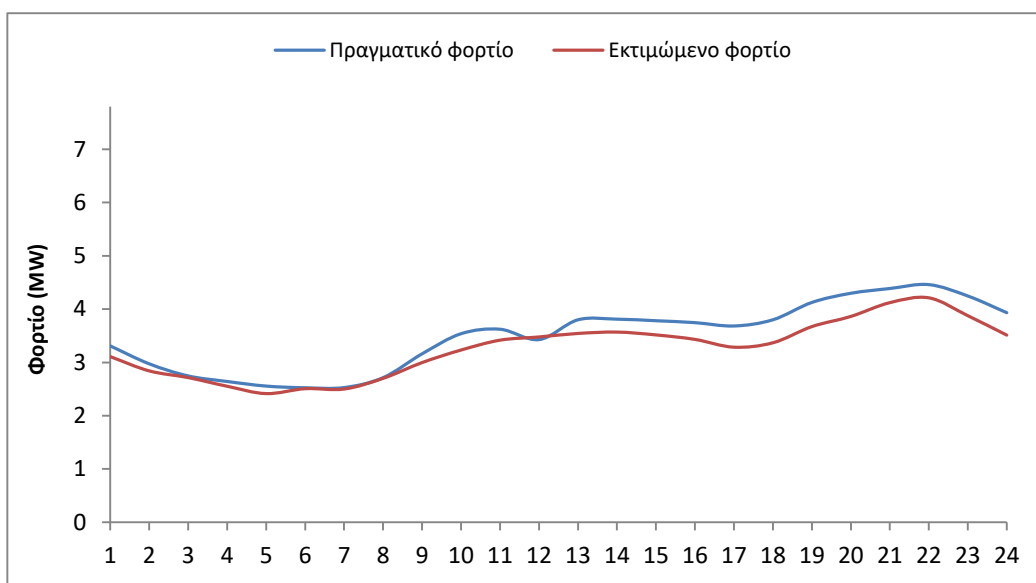


## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 07/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **83,82 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **81,83 MWh** (97,63% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,99 MWh**, με διείσδυση 2,37%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **25,2 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

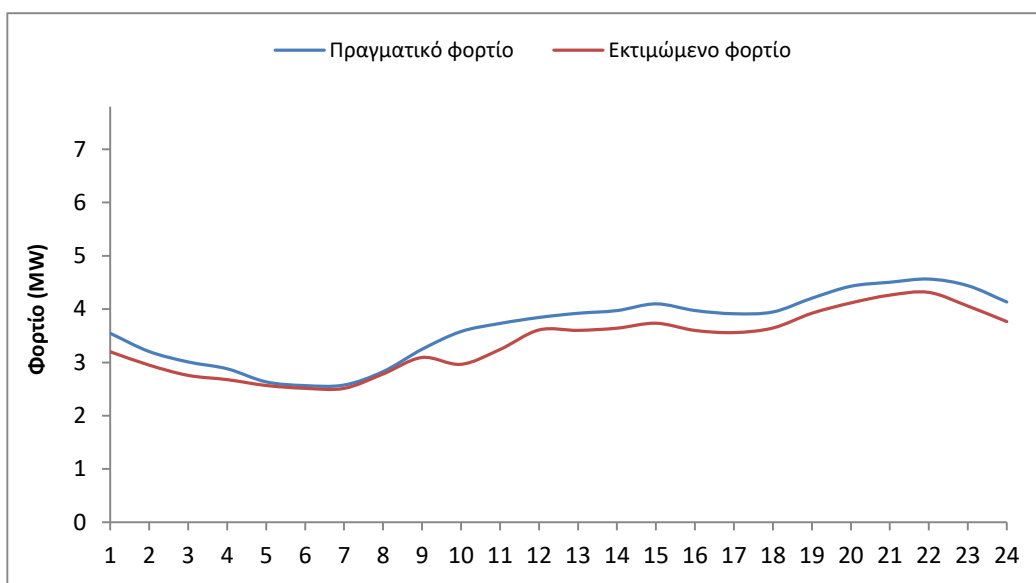
Παρατηρήσεις:

1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 08/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **87,75 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **87,43 MWh** (99,64% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,32 MWh**, με διείσδυση 0,36%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **24,46 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

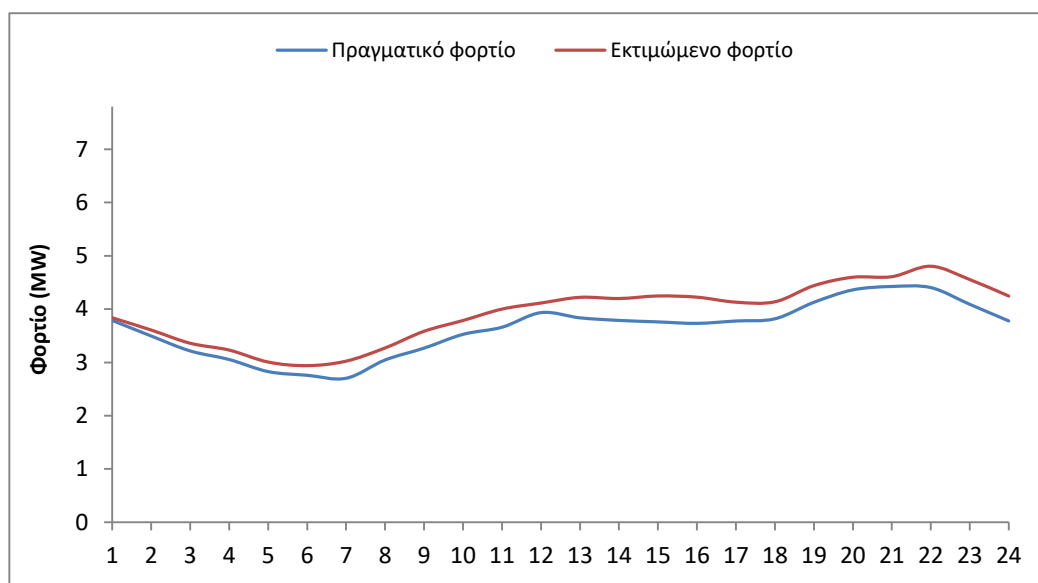
Παρατηρήσεις:

1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 09/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **87,18 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **80,96 MWh** (92,87% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,22 MWh**, με διείσδυση 7,13%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **26,12 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

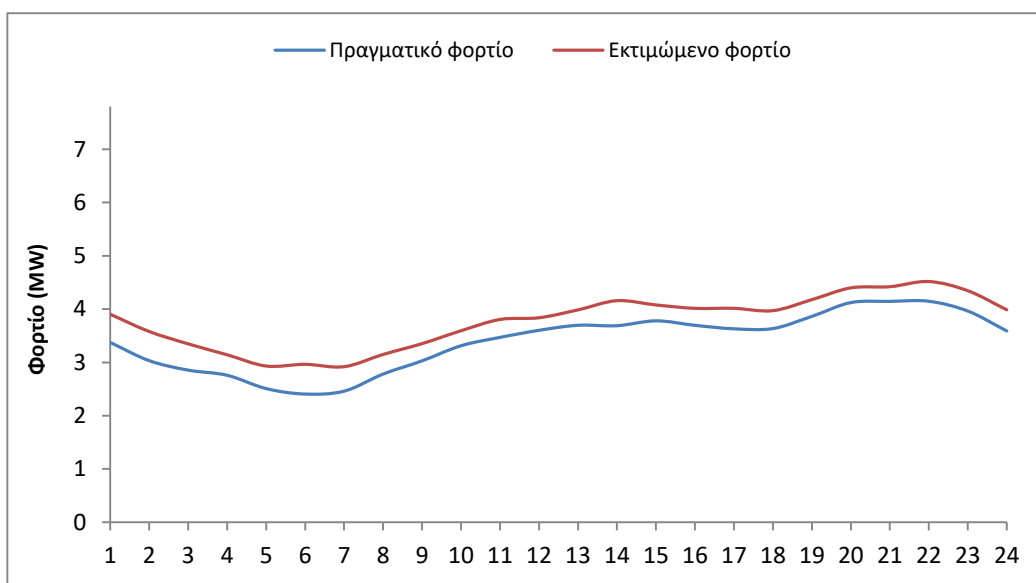
Παρατηρήσεις:

1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 10/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **81,56 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **56,42 MWh** (69,17% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **25,14 MWh**, με διείσδυση 30,83%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **27,58 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

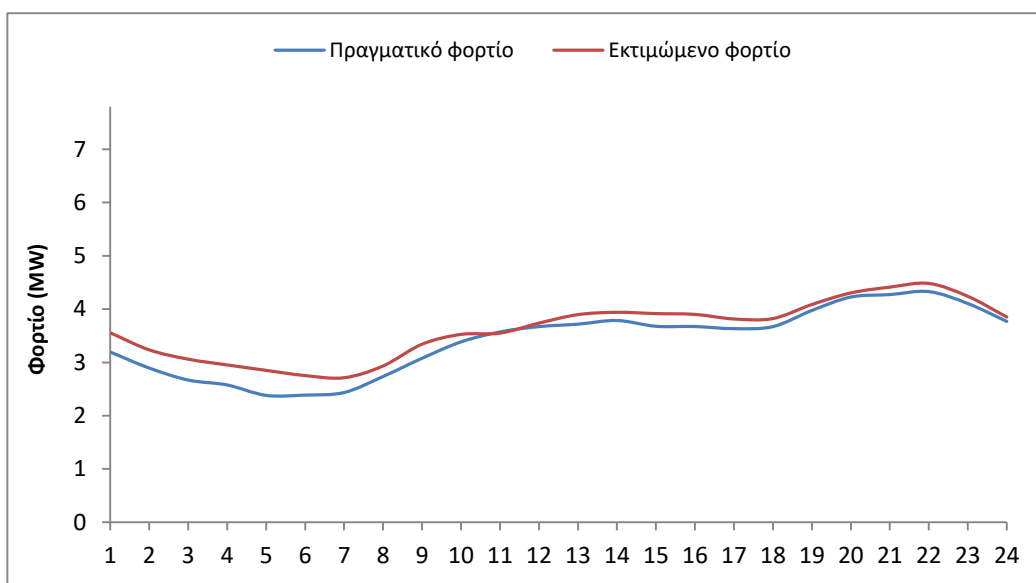
Παρατηρήσεις:

1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 11/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **81,82 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **69,98 MWh** (85,53% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **11,84 MWh**, με διείσδυση 14,47%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **25,85 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

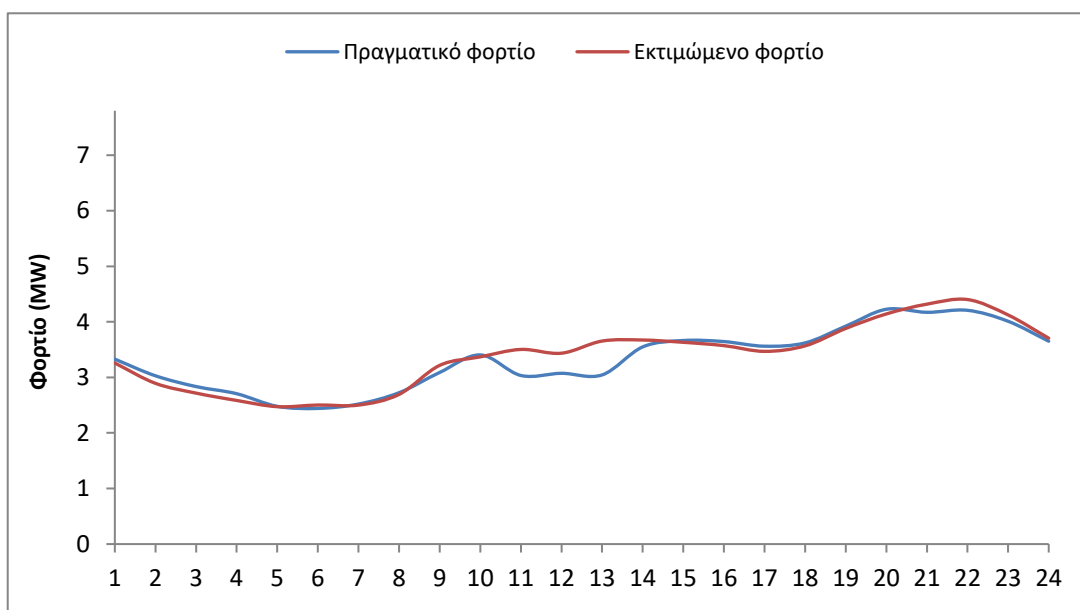
Παρατηρήσεις:

1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 12/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **79,94 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **72,8 MWh** (91,07% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **7,14 MWh**, με διείσδυση 8,93%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **24,38 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

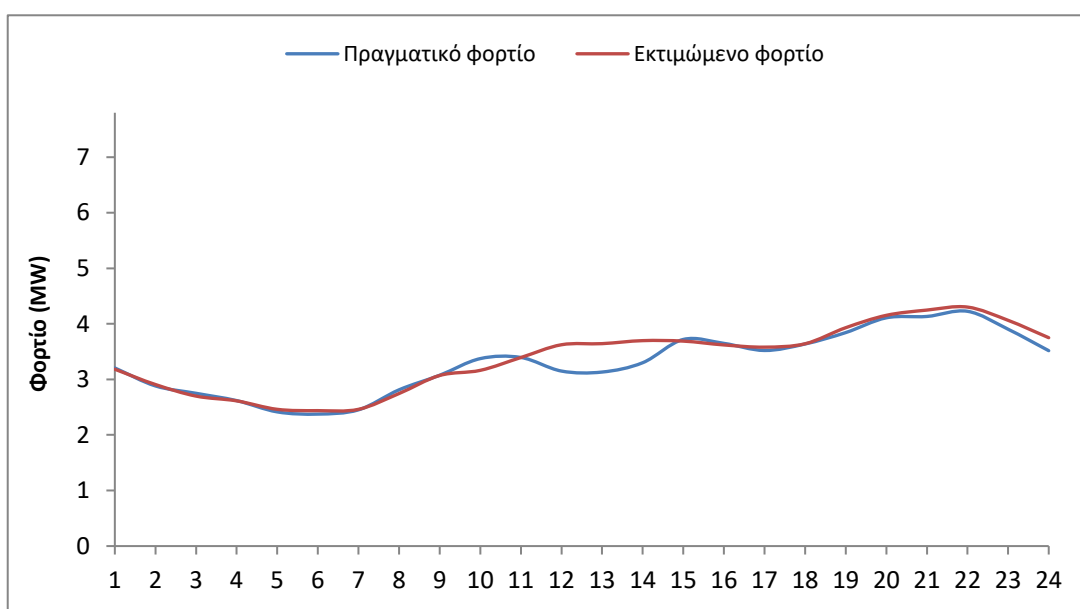
Παρατηρήσεις:

1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 13/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **79,19 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **64,02 MWh** (80,84% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **15,17 MWh**, με διείσδυση 19,16%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **25,62 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

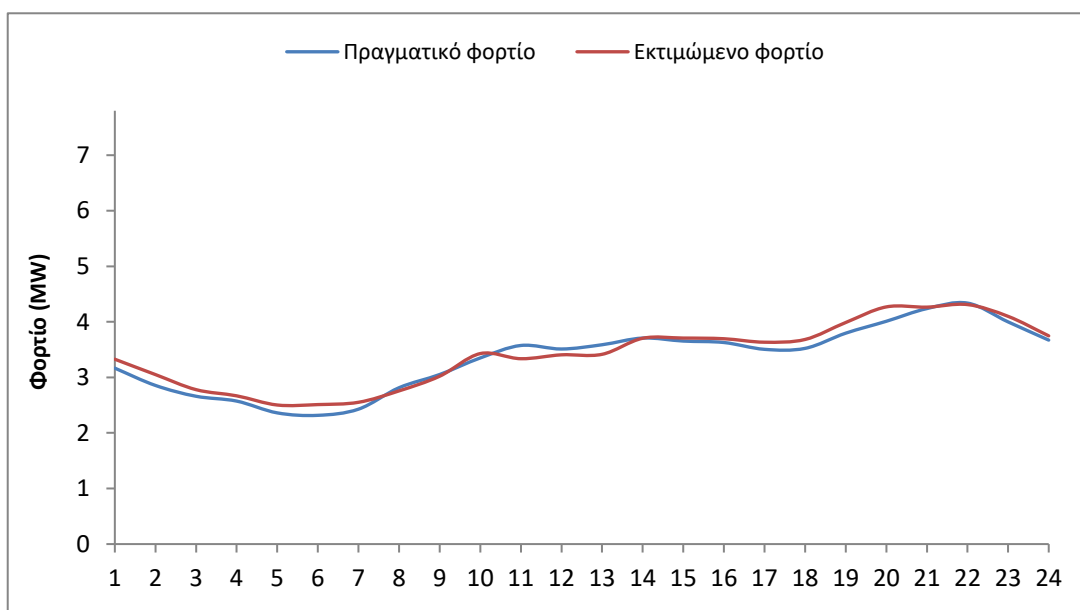
Παρατηρήσεις:

1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 14/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **80,32 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **54,36 MWh** (67,68% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **25,96 MWh**, με διείσδυση 32,32%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **26,32 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

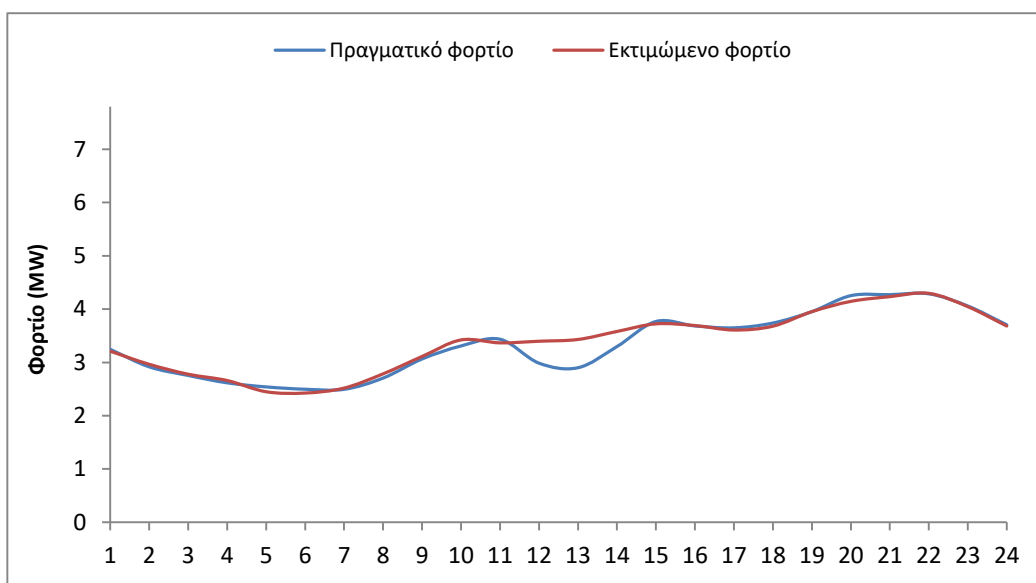
1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.



## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 15/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **80,14 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **62,39 MWh** (77,85% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **17,75 MWh**, με διείσδυση 22,15%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **25,85 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

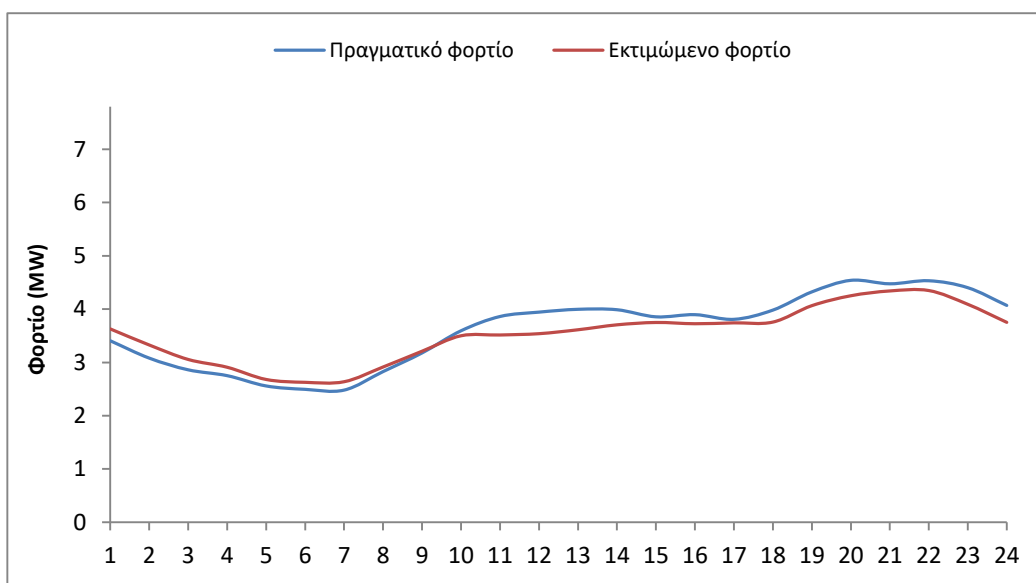
Παρατηρήσεις:

1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 16/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **86,91 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **63,64 MWh** (73,23% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **23,27 MWh**, με διείσδυση 26,77%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **26,59 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

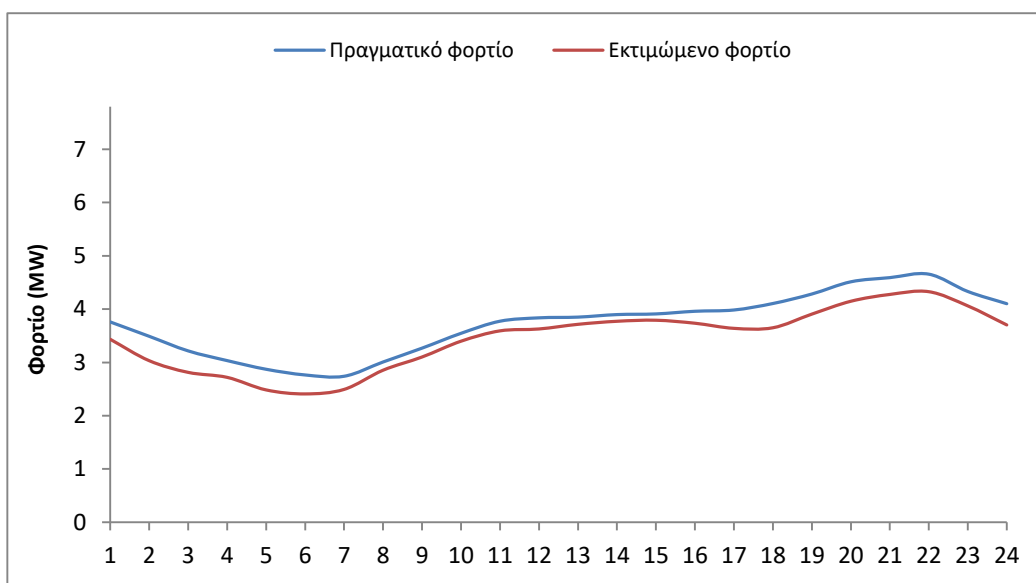
Παρατηρήσεις:

1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 17/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **89,49 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **64,58 MWh** (72,17% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **24,91 MWh**, με διείσδυση 27,83%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **26,93 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

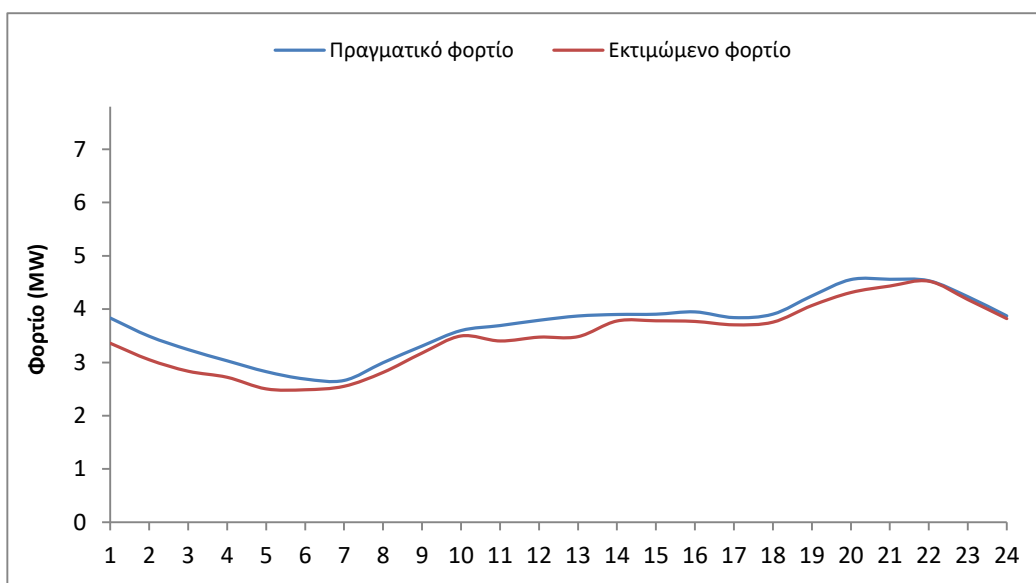
Παρατηρήσεις:

1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 18/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **88,53 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **61,01 MWh** (68,91% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **27,52 MWh**, με διείσδυση 31,09%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **27,61 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

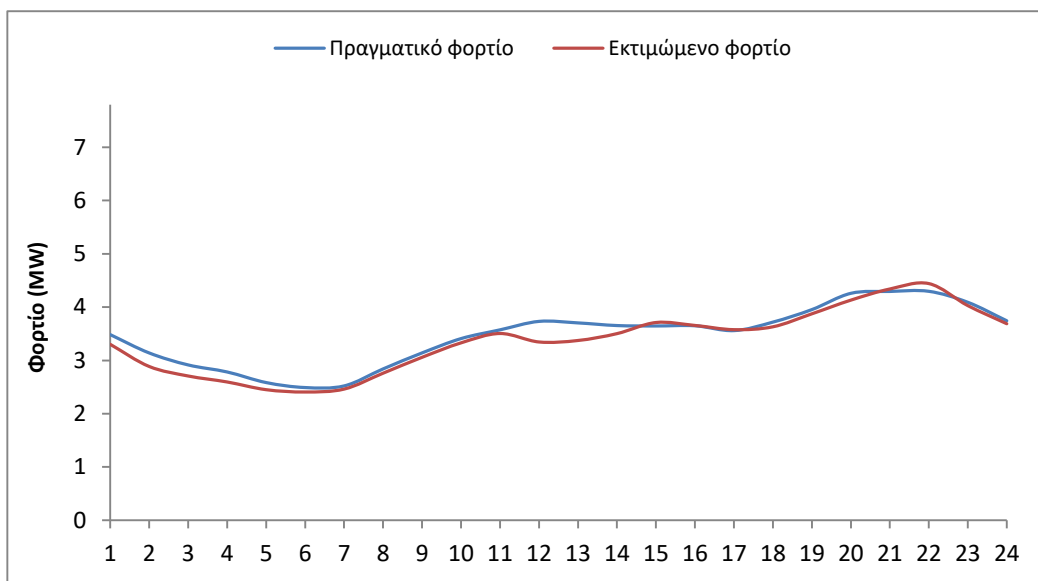
Παρατηρήσεις:

1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 19/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **83,19 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **56,89 MWh** (68,38% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **26,3 MWh**, με διείσδυση 31,62%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **26,68 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

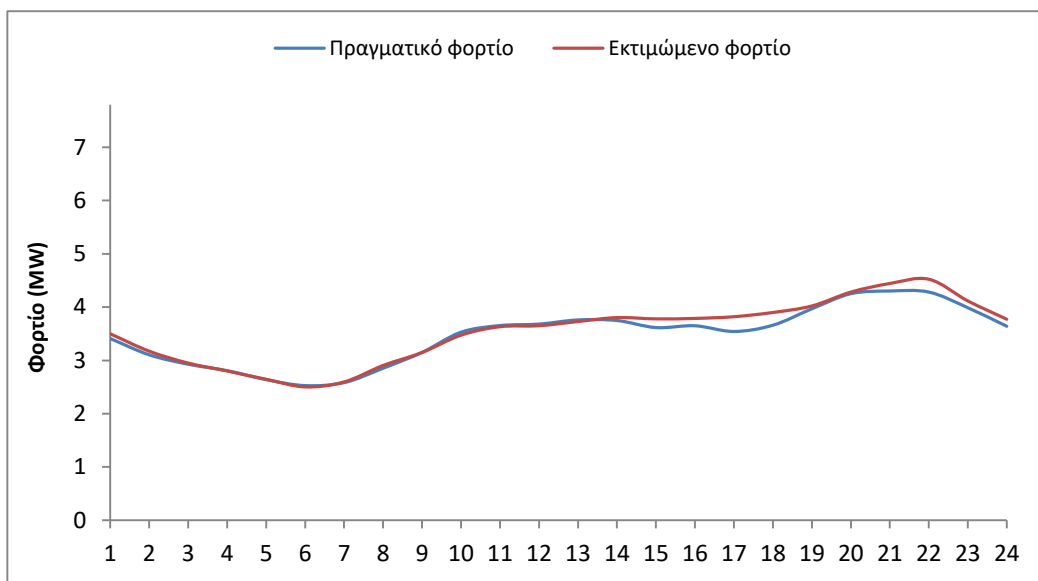
Παρατηρήσεις:

1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 20/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **83,29 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **57,77 MWh** (69,36% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **25,52 MWh**, με διείσδυση 30,64%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **26,73 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

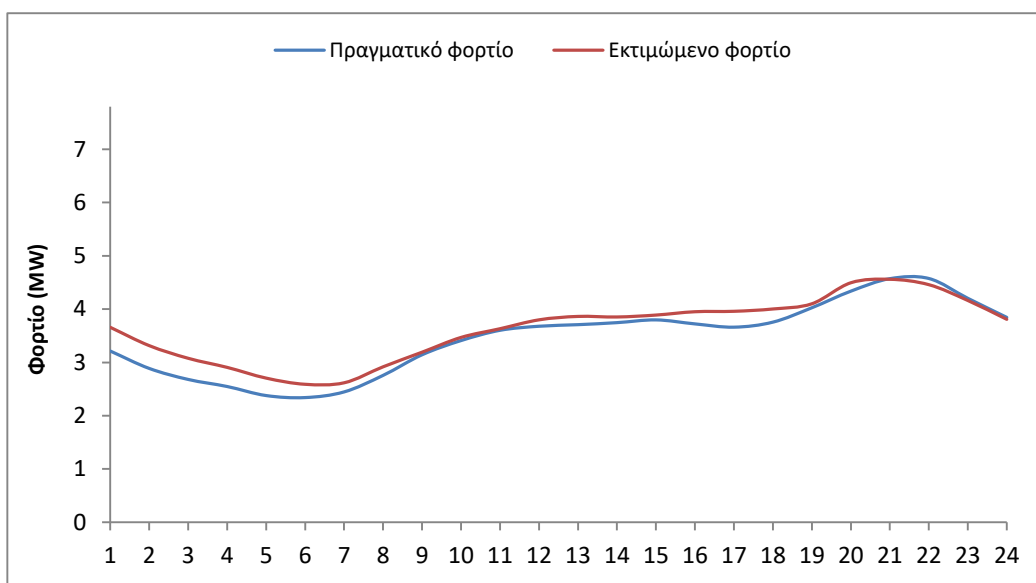
Παρατηρήσεις:

1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 21/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **83,04 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **65,6 MWh** (79% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **17,44 MWh**, με διείσδυση 21%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **25,77 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

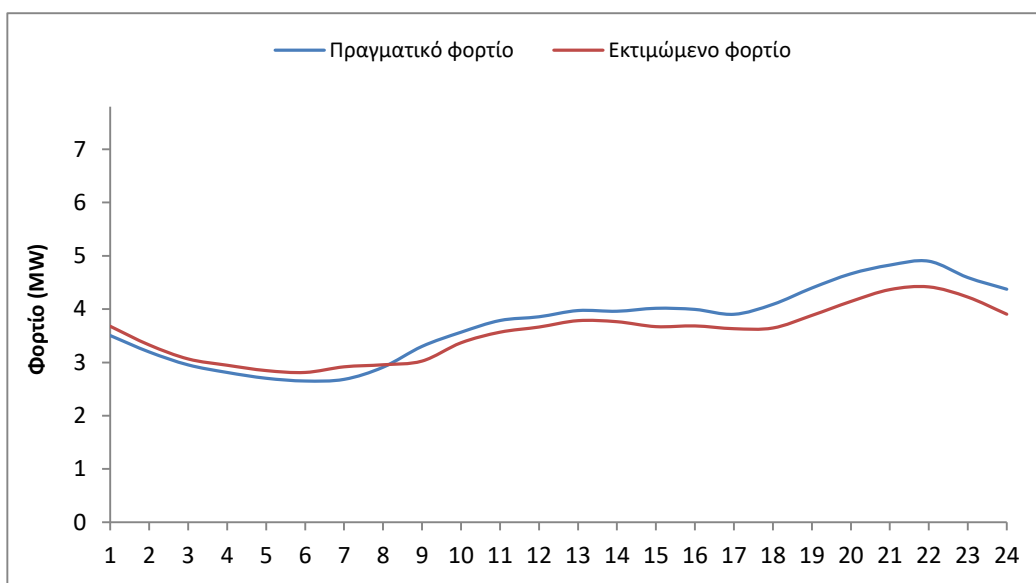
Παρατηρήσεις:

1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 22/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **89,61 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **82,41 MWh** (91,97% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **7,2 MWh**, με διείσδυση 8,03%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **26,85 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

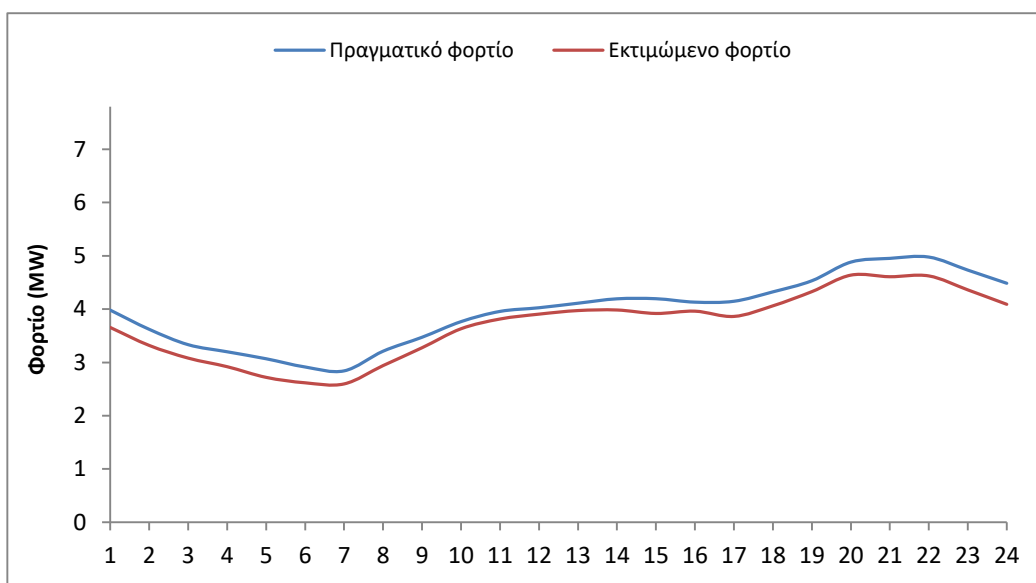
1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.



## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 23/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **95,06 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **75,59 MWh** (79,52% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **19,47 MWh**, με διείσδυση 20,48%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **27,14 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

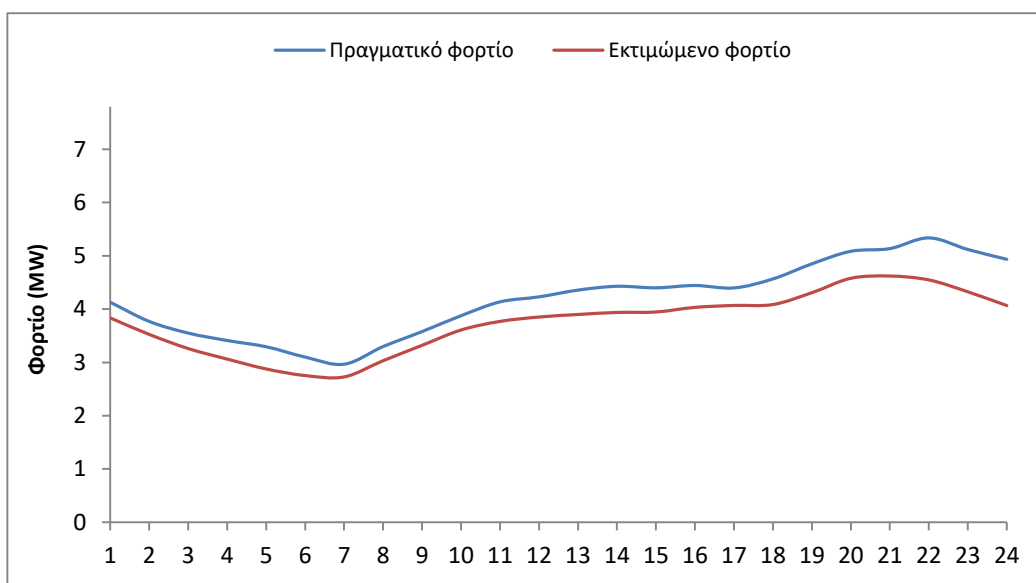
Παρατηρήσεις:

1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 24/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **100,4 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **95,73 MWh** (95,35% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **4,67 MWh**, με διείσδυση 4,65%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **27,64 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

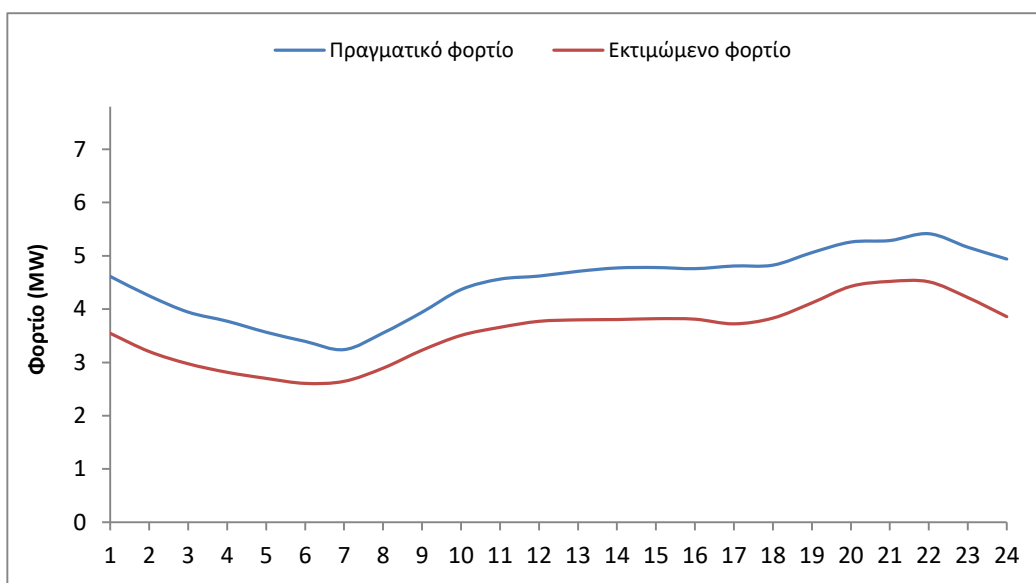
Παρατηρήσεις:

1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 25/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **107,61 MWh** Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **104,88 MWh** (97,46% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,73 MWh**, με διείσδυση 2,54%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **26,84 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

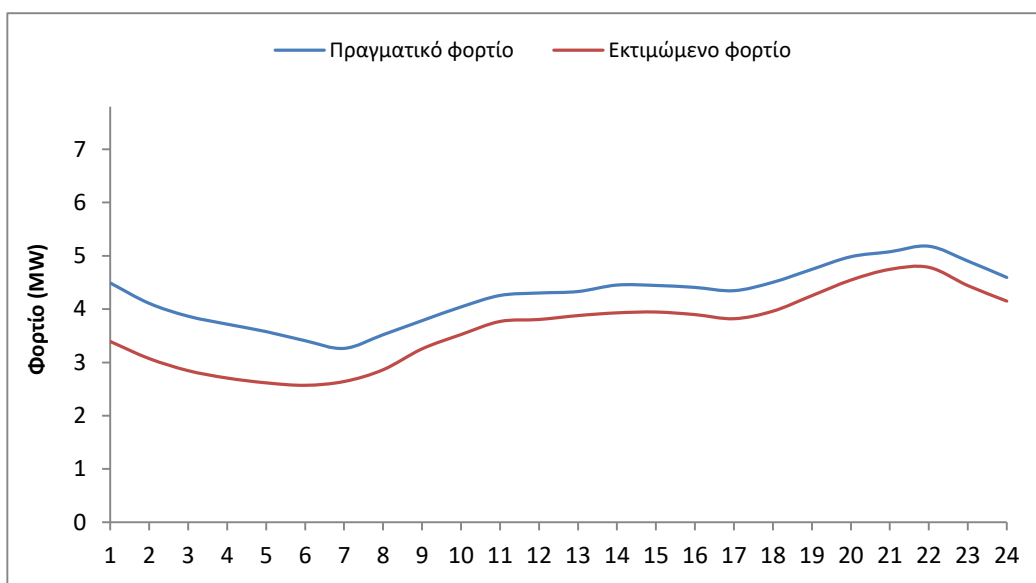
Παρατηρήσεις:

1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 26/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **102,31 MWh** Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **90,92 MWh** (88,87% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **11,39 MWh**, με διείσδυση 11,13%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **28,23 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

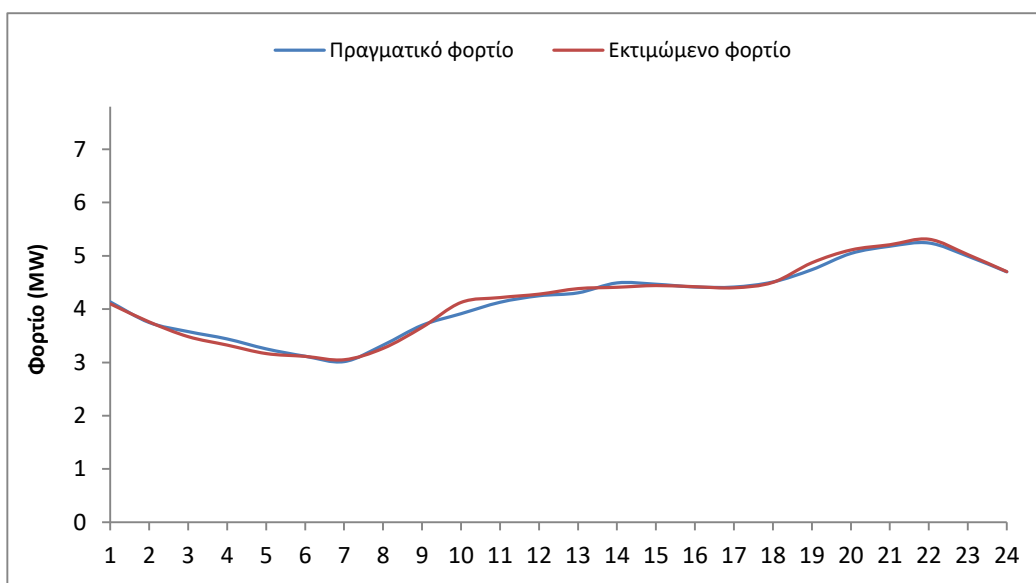
Παρατηρήσεις:

1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 27/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **100,11 MWh** Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **97,26 MWh** (97,15% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,85 MWh**, με διείσδυση 2,85%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **27,11 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

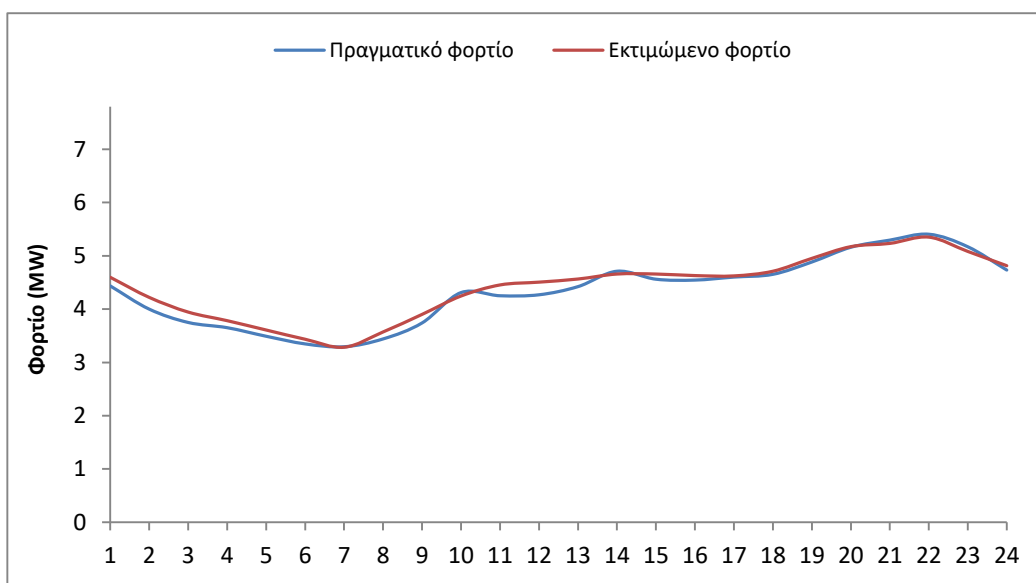
Παρατηρήσεις:

1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 28/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **104,13 MWh** Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **101,56 MWh**(97,53% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,57 MWh**, με διείσδυση 2,47%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,79 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

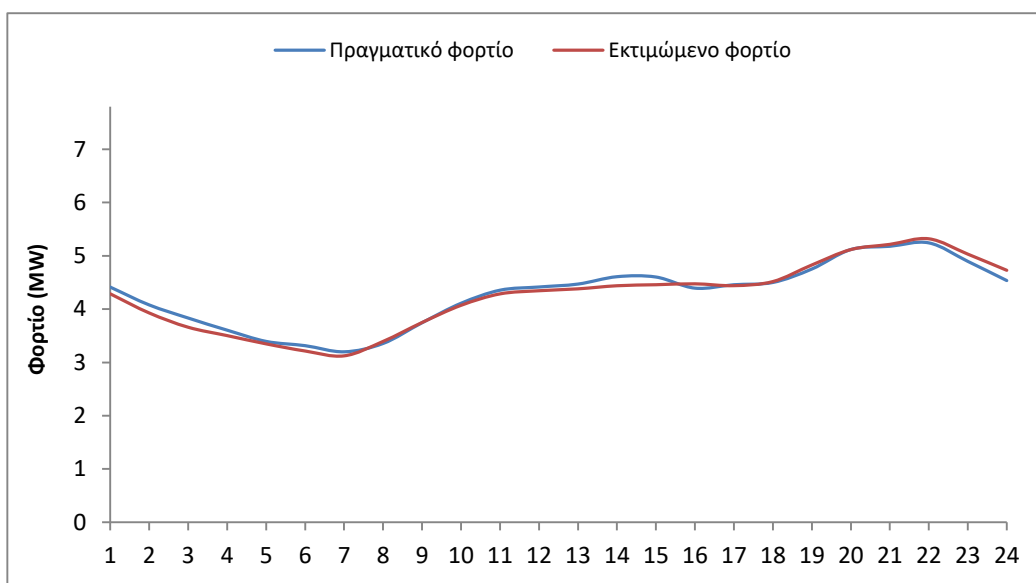
Παρατηρήσεις:

1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 29/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **102,58 MWh** Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **95,27 MWh** (92,87% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **7,31 MWh**, με διείσδυση 7,13%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **18,42 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

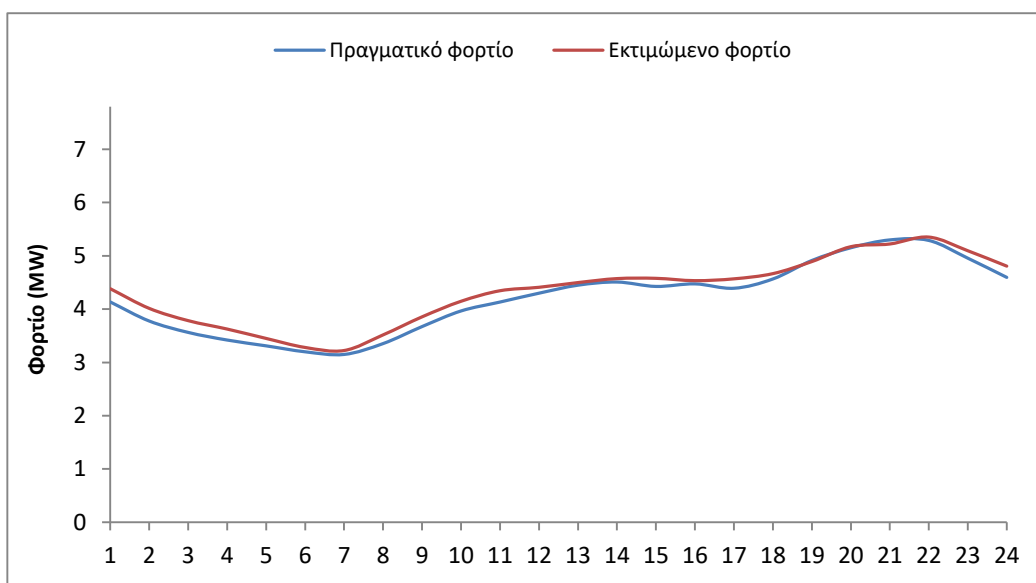
Παρατηρήσεις:

1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 30/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **101 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **90,1 MWh** (89,21% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **10,9 MWh**, με διείσδυση 10,79%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **28,34 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

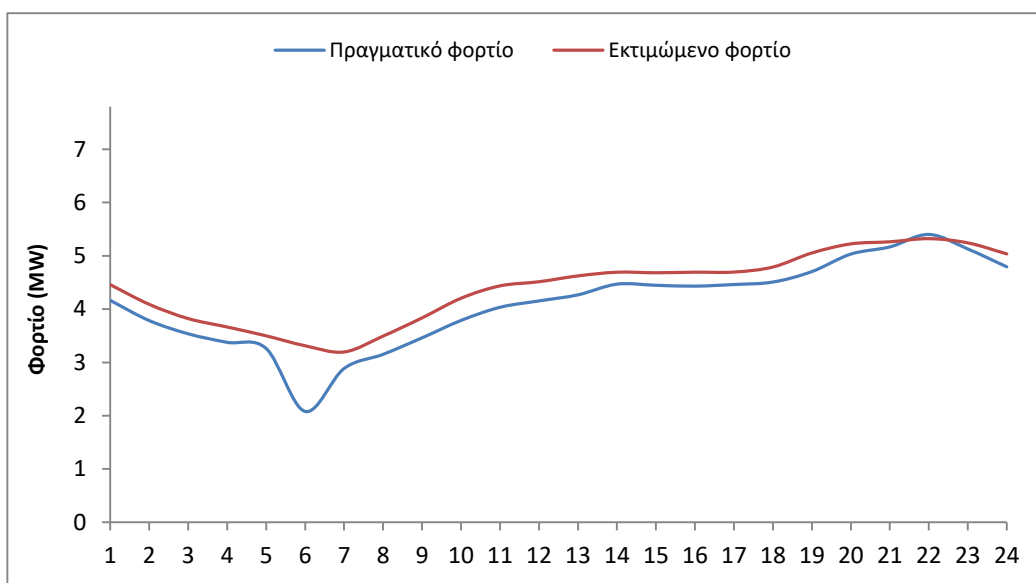
1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.



## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 31/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **98,5 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **96,96 MWh** (98,44% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,54 MWh**, με διείσδυση 1,56%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **26,13 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

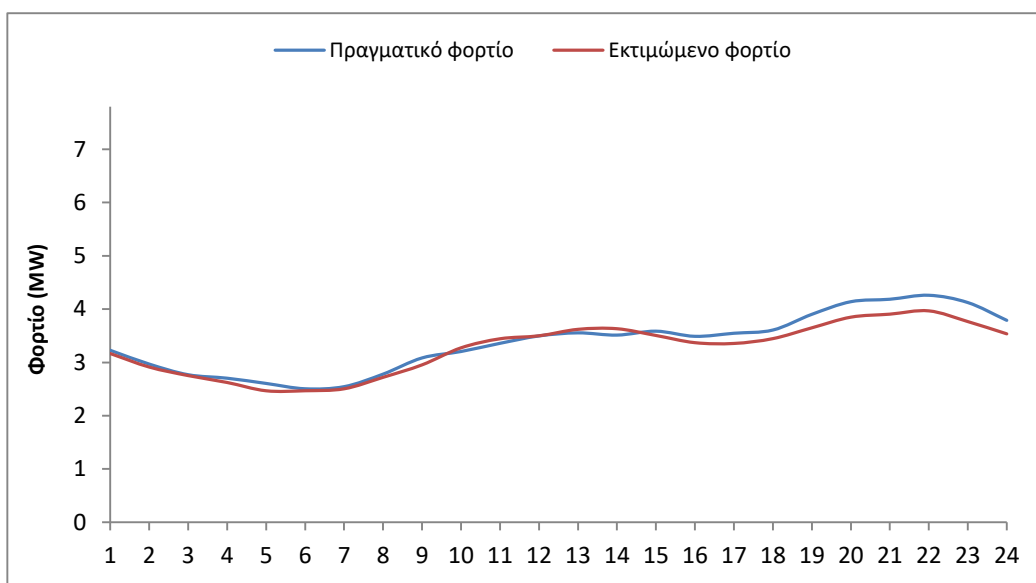
1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.

2) Σημειώνεται ότι υπήρξε γενική διακοπή από τις 05:40-06:00.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **80,95 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **61,93 MWh** (76,5% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **19,02 MWh**, με διείσδυση 23,5%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **26,63 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

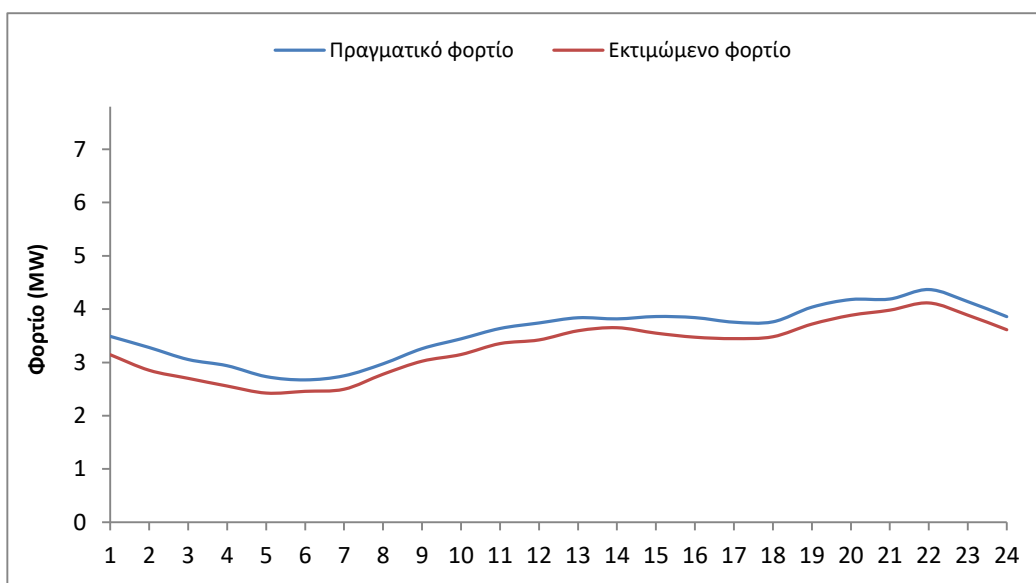
Παρατηρήσεις:

1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 02/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **85,62 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **59,62 MWh** (69,63% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **26 MWh**, με διείσδυση 30,37%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **27,23 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

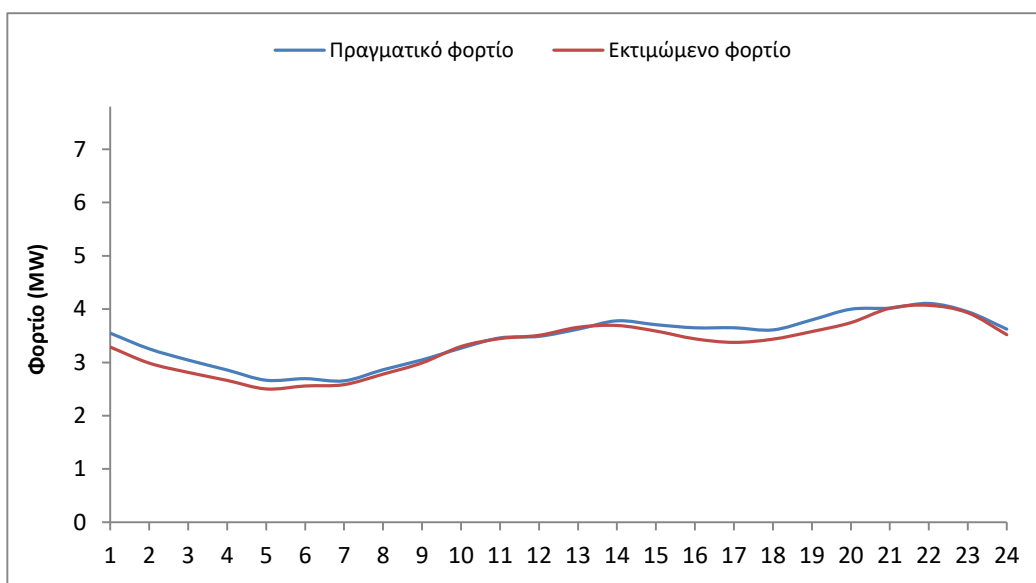
Παρατηρήσεις:

1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 03/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **82,37 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **57,65 MWh** (69,99% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **24,72 MWh**, με διείσδυση 30,01%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **26,95 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

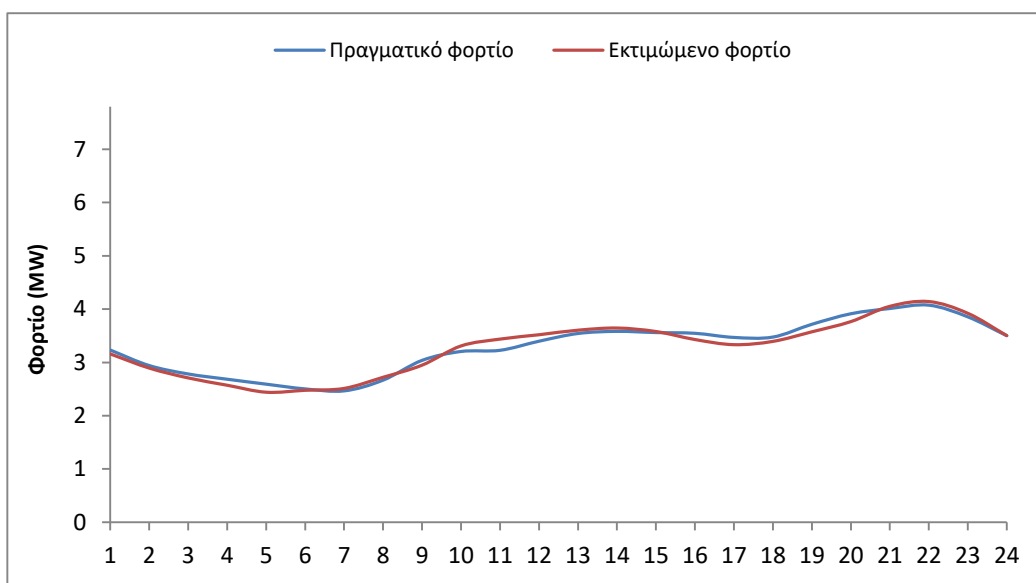
Παρατηρήσεις:

1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 04/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **78,99 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **60,05 MWh** (76,02% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **18,94 MWh**, με διείσδυση 23,98%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **26,1 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

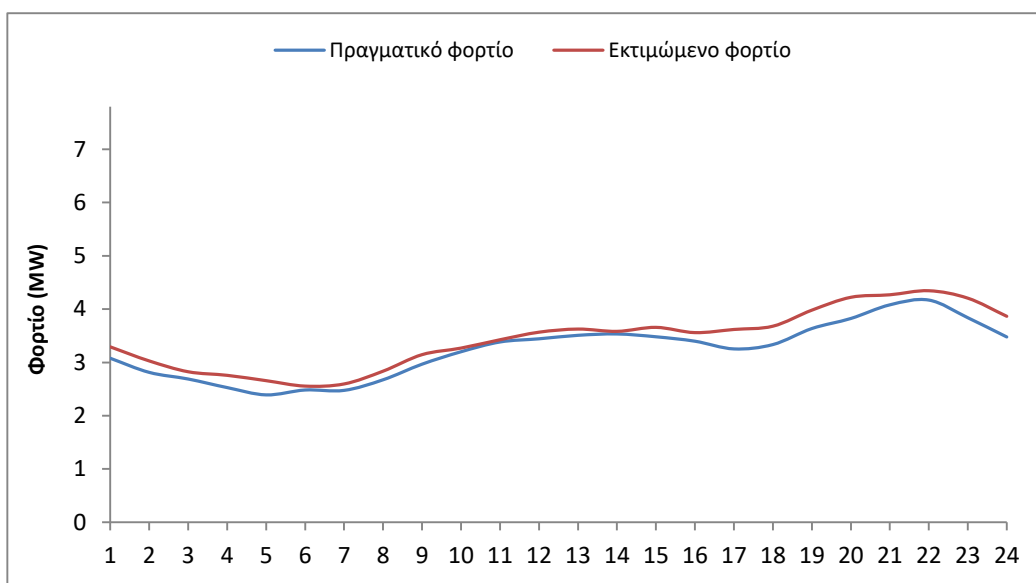
Παρατηρήσεις:

1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 05/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **77,66 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **64,98 MWh** (83,67% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **12,68 MWh**, με διείσδυση 16,33%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **24,67 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

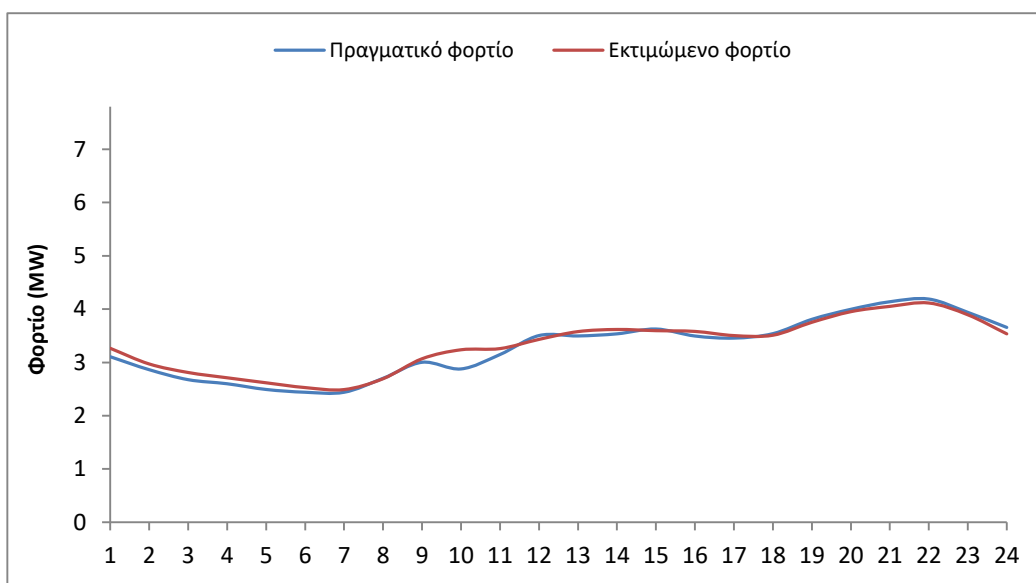
Παρατηρήσεις:

1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 06/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **78,73 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **70,28 MWh** (89,27% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **8,45 MWh**, με διείσδυση 10,73%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **24,8 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

1) Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 9,7 MW.