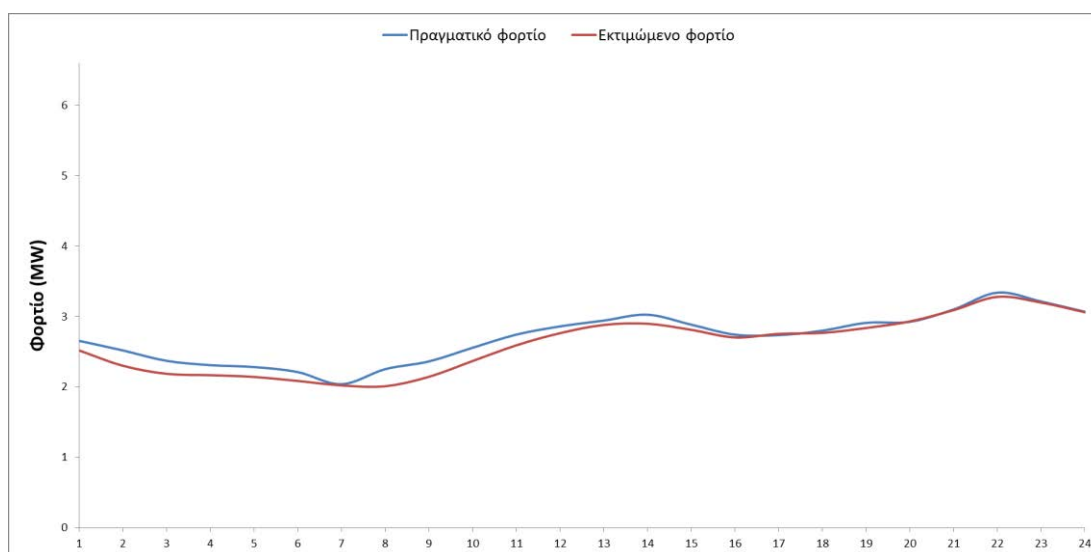


Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 07-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **64,85 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **62,61 MWh** (95,54% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,24 MWh**, με διείσδυση 3,46%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **13,6 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

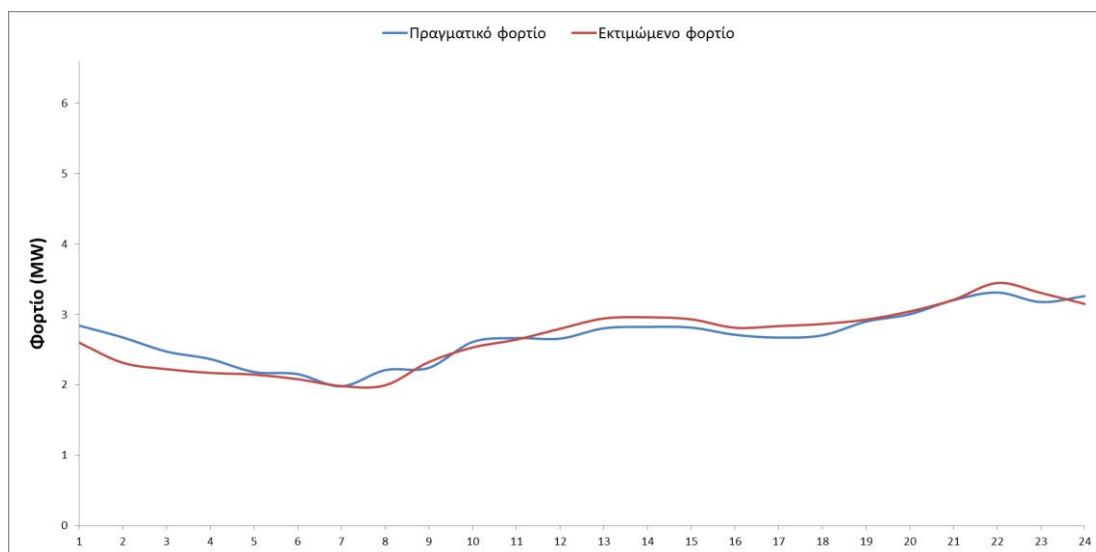
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G5, αποδιδόμενης ισχύος 1MW, δεν ήταν διαθέσιμη λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **64,46 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **52,64 MWh** (81,67% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **11,82 MWh**, με διείσδυση 18,33%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **17,48 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

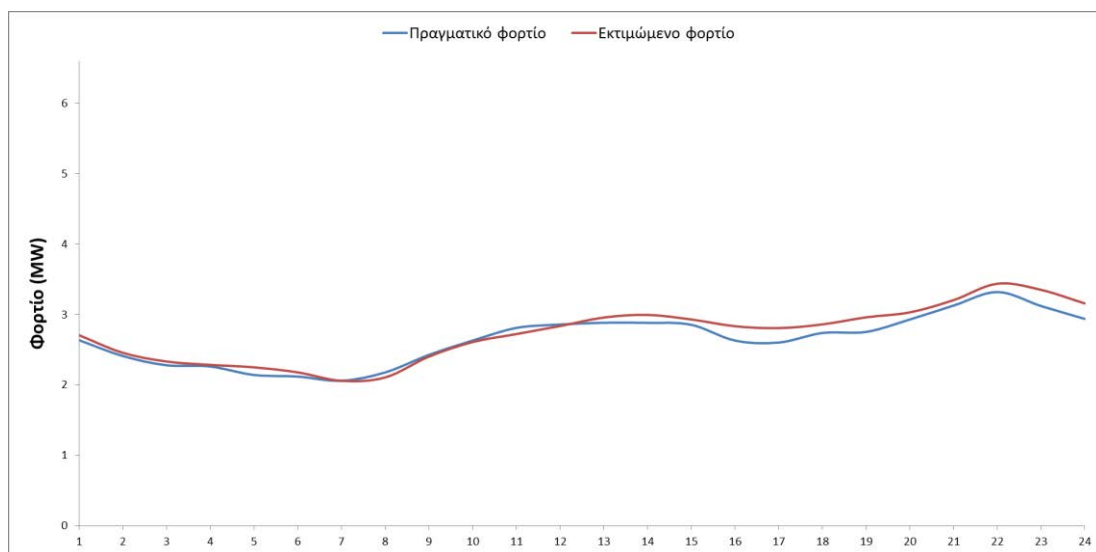
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 09-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **63,59 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **45,18 MWh** (71,04% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **18,41 MWh**, με διείσδυση 28,96%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **18,71 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

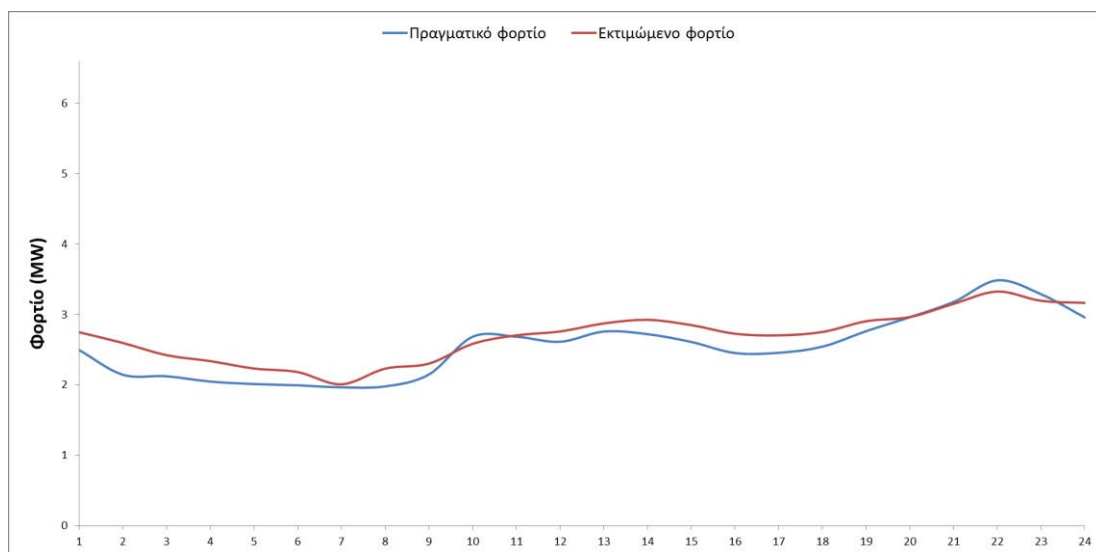
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **61,08 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **44,94 MWh** (73,58% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **16,14 MWh**, με διείσδυση 26,42%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **17,83 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

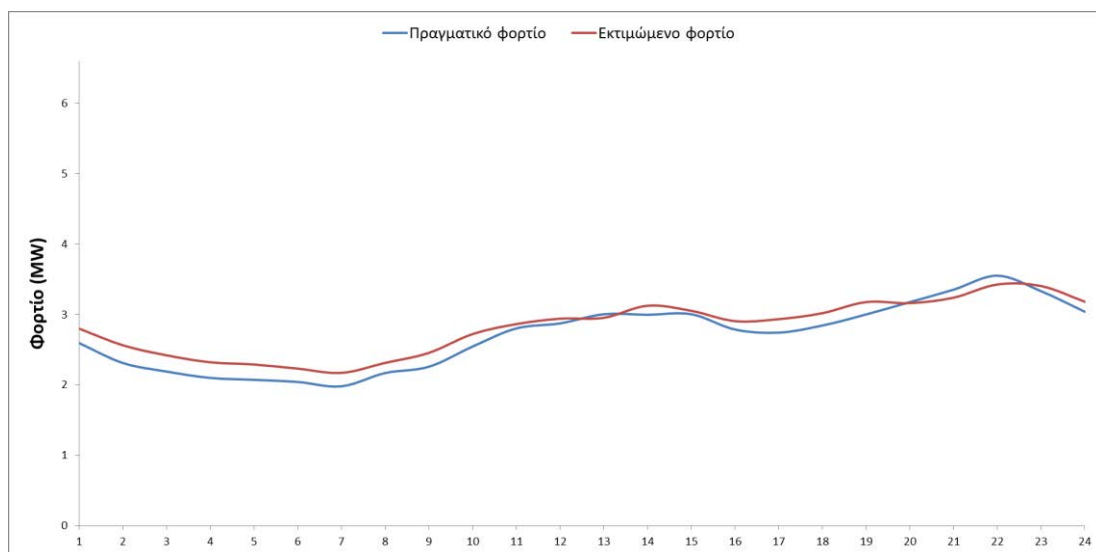
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.
- Η μέγιστη δυνατότητα παραγωγής του ΑΠ είναι στα 900 kW, λόγω δυσλειτουργίας της μίας ανεμογεννήτριας.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 11-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **64,78 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **55,32 MWh** (85,40% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,46 MWh**, με διείσδυση 14,60%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **18,24 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

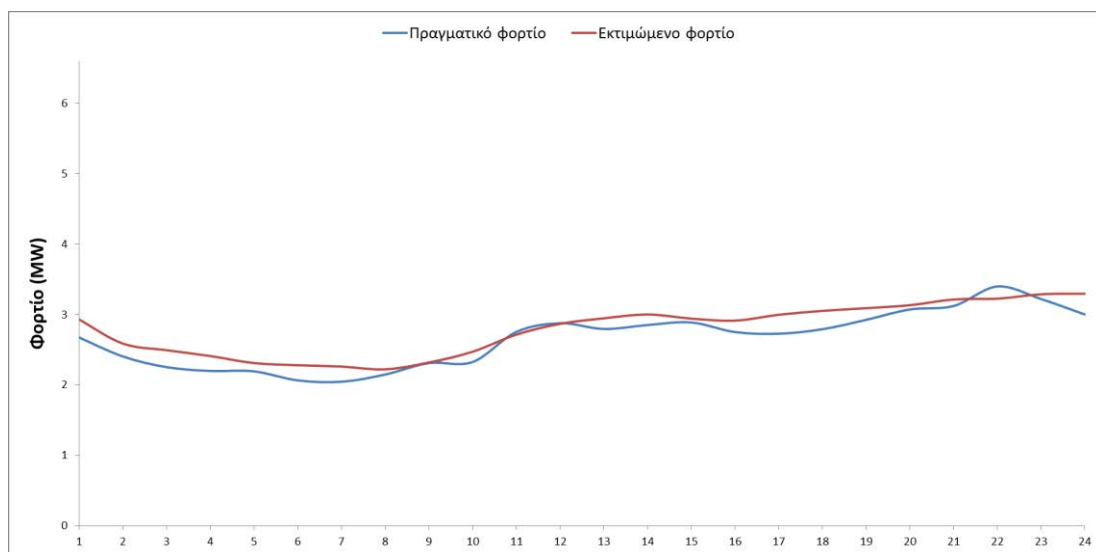
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.
- Αποκατάσταση της βλάβης της ανεμογεννήτριας του ΑΠ.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 12-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **63,79 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **52,20 MWh** (81,83% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **11,59 MWh**, με διείσδυση 18,17%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **17,91 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

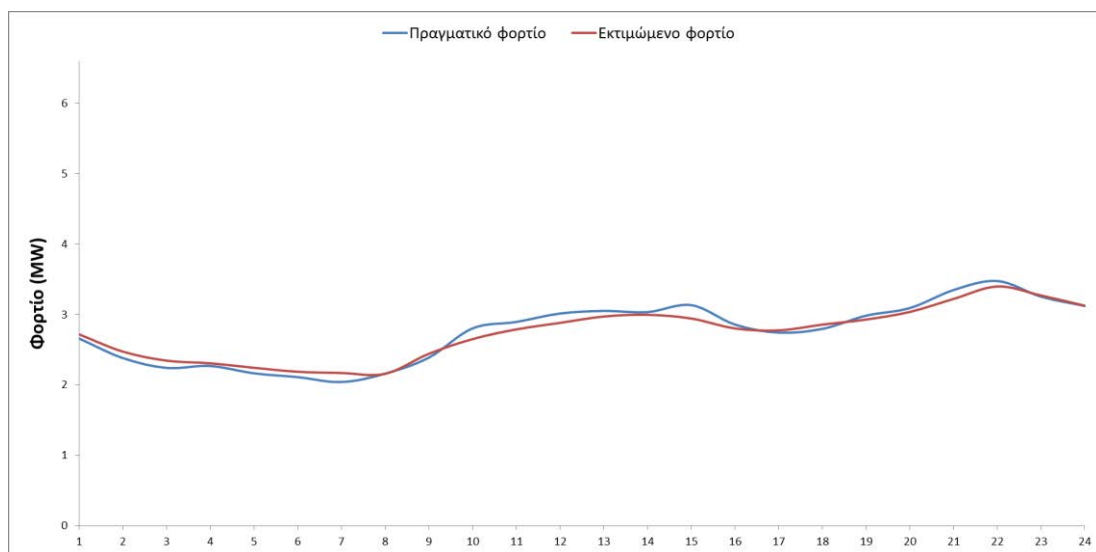
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 13-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **66,03 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **47,07 MWh** (71,30% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **18,95 MWh**, με διείσδυση 28,70%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **19,34 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

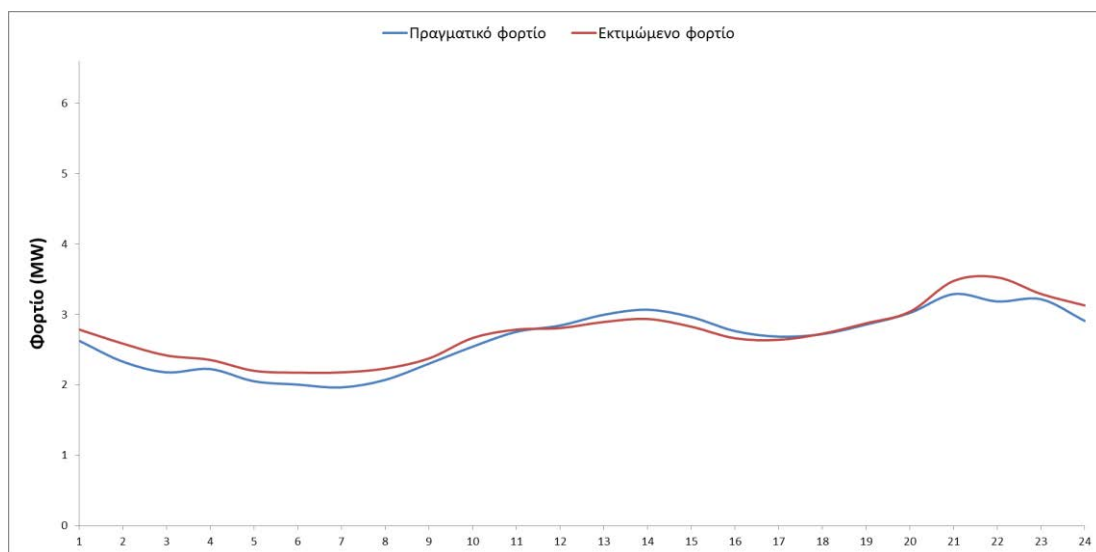
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 14-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **63,59 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **45,25 MWh** (71,17% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **18,33 MWh**, με διείσδυση 28,83%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **18,62 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

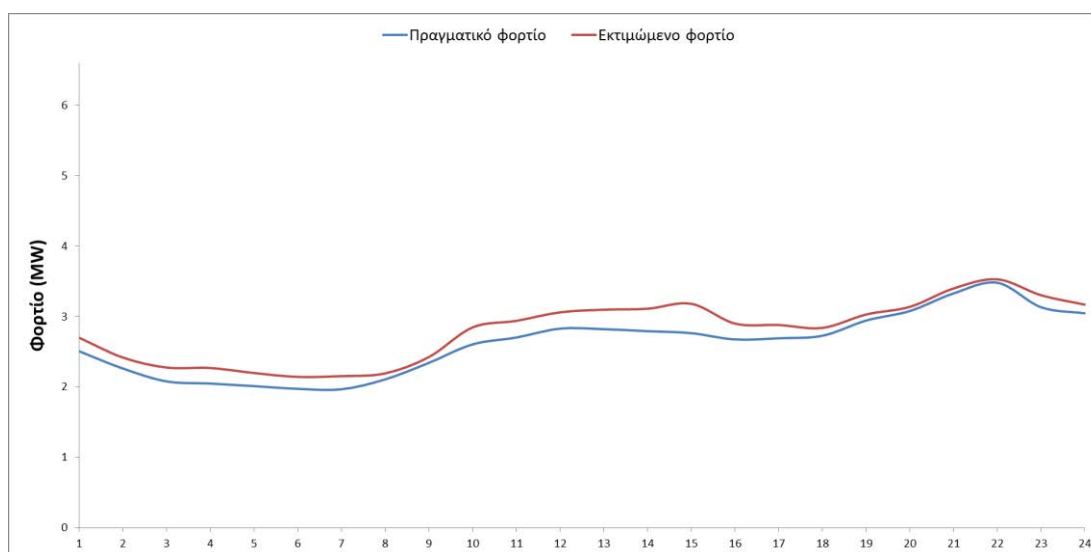
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 15-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **62,91 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **52,44 MWh** (83,36% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,47 MWh**, με διείσδυση 16,64%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **17,72 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

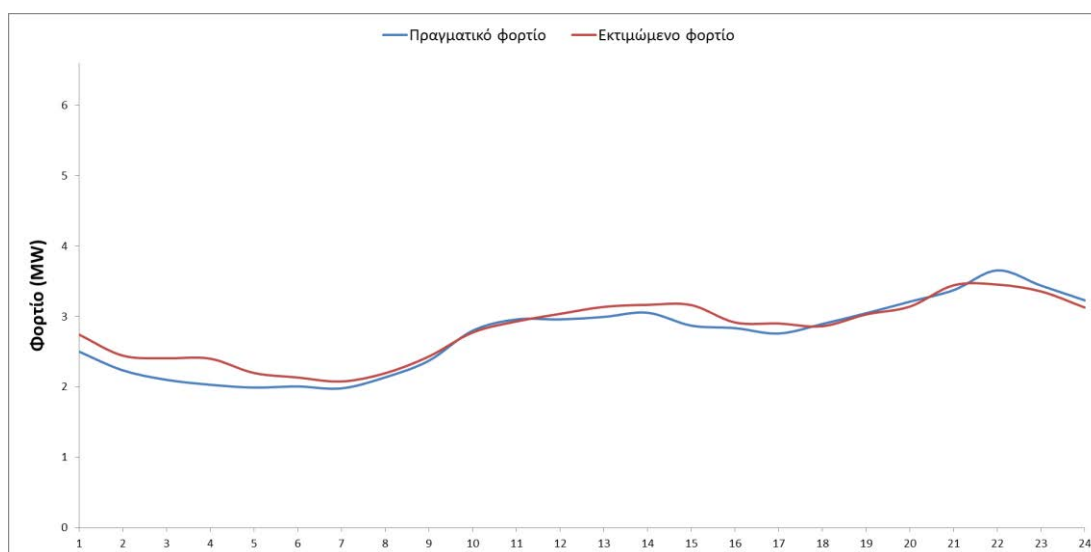
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 16-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **65,44 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **64,44 MWh** (98,48% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,99 MWh**, με διείσδυση 1,52%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **14,70 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

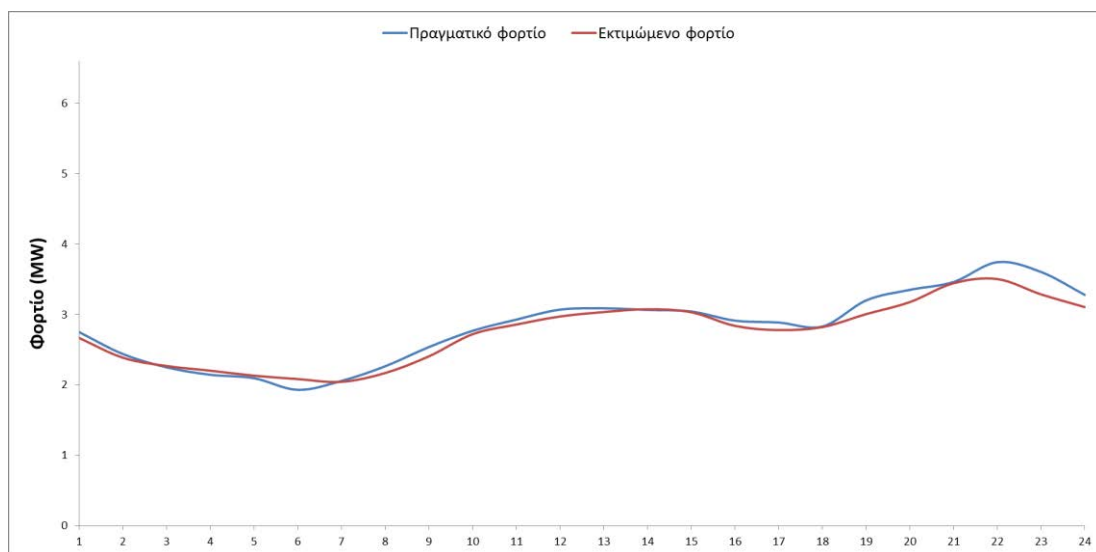
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 17-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **67,71 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **62,14 MWh** (91,77% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **5,57 MWh**, με διείσδυση 8,23%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **17,50 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

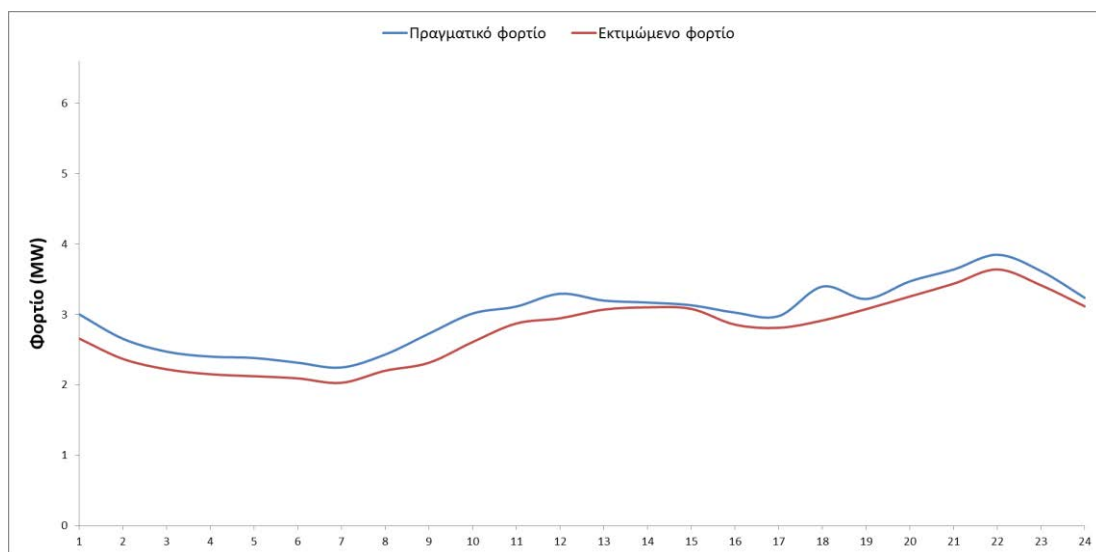
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 18-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **72,00 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **67,14 MWh** (93,25% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **4,86 MWh**, με διείσδυση 6,75%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **19,34 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

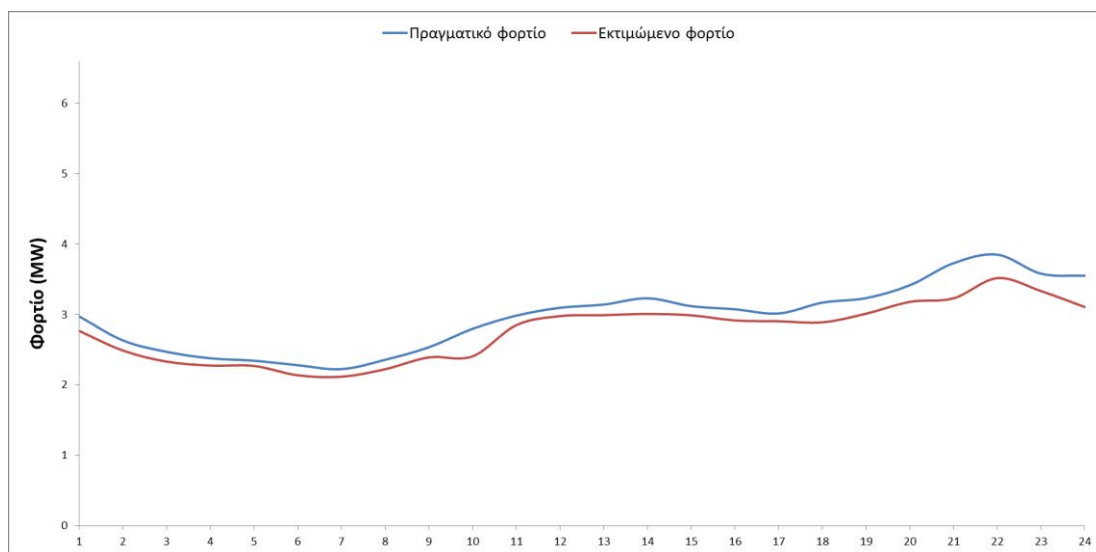
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 19-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **71,19 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **70,36 MWh** (98,84% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,82 MWh**, με διείσδυση 1,16%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **17,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

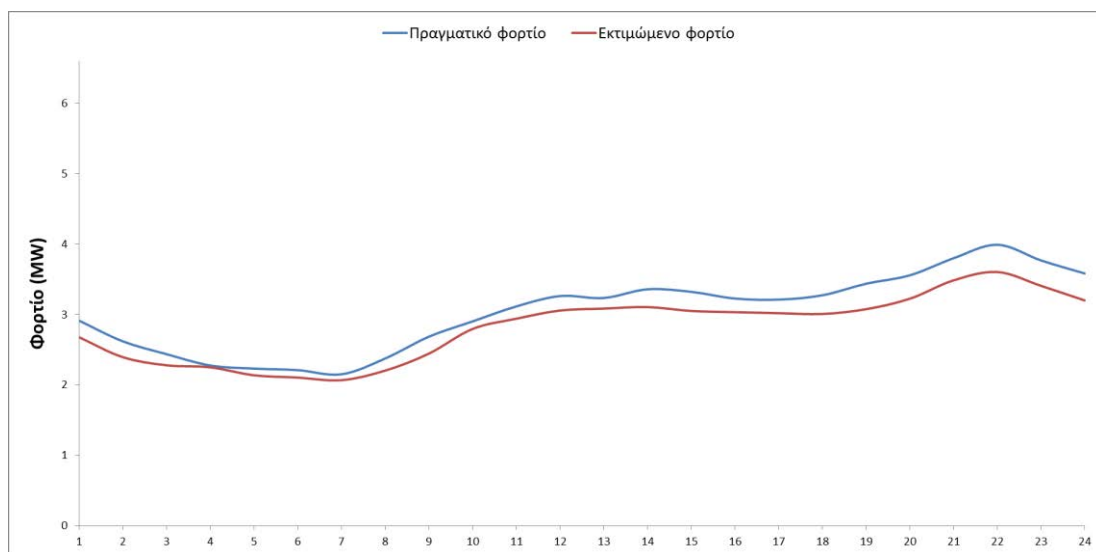
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 20-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **72,95 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **72,87 MWh** (99,89% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,08 MWh**, με διείσδυση 0,11%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **17,35 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

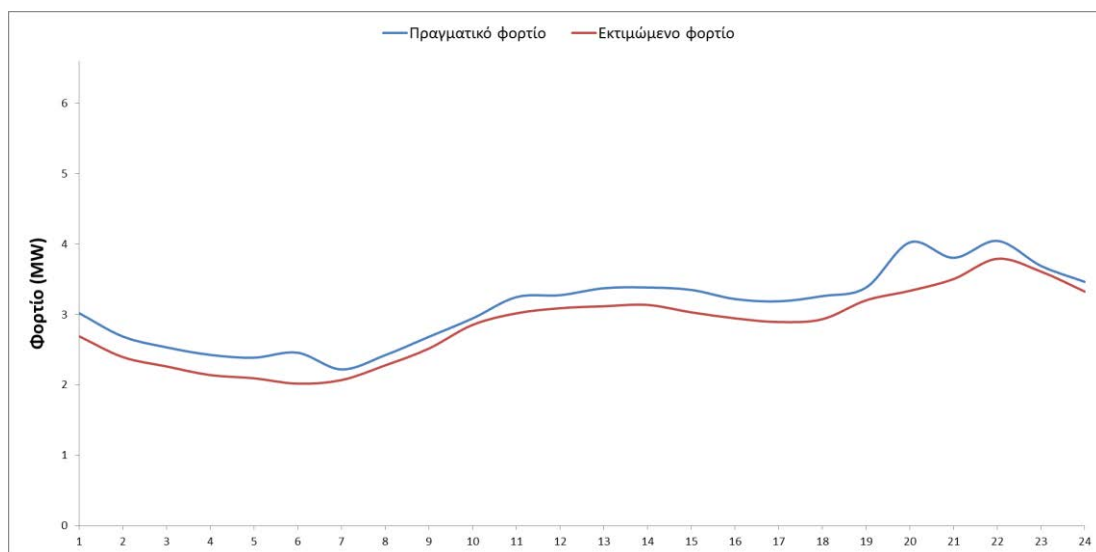
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 21-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **74,50 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **57,40 MWh** (77,05% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **17,10 MWh**, με διείσδυση 22,95%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **21,50 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

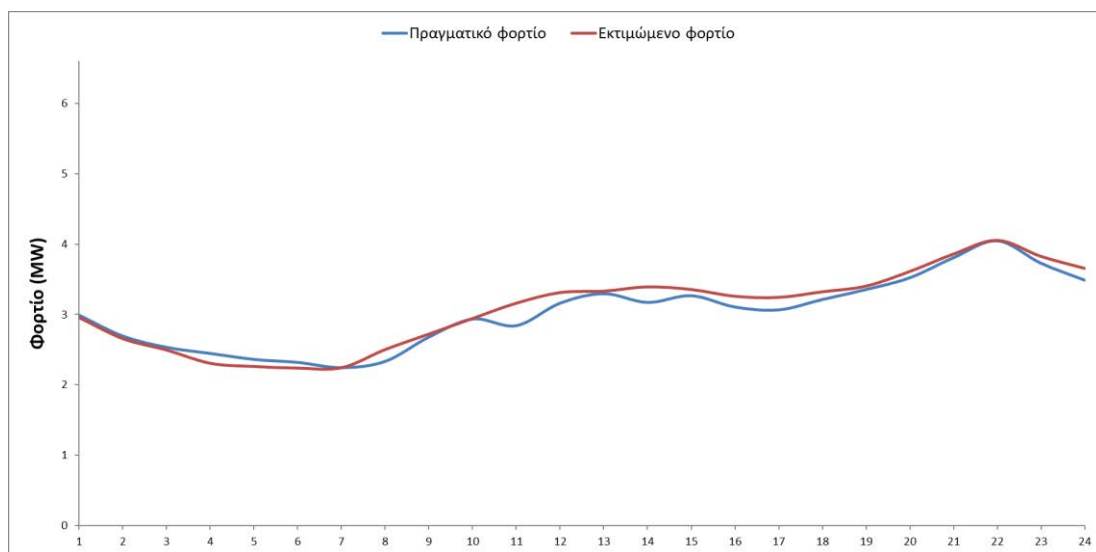
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 22-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **72,60 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **52,60 MWh** (72,45% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **20,00 MWh**, με διείσδυση 27,55%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **21,81 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

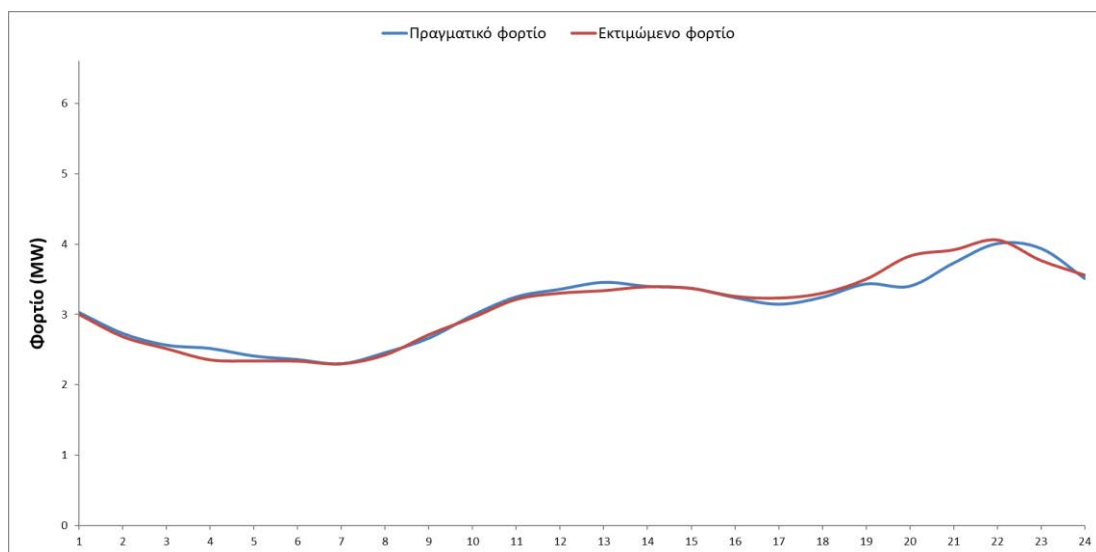
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 23-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **74,45 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **55,62 MWh** (74,70% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **18,84 MWh**, με διείσδυση 25,30%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **21,93 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

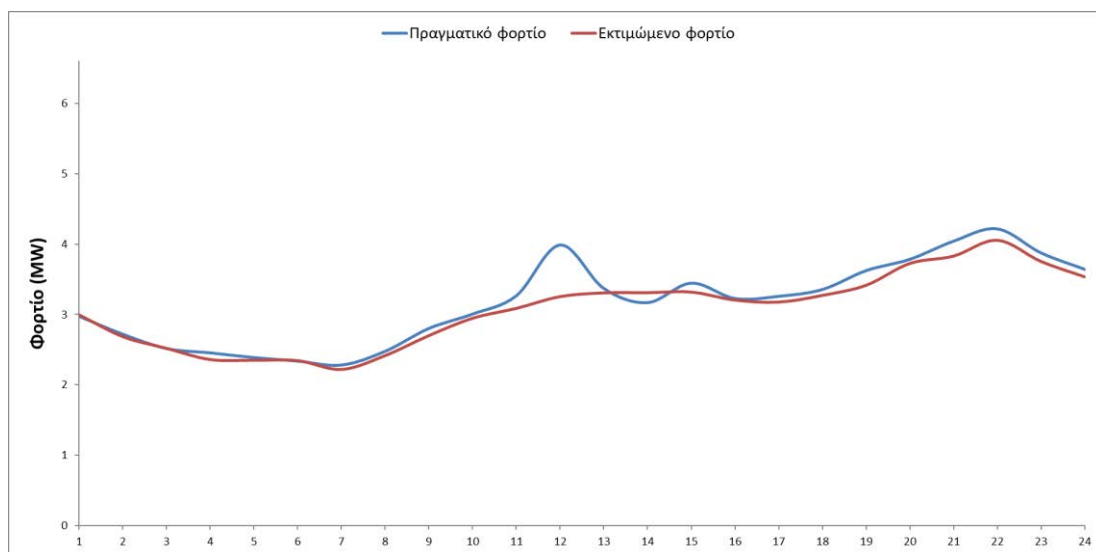
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 24-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **76,23 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **58,21 MWh** (76,36% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **18,02 MWh**, με διείσδυση 23,64%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **22,14 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

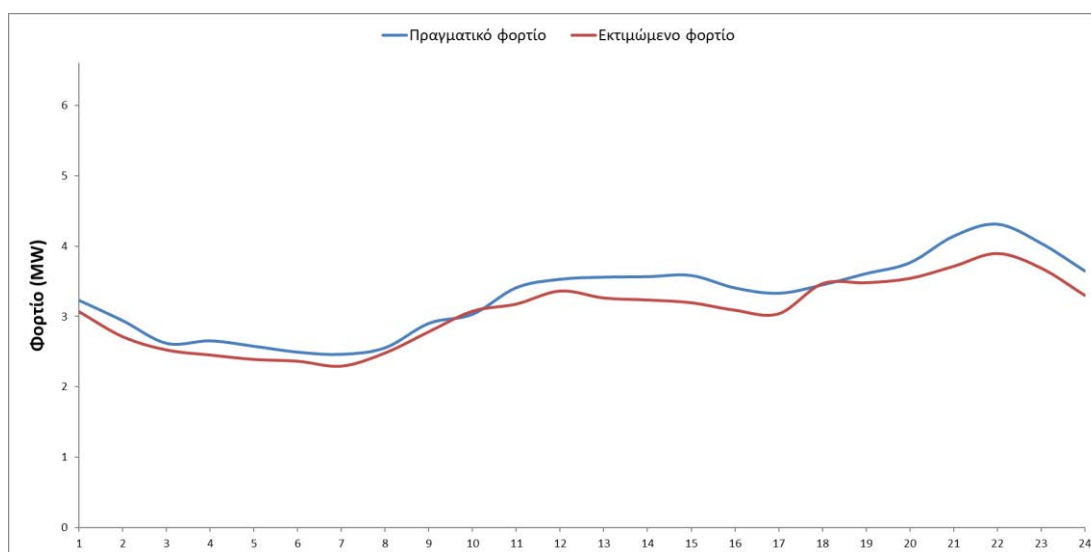
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 25-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **78,83 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **71,95 MWh** (91,28% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,88 MWh**, με διείσδυση 8,72%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **21,44 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

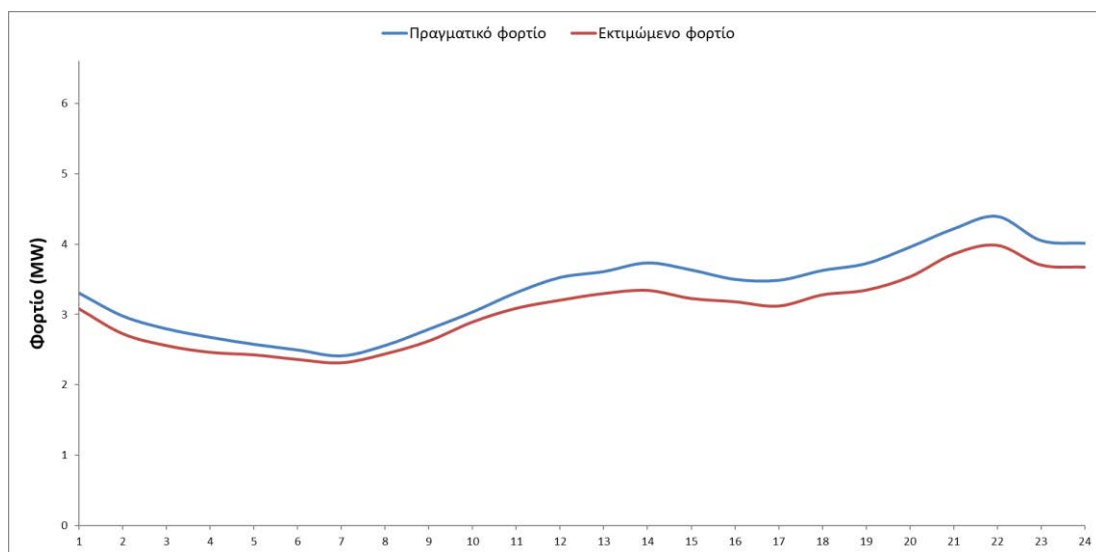
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 26-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **80,37 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **80,18 MWh** (99,75% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,20 MWh**, με διείσδυση 0,25%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **20,68 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

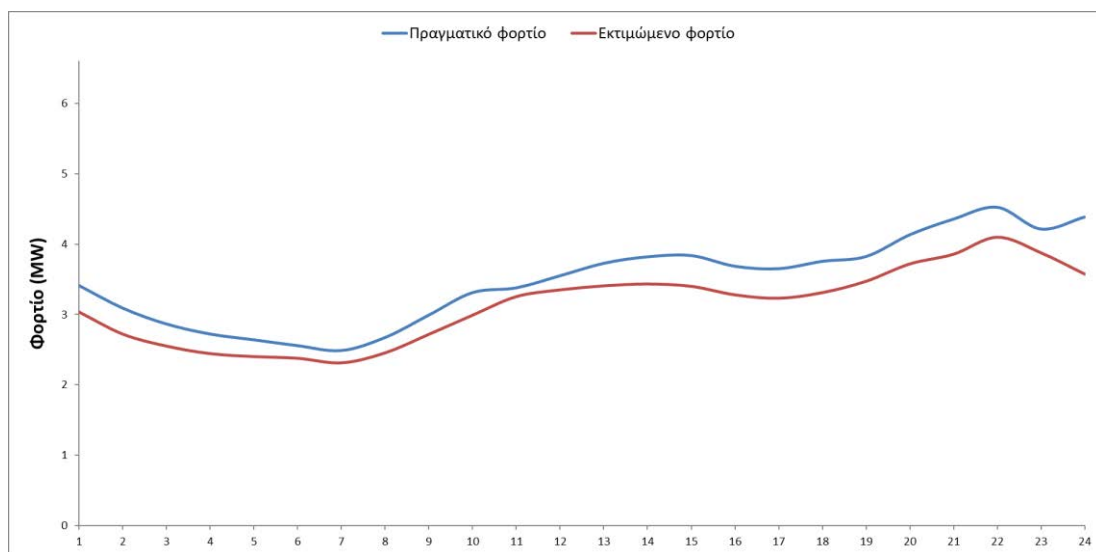
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 27-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **83,61 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **80,48 MWh** (96,26% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,13 MWh**, με διείσδυση 3,74%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **19,48 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

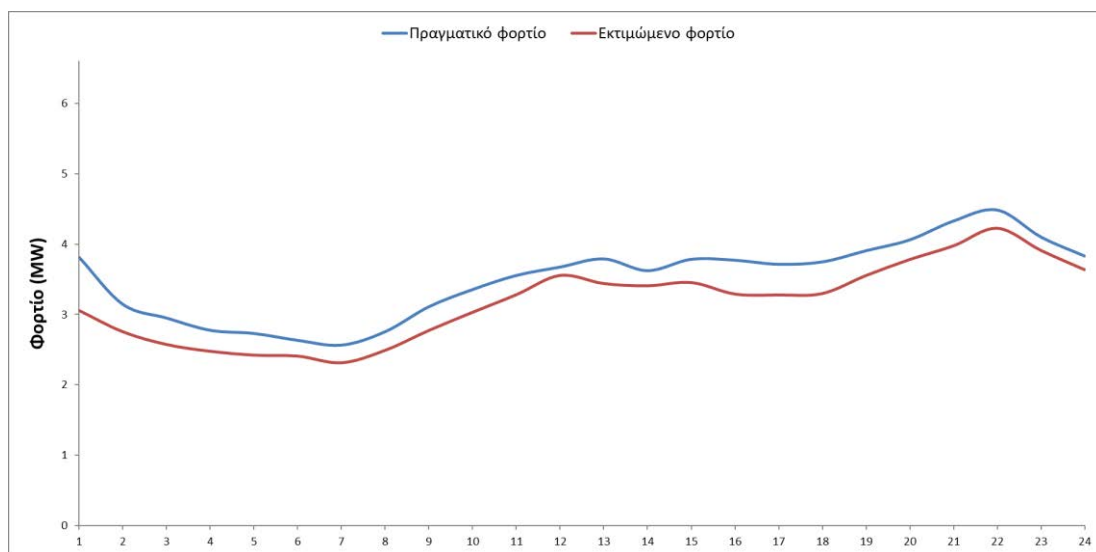
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **84,25 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **62,21 MWh** (73,83% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **22,05 MWh**, με διείσδυση 26,17%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **23,97 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

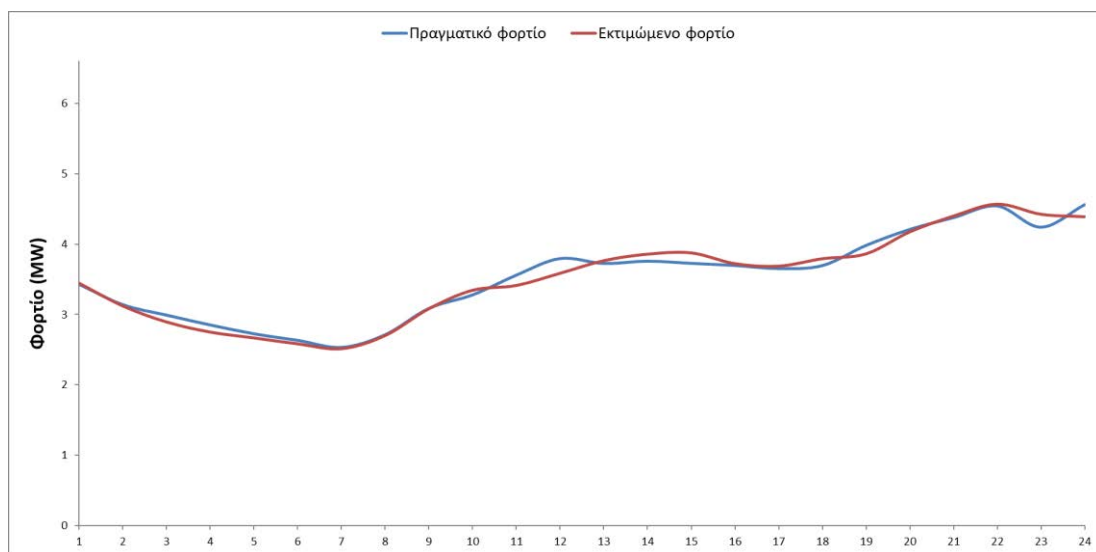
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 29-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **84,83 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **75,12 MWh** (88,55% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,72 MWh**, με διείσδυση 11,45%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **24,00 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

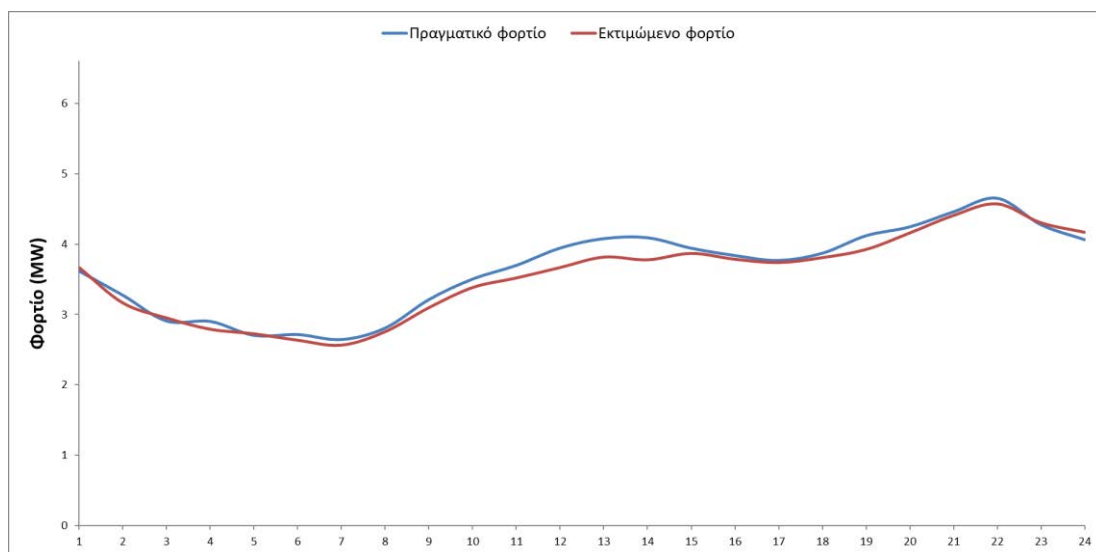
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 30-07-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **87,33 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **77,94 MWh** (89,25% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,39 MWh**, με διείσδυση 10,75%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **21,42 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

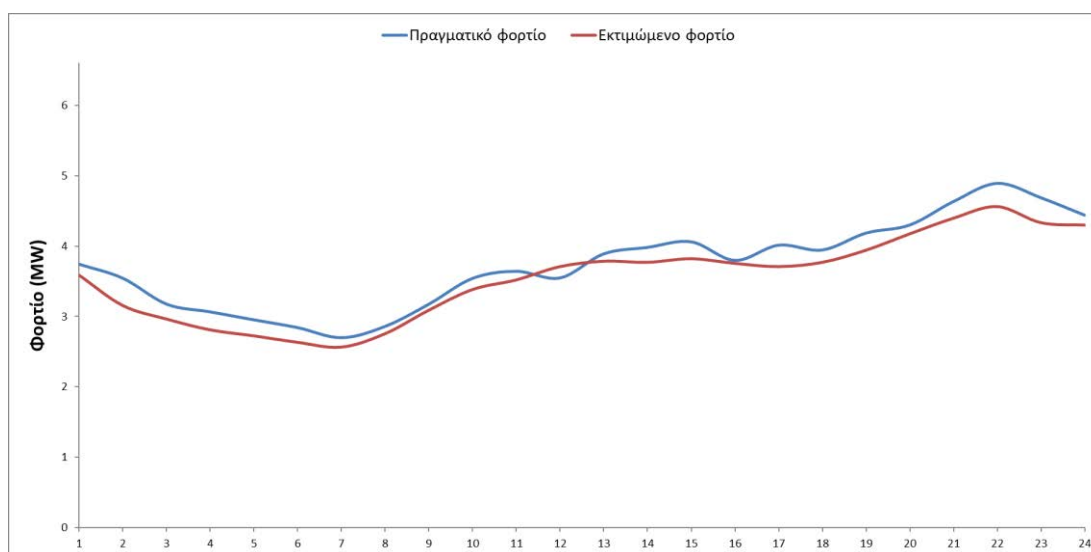
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **89,62 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **80,44 MWh** (89,75% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,18 MWh**, με διείσδυση 10,25%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **24,26 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

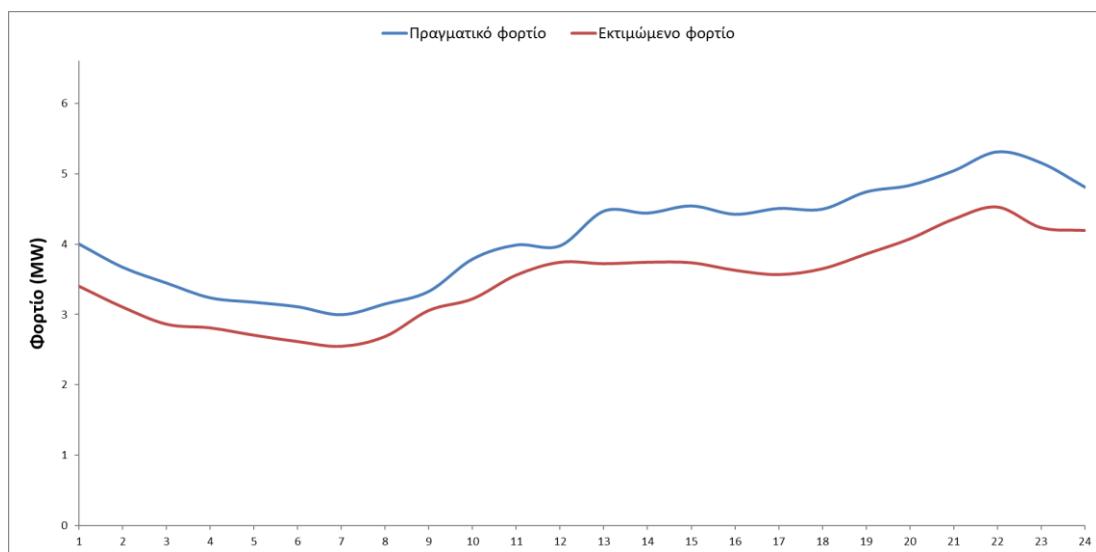
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 01-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **98,67 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **93,48 MWh** (94,73% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **5,20 MWh**, με διείσδυση 5,27%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **22,38 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

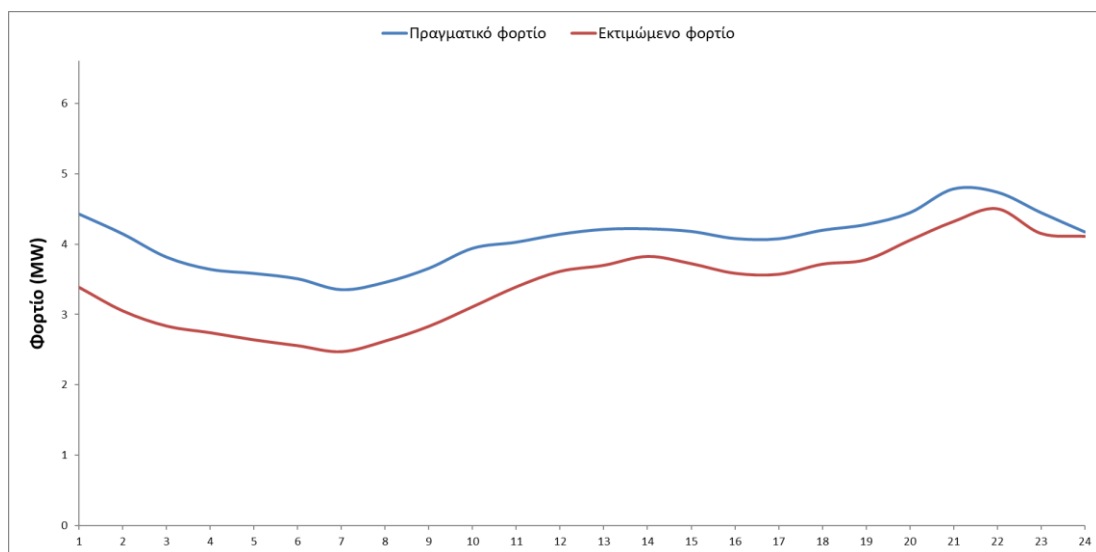
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 02-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **97,57 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **86,03 MWh** (88,17% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **11,54 MWh**, με διείσδυση 11,83%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **25,94 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

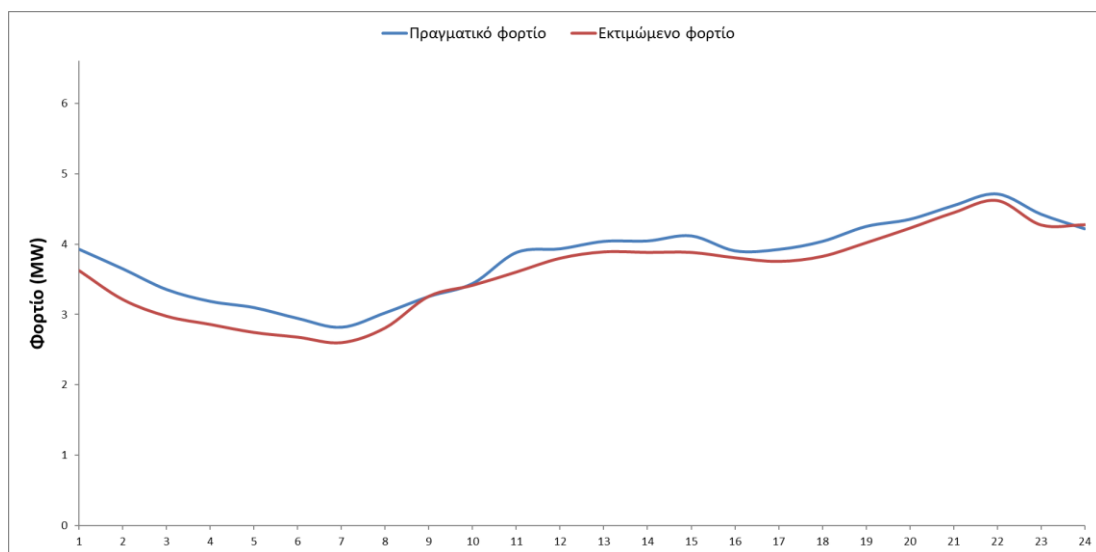
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 03-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **91,13 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **75,93 MWh** (83,32% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **15,20 MWh**, με διείσδυση 16,68%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **23,98 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

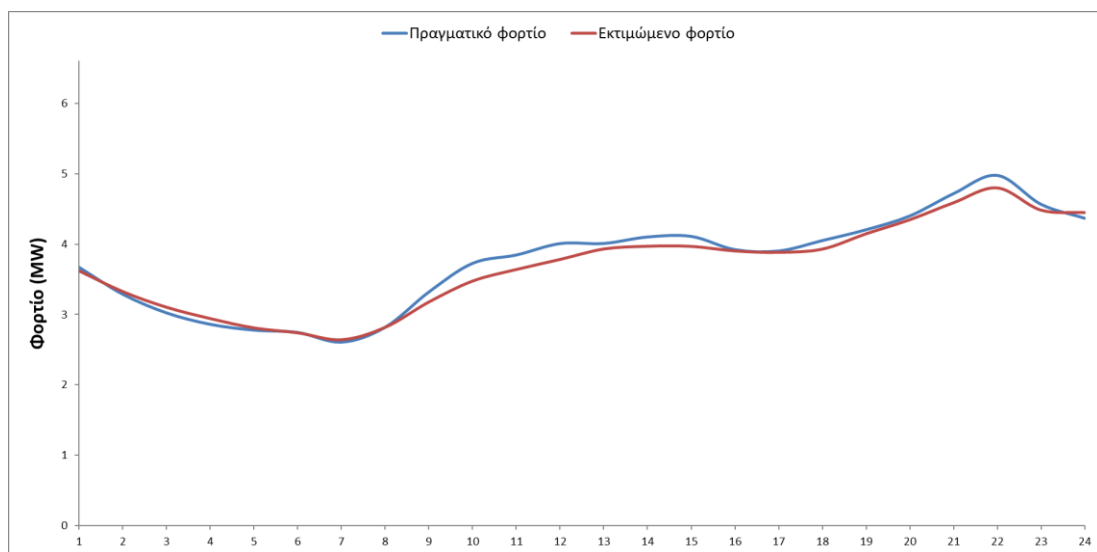
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 04-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **90,07 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **88,07 MWh** (97,78% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,00 MWh**, με διείσδυση 2,22%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **22,01 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

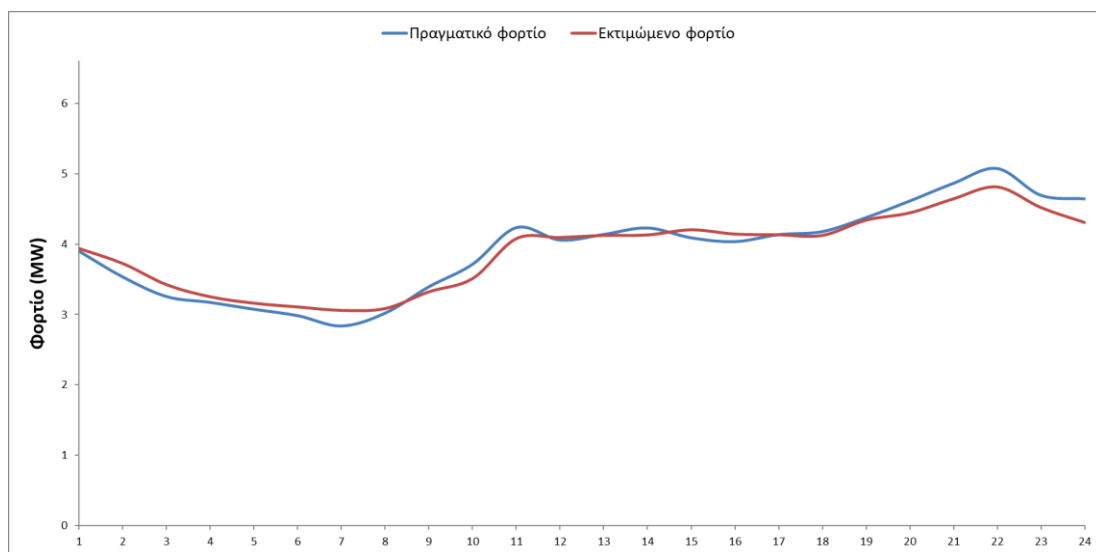
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 05-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **94,22 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **93,25 MWh** (98,97% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,97 MWh**, με διείσδυση 1,03%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **23,47 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

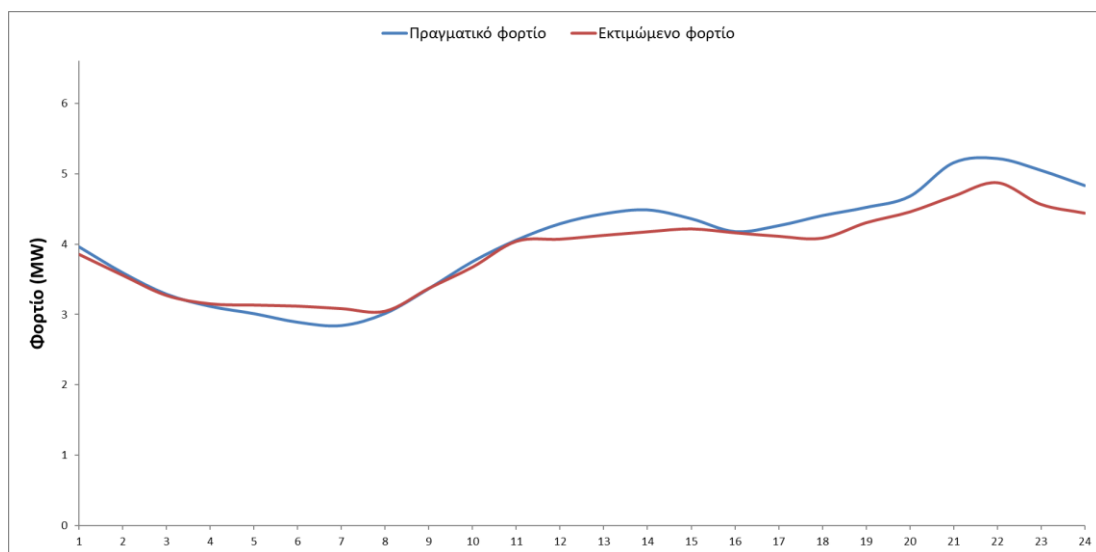
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 06-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **96,70 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **95,56 MWh** (98,82% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **1,14 MWh**, με διείσδυση 1,18%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **22,05 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

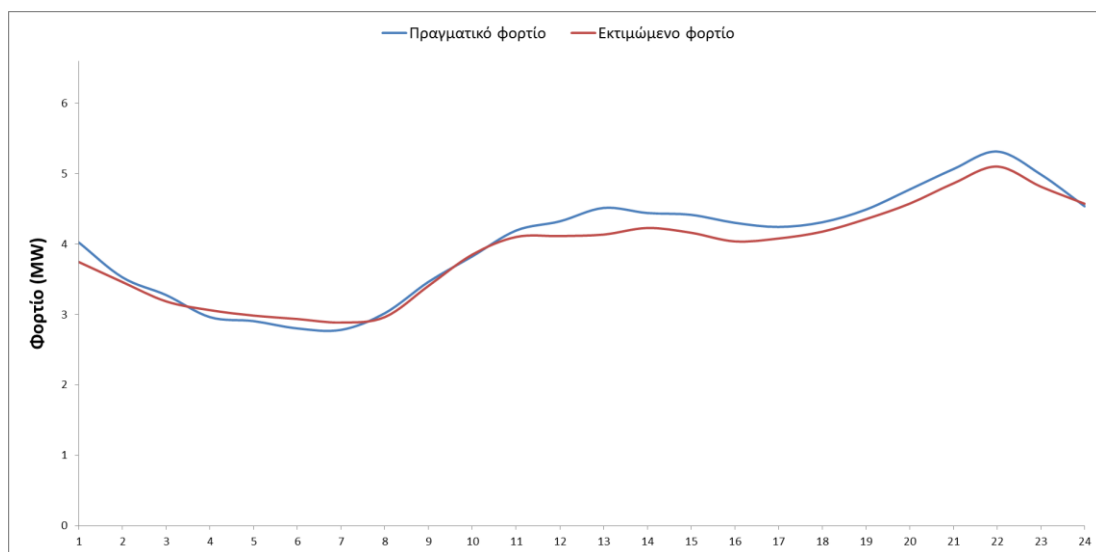
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **95,51 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **95,64 MWh** (99,10% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,87 MWh**, με διείσδυση 0,90%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **21,42 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

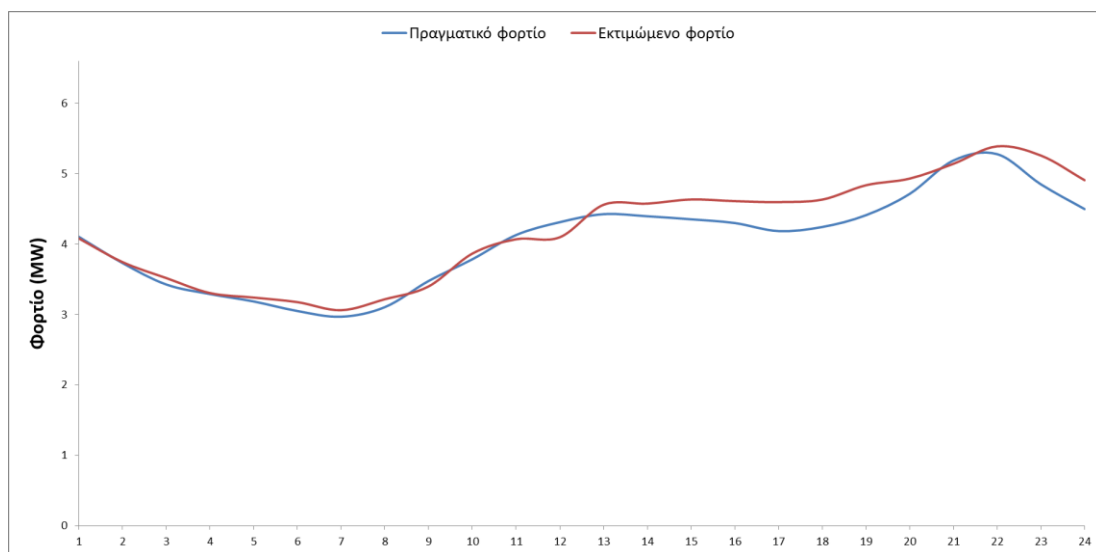
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **97,41 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **96,44 MWh** (99,01% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,96 MWh**, με διείσδυση 0,99%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **22,45 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

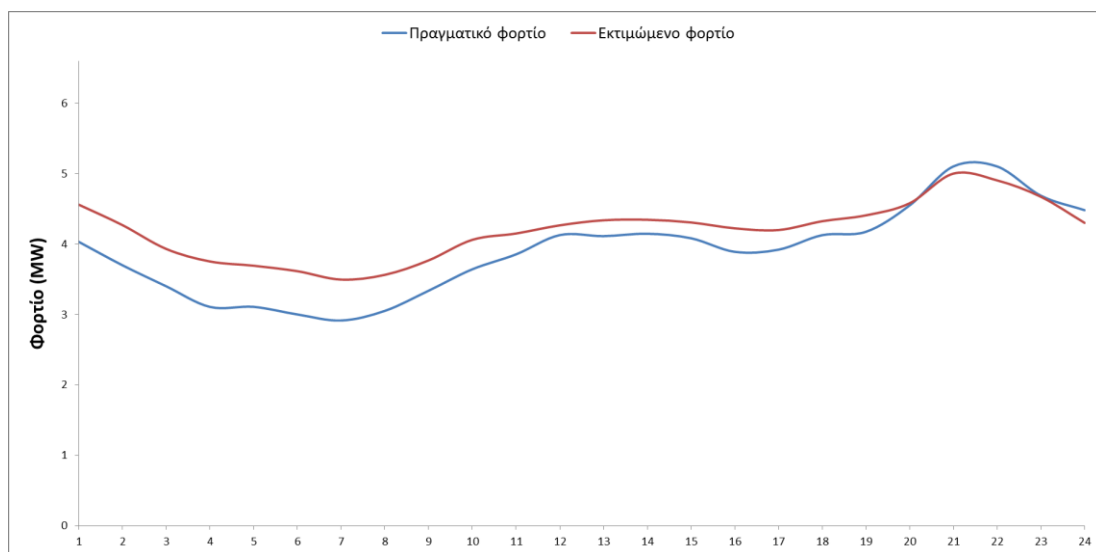
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 09-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **93,67 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **86,11 MWh** (91,93% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **7,56 MWh**, με διείσδυση 8,07%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **22,69 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

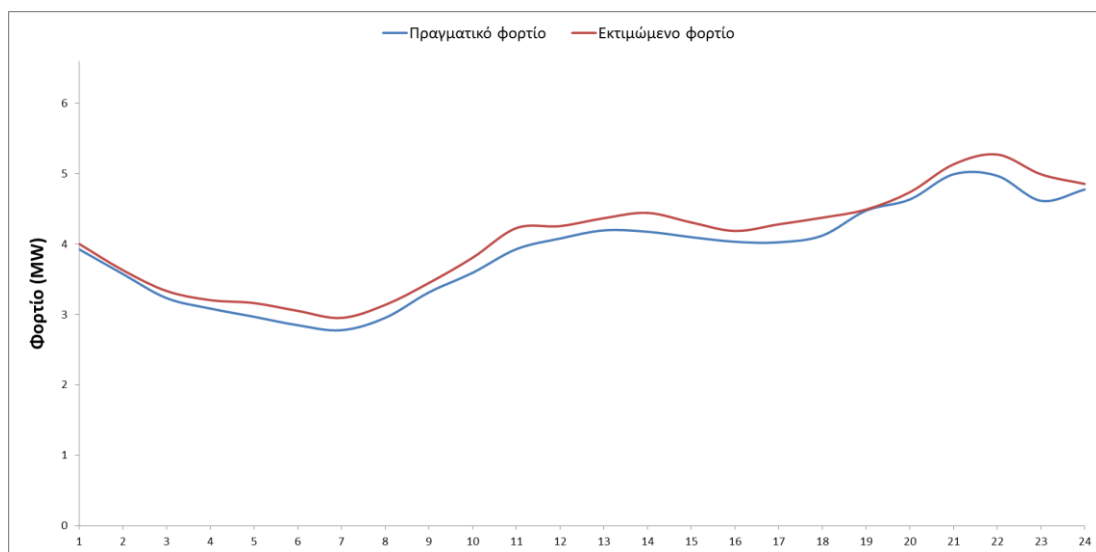
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 10-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **93,40 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **71,94 MWh** (77,02% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **21,46 MWh**, με διείσδυση 22,98%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **25,28 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

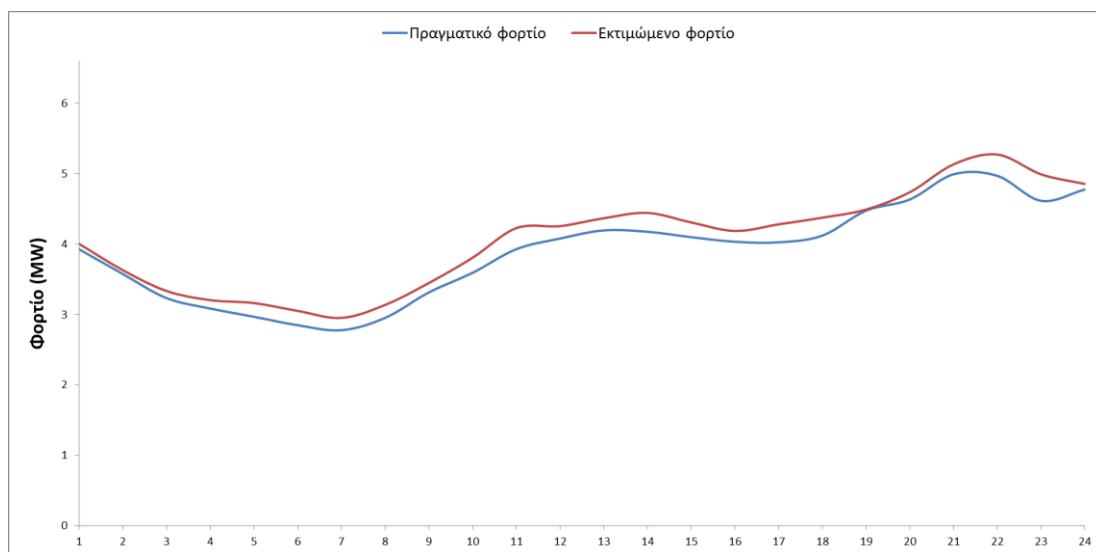
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 11-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **93,00 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **72,49 MWh** (77,94% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **20,51 MWh**, με διείσδυση 22,06%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **26,04 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

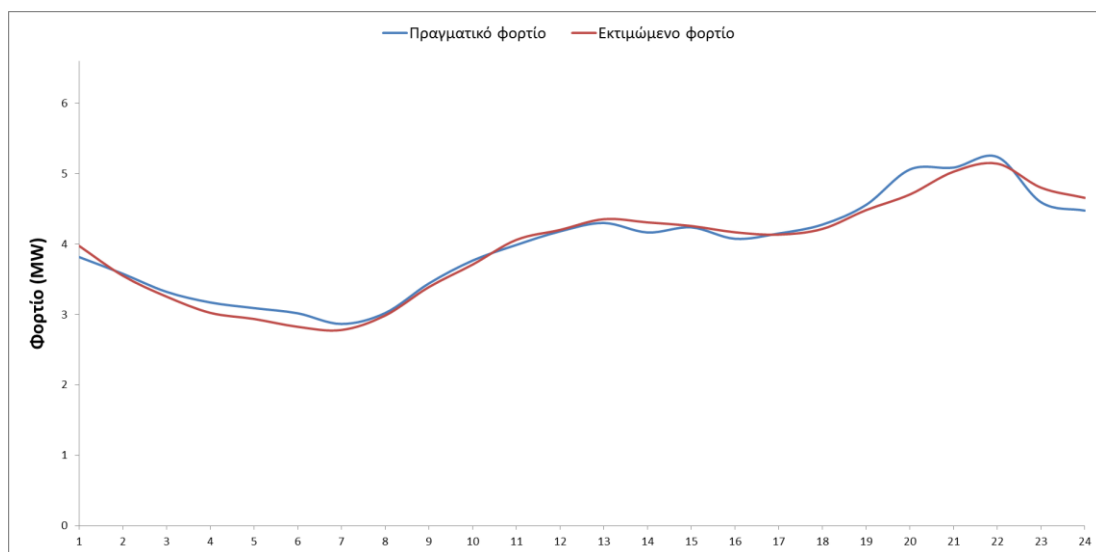
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 12-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **95,49 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **77,34 MWh** (80,99% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **18,15 MWh**, με διείσδυση 19,01%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **25,89 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

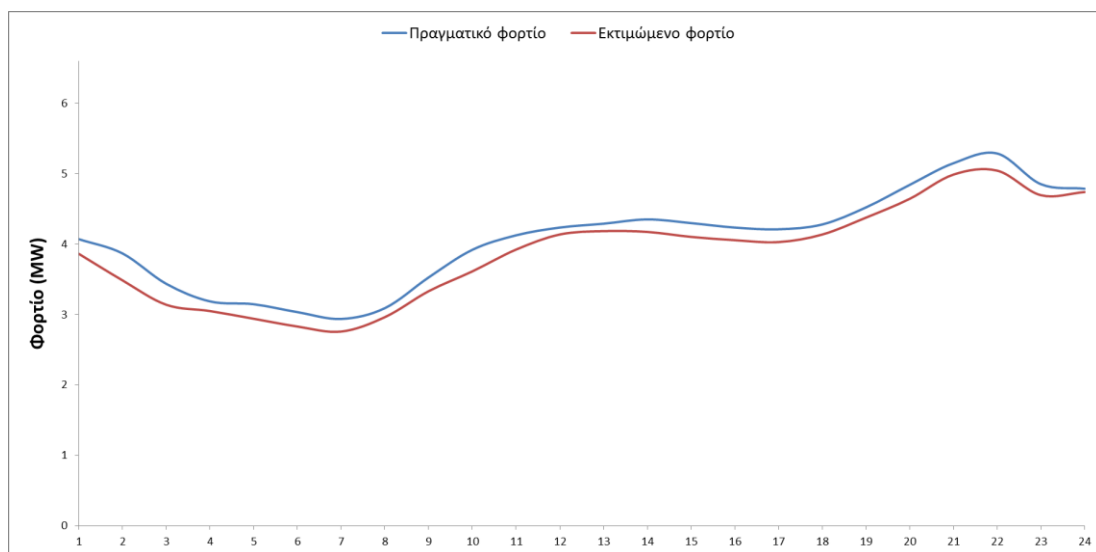
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 13-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **97,68 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **76,36 MWh** (78,17% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **21,32 MWh**, με διείσδυση 21,38%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **26,65 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

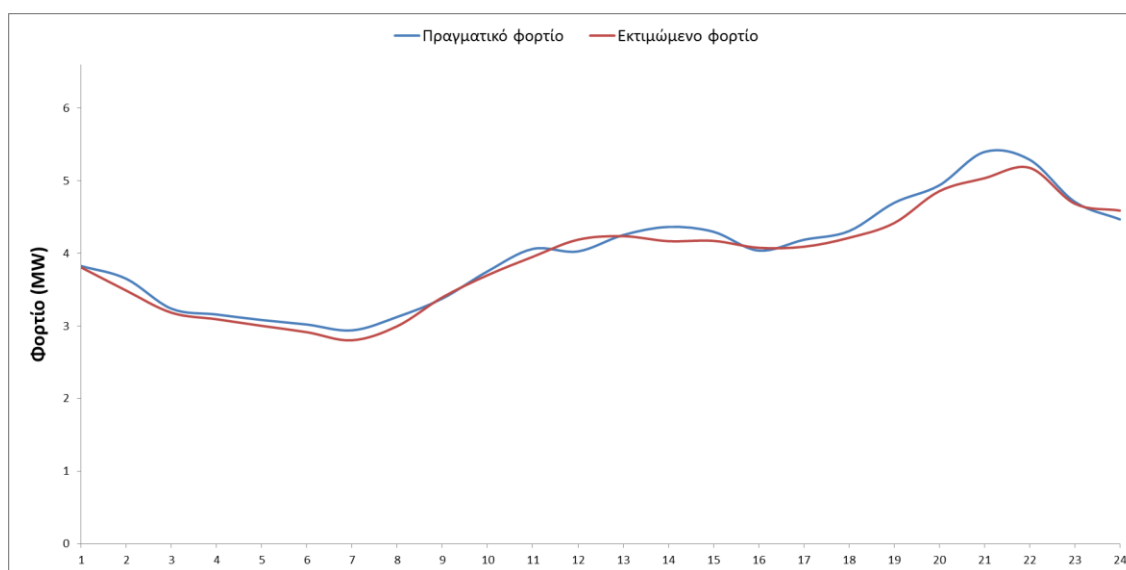
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 14-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **96,20 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **75,14 MWh** (78,11% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **21,06 MWh**, με διείσδυση 21,89%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **26,81 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

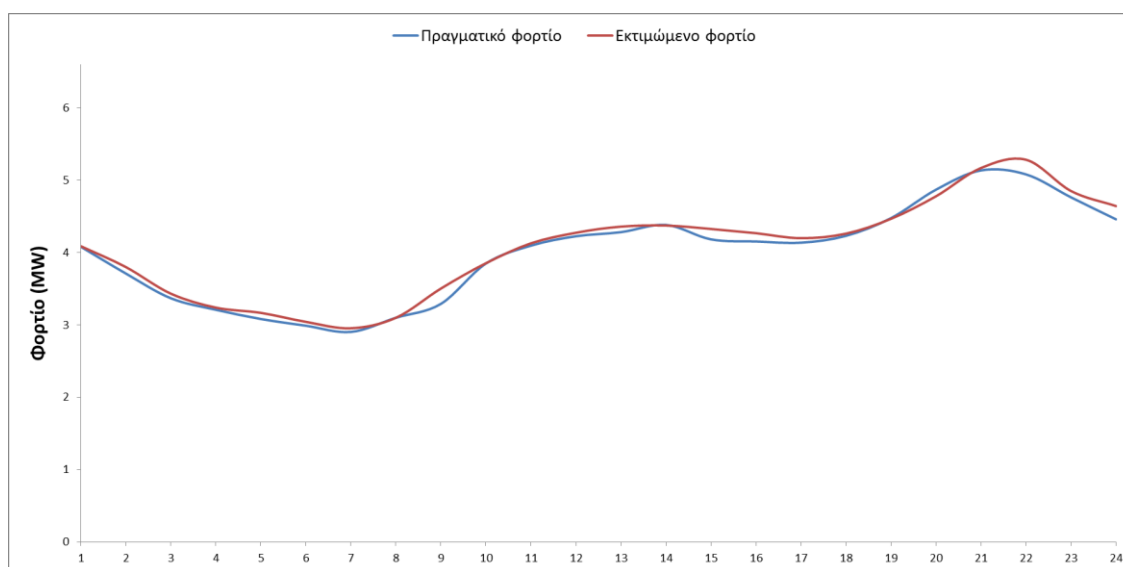
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 15-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **96,04 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **83,87 MWh** (87,33% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **12,17 MWh**, με διείσδυση 12,67%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **25,72 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

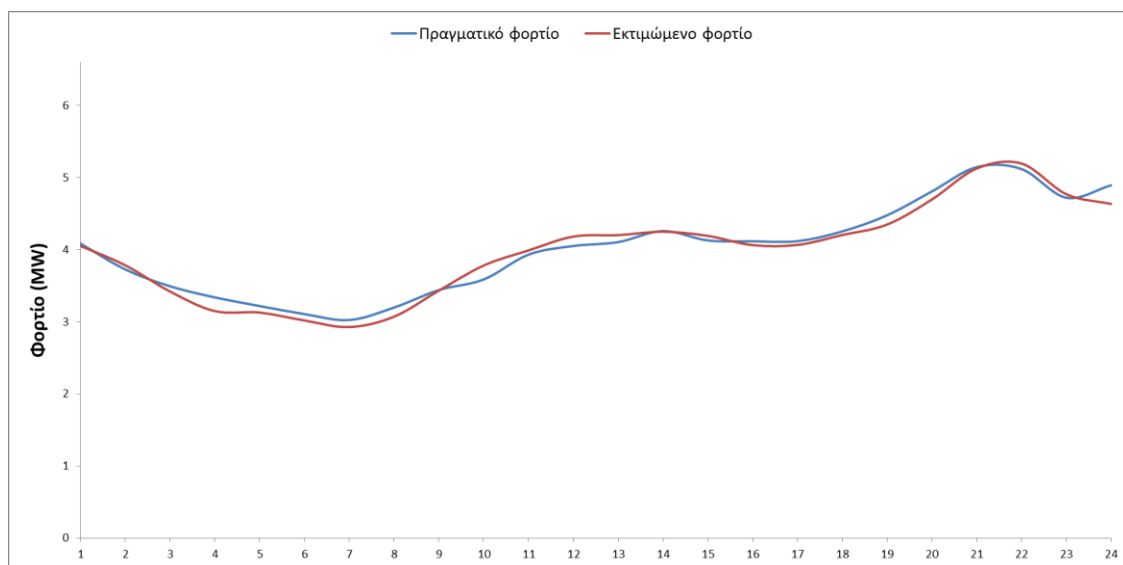
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 16-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **96,34 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **93,11 MWh** (96,65% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,23 MWh**, με διείσδυση 3,35%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **24,64 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

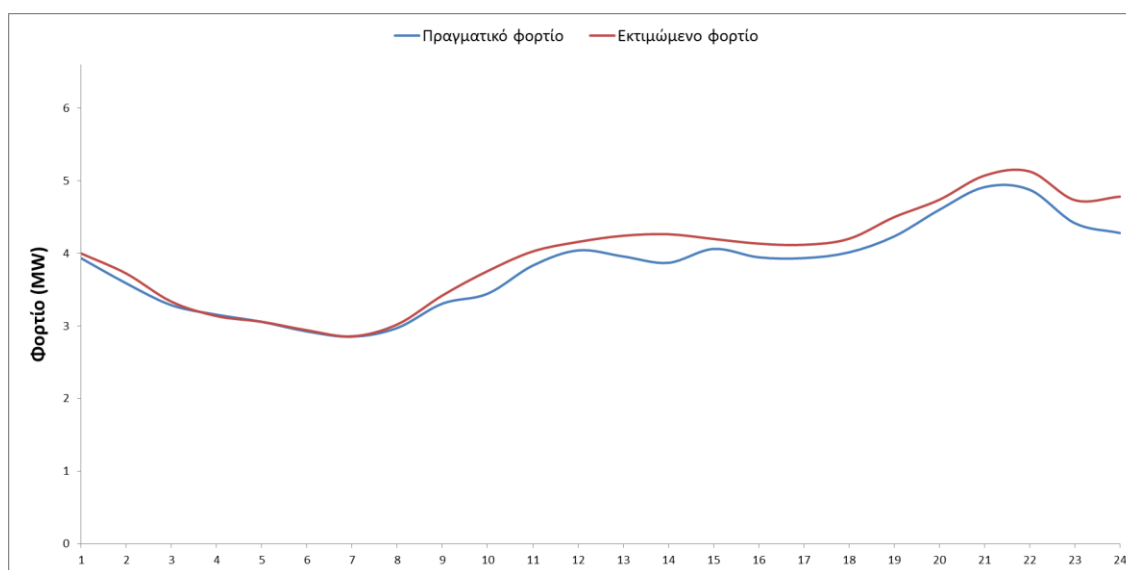
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 17-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **91,50 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **71,23 MWh** (77,85% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **20,27 MWh**, με διείσδυση 22,15%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **25,92 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

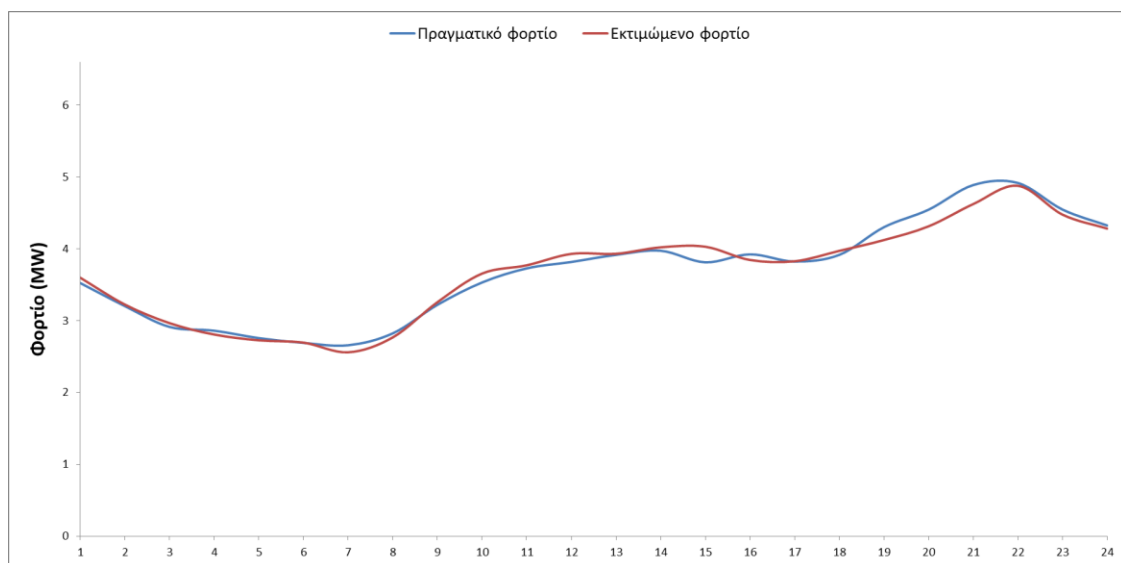
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 18-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **88,61 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **83,27 MWh** (93,98% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **5,34 MWh**, με διείσδυση 6,02%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **23,68 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

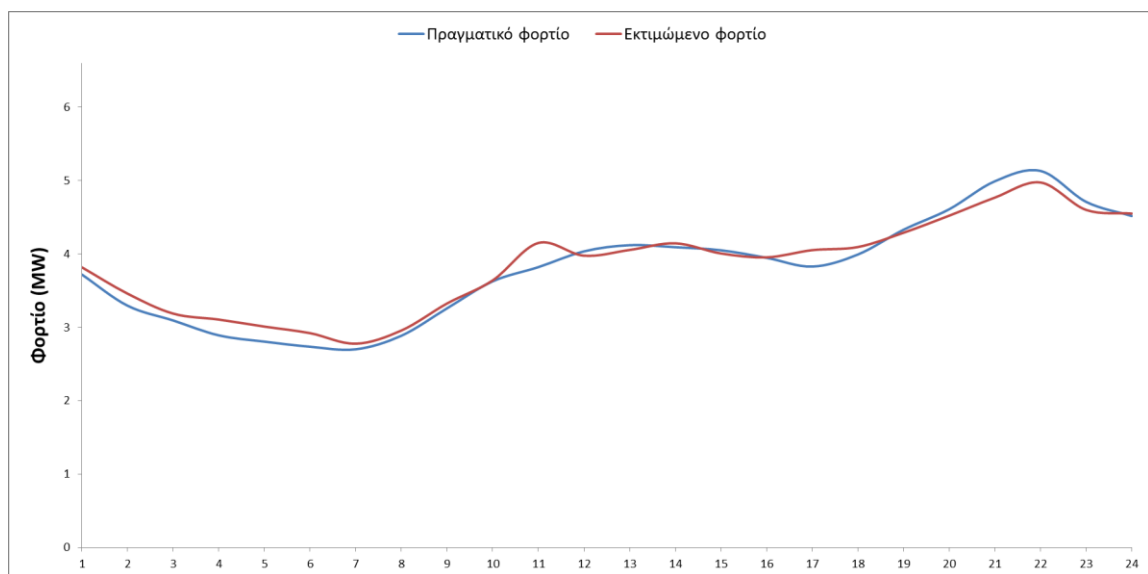
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 19-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **91,18 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **90,86 MWh** (99,65% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,32 MWh**, με διείσδυση 0,35%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **22,69 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

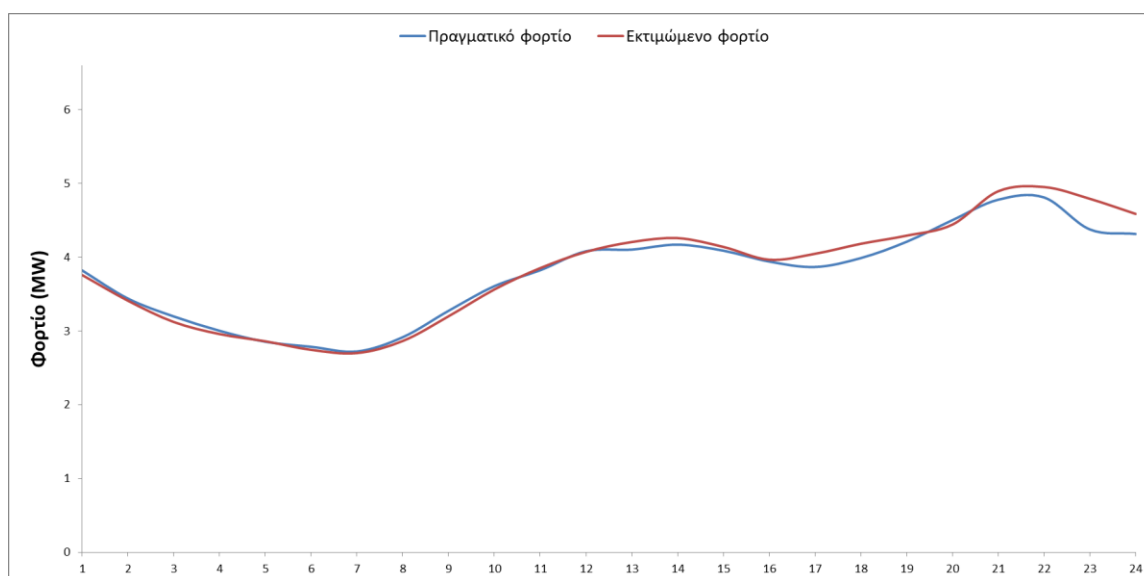
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 20-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **90,68 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **87,59 MWh** (96,59% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,09 MWh**, με διείσδυση 3,41%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **22,48 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

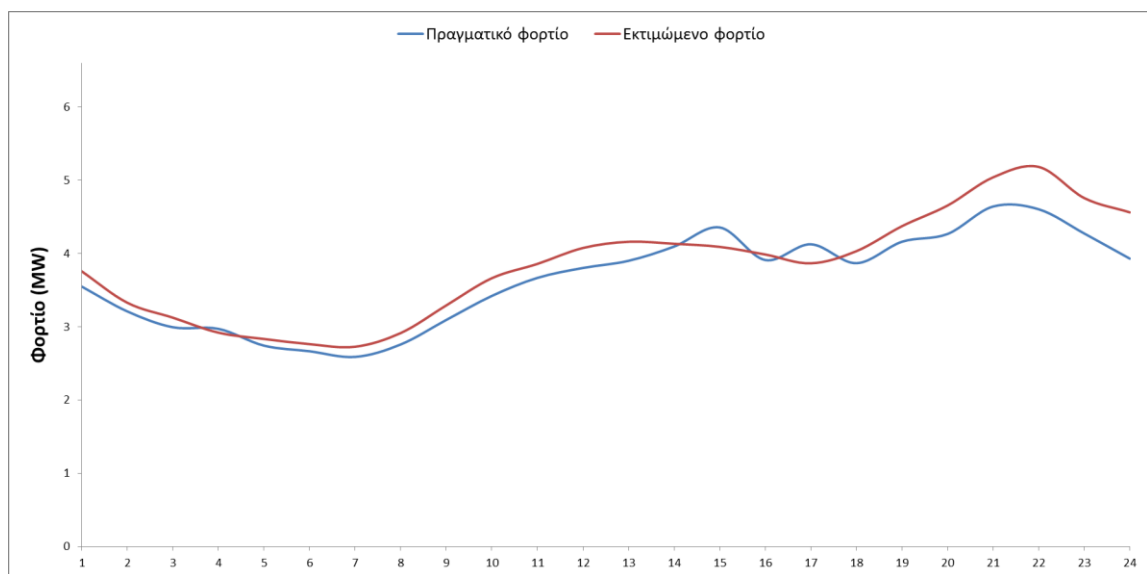
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 21-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **88,03 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **78,41 MWh** (89,52% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,18 MWh**, με διείσδυση 10,48%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **23,54 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

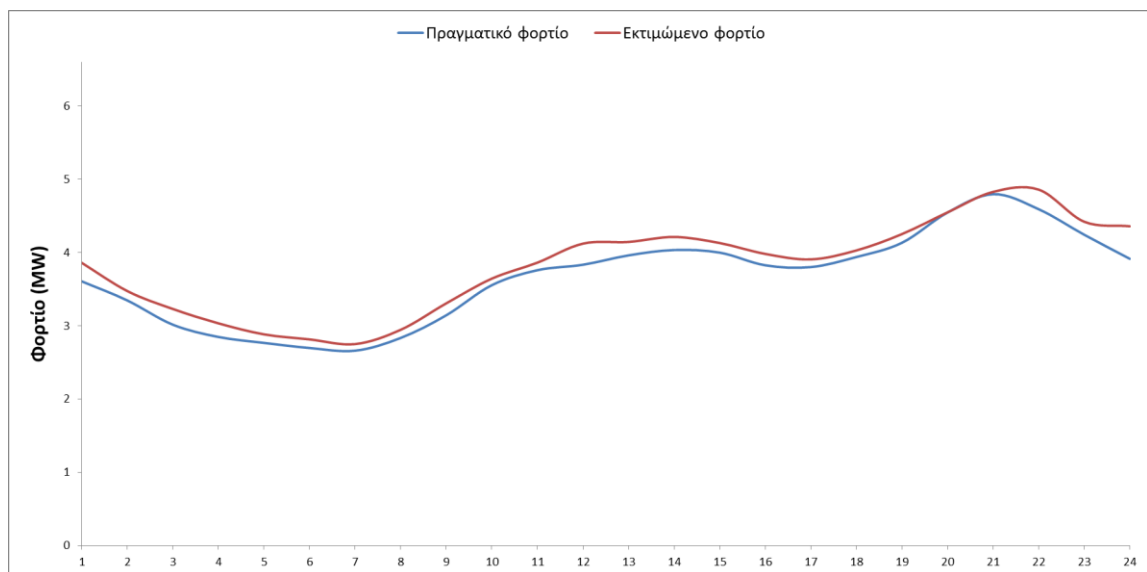
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 22-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **87,84 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **67,04 MWh** (76,32% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **20,8 MWh**, με διείσδυση 23,68%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **25,57 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

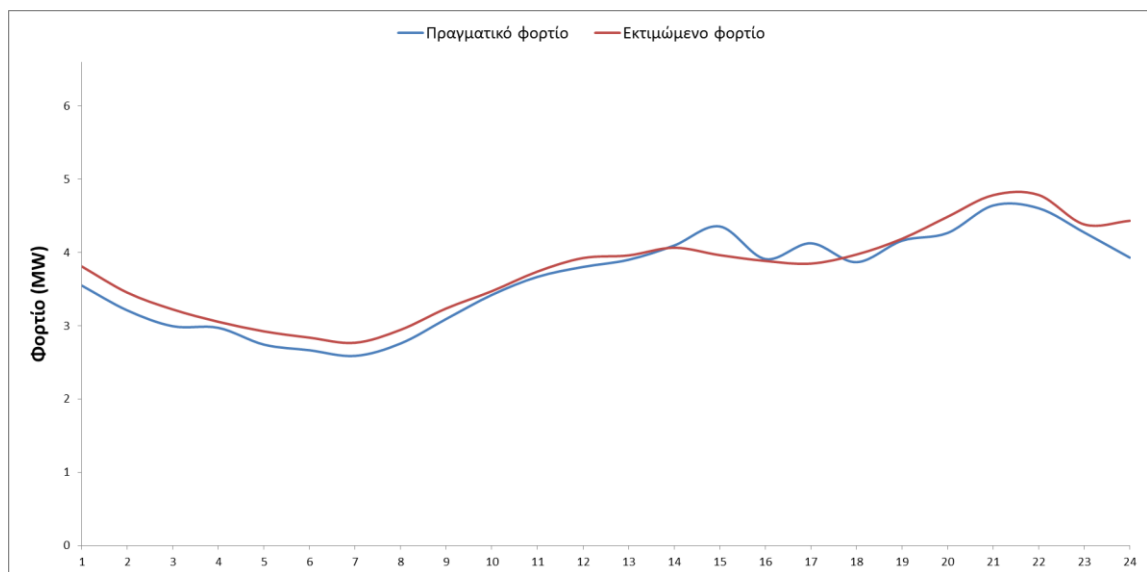
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 23-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **87,6 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **78,41 MWh** (89,52% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,18 MWh**, με διείσδυση 10,48%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **23,54 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

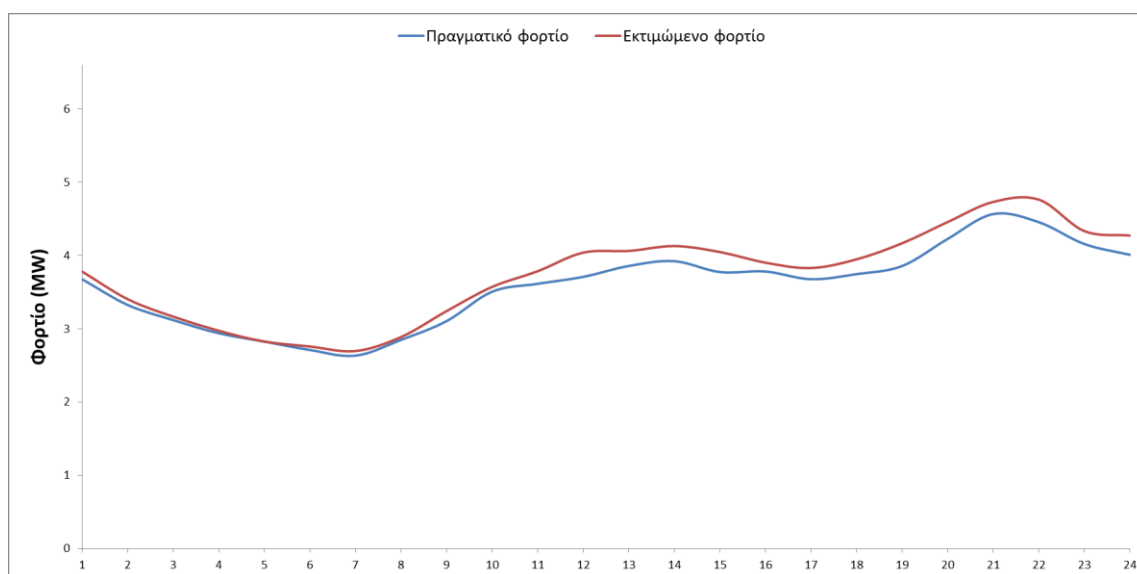
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 24-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **86,04 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **78,80 MWh** (91,58% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **7,24 MWh**, με διείσδυση 8,42%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **23,15 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

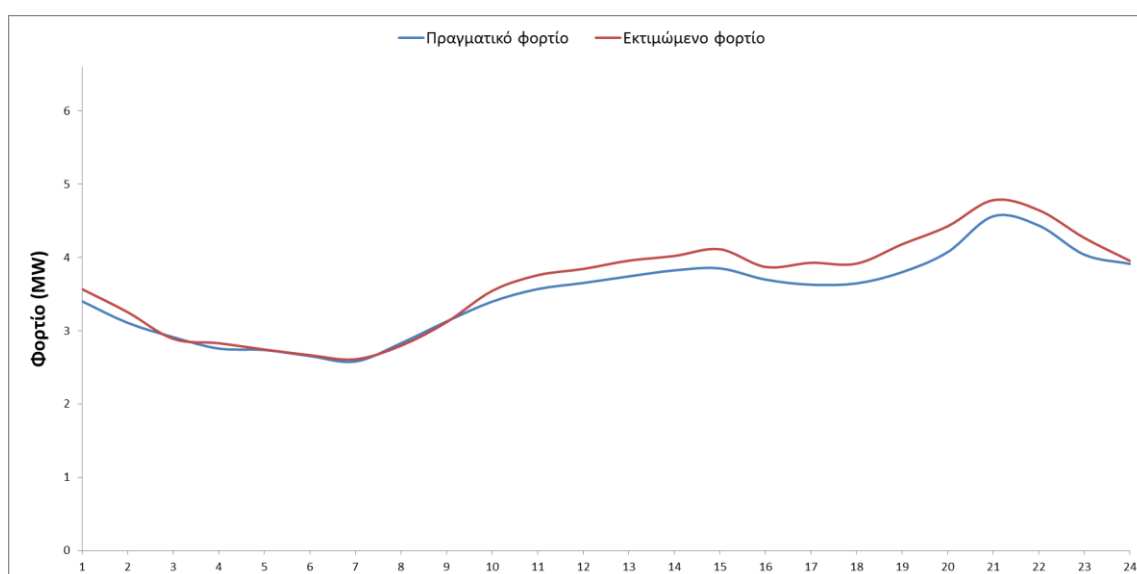
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 25-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **83,95 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **80,95 MWh** (96,43% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,00 MWh**, με διείσδυση 3,57%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **20,54 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

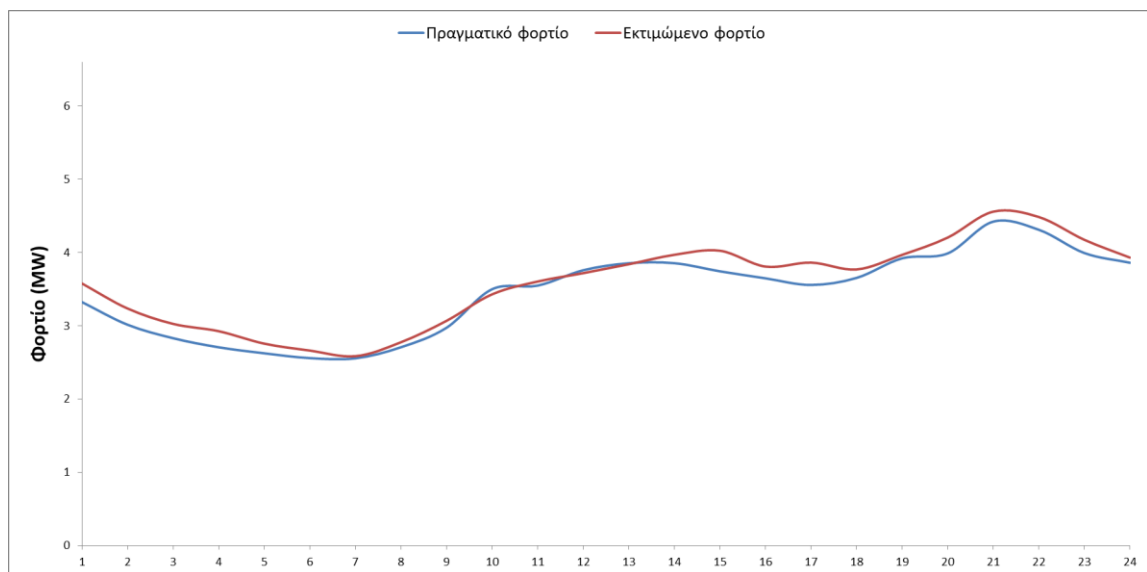
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 26-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **82,90 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **76,60 MWh** (92,40% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,30 MWh**, με διείσδυση 7,60%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **22,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

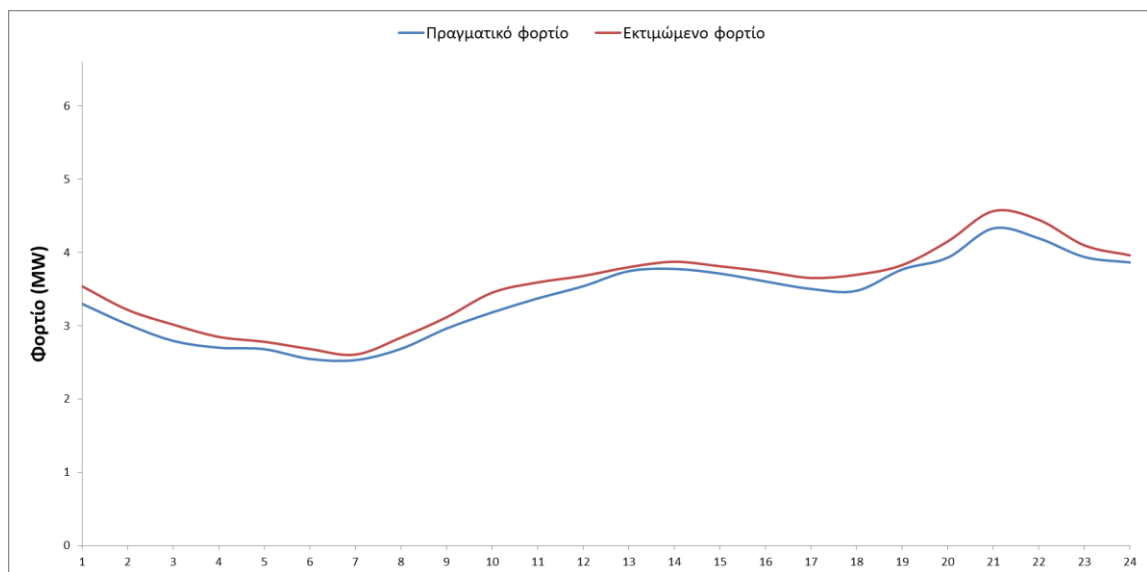
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 27-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **81,16 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **75,11 MWh** (92,55% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,05 MWh**, με διείσδυση 7,45%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **21,79 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

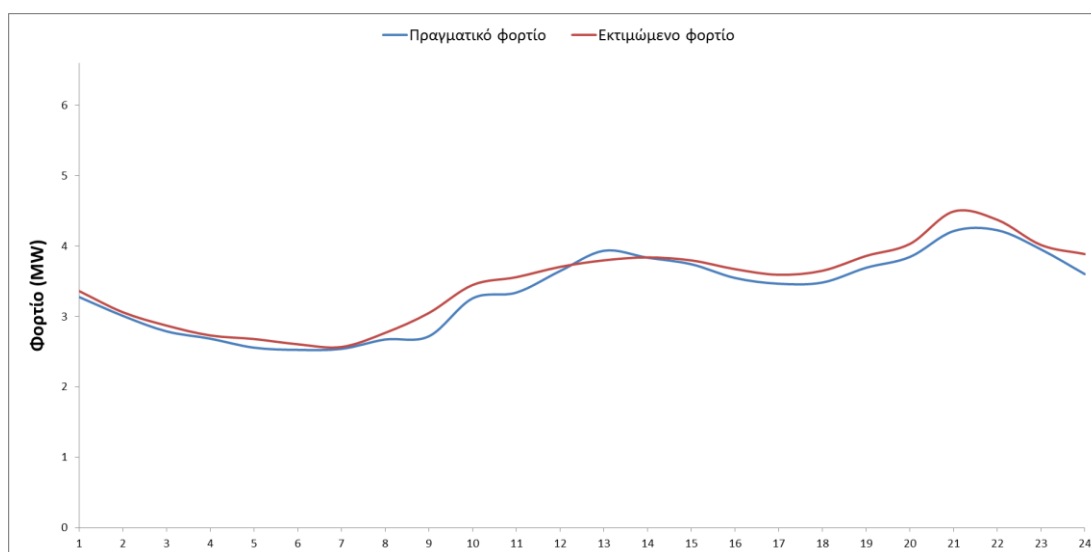
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 28-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **80,57 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **74,36 MWh** (92,29% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,21 MWh**, με διείσδυση 7,71%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **20,34 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

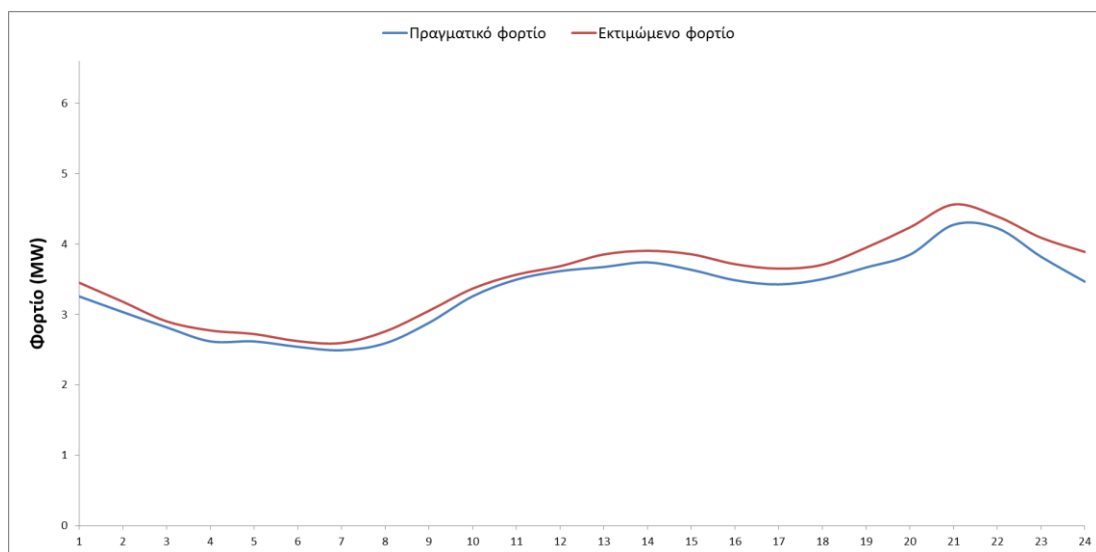
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 29-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **80,00 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **79,83 MWh** (99,79% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,17 MWh**, με διείσδυση 0,21%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **22,01 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

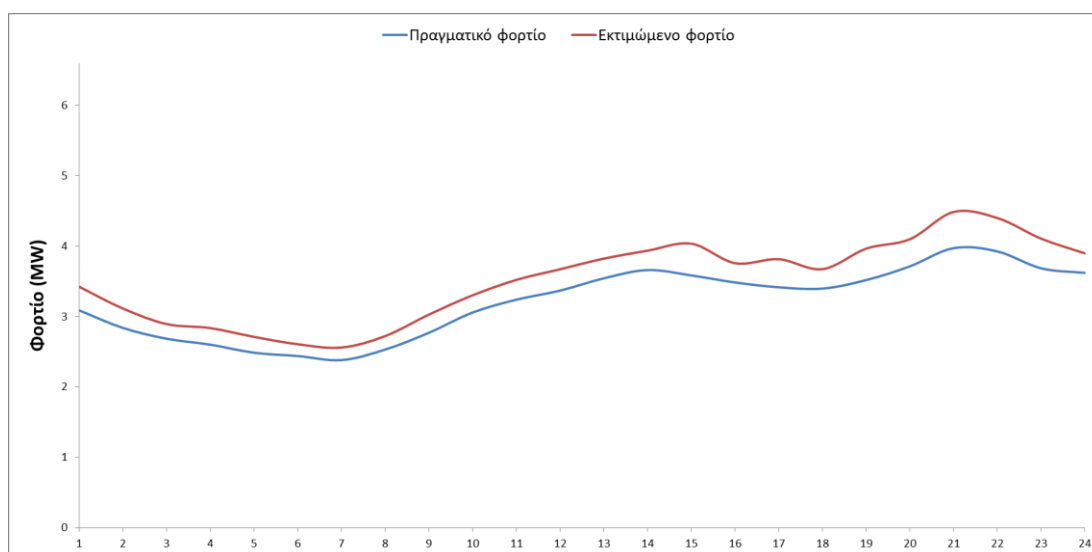
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 30-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **77,00 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **76,52 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 σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **17,35 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

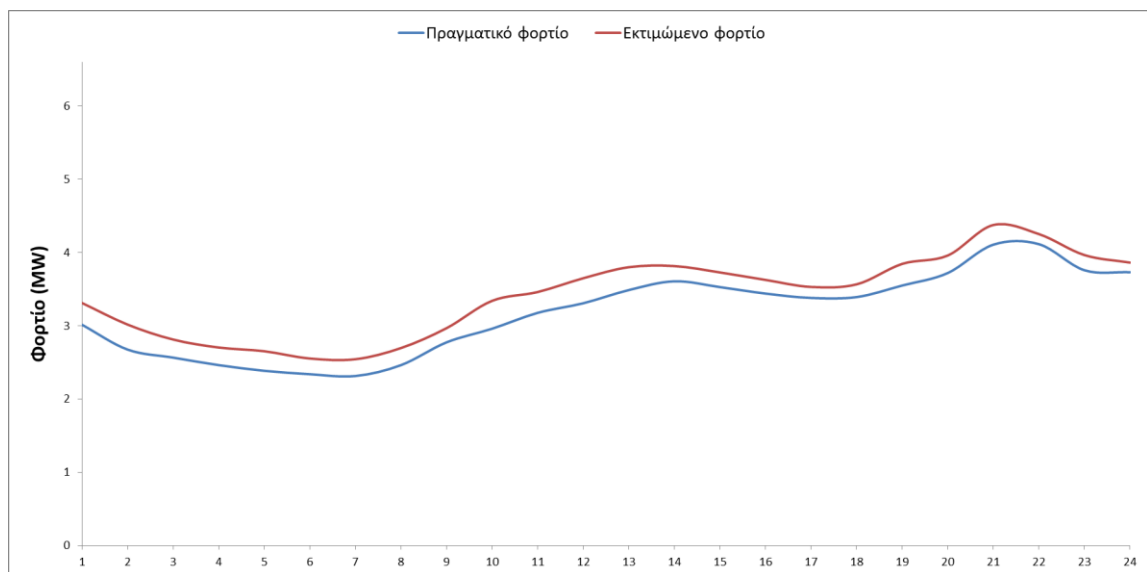
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 31-08-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **76,25 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **75,23 MWh** (98,66% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **1,02 MWh**, με διείσδυση 1,34%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **20,04 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

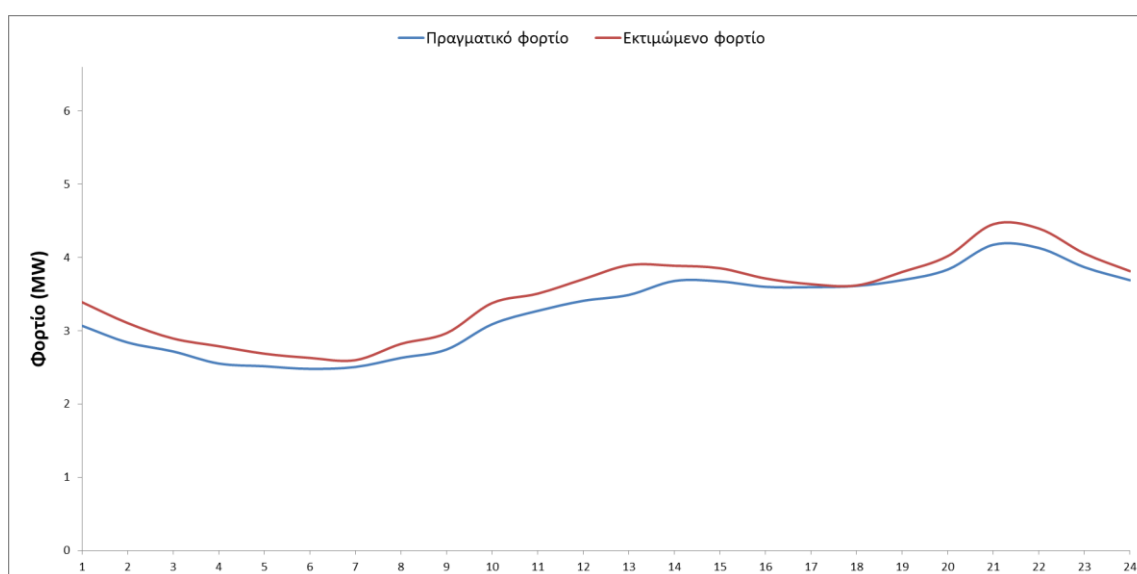
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 01-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **78,86 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **78,67 MWh** (99,76% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,19 MWh**, με διείσδυση 0,24%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **17,69 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

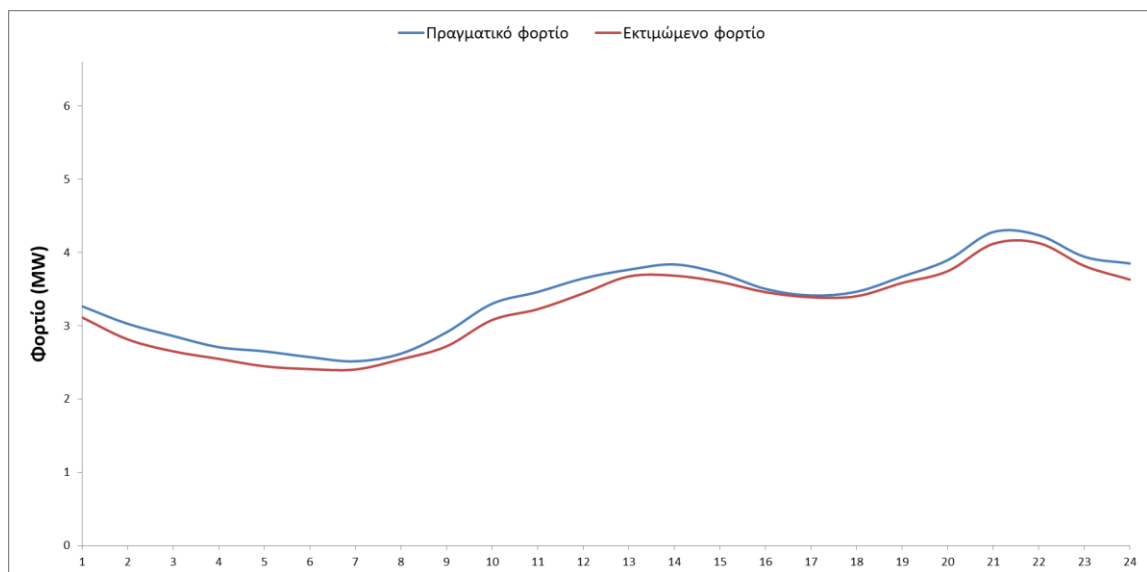
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 02-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **81,11 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **81,01 MWh** (99,87% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,11 MWh**, με διείσδυση 0,13%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **19,05 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

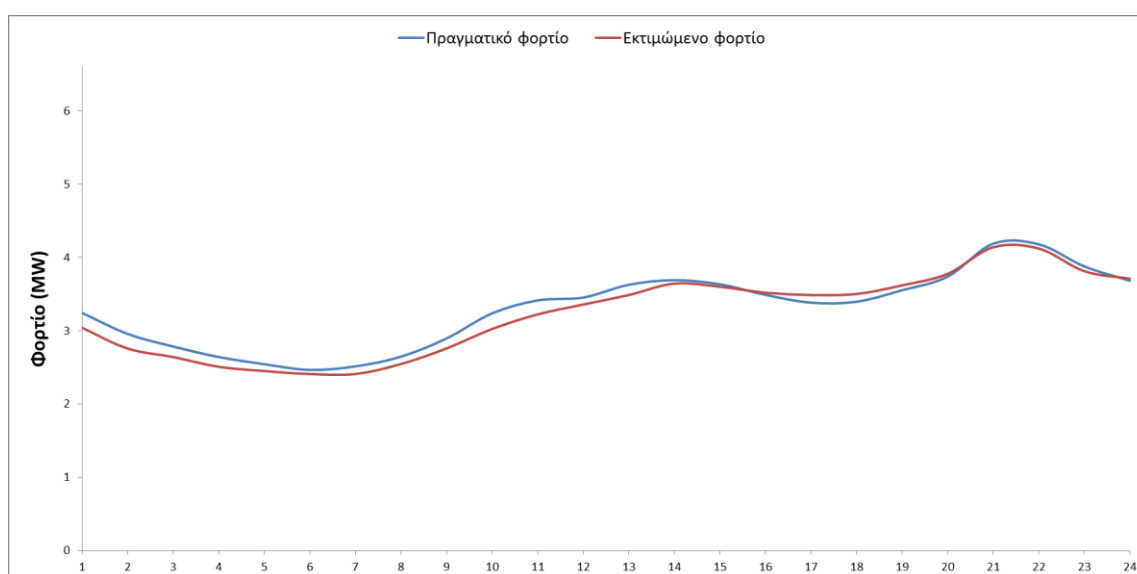
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 03-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **79,24 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **78,92 MWh** (99,60% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,32 MWh**, με διείσδυση 0,40%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **21,52 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

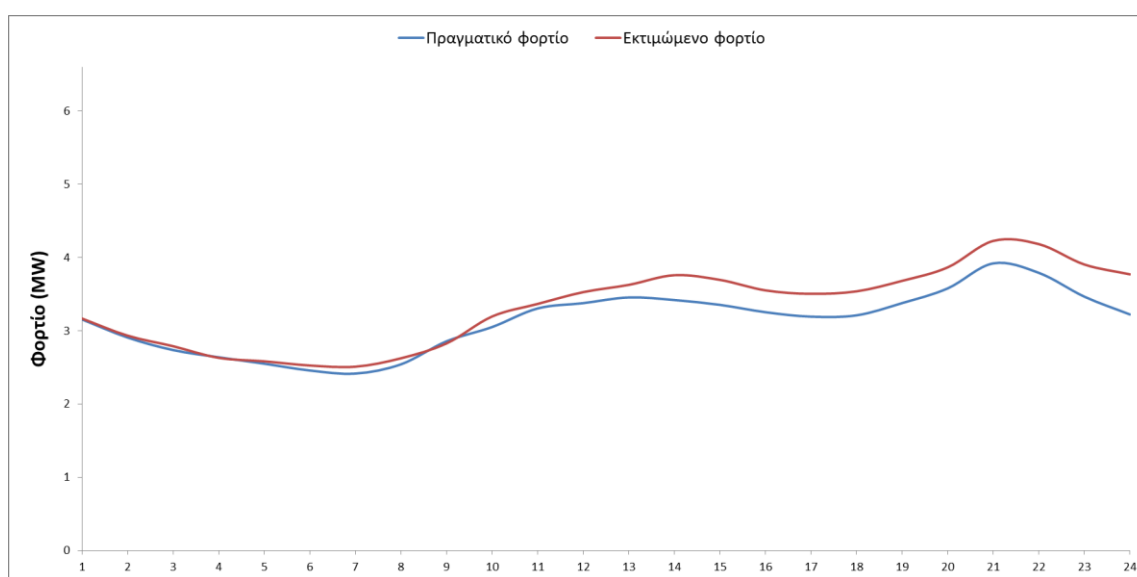
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 04-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **75,23 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **64,84 MWh** (86,19% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,39 MWh**, με διείσδυση 13,81%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **20,92 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

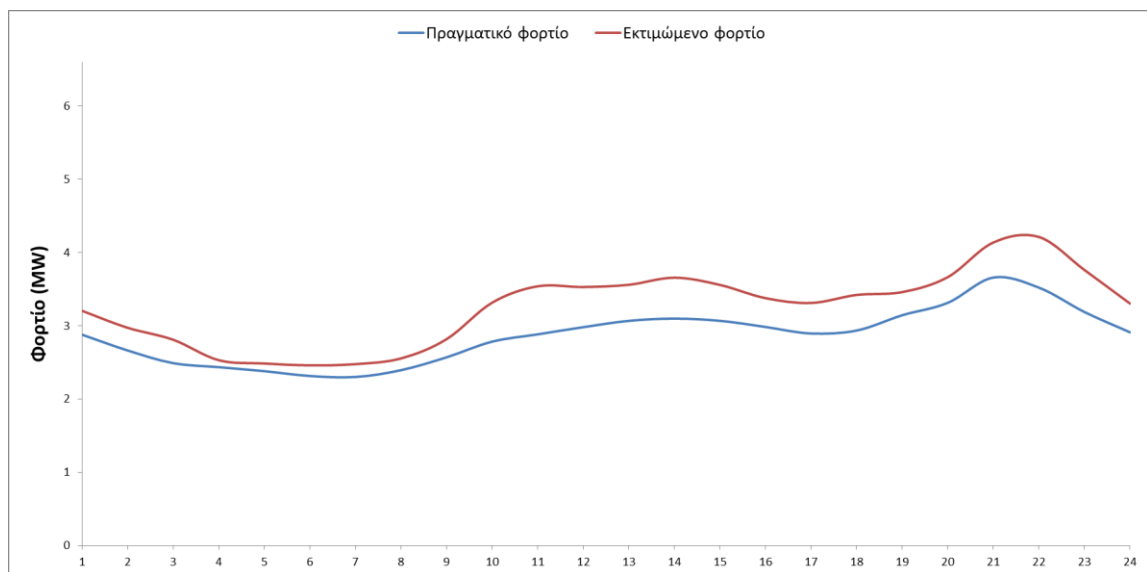
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 05-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **68,85 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **49,12 MWh** (71,34% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **19,74 MWh**, με διείσδυση 28,66%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **19,73 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

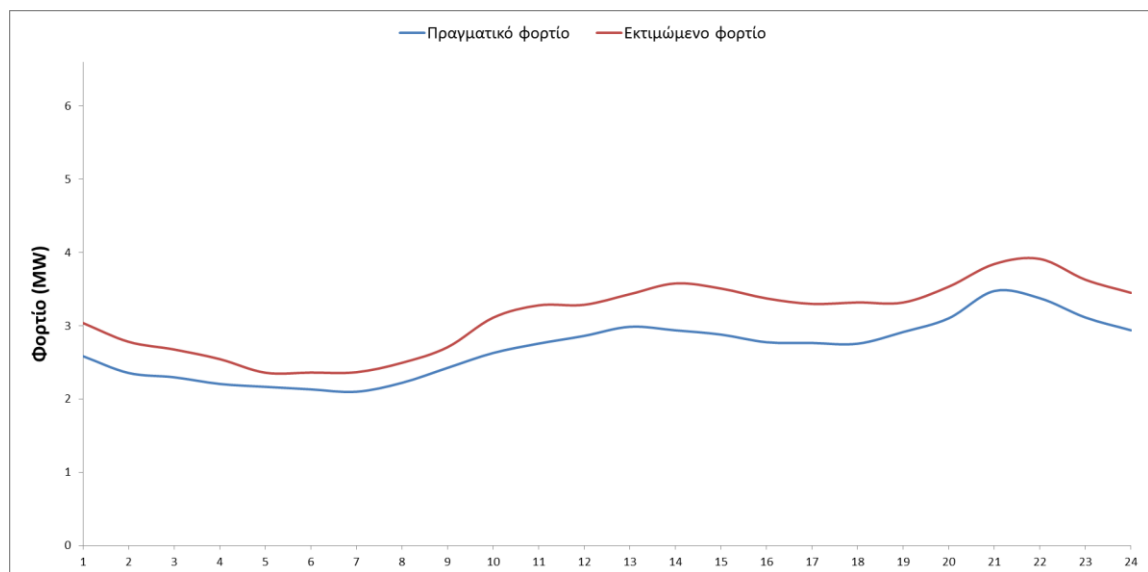
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 06-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **64,75 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **50,52 MWh** (78,03% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **14,22 MWh**, με διείσδυση 21,97%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **18,88 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

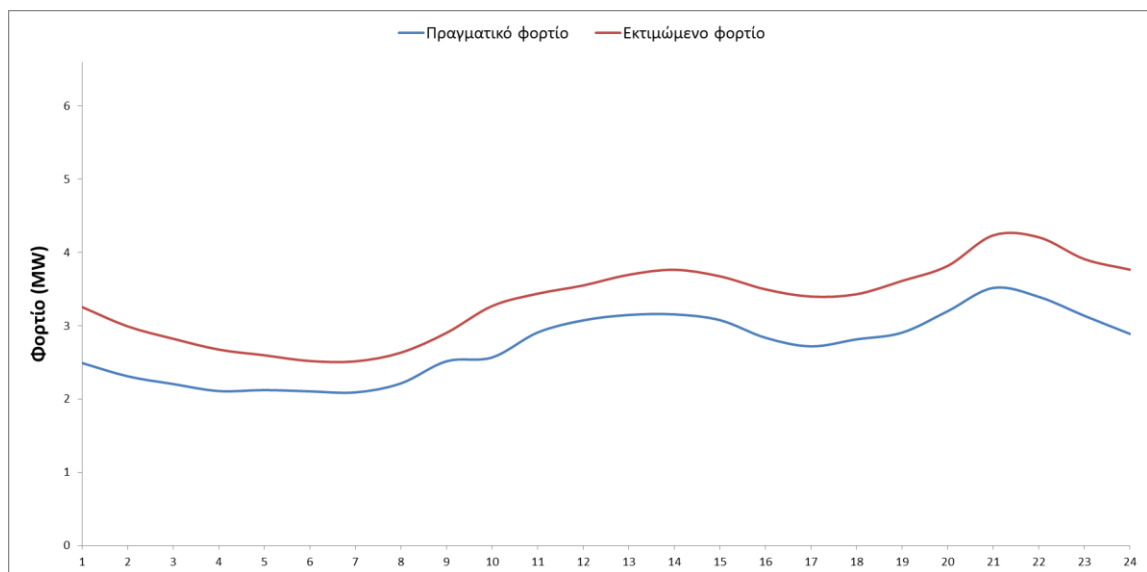
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 07-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **65,50 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **59,07 MWh** (90,18% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,43 MWh**, με διείσδυση 9,82%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **16,50 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

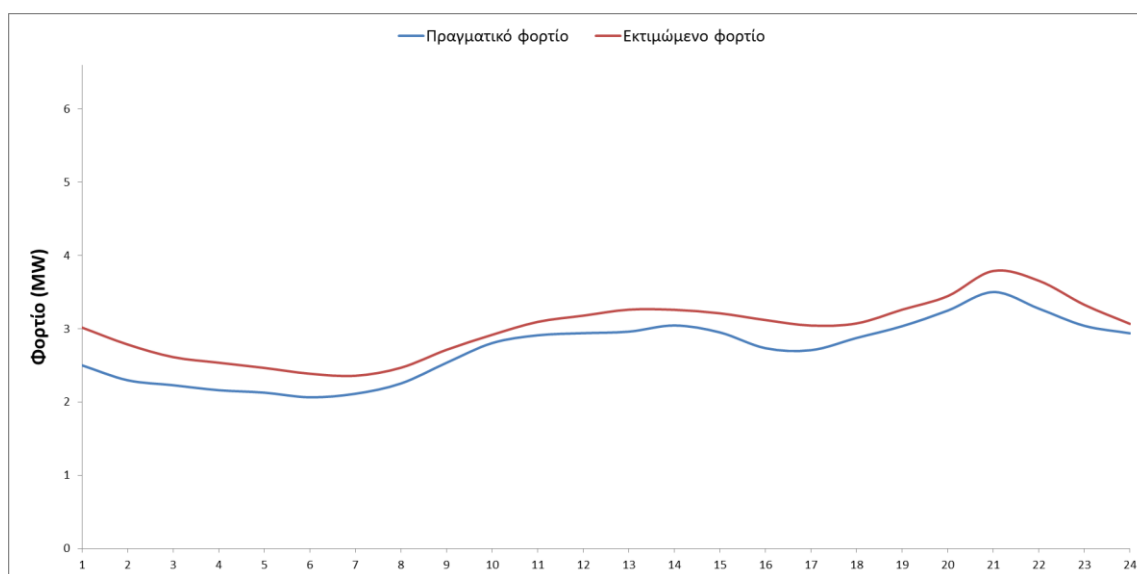
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 08-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **65,25 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **49,02 MWh** (75,13% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **16,23 MWh**, με διείσδυση 24,87%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **18,32 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

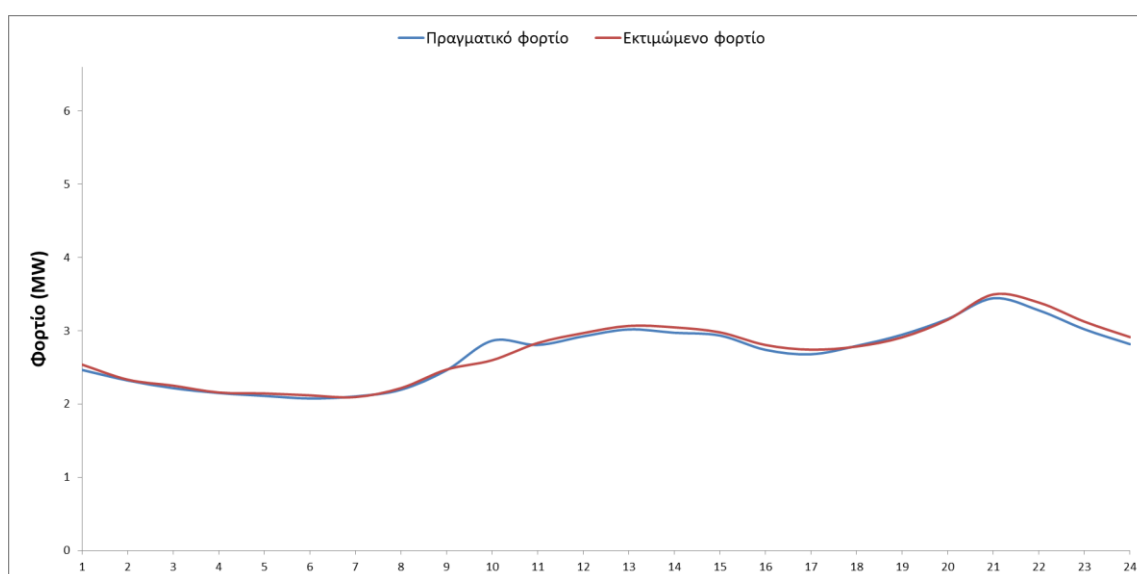
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **64,50 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **45,26 MWh** (70,17% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **19,24 MWh**, με διείσδυση 29,83%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **19,23 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

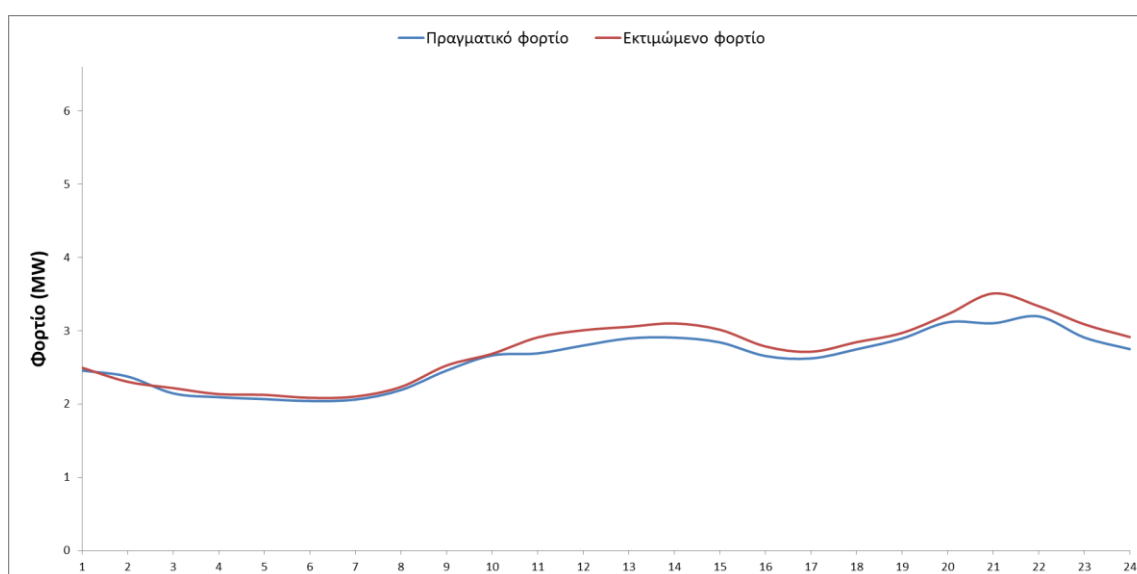
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 10-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **62,67 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **47,33 MWh** (75,52% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **15,34 MWh**, με διείσδυση 24,48%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **17,84 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

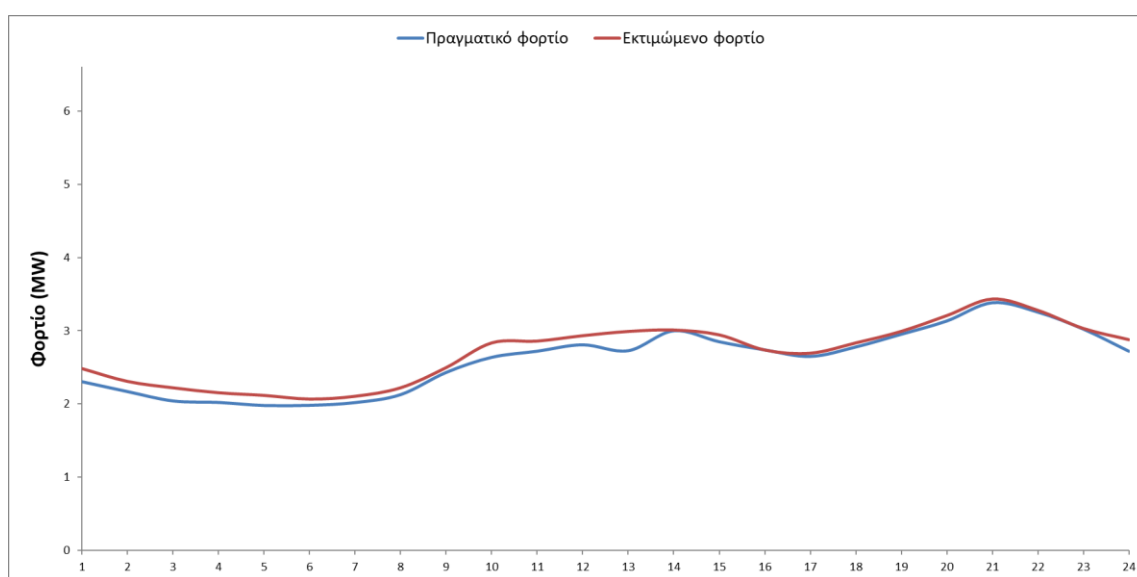
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 11-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **62,39 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **51,96 MWh** (83,28% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,43 MWh**, με διείσδυση 16,72%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **17,81 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

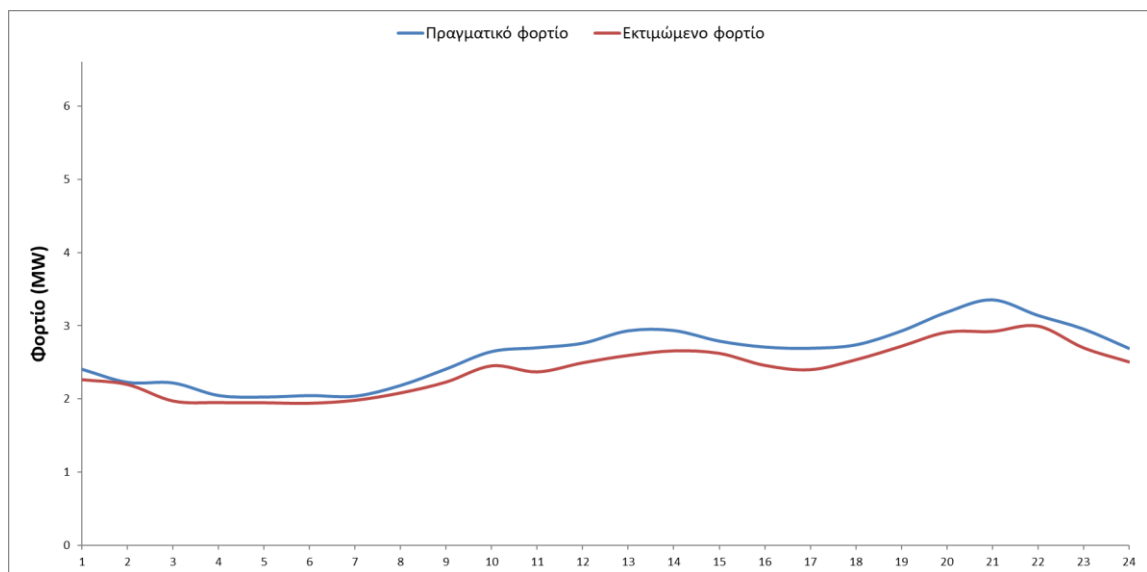
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 12-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **62,82 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **54,31 MWh** (86,45% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,51 MWh**, με διείσδυση 13,55%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **17,38 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

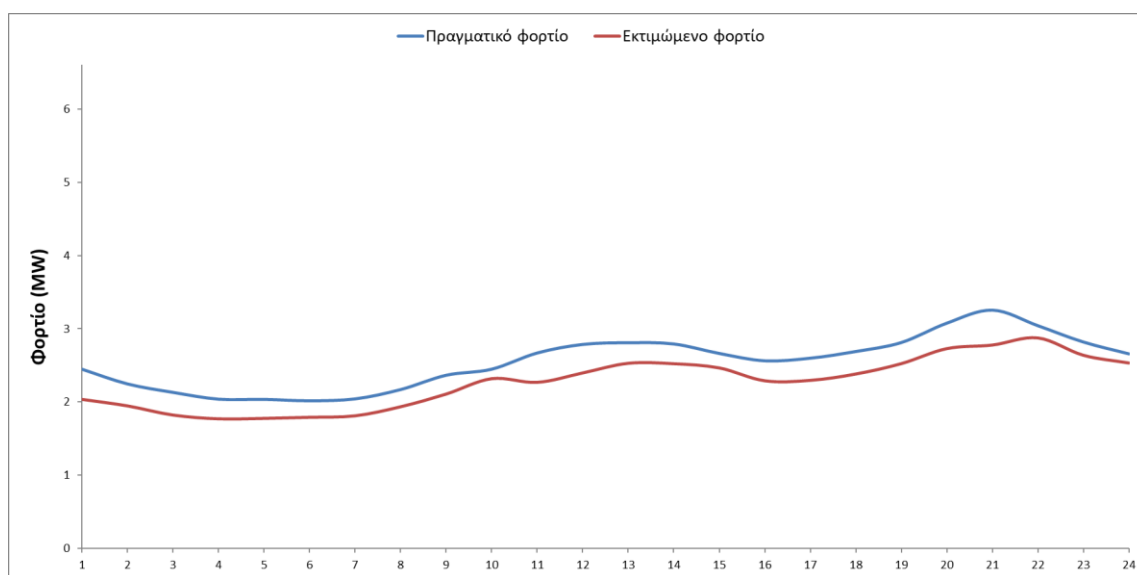
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 13-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **61,26 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **45,73 MWh** (74,65% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **15,53 MWh**, με διείσδυση 25,35%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **17,59 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

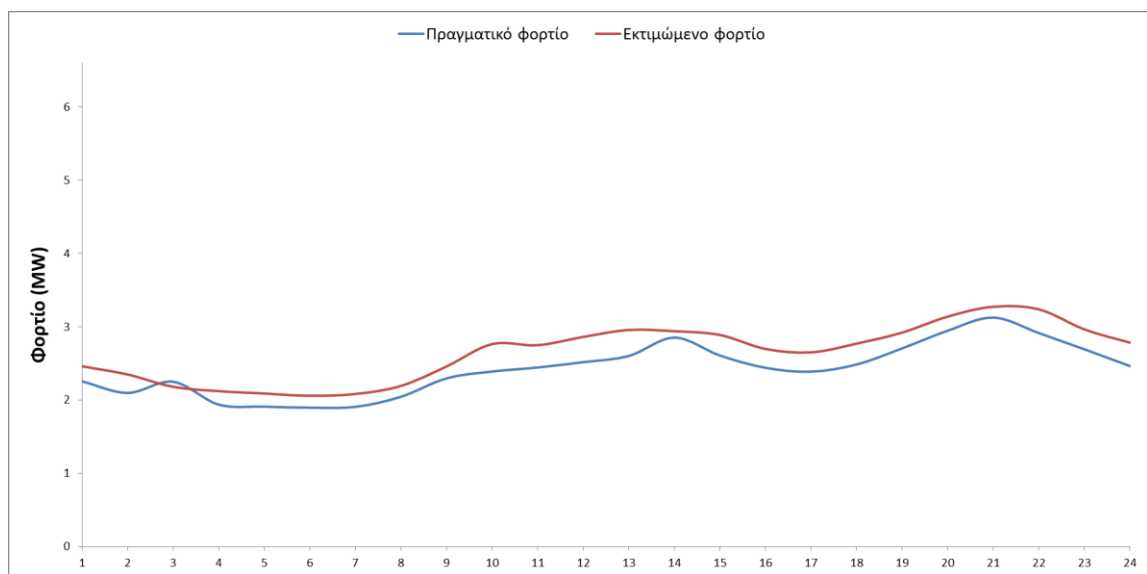
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 14-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **58,16 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **42,11 MWh** (72,40% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **16,05 MWh**, με διείσδυση 27,60%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **16,19 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

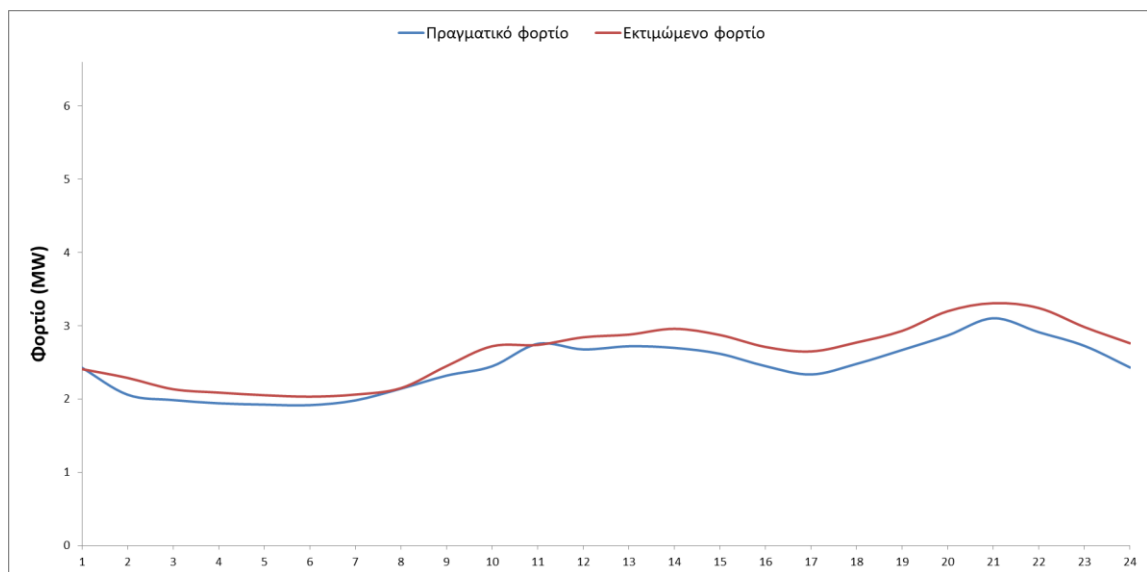
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **58,58 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **45,02 MWh** (76,85% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **13,56 MWh**, με διείσδυση 23,15%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **16,88 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

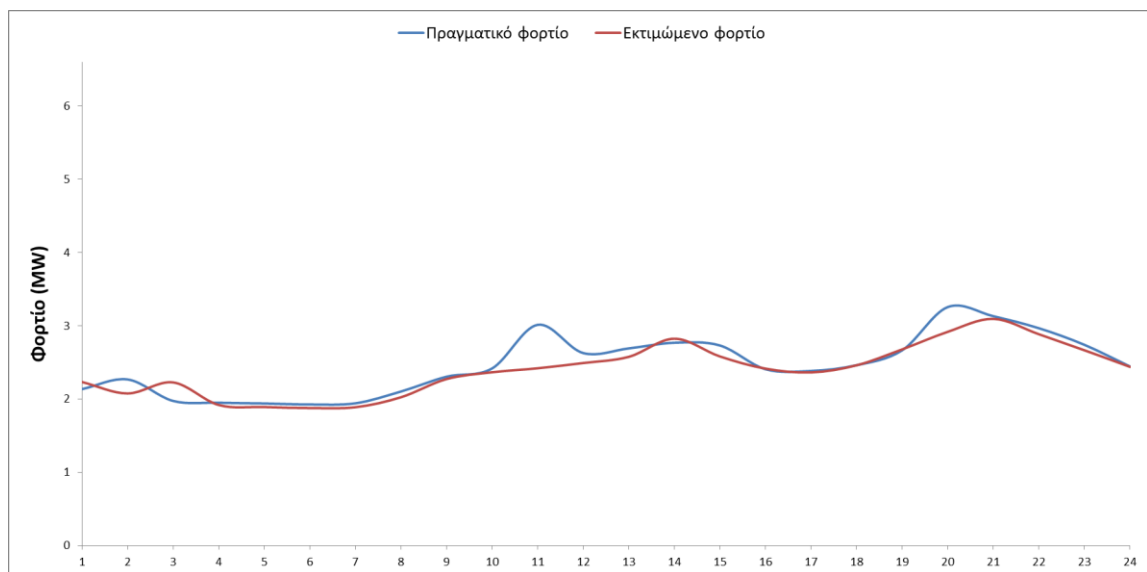
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 16-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **59,24 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **49,45 MWh** (83,48% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,79 MWh**, με διείσδυση 16,52%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **15,61 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

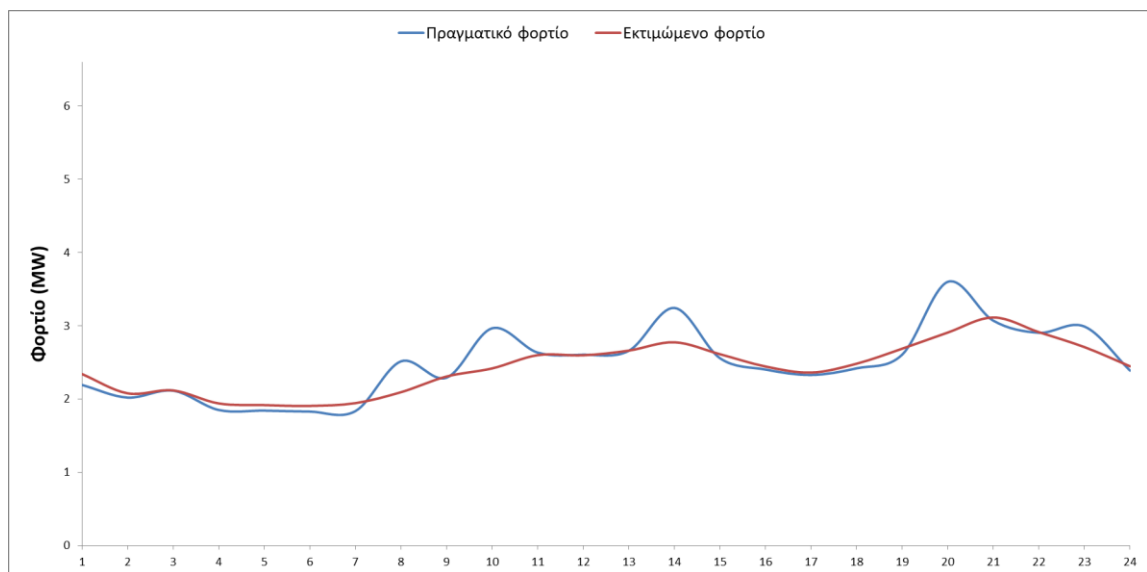
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 17-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **59,86 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **59,38 MWh** (99,21% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,47 MWh**, με διείσδυση 0,79%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **14,34 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

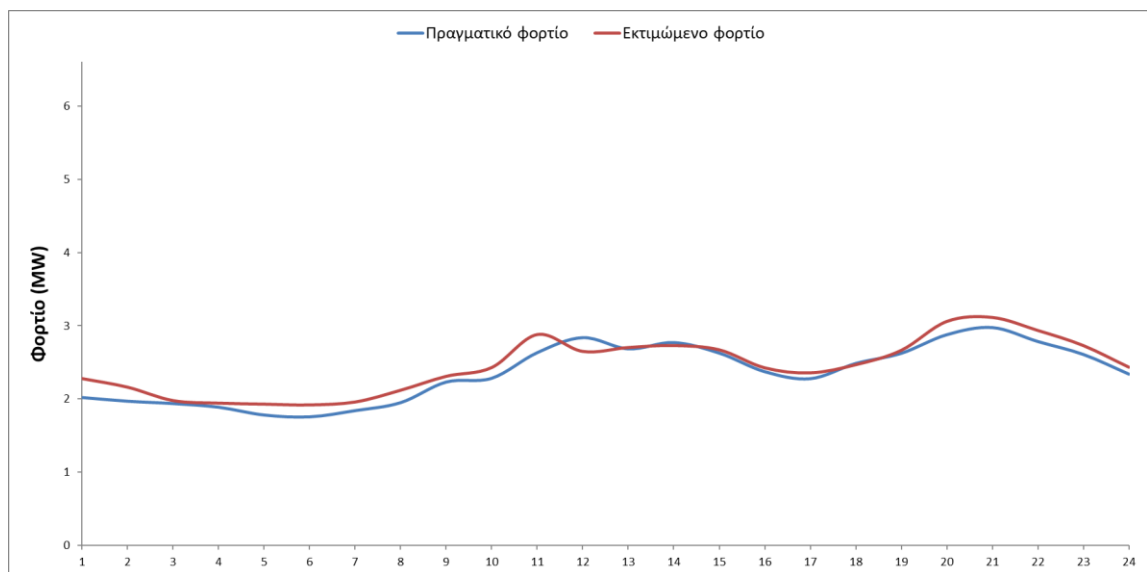
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 18-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **56,58 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **47,38 MWh** (83,75% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,19 MWh**, με διείσδυση 16,25%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **15,13 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

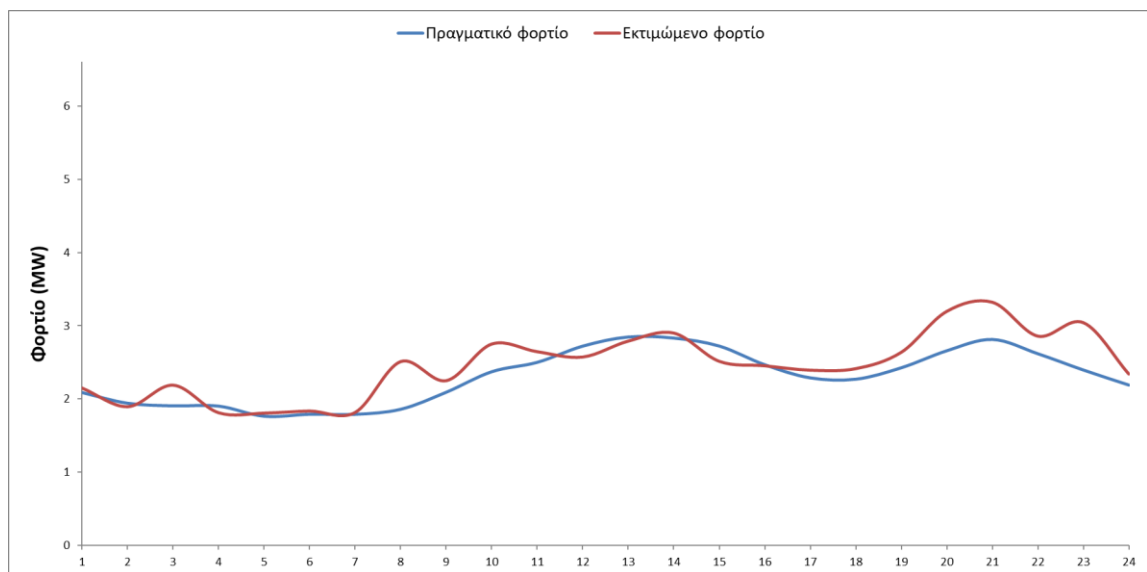
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 19-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **55,25 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **45,76 MWh** (82,83% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,48 MWh**, με διείσδυση 17,17%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **15,54 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

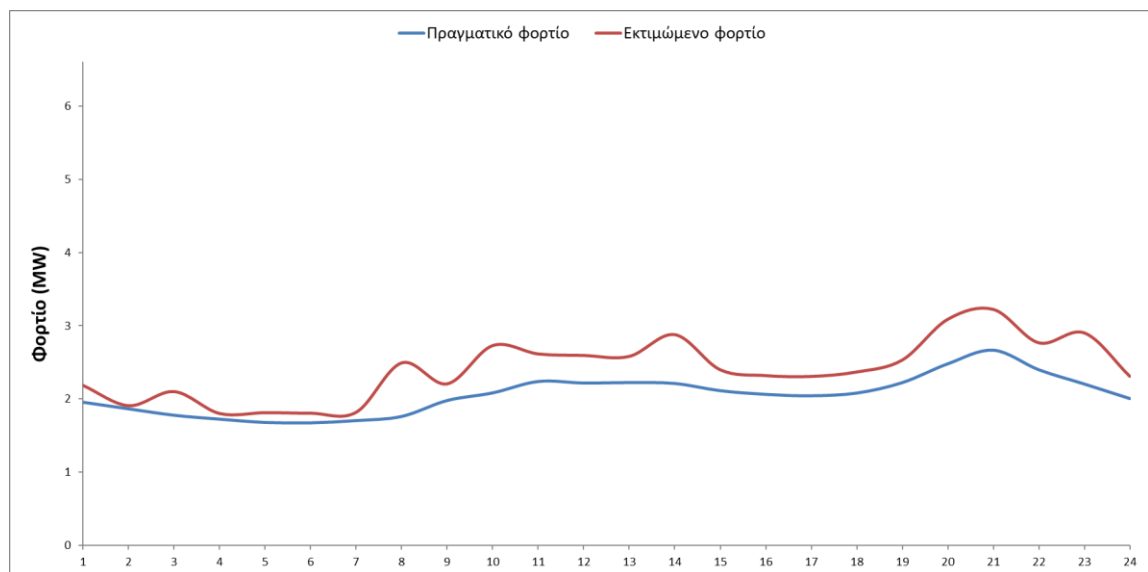
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 20-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **49,46 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **34,91 MWh** (70,58% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **14,55 MWh**, με διείσδυση 29,42%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **14,54 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

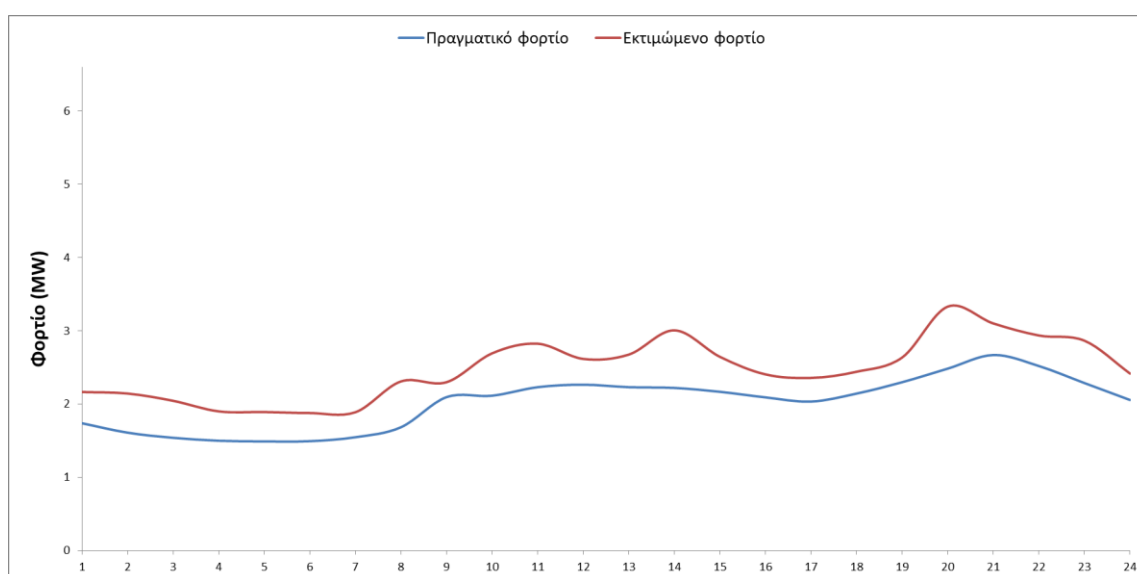
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 21-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **48,49 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,00 MWh** (72,17% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **13,49 MWh**, με διείσδυση 27,83%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **13,52 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

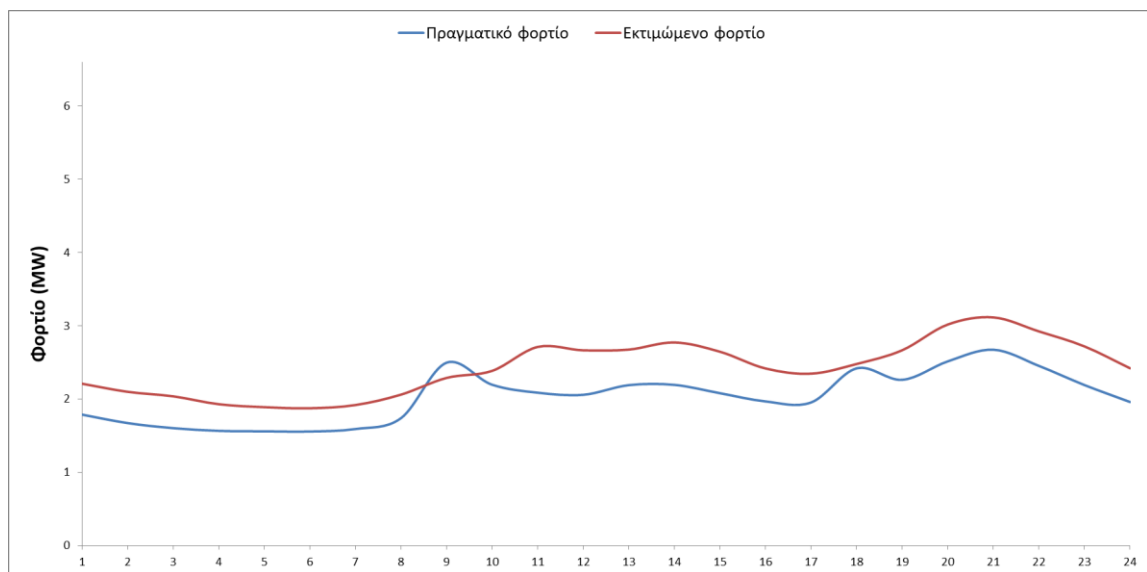
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 22-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **48,76 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **40,74 MWh** (83,55% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,02 MWh**, με διείσδυση 16,45%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **12,61 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

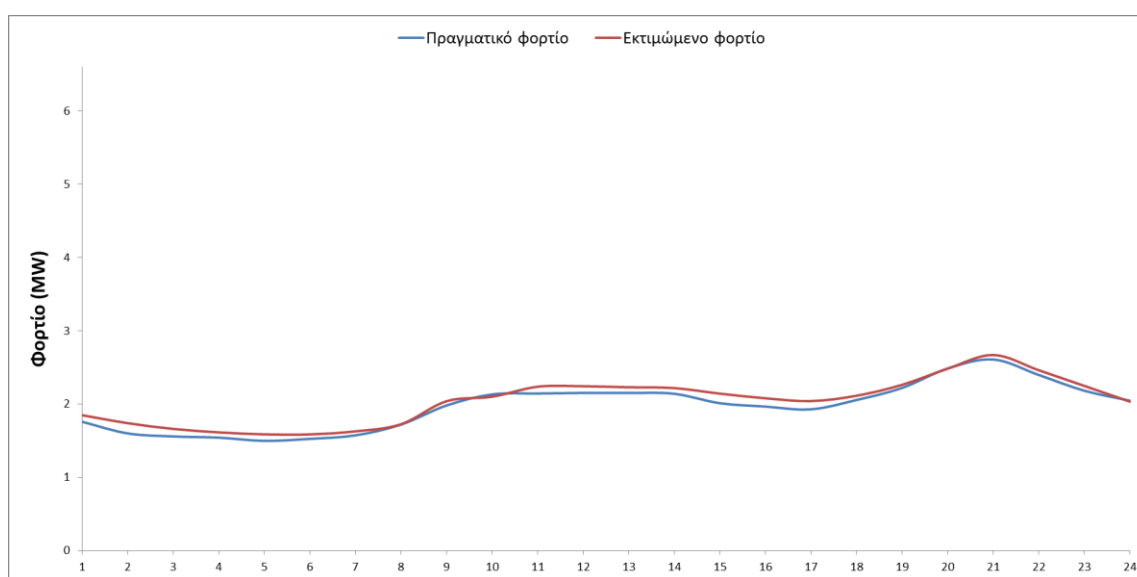
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 23-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **47,36 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **46,58 MWh** (98,36% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,77 MWh**, με διείσδυση 1,64%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,90 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

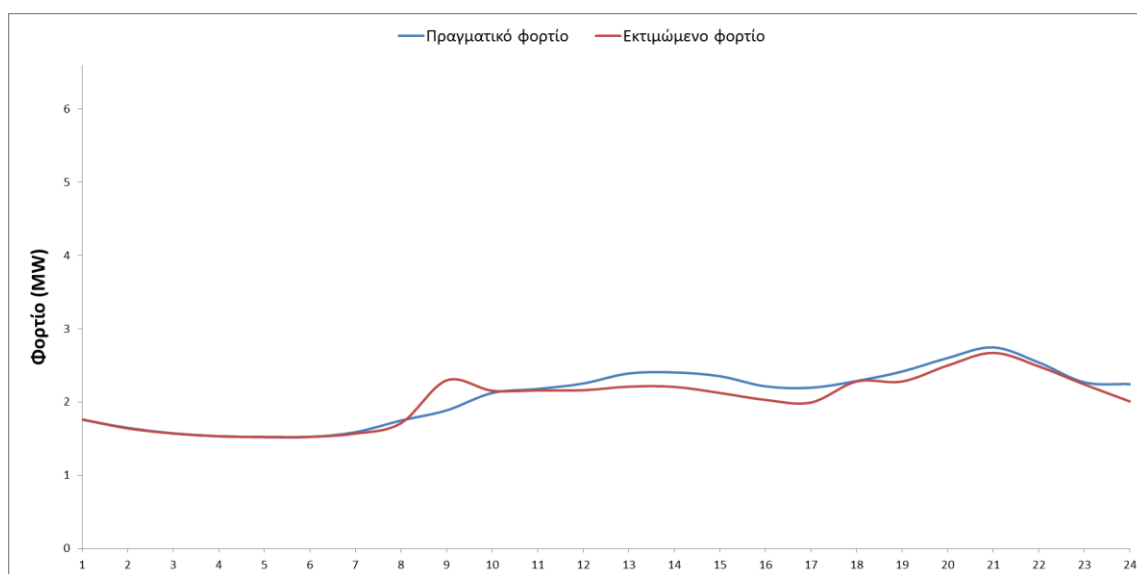
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 24-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **49,98 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **43,72 MWh** (87,46% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,27 MWh**, με διείσδυση 12,54%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **12,20 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

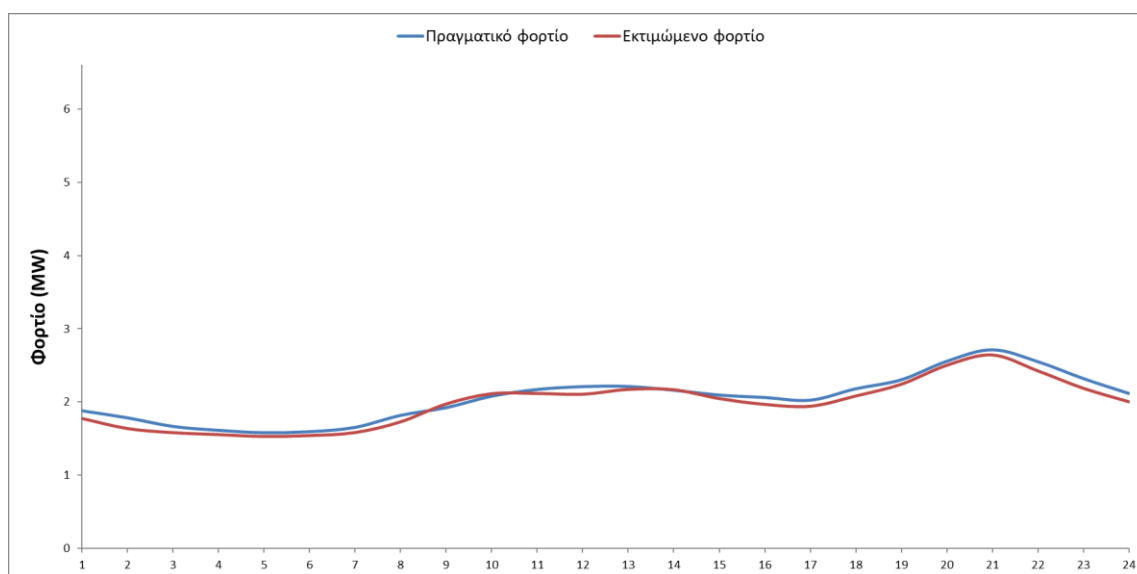
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 25-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **49,26 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **45,73 MWh** (92,83% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,53 MWh**, με διείσδυση 7,17%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **10,04 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

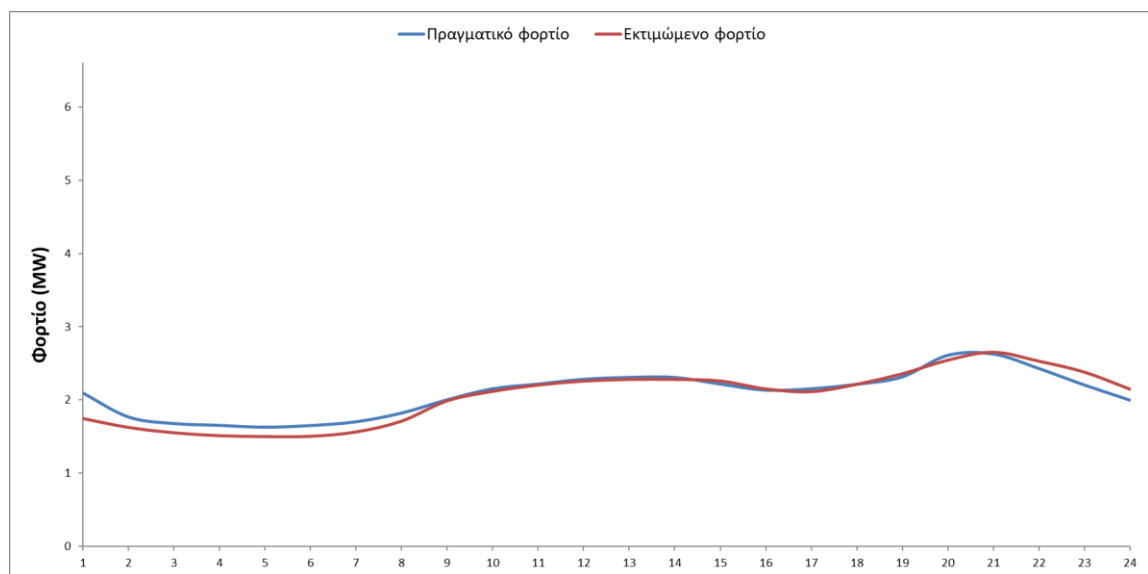
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 26-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **50,21 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,69 MWh** (75,06% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **12,52 MWh**, με διείσδυση 24,94%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **13,21 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

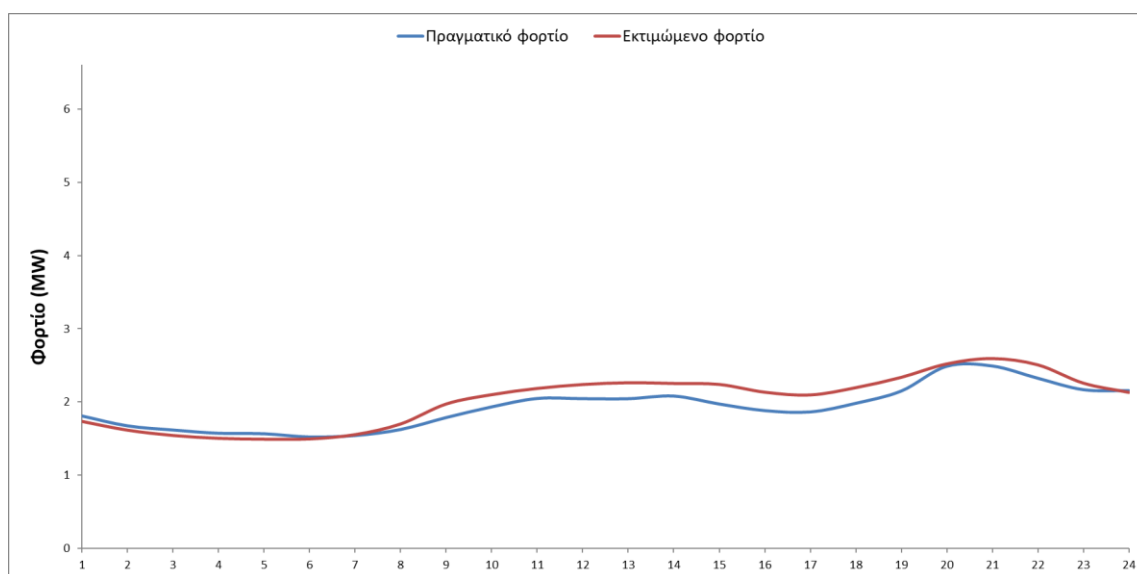
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 27-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **46,30 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **41,29 MWh** (89,17% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **5,02 MWh**, με διείσδυση 10,83%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **10,92 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

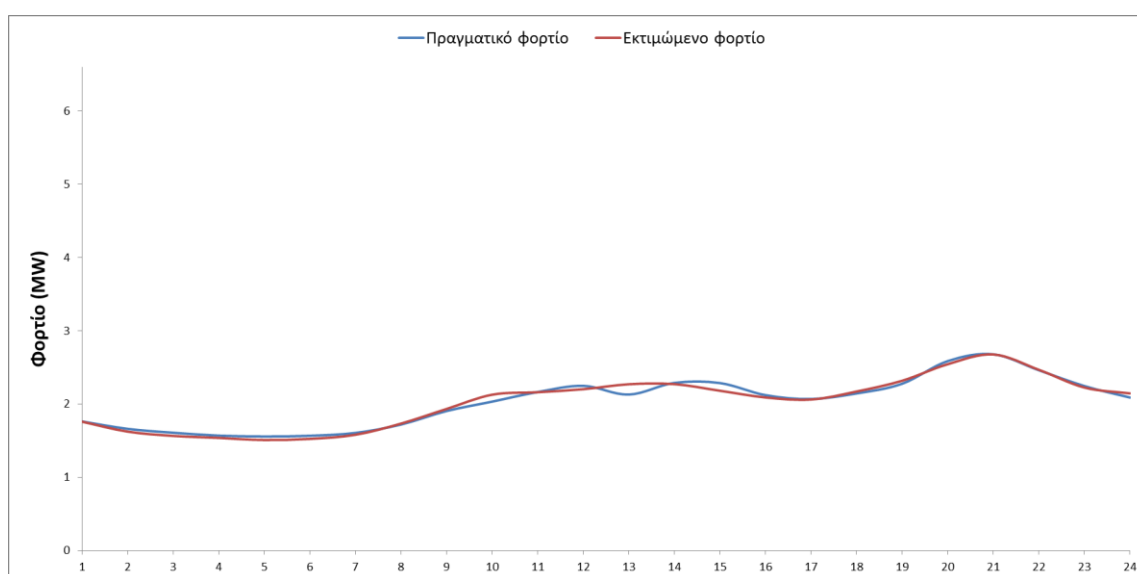
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 28-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **48,77 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **44,87 MWh** (92,00% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,90 MWh**, με διείσδυση 8,00%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **10,57 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

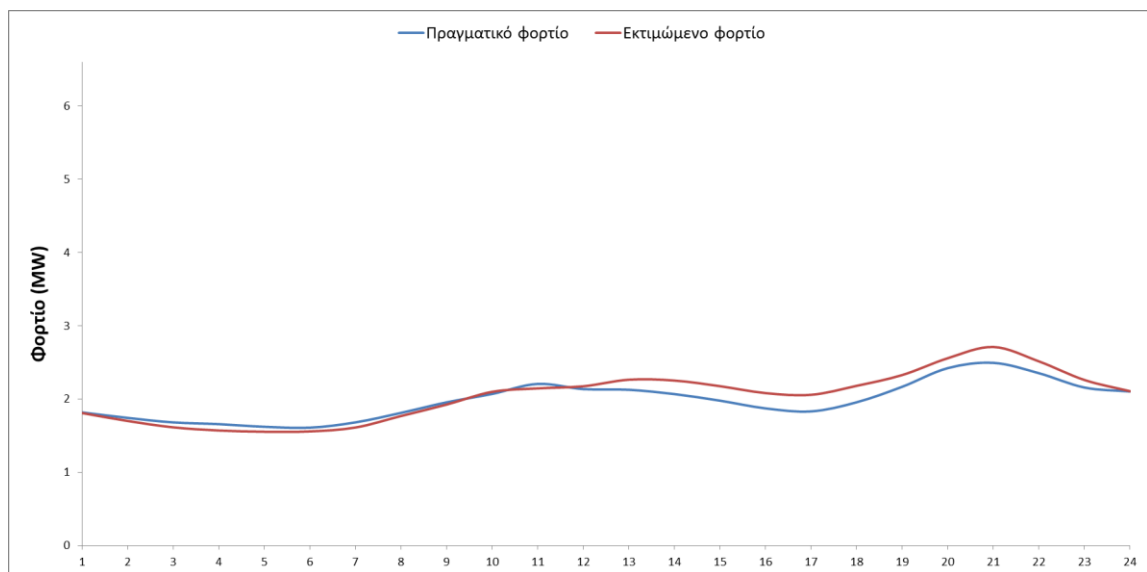
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 29-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **47,51 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **42,16 MWh** (88,75% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **5,35 MWh**, με διείσδυση 11,25%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **10,04 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

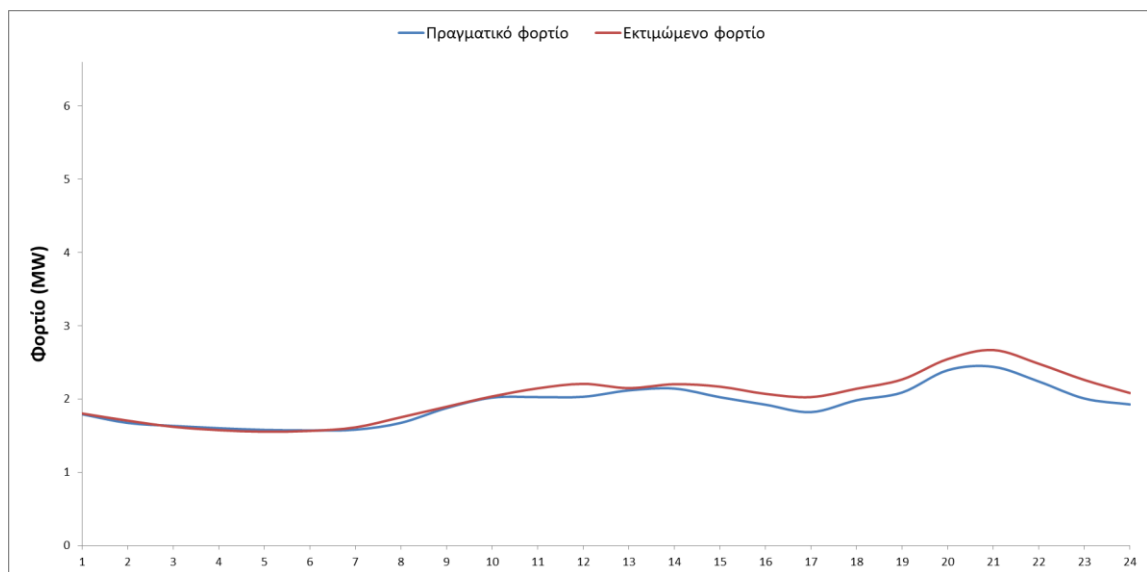
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 30-09-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **46,16 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **44,05 MWh** (95,43% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,11 MWh**, με διείσδυση 4,57%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **9,36 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

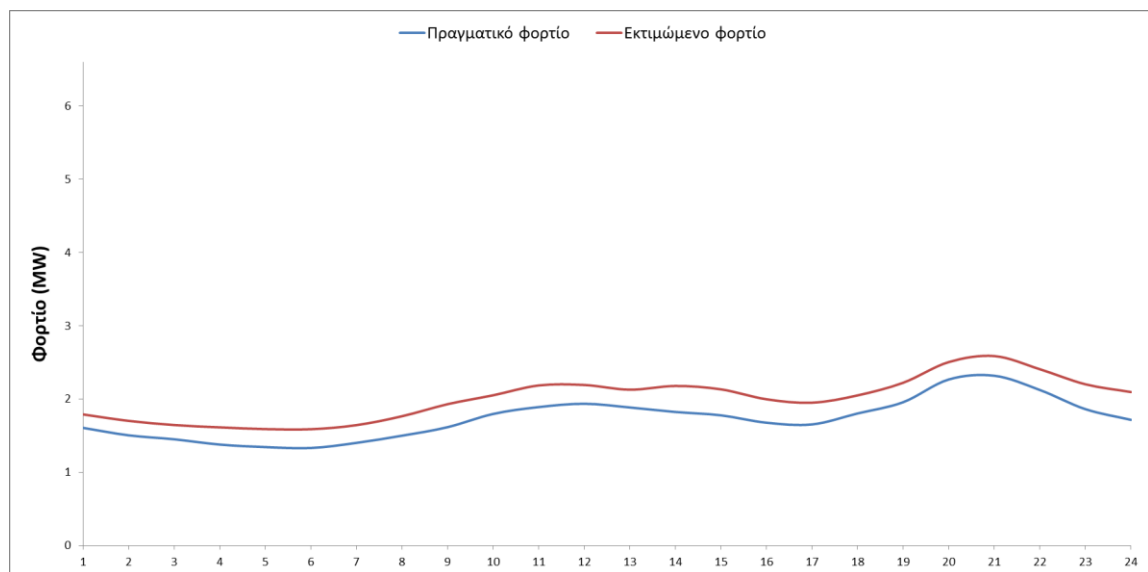
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **41,61 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **40,60 MWh** (97,58% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **1,01 MWh**, με διείσδυση 2,42%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,03 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

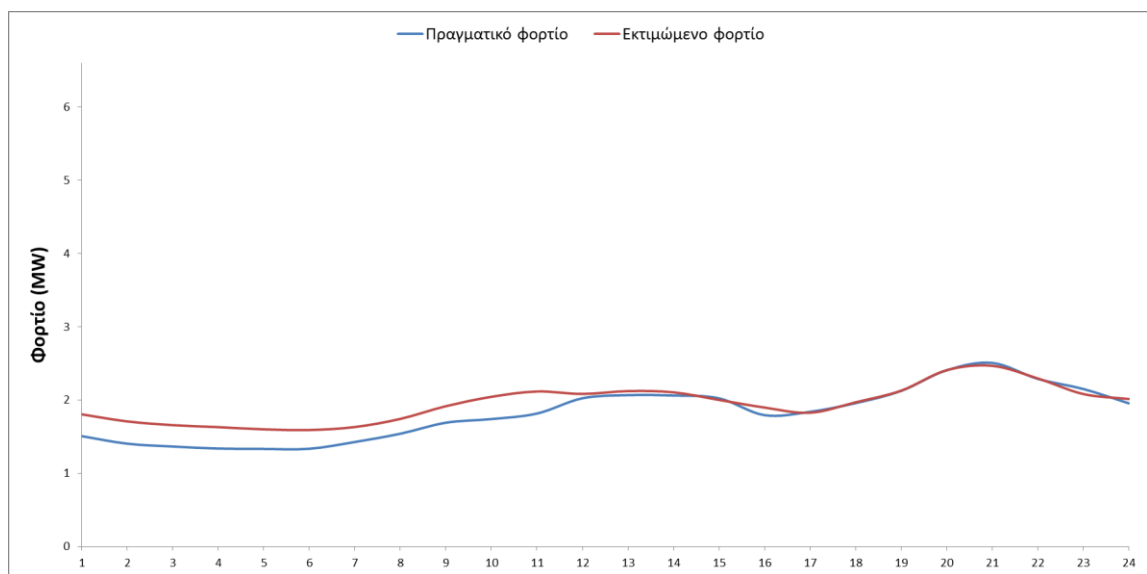
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 02-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,69 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **43,28 MWh** (99,05% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,41 MWh**, με διείσδυση 0,95%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **9,77 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

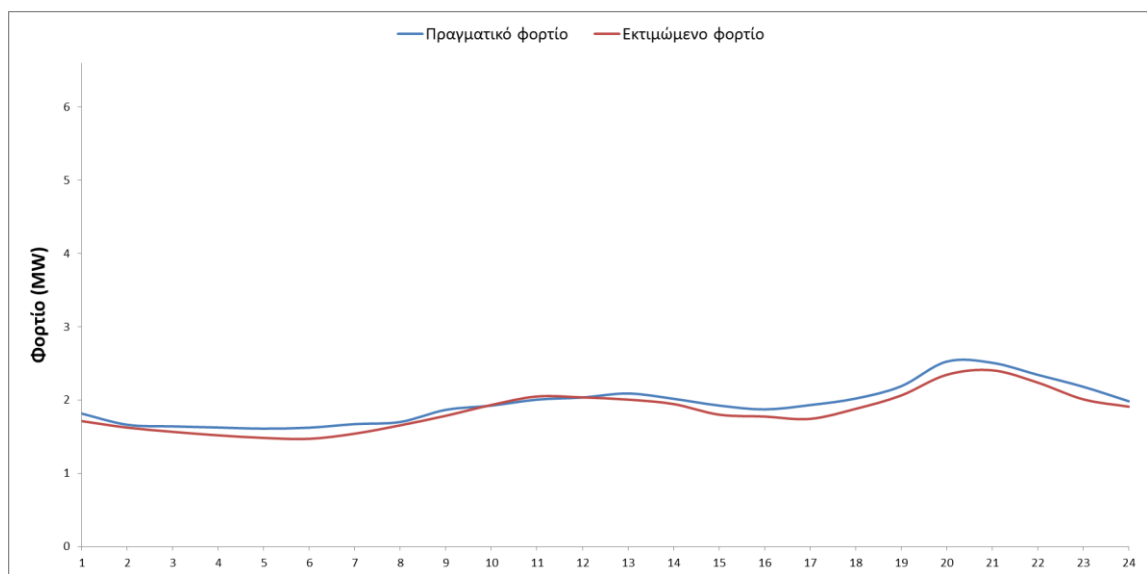
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, εκτός από τη Μονάδα Νο 3 η οποία βρίσκεται σε συντήρηση, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 03-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **46,76 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **46,72 MWh** (99,92% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,04 MWh**, με διείσδυση 0,08%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **12,06 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

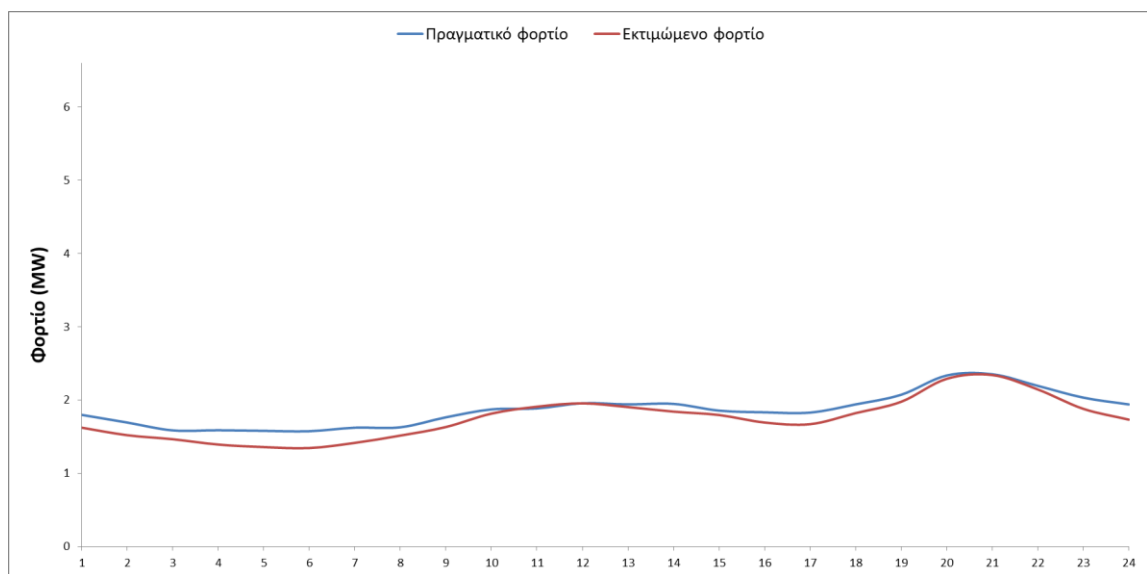
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, εκτός από τη Μονάδα Νο 3 η οποία βρίσκεται σε συντήρηση, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 04-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **44,81 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **46,65 MWh** (99,63% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,17 MWh**, με διείσδυση 0,37%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **10,53 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

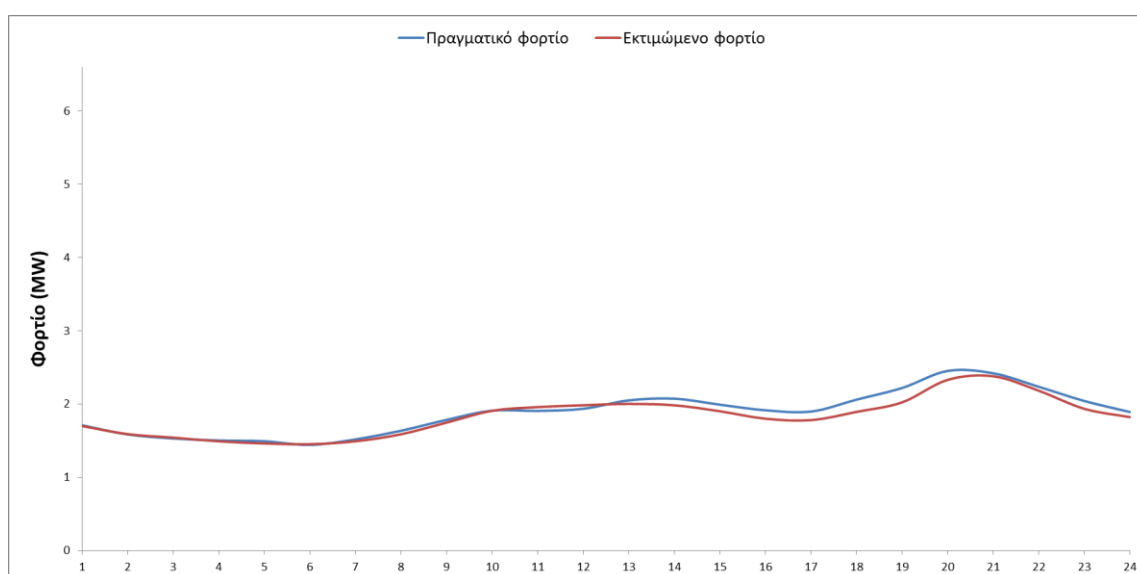
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, εκτός από τη Μονάδα Νο 3 η οποία βρίσκεται σε συντήρηση, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 05-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **45,19 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **43,49 MWh** (96,25% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **1,69 MWh**, με διείσδυση 3,75%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **9,61 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

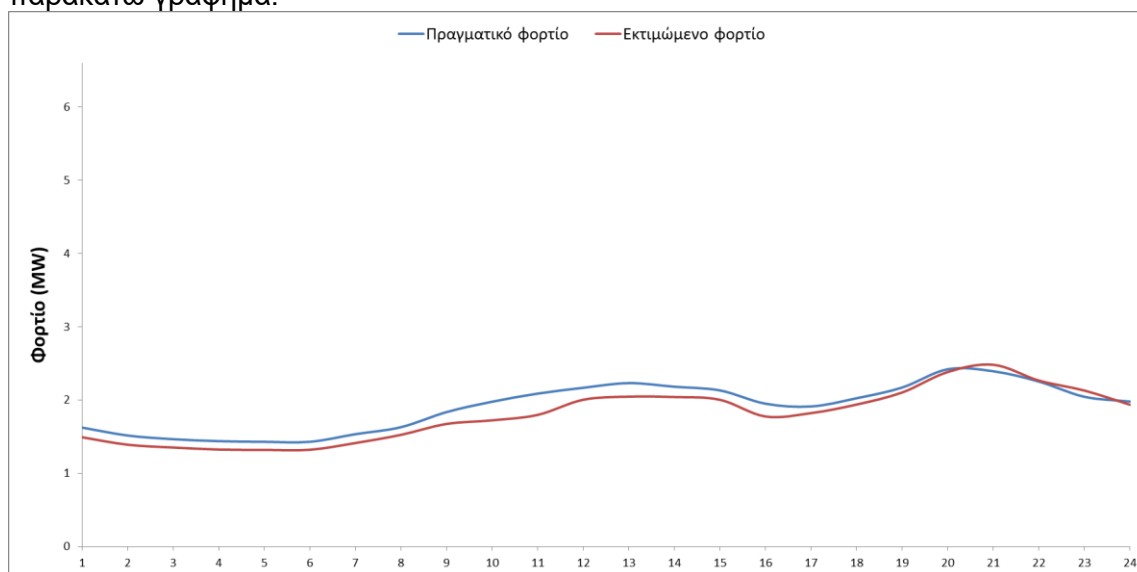
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.
- Από τις 14.00 πραγματοποιήθηκε συντήρηση στο ΑΠ, κατόπιν ενημέρωσης από τον αιολικό παραγωγό.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 06-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **45,82 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **45,40 MWh** (99,08% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,42 MWh**, με διείσδυση 0,92%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,00 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

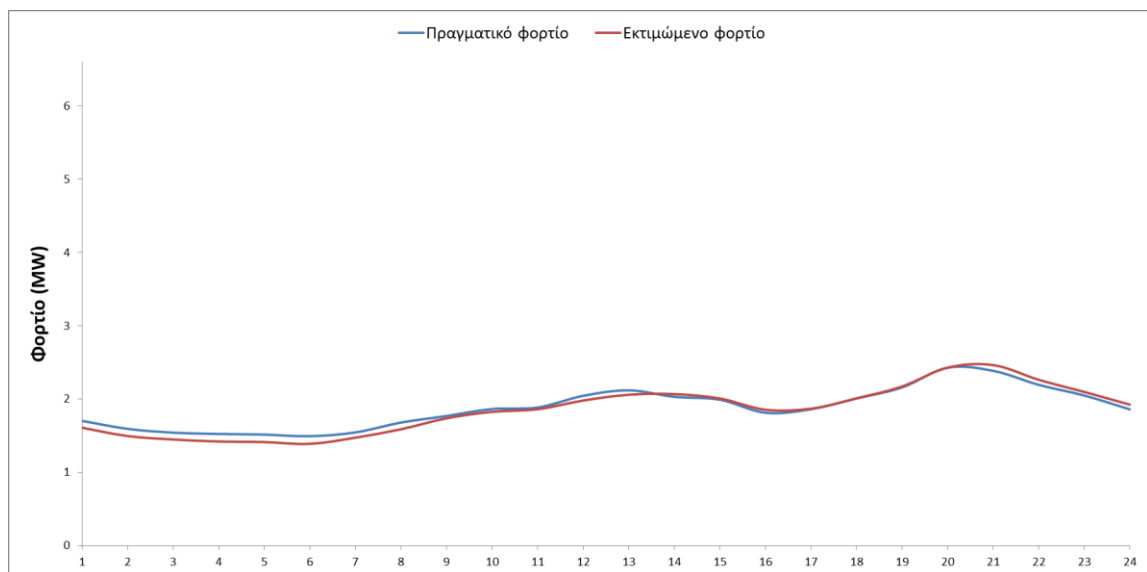
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.
- Έως τις 13.00 πραγματοποιήθηκε συντήρηση στο ΑΠ, κατόπιν ενημέρωσης από τον αιολικό παραγωγό.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **45,04 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **43,31 MWh** (96,16% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **1,73 MWh**, με διείσδυση 3,84%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **11,47 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

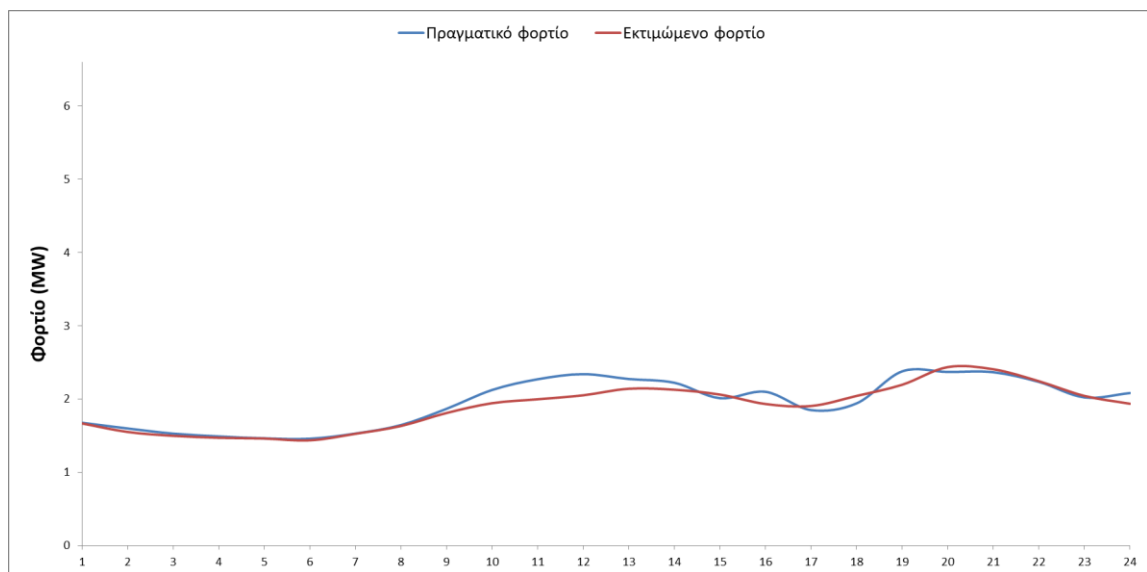
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 08-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **46,83 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **42,61 MWh** (90,99% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **4,22 MWh**, με διείσδυση 9,01%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **10,30 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

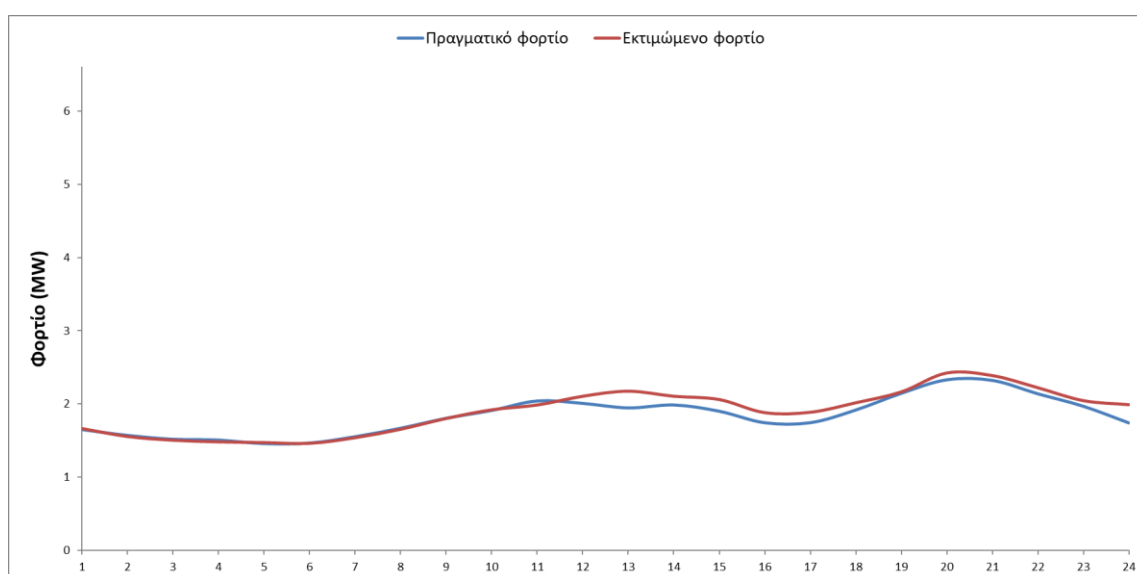
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 09-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **44,02 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **40,45 MWh** (91,89% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,57 MWh**, με διείσδυση 8,11%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **10,74 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

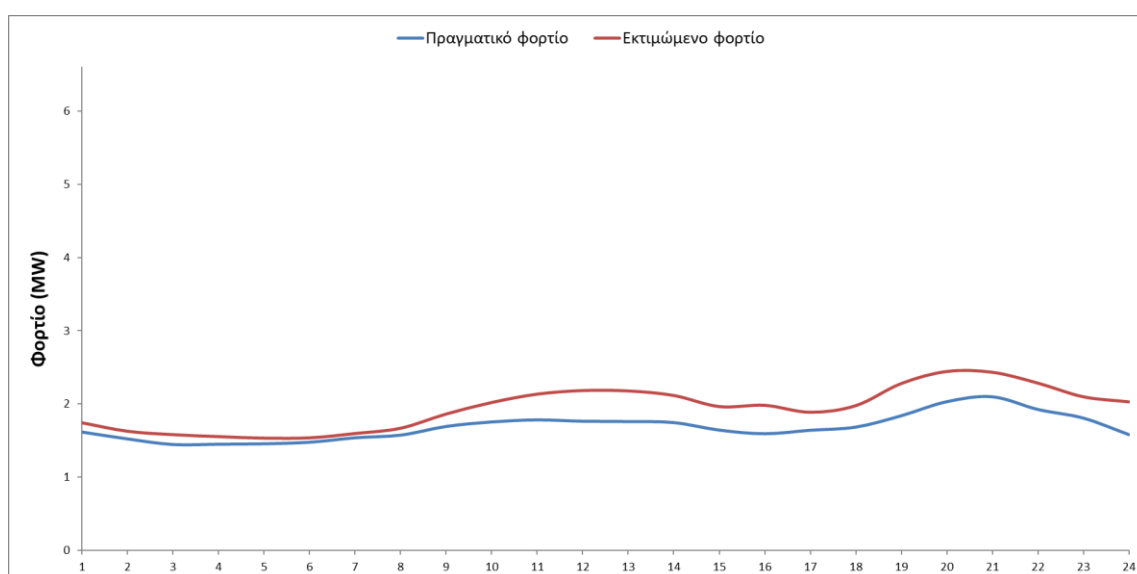
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **40,49 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **40,46 MWh** (99,93% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,03 MWh**, με διείσδυση 0,07%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **9,34 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

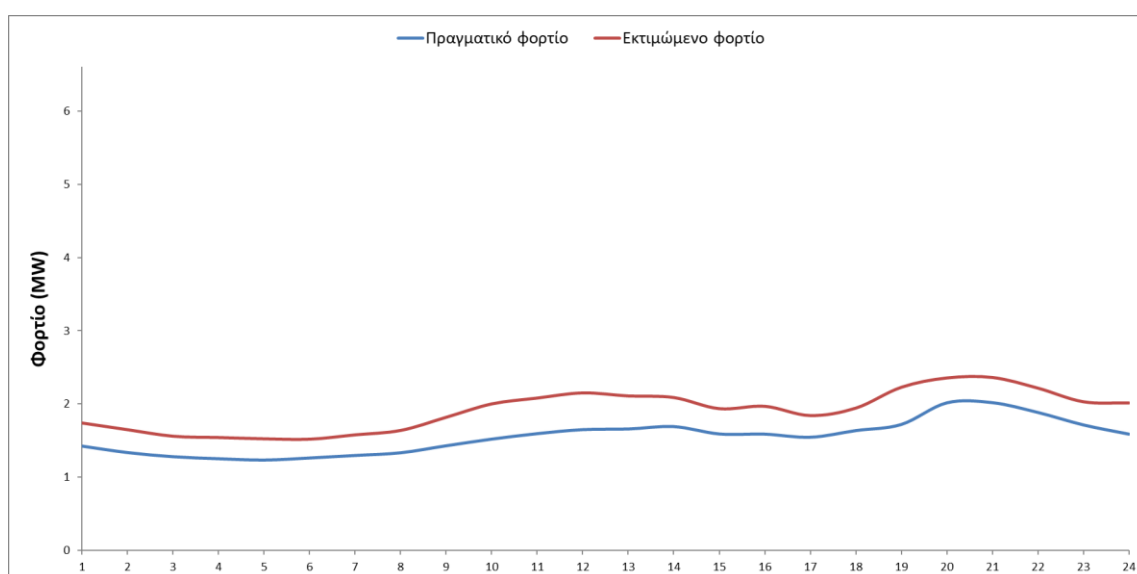
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 11-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **37,20 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,90 MWh** (96,51% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **1,30 MWh**, με διείσδυση 3,49%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **7,77 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

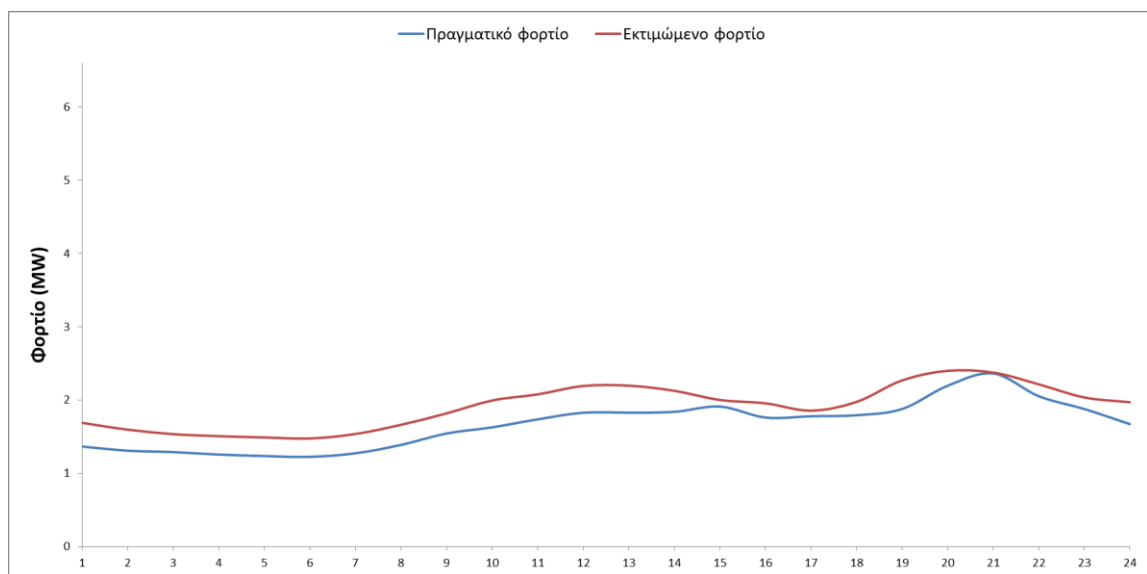
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 12-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **40,01 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,32 MWh** (90,77% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,69 MWh**, με διείσδυση 9,23%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,46 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

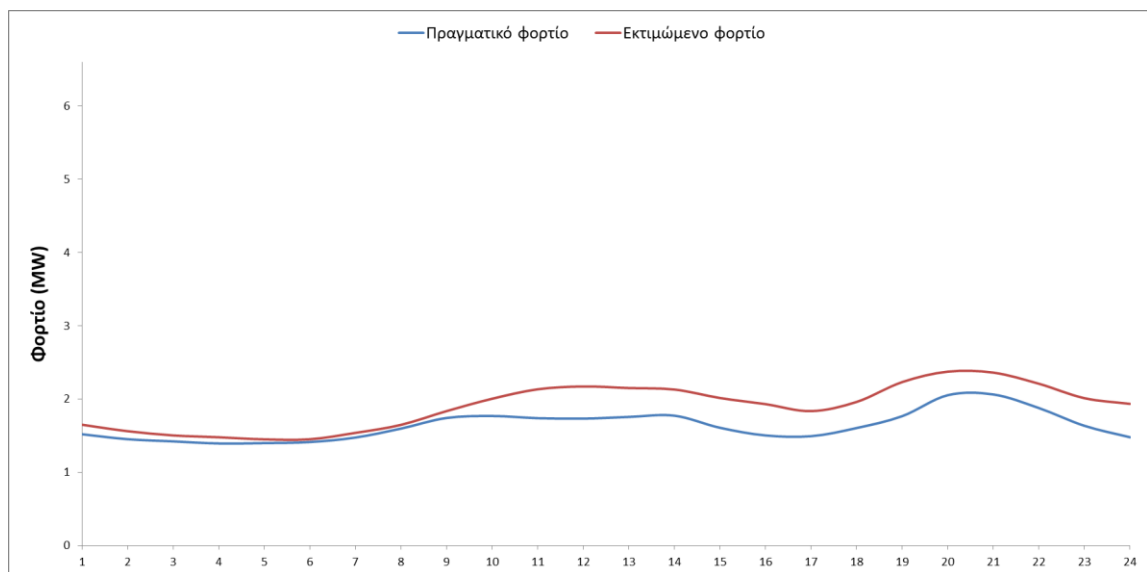
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 13-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,25 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **33,47 MWh** (85,26% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **5,78 MWh**, με διείσδυση 14,74%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **5,96 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

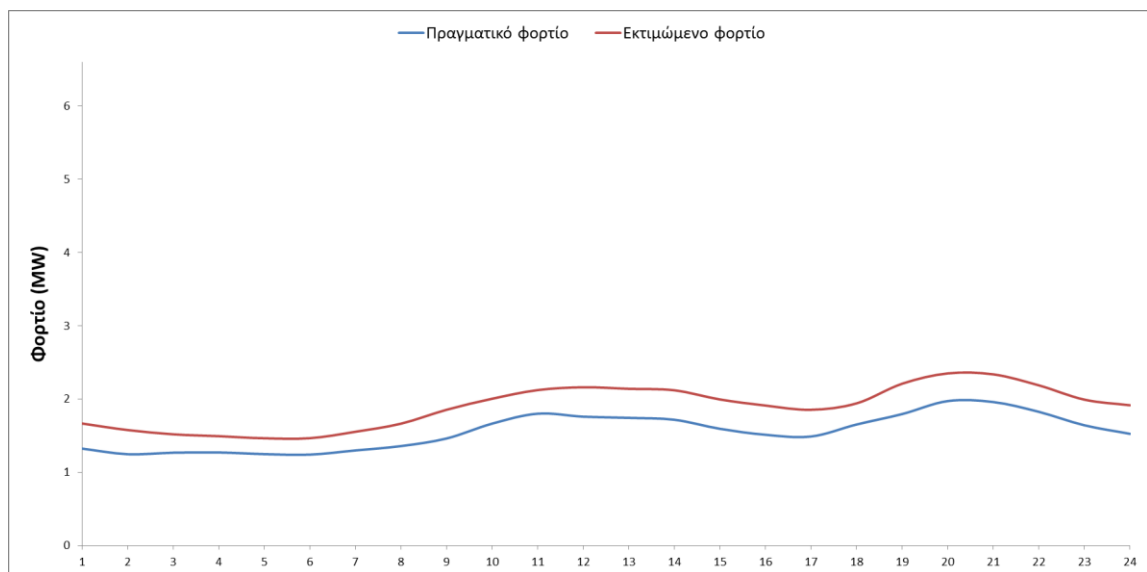
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.
- Η αιολική παραγωγή περιορίστηκε από τις 8:00 και μέχρι το τέλος της ημέρας, λόγω φαινομένων αστάθειας ανέμου.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 14-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **37,36 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **31,43 MWh** (84,12% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **5,93 MWh**, με διείσδυση 15,88%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **7,09 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

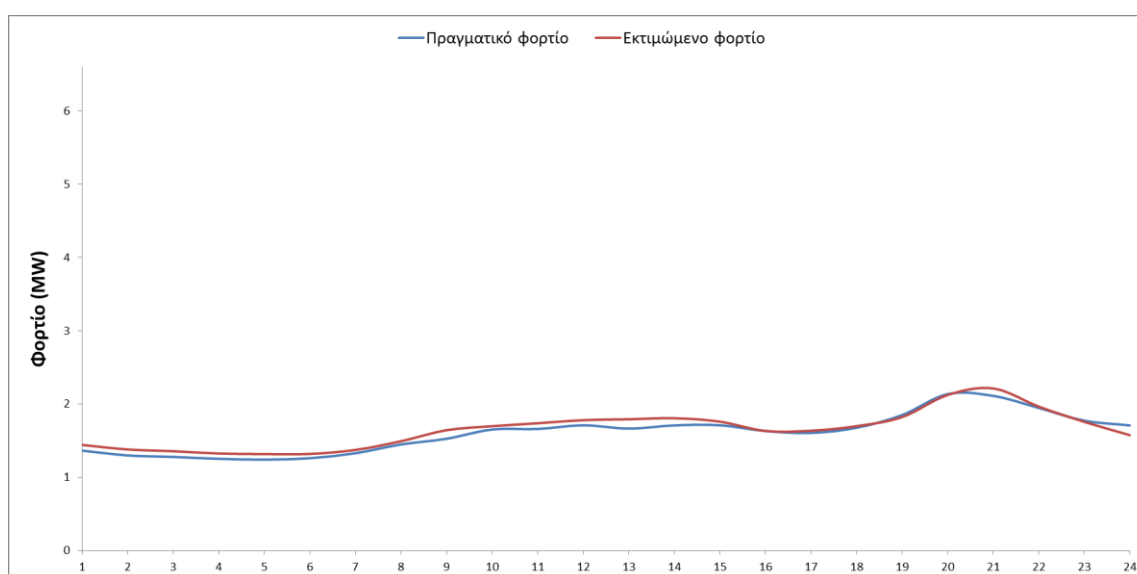
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 15-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **38,53 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,17 MWh** (91,28% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,36 MWh**, με διείσδυση 8,72%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **4,19 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

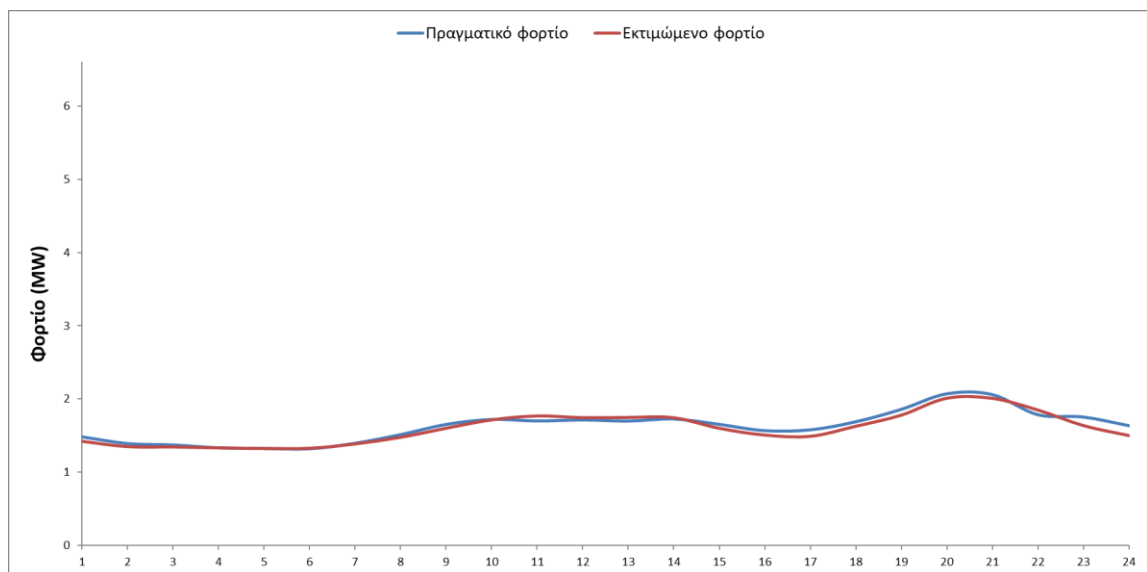
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 16-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **38,94 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,86 MWh** (97,23% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **1,08 MWh**, με διείσδυση 2,77%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,25 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

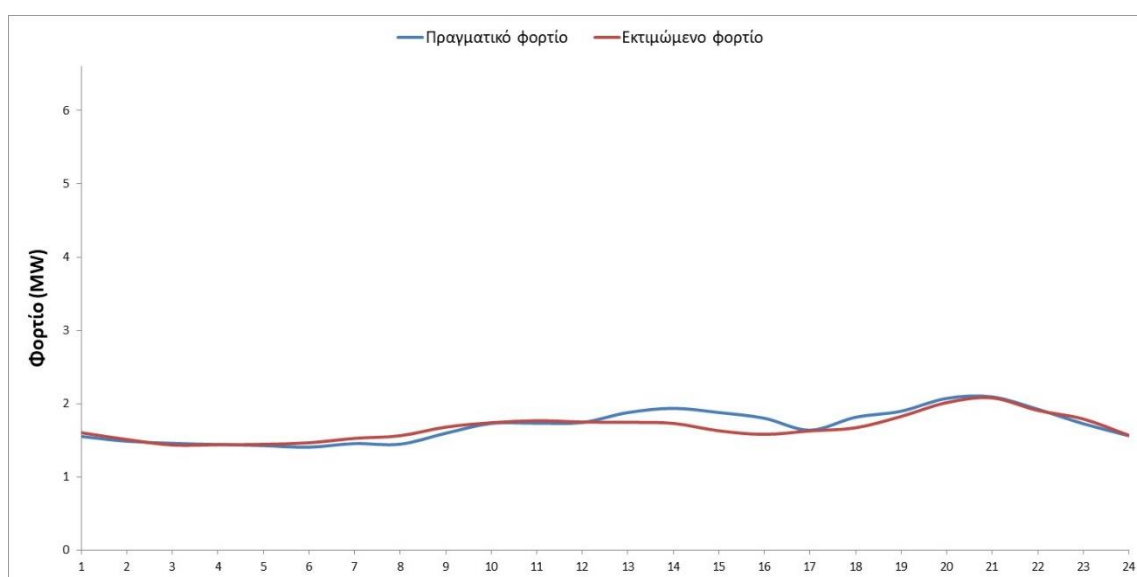
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 17-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **40,79 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,51 MWh** (91,96% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,28 MWh**, με διείσδυση 8,04%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **10,59 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

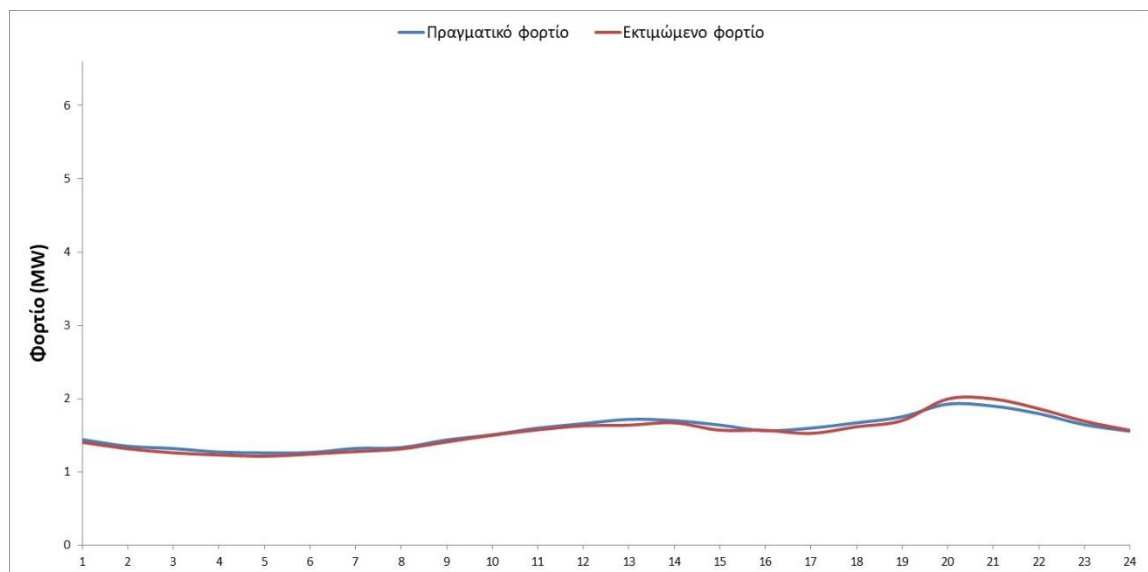
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 18-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **37,21 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **34,88 MWh** (93,72% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,34 MWh**, με διείσδυση 6,28%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **7,98 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

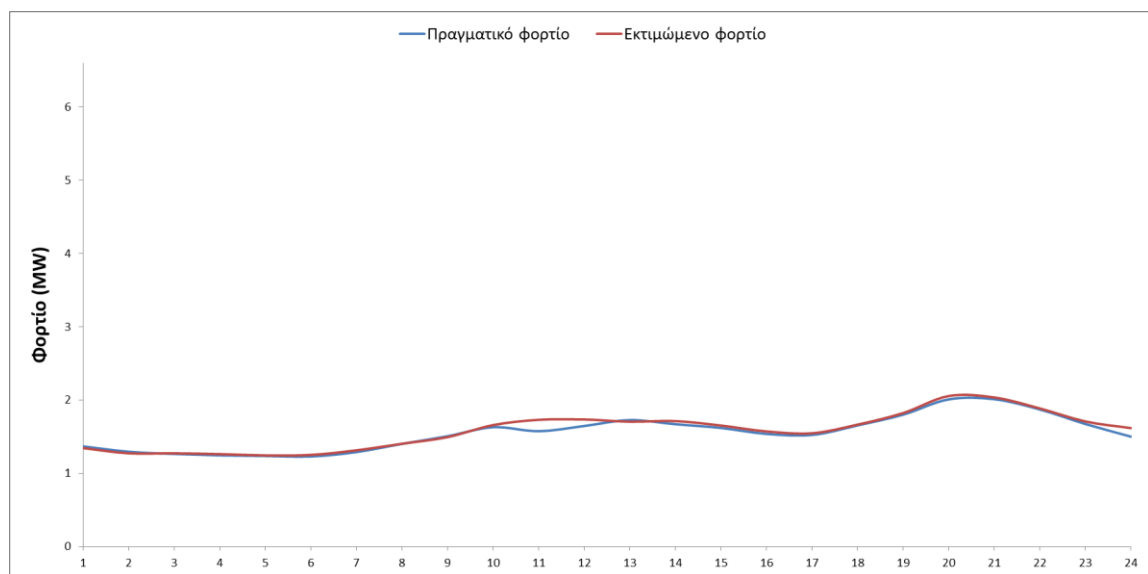
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 19-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **37,27 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **30,02 MWh** (80,55% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **7,25 MWh**, με διείσδυση 19,45%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **7,63 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

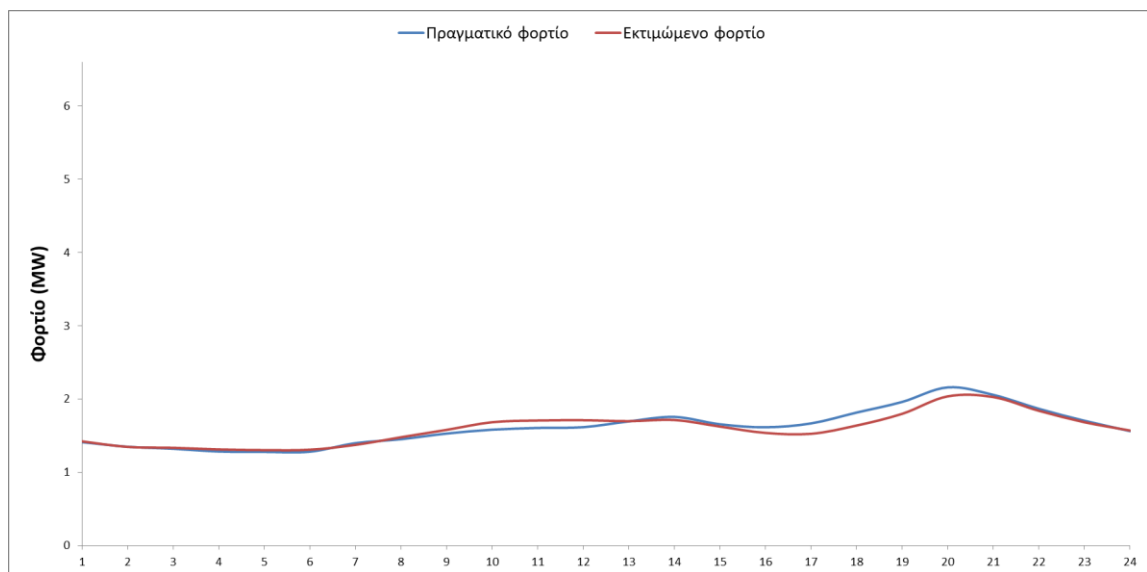
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 20-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **38,61 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **29,91 MWh** (77,46% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,70 MWh**, με διείσδυση 22,54%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,69 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

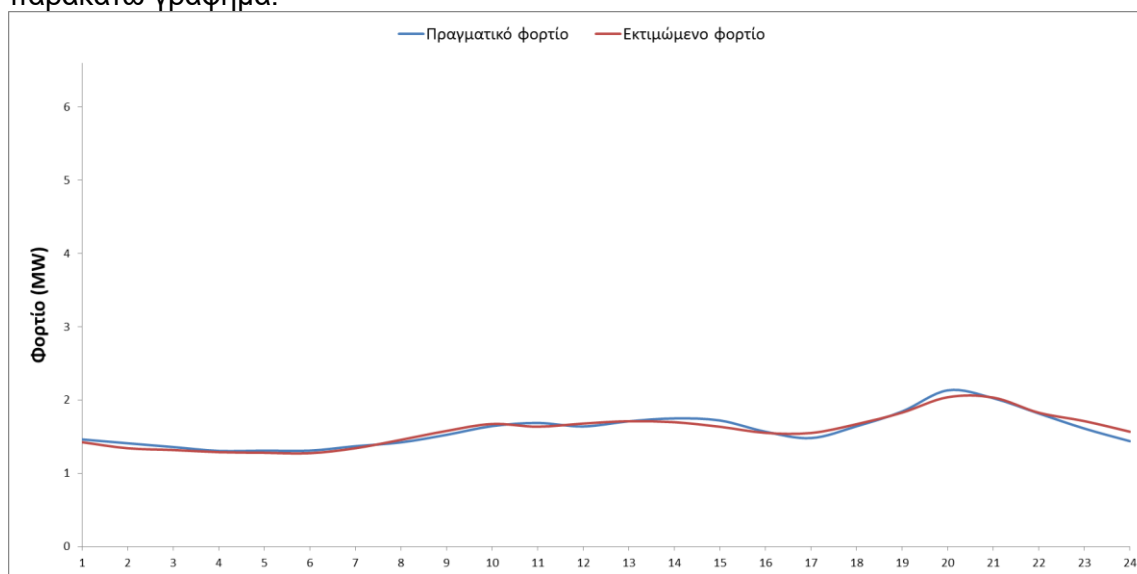
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 21-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **38,17 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **29,87 MWh** (78,26% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,30 MWh**, με διείσδυση 21,74%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,29 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

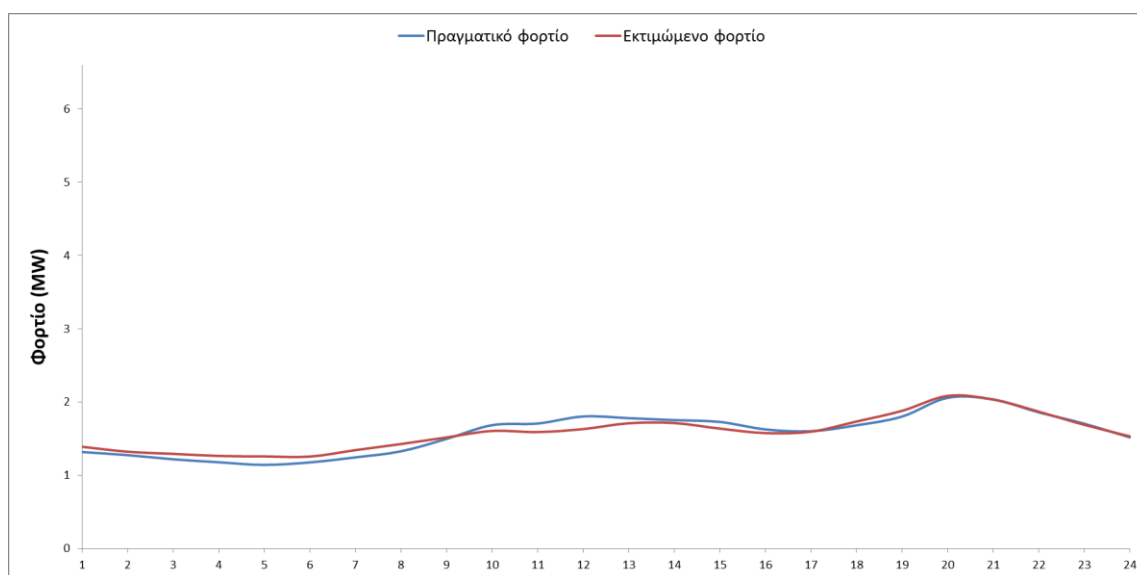
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 22-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **37,71 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **30,52 MWh** (80,93% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **7,19 MWh**, με διείσδυση 19,07%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,18 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

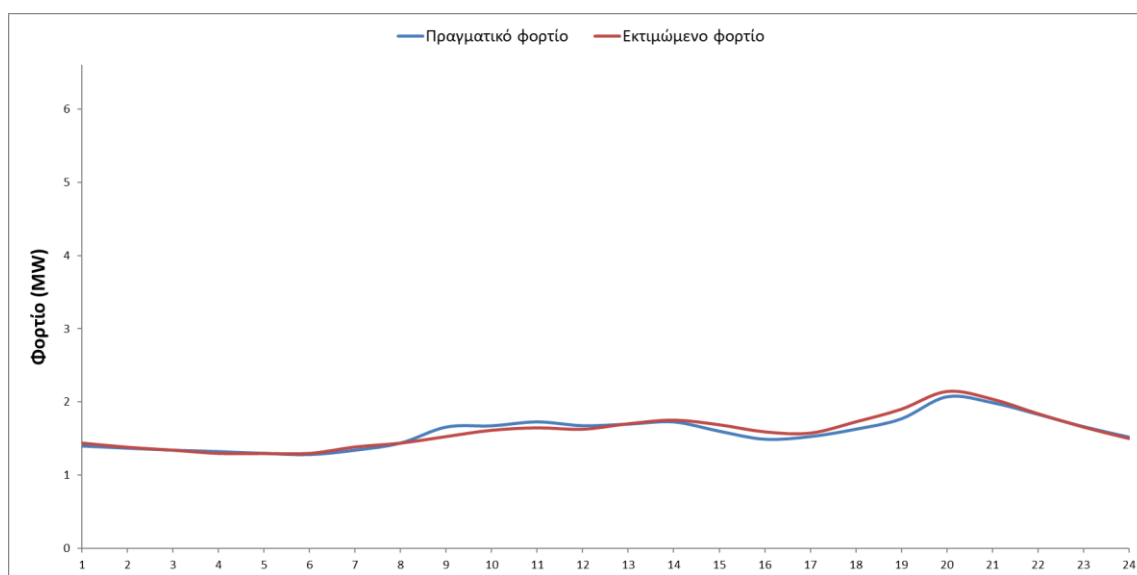
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 23-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **38,09 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,68 MWh** (93,68% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,41 MWh**, με διείσδυση 6,32%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,62 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

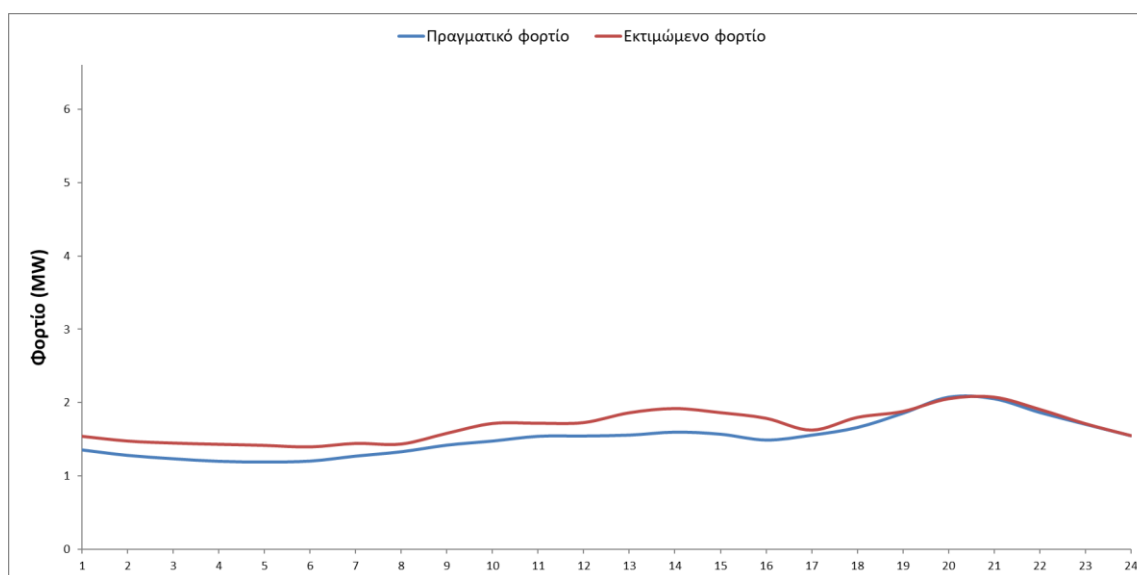
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 24-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **36,59 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,68 MWh** (97,52% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,91 MWh**, με διείσδυση 2,48%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **7,08 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

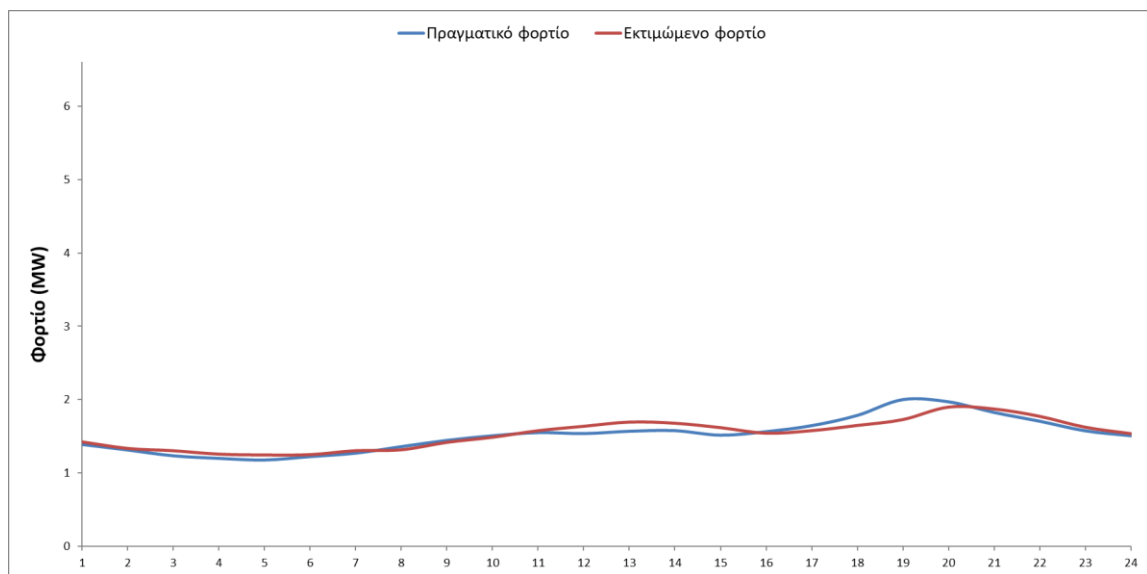
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 25-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **36,47 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **31,80 MWh** (87,20% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **4,67 MWh**, με διείσδυση 12,80%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **7,08 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

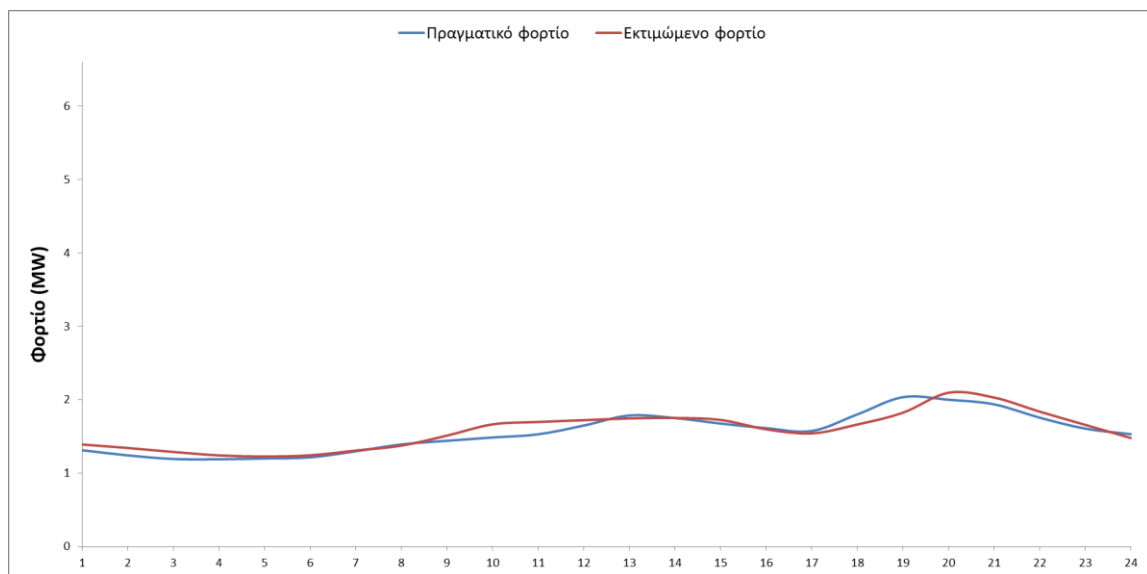
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 26-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **37,19 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,72 MWh** (98,73% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,47 MWh**, με διείσδυση 1,27%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **6,04 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

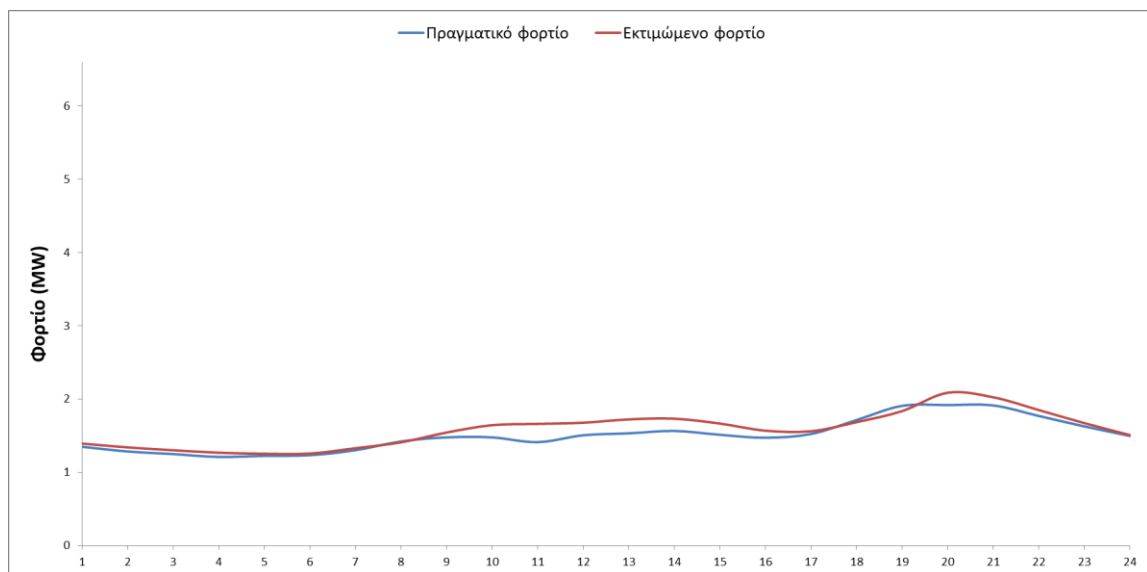
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 27-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **36,08 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,05 MWh** (99,91% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,03 MWh**, με διείσδυση 0,09%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **6,74 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

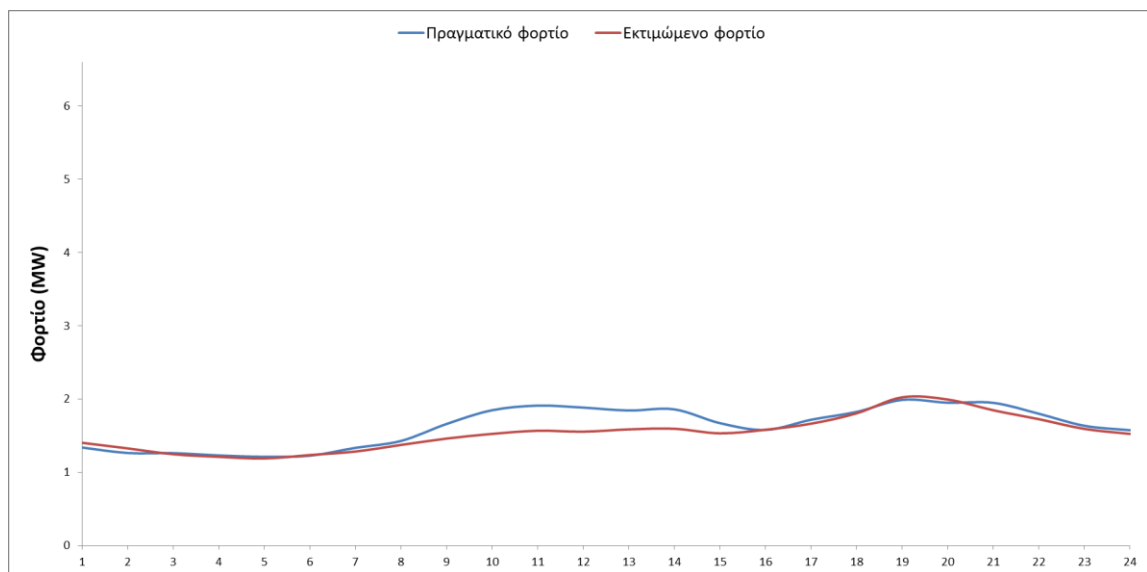
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 28-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **38,97 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **31,76 MWh** (81,48% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **7,22 MWh**, με διείσδυση 18,52%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,68 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

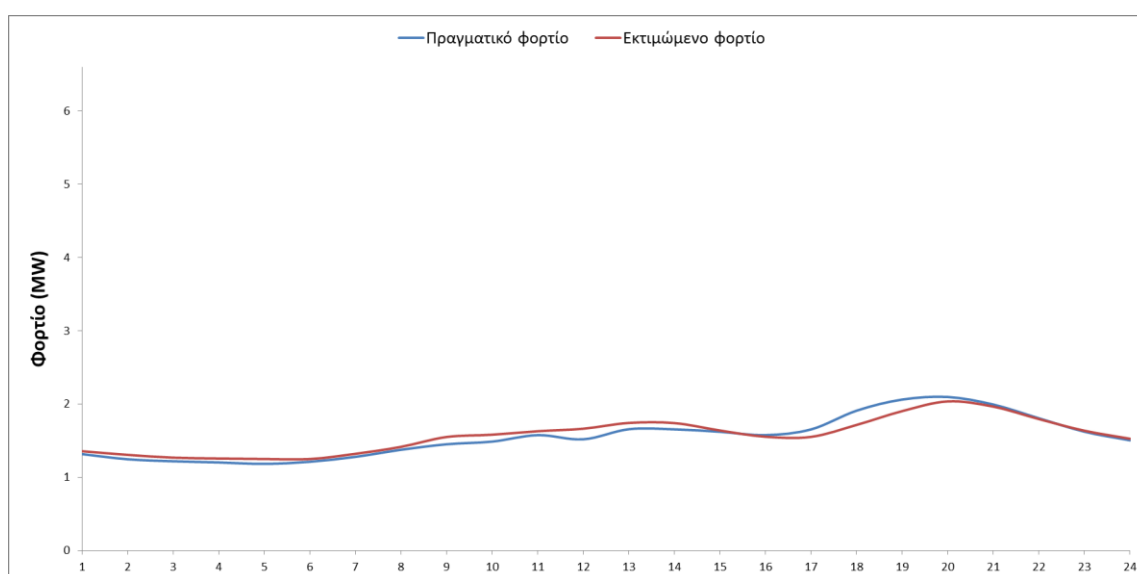
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 29-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **37,21 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **33,02 MWh** (88,74% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **4,19 MWh**, με διείσδυση 11,26%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **7,54 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

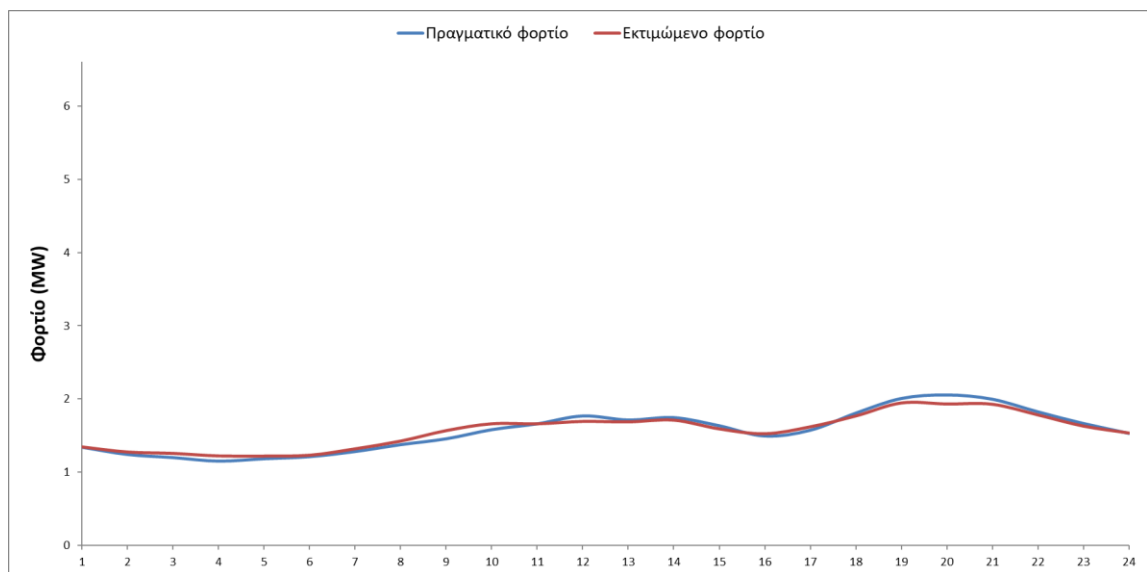
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για τις 30-10-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **37,59 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,42 MWh** (94,22% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,17 MWh**, με διείσδυση 5,78%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **7,79 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

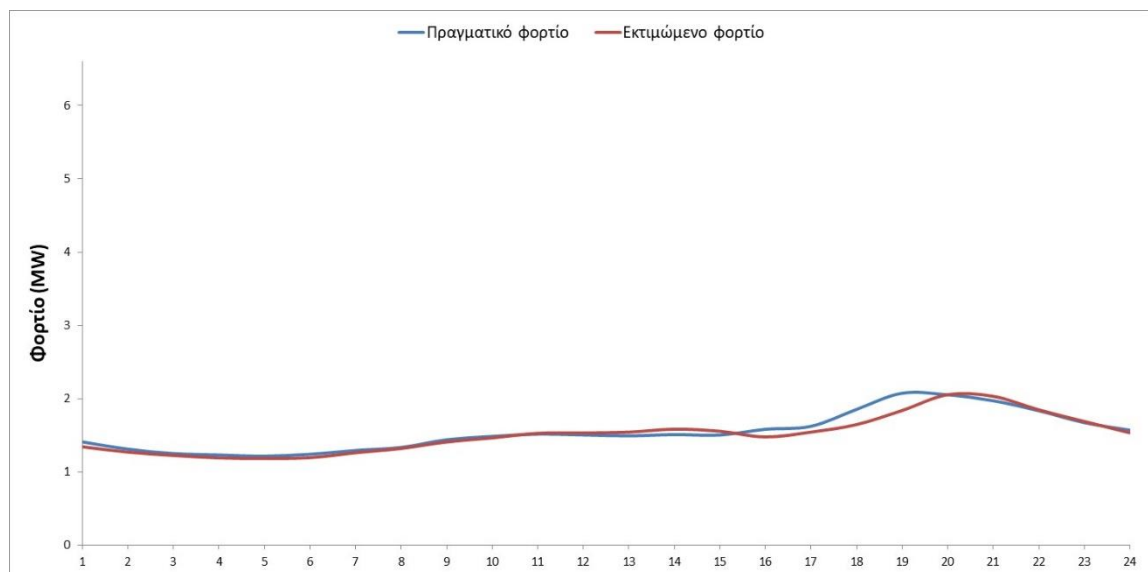
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **37,01 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **33,35 MWh** (90,10% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,66 MWh**, με διείσδυση 9,90%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **7,36 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

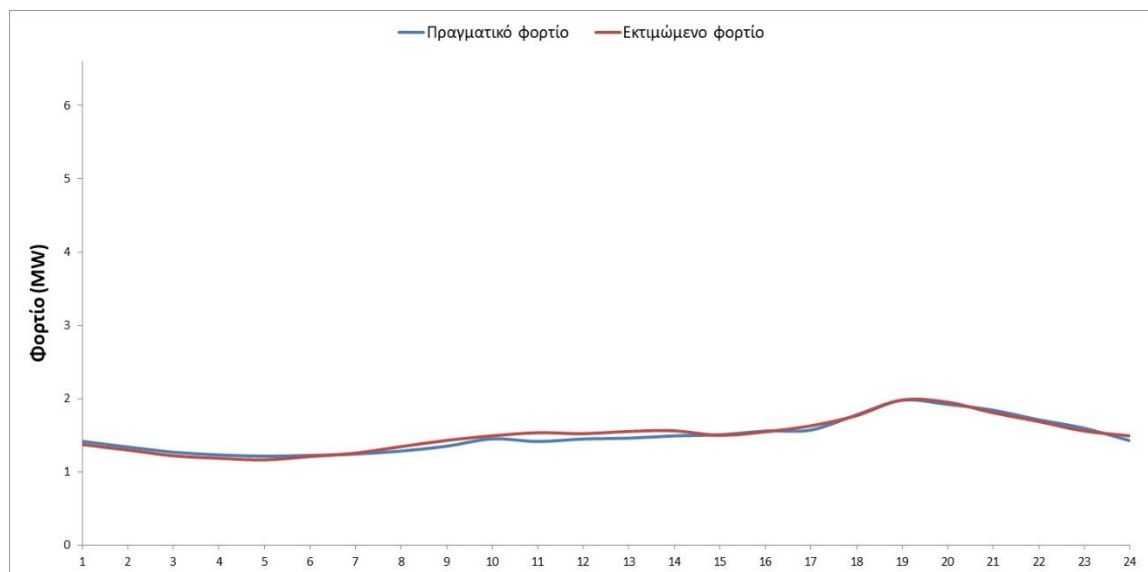
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 01-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **35,84 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **29,93 MWh** (83,51% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **5,91 MWh**, με διείσδυση 16,49%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **6,56 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

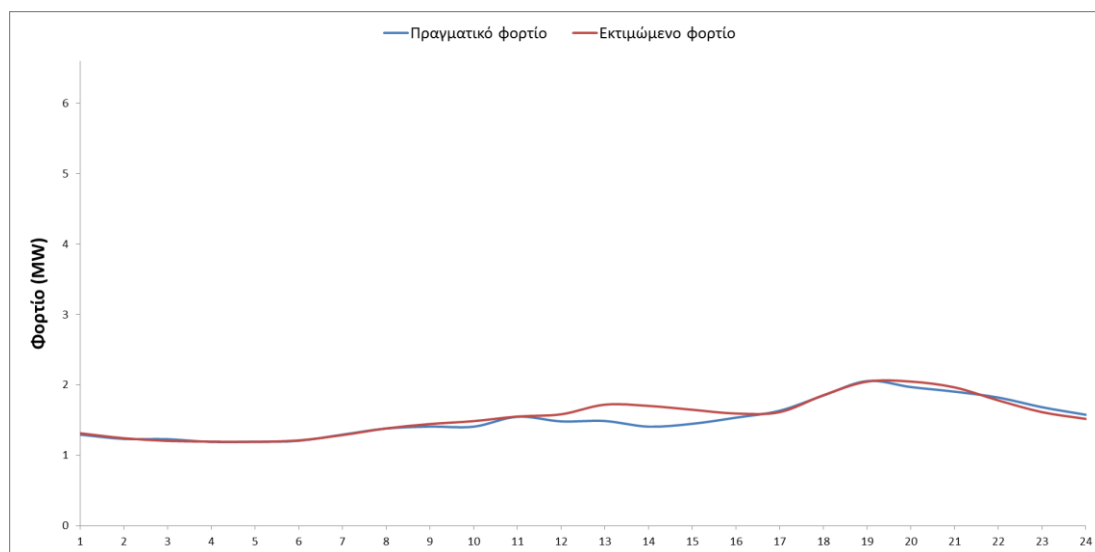
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 02-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **36,25 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **34,05 MWh** (93,94% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,20 MWh**, με διείσδυση 6,06%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **6,60 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

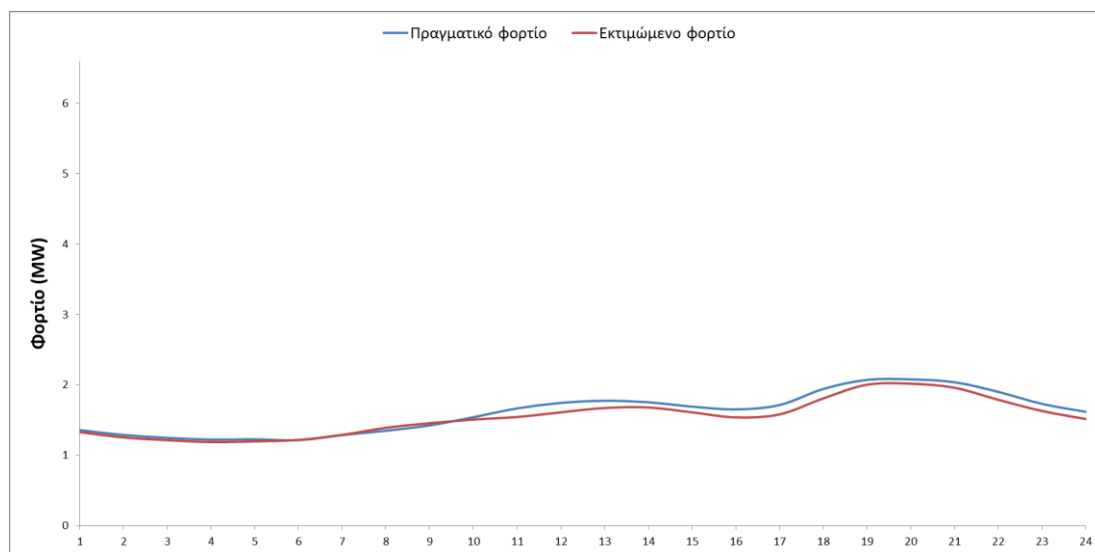
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 03-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **38,55 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **38,18 MWh** (99,04% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,37 MWh**, με διείσδυση 0,96%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,52 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

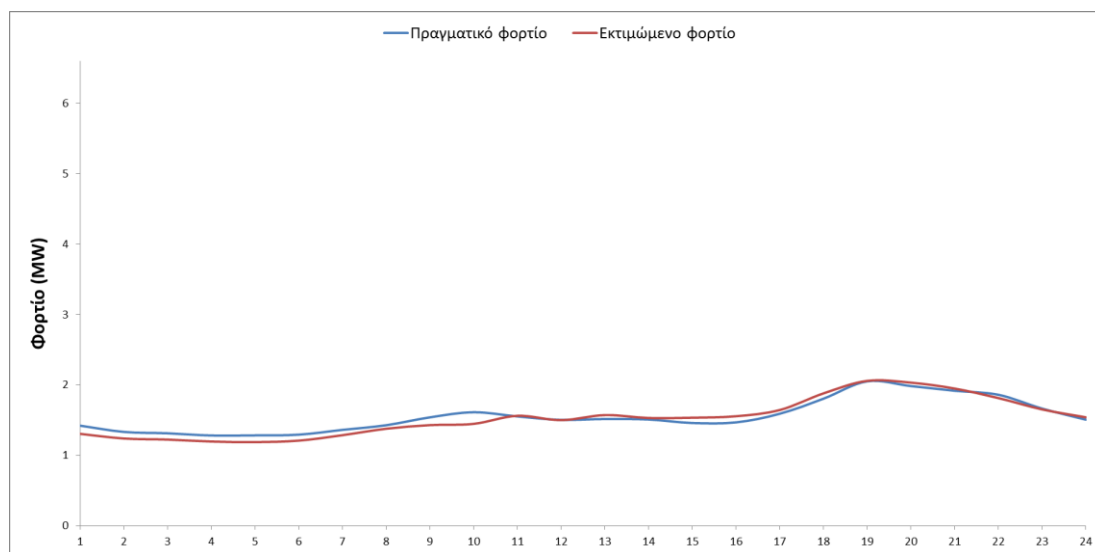
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 04-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **37,26 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **29,74 MWh** (79,81% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **7,52 MWh**, με διείσδυση 20,19%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **7,72 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

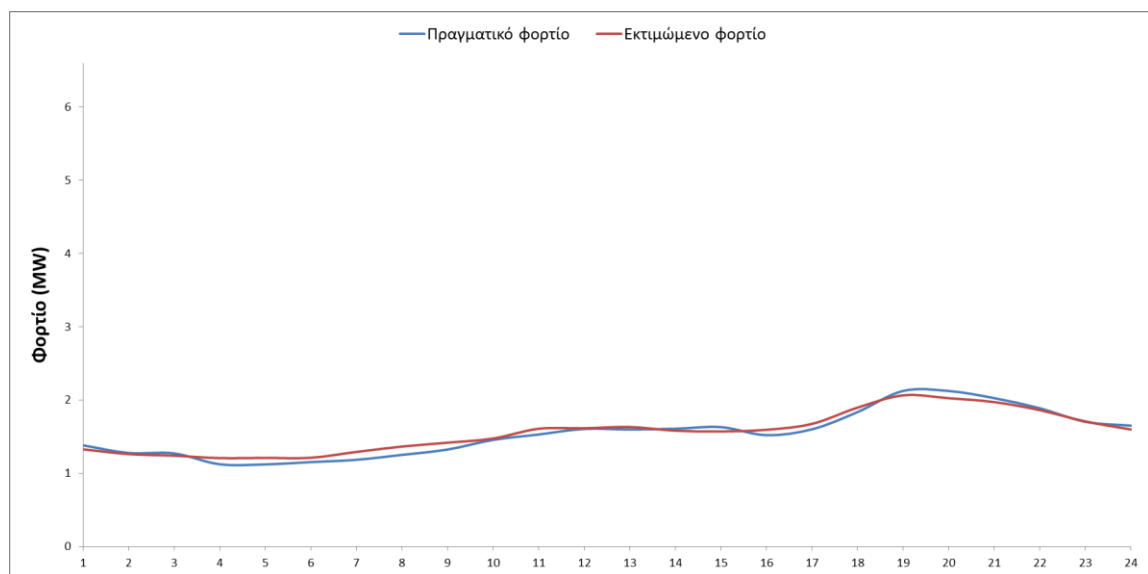
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 05-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **36,98 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,61 MWh** (99,00% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,37 MWh**, με διείσδυση 1,00%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **7,36 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

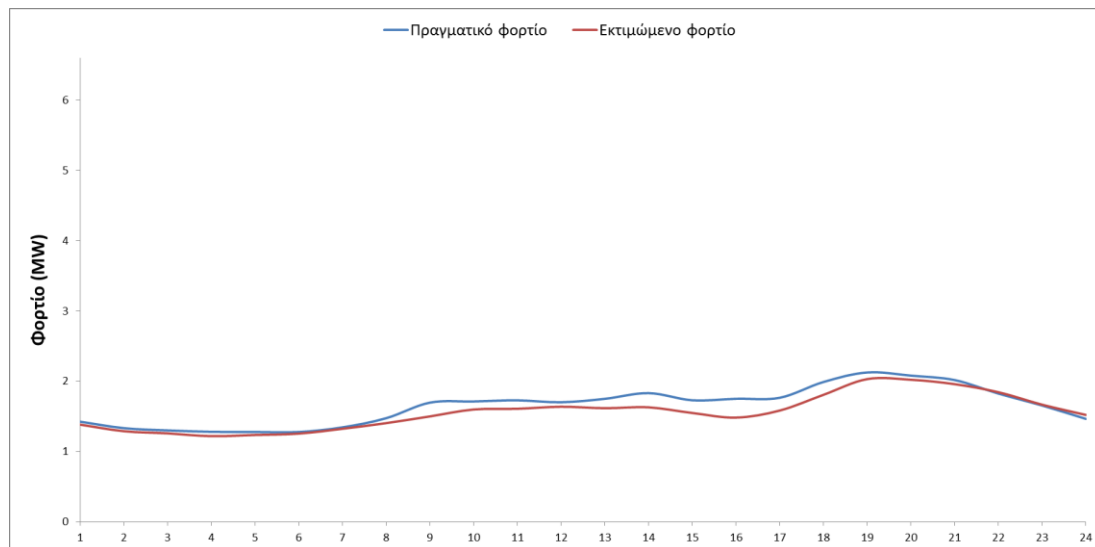
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.
- Από τις 3:00 και για όλη την υπόλοιπη ημέρα οι Α/Γ τέθηκαν εκτός λειτουργίας λόγω βλάβης και το ΑΠ δεν παρήγαγε.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 06-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,54 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **39,54 MWh** (100,00% της ζήτησης).

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

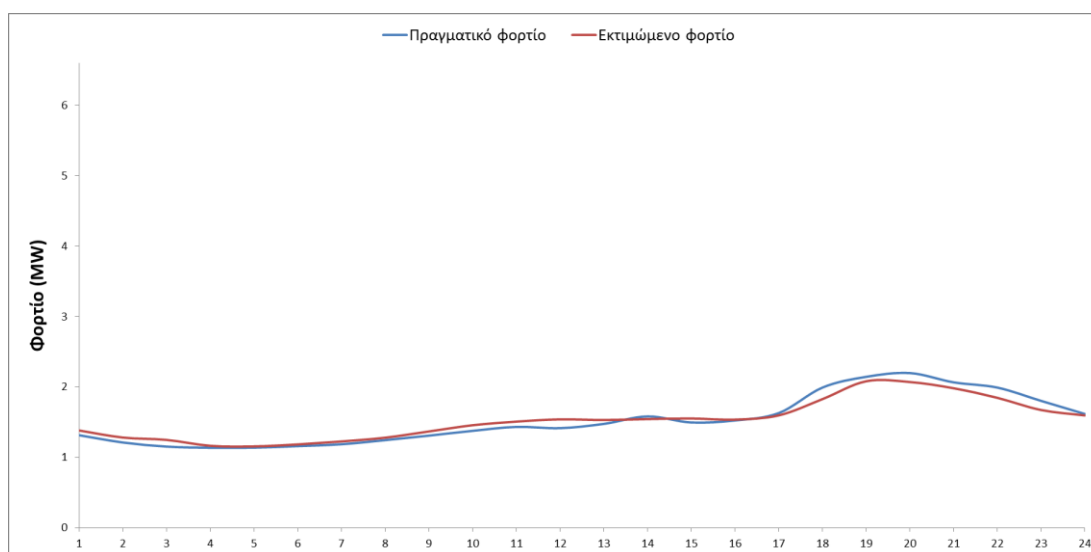
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.
- Οι Α/Γ τέθηκαν εκτός λειτουργίας λόγω βλάβης και το ΑΠ δεν παρήγαγε.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 07-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **36,59 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **33,73 MWh** (92,20% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,85 MWh**, με διείσδυση 7,80%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **5,76 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

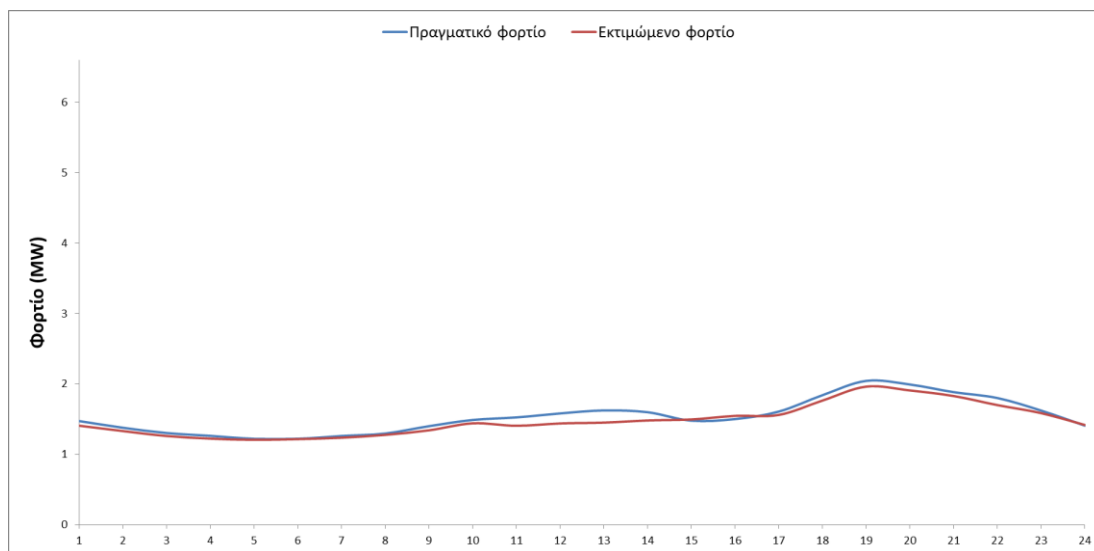
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.
- Έως τις 17:00 οι Α/Γ ήταν εκτός λειτουργίας λόγω βλάβης και το ΑΠ δεν παρήγαγε.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 08-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **36,81 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **29,46 MWh** (80,04% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **7,35 MWh**, με διείσδυση 19,96%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **7,36 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

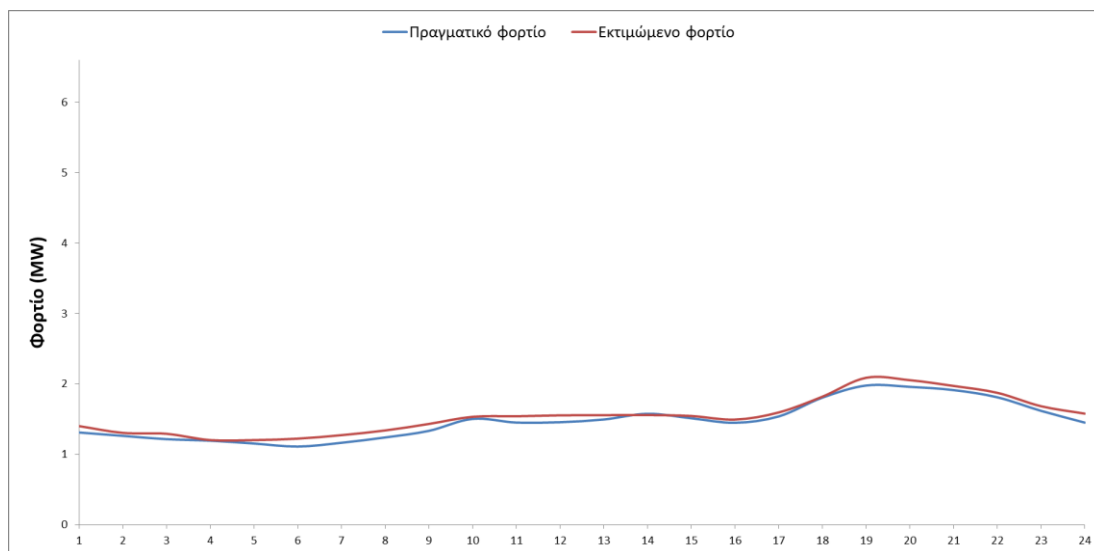
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 09-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **35,50 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **30,05 MWh** (84,65% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **5,45 MWh**, με διείσδυση 15,35%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **5,92 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

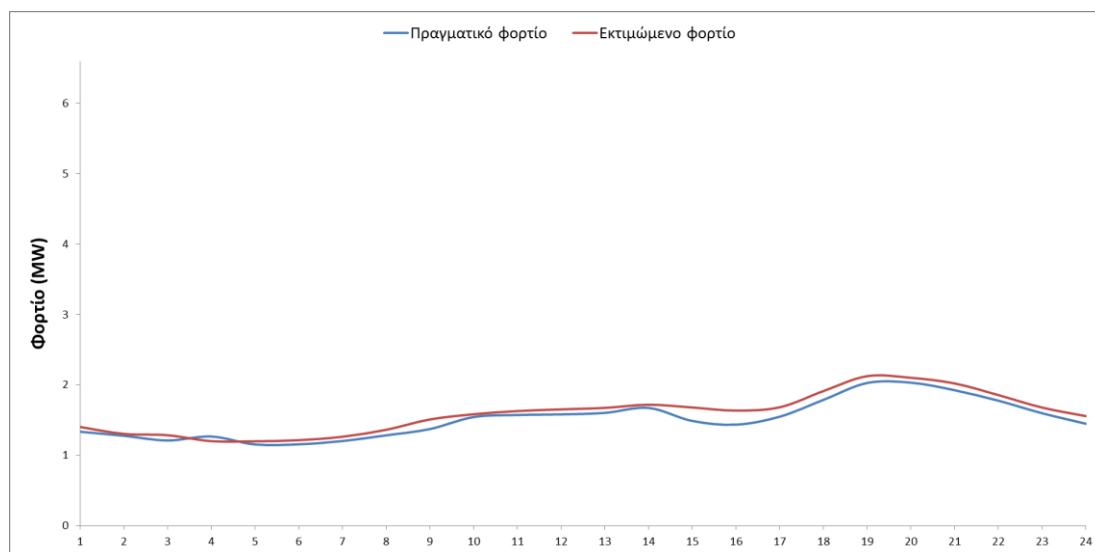
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 10-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **36,31 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **27,23 MWh** (75,00% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,08 MWh**, με διείσδυση 25,00%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **9,15 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

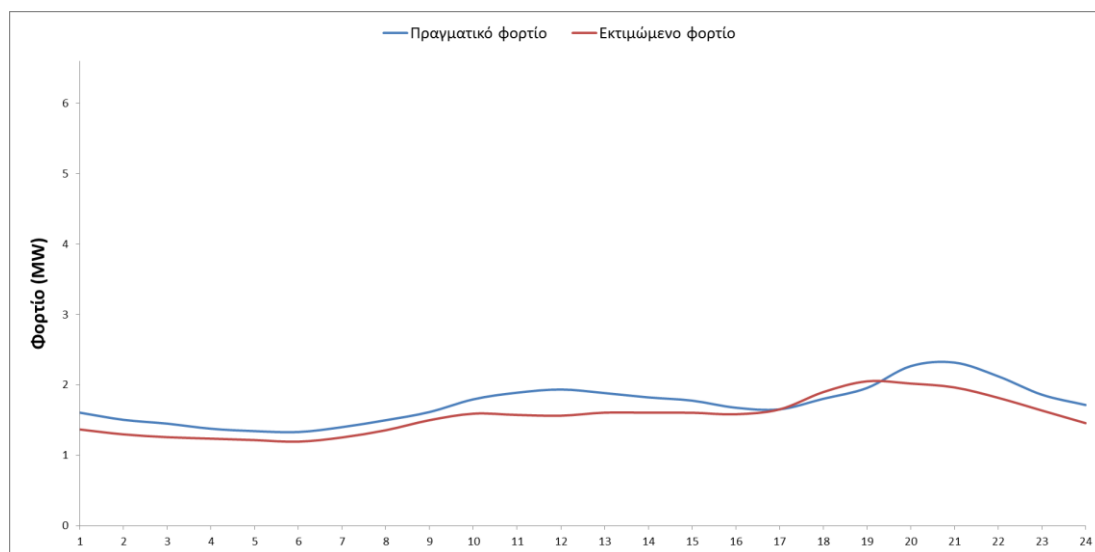
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 11-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **41,61 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **40,60 MWh** (97,58% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **1,01 MWh**, με διείσδυση 2,42%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,03 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

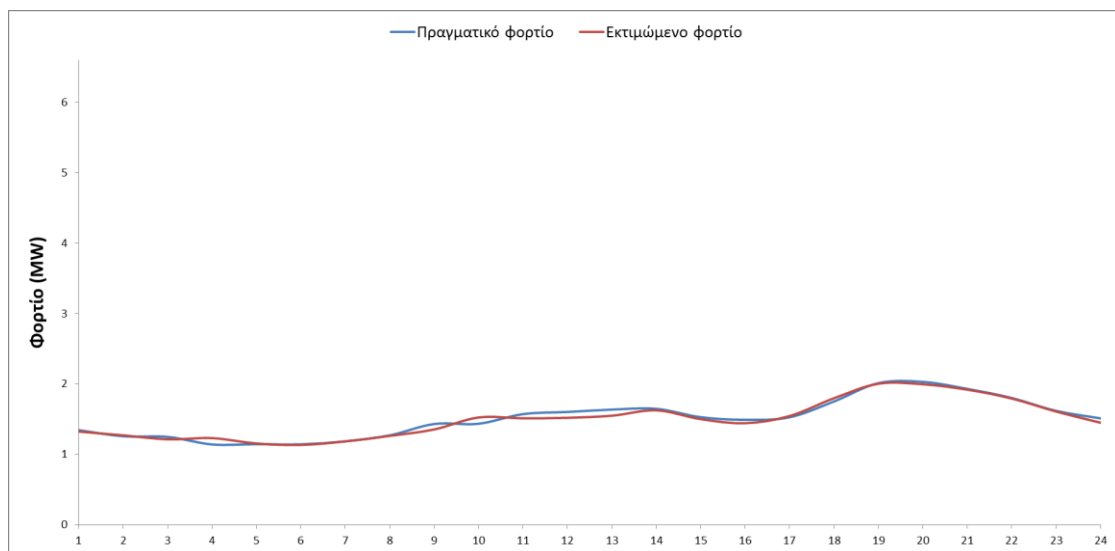
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 12-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **36,25 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **29,21 MWh** (80.58% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **7,04 MWh**, με διείσδυση 19,42%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,75 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

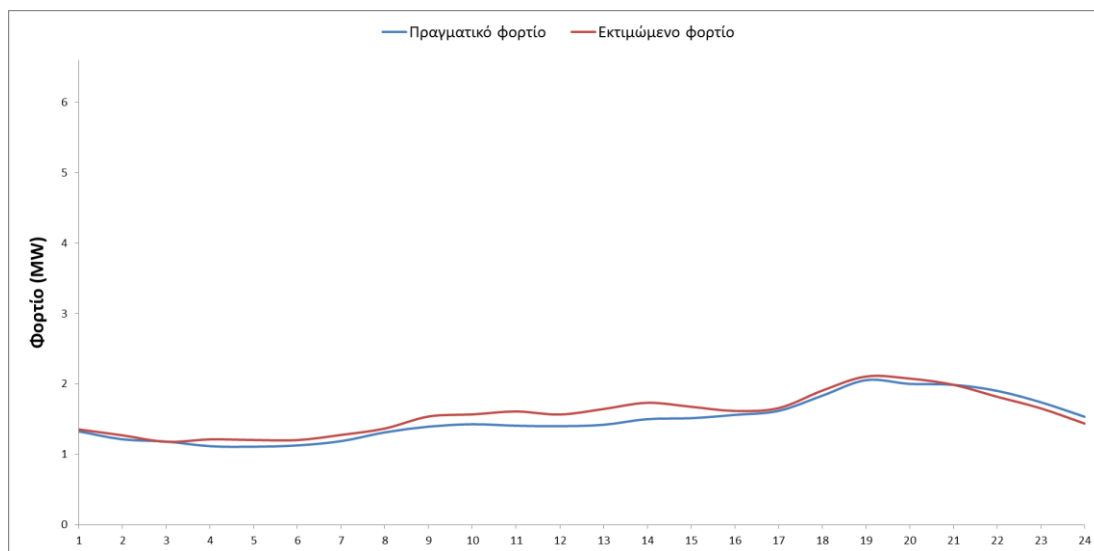
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 13-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **35,86 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,24 MWh** (98,26% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,63 MWh**, με διείσδυση 1,74%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **7,86 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

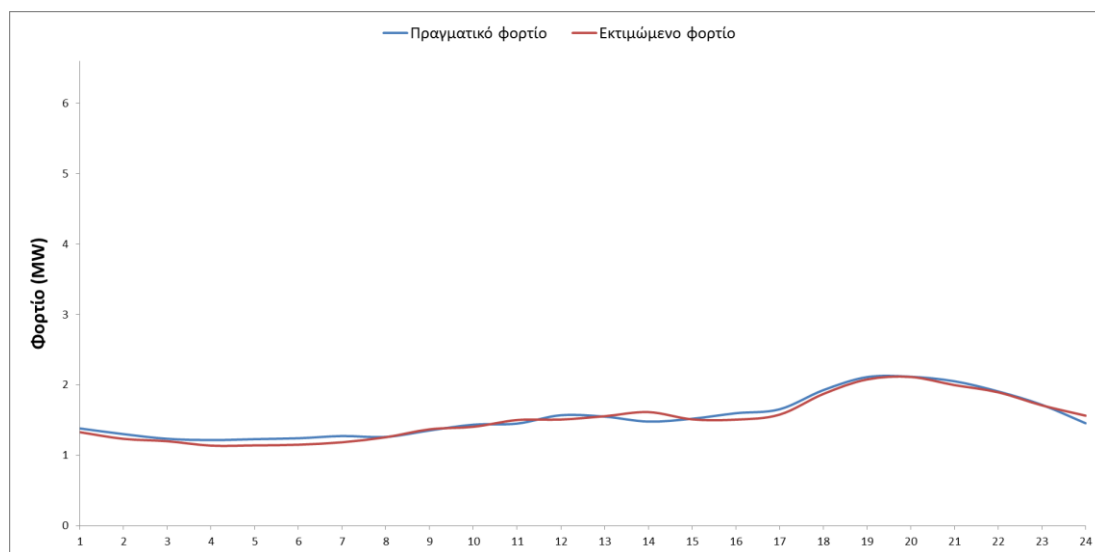
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 14-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **37,04 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **31,16 MWh** (84,12% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,88 MWh**, με διείσδυση 15,88%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **7,10 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

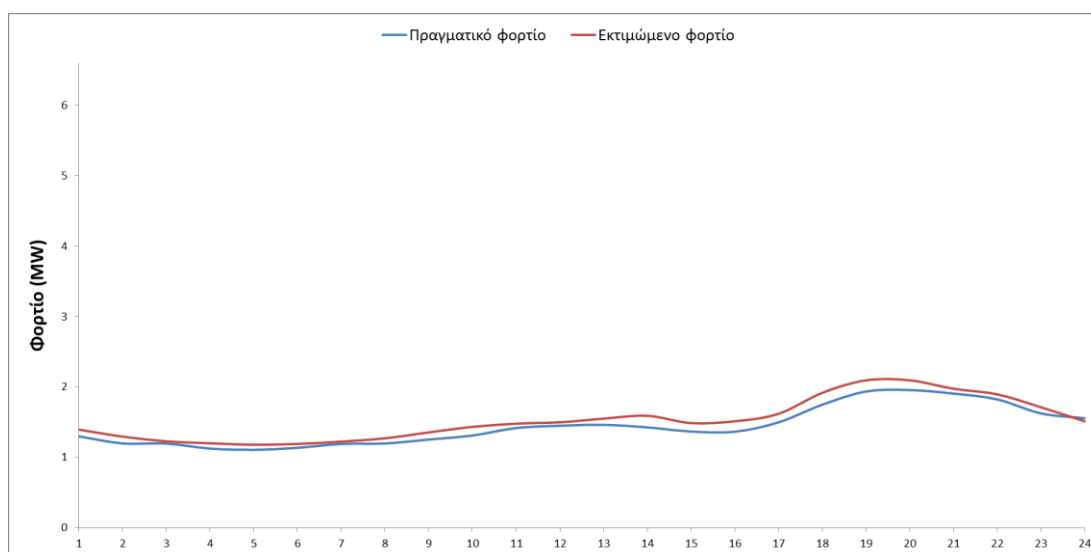
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 15-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **34,54 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **28,05 MWh** (81,21% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,49 MWh**, με διείσδυση 18,79%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **7,67 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

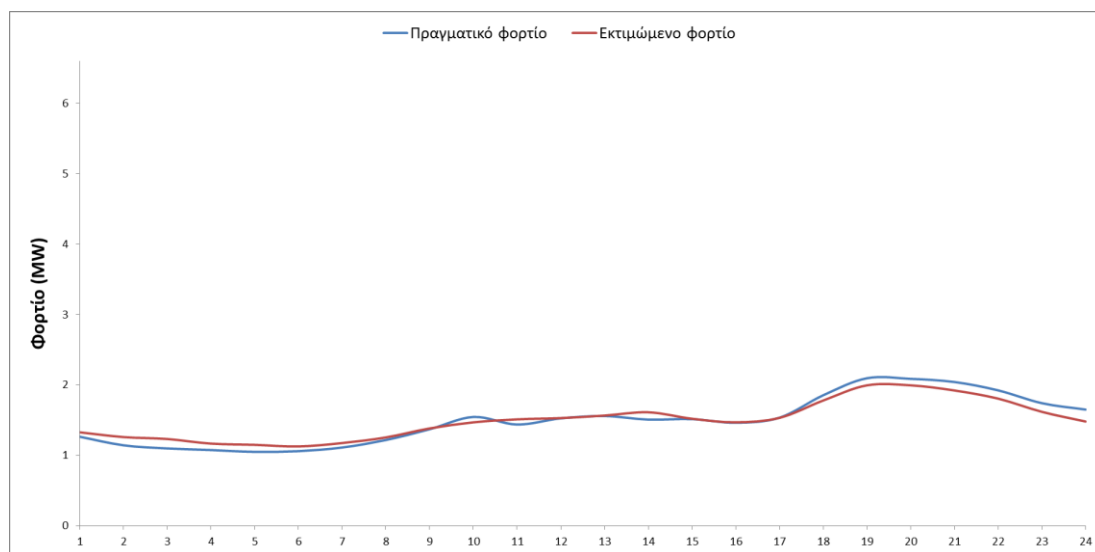
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 16-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **35,87 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **33,24 MWh** (92,66% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,63 MWh**, με διείσδυση 7,34%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,38 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

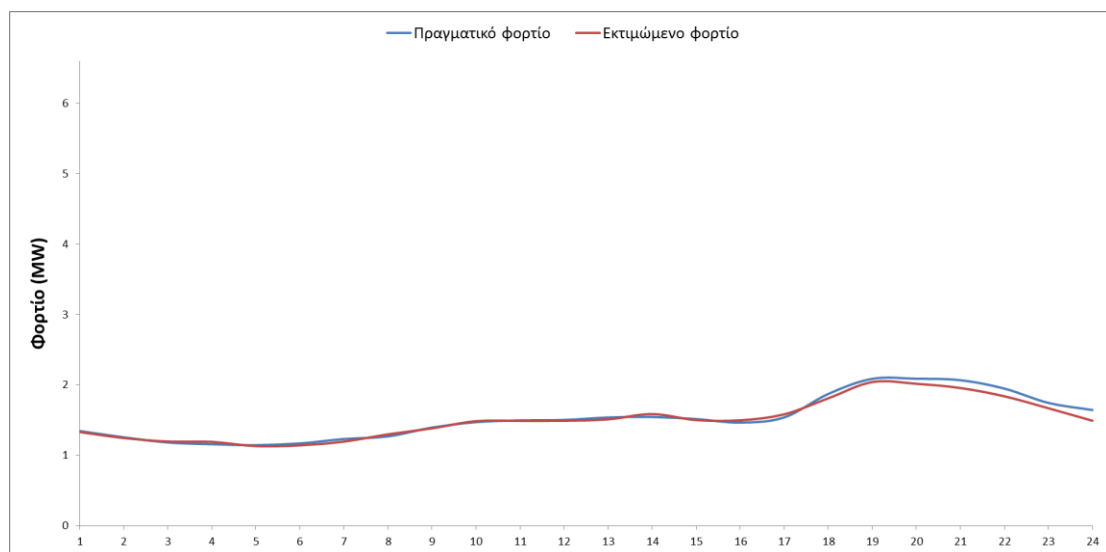
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 17-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **36,68 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,67 MWh** (97,25% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **1,01 MWh**, με διείσδυση 2,75%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,03 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

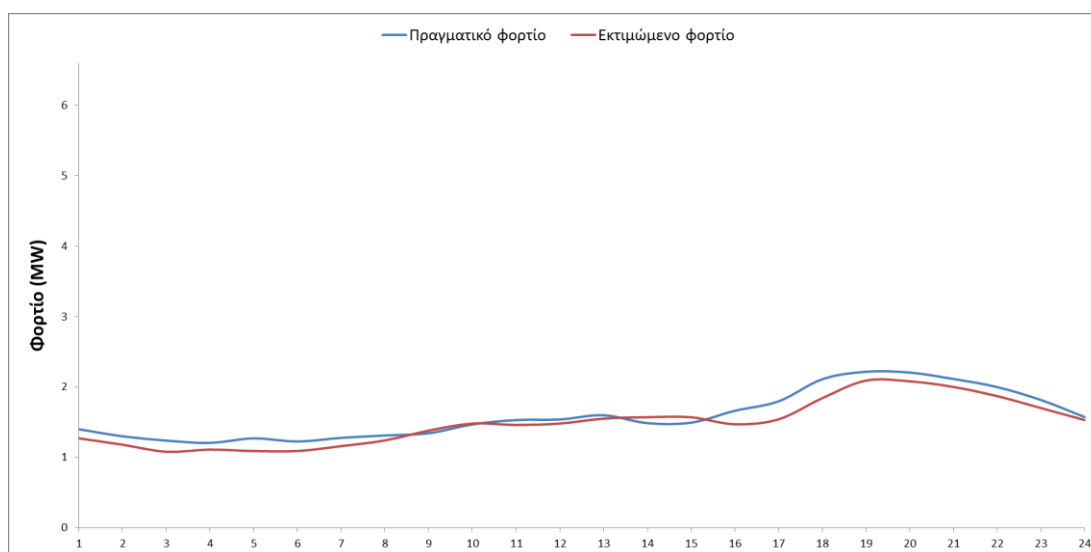
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 18-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **38,16 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **28,96 MWh** (75,89% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,20 MWh**, με διείσδυση 24,11%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **9,24 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

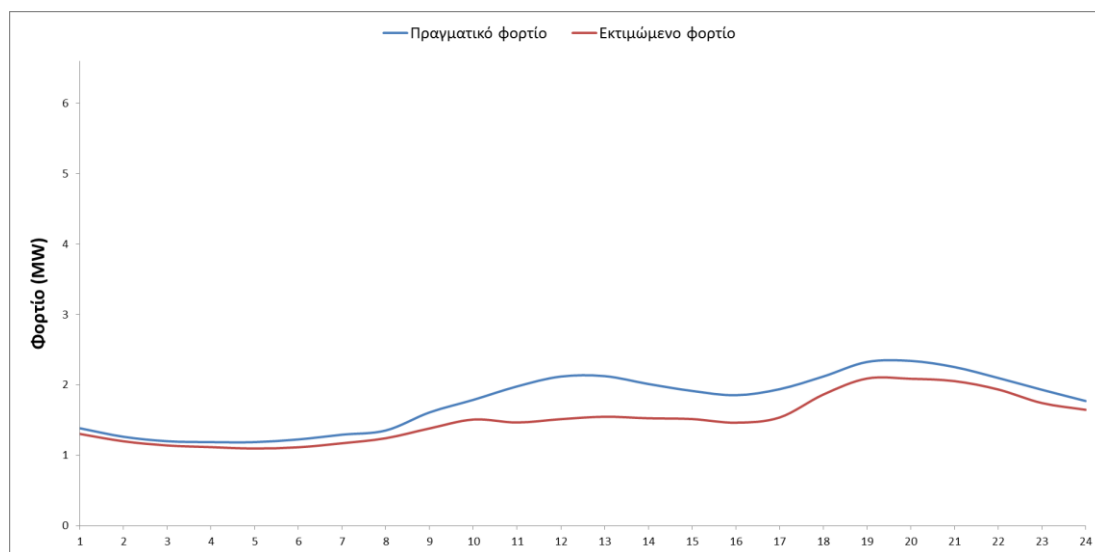
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 19-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,29 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **32,12 MWh** (75,96% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,16 MWh**, με διείσδυση 24,03%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **10,17 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

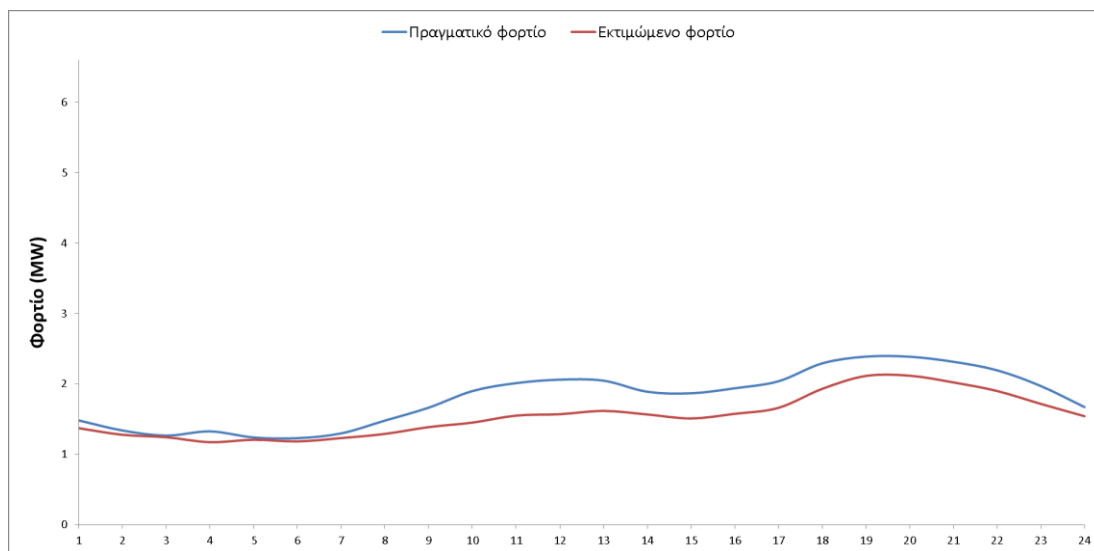
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 20-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,29 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **31,33 MWh** (72,37% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **11,96 MWh**, με διείσδυση 27,63%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,03 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

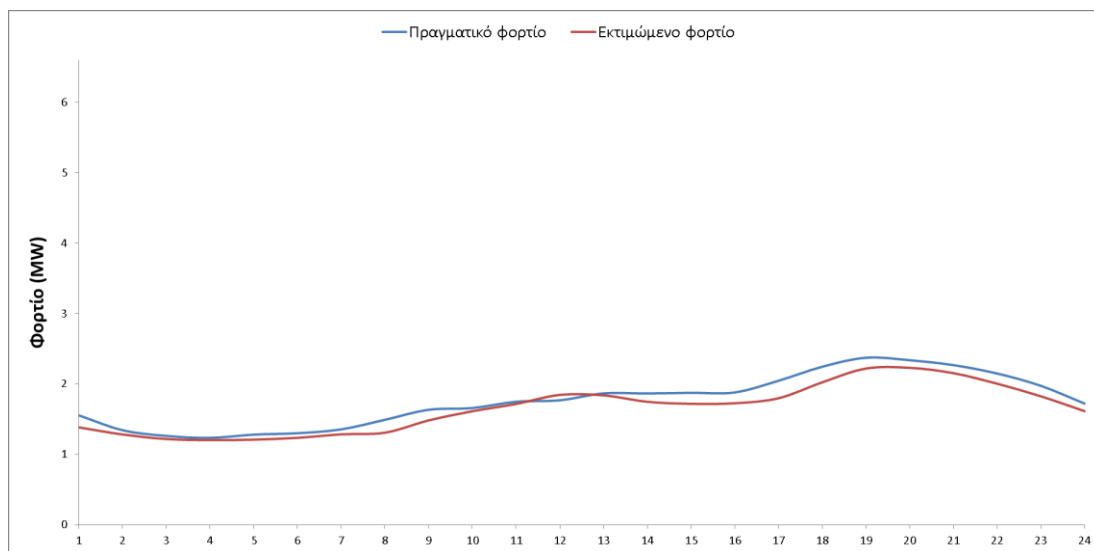
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 21-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,22 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **28,86 MWh** (68,37% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **13,35 MWh**, με διείσδυση 31,63%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **13,44 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

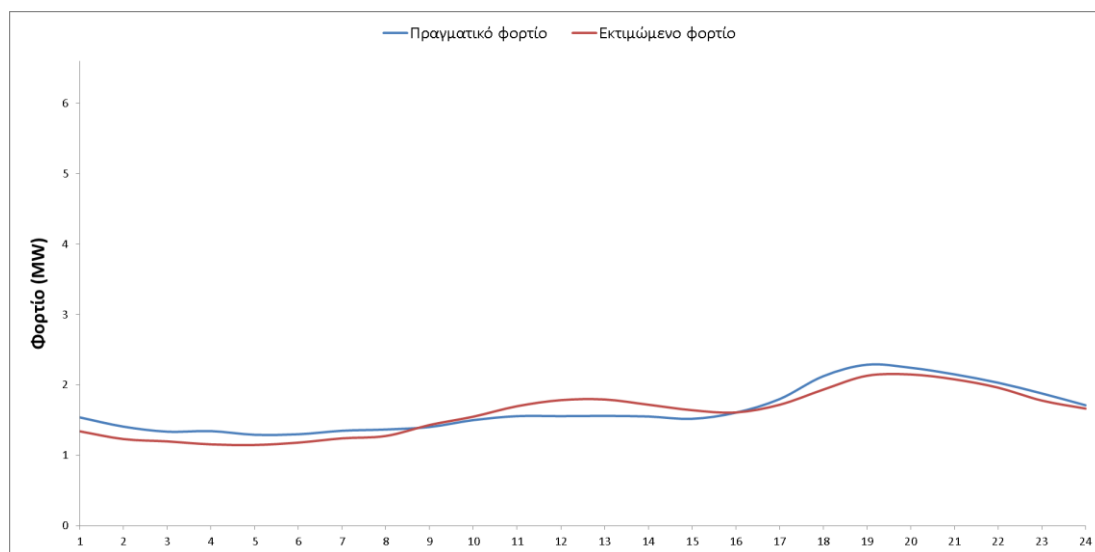
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 22-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,42 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **28,70 MWh** (72.80% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,72 MWh**, με διείσδυση 27,20%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **10,90 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

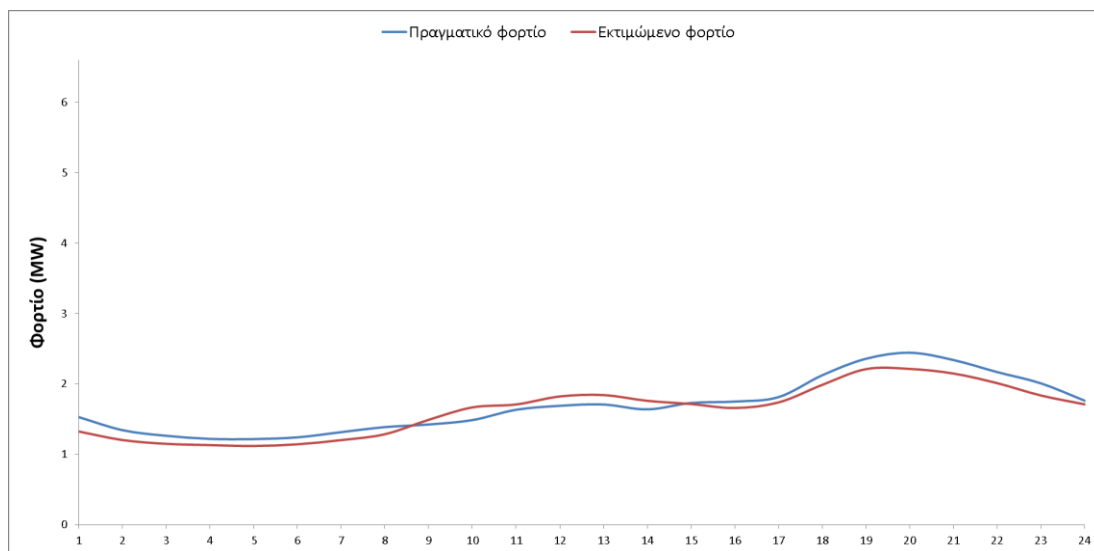
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 23-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **40,60 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **30,95 MWh** (76,24% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **9,64 MWh**, με διείσδυση 23,76%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **12,83 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

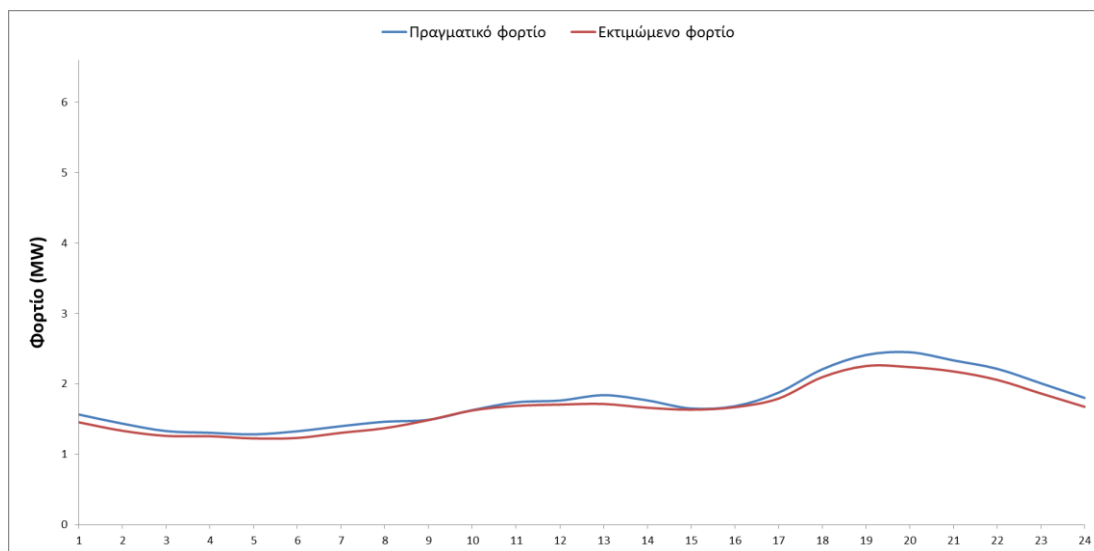
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 24-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **41,99 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **34,59 MWh** (82,38% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **7,40 MWh**, με διείσδυση 17,62%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **10,42 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

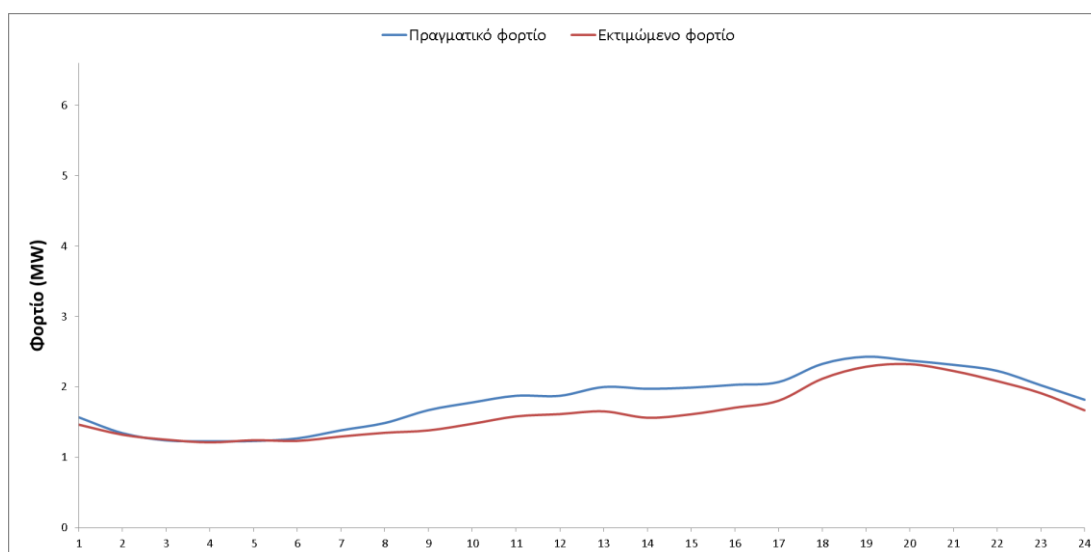
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 25-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,53 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **30,69 MWh** (70,50% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **12,84 MWh**, με διείσδυση 29,50%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **12,93 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

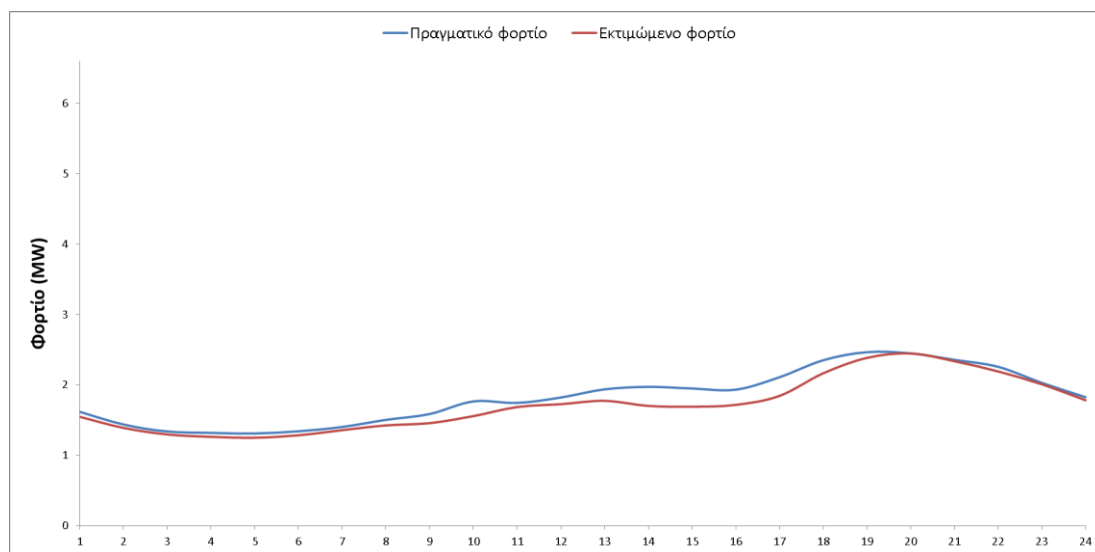
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 26-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,83 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **32,15 MWh** (73,36% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **11,68 MWh**, με διείσδυση 26,64%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **11,77 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

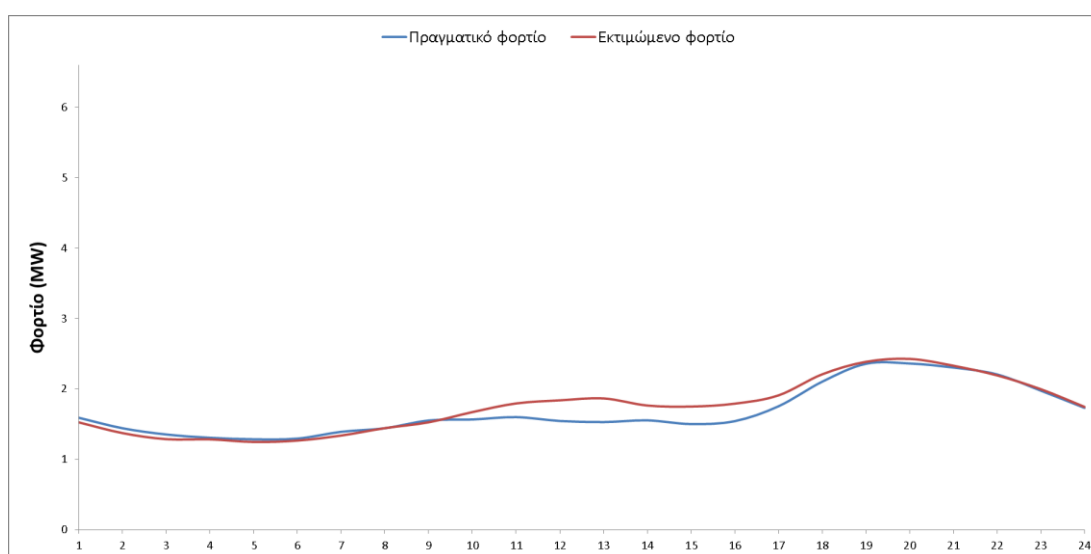
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 27-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **40,29 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,22 MWh** (89,89% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **4,07 MWh**, με διείσδυση 10,11%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **8,09 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

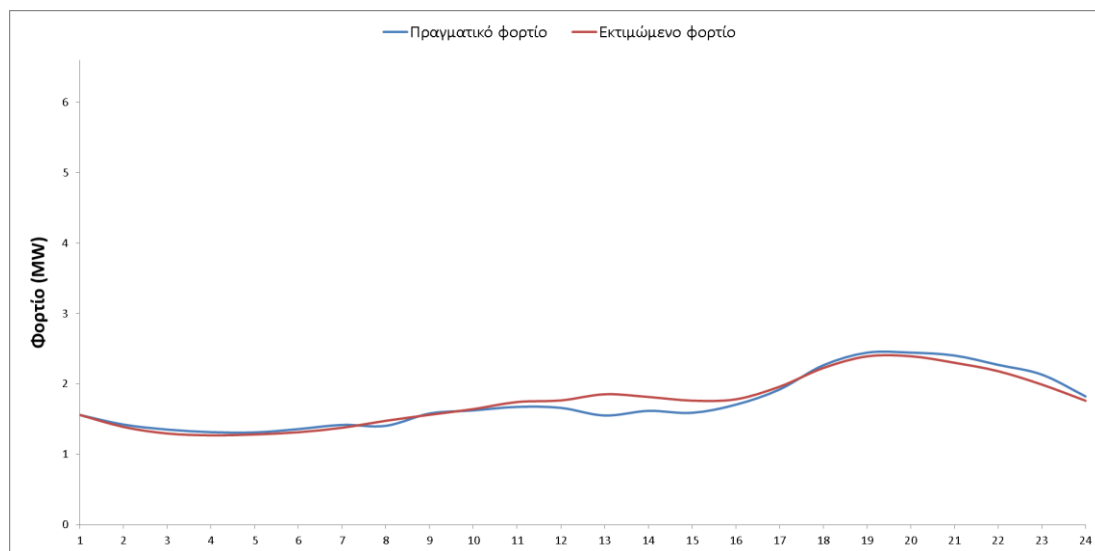
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 28-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **41,85 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **41,48 MWh** (99,10% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,38 MWh**, με διείσδυση 0,90%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **9,49 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

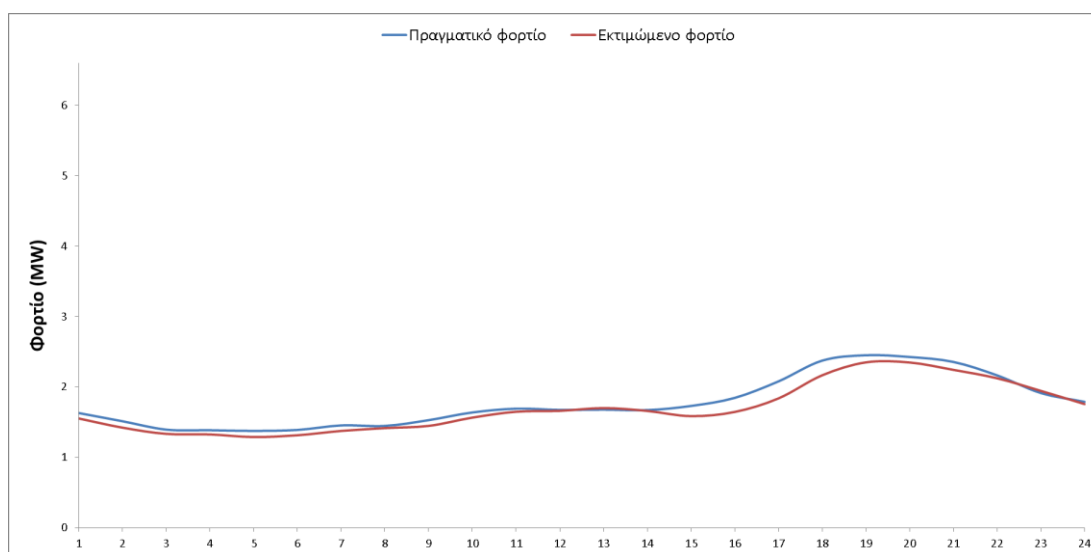
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 29-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,59 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,64 MWh** (88,36% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **4,96 MWh**, με διείσδυση 11,64%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **9,83 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

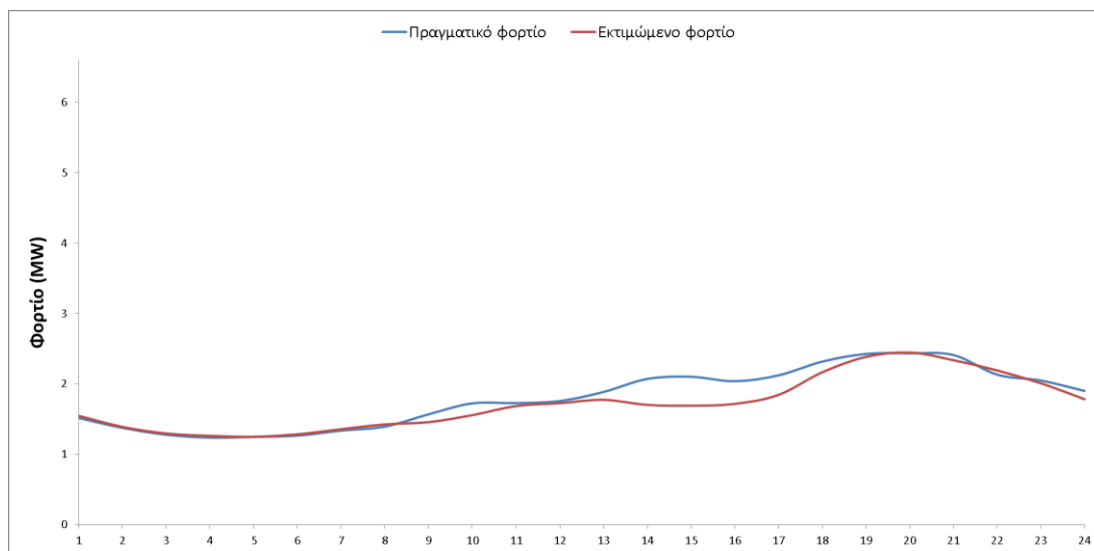
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 30-11-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,32 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **39,89 MWh** (92,08% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,43 MWh**, με διείσδυση 7,92%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **9,90 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

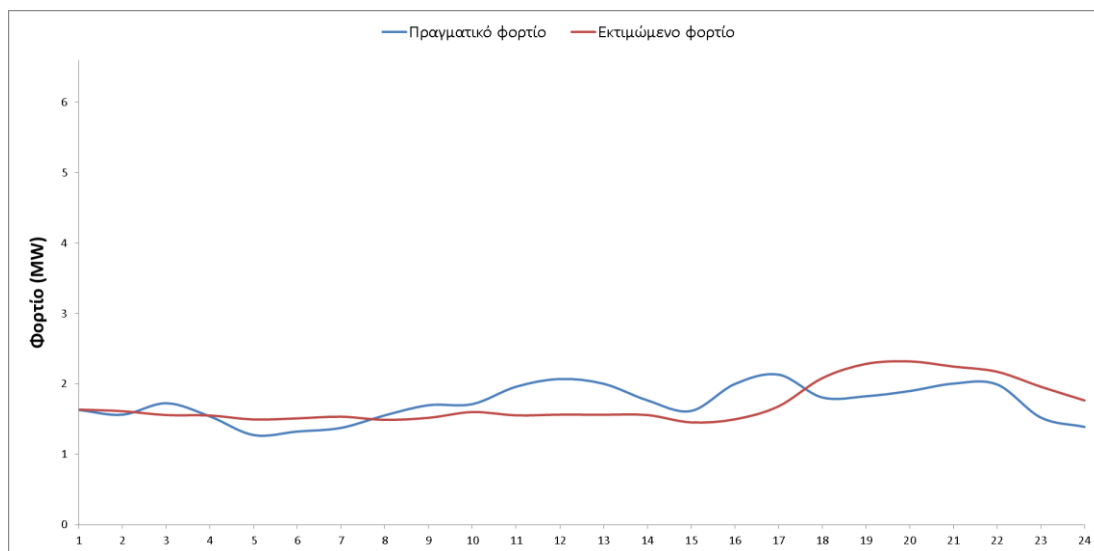
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 01-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **41,39 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **30,08 MWh** (72,68% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **11,31 MWh**, με διείσδυση 27,32%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **12,58 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

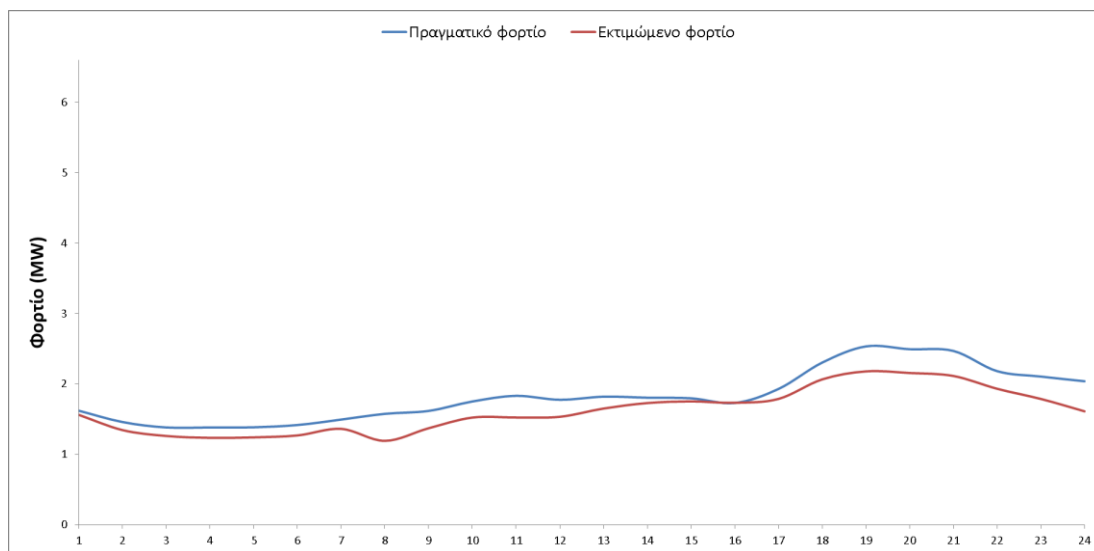
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 2-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,89 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,92 MWh** (84,12% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,97 MWh**, με διείσδυση 15,88%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **11,32 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

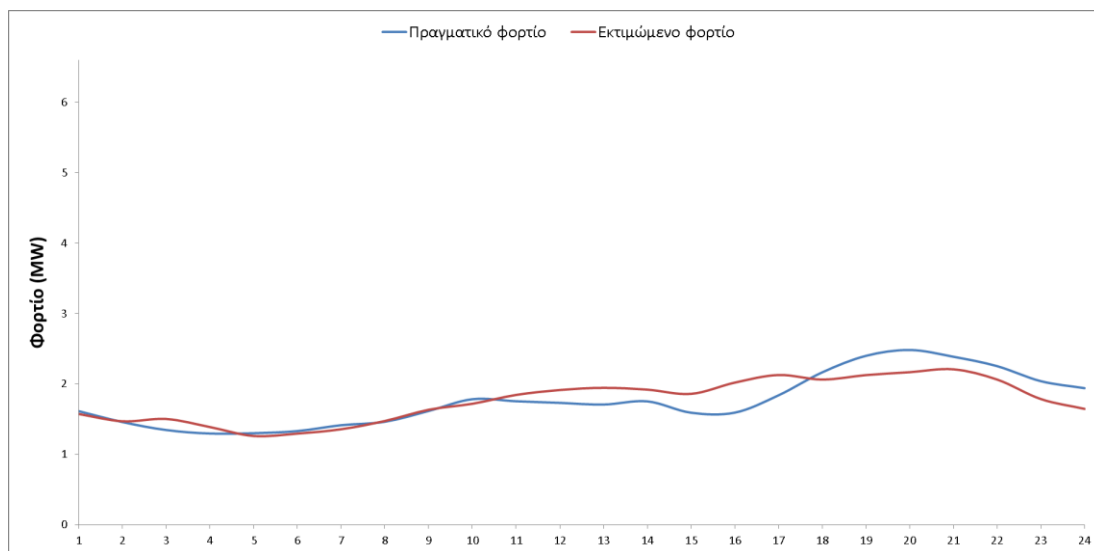
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 3-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,25 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **38,93 MWh** (92,12% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,33 MWh**, με διείσδυση 7,88%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **3,86 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

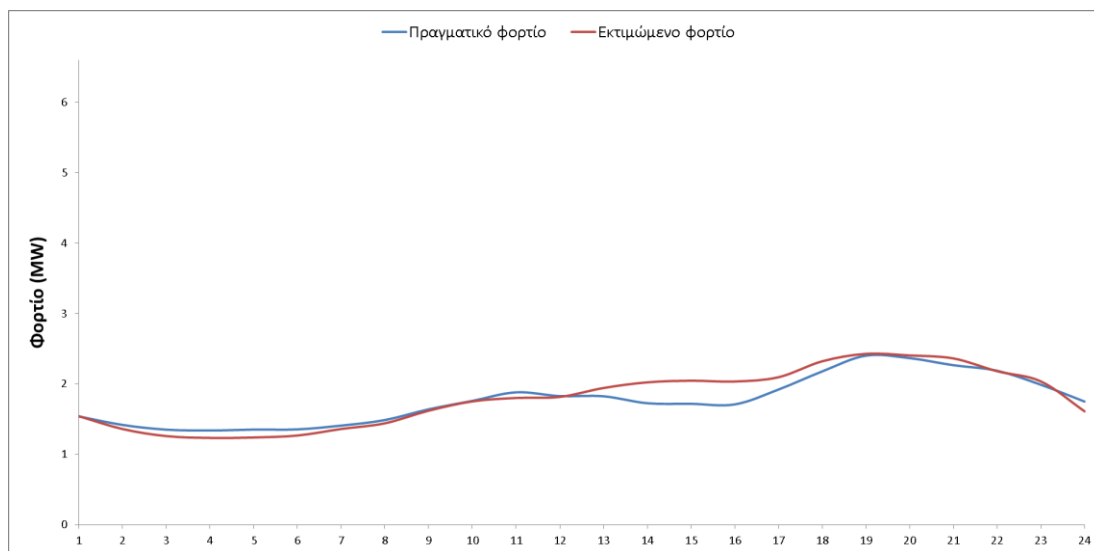
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 4-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,40 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **41,71 MWh** (98,39% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,63 MWh**, με διείσδυση 1,61%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **3,50 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

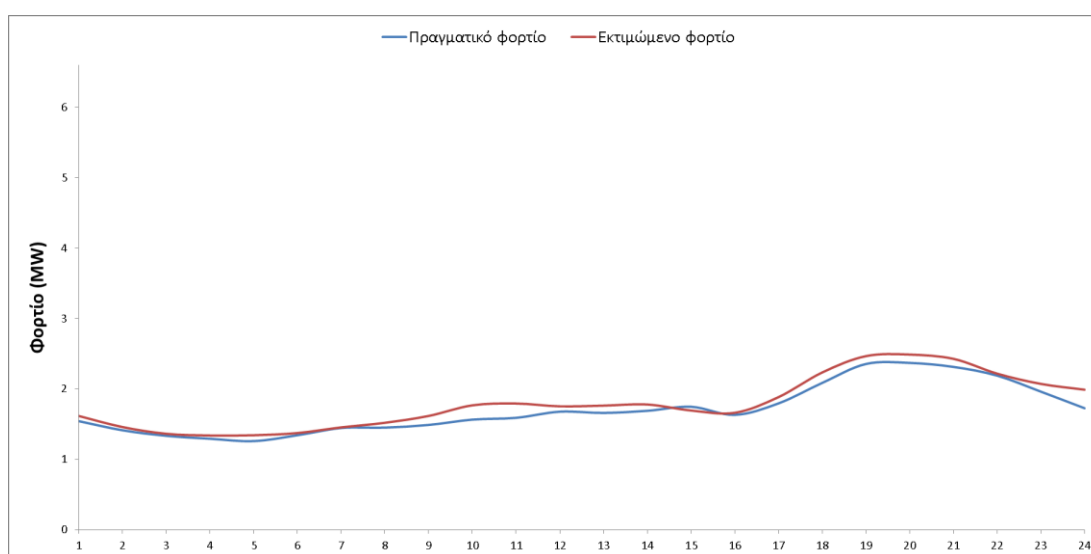
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 5-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **40,92 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **40,37 MWh** (98,65% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **0,55 MWh**, με διείσδυση 1,35%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **10,57 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

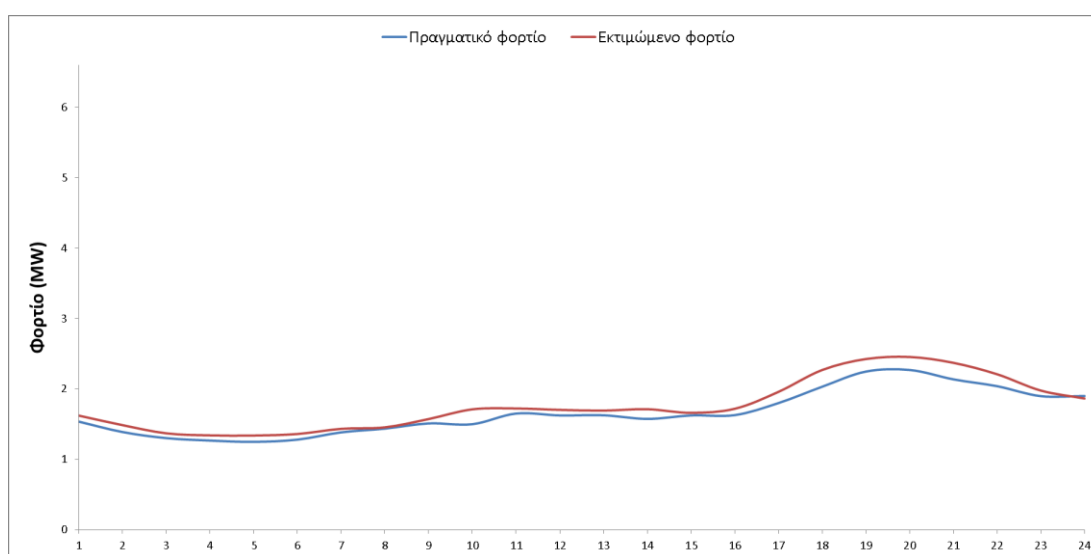
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 6-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,90 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,17 MWh** (93,16% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,73 MWh**, με διείσδυση 6,84%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **10,62 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

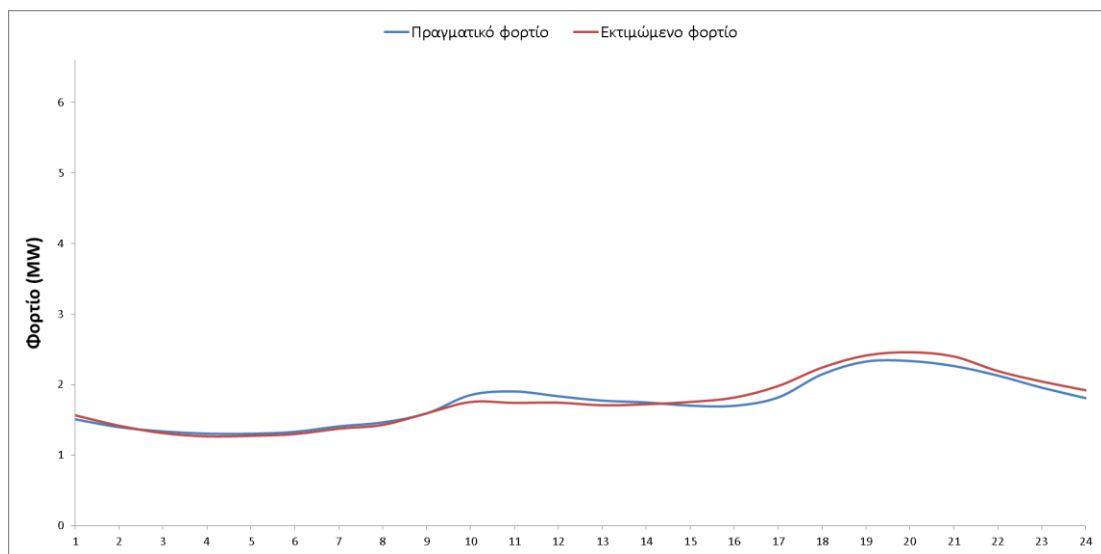
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 7-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **41,94 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,31 MWh** (84,17% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,64 MWh**, με διείσδυση 15,83%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **12,48 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

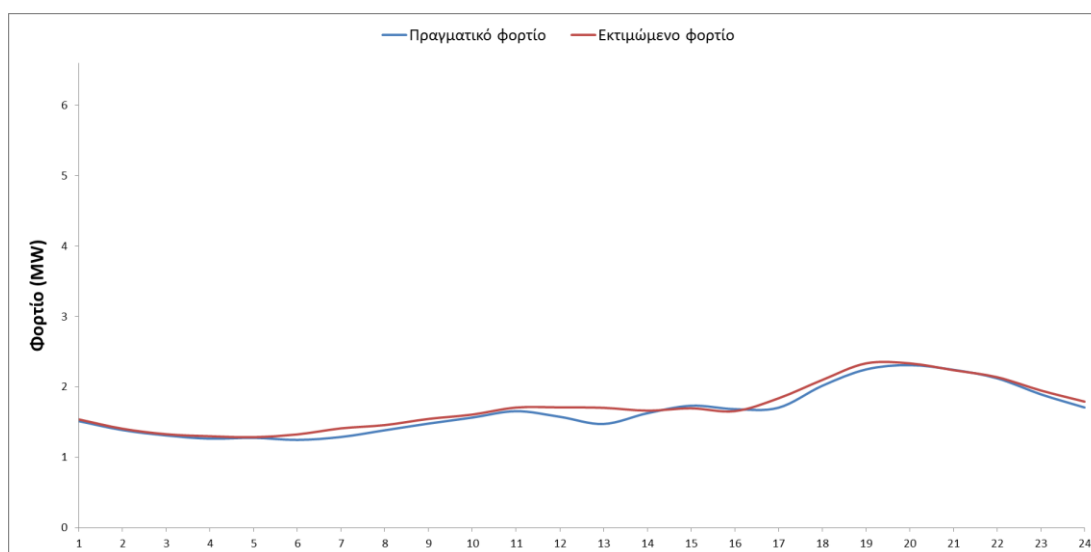
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 8-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,72 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **34,33 MWh** (86,44% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **5,39 MWh**, με διείσδυση 13,56%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **10,83 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

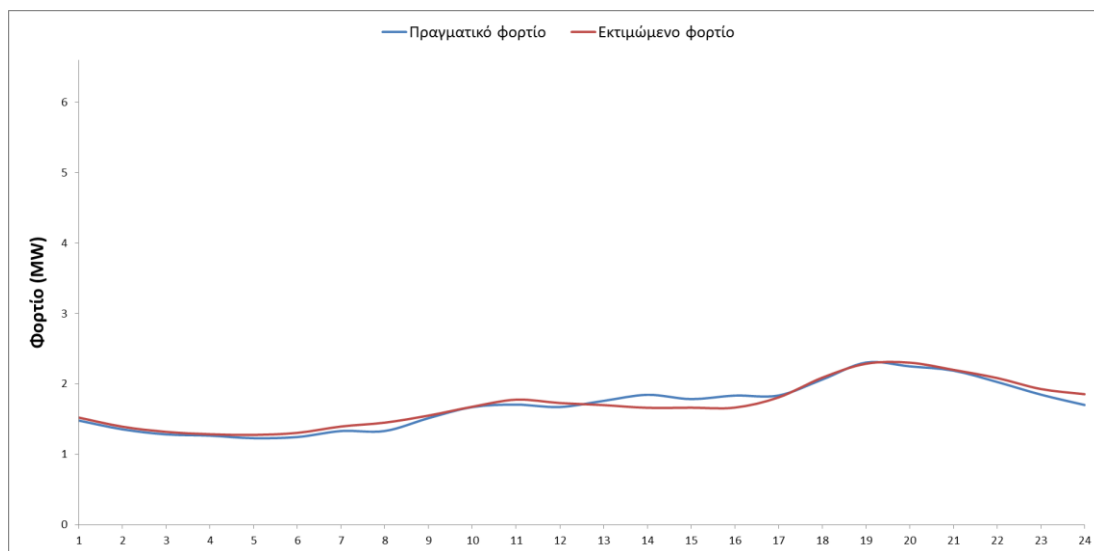
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 9-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **40,53 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **34,72 MWh** (85,65% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **5,82 MWh**, με διείσδυση 14,35%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **10,15 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

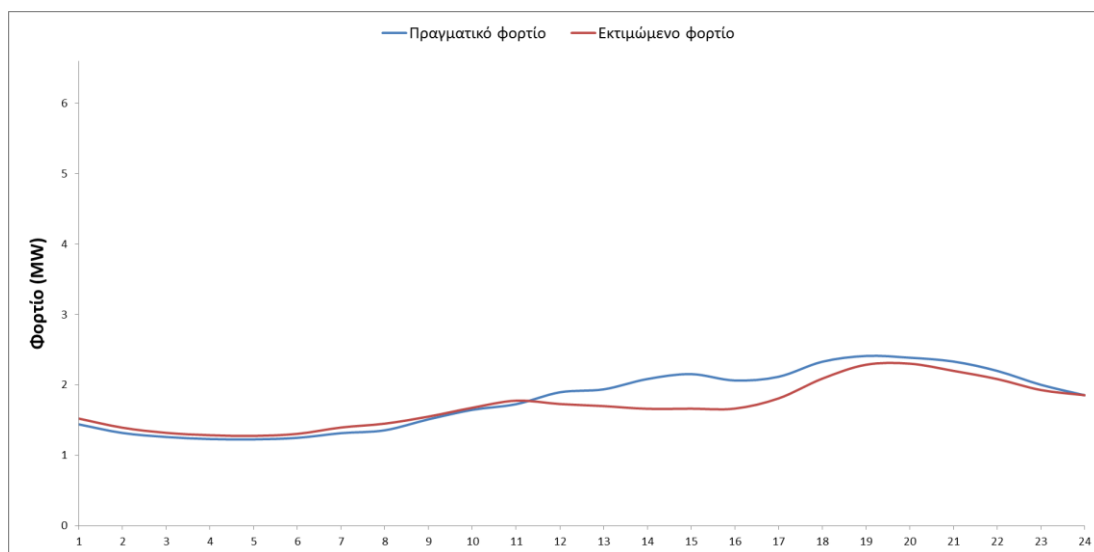
Παρατηρήσεις:

- Η Μονάδα Νο 3 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 8,8 MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 10-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,05 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,07 MWh** (86,11% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **5,98 MWh**, με διείσδυση 13,89%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **9,59 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

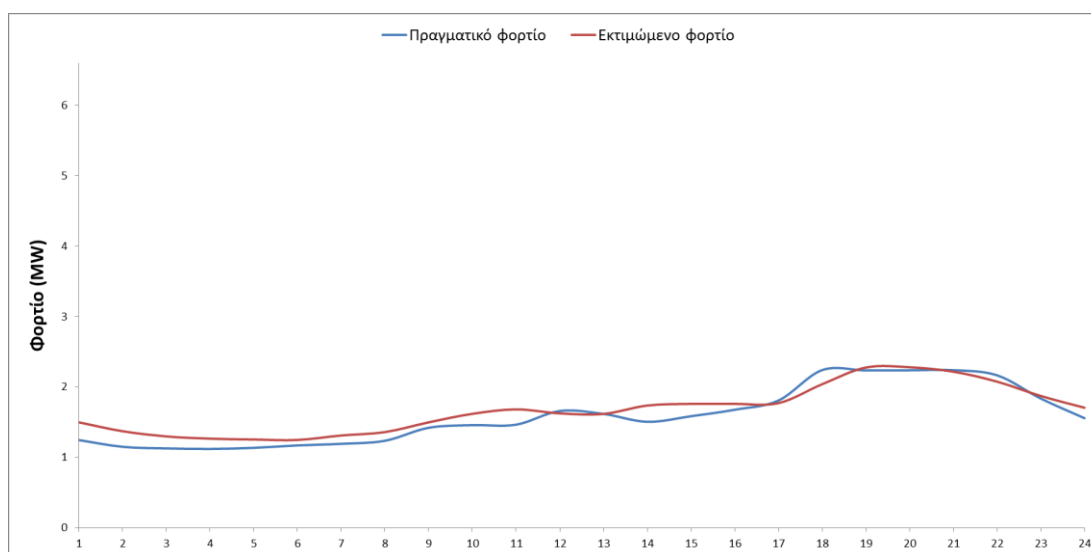
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 11-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **38,07 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **32,79 MWh** (86,13% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **5,28 MWh**, με διείσδυση 13,87%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **11,00 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

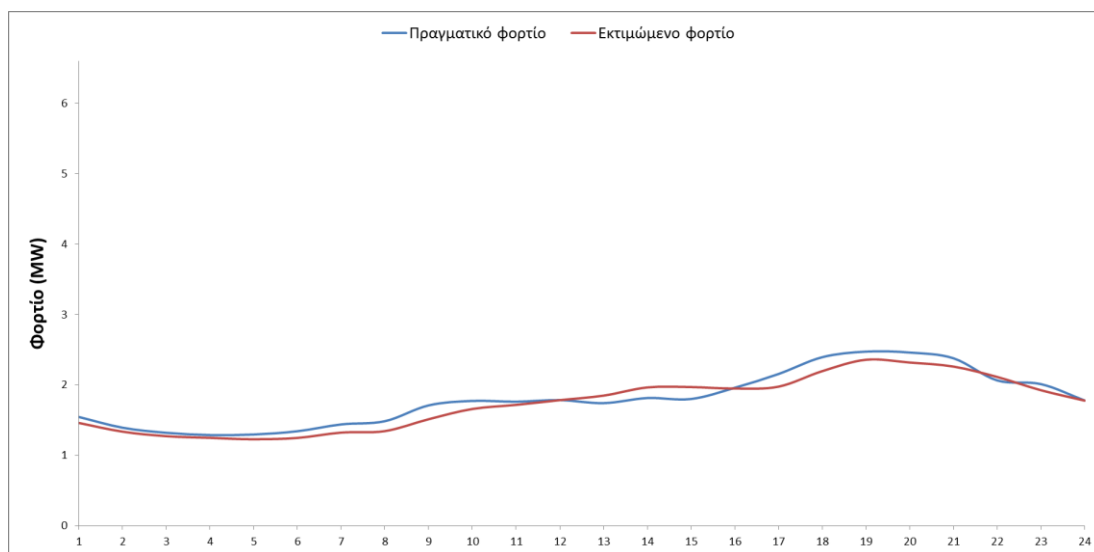
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 12-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,18 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,47 MWh** (86,78% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **5,71 MWh**, με διείσδυση 13,22%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **11,60 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

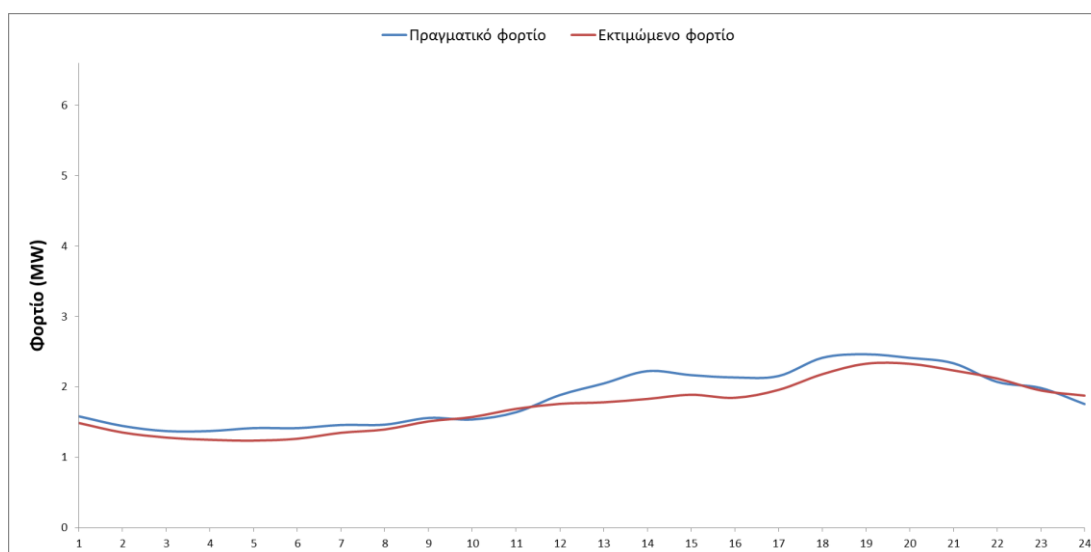
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 13-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **44,33 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **41,40 MWh** (93,40 % της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **2,93 MWh**, με διείσδυση 6,60%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **9,96 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

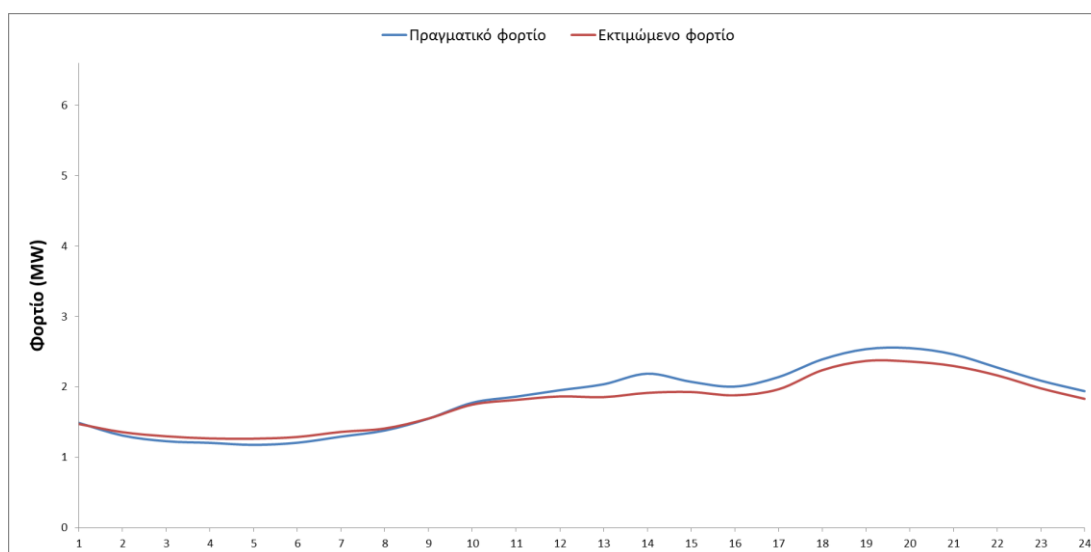
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 14-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **44,13 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **38,67 MWh** (87,65% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **5,45 MWh**, με διείσδυση 12,35%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **13,13 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

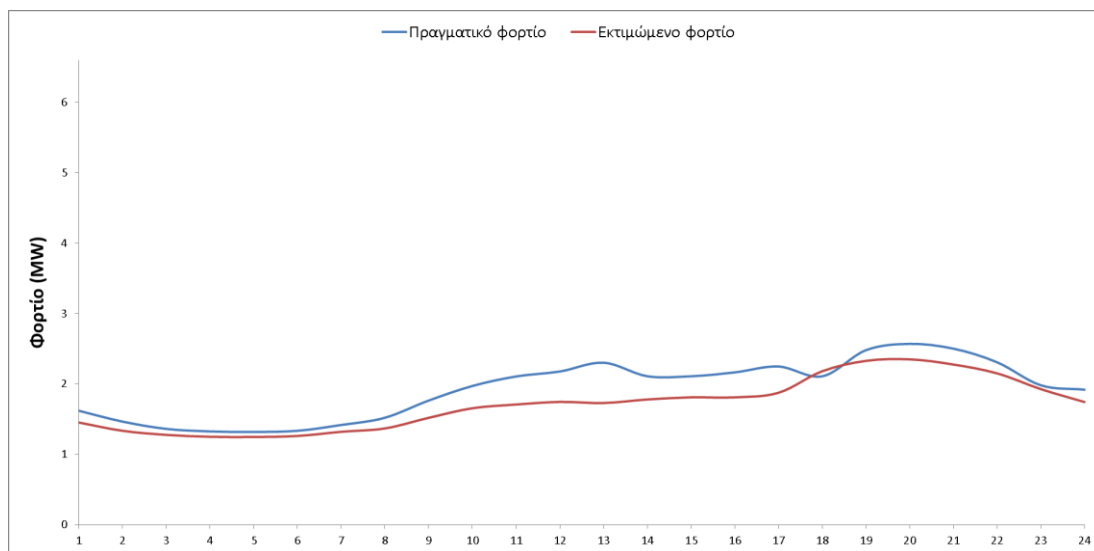
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 15-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **46,18 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **33,90 MWh** (73,40 % της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **12,28 MWh**, με διείσδυση 26,60%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **15,44 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

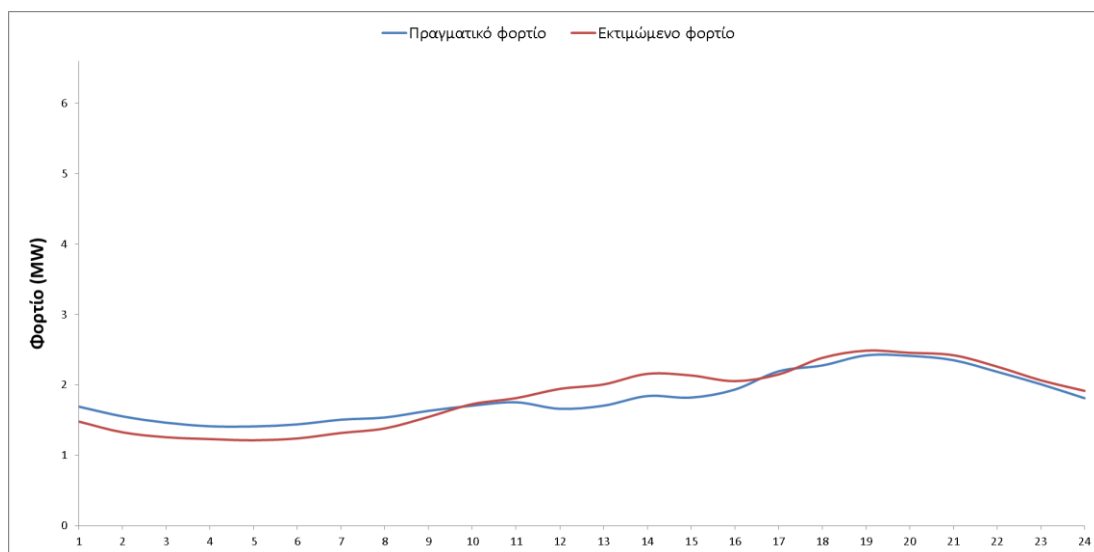
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 16-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,74 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **32,38 MWh** (74,04 % της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **11,35 MWh**, με διείσδυση 25,96%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **13,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

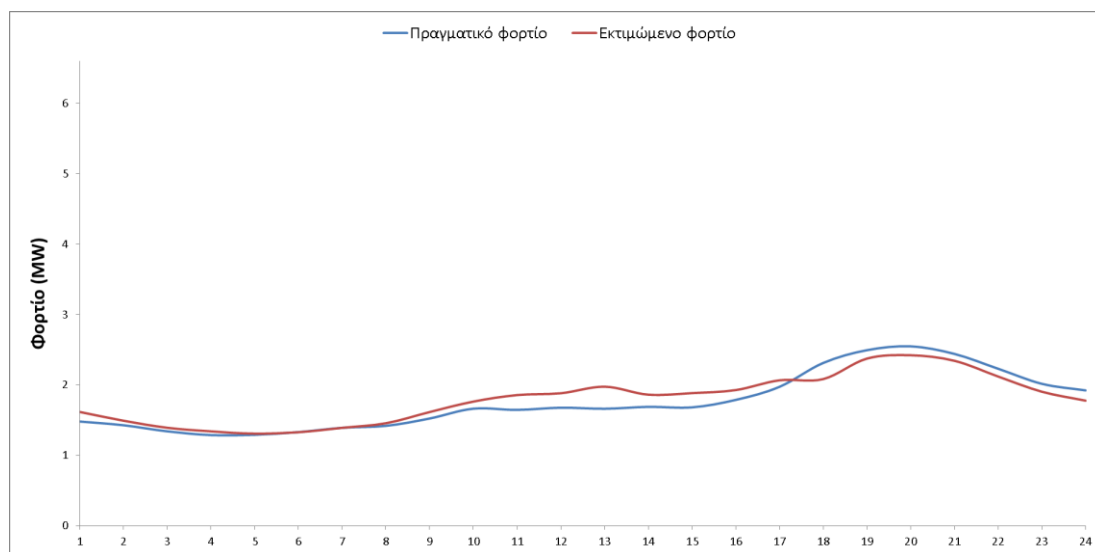
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 17-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,24 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,38 MWh** (86,13 % της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **5,86 MWh**, με διείσδυση 13,87%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **12,58 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

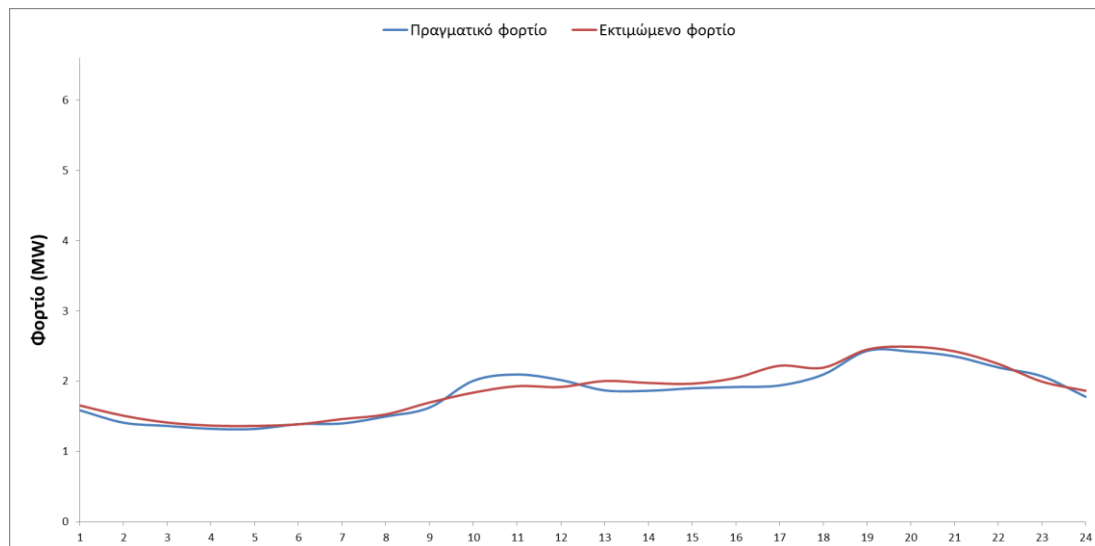
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 18-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,89 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **34,98 MWh** (79,70% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **8,91 MWh**, με διείσδυση 20,30%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **14,19 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

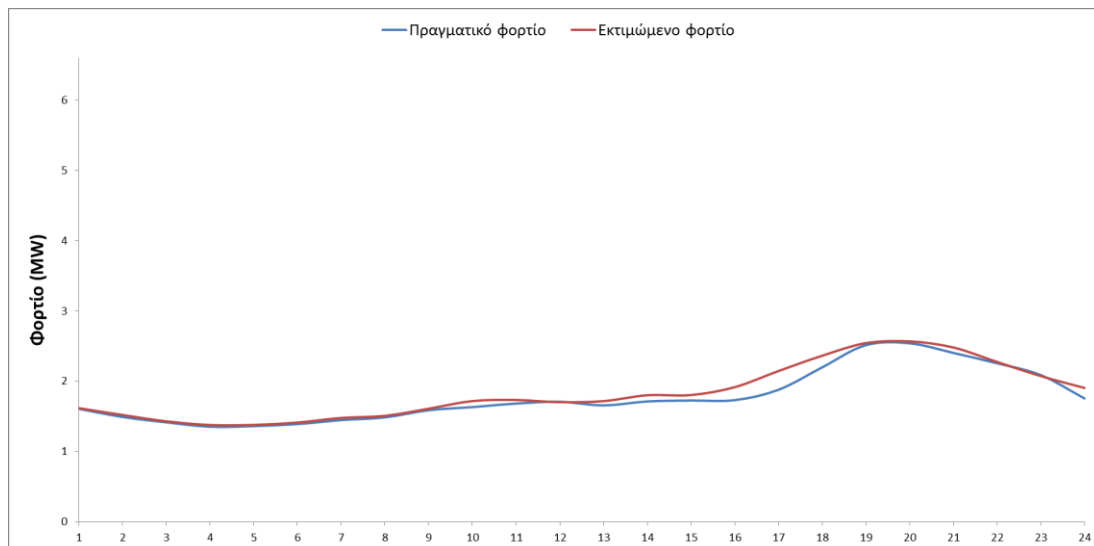
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 19-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,63 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,91 MWh** (84,24% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,72 MWh**, με διείσδυση 15,76%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **13,80 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

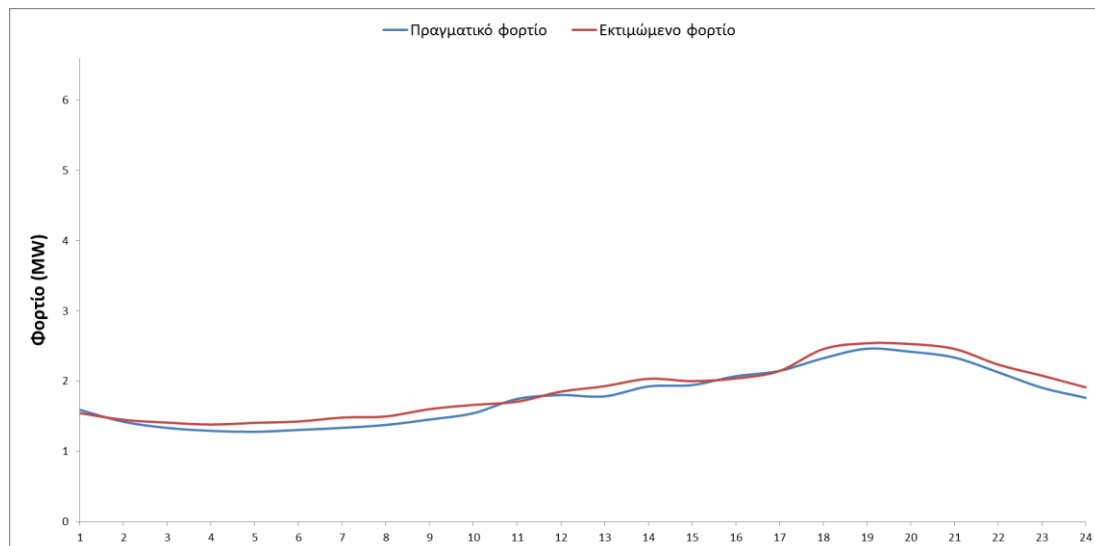
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 20-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,73 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,22 MWh** (82,43% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **7,51 MWh**, με διείσδυση 17,57%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **13,31 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

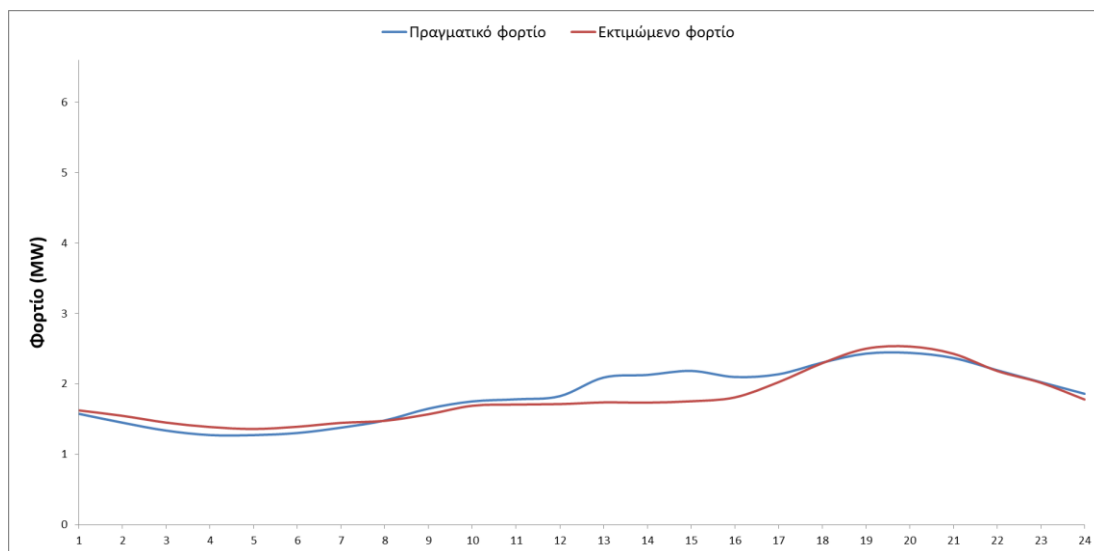
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 21-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **44,35 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **32,18 MWh** (72,5% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **12,17 MWh**, με διείσδυση 27,45%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **13,15 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

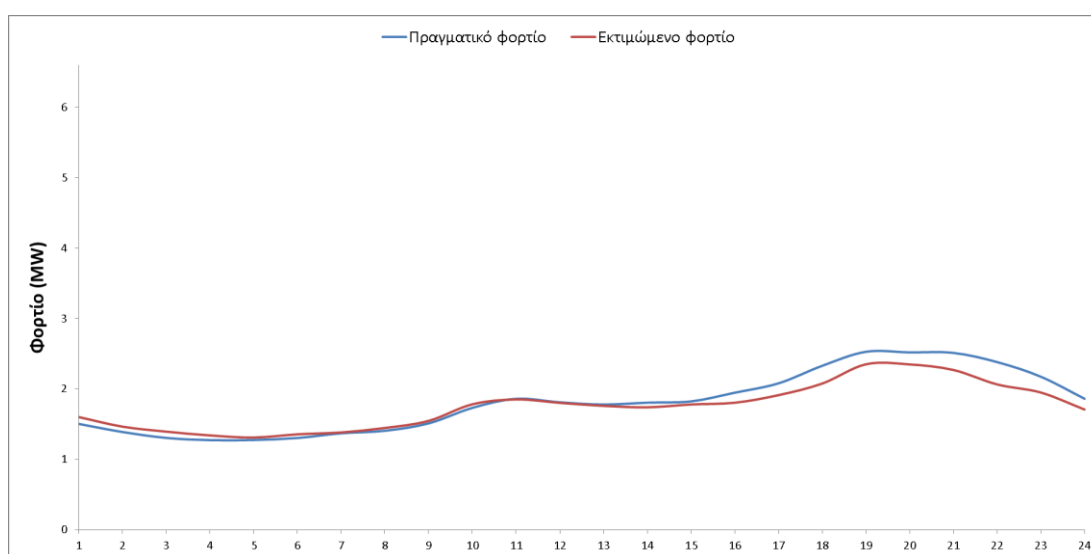
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 22-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,47 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **32,50 MWh** (74,75% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **10,98 MWh**, με διείσδυση 25,25%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **13,64 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

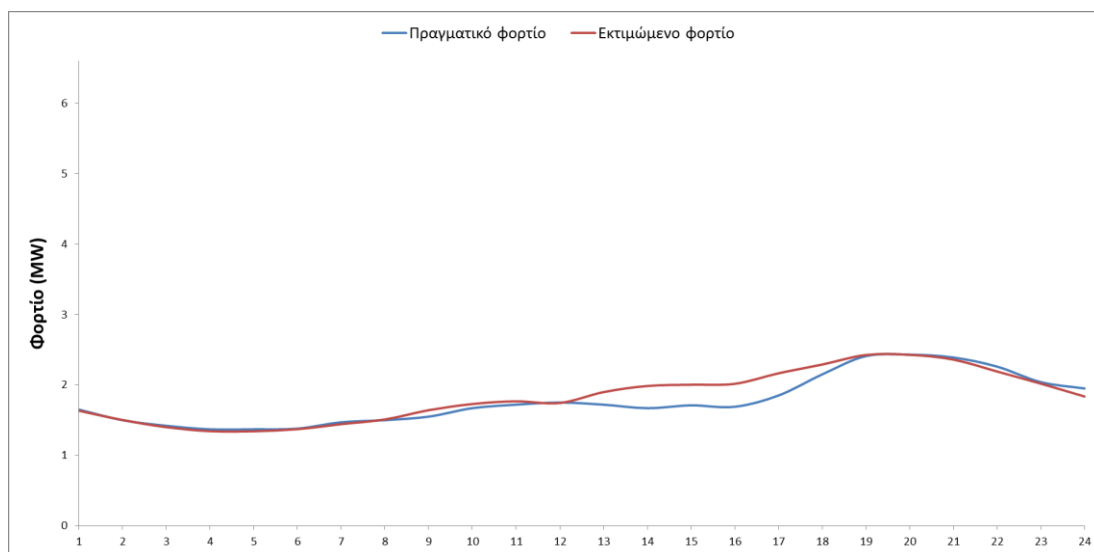
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 23-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,62 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **40,99 MWh** (96,19% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **1,63 MWh**, με διείσδυση 3,81%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **13,99 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

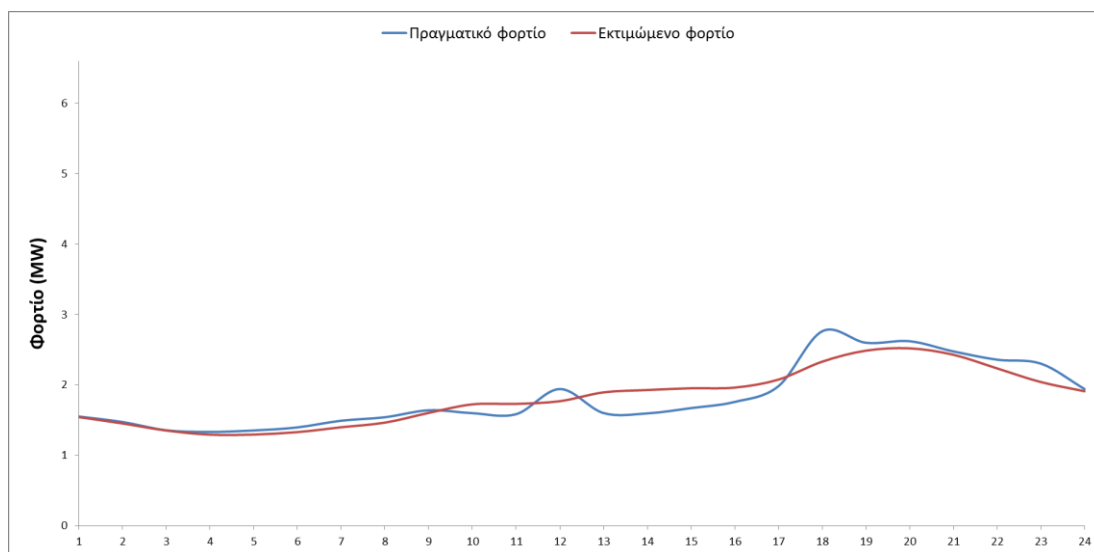
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 24-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,94 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **39,36 MWh** (89,57% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **4,58 MWh**, με διείσδυση 10,43%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **10,82 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

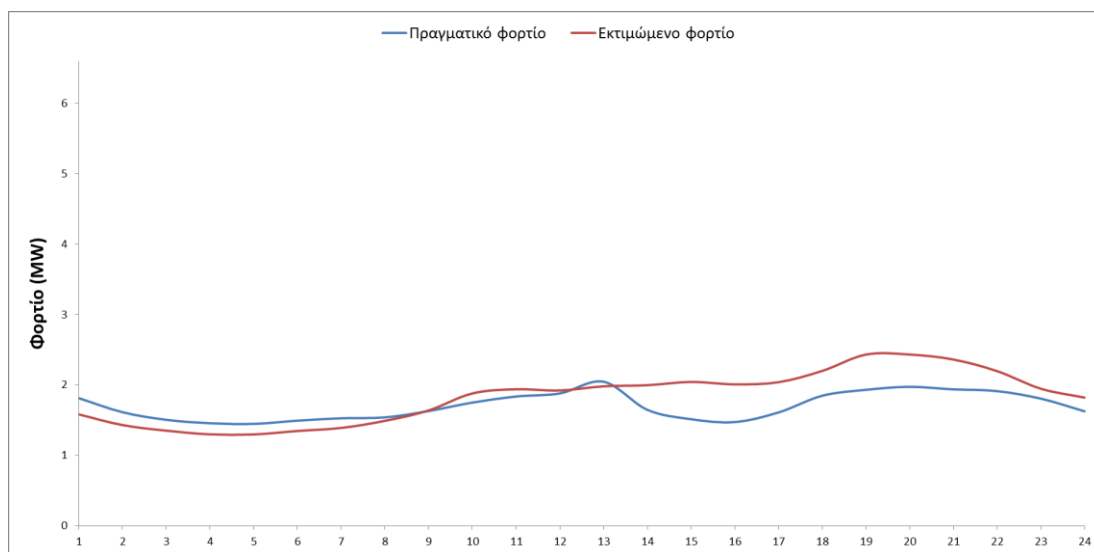
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 25-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **40,81 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **33,75 MWh** (82,70% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **7,06 MWh**, με διείσδυση 17,30%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **9,70 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

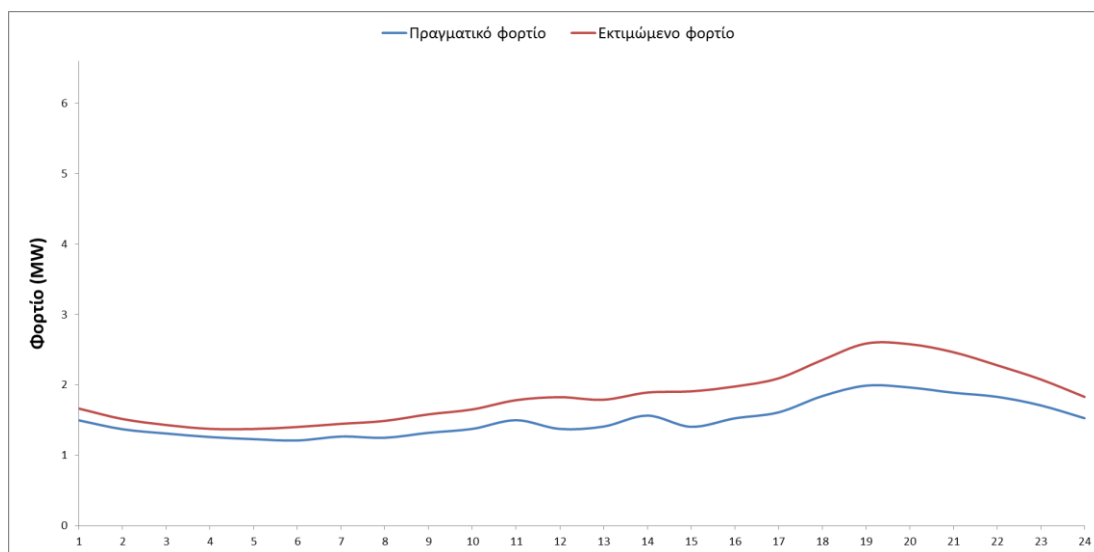
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 26-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **36,24 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **32,52 MWh** (89,74% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,72 MWh**, με διείσδυση 10,26%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **4,22 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

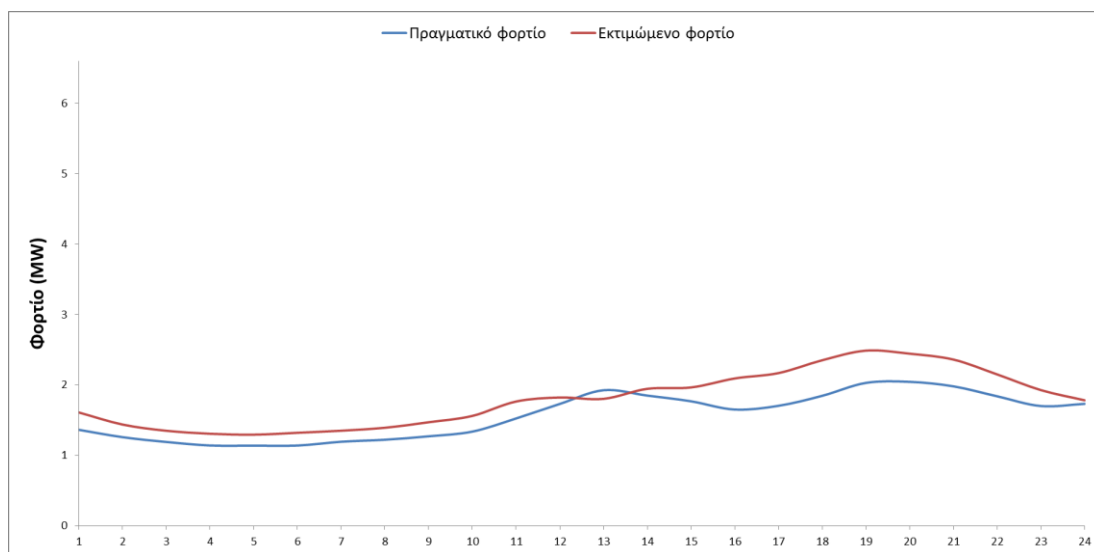
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 27-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **37,58 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **33,35 MWh** (88,74% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **4,23 MWh**, με διείσδυση 11,26%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **5,28 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

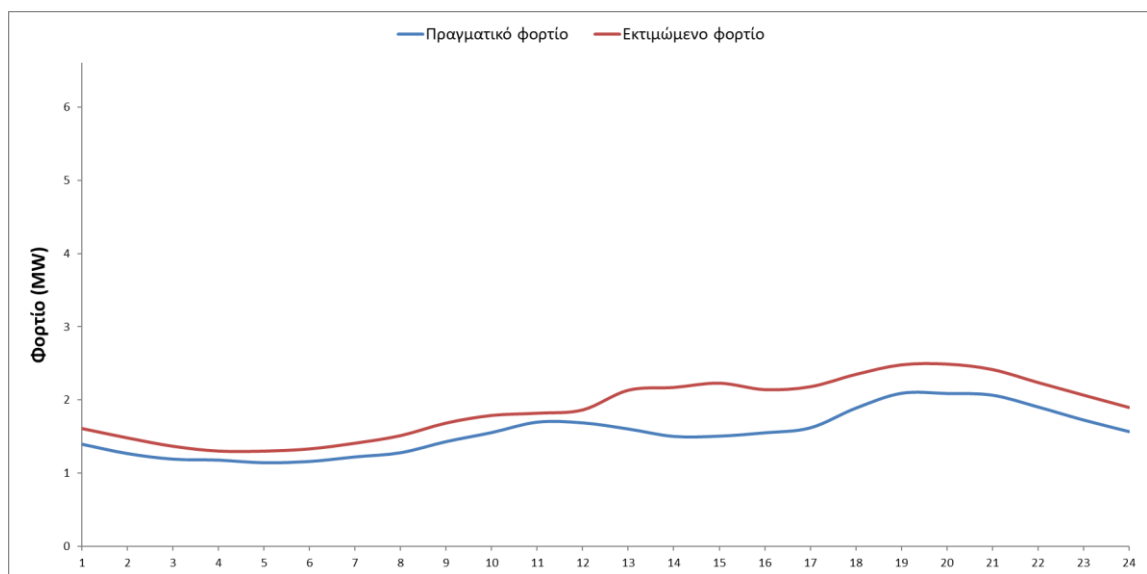
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 28-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **37,38 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **31,34 MWh** (83,83% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **6,04 MWh**, με διείσδυση 16,17%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **6,08 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

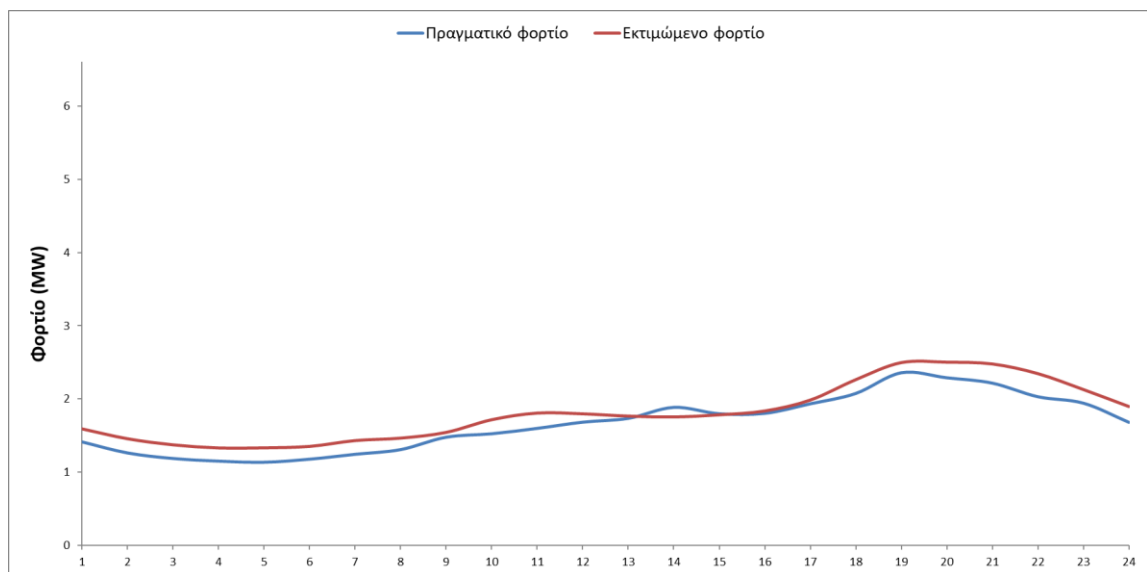
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 29-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,95 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,03 MWh** (90,19% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,92 MWh**, με διείσδυση 9,81%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **4,54 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

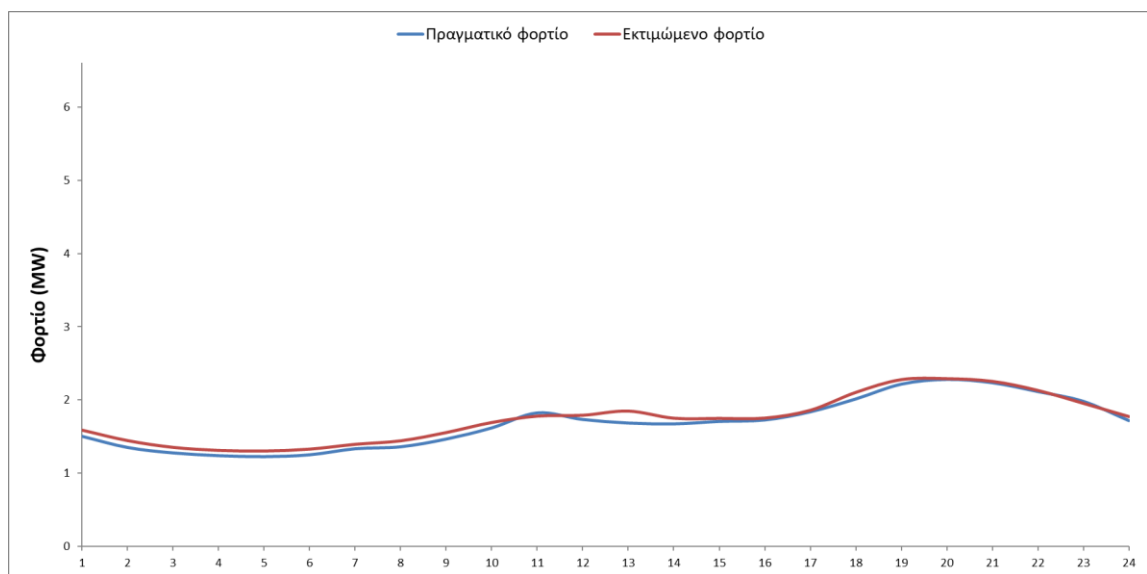
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 30-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **40,41 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,88 MWh** (91,28% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,52 MWh**, με διείσδυση 8,72%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **5,52 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

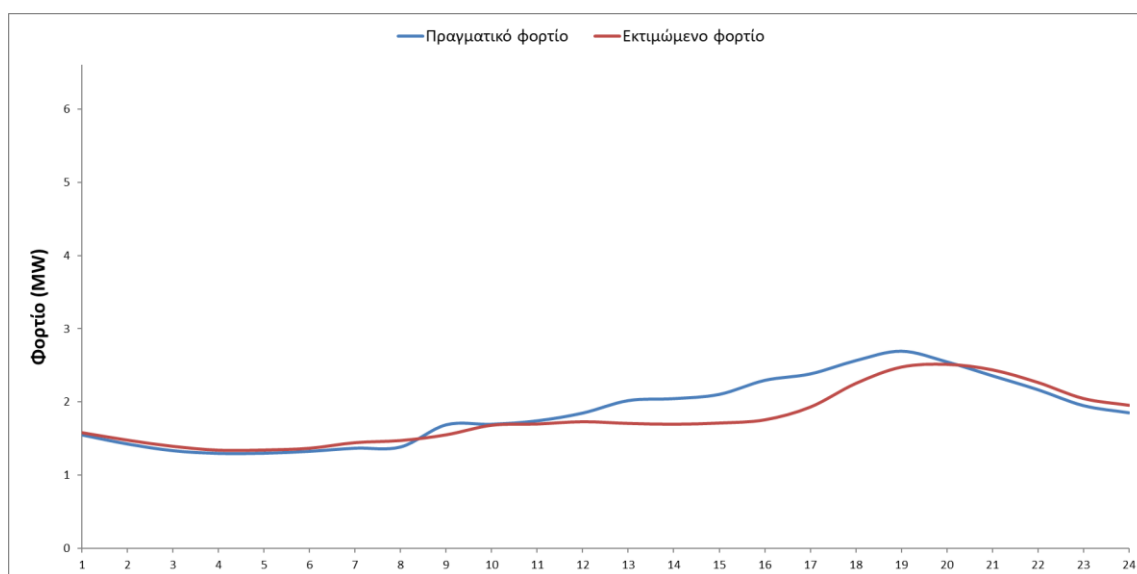
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.

Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της **Σίφνου για την 31-12-2020**

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **44,95 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **41,59 MWh** (92,52% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή του αιολικού σταθμού **3,36 MWh**, με διείσδυση 7,48%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού του ΑΠ ήταν **4,71 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Παραγωγή ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες ήταν διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 9,9MW.