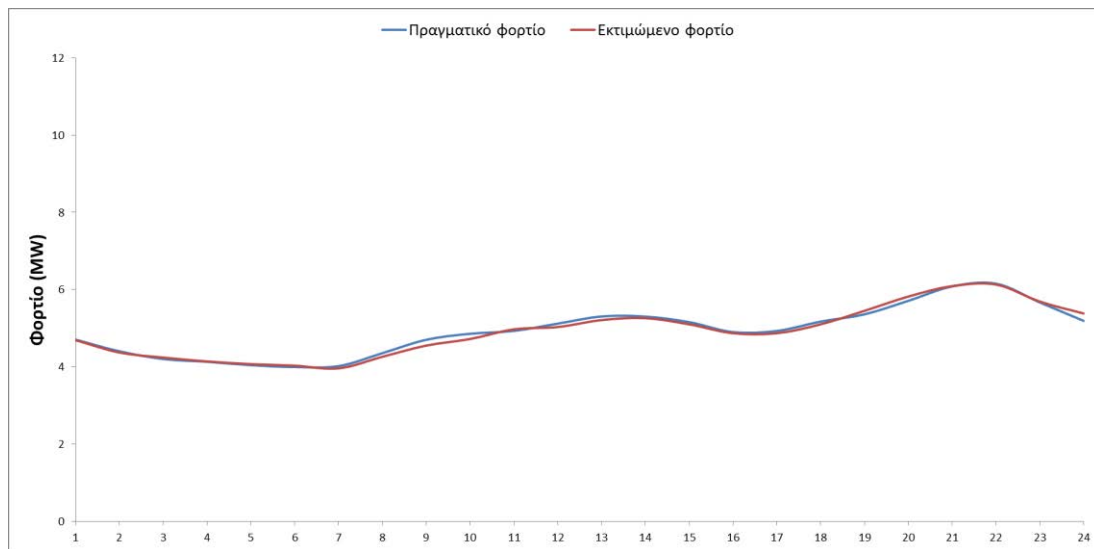
Παρατηρήσεις:

- 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 29-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **118,37 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **107,69 MWh** (90,98% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,68 MWh**, με διείσδυση 9,02%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

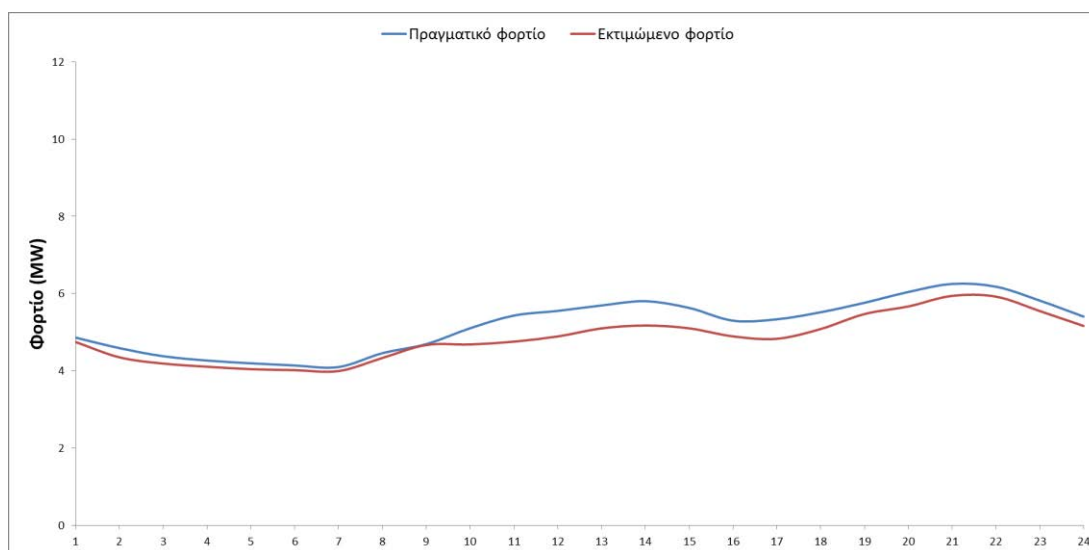
Παρατηρήσεις:

- 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 30-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **124,47 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **114,29 MWh** (91,82% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,18 MWh**, με διείσδυση 8,18%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,68 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

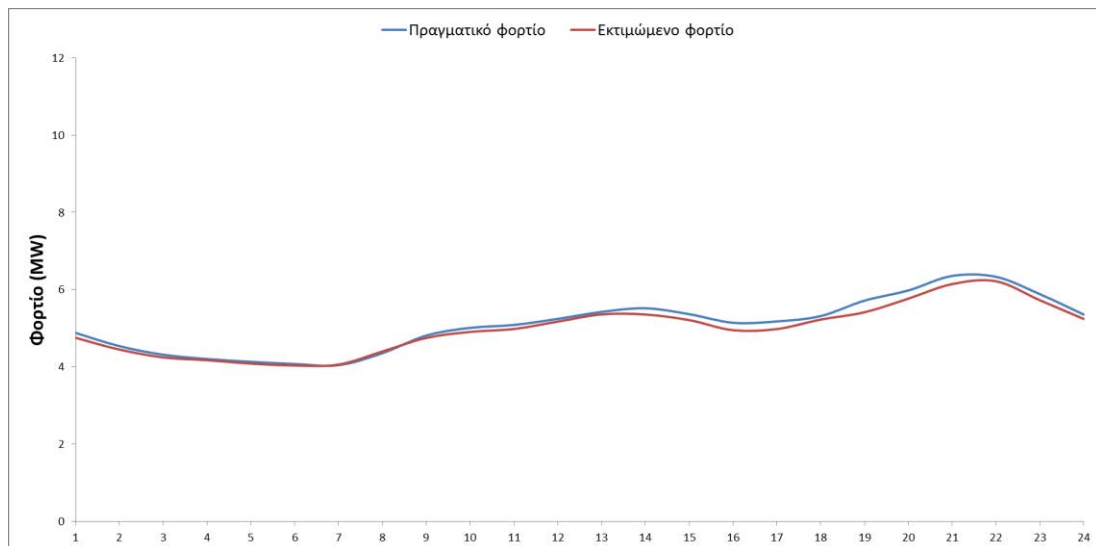
Παρατηρήσεις:

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

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Καρπάθου για τις 31-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **122,22 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **111,42 MWh** (91,16% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,80 MWh**, με διείσδυση 8,84%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

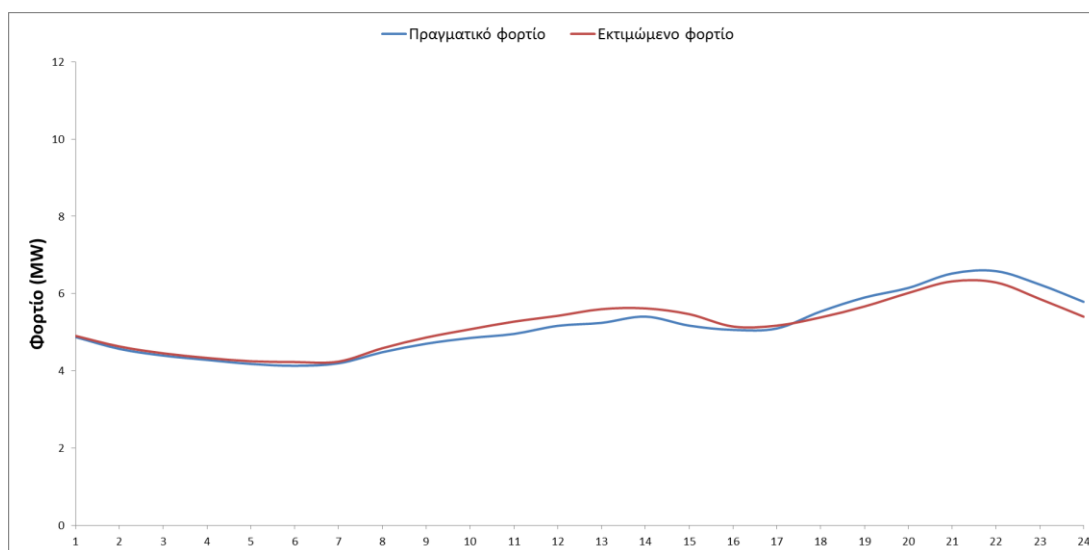
Παρατηρήσεις:

- 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 01-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **123,44 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **112,65 MWh** (91,26% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,79 MWh**, με διείσδυση 8,74%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

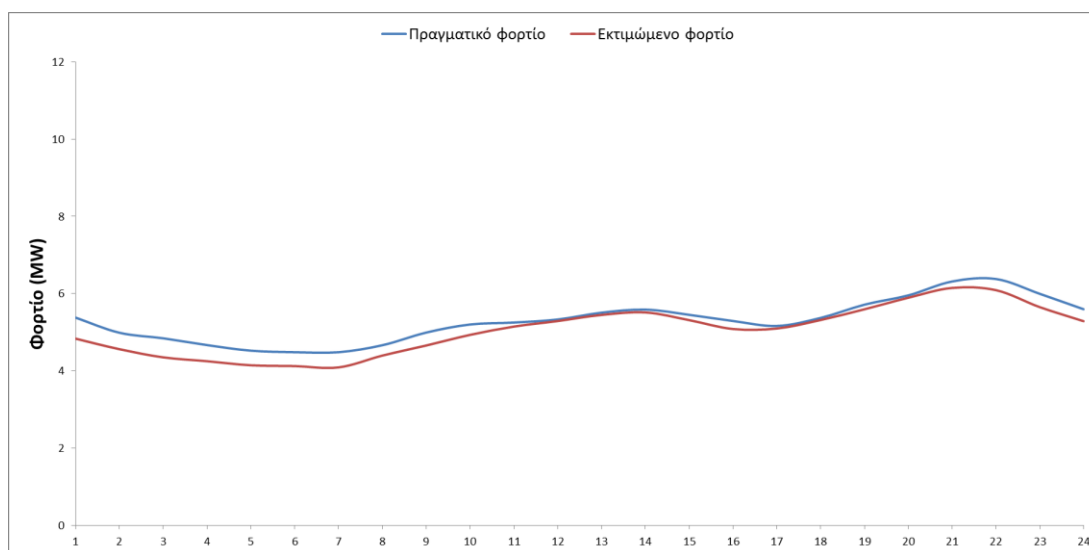
Παρατηρήσεις:

- 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 02-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **127,10 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **116,30 MWh** (91,50% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,80 MWh**, με διείσδυση 8,50%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

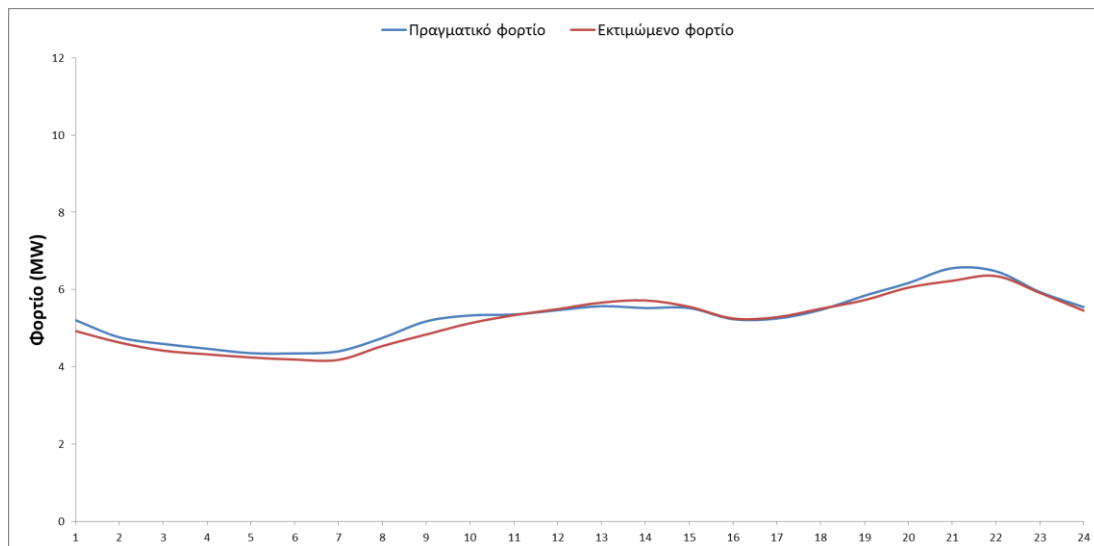
Παρατηρήσεις:

- 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 03-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **127,31 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **116,51 MWh** (91,52% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,79 MWh**, με διείσδυση 8,48%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,79 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

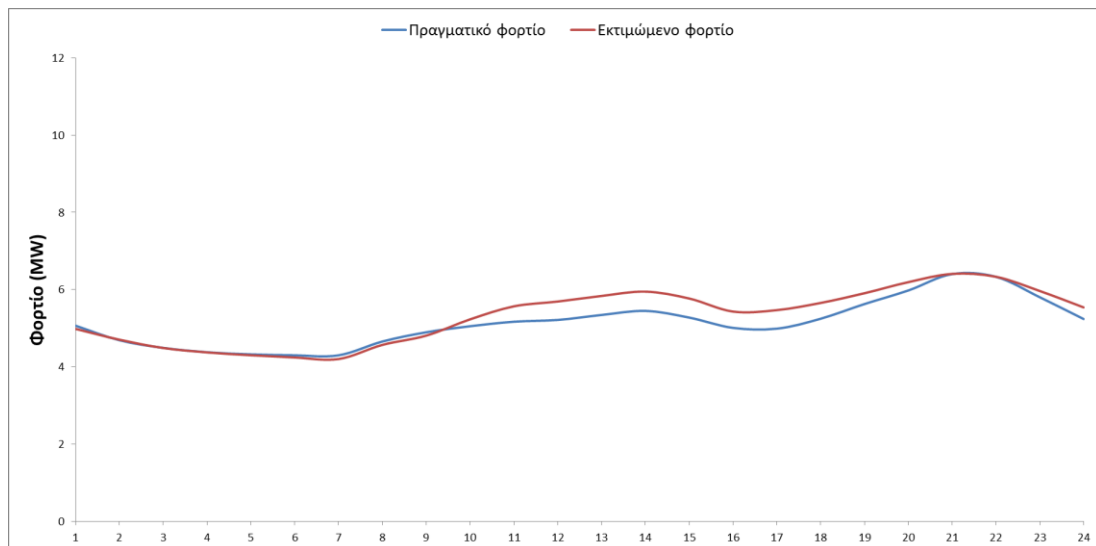
Παρατηρήσεις:

- 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 04-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **123,21 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **112,42 MWh** (91,25% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,78 MWh**, με διείσδυση 8,75%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,79 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

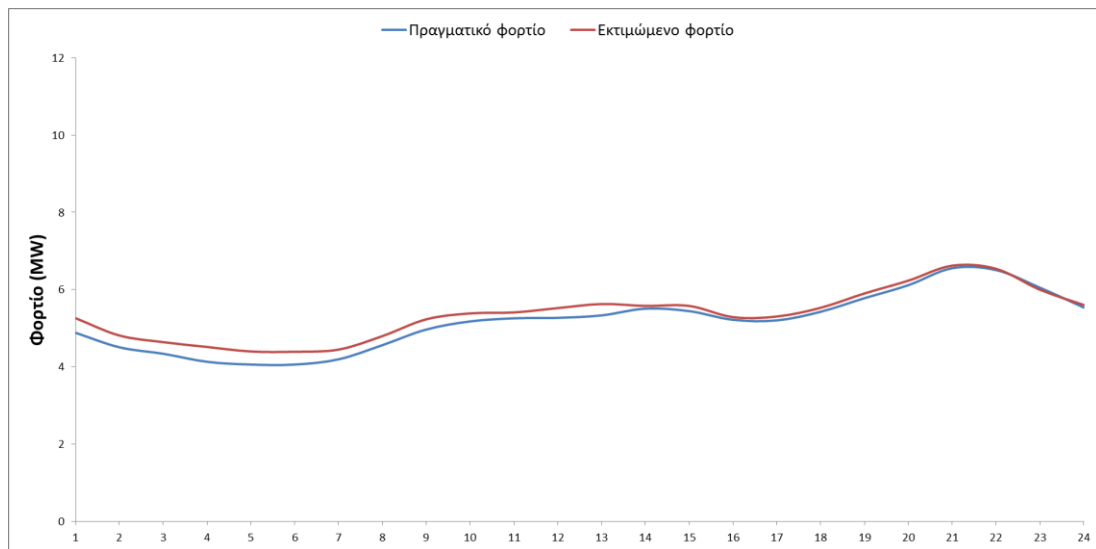
Παρατηρήσεις:

- 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 05-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **124,06 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **113,46 MWh** (91,45% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,60 MWh**, με διείσδυση 8,55%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,60 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

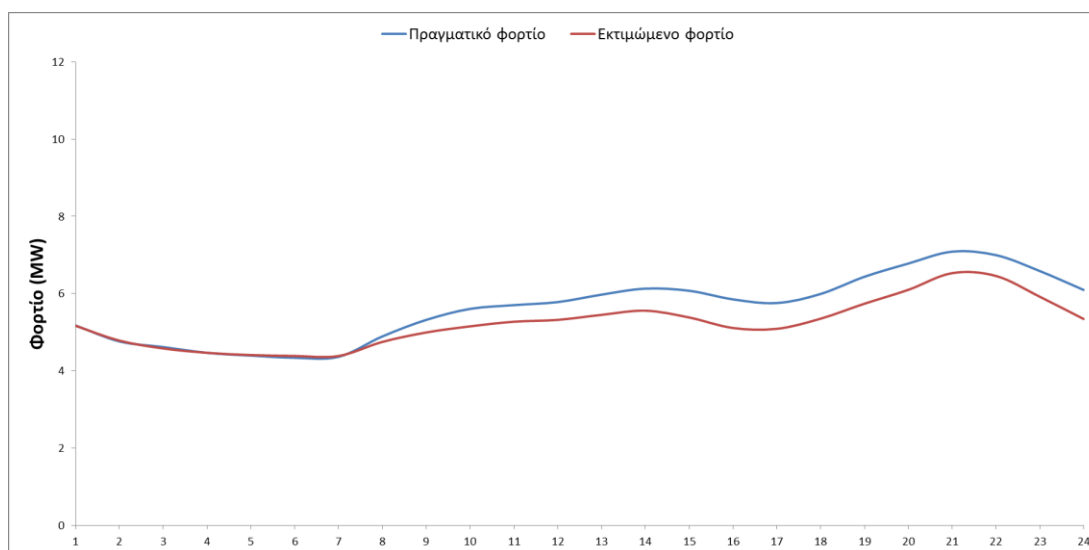
Παρατηρήσεις:

- 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 06-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **135,15 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **126,07 MWh** (93,28% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,08 MWh**, με διείσδυση 6,72%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,79 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

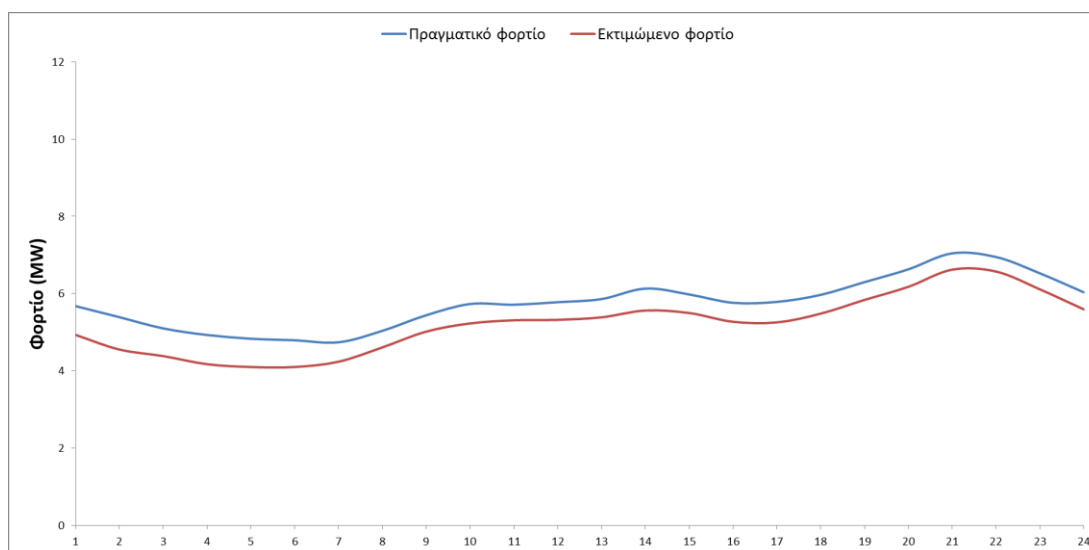
Παρατηρήσεις:

- 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 07-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **138,10 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **128,51 MWh** (93,06% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,59 MWh**, με διείσδυση 6,94%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

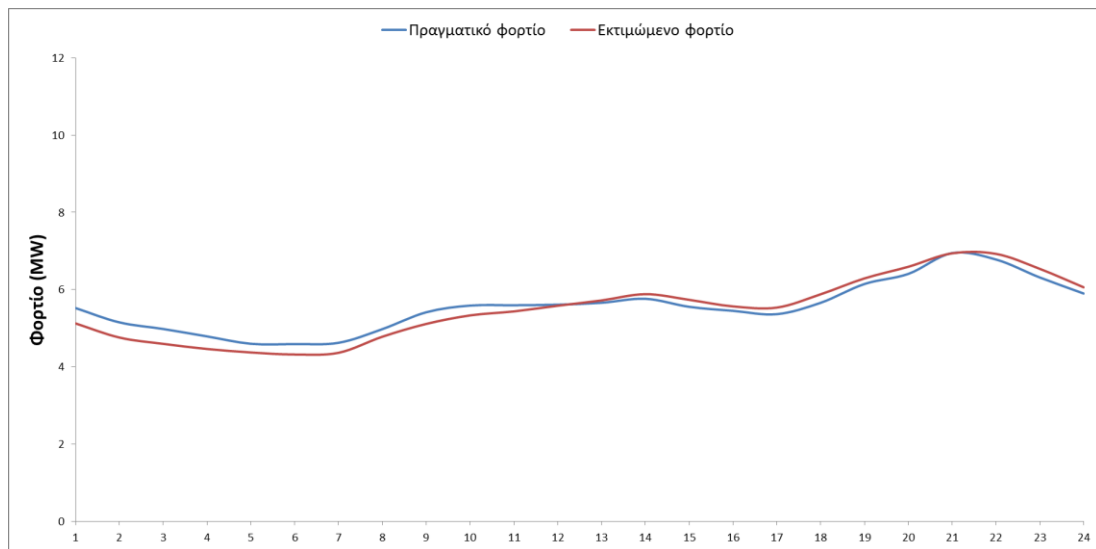
Παρατηρήσεις:

- 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 08-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **133,36 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **122,88 MWh** (92,14% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,48 MWh**, με διείσδυση 7,86%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

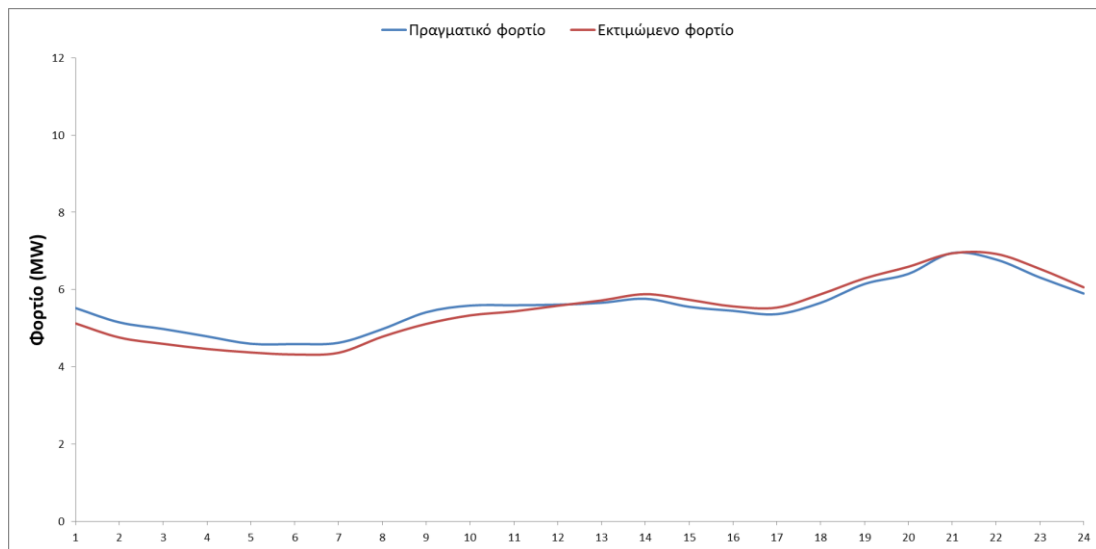
Παρατηρήσεις:

- 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 09-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **129,32 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **119,52 MWh** (92,42% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,80 MWh**, με διείσδυση 7,58%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,15 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

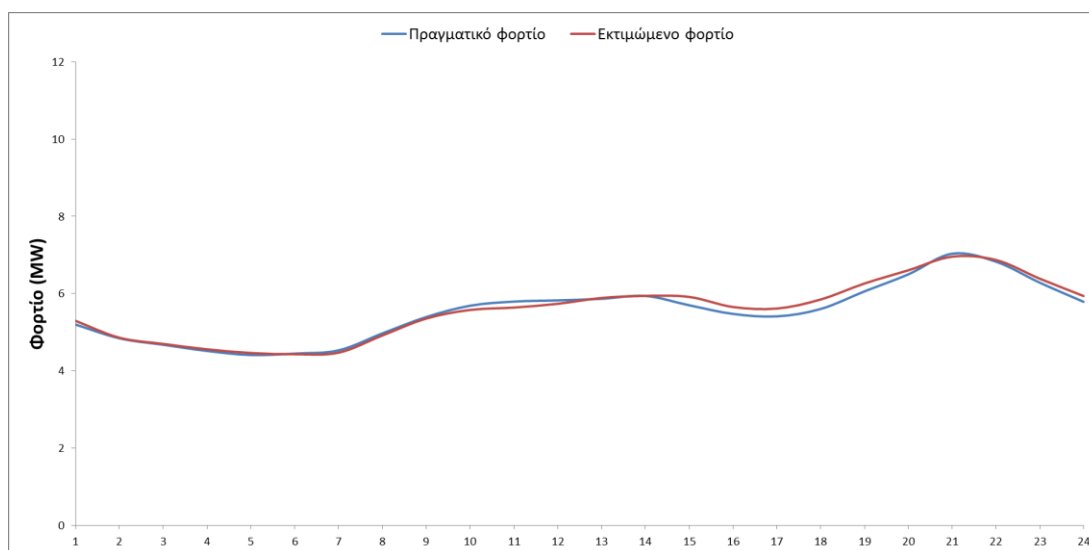
Παρατηρήσεις:

- 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 10-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **132,75 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **124,19 MWh** (93,55% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,56 MWh**, με διείσδυση 6,45%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,72 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

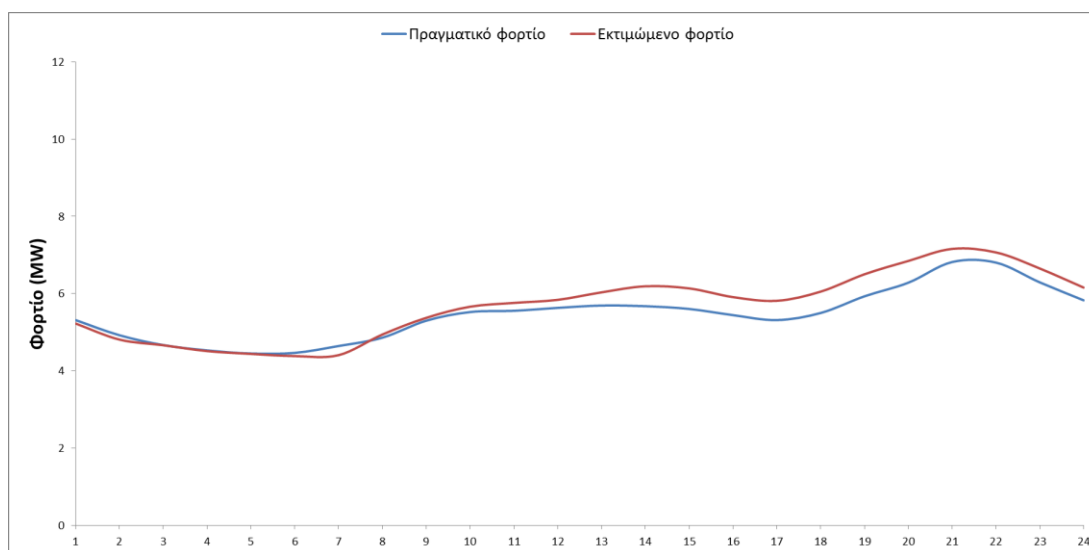
Παρατηρήσεις:

- 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 11-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **131,02 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **121,10 MWh** (92,43% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,91 MWh**, με διείσδυση 7,57%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,93 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

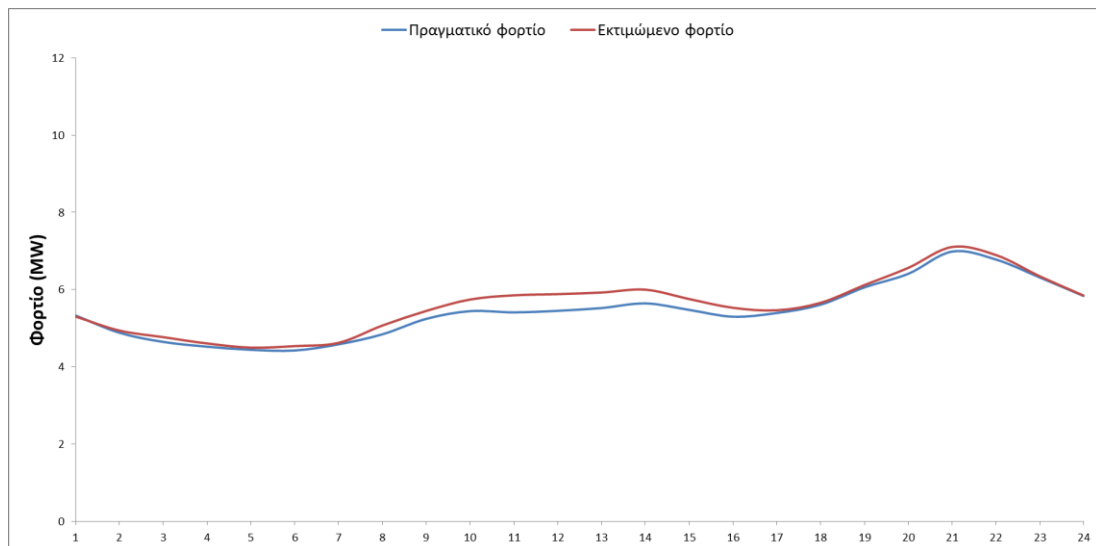
Παρατηρήσεις:

- 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 12-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **130,53 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **120,74 MWh** (92,50% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,79 MWh**, με διείσδυση 7,50%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

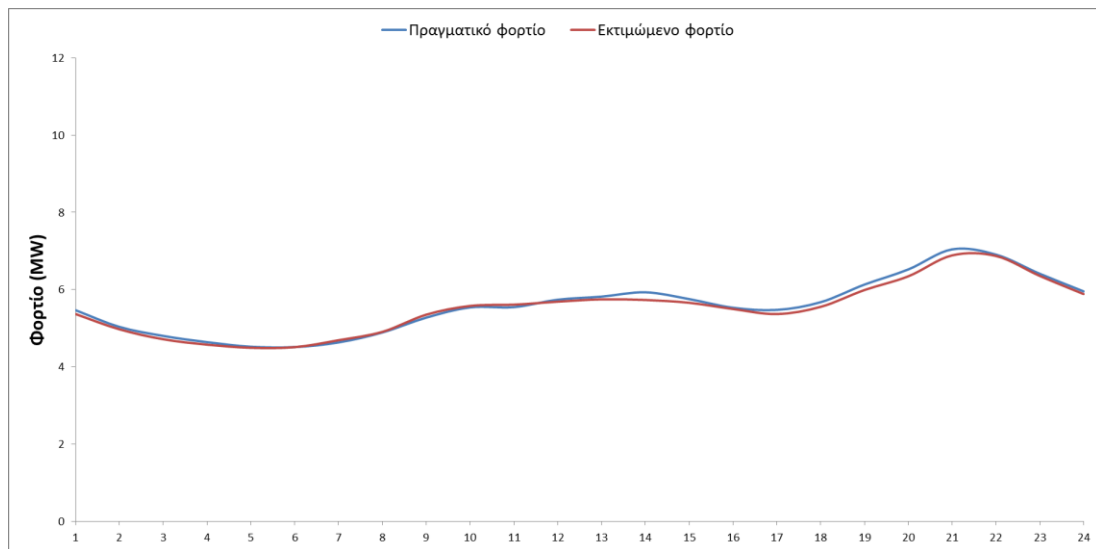
Παρατηρήσεις:

- 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 13-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **133,73 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **123,55 MWh** (92,39% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,18 MWh**, με διείσδυση 7,61%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,18 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

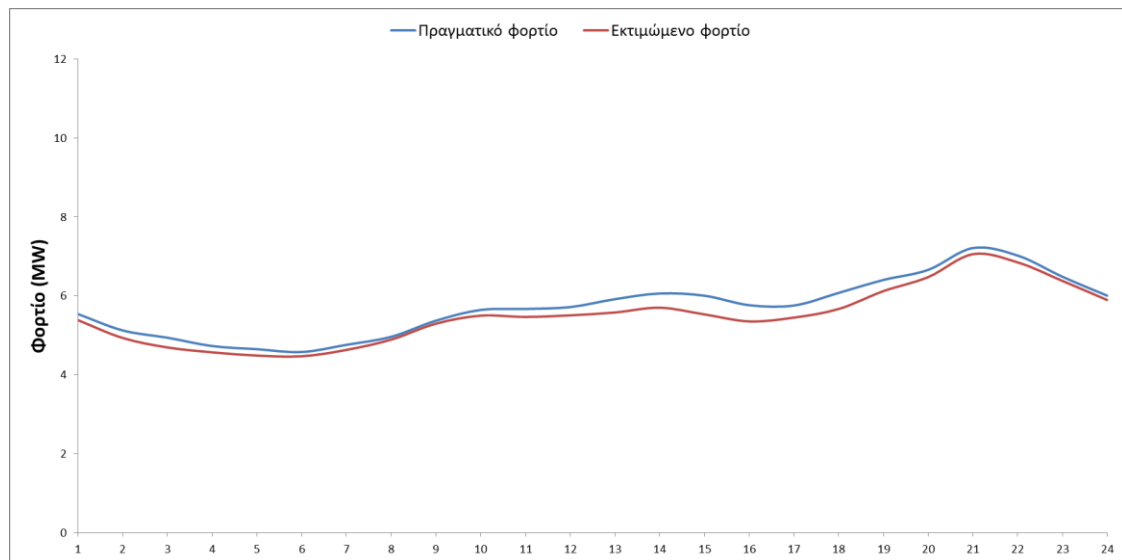
Παρατηρήσεις:

- 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 14-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **136,99 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **126,47 MWh** (92,32% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,52 MWh**, με διείσδυση 7,68%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,53 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

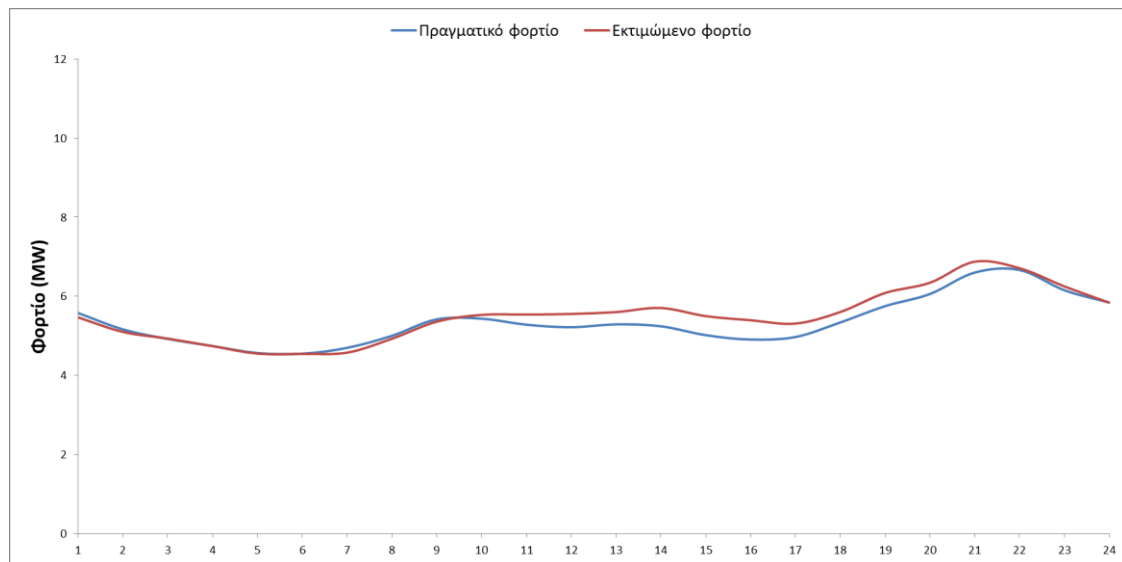
Παρατηρήσεις:

- 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 15-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **128,40 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **118,10 MWh** (91,98% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,30 MWh**, με διείσδυση 8,02%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,40 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

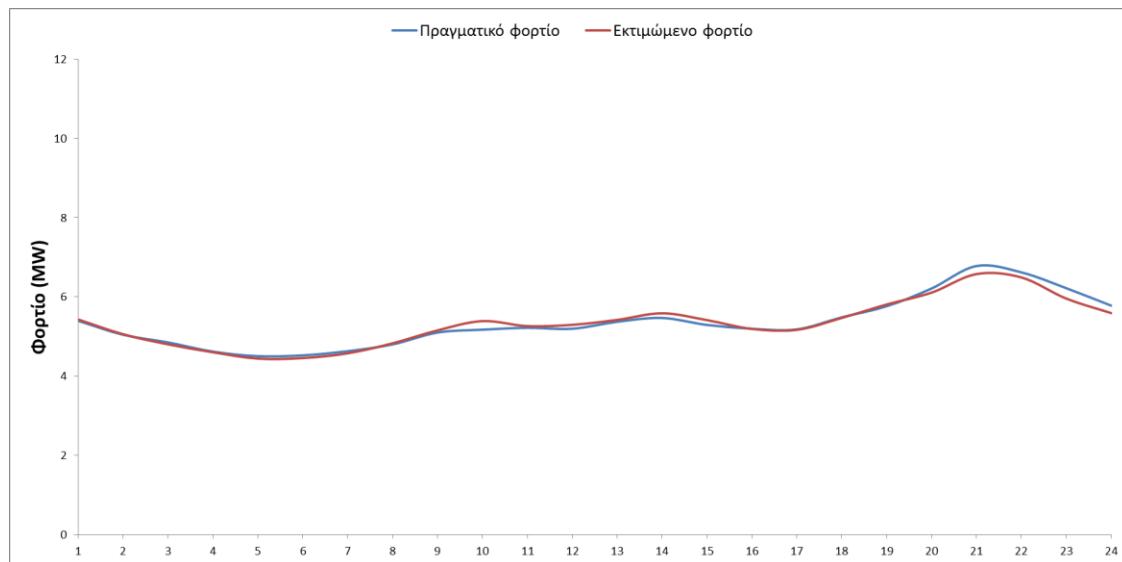
Παρατηρήσεις:

- 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 16-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **128,38 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **118,25 MWh** (92,11% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,13 MWh**, με διείσδυση 7,89%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,13 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

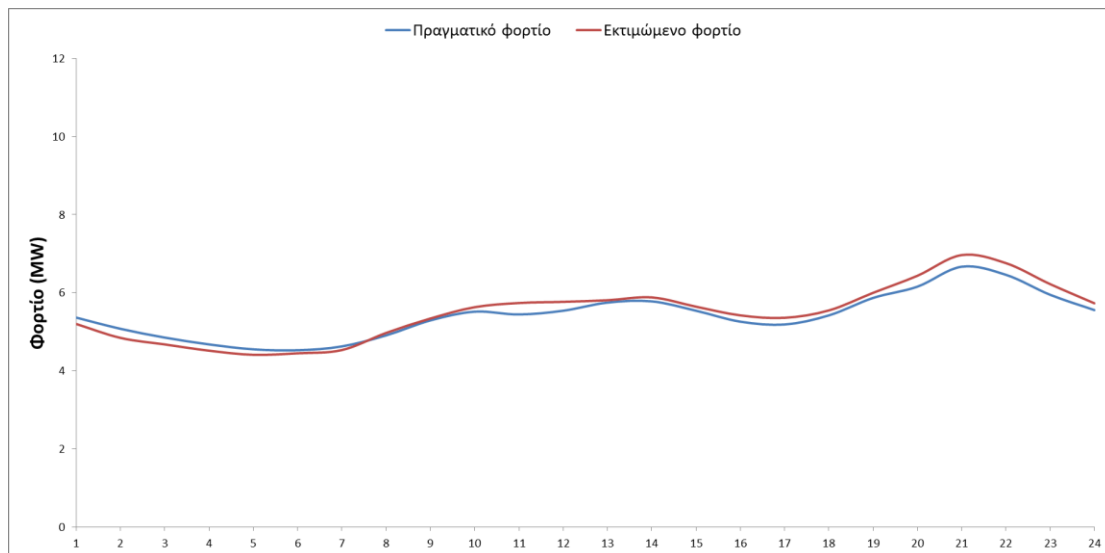
Παρατηρήσεις:

- 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 17-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **129,92 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **119,64 MWh** (92,09% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,28 MWh**, με διείσδυση 7,91%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,28 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

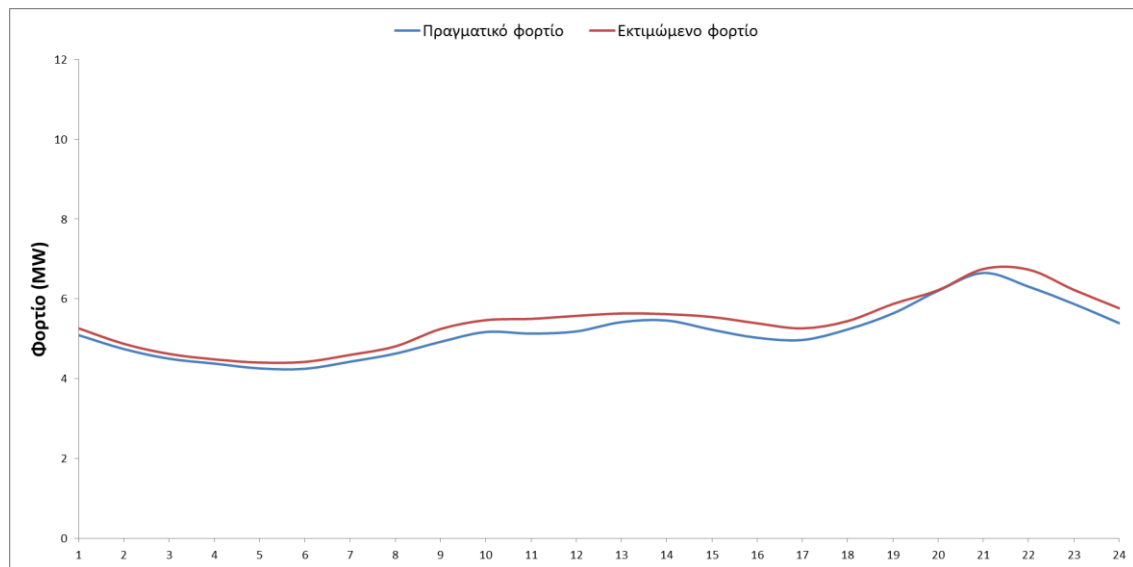
Παρατηρήσεις:

- 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 18-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **124,06 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **115,19 MWh** (92,85% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,87 MWh**, με διείσδυση 7,15%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **8,89 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

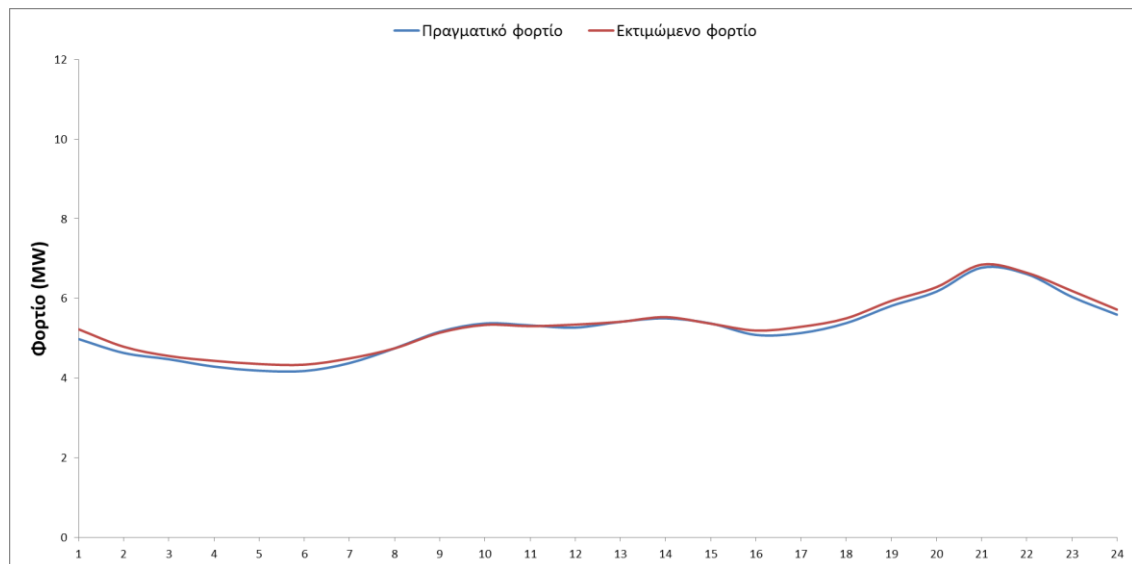
Παρατηρήσεις:

- 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 19-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **125,82 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **117,11 MWh** (93,08% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,71 MWh**, με διείσδυση 6,92%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **8,72 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

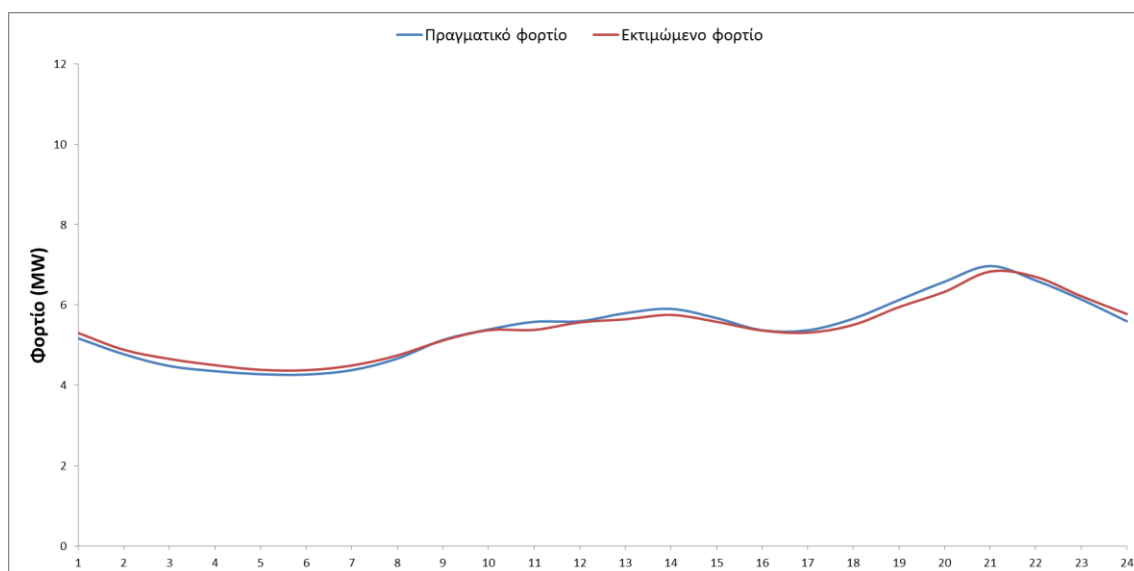
Παρατηρήσεις:

- 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 20-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **129,83 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **122,31 MWh** (94,2% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **7,53 MWh**, με διείσδυση 5,8%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθερές εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **8,25 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

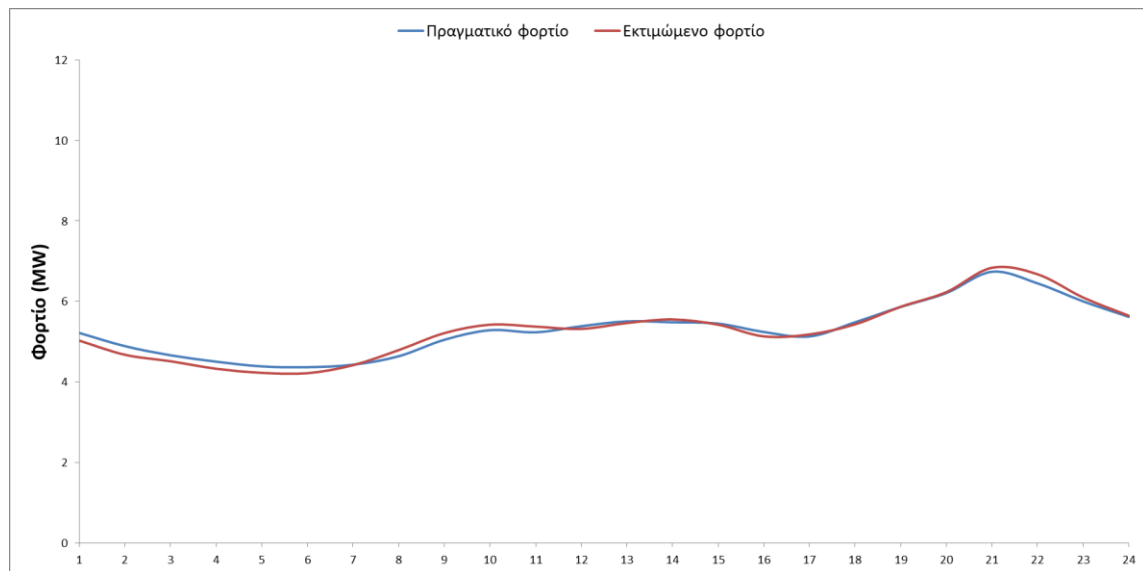
Παρατηρήσεις:

- 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 21-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **127,23 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **117,46 MWh** (92,32% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,77 MWh**, με διείσδυση 7,68%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,78 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

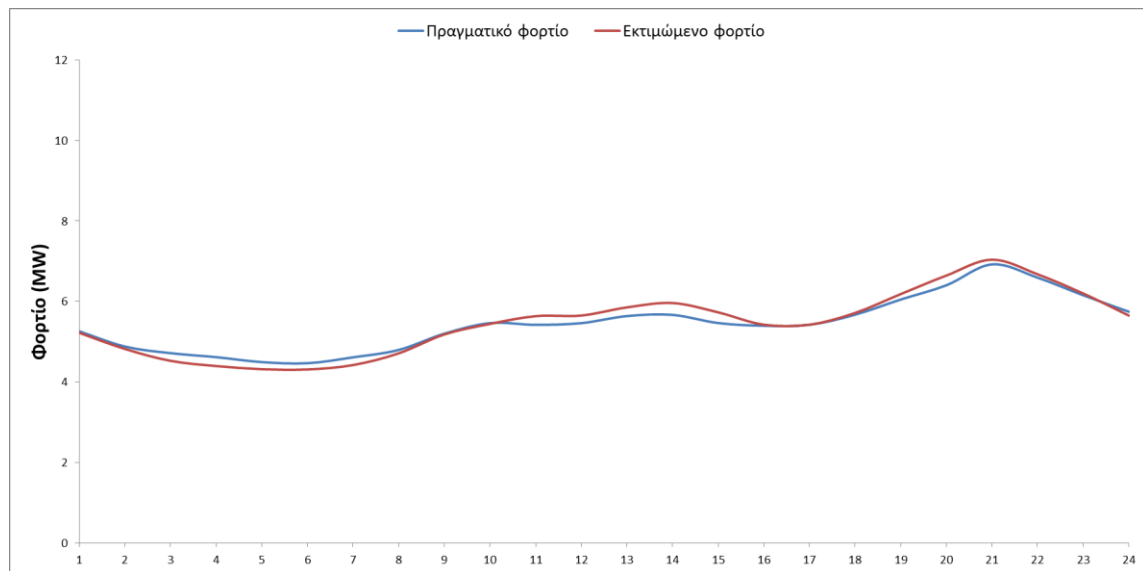
Παρατηρήσεις:

- 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 22-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **130,5 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **122,10 MWh** (93,56% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,4 MWh**, με διείσδυση 6,44%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,04 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

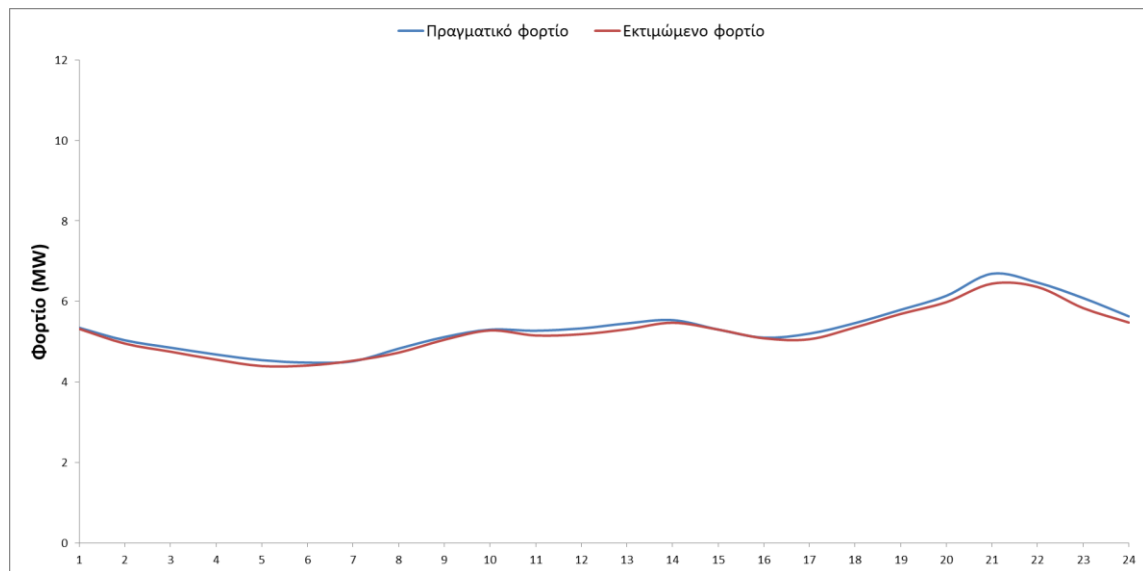
Παρατηρήσεις:

- 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 23-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **128,17 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **119,17 MWh** (93,56% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9 MWh**, με διείσδυση 6,44%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθερές εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,07 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

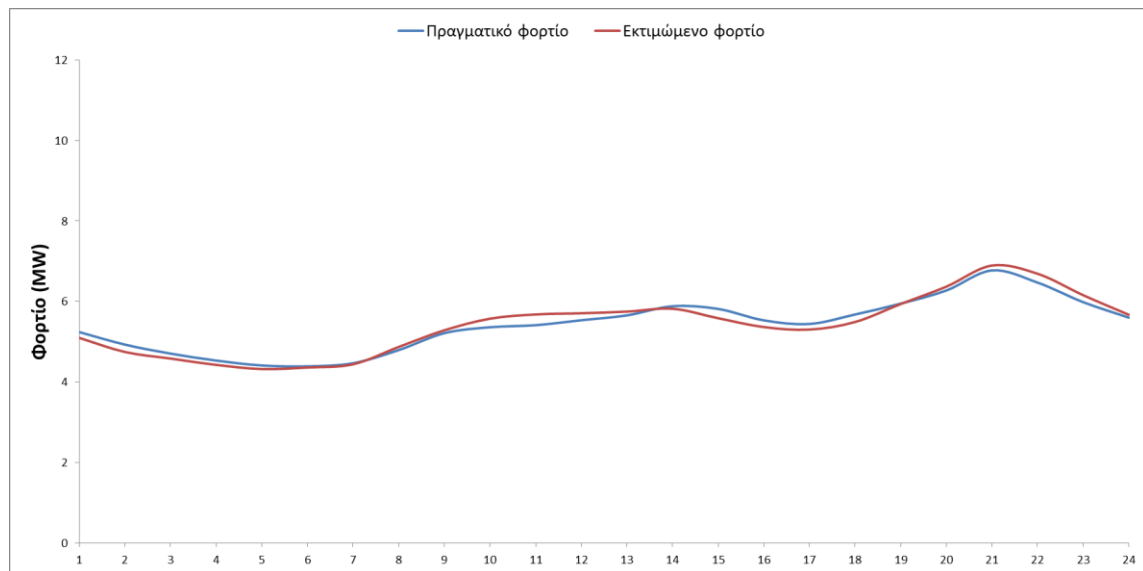
Παρατηρήσεις:

- 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 24-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **130,02 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **121,37 MWh** (93,35% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,65 MWh**, με διείσδυση 6,65%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,75 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

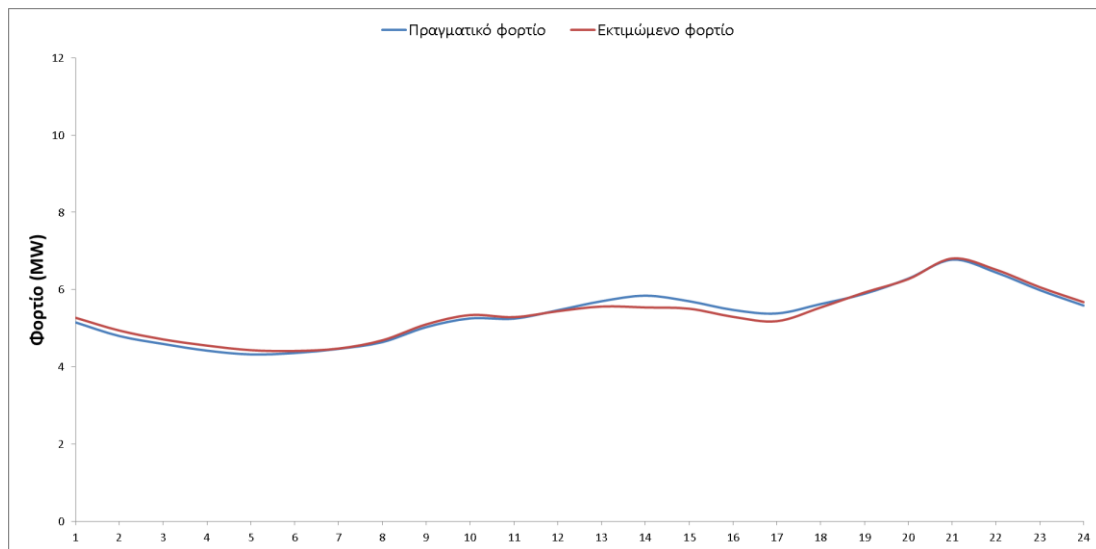
Παρατηρήσεις:

- 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 25-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **128,42 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **120,12 MWh** (93,54% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,30 MWh**, με διείσδυση 6,46%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,20 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

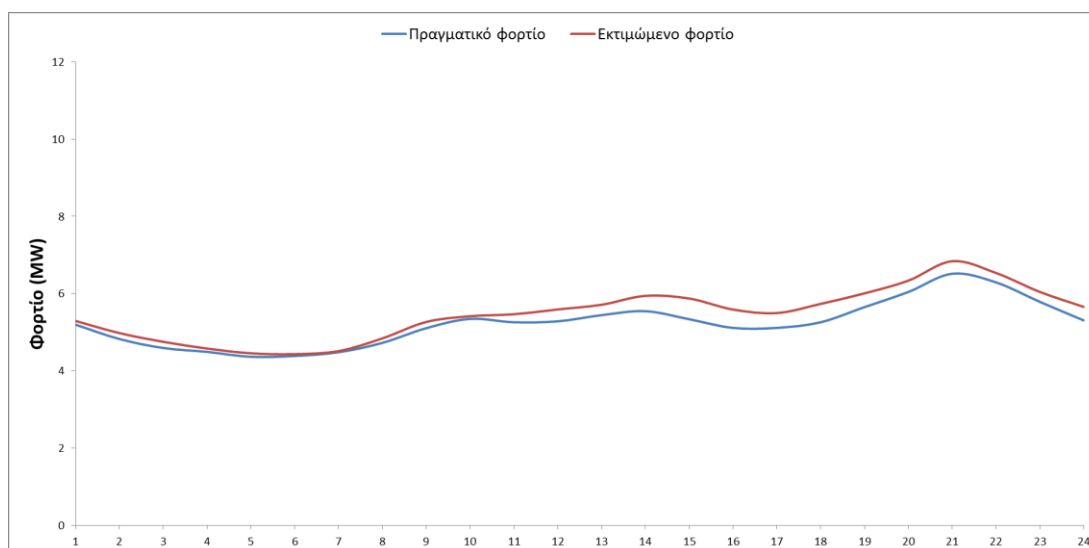
Παρατηρήσεις:

- 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 26-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **125,44 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **117,70 MWh** (93,83% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **7,74 MWh**, με διείσδυση 6,17%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,40 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

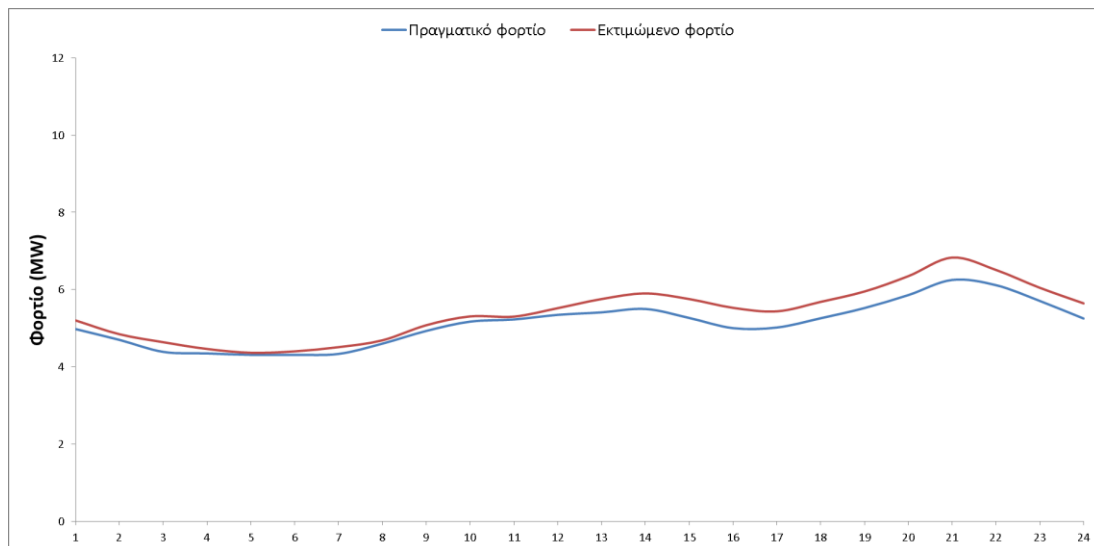
Παρατηρήσεις:

- 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 27-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **122,79 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **114,08 MWh** (92,91% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,71 MWh**, με διείσδυση 7,09%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **8,71 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

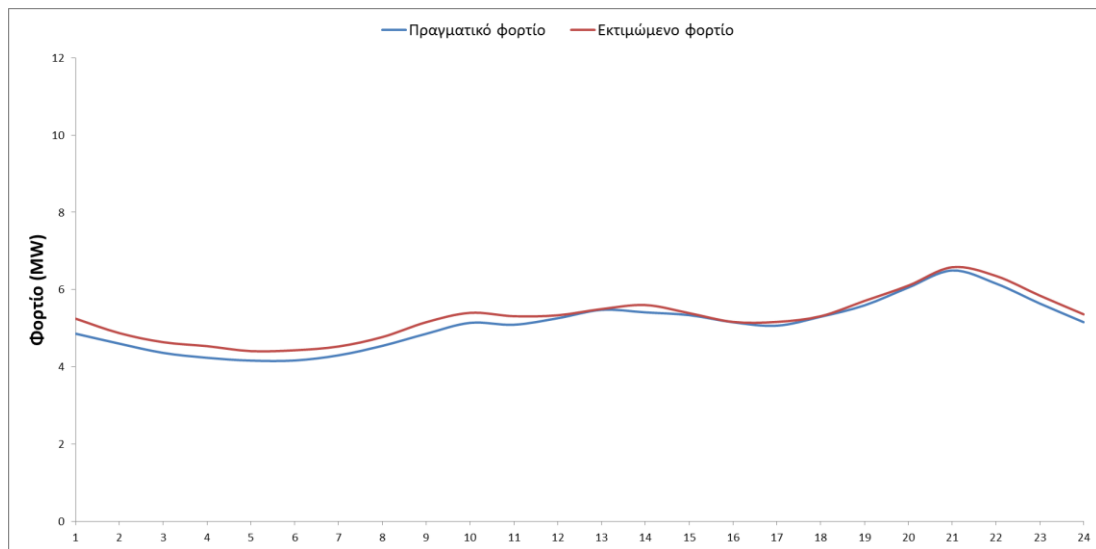
Παρατηρήσεις:

- 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 28-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **122,38 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **114,53 MWh** (93,59% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **7,85 MWh**, με διείσδυση 6,41%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **8,34 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

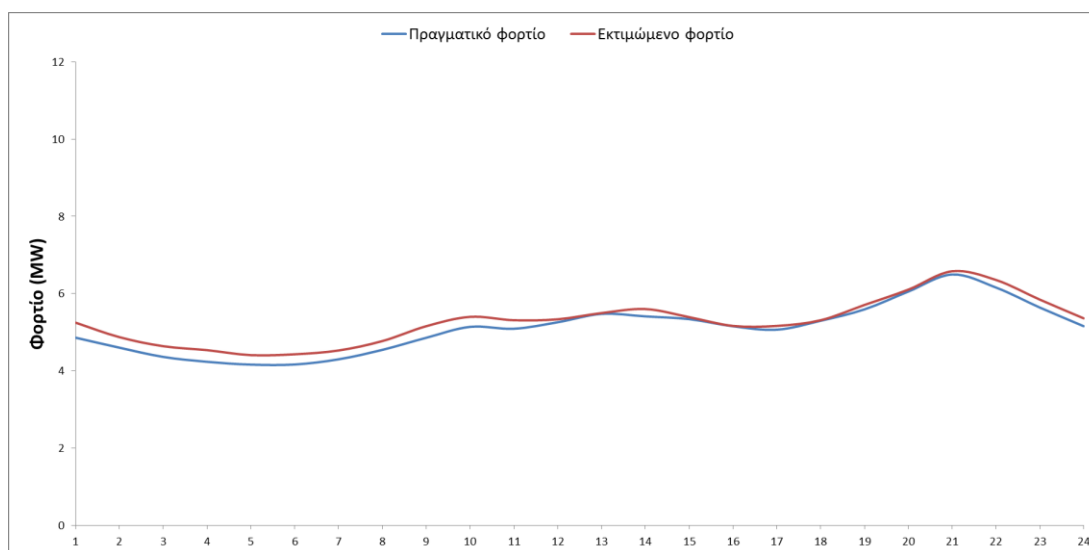
Παρατηρήσεις:

- 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 29-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **121,70 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **117,16 MWh** (96,27% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **4,54 MWh**, με διείσδυση 3,73%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **8,15 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

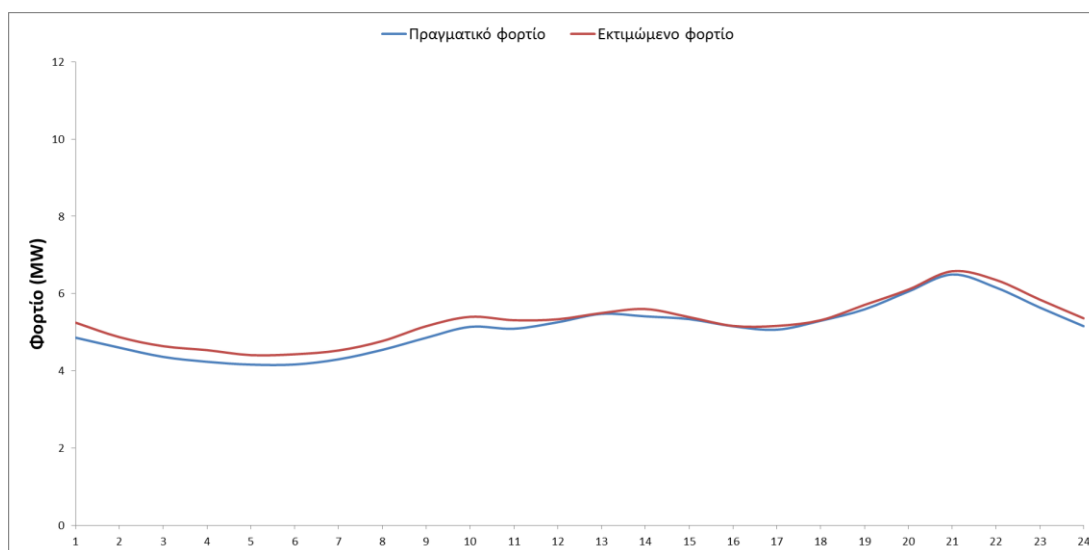
Παρατηρήσεις:

- 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 30-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **121,28 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **112,50 MWh** (92,76% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,78 MWh**, με διείσδυση 7,24%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,20 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

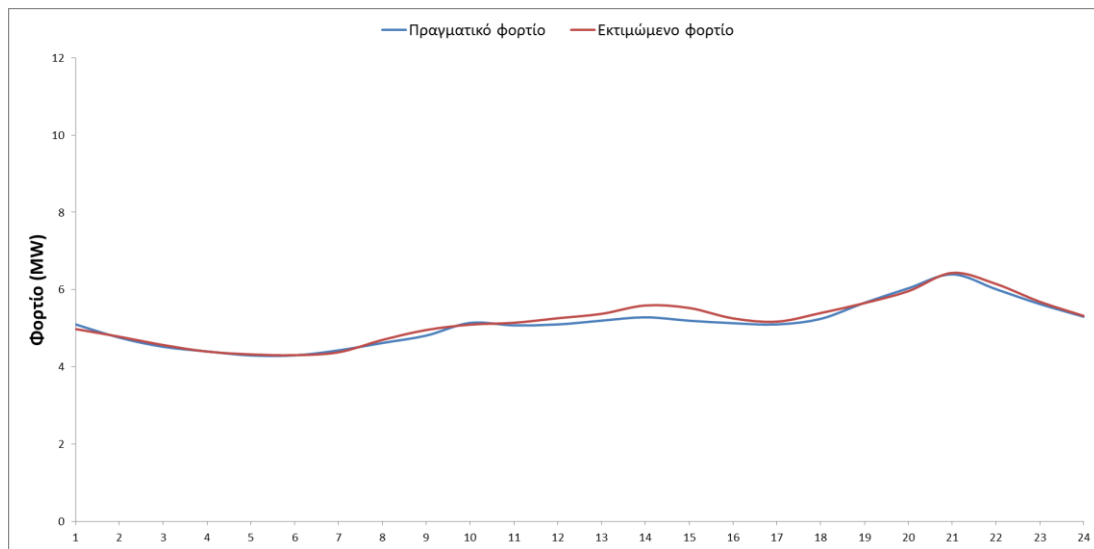
Παρατηρήσεις:

- 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 31-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **122,68 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **114,61 MWh** (93,42% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,07 MWh**, με διείσδυση 6,58%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **8,97 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

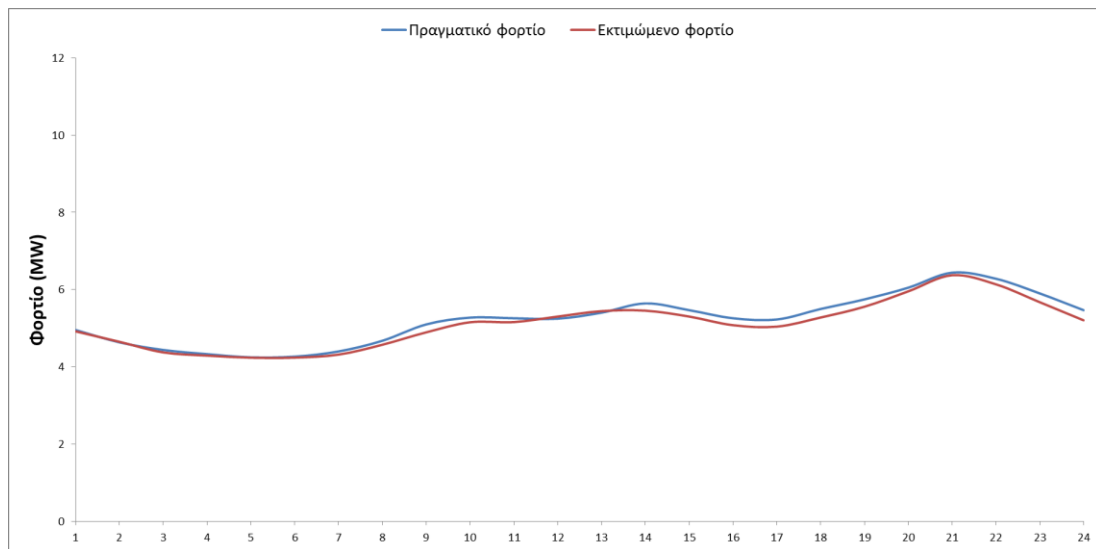
Παρατηρήσεις:

- 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 01-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **125,19 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **116,55 MWh** (93,10% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,64 MWh**, με διείσδυση 6,90%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,05 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

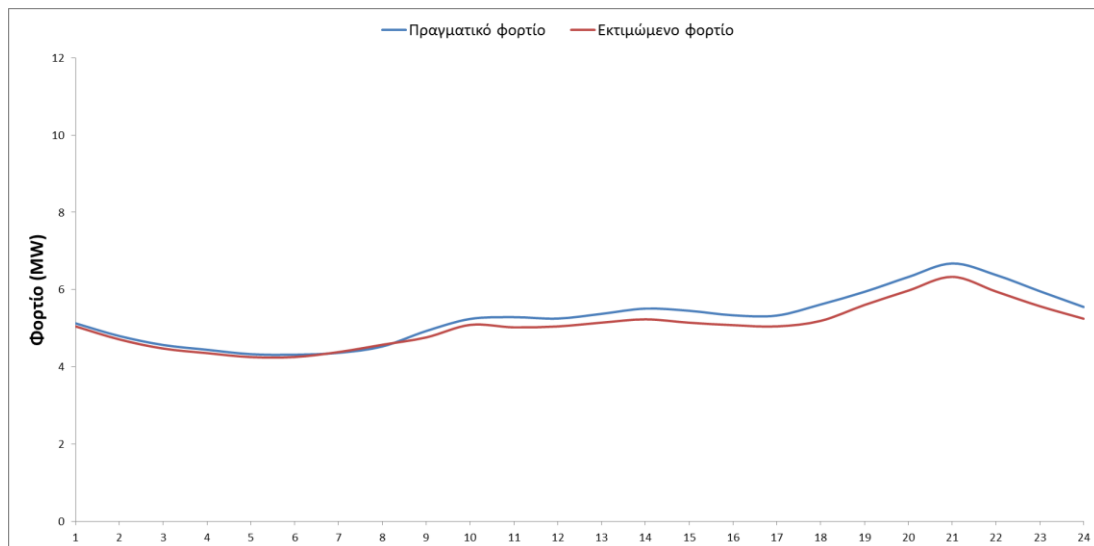
Παρατηρήσεις:

- 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 02-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **126,59 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **124,35 MWh** (98,23% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,24 MWh**, με διείσδυση 1,77%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,20 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

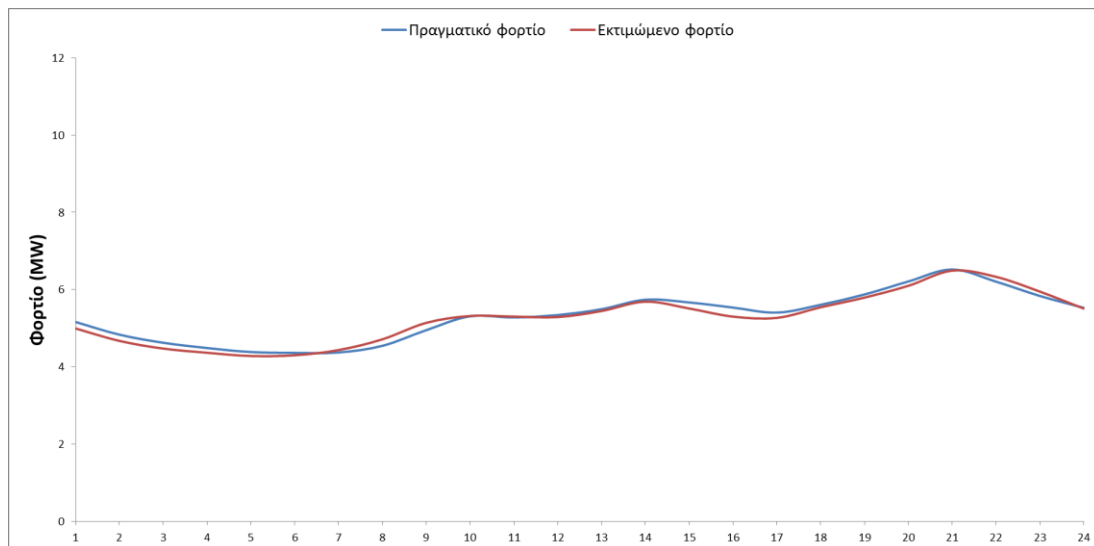
Παρατηρήσεις:

- 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 03-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **127,26 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **120,78 MWh** (94,91% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,48 MWh**, με διείσδυση 5,09%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,16 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

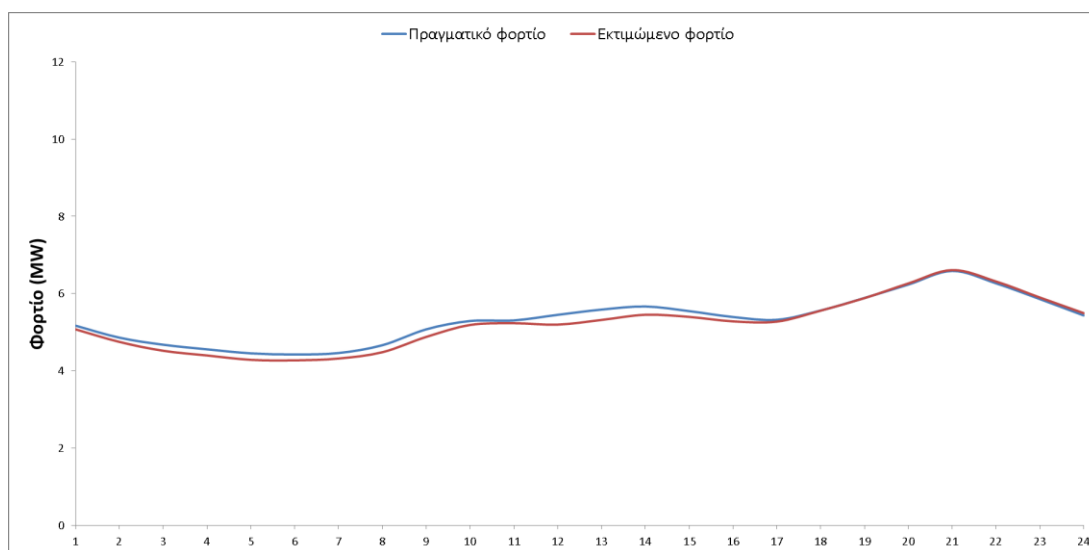
Παρατηρήσεις:

- 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 04-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **127,72 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **117,89 MWh** (92,30% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,83 MWh**, με διείσδυση 7,70%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,84 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

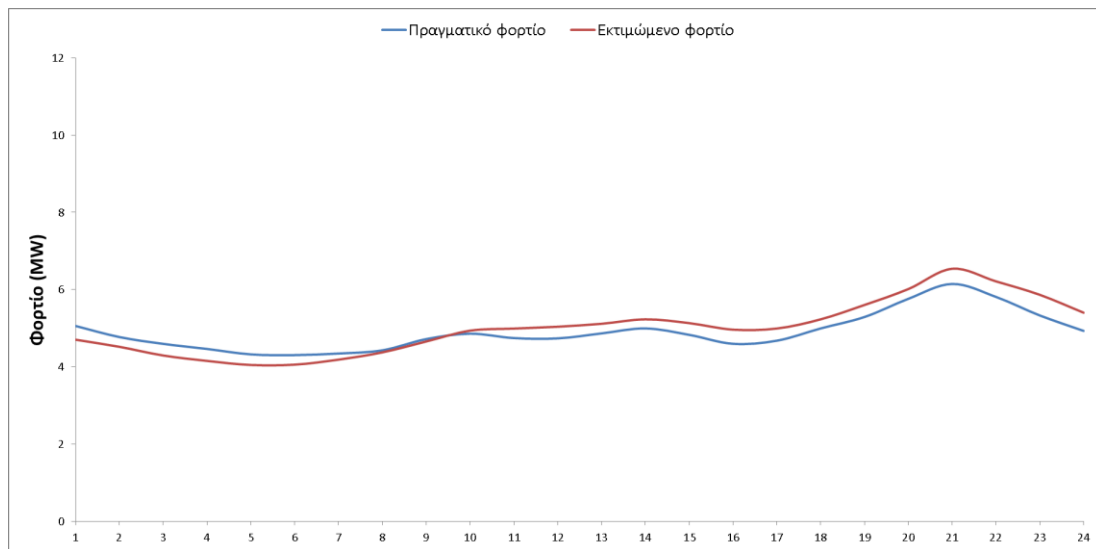
Παρατηρήσεις:

- 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 05-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **117,56 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **108,61 MWh** (92,39% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,95 MWh**, με διείσδυση 7,61%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **8,96 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

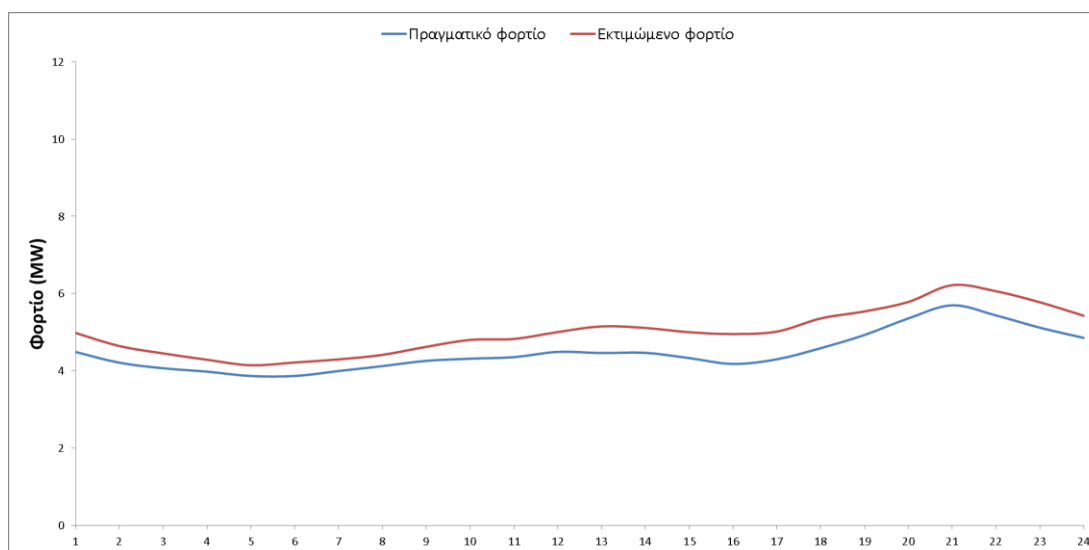
Παρατηρήσεις:

- 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 06-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **107,71 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **96,99 MWh** (90,05% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,71 MWh**, με διείσδυση 9,95%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,74 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

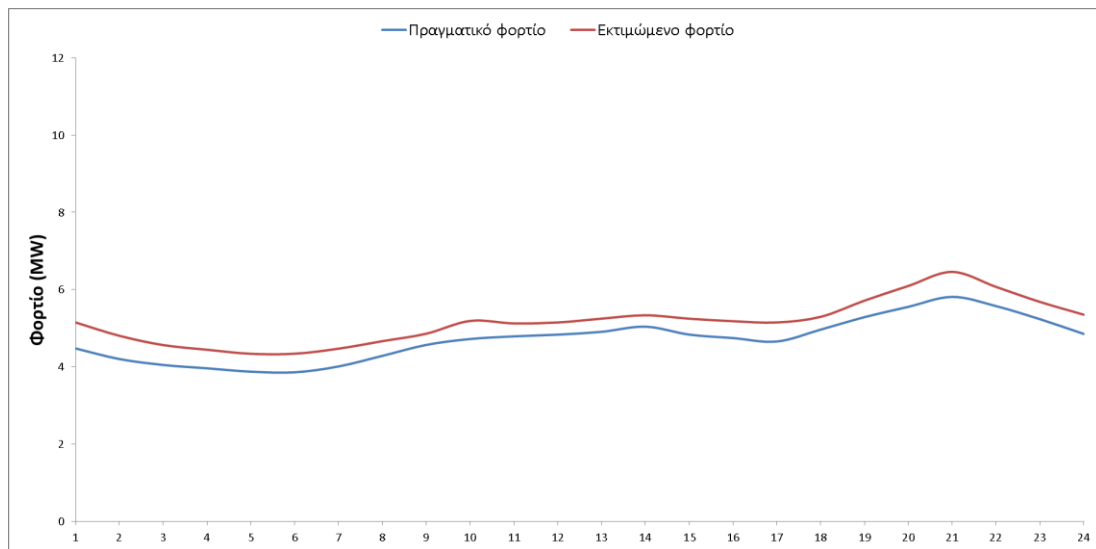
Παρατηρήσεις:

- 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 07-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **113,08 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **102,88 MWh** (90,98% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,20 MWh**, με διείσδυση 9,02%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,41 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

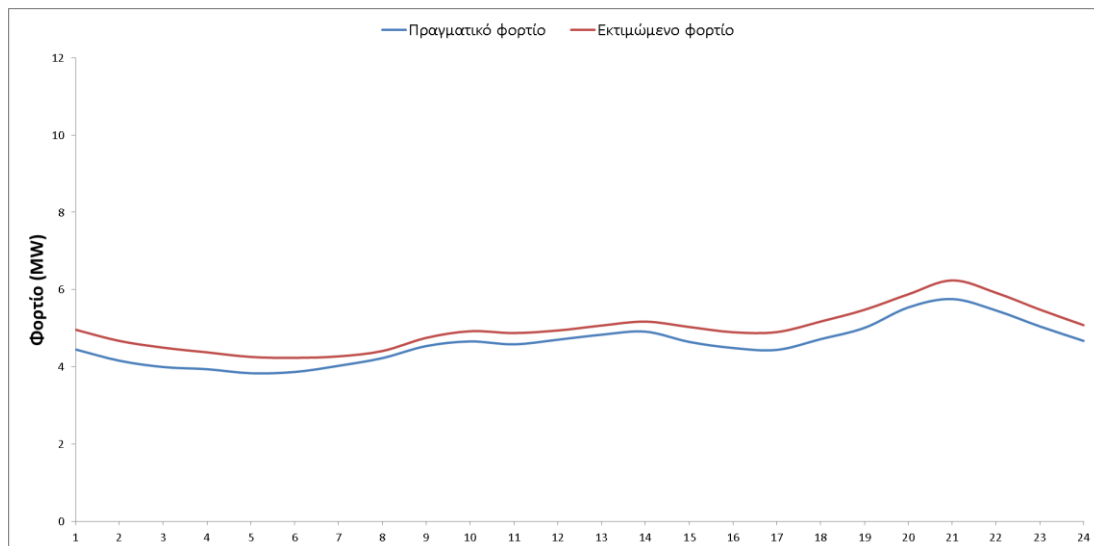
Παρατηρήσεις:

- 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 08-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **110,48 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **99,74 MWh** (90,28% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,74 MWh**, με διείσδυση 9,72%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

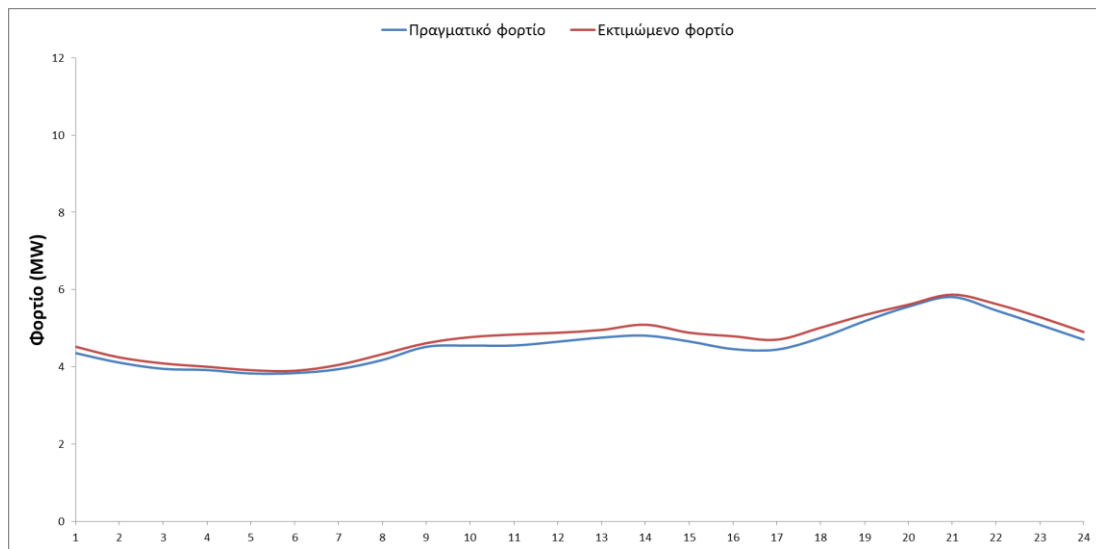
Παρατηρήσεις:

- 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 09-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **110,05 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **99,39 MWh** (90,31% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,66 MWh**, με διείσδυση 9,69%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

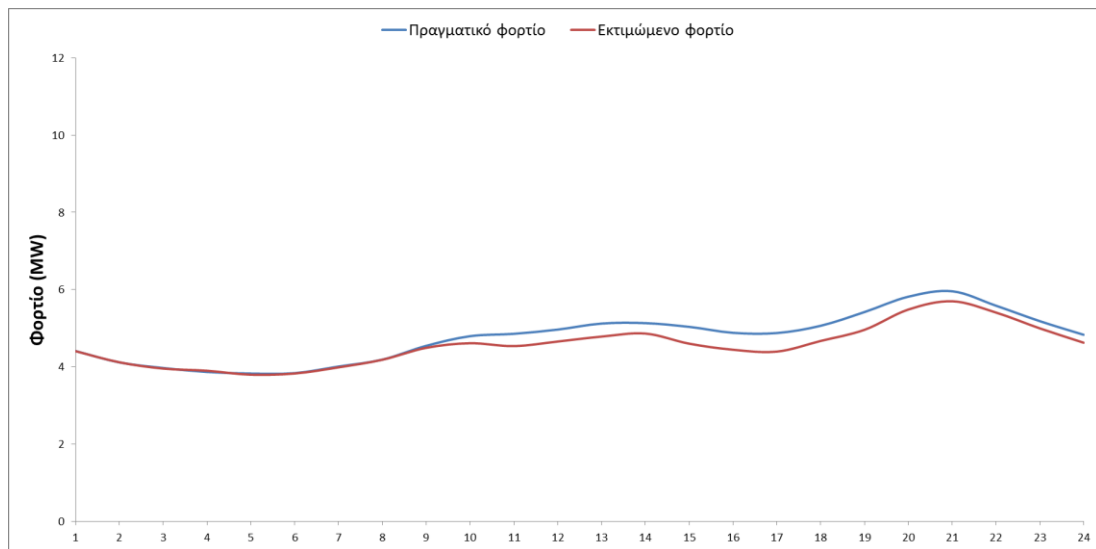
Παρατηρήσεις:

- 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 10-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **114,26 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **104,31 MWh** (91,29% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,95 MWh**, με διείσδυση 8,71%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθερές εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,64 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

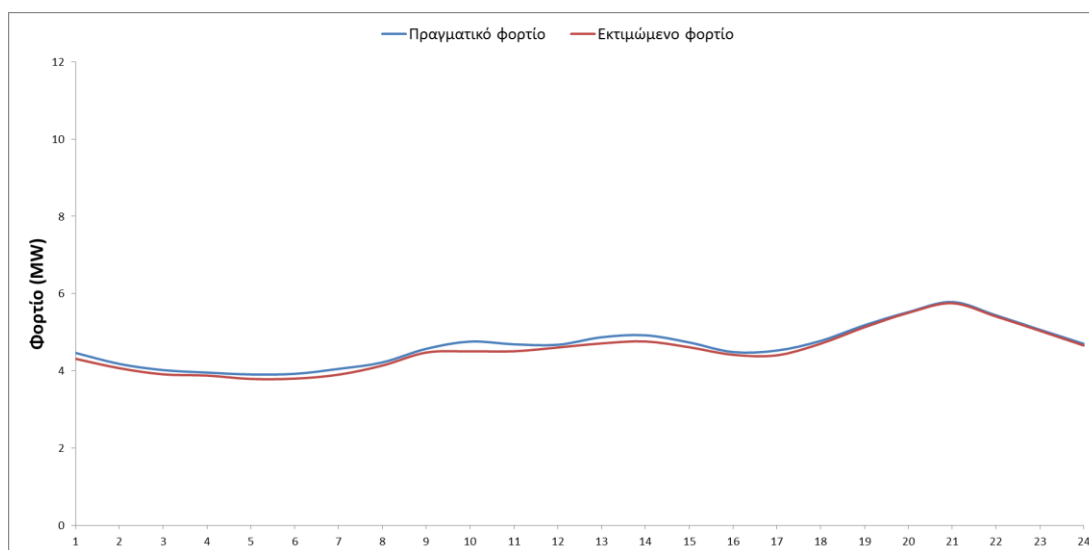
Παρατηρήσεις:

- 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 11-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **111,39 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **100,61 MWh** (90,32% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,78 MWh**, με διείσδυση 9,68%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

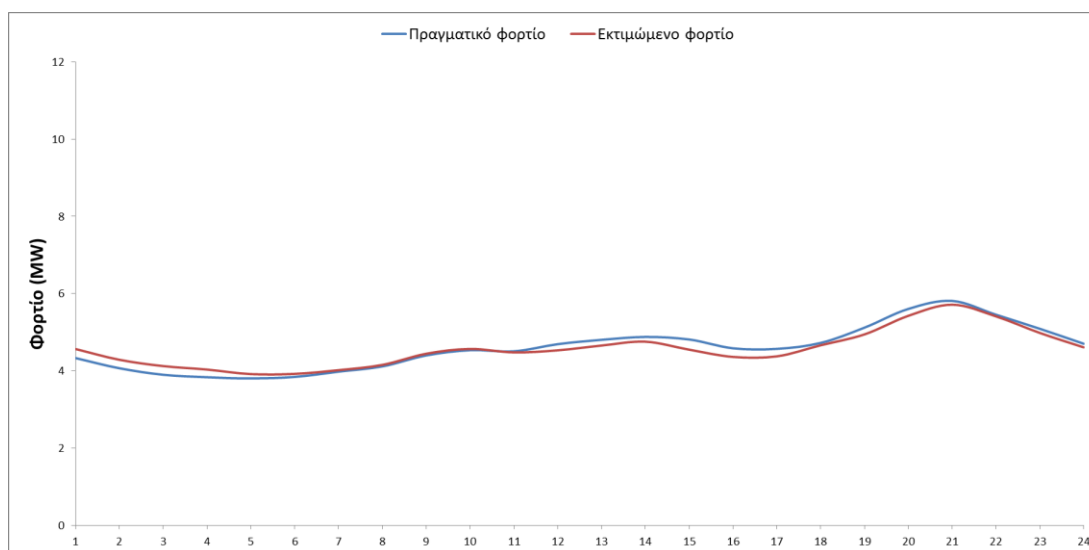
Παρατηρήσεις:

- 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 12-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **110,14 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **100,39 MWh** (91,15% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,75 MWh**, με διείσδυση 8,85%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

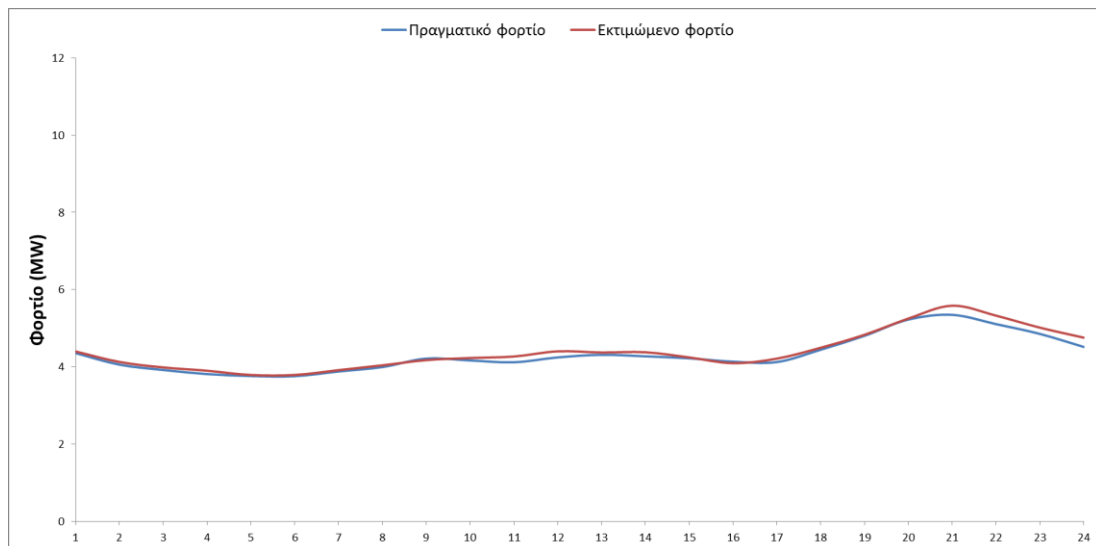
Παρατηρήσεις:

- 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 13-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **103,62 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **94,81 MWh** (91,50% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,81 MWh**, με διείσδυση 8,50%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,78 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

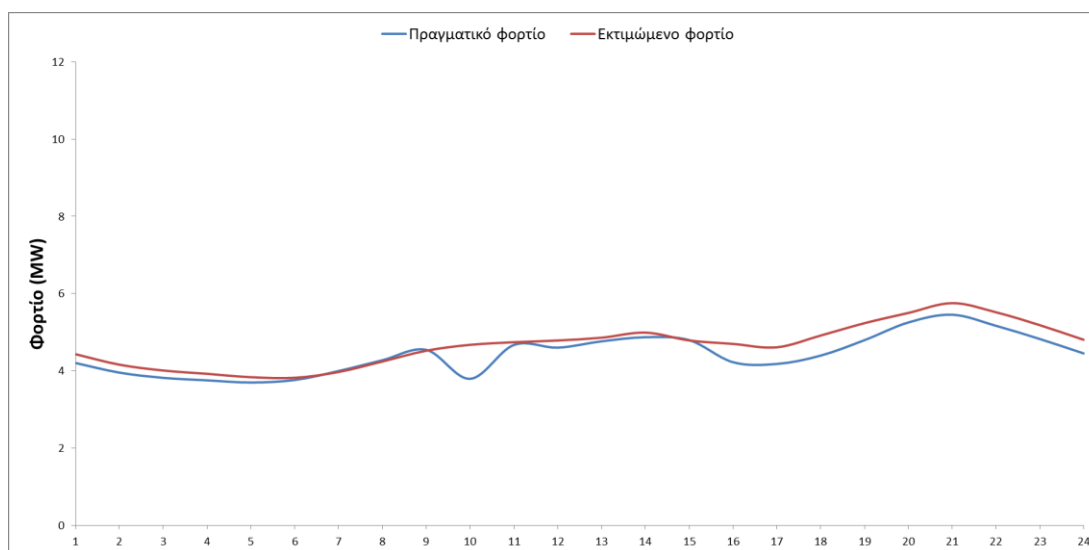
Παρατηρήσεις:

- 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 14-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **106,22 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **96,00 MWh** (90,38% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,22 MWh**, με διείσδυση 9,62%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,55 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

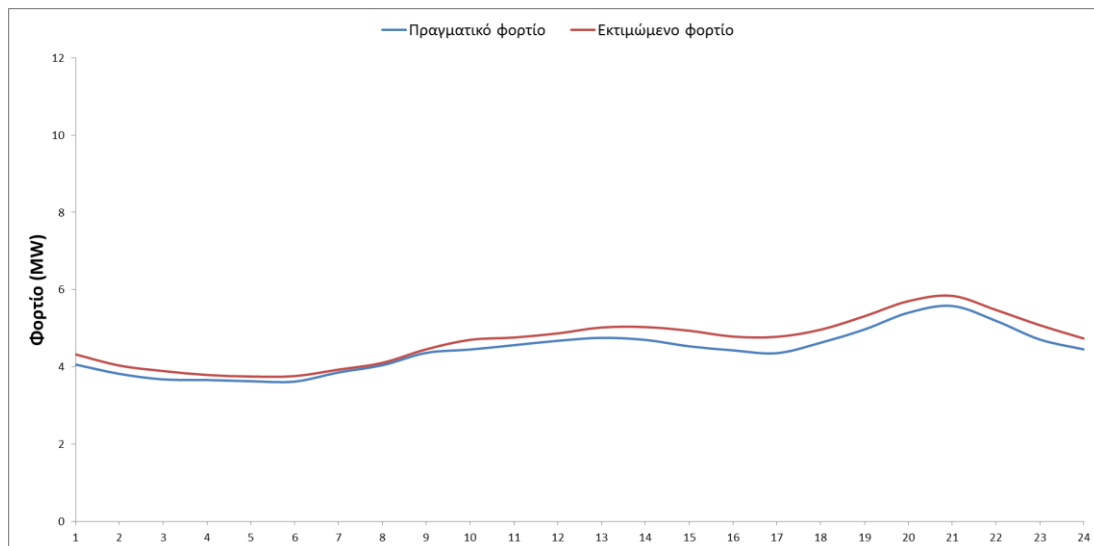
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.
- Στο διάστημα 09:00-09:15 σημειώθηκε γενική διακοπή, λόγω ηλεκτρολογικού σφάλματος σε μονάδα του ΑΣΠ.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Καρπάθου για τις 15-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **106,07 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **95,30 MWh** (89,85% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,77 MWh**, με διείσδυση 10,15%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

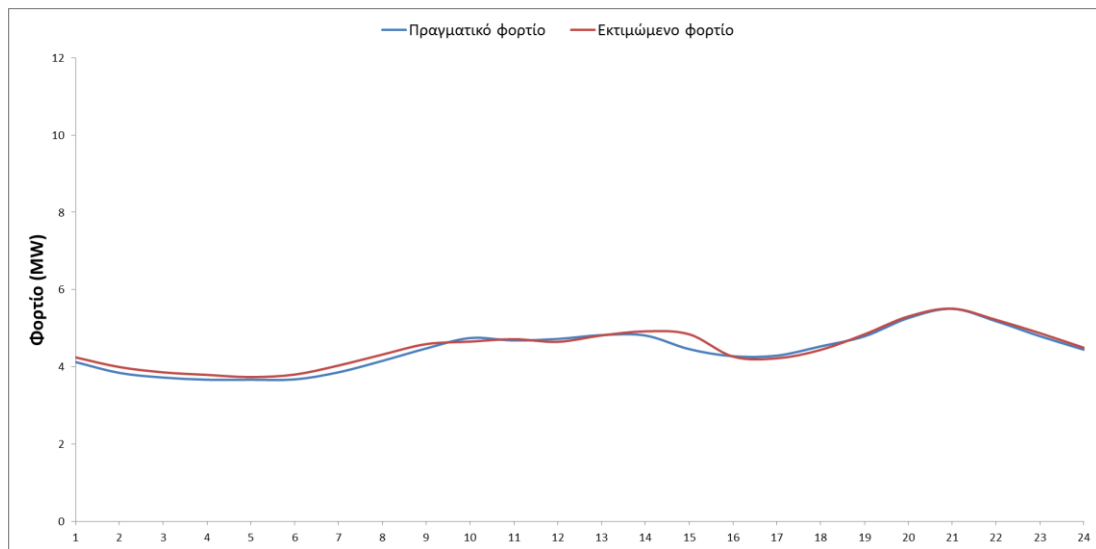
Παρατηρήσεις:

- 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 16-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **106,49 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **95,69 MWh** (89,86% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,80 MWh**, με διείσδυση 10,14%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

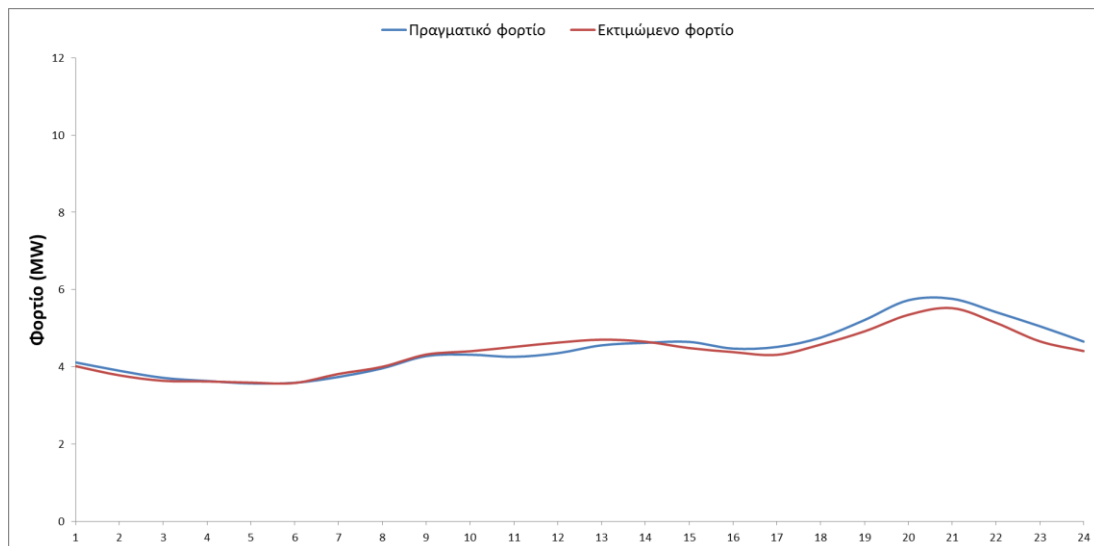
Παρατηρήσεις:

- 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 17-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **106,80 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **101,17 MWh** (94,73% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **5,63 MWh**, με διείσδυση 5,27%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

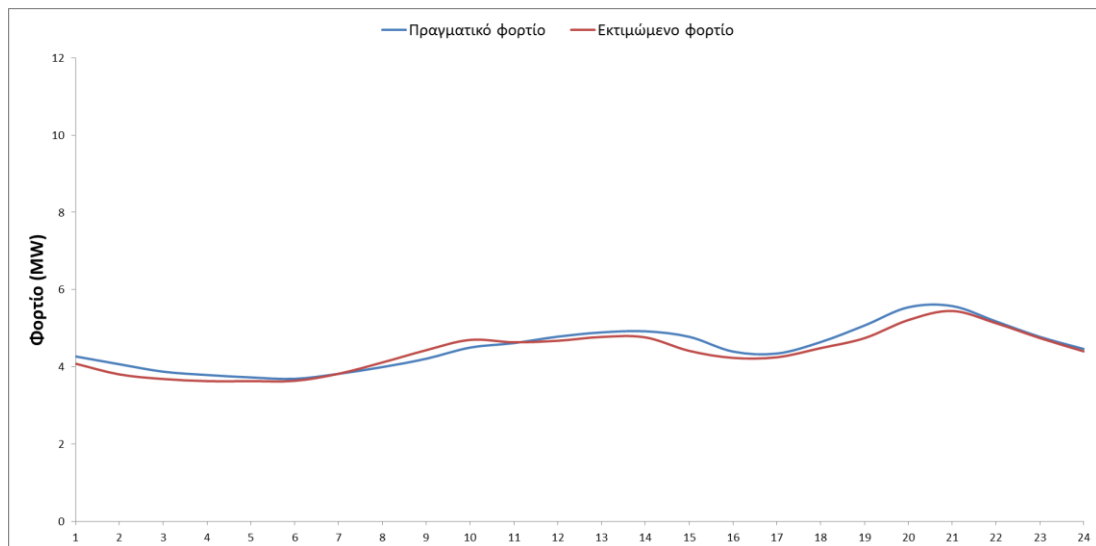
Παρατηρήσεις:

- 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 18-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **107,89 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **105,79 MWh** (98,06% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,10 MWh**, με διείσδυση 1,94%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,75 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

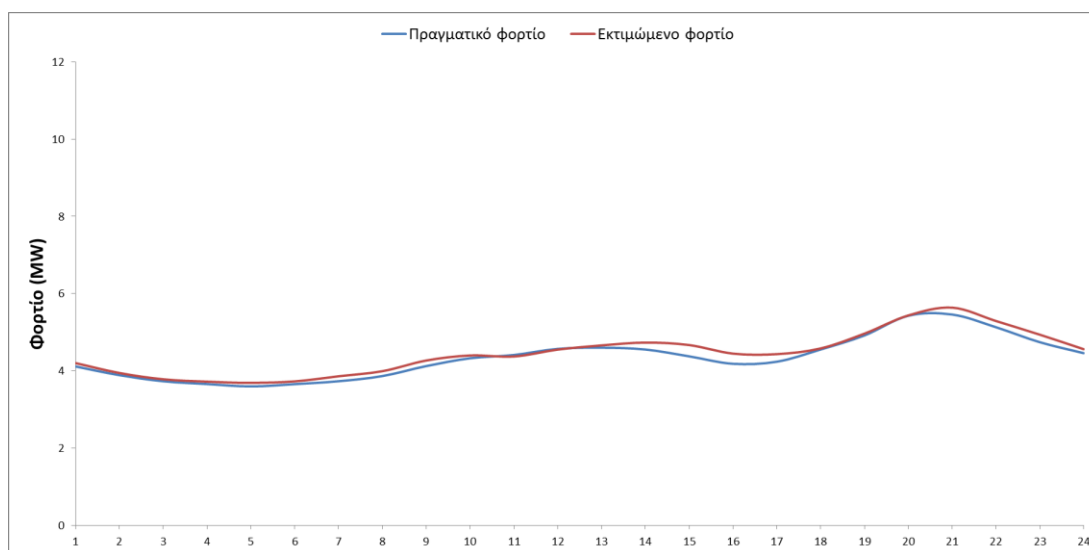
Παρατηρήσεις:

- 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 19-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **104,28 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **103,64 MWh** (99,39% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,64 MWh**, με διείσδυση 0,61%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,39 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

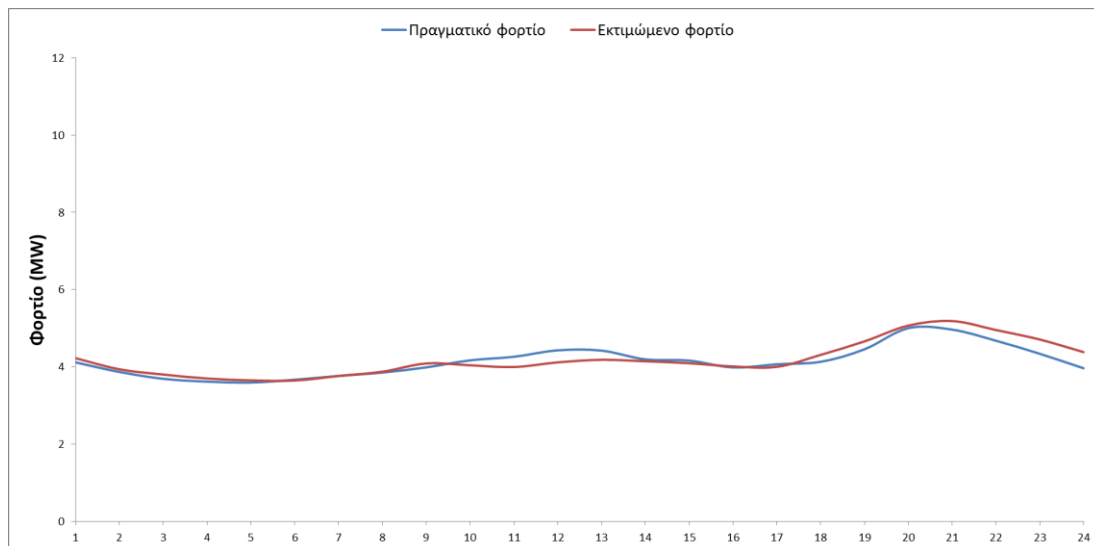
Παρατηρήσεις:

- 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 20-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **99,35 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **91,29 MWh** (91,89% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,06 MWh**, με διείσδυση 8,11%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

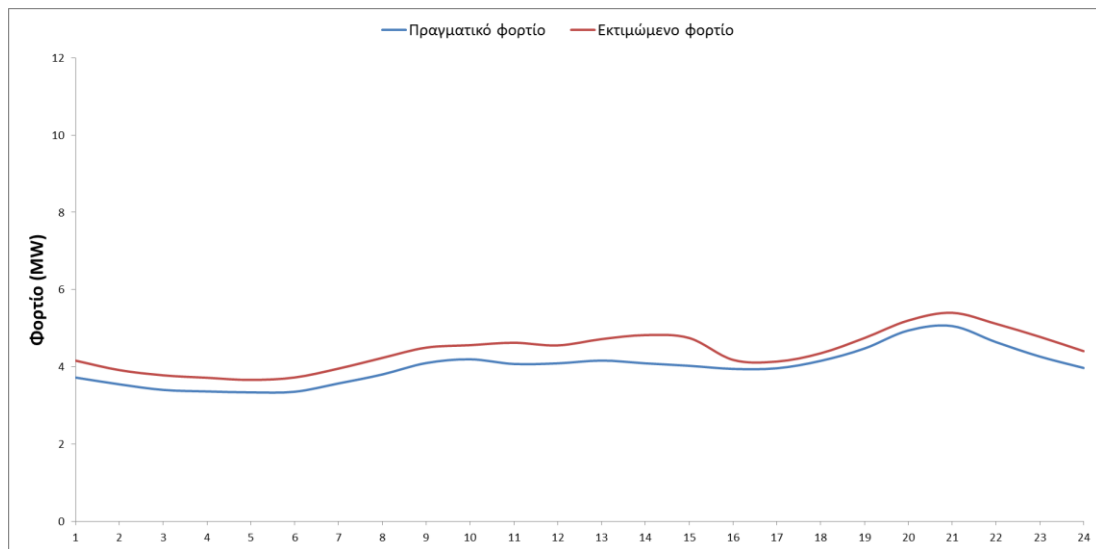
Παρατηρήσεις:

- 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 21-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **96,24 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **85,44 MWh** (88,78% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,80 MWh**, με διείσδυση 11,22%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

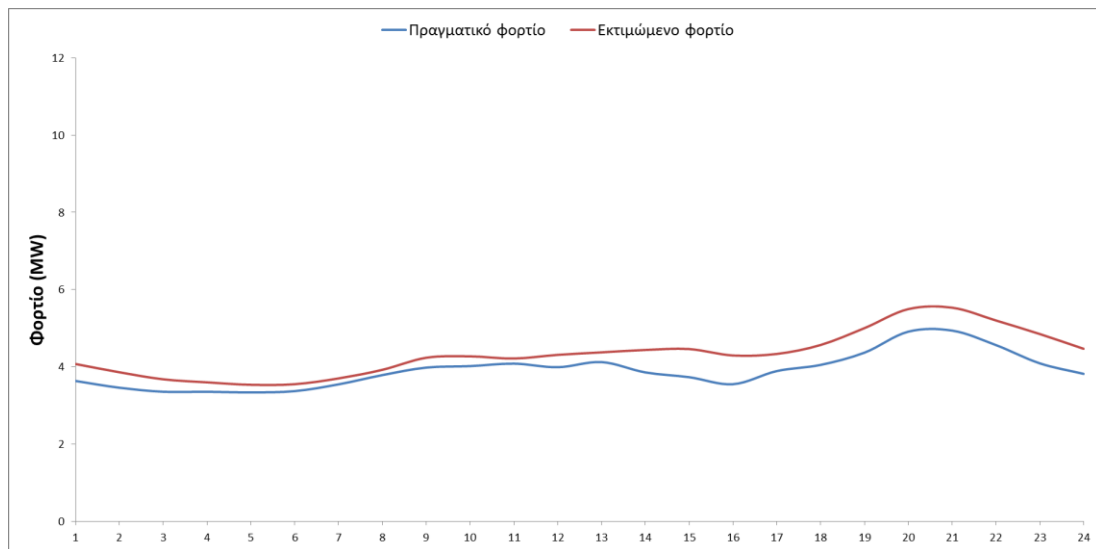
Παρατηρήσεις:

- 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 22-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **93,79 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **83,51 MWh** (89,04% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,28 MWh**, με διείσδυση 10,96%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,30 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

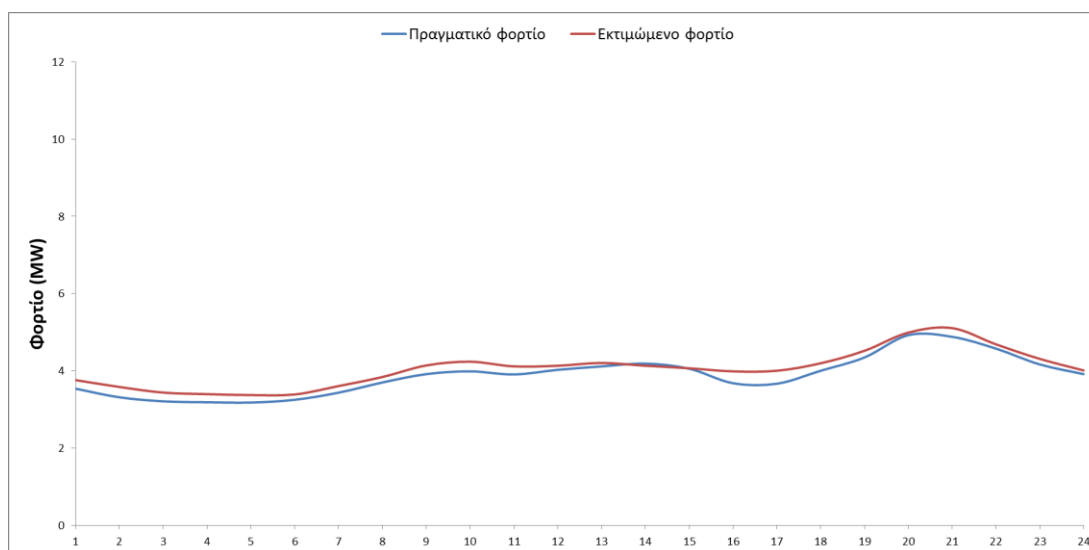
Παρατηρήσεις:

- 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 23-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **93,14 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **82,34 MWh** (88,41% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,80 MWh**, με διείσδυση 11,59%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

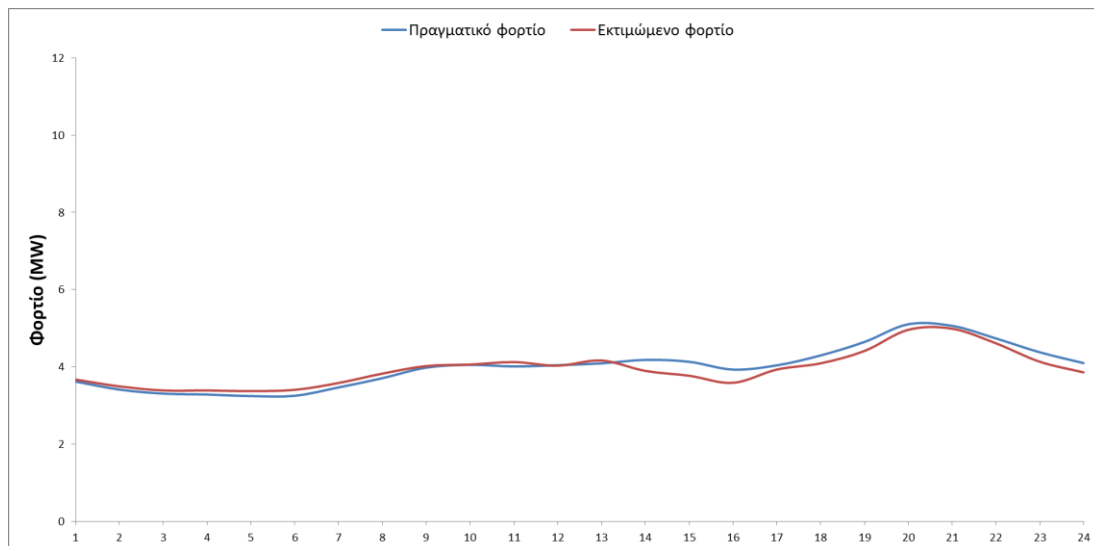
Παρατηρήσεις:

- 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 24-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **96,04 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **87,32 MWh** (90,92% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,72 MWh**, με διείσδυση 9,08%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,73 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

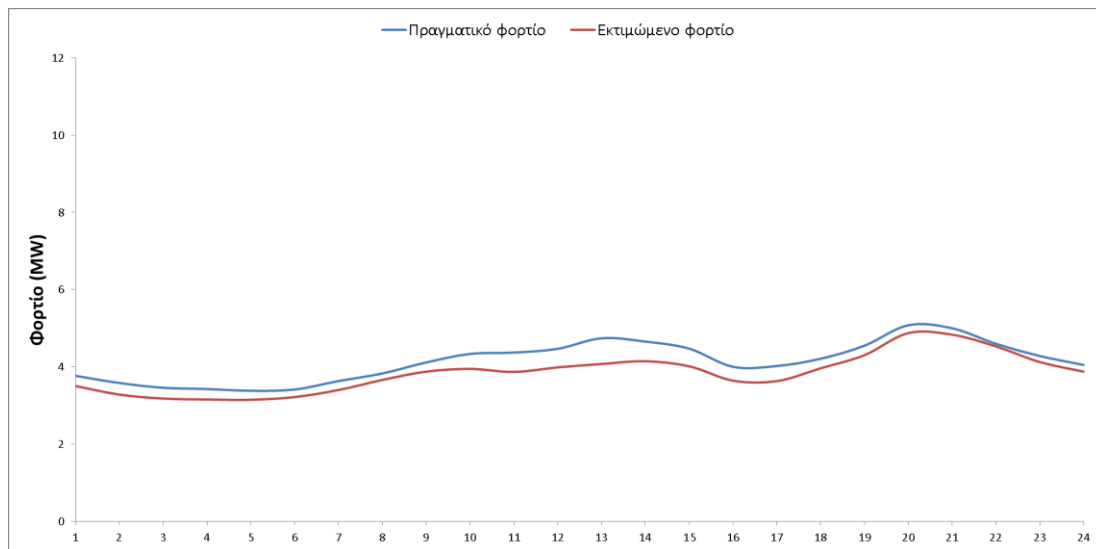
Παρατηρήσεις:

- 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 25-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **99,40 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **92,19 MWh** (92,75% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **7,21 MWh**, με διείσδυση 7,25%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,40 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

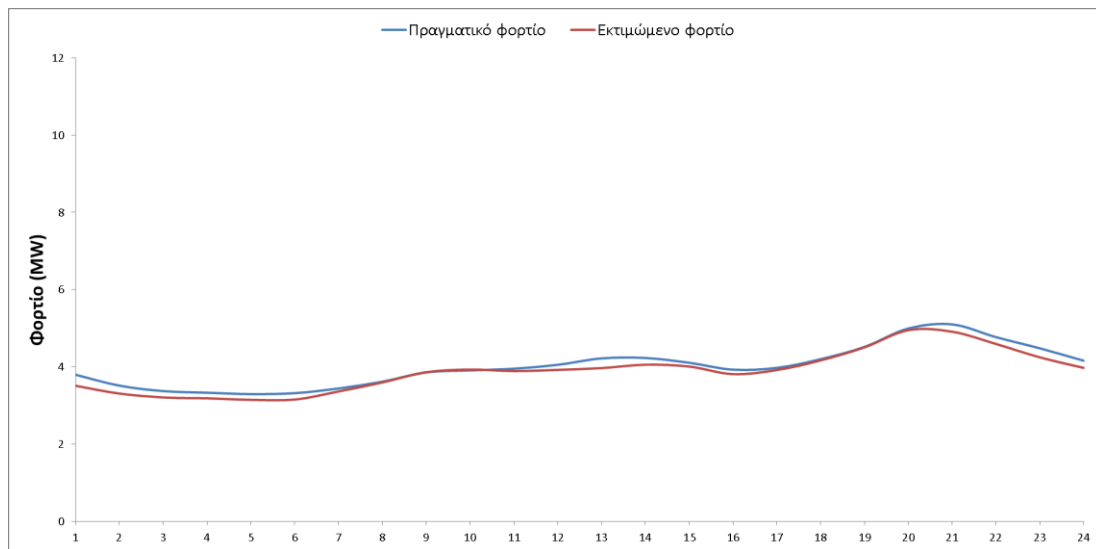
Παρατηρήσεις:

- 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 26-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **96,10 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **92,55 MWh** (96,31% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,55 MWh**, με διείσδυση 3,69%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

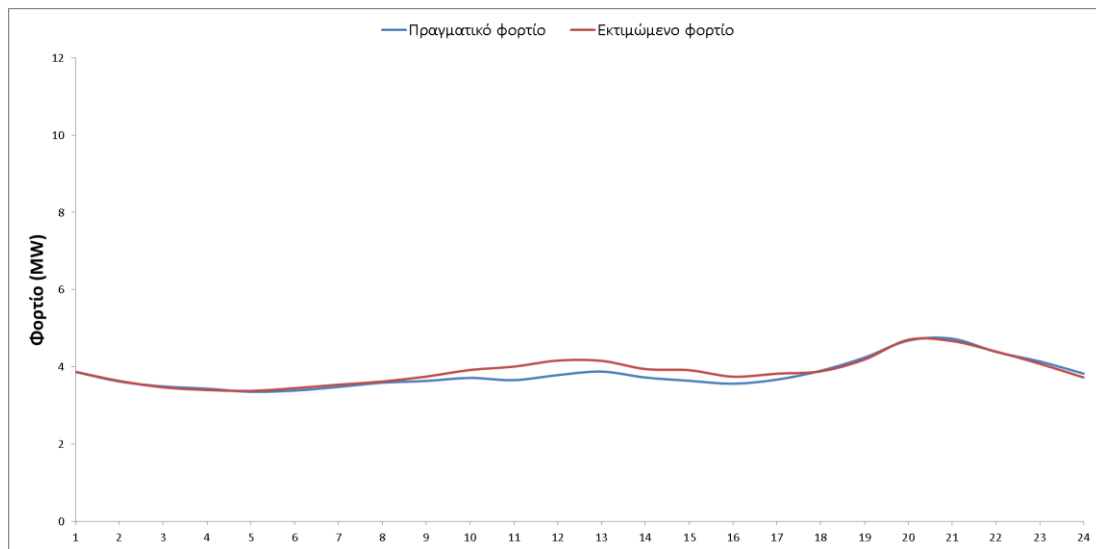
Παρατηρήσεις:

- 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 27-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **91,37 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **89,58 MWh** (98,05% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **1,78 MWh**, με διείσδυση 1,95%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,64 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

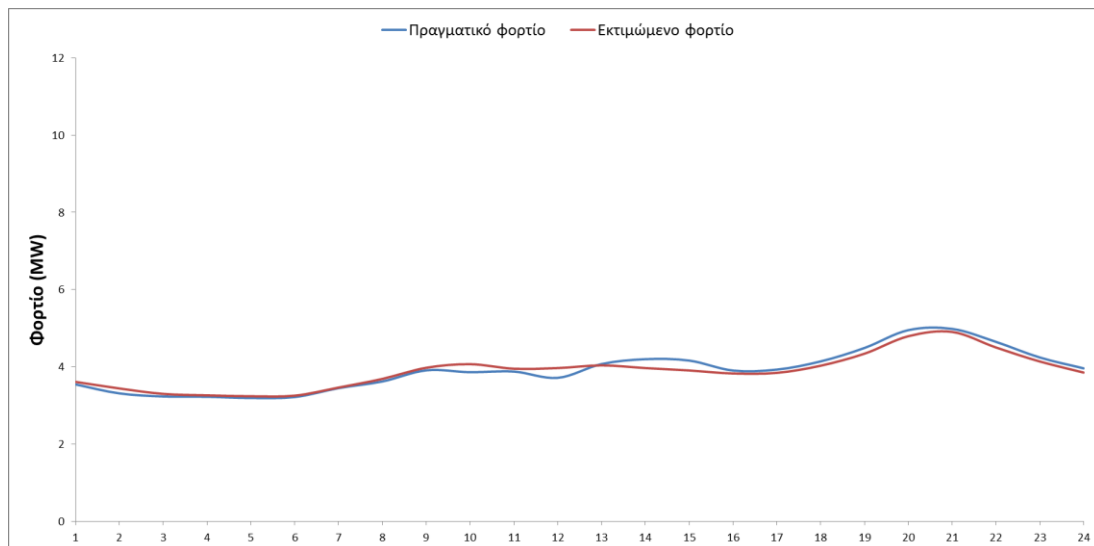
Παρατηρήσεις:

- 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 28-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **93,83 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **93,11 MWh** (99,24% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,72 MWh**, με διείσδυση 0,76%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,40 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

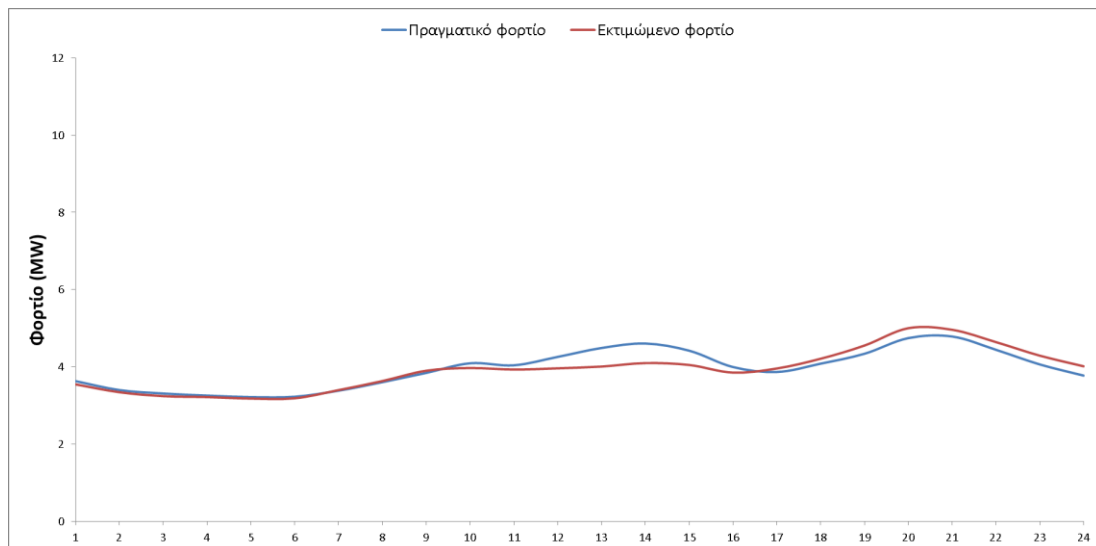
Παρατηρήσεις:

- 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 29-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **94,83 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **89,84 MWh** (94,73% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **4,99 MWh**, με διείσδυση 5,27%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

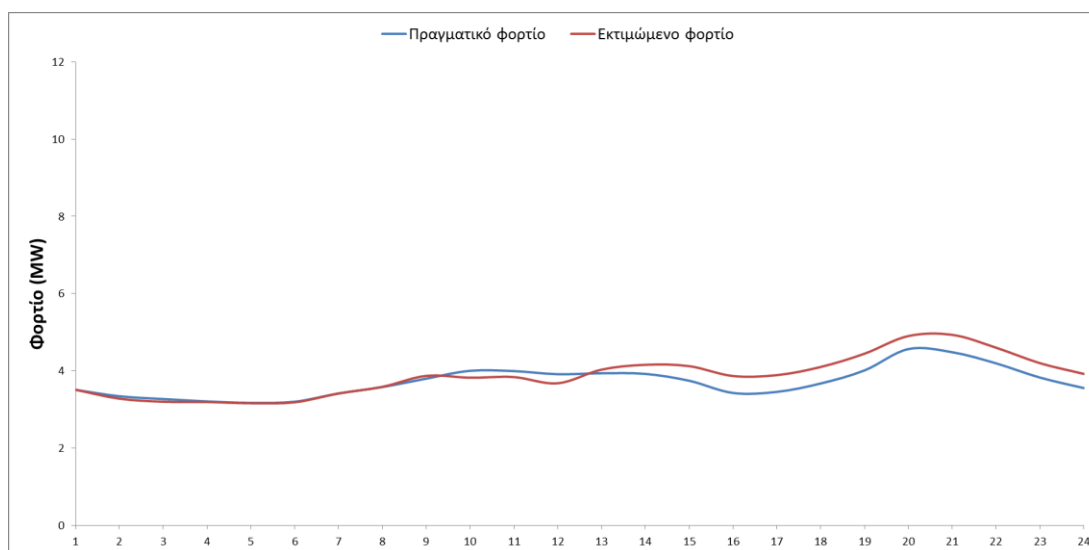
Παρατηρήσεις:

- 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 30-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **89,17 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **82,51 MWh** (92,53% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,66 MWh**, με διείσδυση 7,47%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **7,43 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

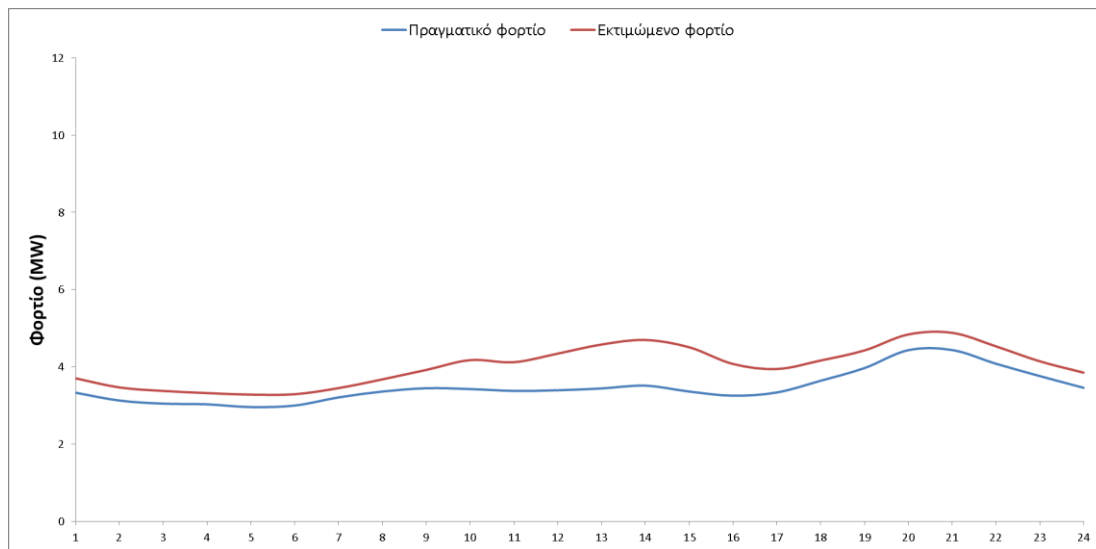
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 16,6MW.
- Το ΑΠ Αγ. Ιωάννης βρισκόταν εκτός λειτουργίας στο διάστημα 09:00-16:00, λόγω εργασιών του ΔΕΔΔΗΕ στο δίκτυο της περιοχής.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Καρπάθου για τις 01-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **83,36 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **81,74 MWh** (98,05% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **1,62 MWh**, με διείσδυση 1,95%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,98 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

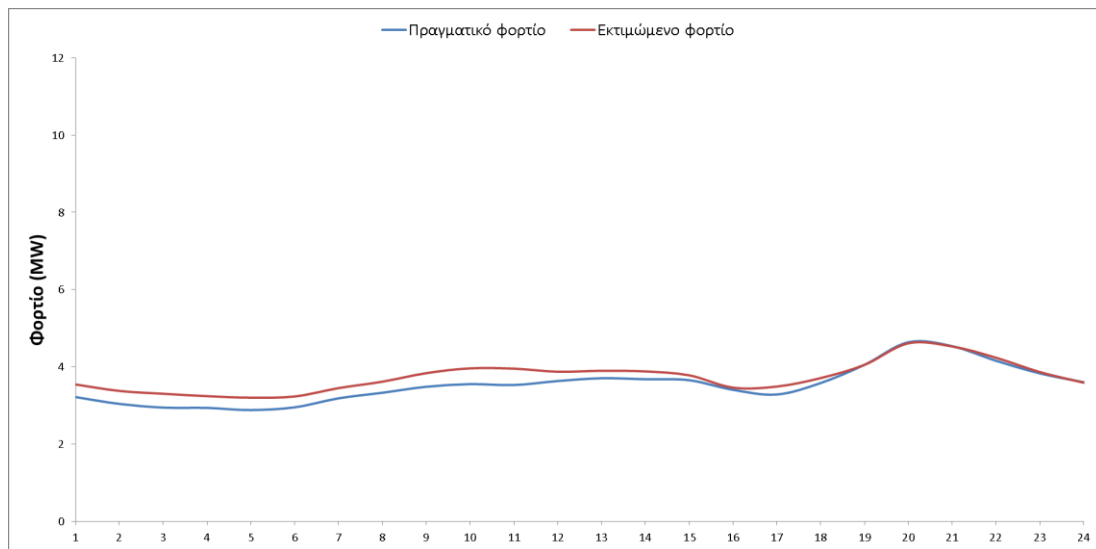
Παρατηρήσεις:

- 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 02-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **84,79 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **84,79 MWh** (100,00% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,00 MWh**, με διείσδυση 0,00%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,03 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

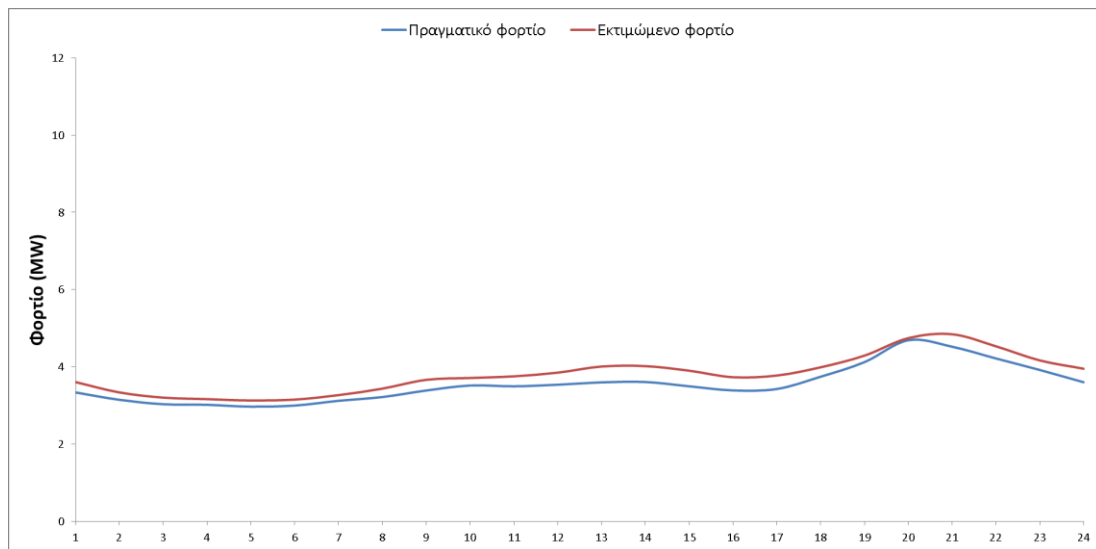
Παρατηρήσεις:

- 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 03-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **85,09 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **84,96 MWh** (99,85% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,13 MWh**, με διείσδυση 0,15%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

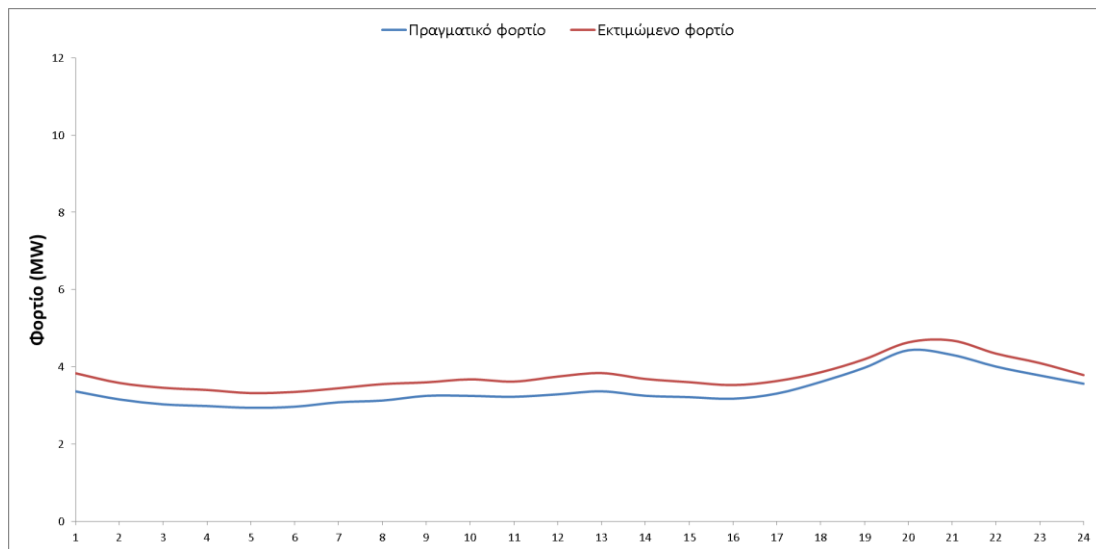
Παρατηρήσεις:

- 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 04-10-2020**

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 **78,82 MWh** (96,56% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,81 MWh**, με διείσδυση 3,44%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,38 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

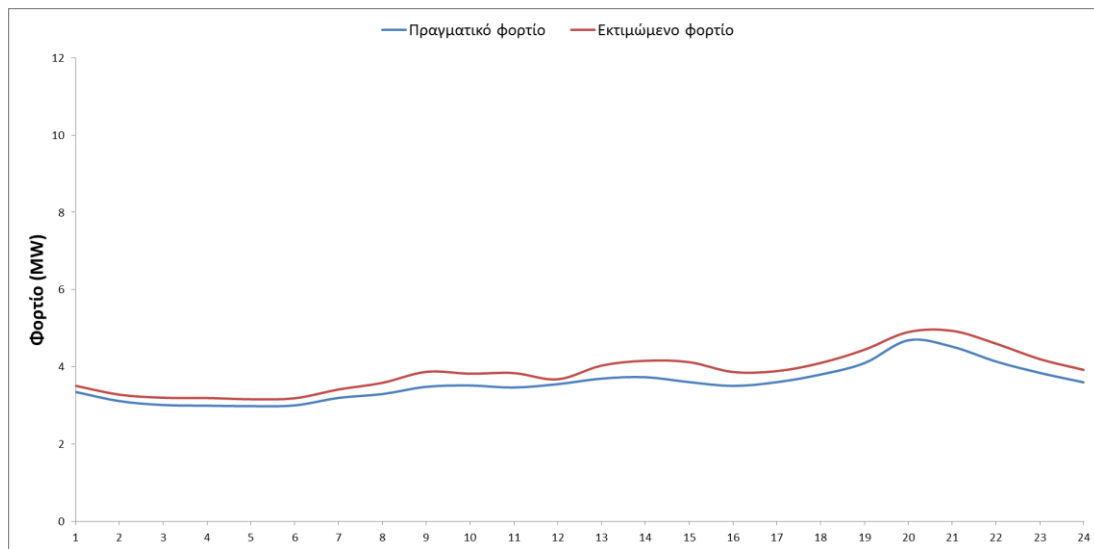
Παρατηρήσεις:

- 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 05-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **85,77 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **83,64 MWh** (97,52% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,13 MWh**, με διείσδυση 2,48%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

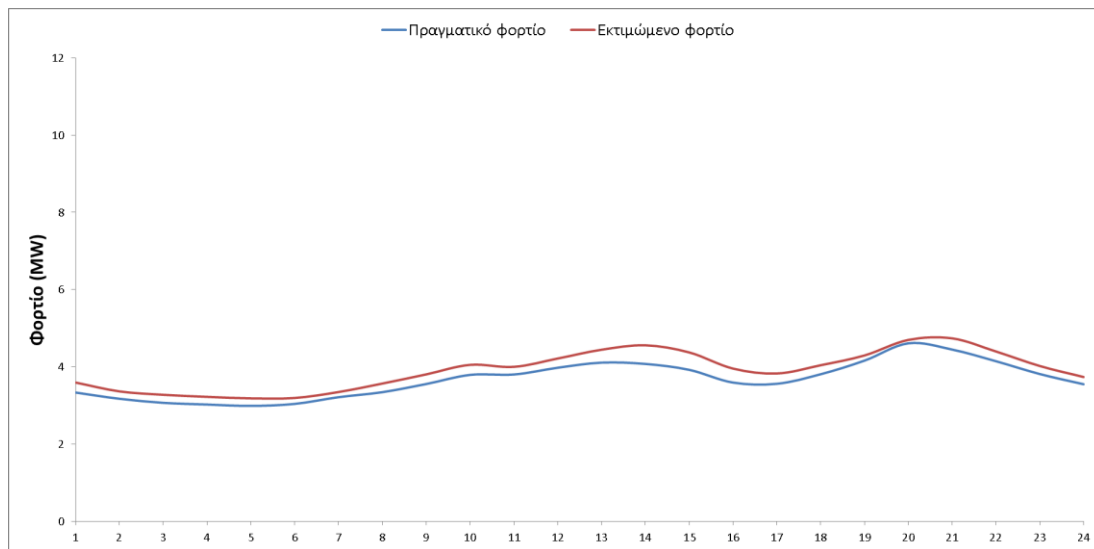
Παρατηρήσεις:

- 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 06-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **88,09 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **85,88 MWh** (97,49% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,21 MWh**, με διείσδυση 2,51%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθερές εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,52 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

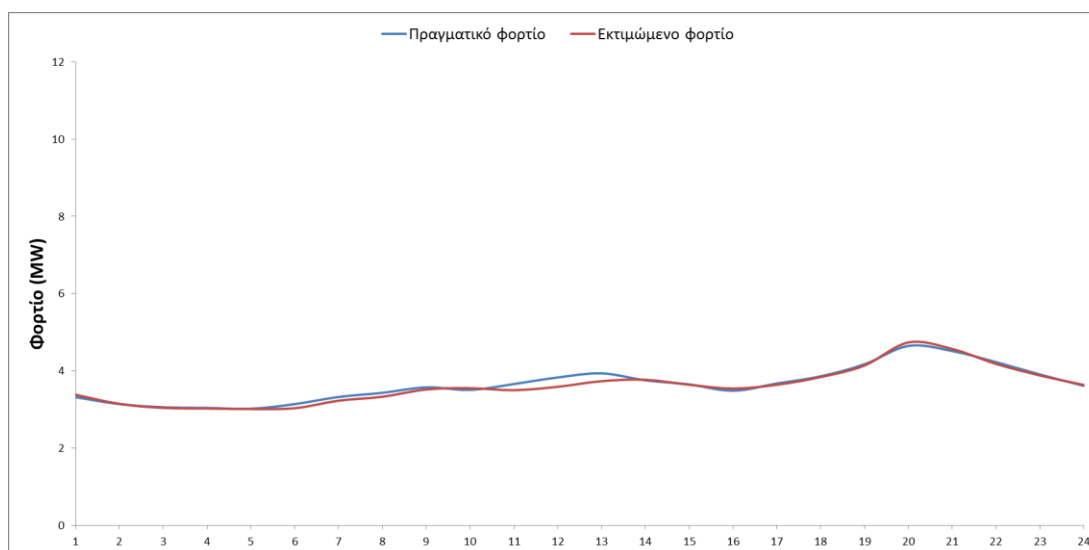
Παρατηρήσεις:

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

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Καρπάθου για τις 07-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **87,44 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **83,38 MWh** (95,36% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **4,06 MWh**, με διείσδυση 4,64%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,71 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

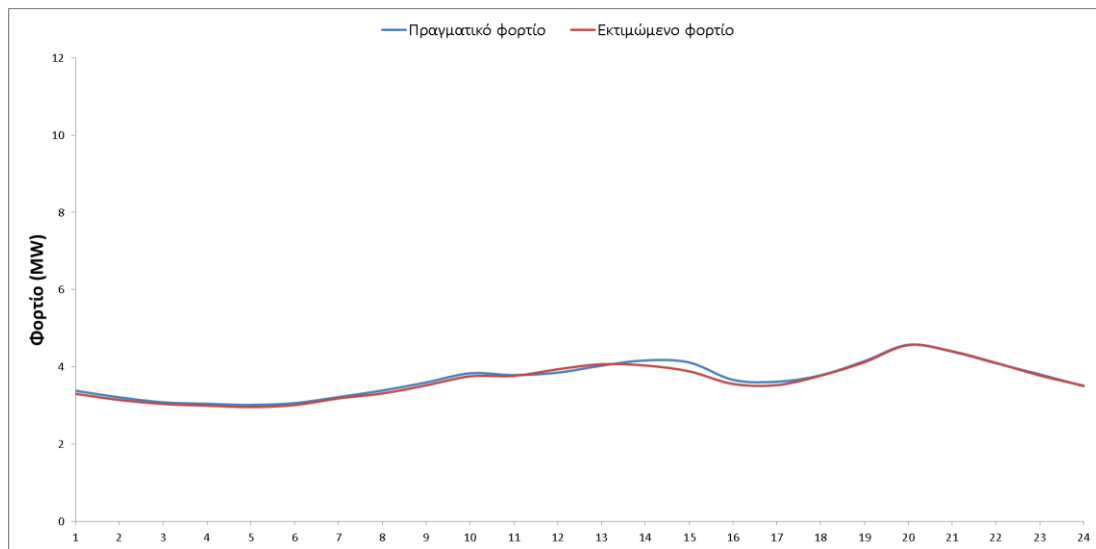
Παρατηρήσεις:

- 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 08-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **88,31 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **83,97 MWh** (95,08% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **4,34 MWh**, με διείσδυση 4,92%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθερές εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

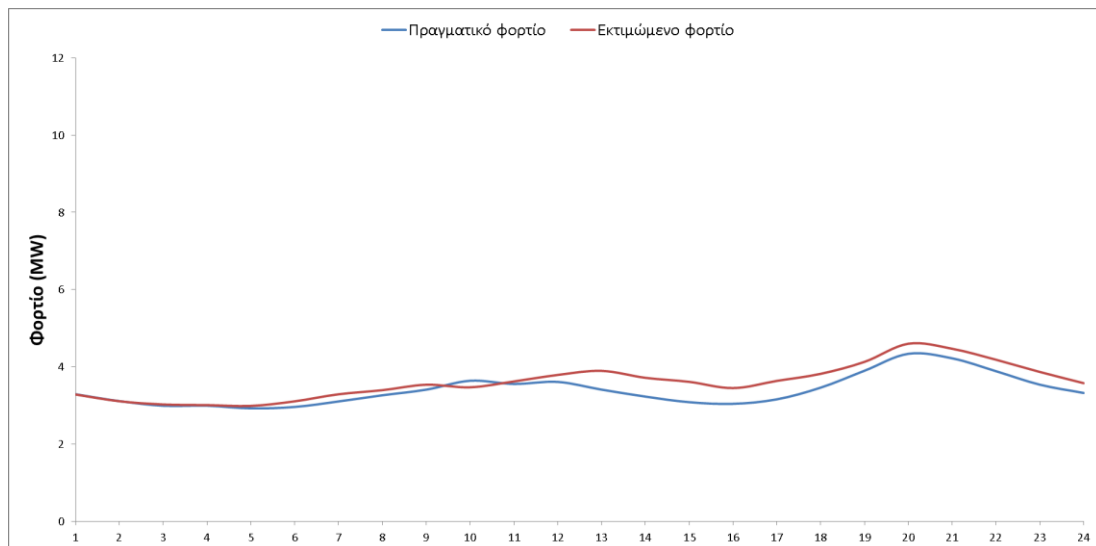
Παρατηρήσεις:

- 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 09-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **81,44 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **73,97 MWh** (90,83% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **7,47 MWh**, με διείσδυση 9,17%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθερές εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

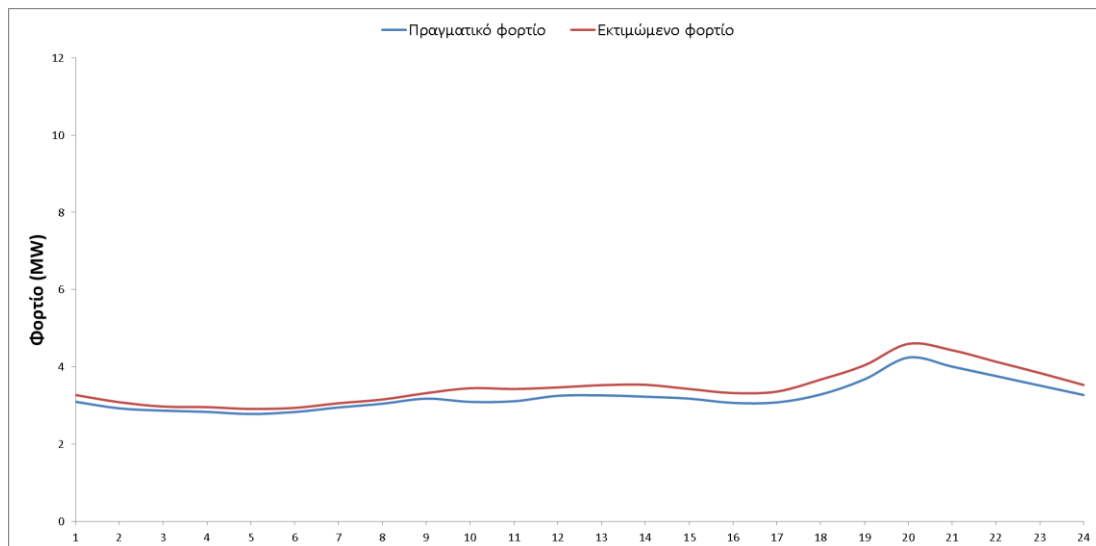
Παρατηρήσεις:

- 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 10-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **77,49 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **67,10 MWh** (86,59% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,39 MWh**, με διείσδυση 13,41%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθερές εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,44 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

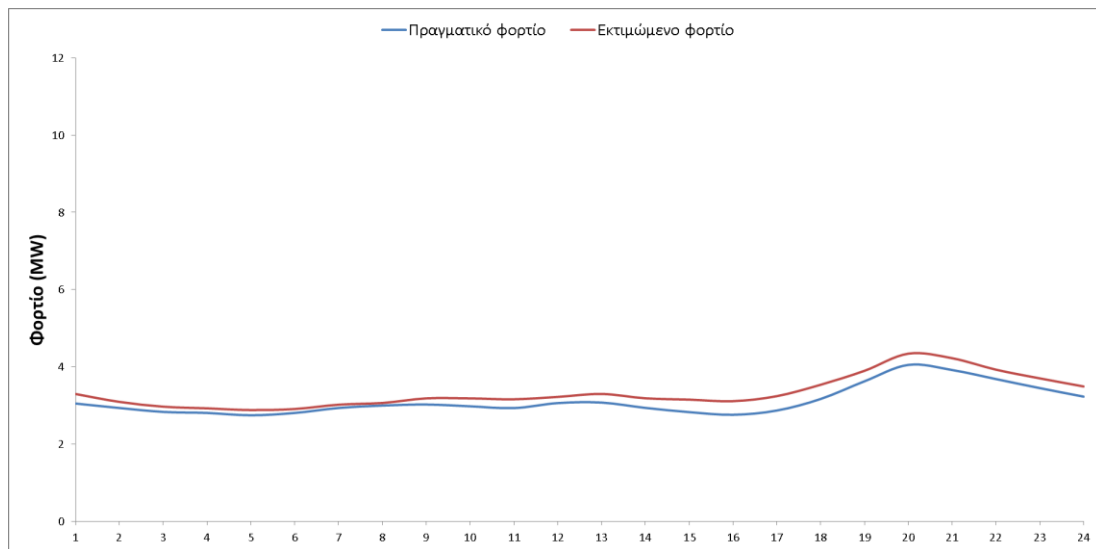
Παρατηρήσεις:

- 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 11-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **74,68 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **68,27 MWh** (91,42% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,41 MWh**, με διείσδυση 8,58%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

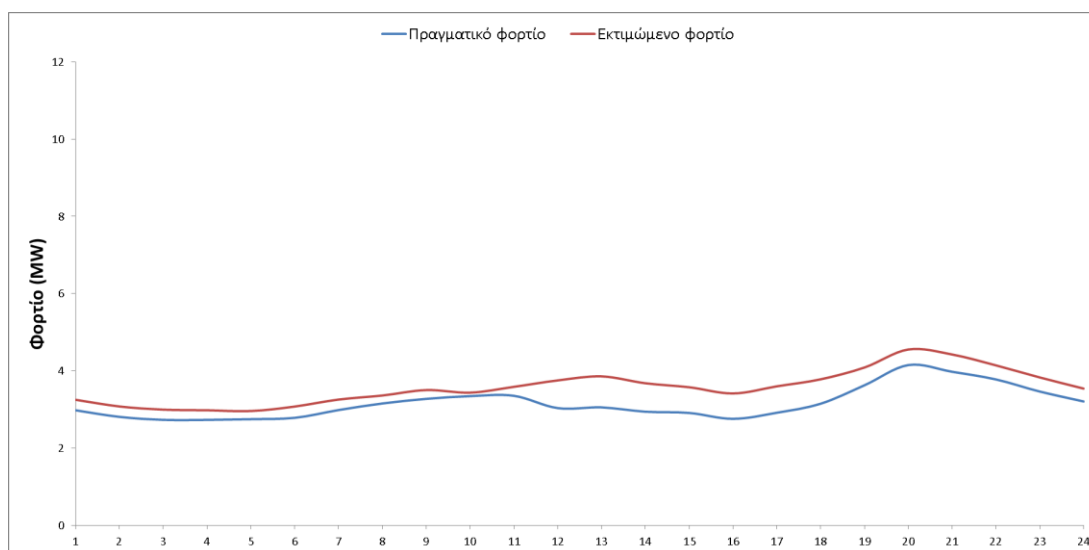
Παρατηρήσεις:

- 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 12-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **75,84 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **75,54 MWh** (99,60% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,30 MWh**, με διείσδυση 0,40%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

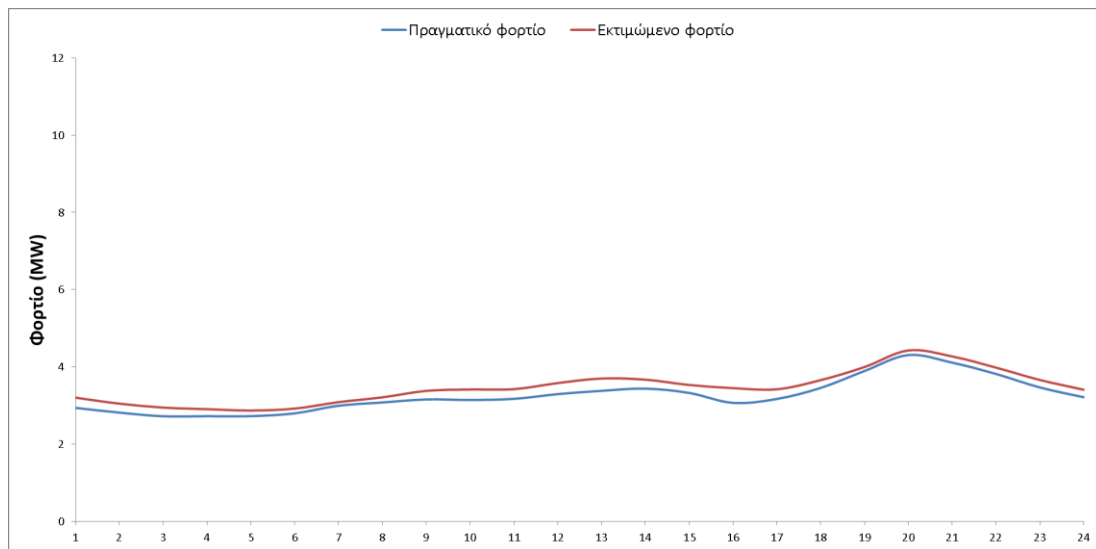
Παρατηρήσεις:

- 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 13-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **78,16 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **74,91 MWh** (95,85% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,25 MWh**, με διείσδυση 4,15%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,28 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

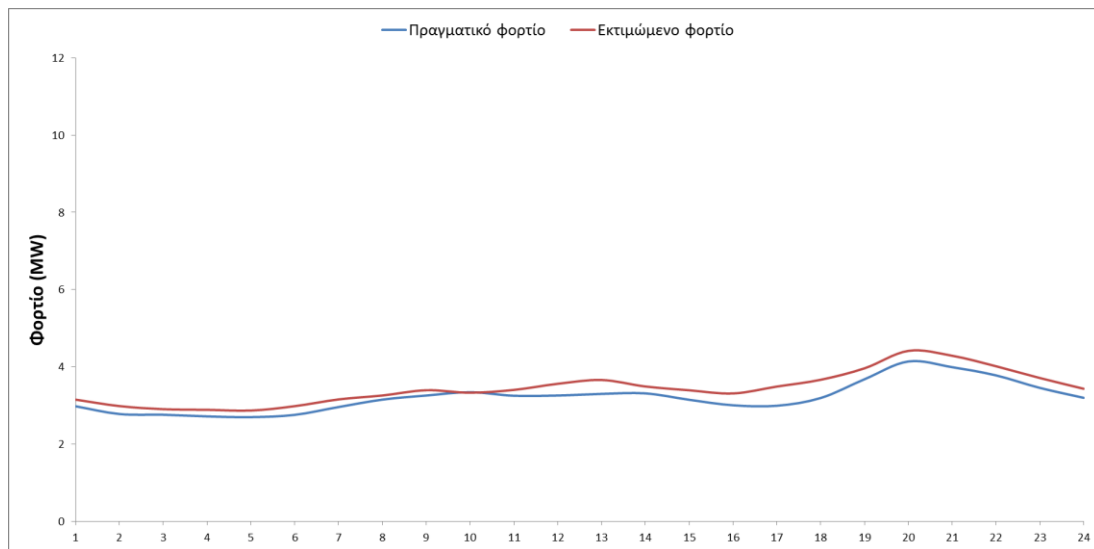
Παρατηρήσεις:

- 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 14-10-2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **77,08 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **76,60 MWh** (99,38% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,48 MWh**, με διείσδυση 0,62%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθερές εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

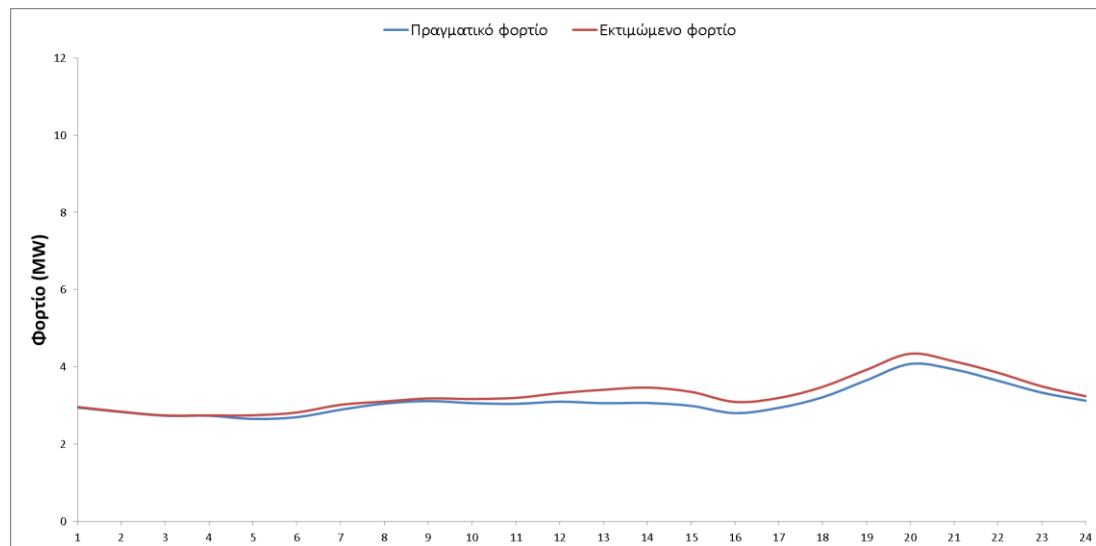
Παρατηρήσεις:

- 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 15-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **74,65 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **73,74 MWh** (98,79% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,91 MWh**, με διείσδυση 1,21%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

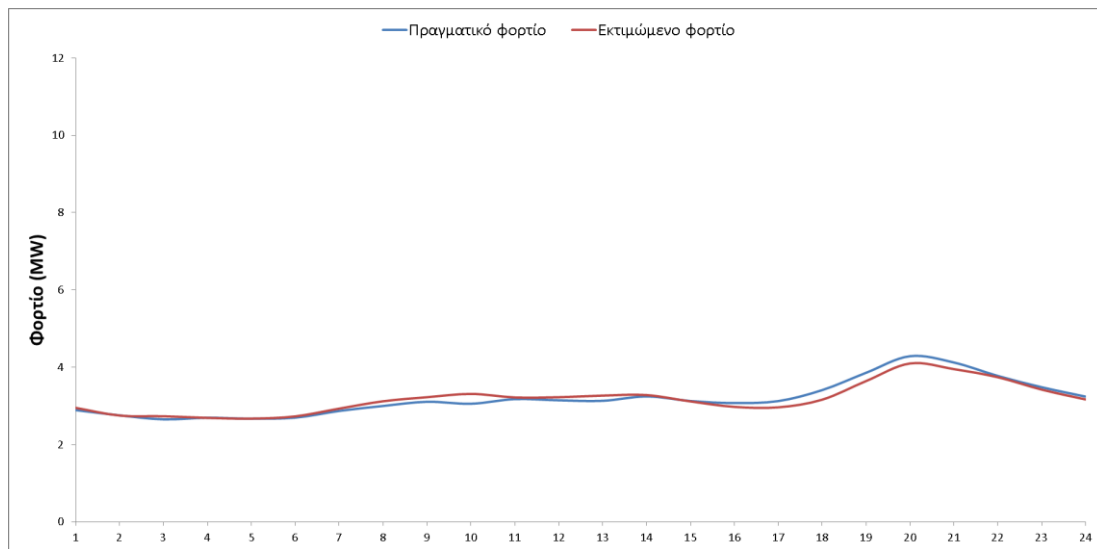
Παρατηρήσεις:

- 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 16-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **76,56 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **76,33 MWh** (99,70% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,23 MWh**, με διείσδυση 0,30%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

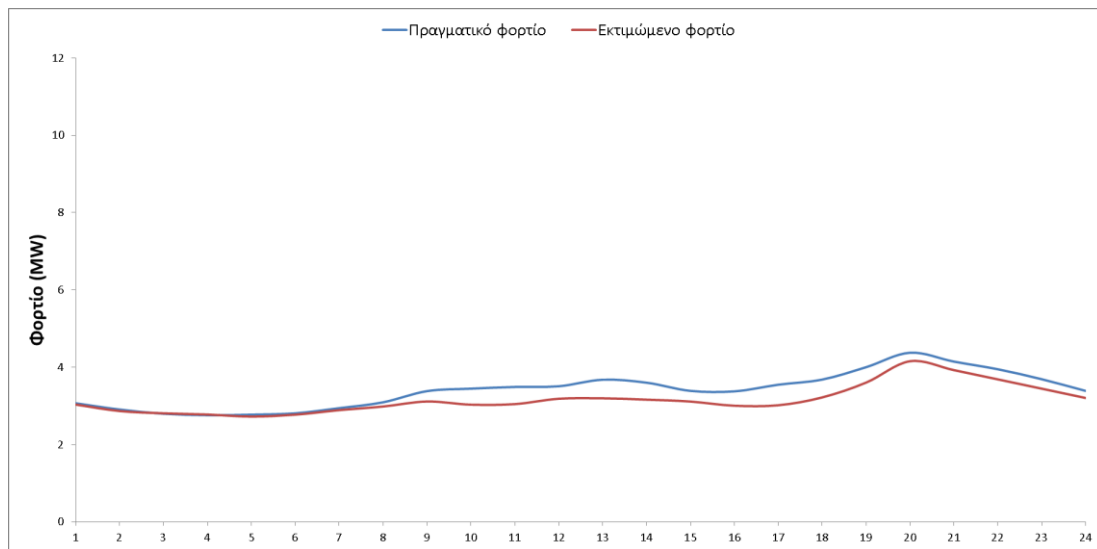
Παρατηρήσεις:

- 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 17-10-2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **81,77 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **81,35 MWh** (99,49% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,42 MWh**, με διείσδυση 0,51%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

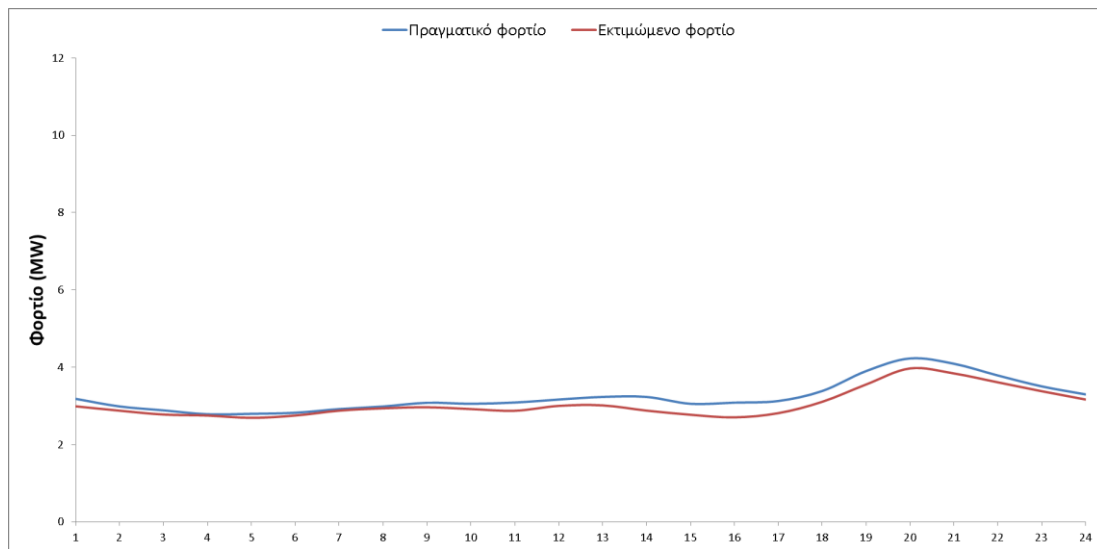
Παρατηρήσεις:

- 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 18-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **77,64 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **77,28 MWh** (99,53% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,36 MWh**, με διείσδυση 0,47%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

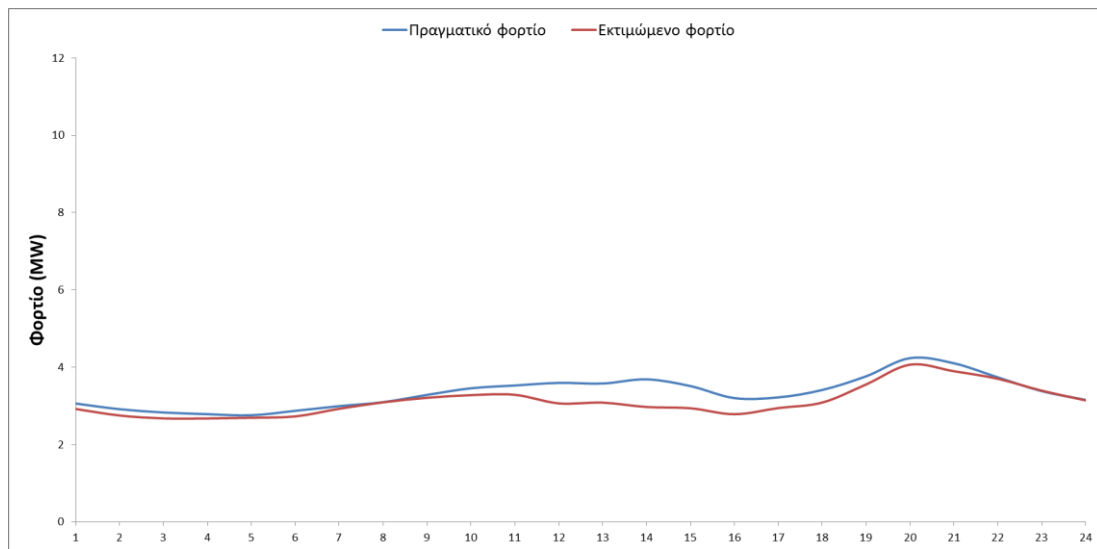
Παρατηρήσεις:

- 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 19-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **80,14 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **77,89 MWh** (97,19% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,25 MWh**, με διείσδυση 2,81%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθερές εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

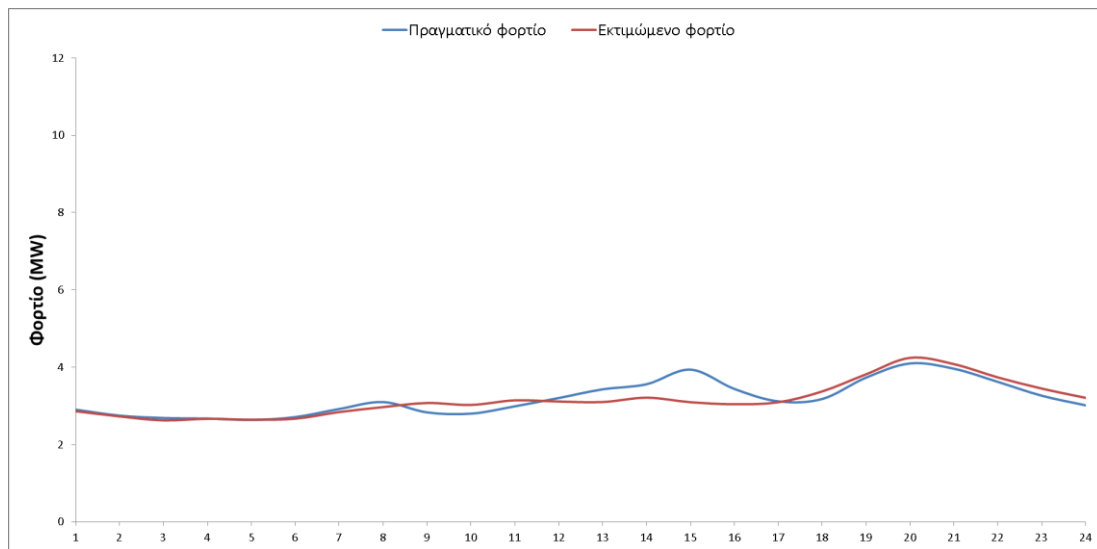
Παρατηρήσεις:

- 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 20-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **76,55 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **72,79 MWh** (95,09% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,76 MWh**, με διείσδυση 4,91%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

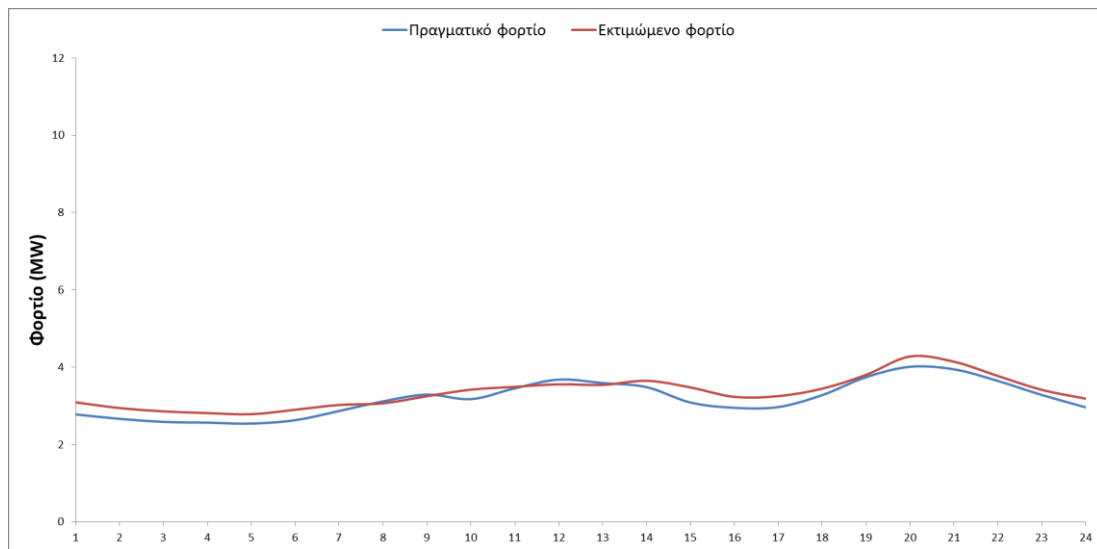
Παρατηρήσεις:

- 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 21-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **76,29 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **71,34 MWh** (93,51% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **4,95 MWh**, με διείσδυση 6,49%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθερές εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,69 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

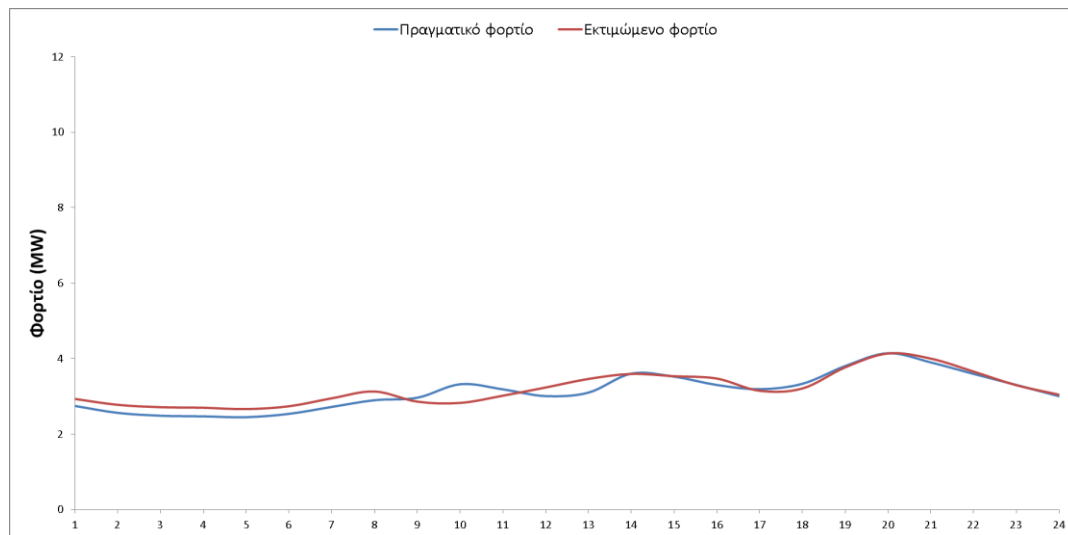
Παρατηρήσεις:

- 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 22-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **75,16 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **74,17 MWh** (98,69% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,99 MWh**, με διείσδυση 1,31%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,06 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

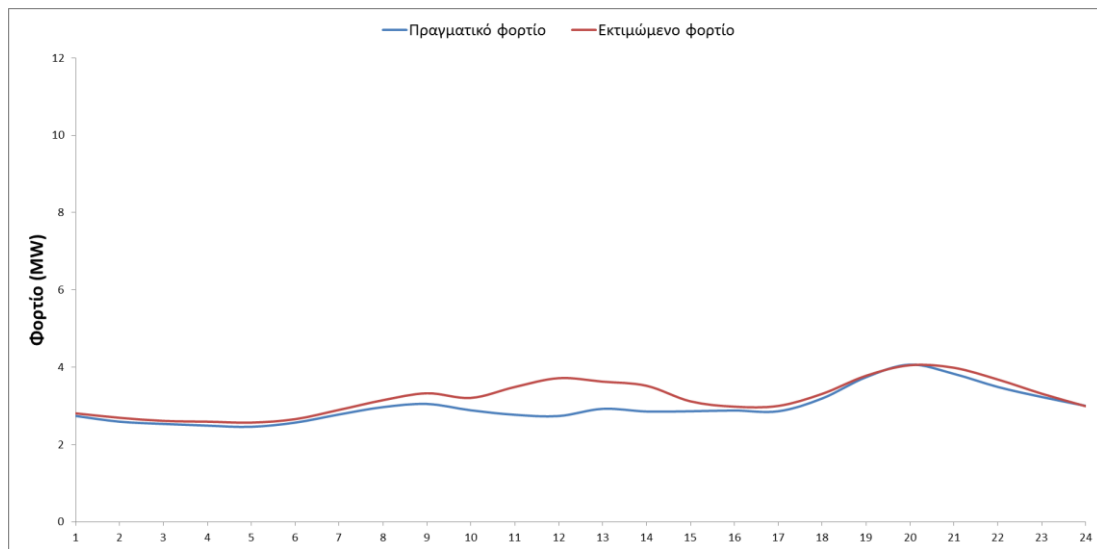
Παρατηρήσεις:

- 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 23-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **71,49 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **69,19 MWh** (96,79% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,30 MWh**, με διείσδυση 3,21%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,35 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

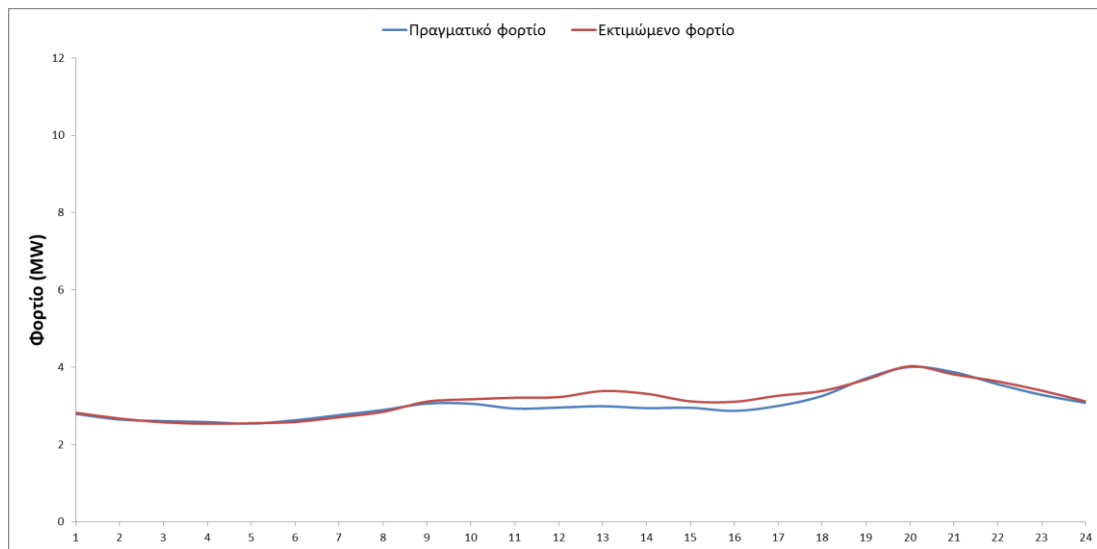
Παρατηρήσεις:

- 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 24-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **72,96 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **63,68 MWh** (87,28% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,28 MWh**, με διείσδυση 12,72%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,13 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

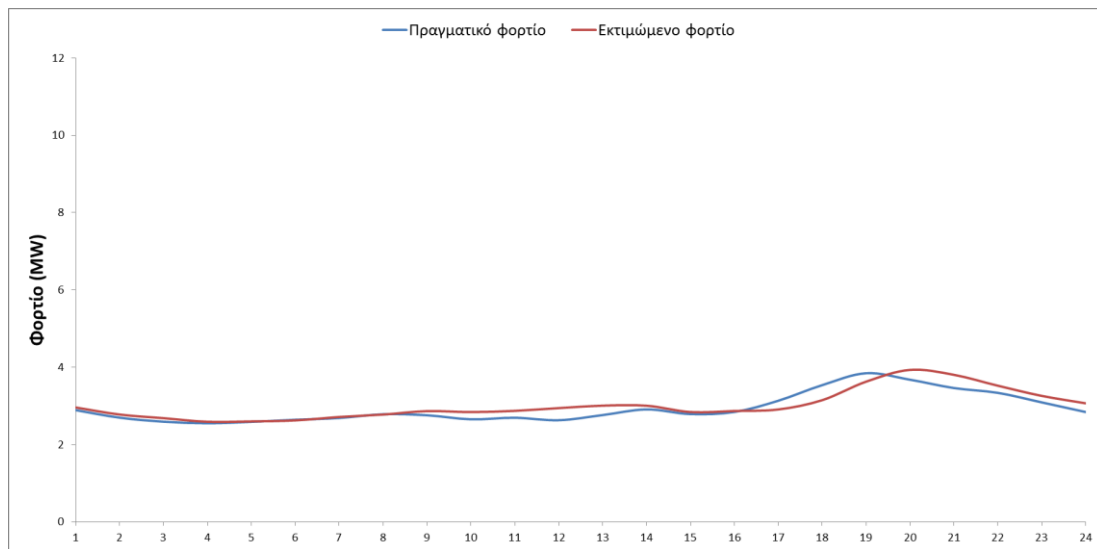
Παρατηρήσεις:

- 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 25-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **70,36 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **61,84 MWh** (87,89% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,52 MWh**, με διείσδυση 12,11%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,38 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

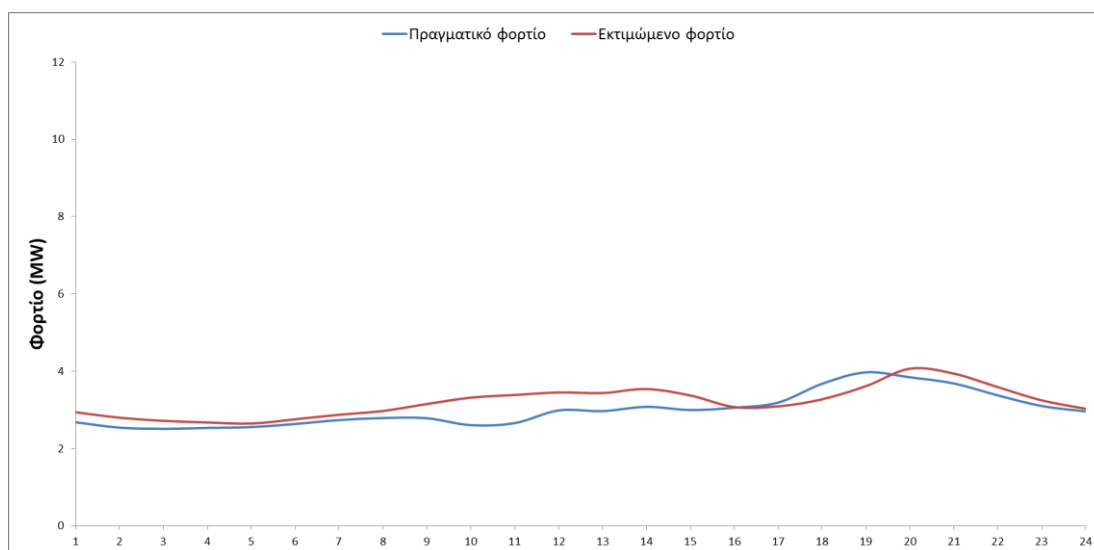
Παρατηρήσεις:

- 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 26-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **71,89 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **68,42 MWh** (95,17% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,47 MWh**, με διείσδυση 4,83%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθερές εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,45 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

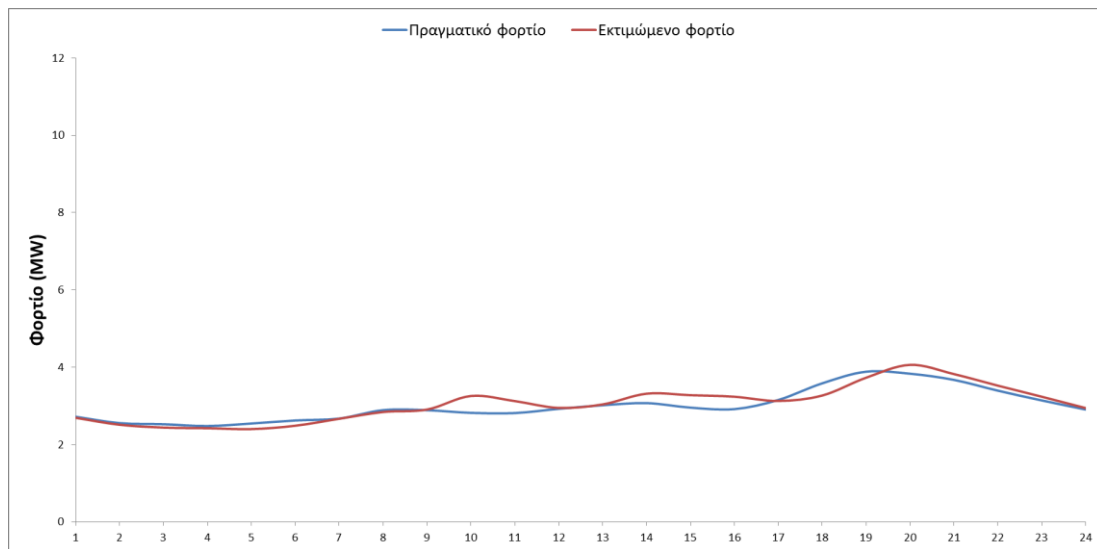
Παρατηρήσεις:

- 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 27-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **71,96 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **67,94 MWh** (94,41% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **4,02 MWh**, με διείσδυση 5,59%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθερές εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,54 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

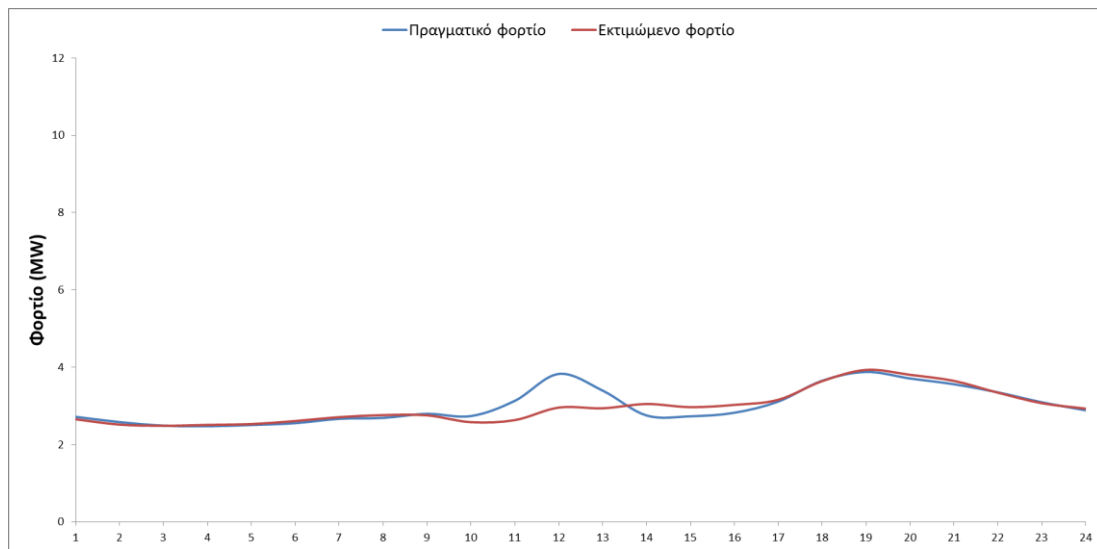
Παρατηρήσεις:

- 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 28-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **72,08 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **67,71 MWh** (93,93% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **4,37 MWh**, με διείσδυση 6,07%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,37 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

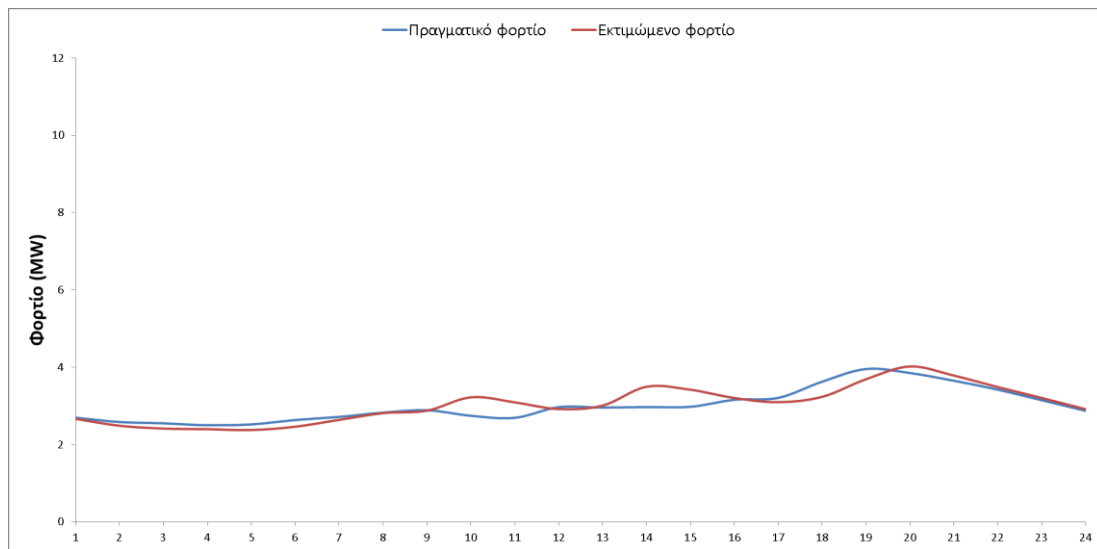
Παρατηρήσεις:

- 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 29-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **72,09 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **66,72 MWh** (92,56% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **5,36 MWh**, με διείσδυση 7,44%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,77 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

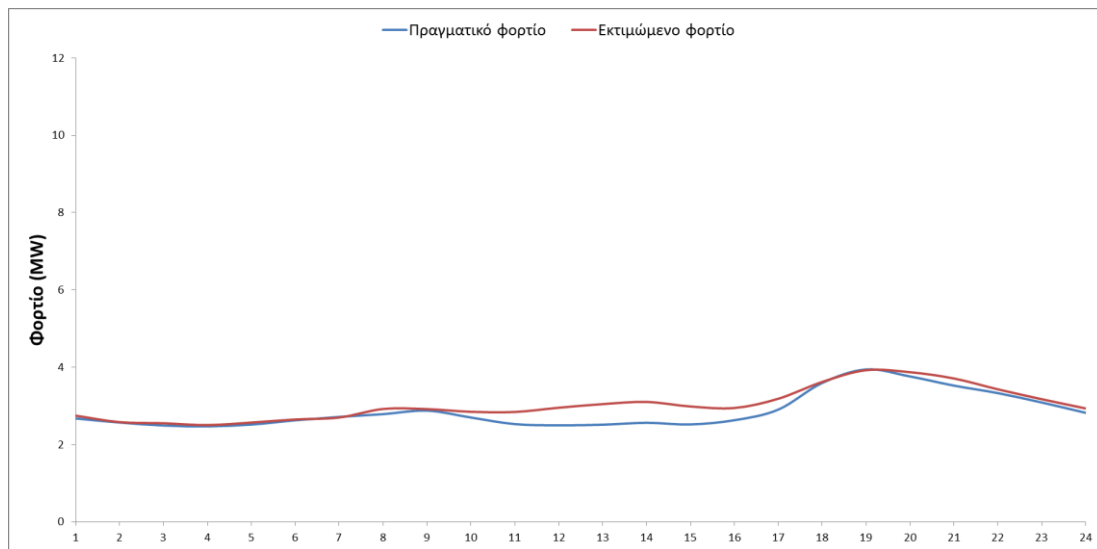
Παρατηρήσεις:

- 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 30-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **68,62 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **65,10 MWh** (94,87% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,52 MWh**, με διείσδυση 5,13%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,24 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

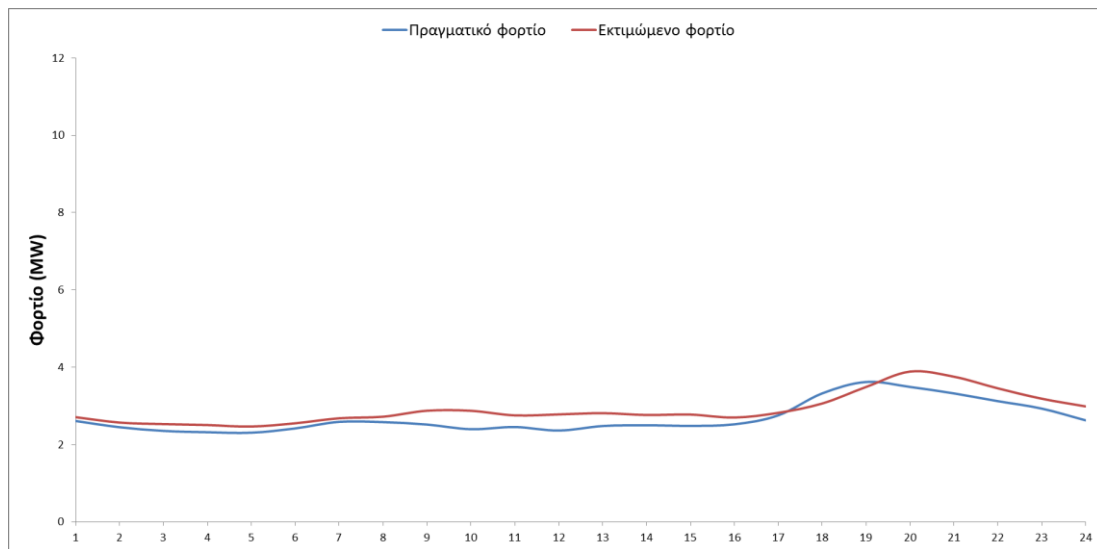
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Καρπάθου για τις 31-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **64,51 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **60,30 MWh** (93,49% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **4,20 MWh**, με διείσδυση 6,51%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **8,79 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

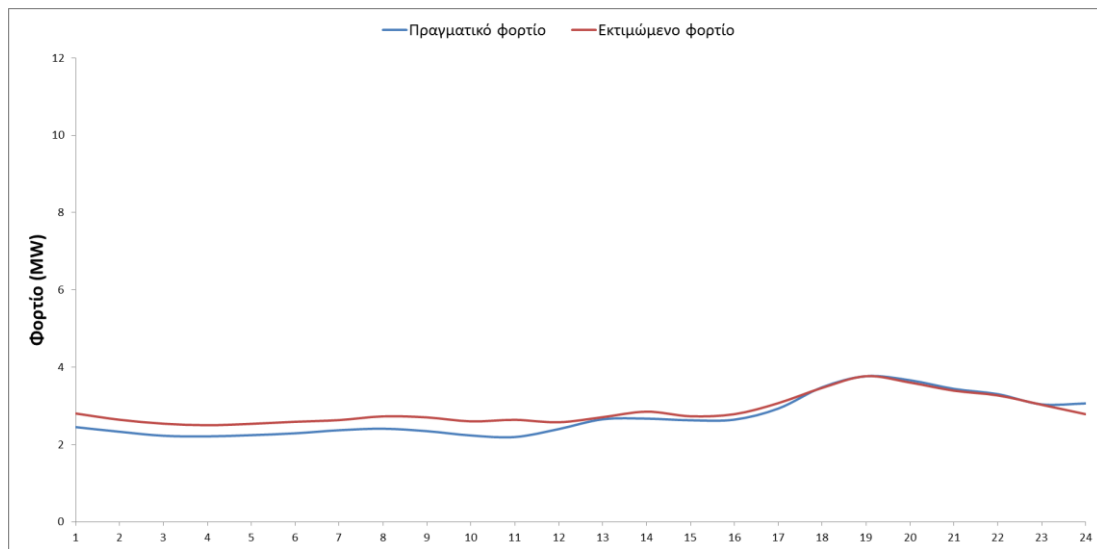
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Καρπάθου για τις 01-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **64,98 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **57,27 MWh** (88,14% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **7,71 MWh**, με διείσδυση 11,86%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **7,94 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

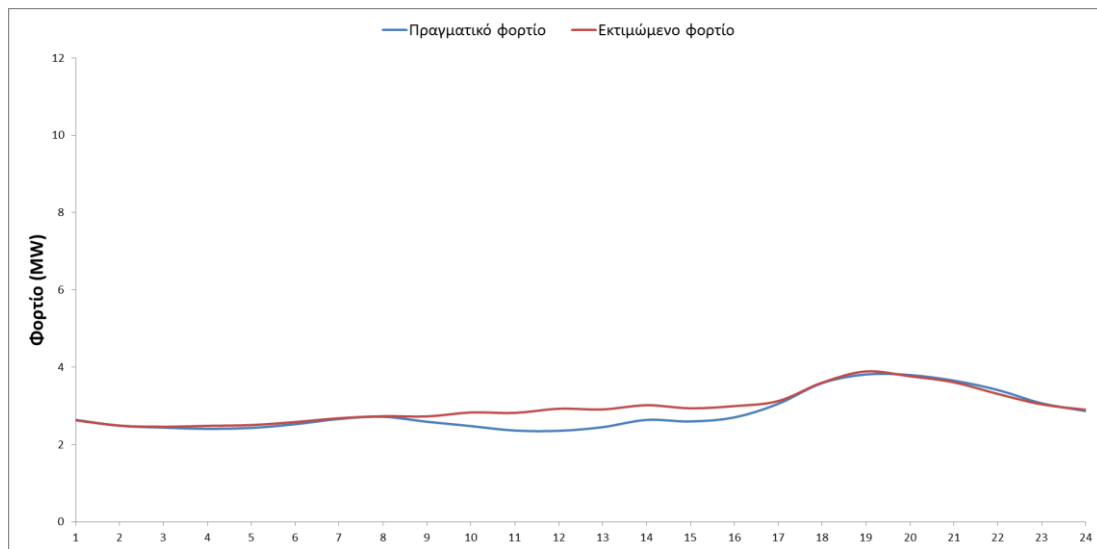
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Καρπάθου για τις 02-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **67,71 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **61,96 MWh** (91,51% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **5,75 MWh**, με διείσδυση 8,49%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,27 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

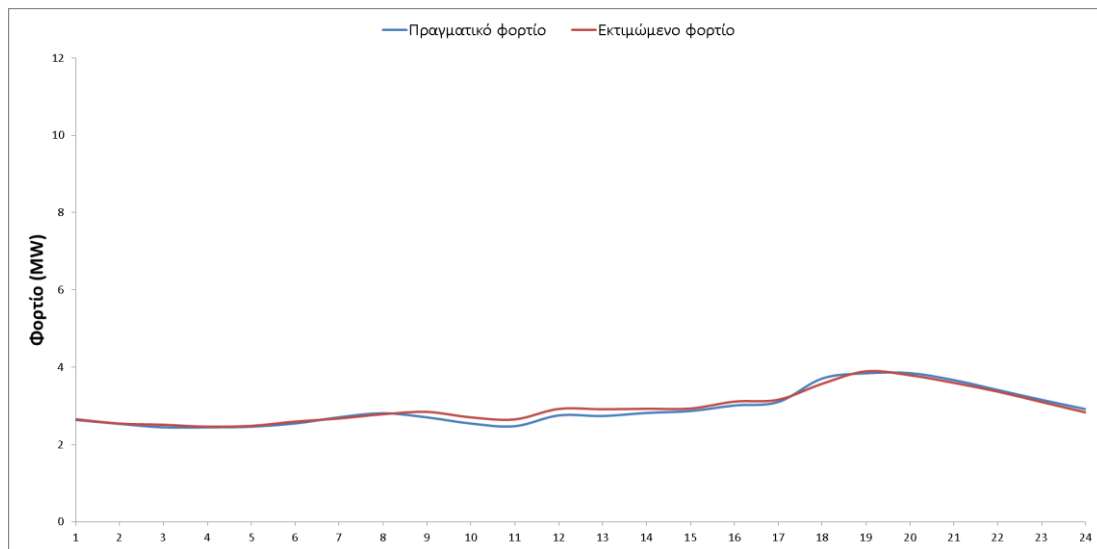
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Καρπάθου για τις 03-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **70,12 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **62,22 MWh** (88,73% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **7,90 MWh**, με διείσδυση 11,27%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,05 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

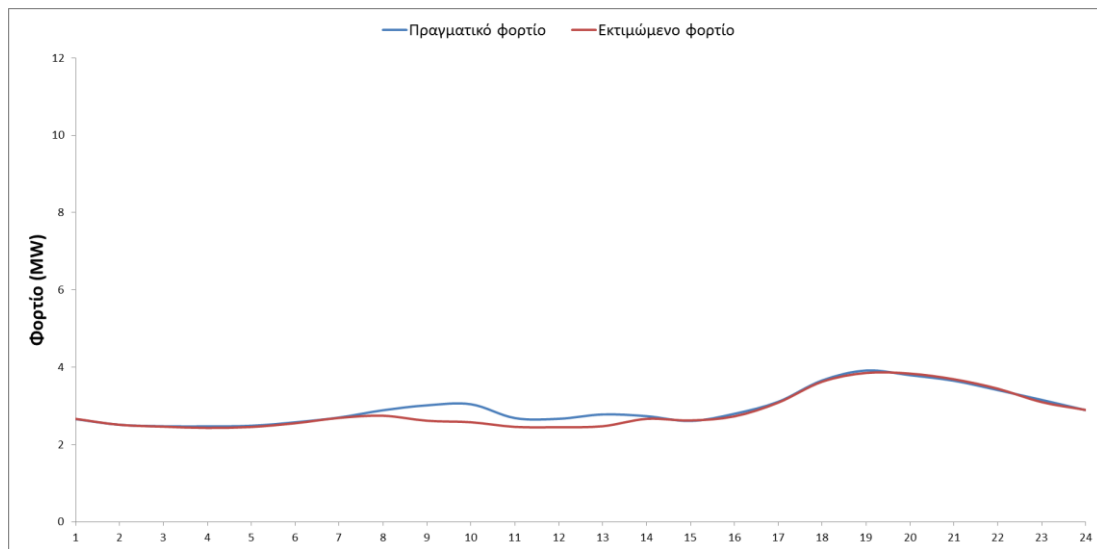
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Καρπάθου για τις 04-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **70,64 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **61,00 MWh** (86,35% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,65 MWh**, με διείσδυση 13,65%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,70 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

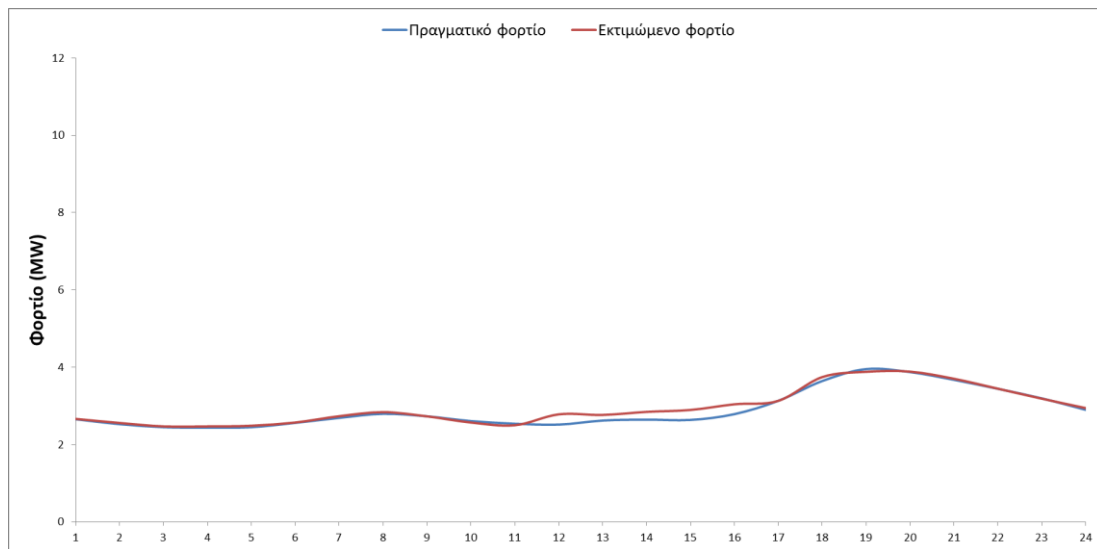
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Καρπάθου για τις 05-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **69,43 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **59,38 MWh** (85,51% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,06 MWh**, με διείσδυση 14,49%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,91 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

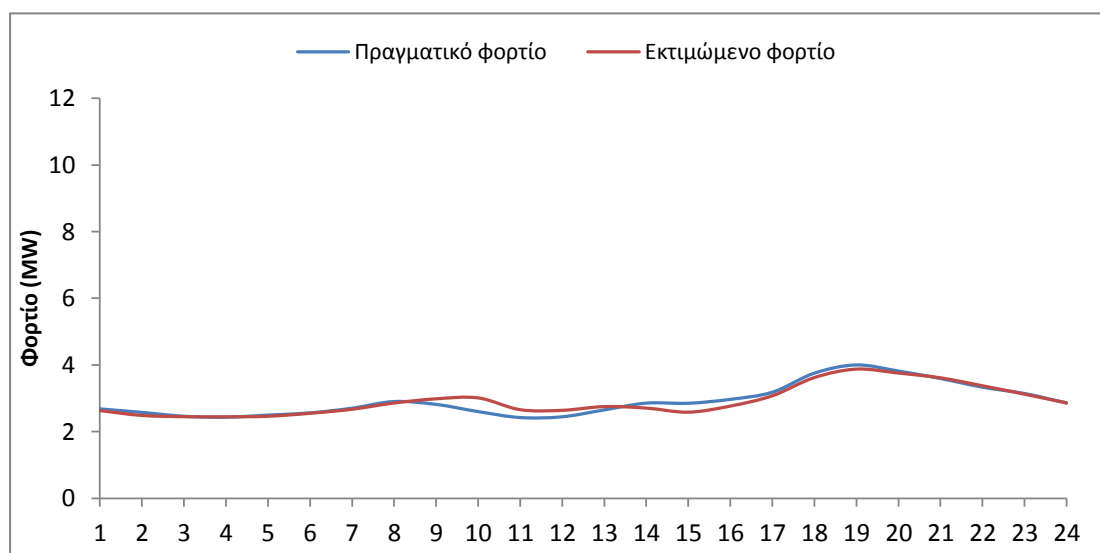
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της
Καρπάθου για τις 06/11/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **70,09 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **66,32 MWh** (94,62% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **3,77 MWh**, με διείσδυση 5,38%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,97 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

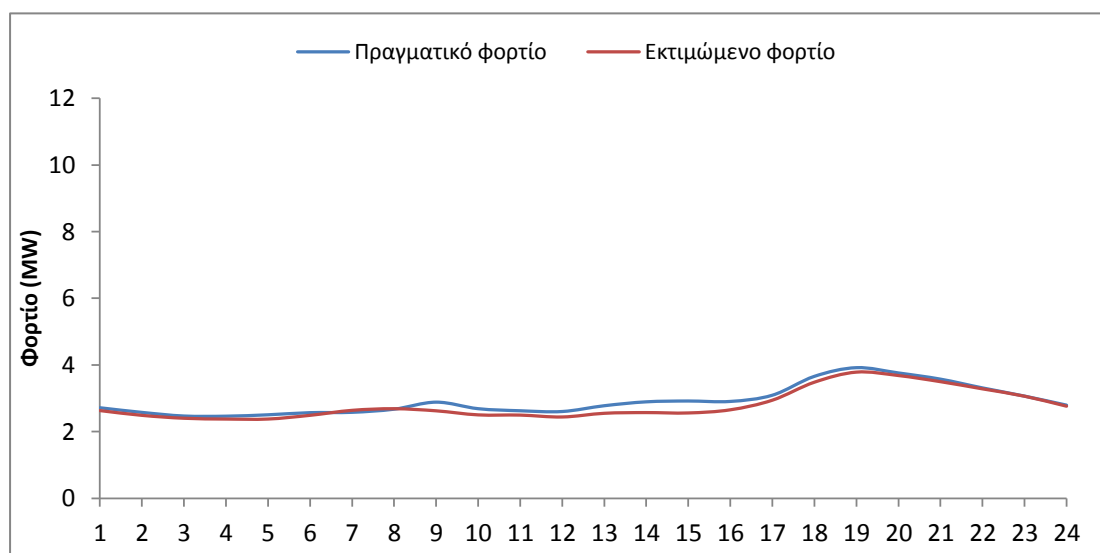
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της
Καρπάθου για τις 07/11/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **70,01 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **66,8 MWh** (95,41% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **3,21 MWh**, με διείσδυση 4,59%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,78 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

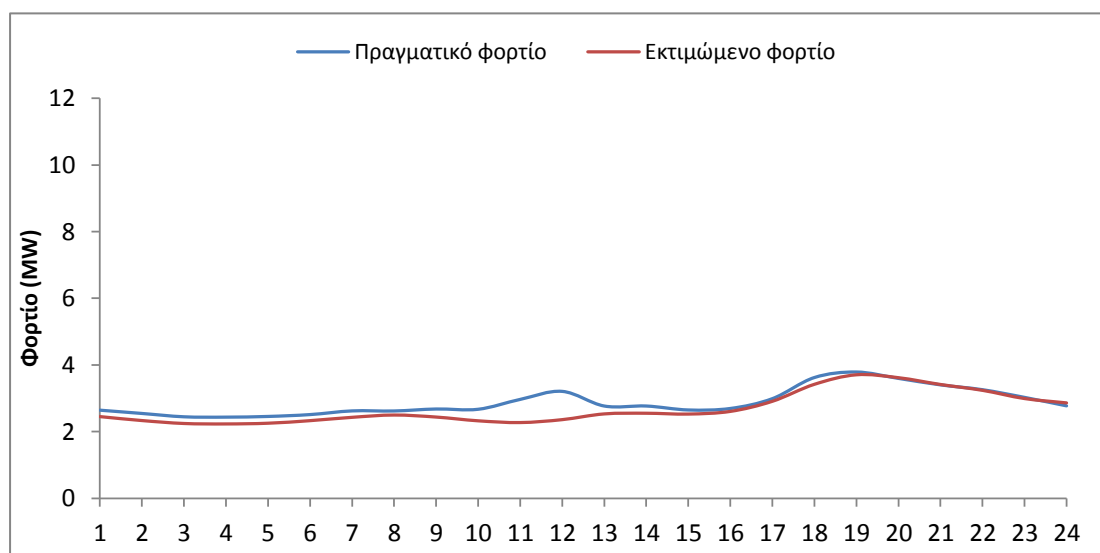
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της
Καρπάθου για τις 08/11/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **69,12 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **62,18 MWh** (89,96% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,94 MWh**, με διείσδυση 10,04%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,11 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

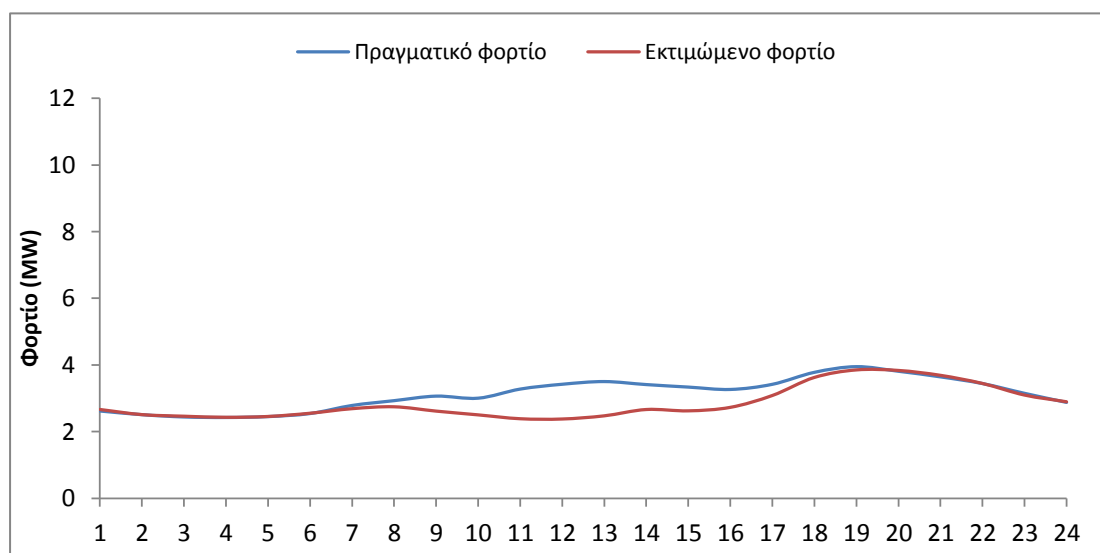
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της
Καρπάθου για τις 09/11/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **75,03 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **71,12 MWh** (94,79% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **3,91 MWh**, με διείσδυση 5,21%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,97 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

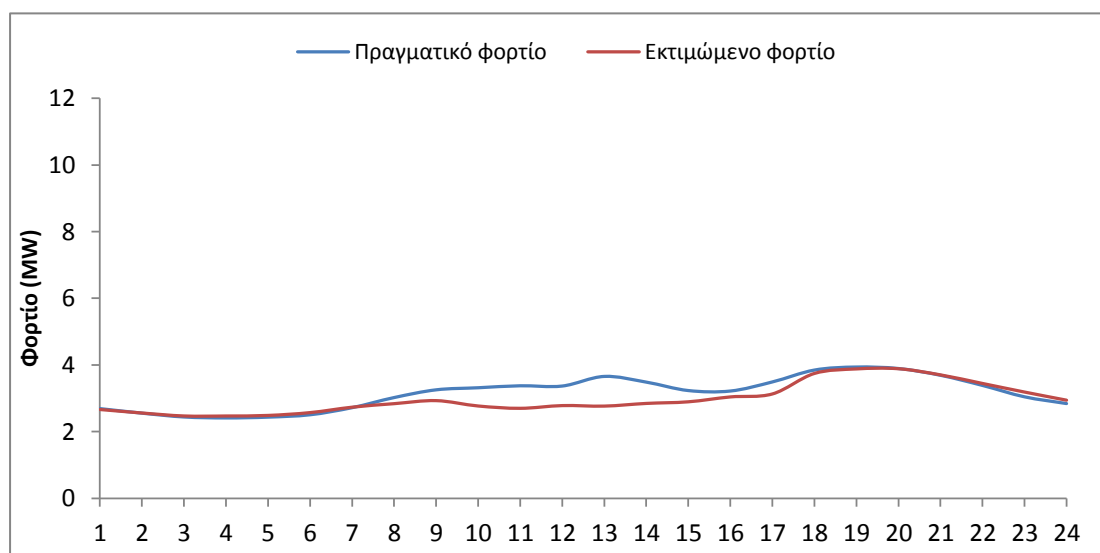
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της
Καρπάθου για τις 10/11/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **75,81 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **70,33 MWh** (92,77% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **5,48 MWh**, με διείσδυση 7,23%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,47 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

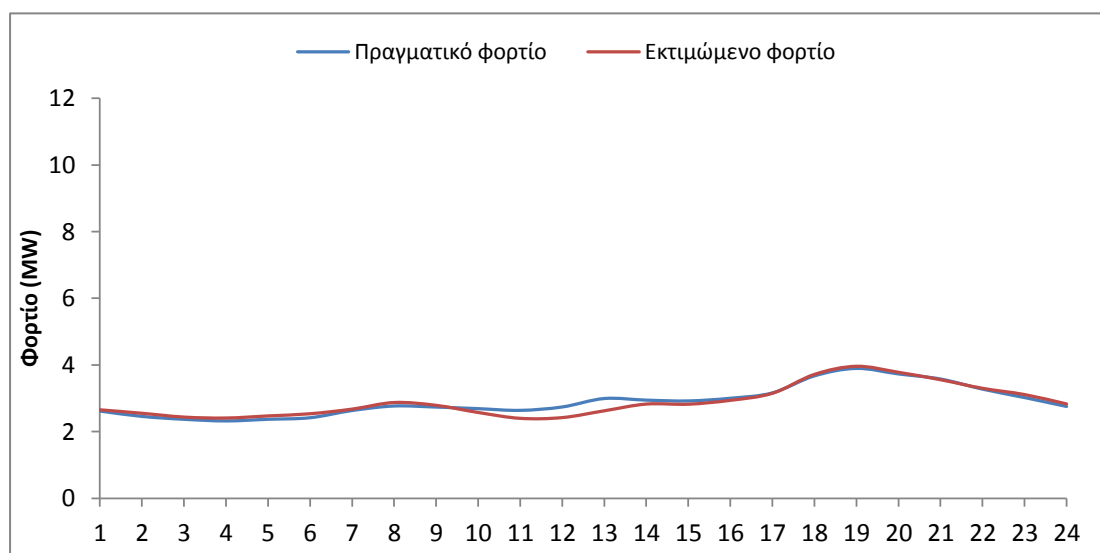
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 11/11/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **69,69 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **67,58 MWh** (96,97% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,11 MWh**, με διείσδυση 3,03%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **11,25 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

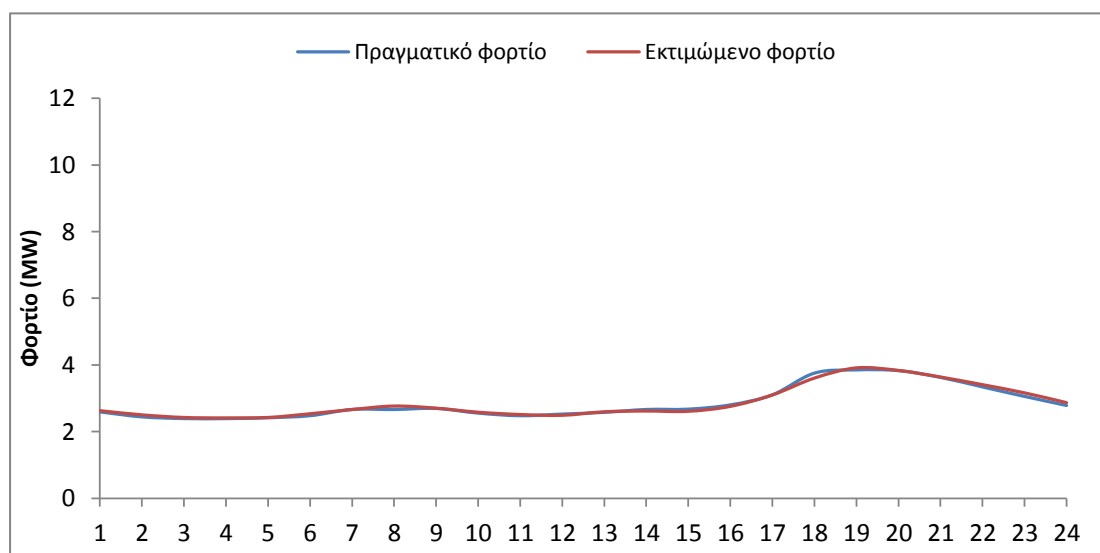
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της
Καρπάθου για τις 12/11/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **68,34 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **61,32 MWh** (89,73% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **7,02 MWh**, με διείσδυση 10,27%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,95 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

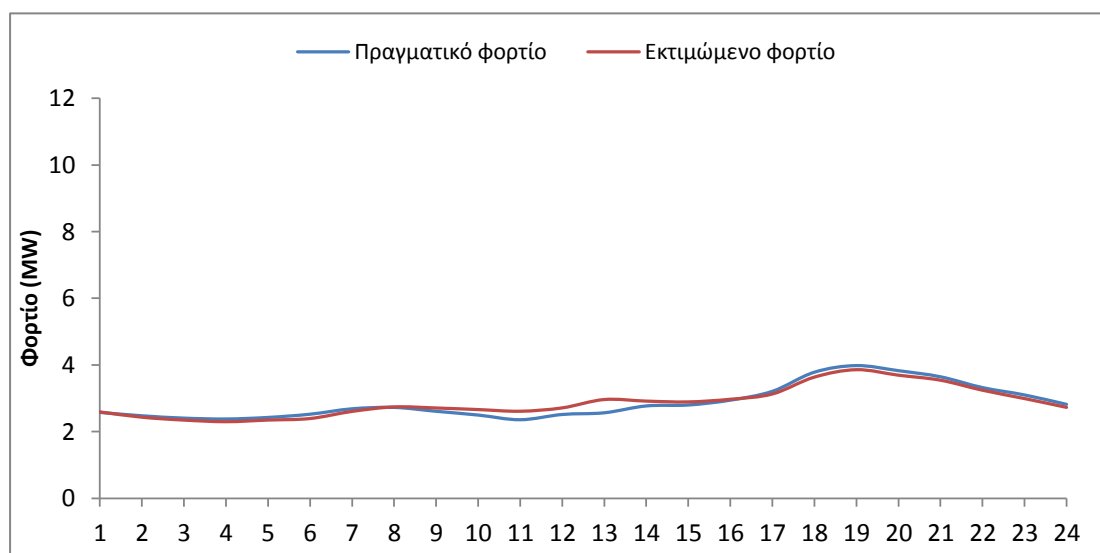
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 13/11/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **68,92 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **63,19 MWh** (91,69% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **5,73 MWh**, με διείσδυση 8,31%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **8,99 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

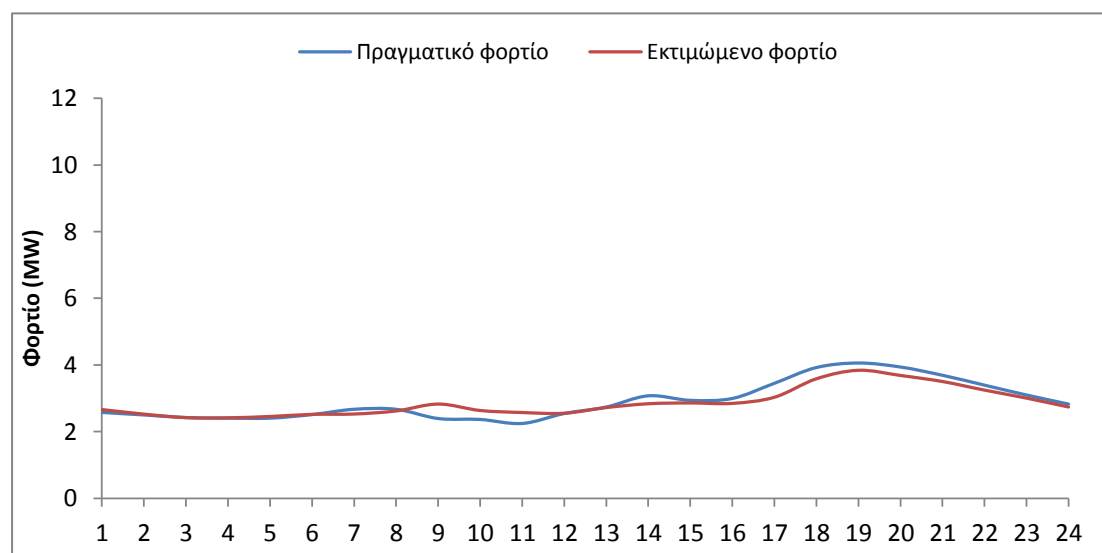
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της
Καρπάθου για τις 14/11/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **69,81 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **61,8 MWh** (88,53% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **8,01 MWh**, με διείσδυση 11,47%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **8,45 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

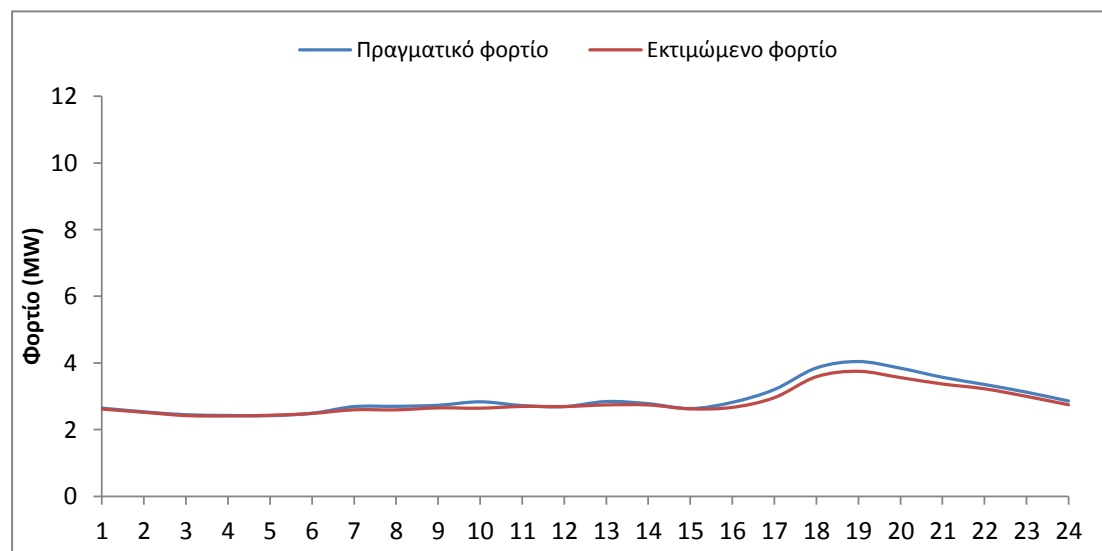
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της
Καρπάθου για τις 15/11/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **70,23 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **60,1 MWh** (85,57% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **10,13 MWh**, με διείσδυση 14,43%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,14 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

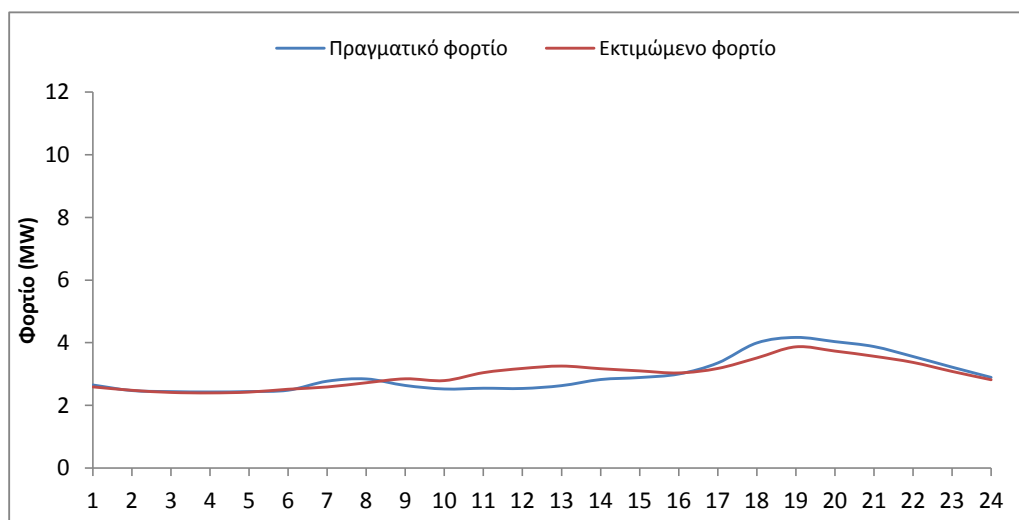
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 16/11/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **71,25 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **62,7 MWh** (88% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **8,55 MWh**, με διείσδυση 12%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,28 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

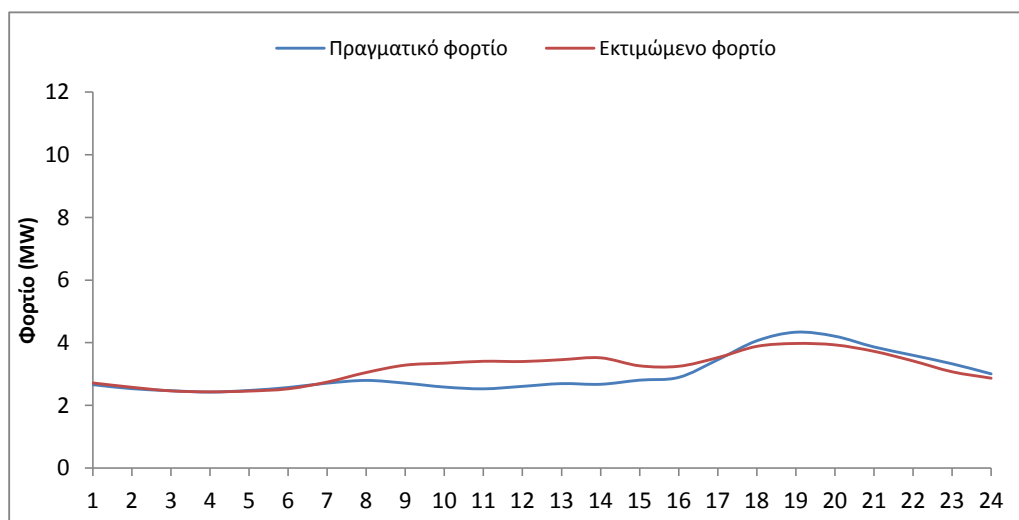
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 17/11/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **72,02 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **70,49 MWh** (97,88% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,53 MWh**, με διείσδυση 2,12%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **7,69 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

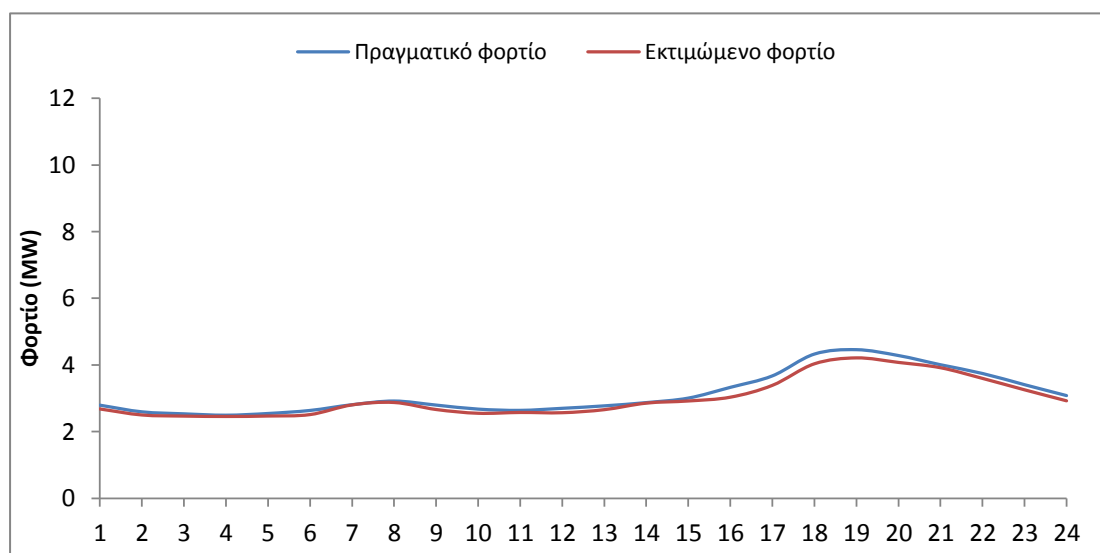
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της
Καρπάθου για τις 18/11/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **75,07 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **70,86 MWh** (94,39% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **4,21 MWh**, με διείσδυση 5,61%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **12,73 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

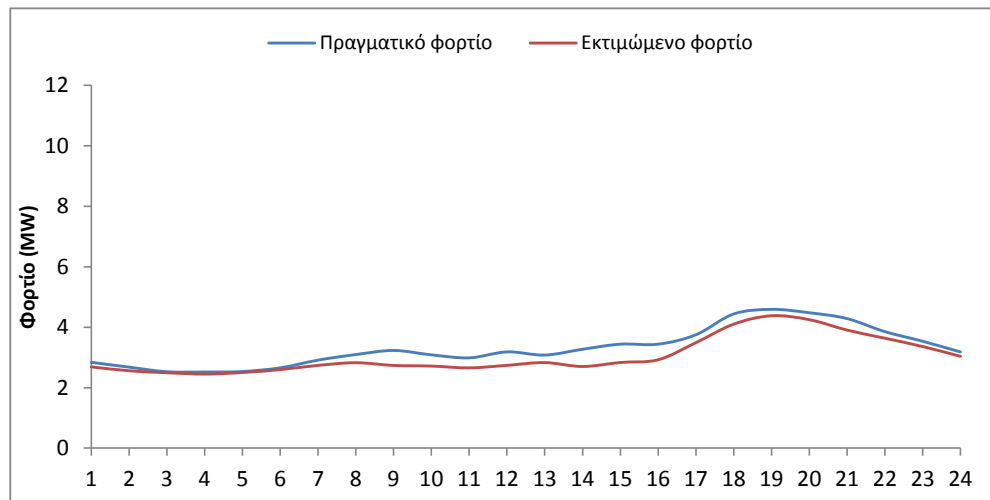
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 19/11/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **79,61 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **78,67 MWh** (98,82% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,94 MWh**, με διείσδυση 1,18%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **13,07 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

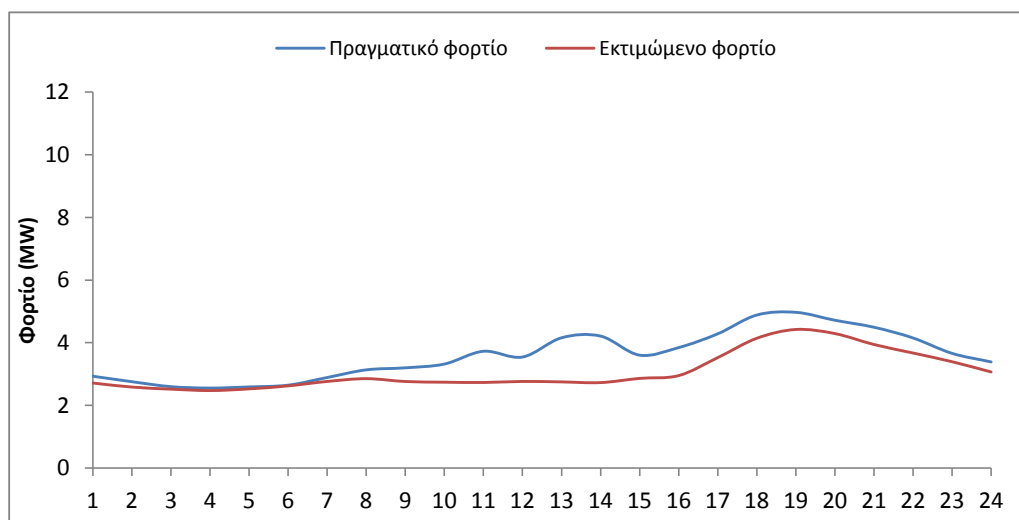
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 20/11/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **86,27 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **80,89 MWh** (93,76% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **5,38 MWh**, με διείσδυση 6,24%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **13,07 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

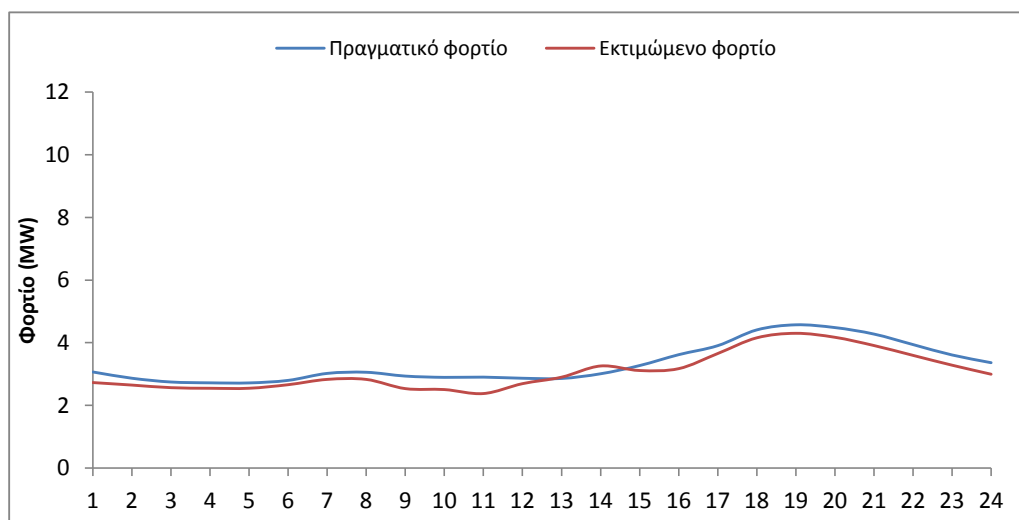
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 21/11/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **79,93 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **73,88 MWh** (92,43% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,05 MWh**, με διείσδυση 7,57%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **13,07 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

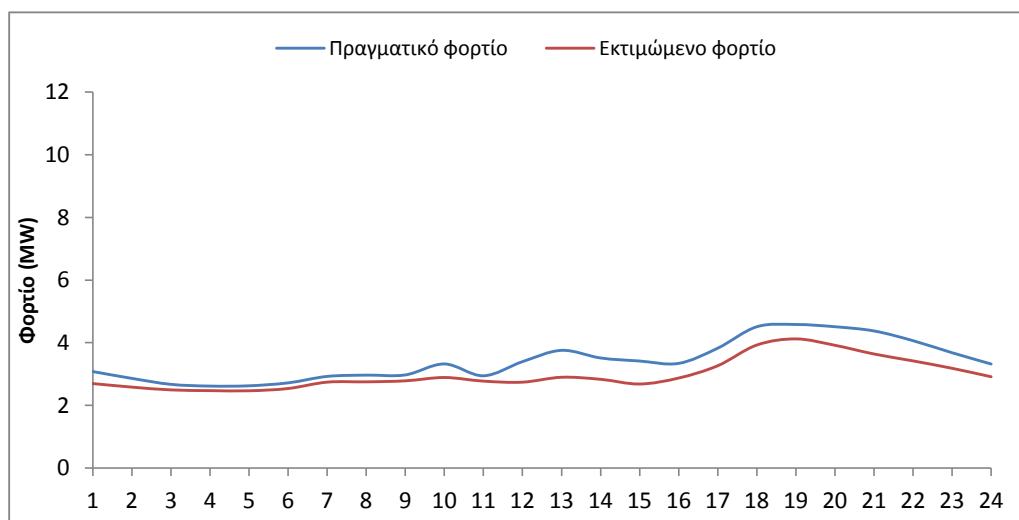
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 22/11/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **82,02 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **75,2 MWh** (91,68% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,82 MWh**, με διείσδυση 8,32%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **13,07 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

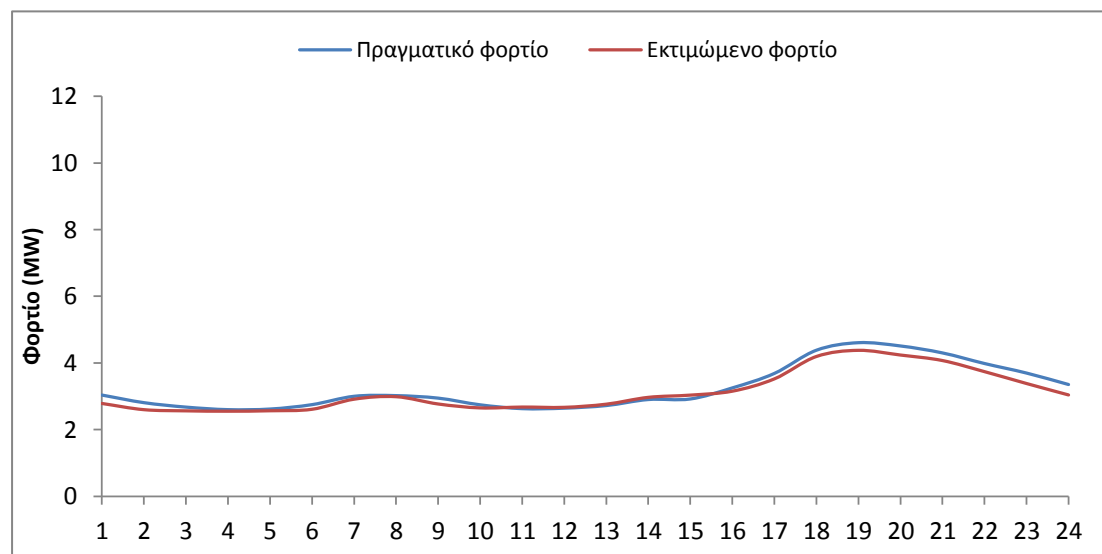
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της
Καρπάθου για τις 23/11/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **77,77 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **69,52 MWh** (89,39% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **8,25 MWh**, με διείσδυση 10,61%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **13,9 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

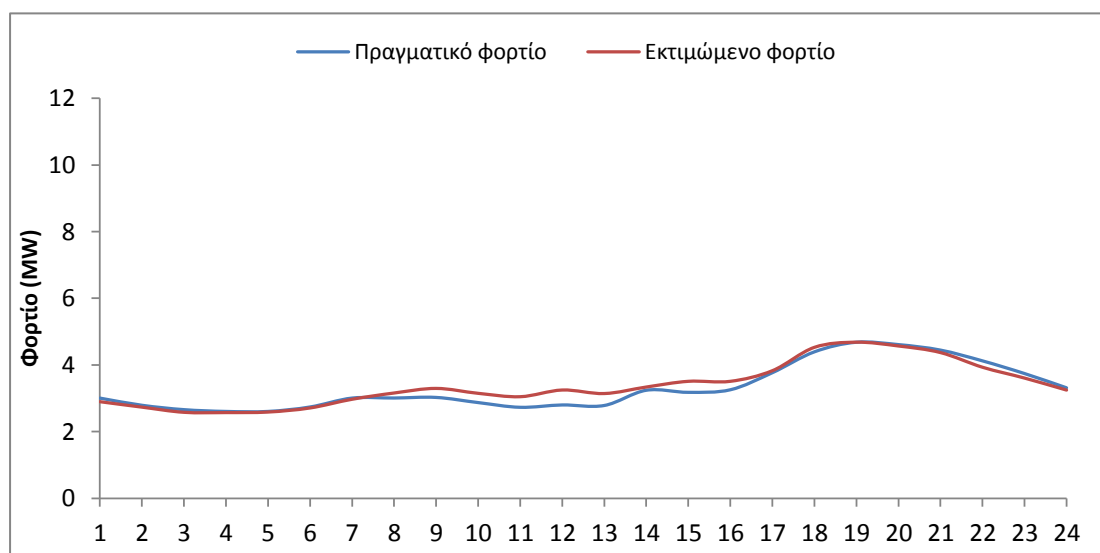
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 24/11/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **79,37 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **77,01 MWh** (97,03% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,36 MWh**, με διείσδυση 2,97%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **14,99 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

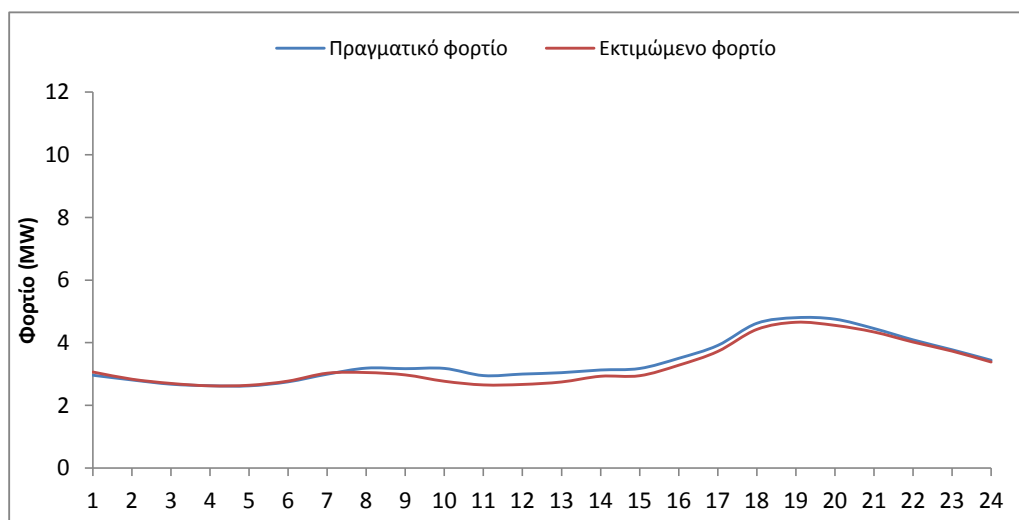
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 25/11/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **81,66 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **72,12 MWh** (88,32% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **9,54 MWh**, με διείσδυση 11,68%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **14,99 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

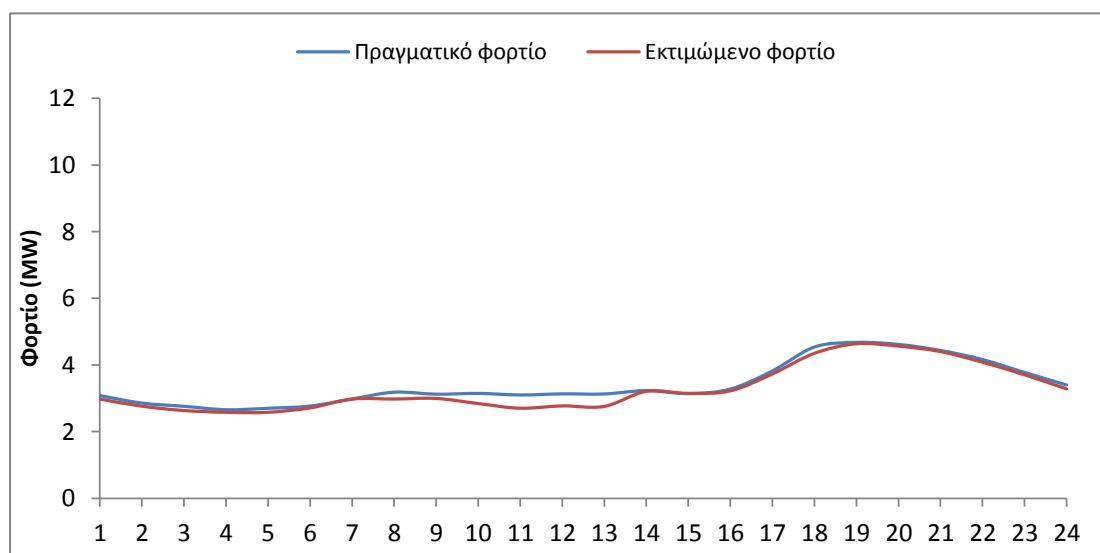
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 26/11/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **81,67 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **73,76 MWh** (90,31% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **7,91 MWh**, με διείσδυση 9,69%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **13,42 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

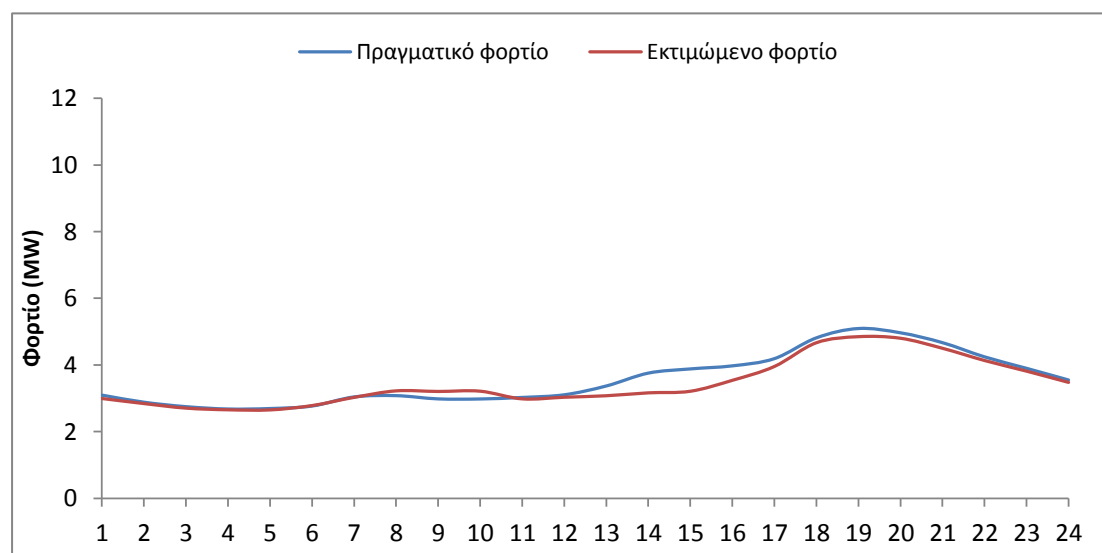
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της
Καρπάθου για τις 27/11/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **85,47 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **84,88 MWh** (99,31% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,59 MWh**, με διείσδυση 0,69%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,8 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

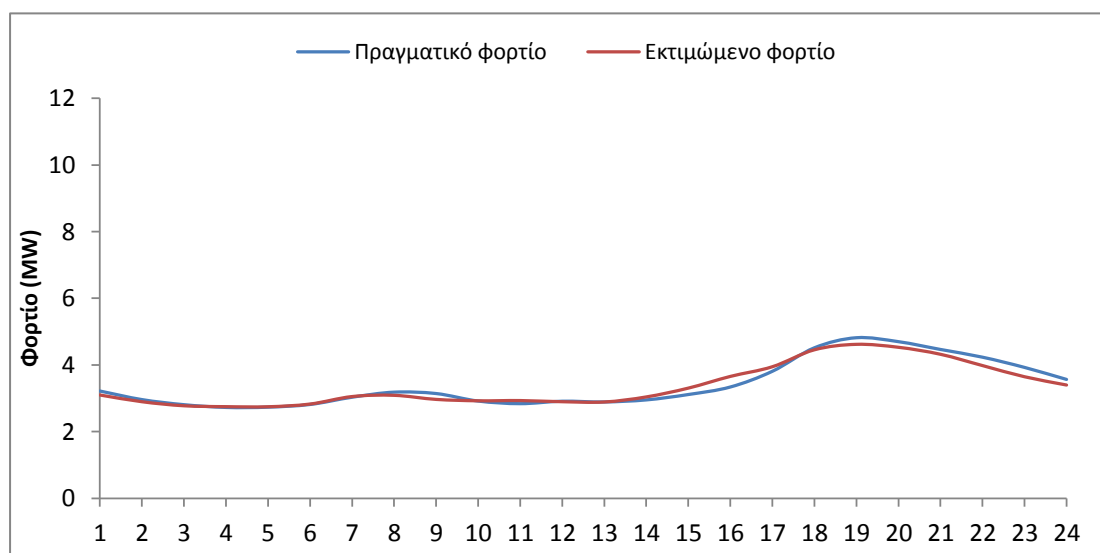
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της
Καρπάθου για τις 28/11/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **81,6 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **80,55 MWh** (98,71% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,05 MWh**, με διείσδυση 1,29%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,34 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

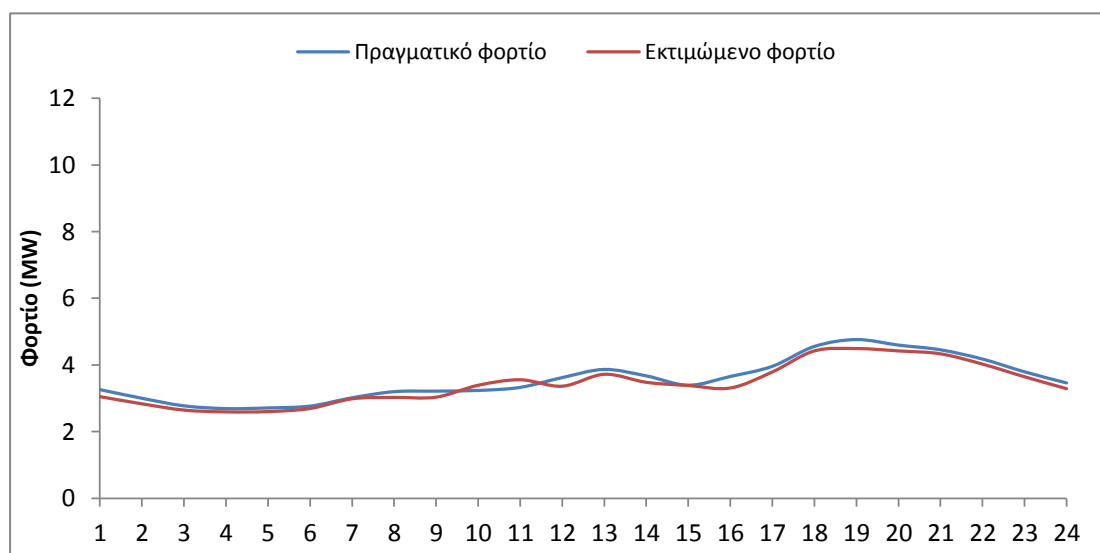
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της
Καρπάθου για τις 29/11/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **85,14 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **83,26 MWh** (97,79% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,88 MWh**, με διείσδυση 2,21%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,62 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

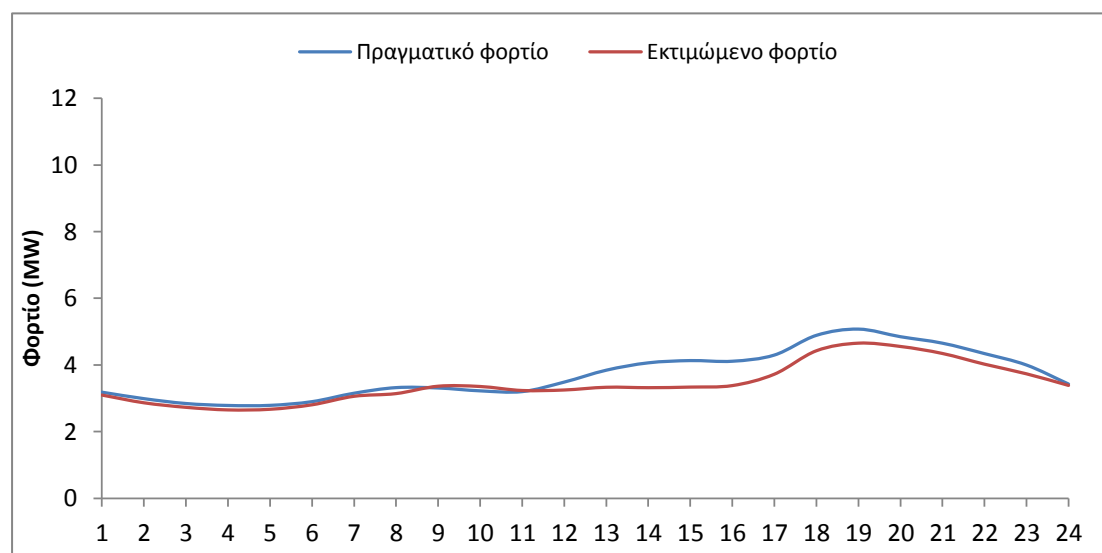
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 30/11/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **88,84 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **87,43 MWh** (98,41% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,41 MWh**, με διείσδυση 1,59%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **14,75 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

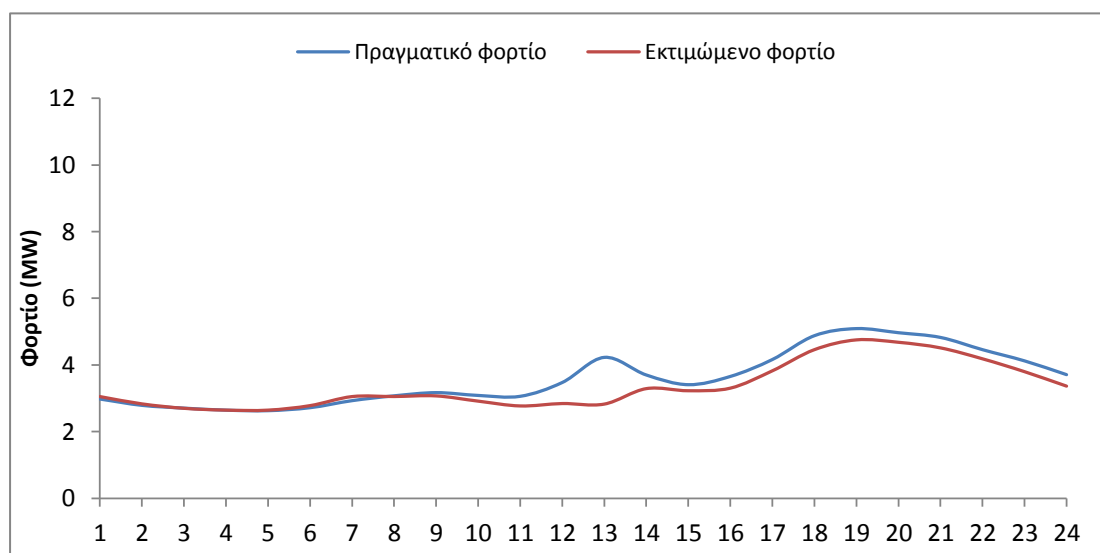
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 01/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **86,44 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **85,5 MWh** (98,91% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,94 MWh**, με διείσδυση 1,09%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **12,7 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

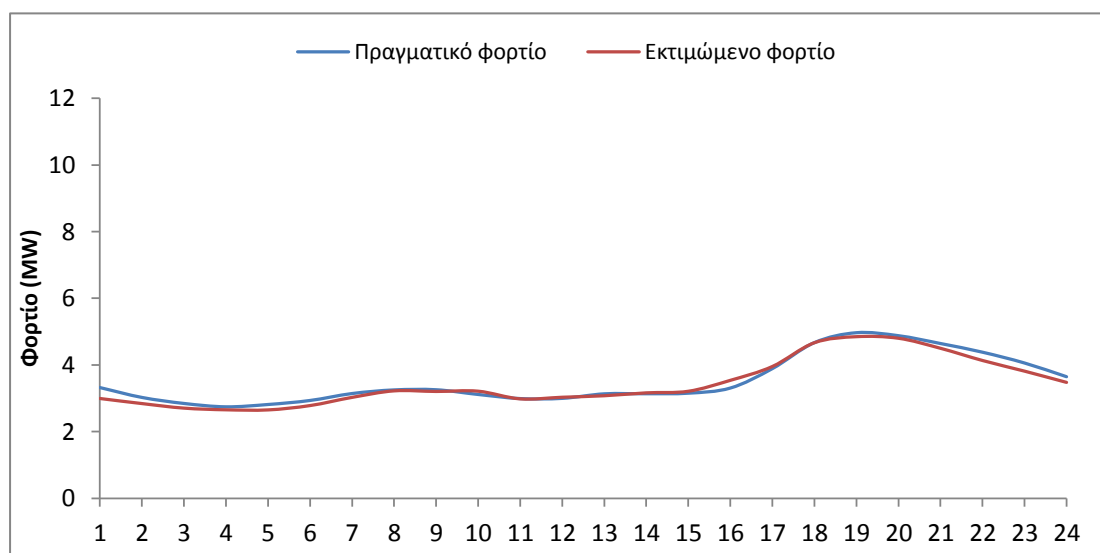
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 02/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **84,29 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **81,84 MWh** (97,09% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,45 MWh**, με διείσδυση 2,91%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **13,05 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

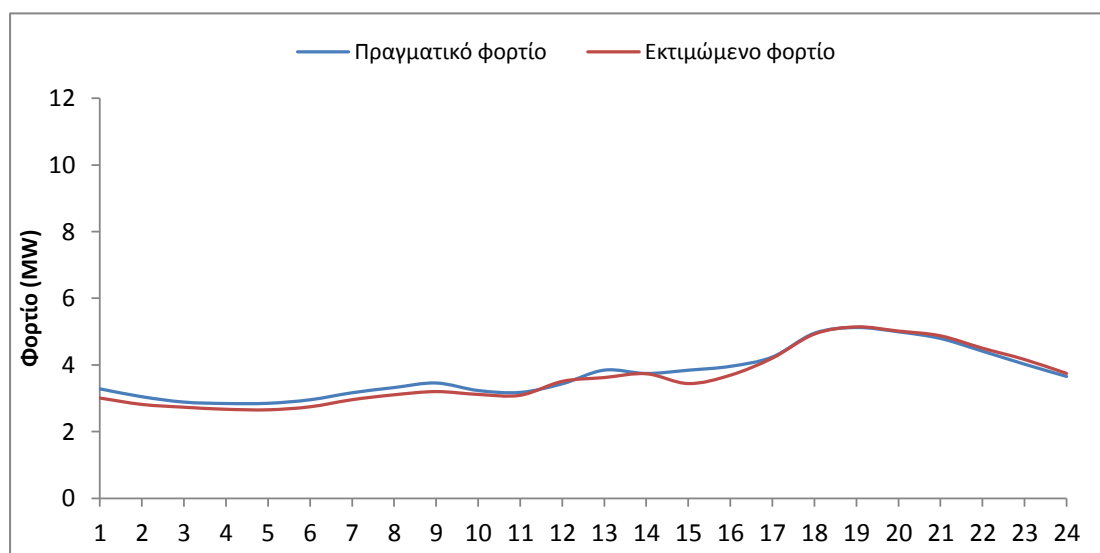
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της
Καρπάθου για τις 03/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **89,23 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **86,94 MWh** (97,43% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,29 MWh**, με διείσδυση 2,57%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **13,05 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

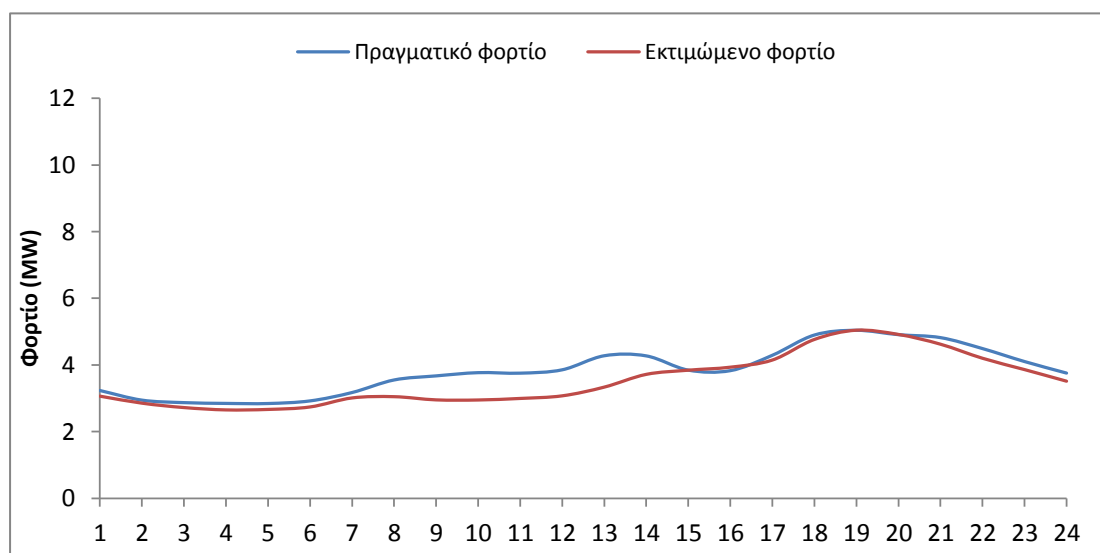
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της
Καρπάθου για τις 04/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **91,95 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **89,39 MWh** (97,22% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,56 MWh**, με διείσδυση 2,78%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **12,71 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

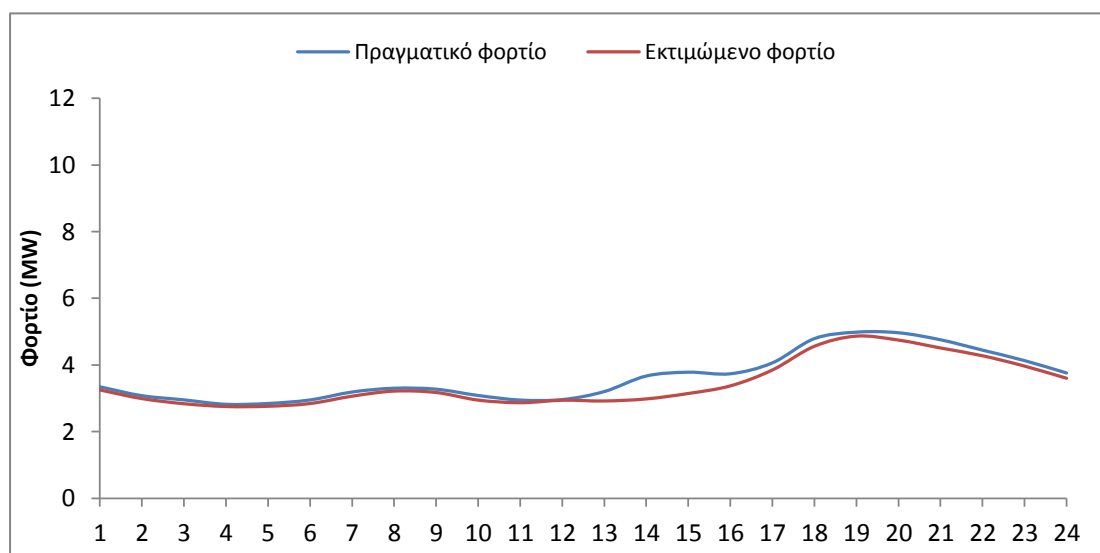
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της
Καρπάθου για τις 05/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **87,01 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **85,46 MWh** (98,22% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,55 MWh**, με διείσδυση 1,78%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **12,74 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

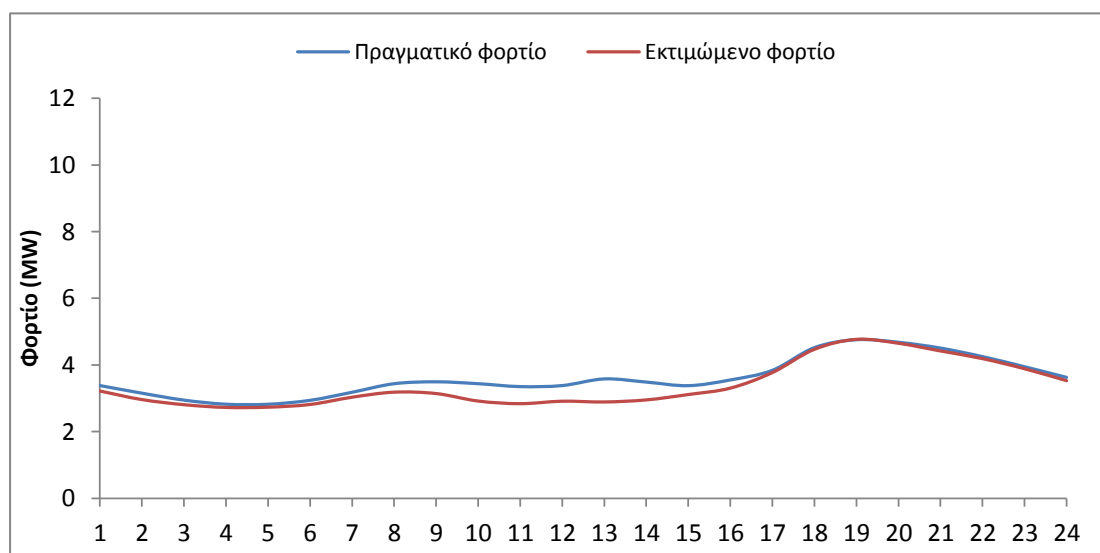
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της
Καρπάθου για τις 06/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **86,46 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **81,93 MWh** (94,76% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **4,53 MWh**, με διείσδυση 5,24%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **13,05 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

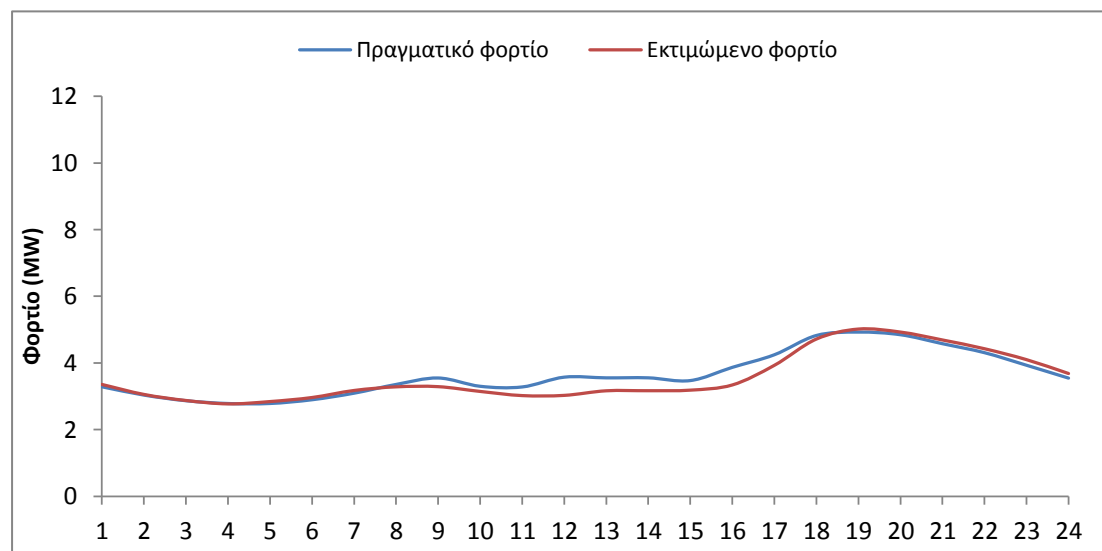
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της
Καρπάθου για τις 07/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **87,44 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **78,18 MWh** (89,41% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **9,26 MWh**, με διείσδυση 10,59%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **12,16 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

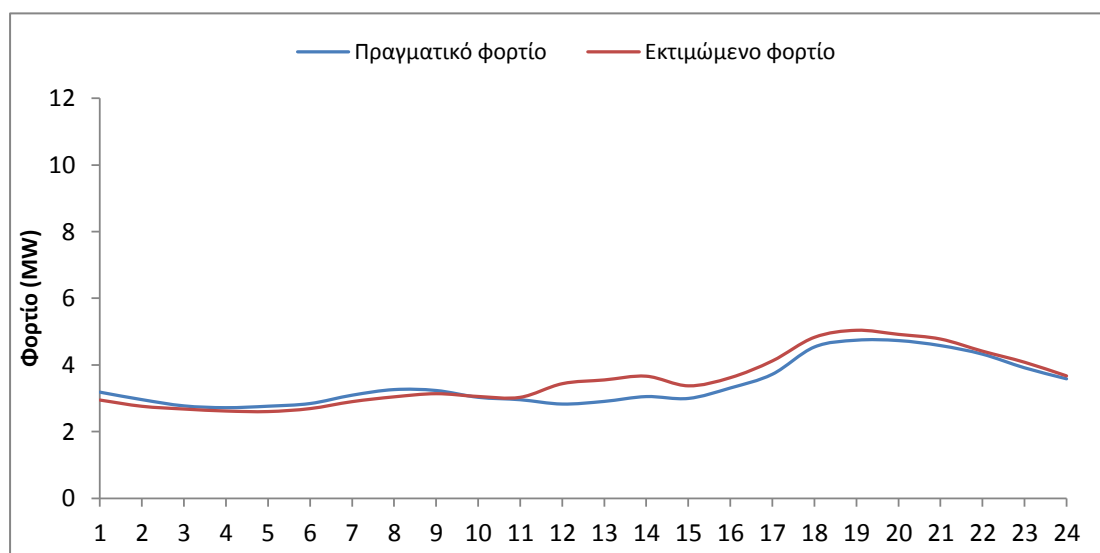
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της
Καρπάθου για τις 08/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **82,03 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **77,75 MWh** (94,78% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **4,28 MWh**, με διείσδυση 5,22%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **11,7 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

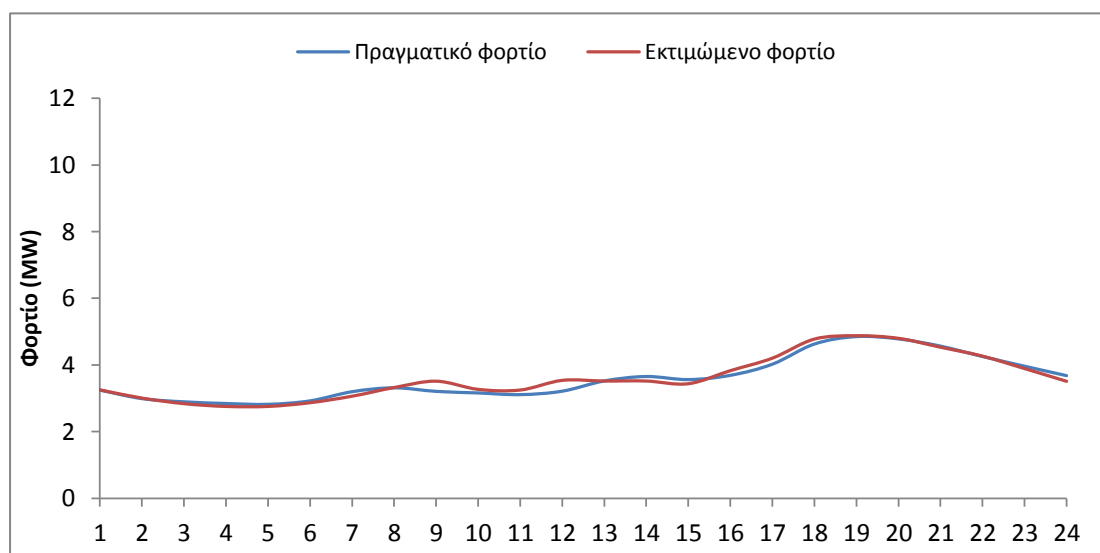
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της
Καρπάθου για τις 09/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **86,07 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **81,72 MWh** (94,95% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **4,35 MWh**, με διείσδυση 5,05%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **12,35 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

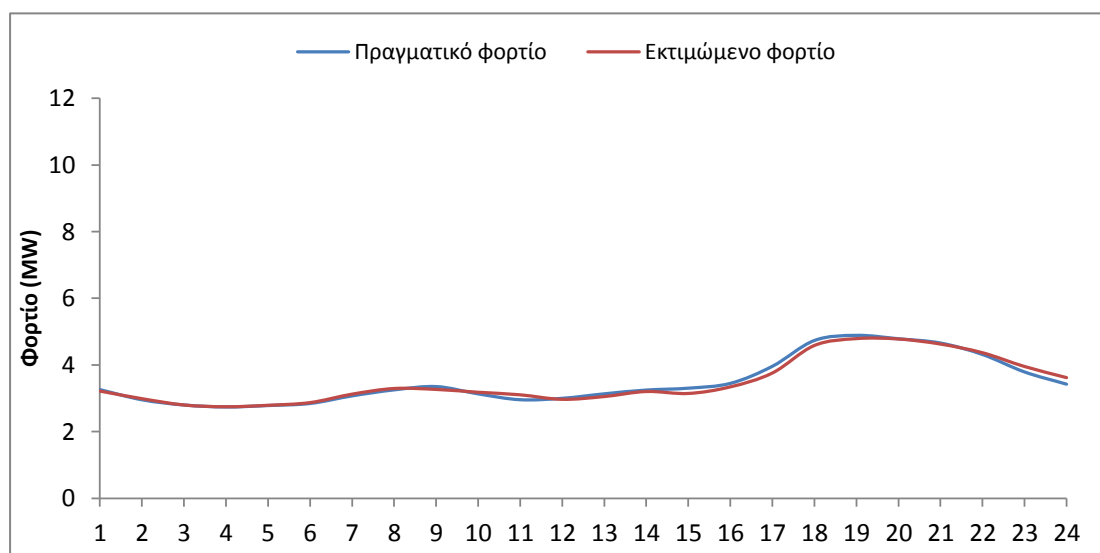
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 10/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **83,82 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **75,29 MWh** (89,82% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **8,53 MWh**, με διείσδυση 10,18%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **12,95 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

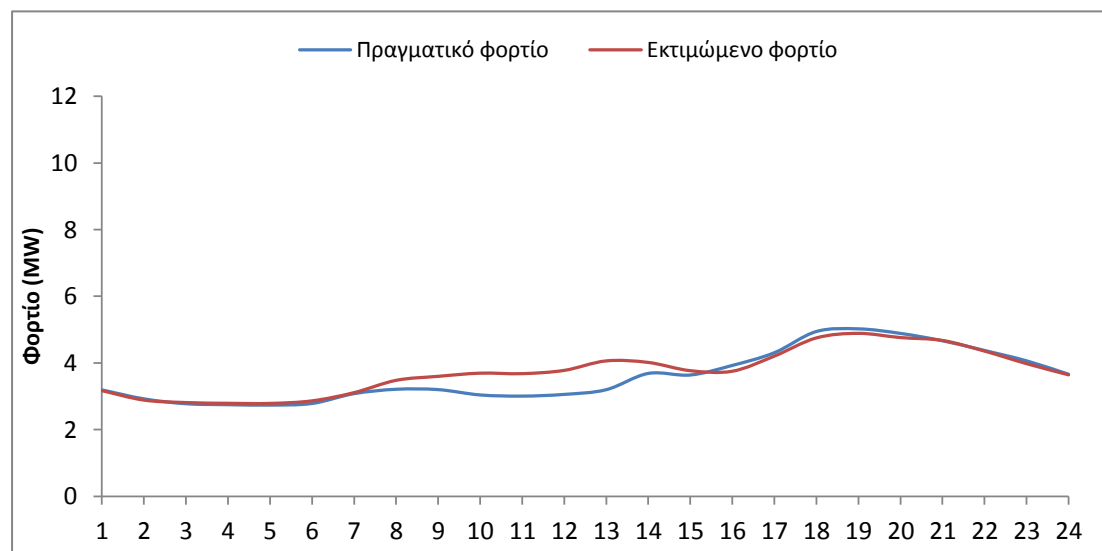
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της
Καρπάθου για τις 11/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **86,11 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **82,48 MWh** (95,78% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **3,63 MWh**, με διείσδυση 4,22%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,6 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

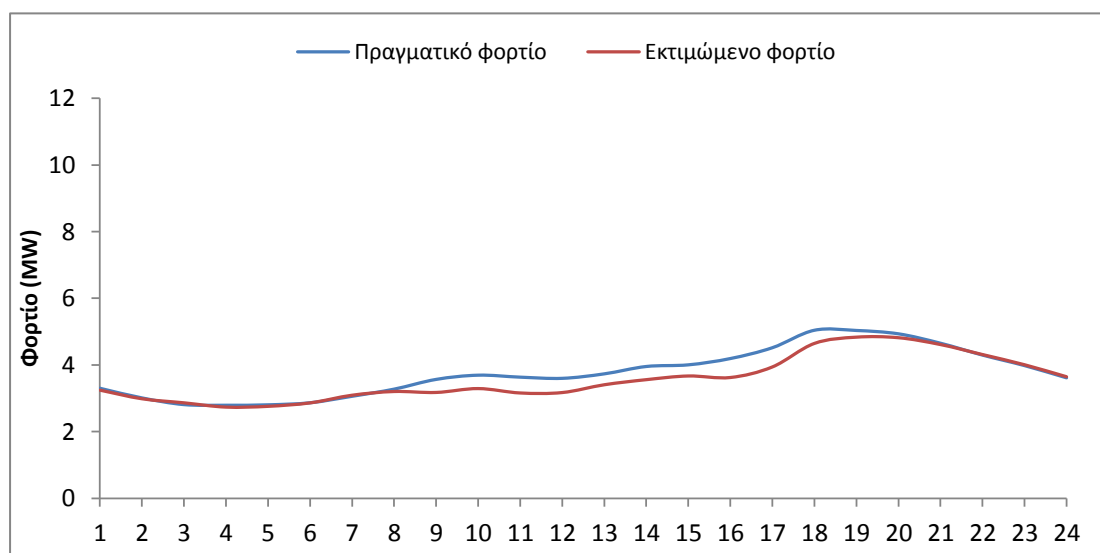
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 12/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **90,35 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **78,88 MWh** (87,31% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **11,47 MWh**, με διείσδυση 12,69%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **12,89 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

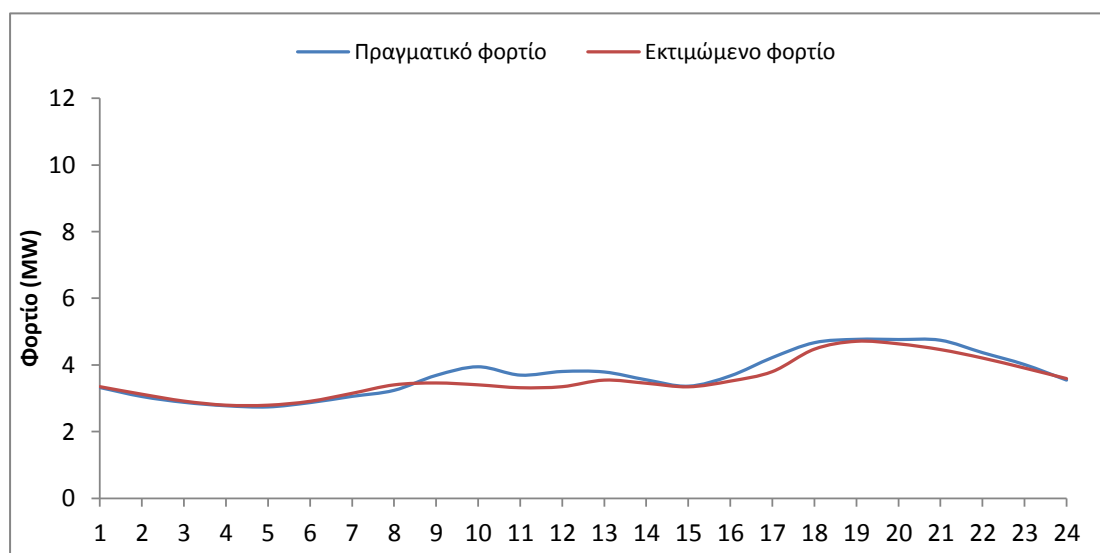
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 13/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **88,53 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **77,89 MWh** (87,98% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **10,64 MWh**, με διείσδυση 12,02%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **11,9 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

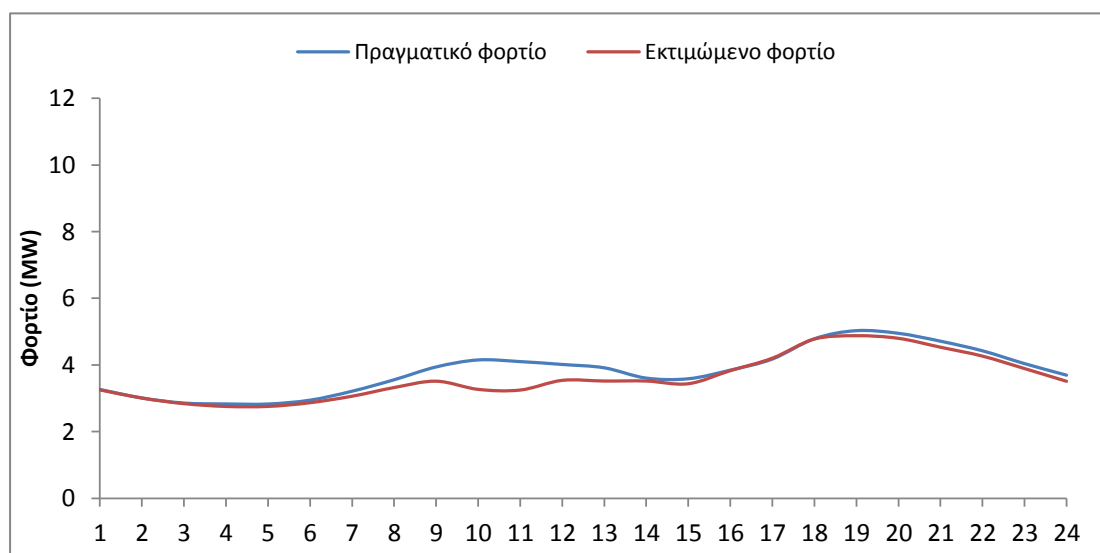
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 14/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **91,46 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **88,75 MWh** (97,04% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,71 MWh**, με διείσδυση 2,96%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **12,78 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

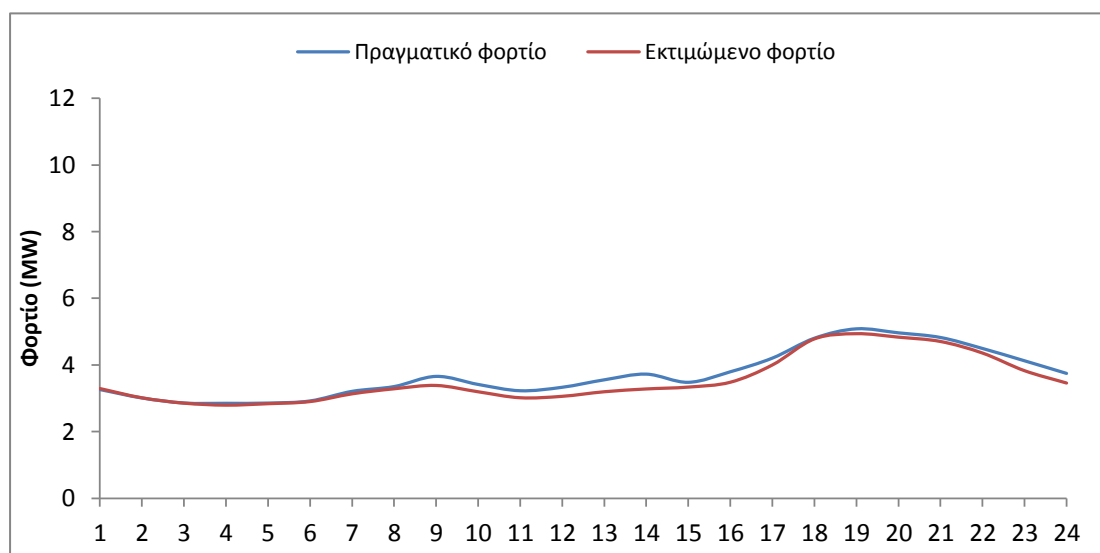
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 15/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **88,73 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **78,8 MWh** (88,81% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **9,93 MWh**, με διείσδυση 11,19%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **12,85 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

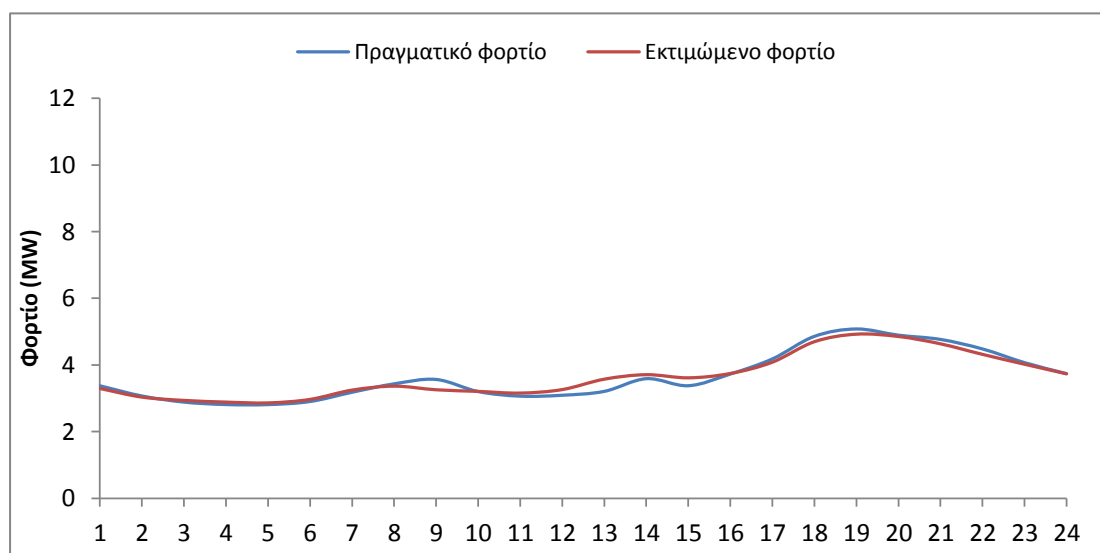
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 16/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **87,34 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **75,23 MWh** (86,14% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **12,11 MWh**, με διείσδυση 13,86%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **12,86 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

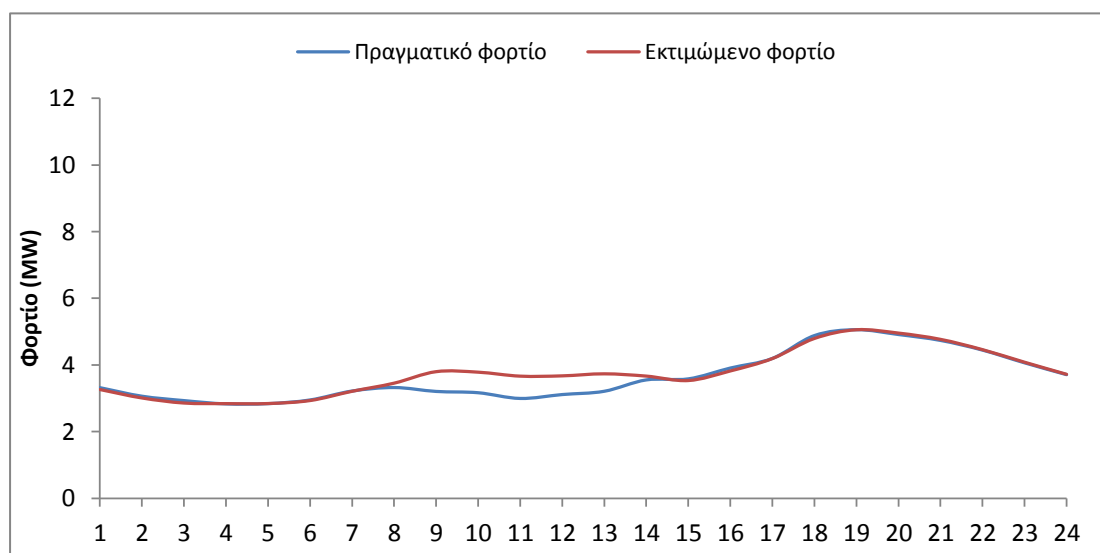
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της
Καρπάθου για τις 17/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **87,2 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **77,02 MWh** (88,33% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **10,18 MWh**, με διείσδυση 11,67%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **12,95 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

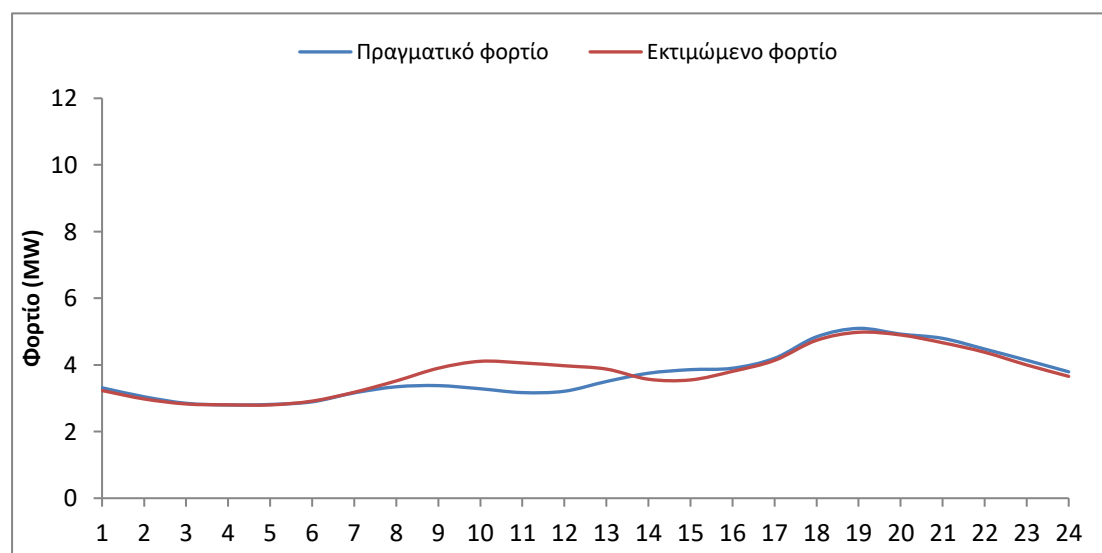
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 18/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **88,53 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **77,74 MWh** (87,81% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **10,79 MWh**, με διείσδυση 12,19%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **14,85 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

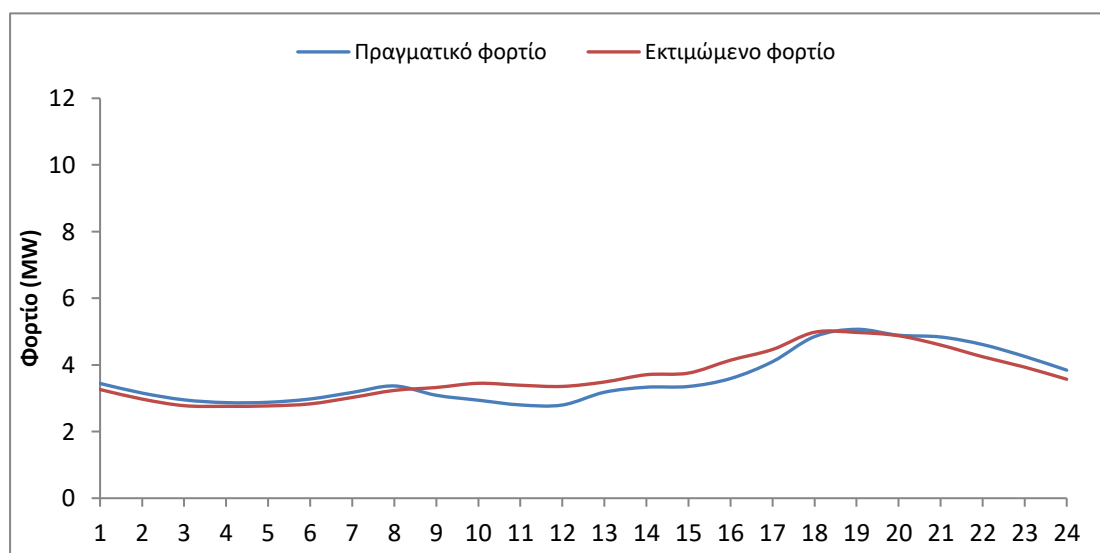
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 19/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **86,35 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **75,82 MWh** (87,81% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **10,53 MWh**, με διείσδυση 12,19%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **14,42 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

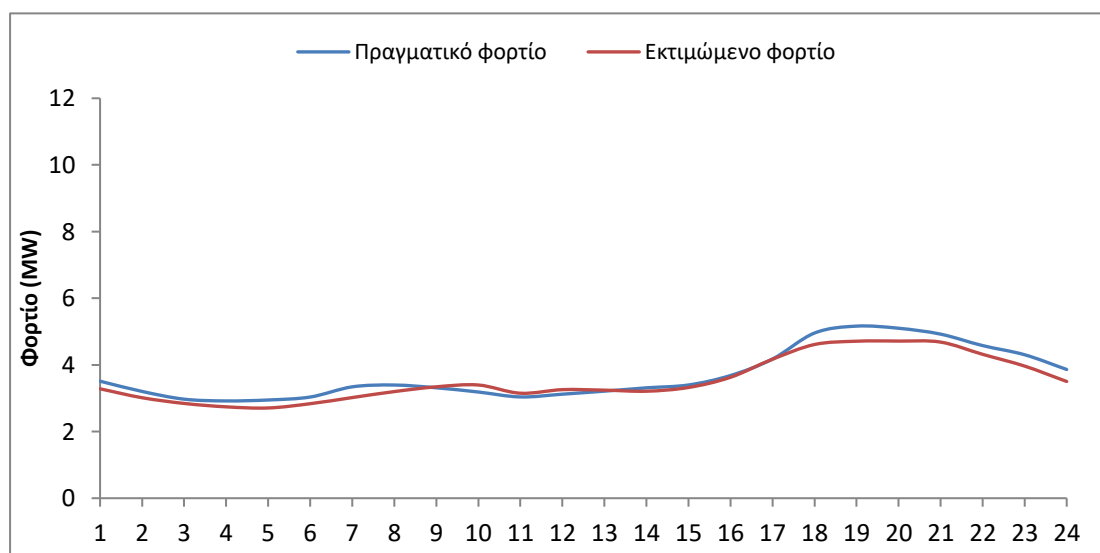
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 20/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **88,66 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **86,02 MWh** (97,02% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,64 MWh**, με διείσδυση 2,98%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **14,69 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

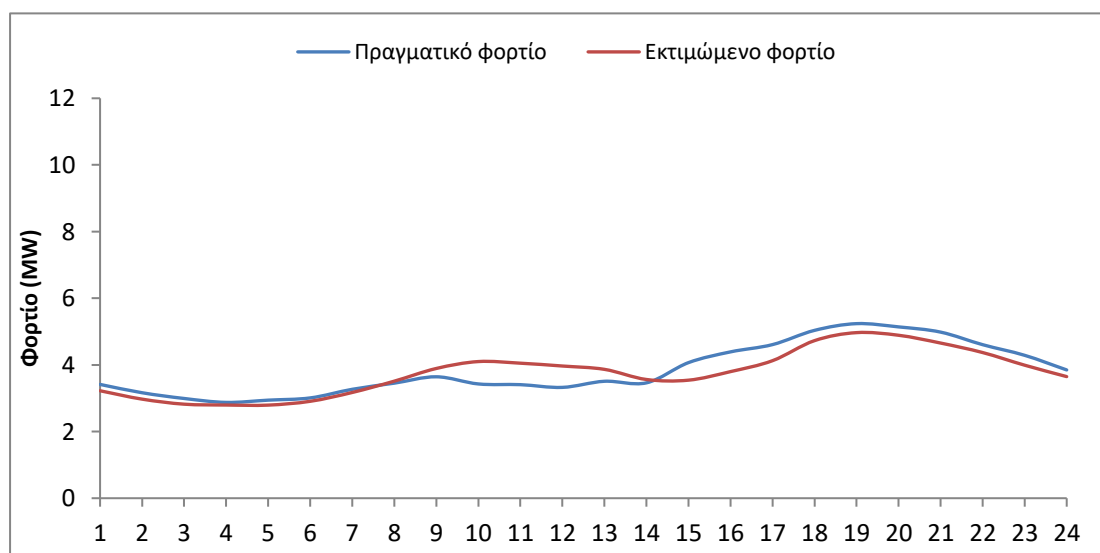
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 21/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **92,11 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **85,44 MWh** (92,76% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,67 MWh**, με διείσδυση 7,24%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **15,39 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

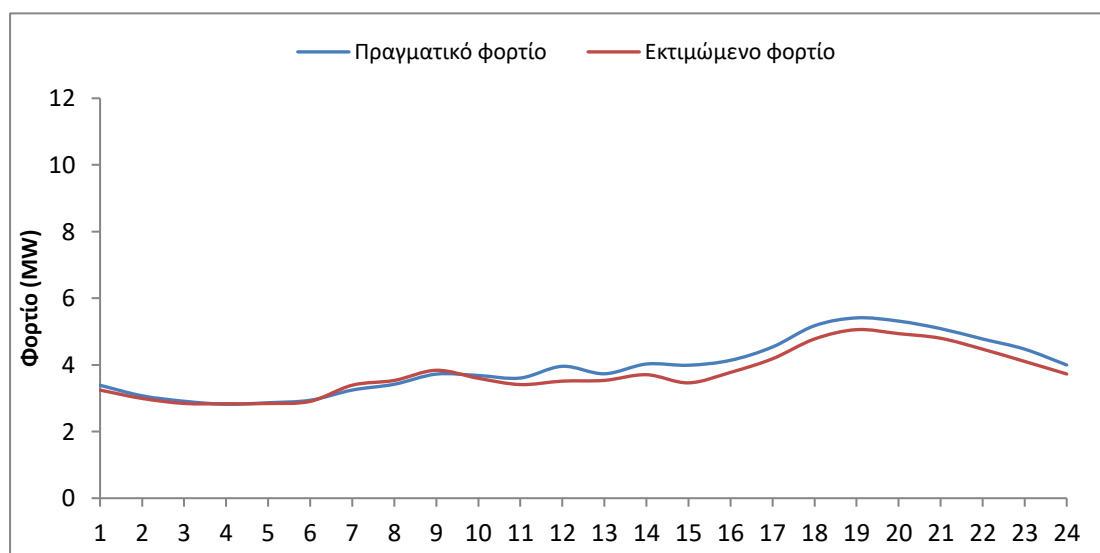
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G2 βρίσκεται σε βλάβη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 12,077 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 22/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **94,29 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **82,91 MWh** (87,93% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **11,38 MWh**, με διείσδυση 12,07%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **13,95 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

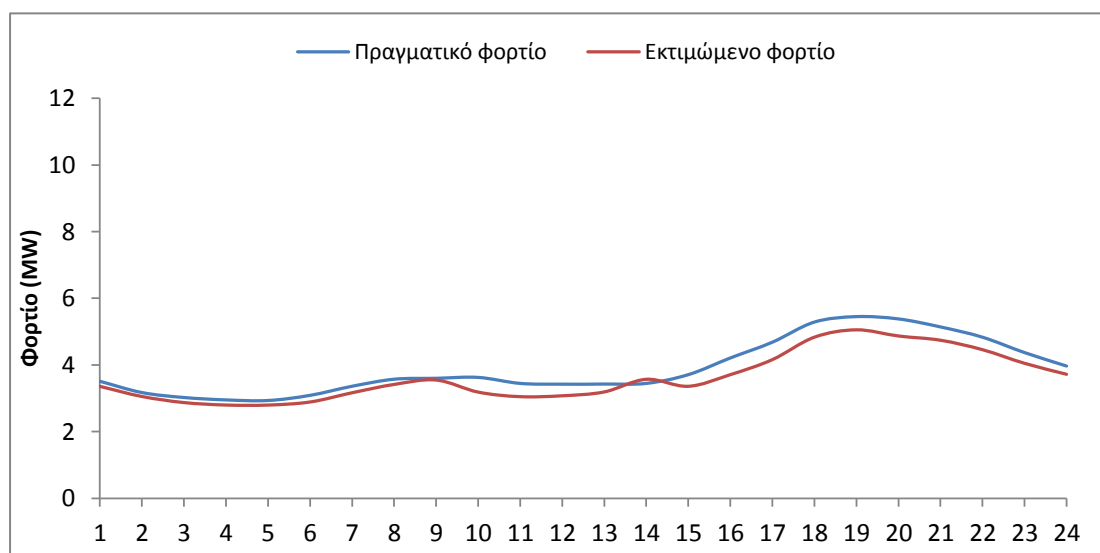
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G2 βρίσκεται σε βλάβη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 12,077 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της
Καρπάθου για τις 23/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **93,6 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **82,33 MWh** (87,96% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **11,27 MWh**, με διείσδυση 12,04%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **14,19 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

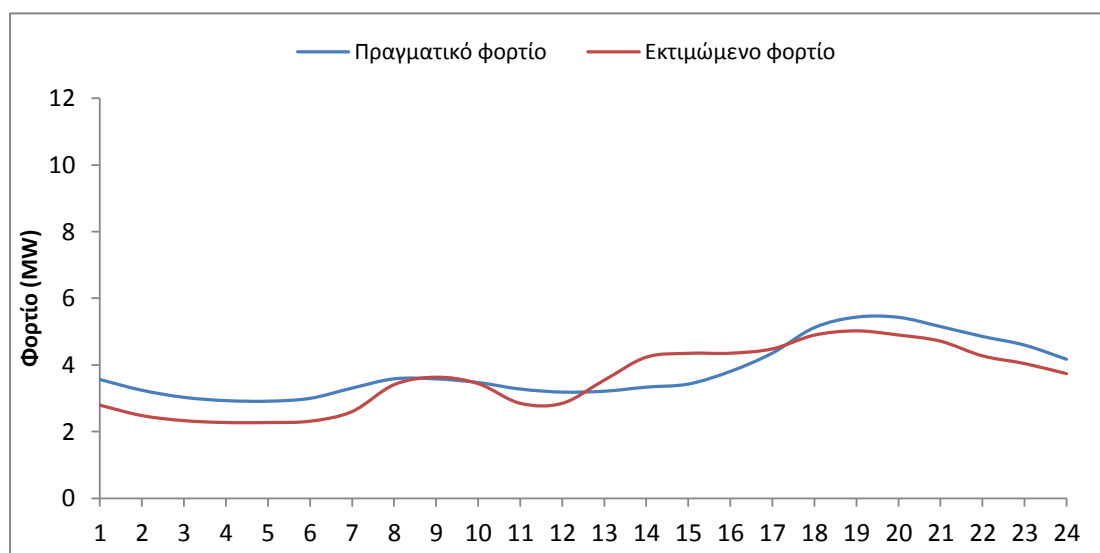
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 24/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **91,96 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **84,83 MWh** (92,25% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **7,13 MWh**, με διείσδυση 7,75%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **14,15 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

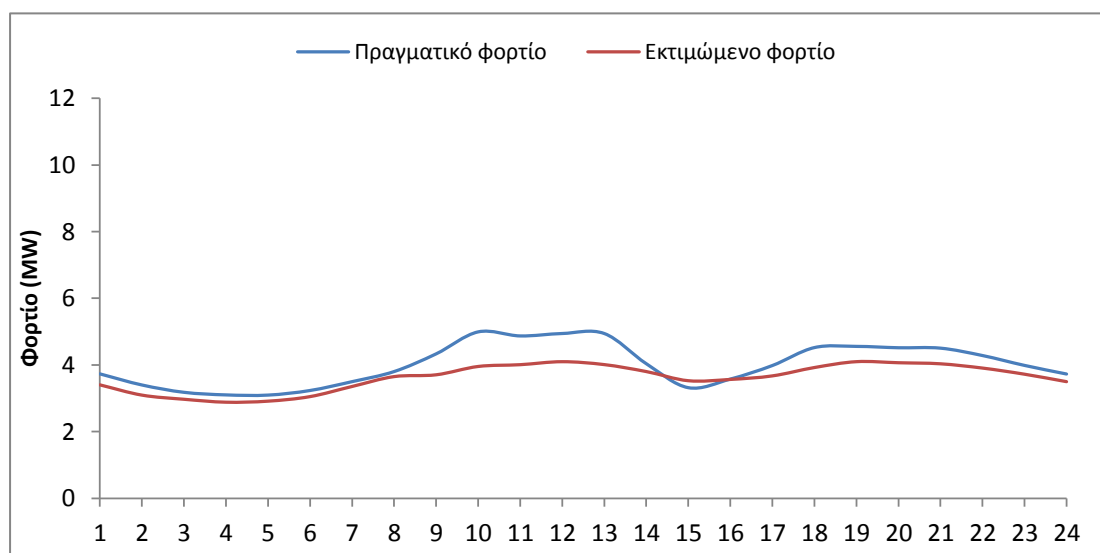
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 25/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **96,13 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **94,31 MWh** (98,11% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,82 MWh**, με διείσδυση 1,89%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **14,65 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

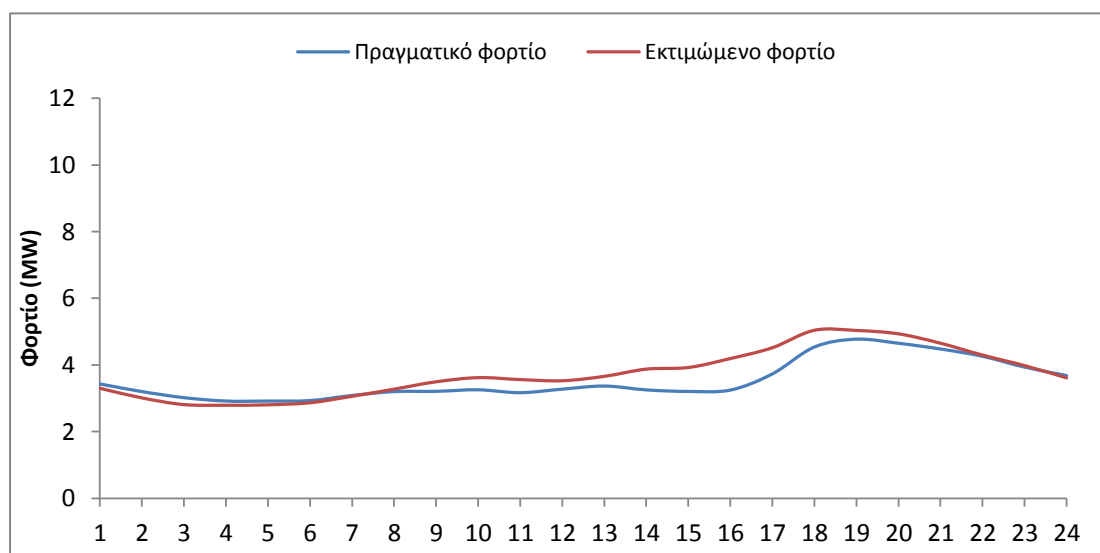
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της
Καρπάθου για τις 26/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **84,72 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **82,1 MWh** (96,91% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,62 MWh**, με διείσδυση 3,09%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **14,63 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

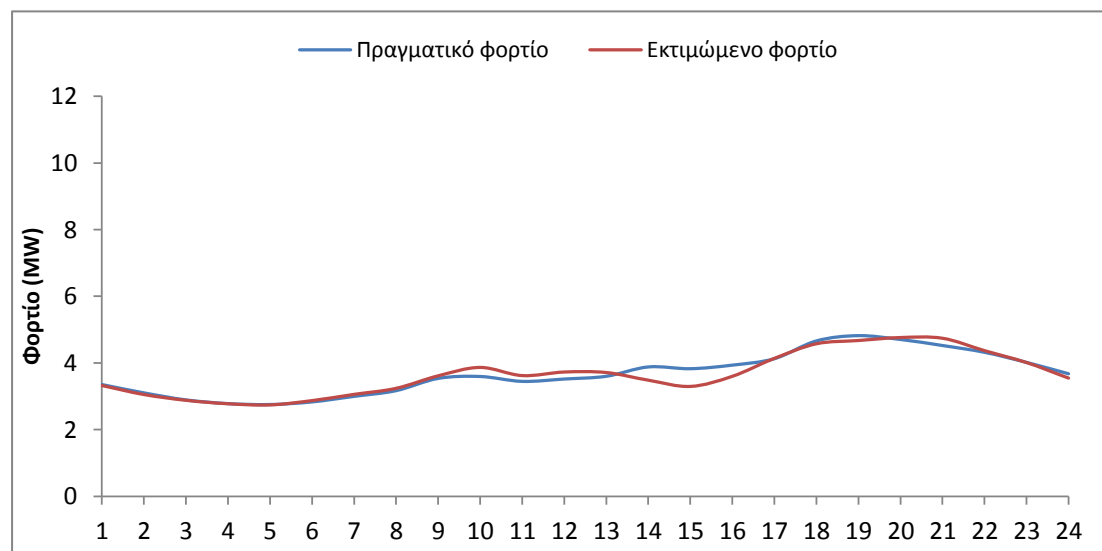
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της
Καρπάθου για τις 27/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **88,05 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **77,25 MWh** (87,73% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **10,8 MWh**, με διείσδυση 12,27%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **14,31 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

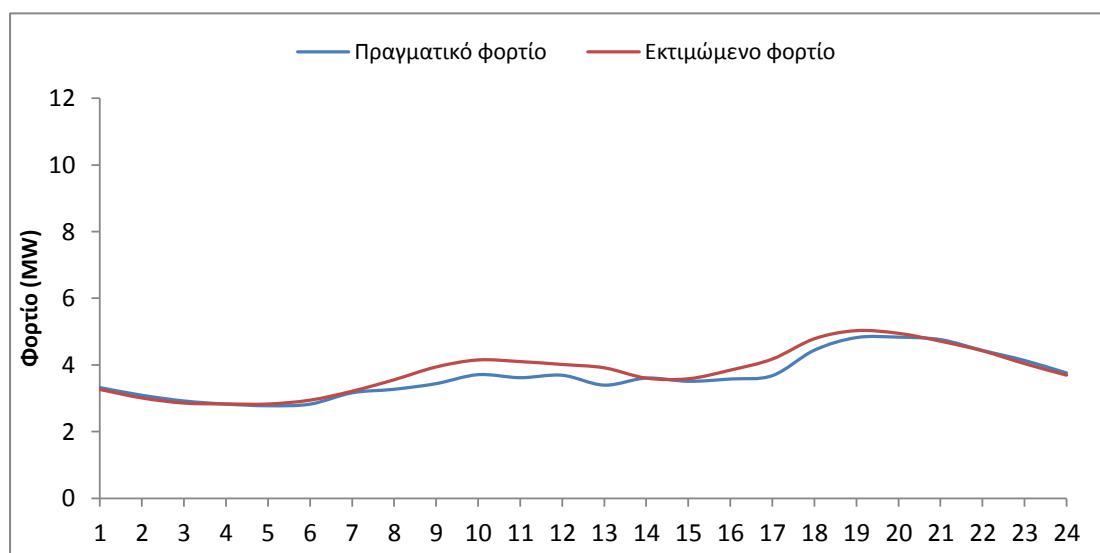
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 28/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **87,6 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **84,92 MWh** (96,94% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,68 MWh**, με διείσδυση 3,06%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **14,98 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

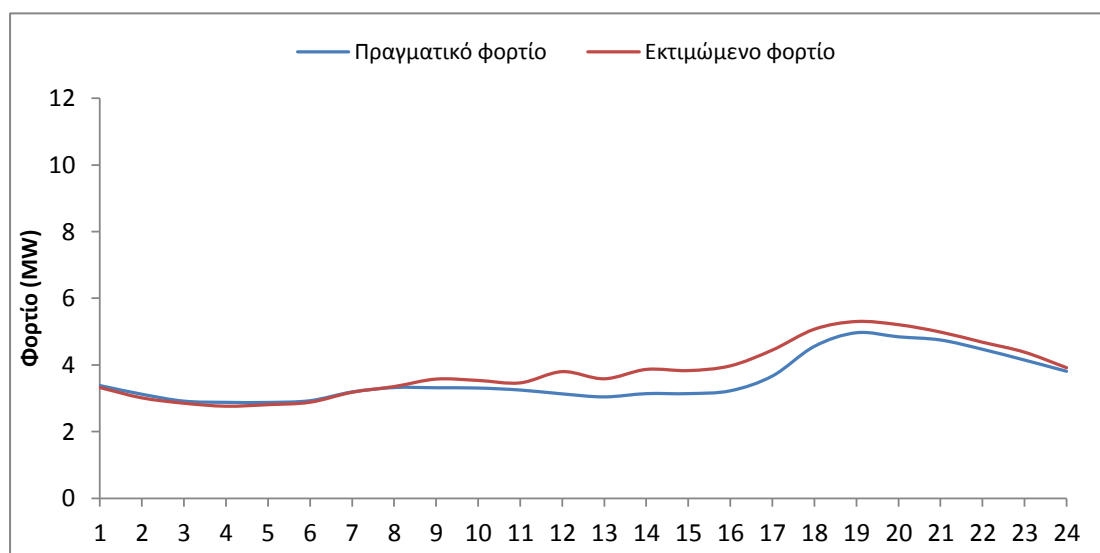
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 29/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **85,36 MWh** Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **84,35 MWh** (98,82% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,01 MWh**, με διείσδυση 1,18%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **13,18 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

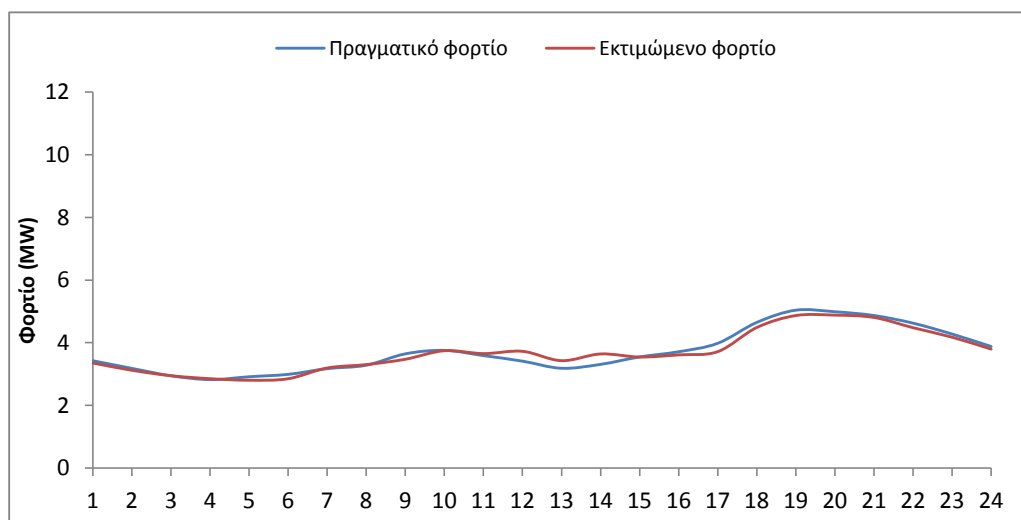
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 30/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **89,22 MWh** Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **88,41 MWh** (99,09% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,81 MWh**, με διείσδυση 0,91%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **11,53 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Καρπάθου

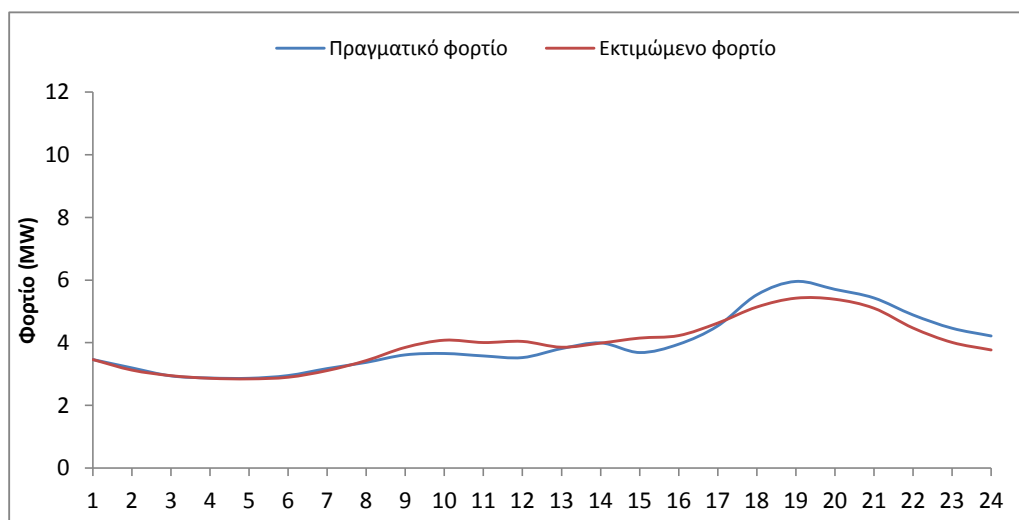
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 17,404MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Καρπάθου για τις 31/12/2020

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Καρπάθου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **95,4 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **92,23 MWh** (96,68% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **3,17 MWh**, με διείσδυση 3,32%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **15,02 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 17,404MW.