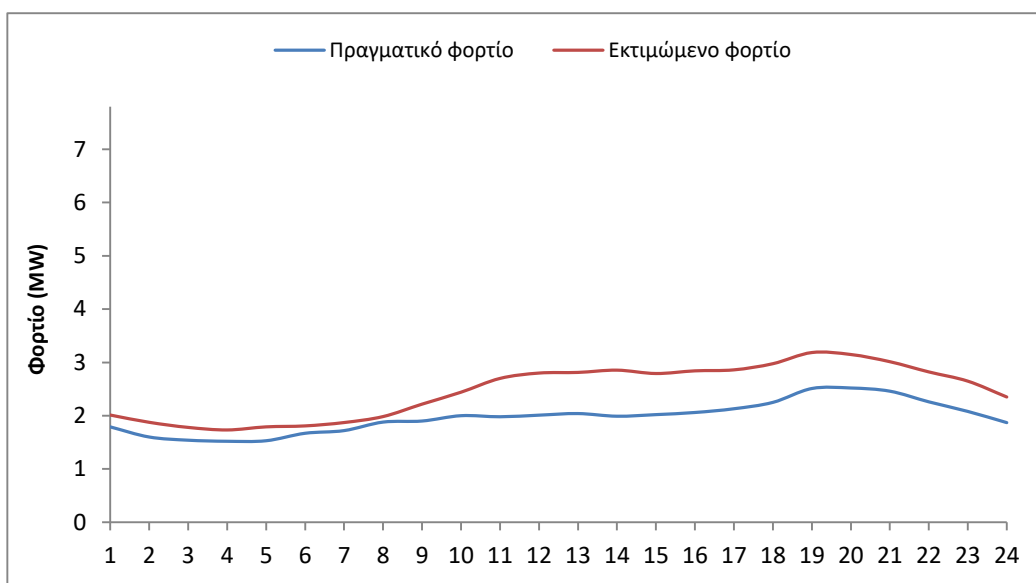


## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 01/02/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **47,33 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **47,33 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

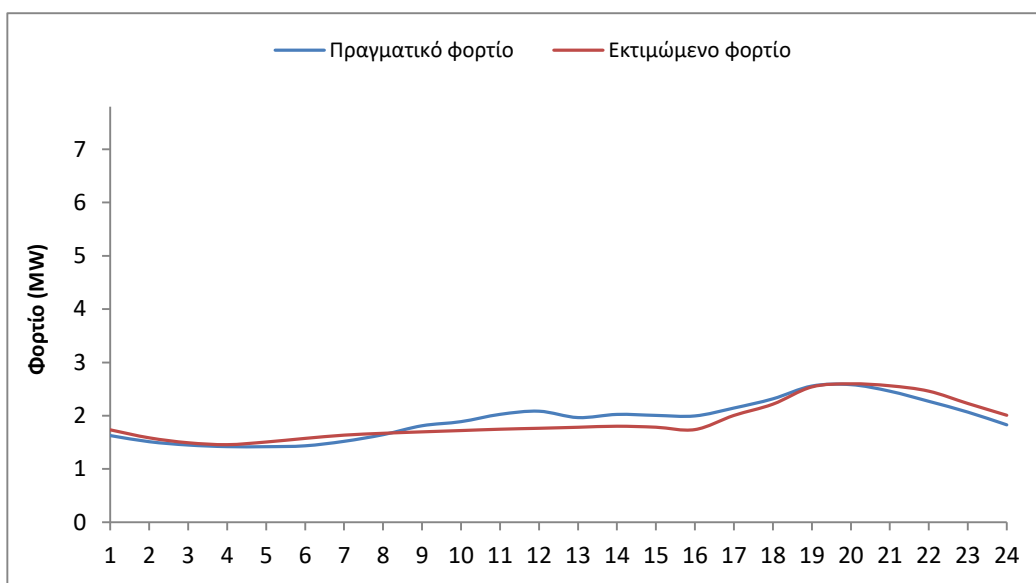
1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **46,04 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **46,04 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

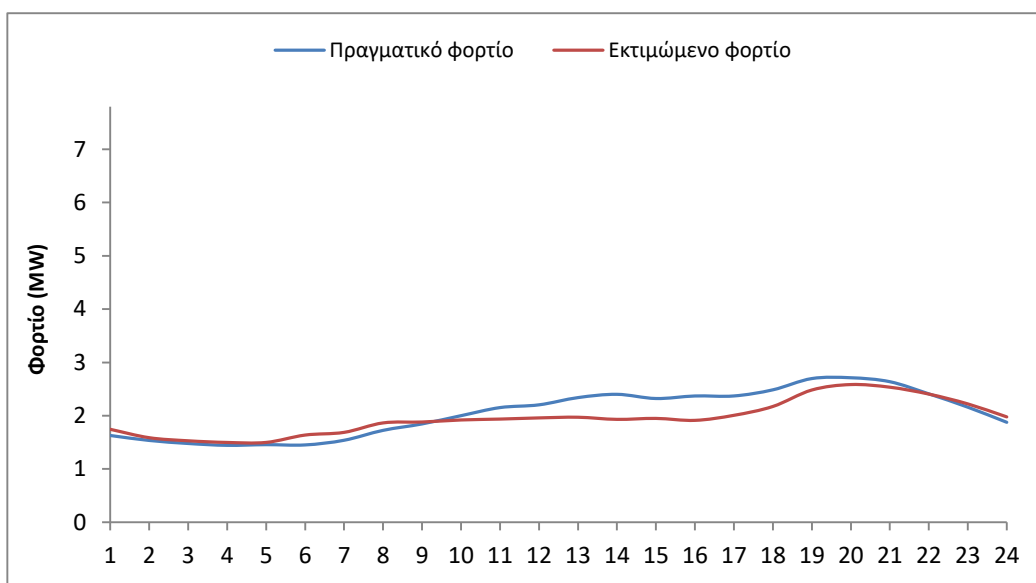
1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 03/02/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **49,24 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **49,24 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

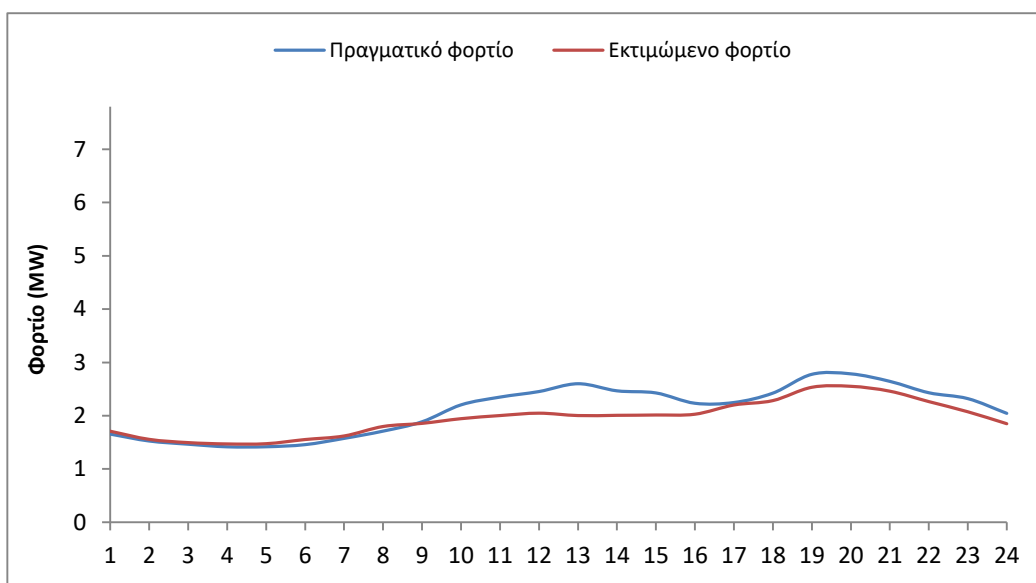
1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 04/02/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **50,51 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **50,51 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

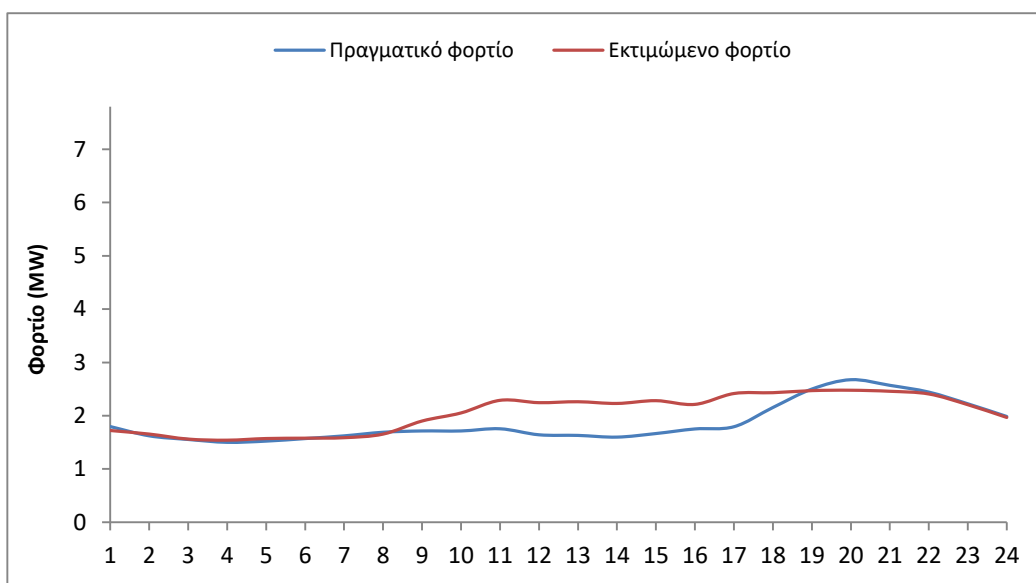
1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 05/02/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **44,69 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **44,69 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

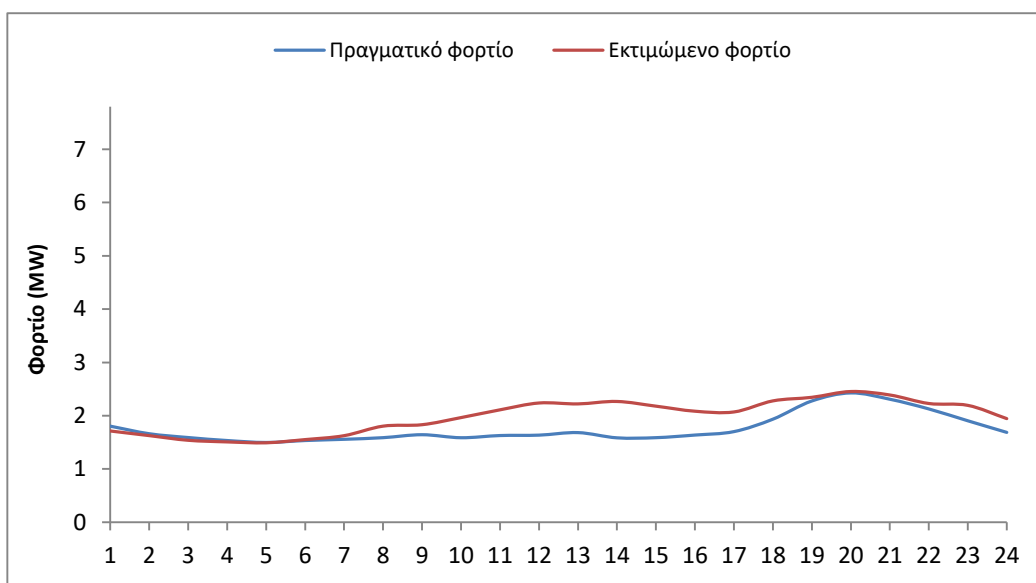
1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 06/02/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,11 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **42,11 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

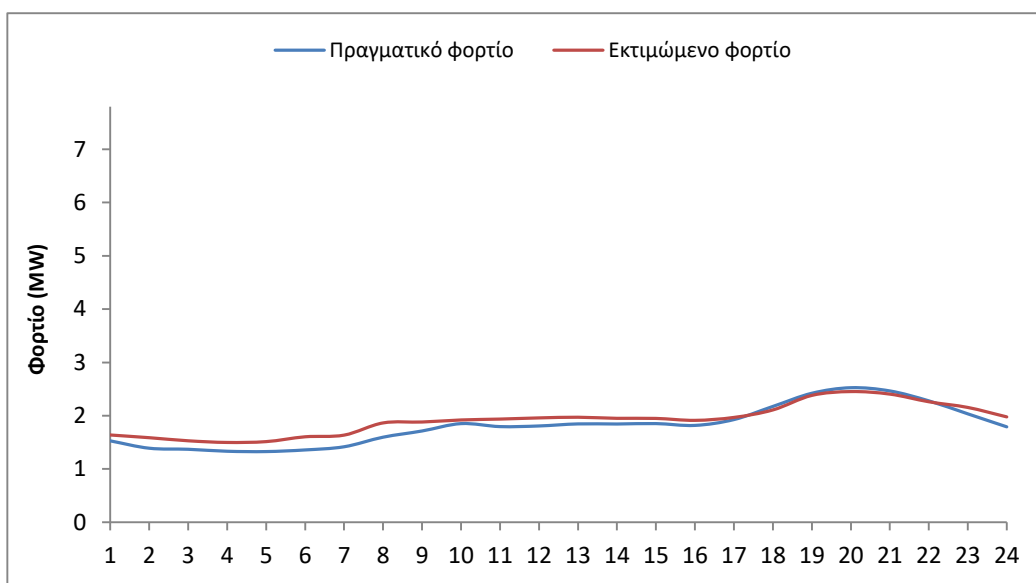
1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,46 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **43,46 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

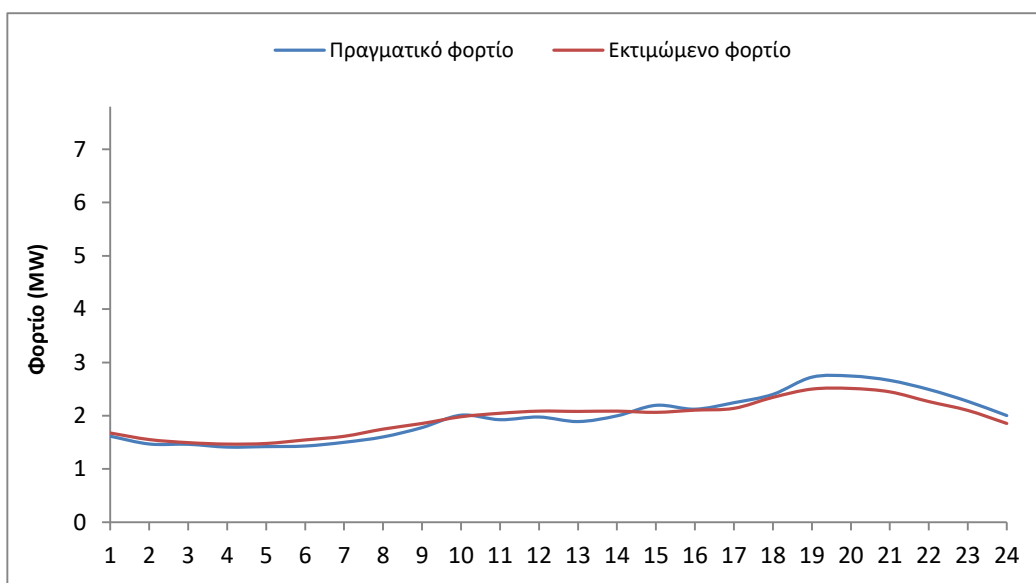
1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 08/02/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **47,34 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **47,34 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8.8 MW.

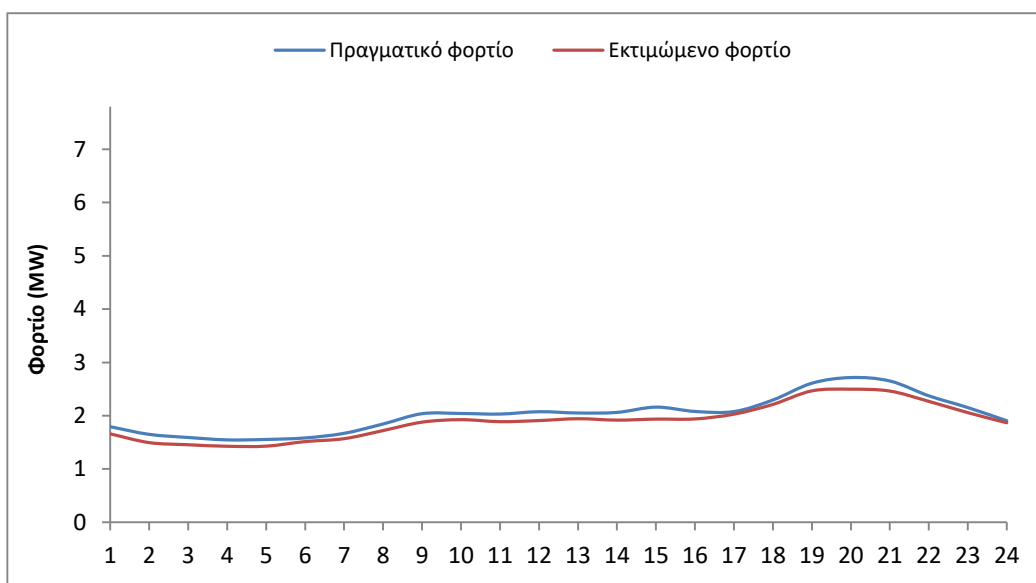
2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.



## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 09/02/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **48,55 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **48,55 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

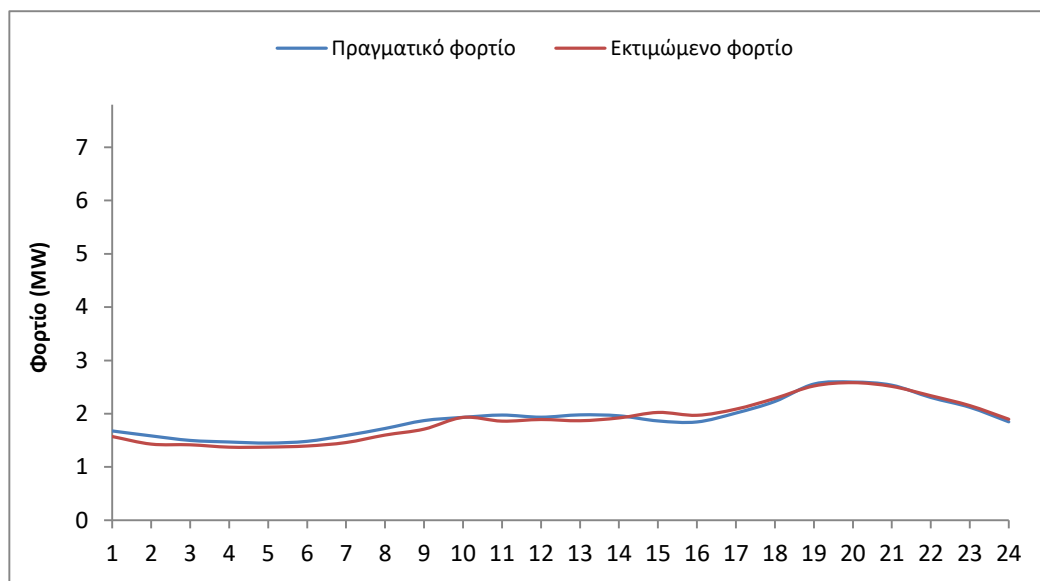
1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 10/02/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **46,03 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **46,03 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

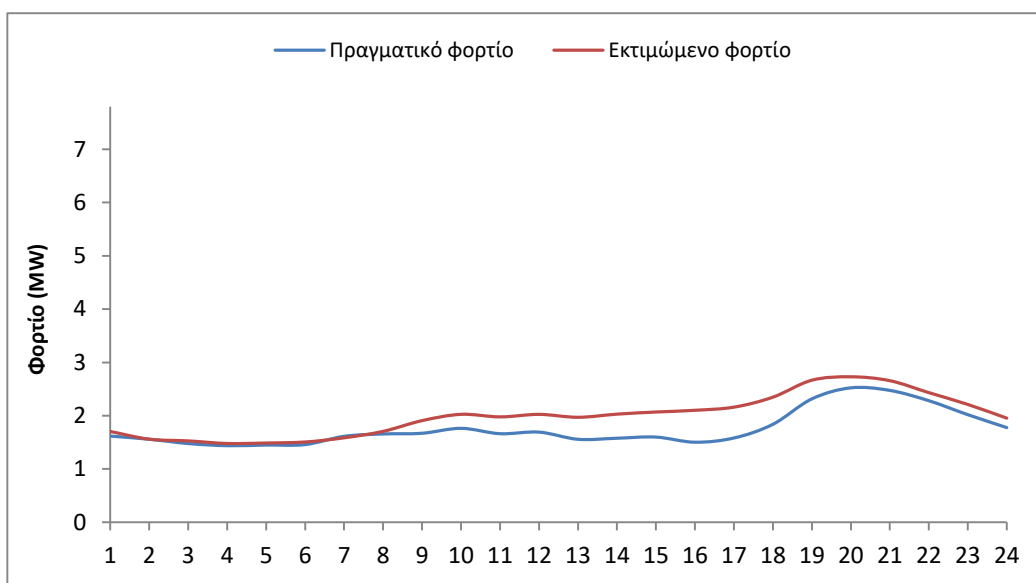
1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 11/02/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,1 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **42,1 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

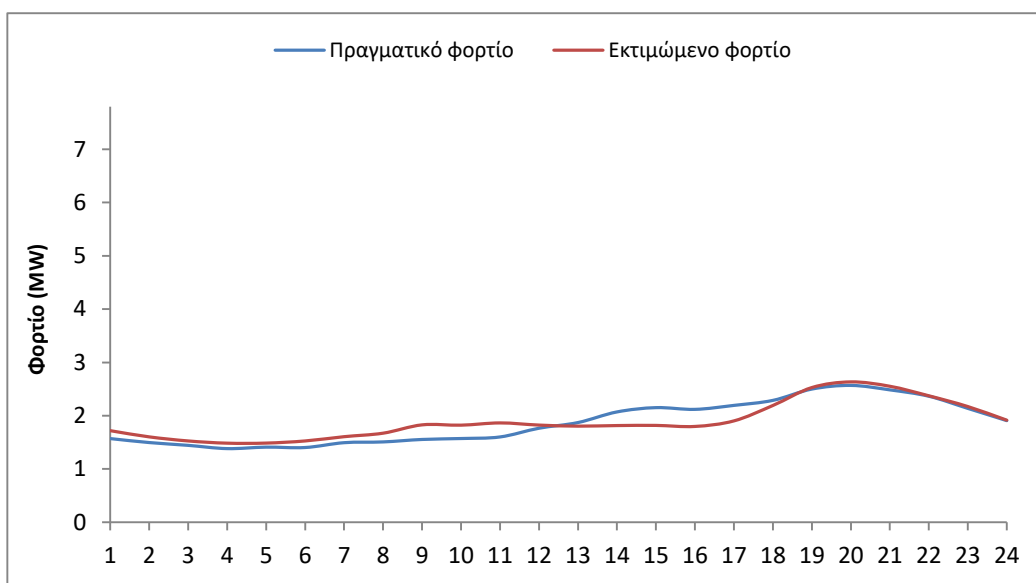
1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 12/02/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **44,85 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **44,85 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

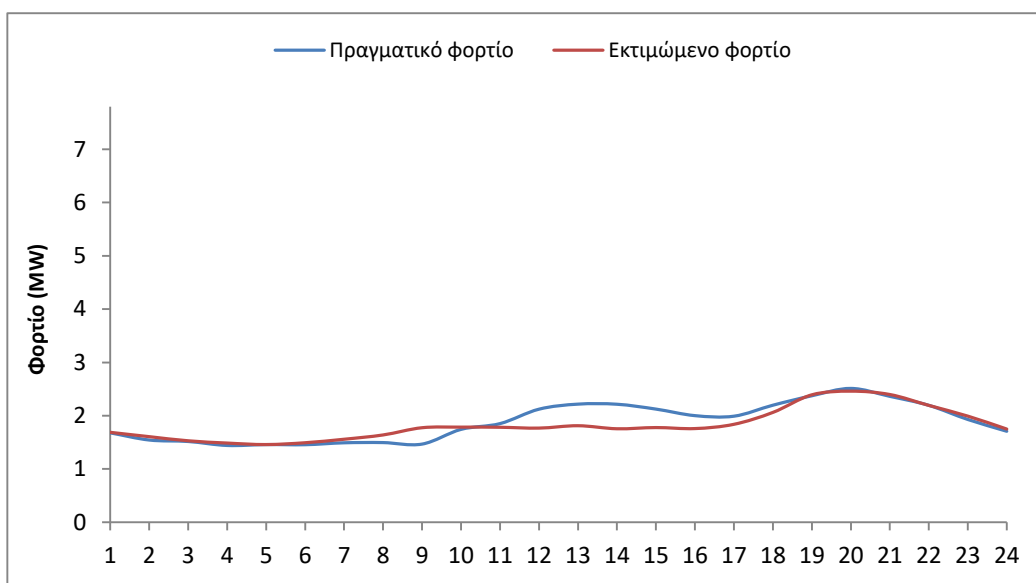
1) Η μονάδα G7 βρίσκεται εκτός λειτουργίας λόγω συντήρησης με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ, να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 13/02/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **45,09 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **45,09 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

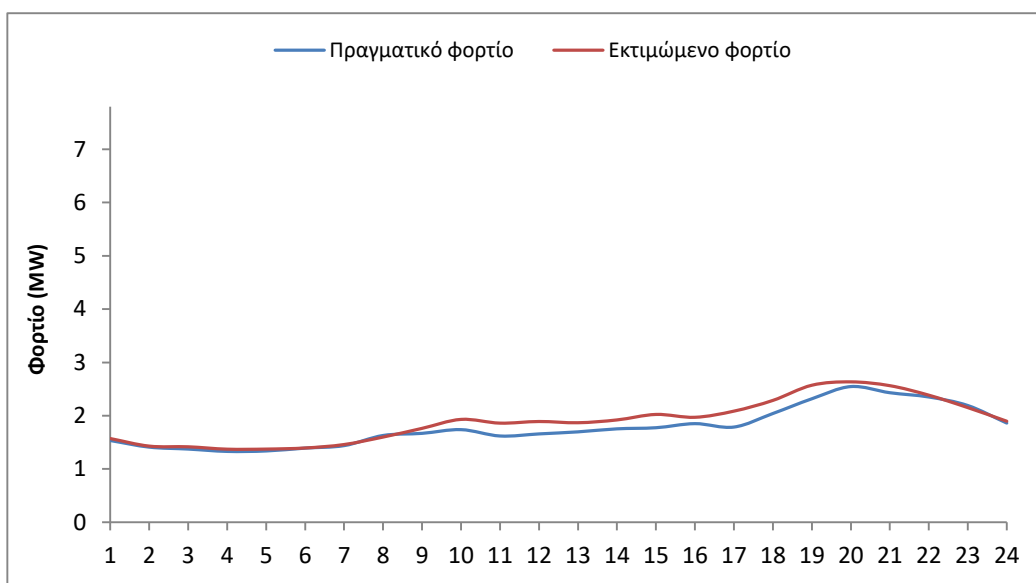
1) Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ να ανέρχεται στα 9.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 14/02/2022

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 **42,73 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

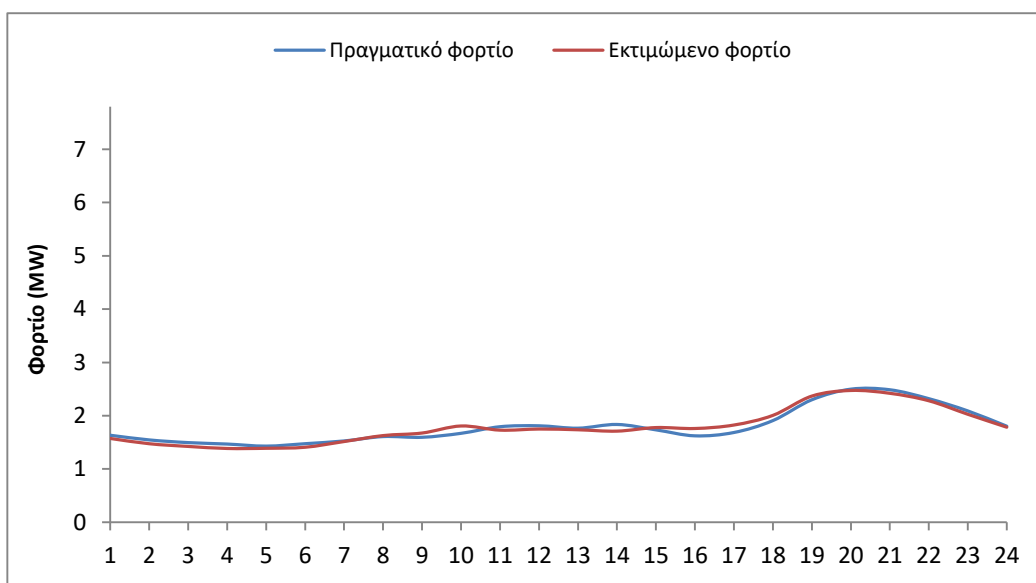
1) Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ να ανέρχεται στα 9.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 15/02/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,09 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **43,09 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

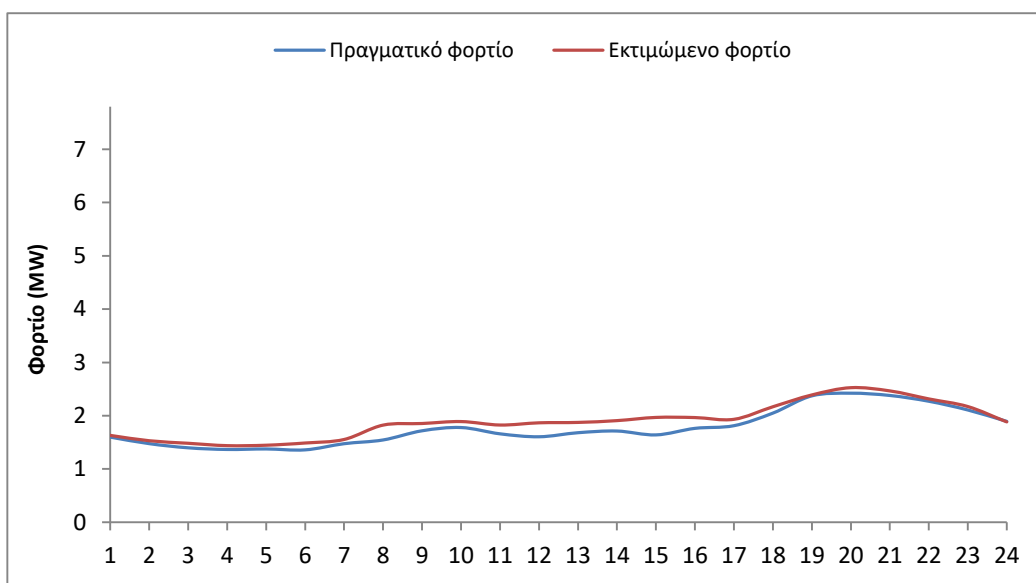
1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 16/02/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,45 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **42,45 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

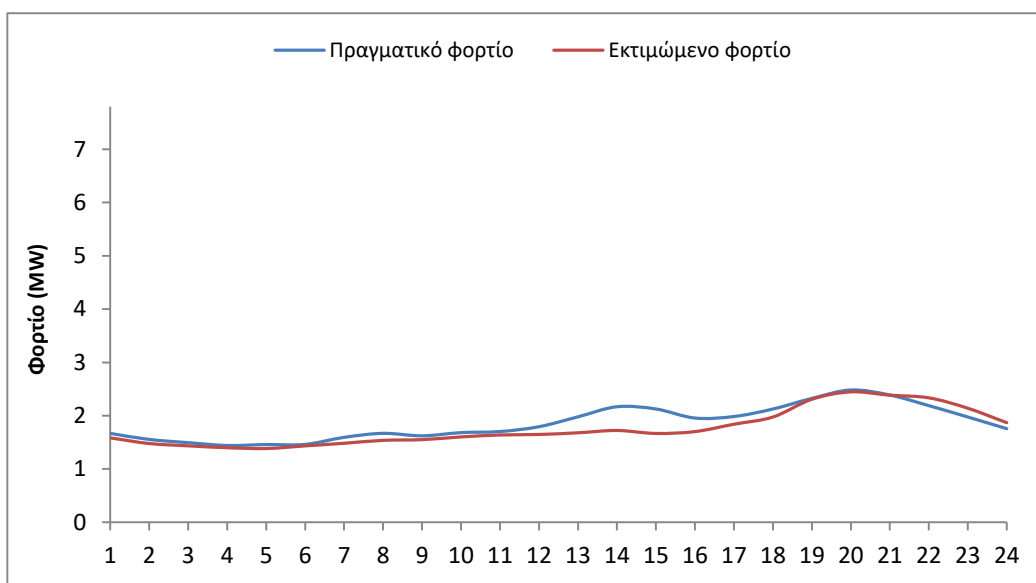
2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.



## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 17/02/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **44,59 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **44,59 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

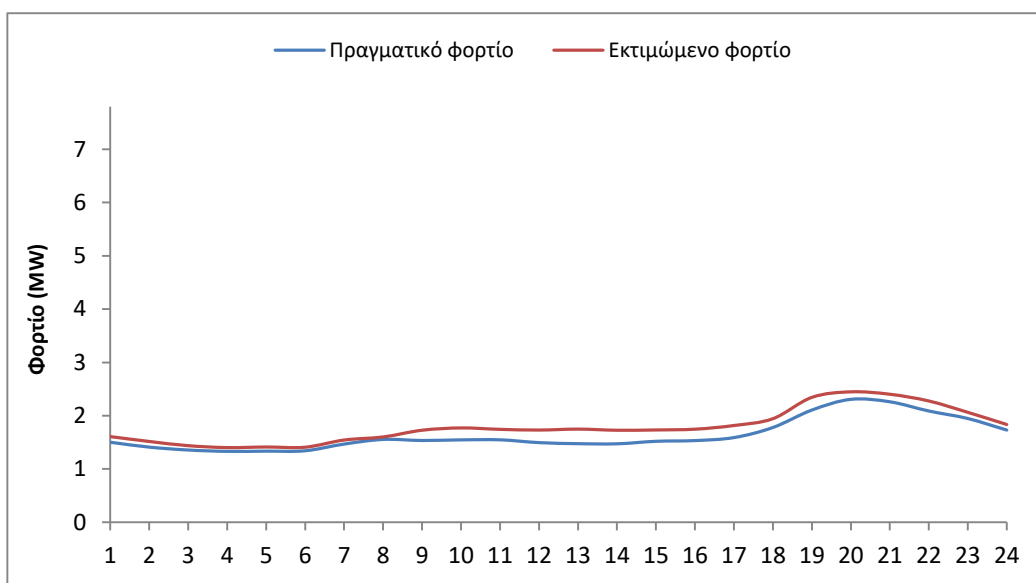
1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 18/02/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,22 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **39,22 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

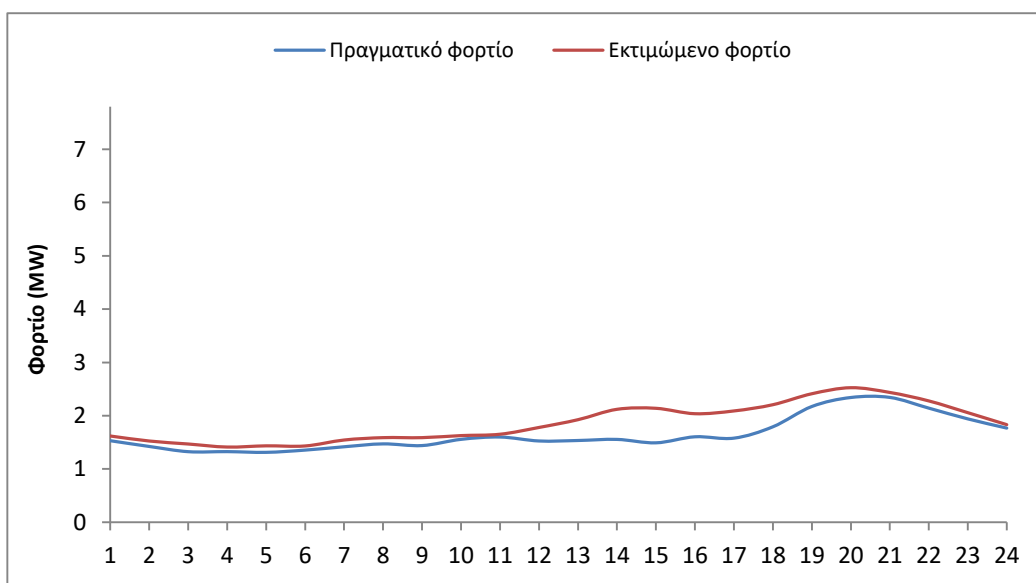
1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 19/02/2022

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% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

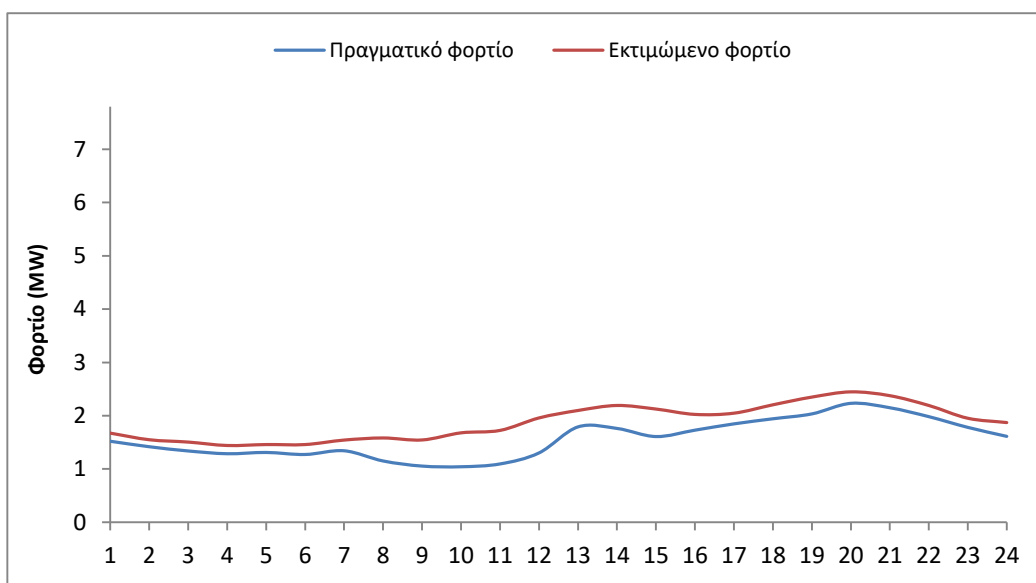
1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 20/02/2022

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 **37,59 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

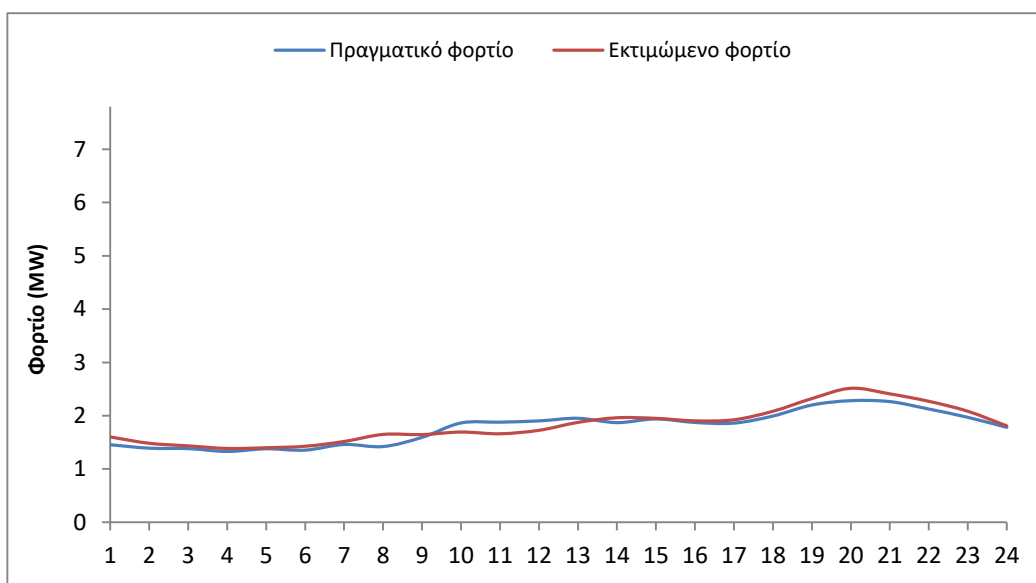
1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 21/02/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,51 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **42,51 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

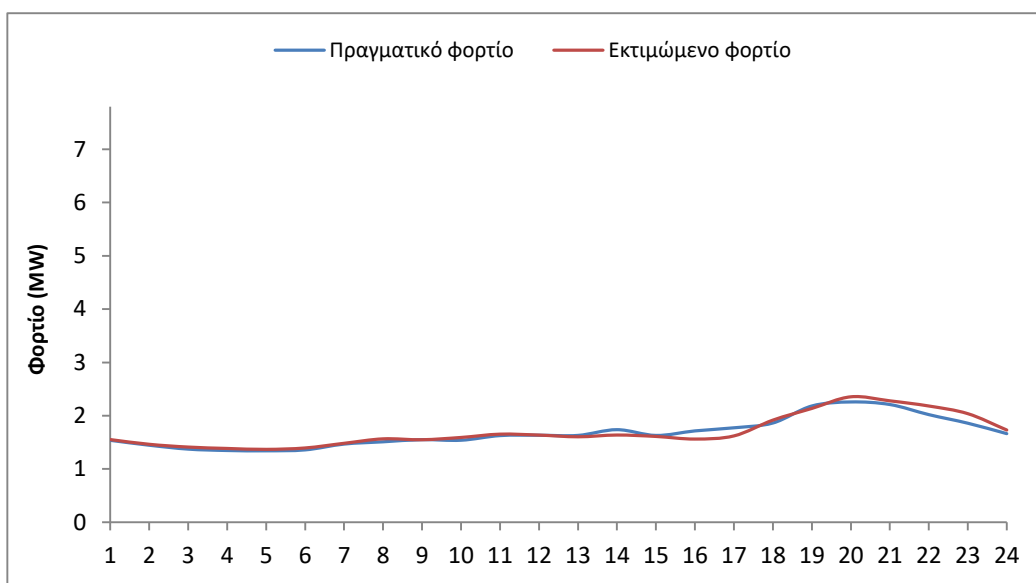
1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 22/02/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **40,27 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **40,27 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

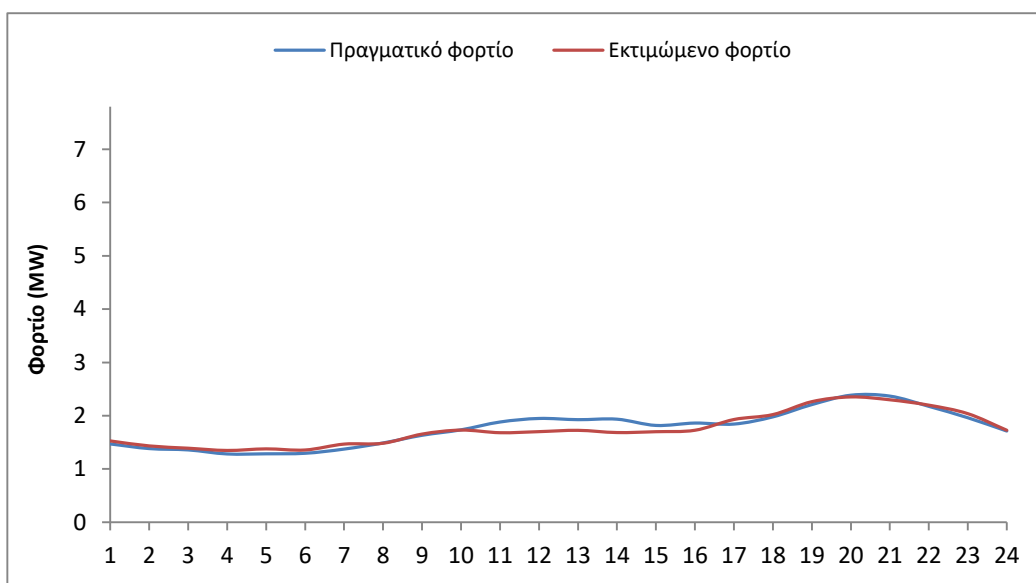
1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 23/02/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,3 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **42,3 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

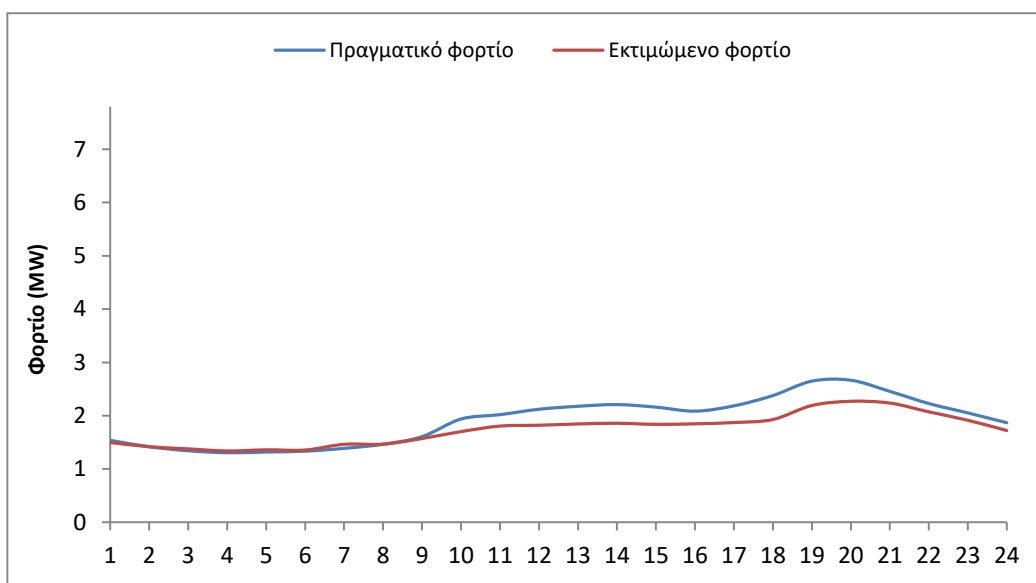
1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 24/02/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **45,9 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **45,9 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

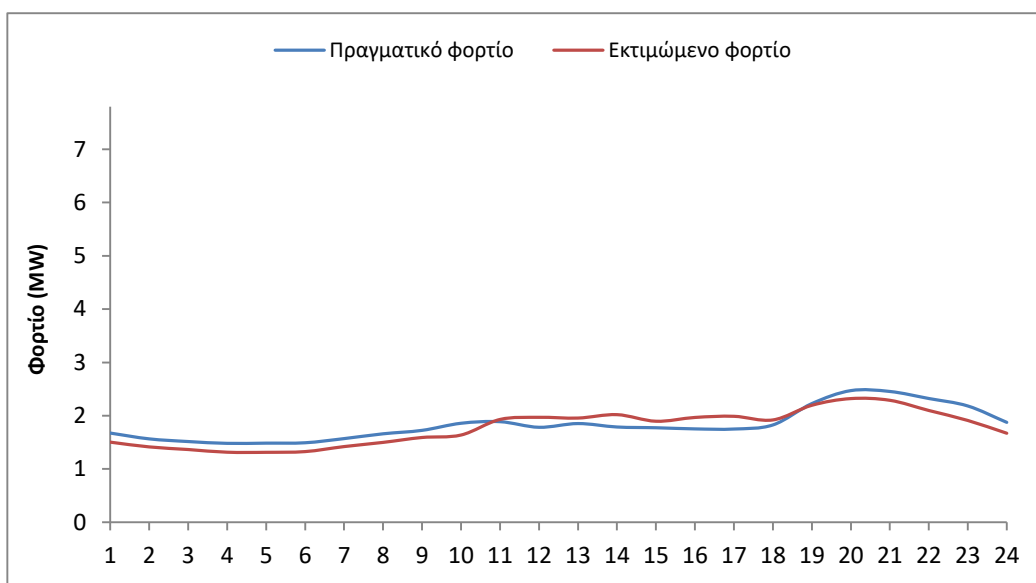
2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.



## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 25/02/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,97 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **43,97 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

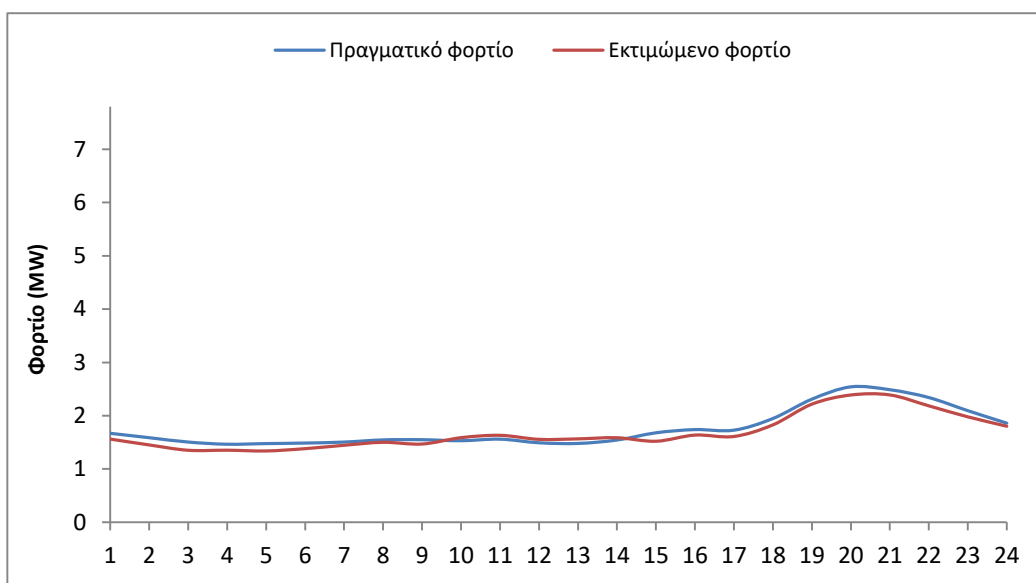
1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 26/02/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,12 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **42,12 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

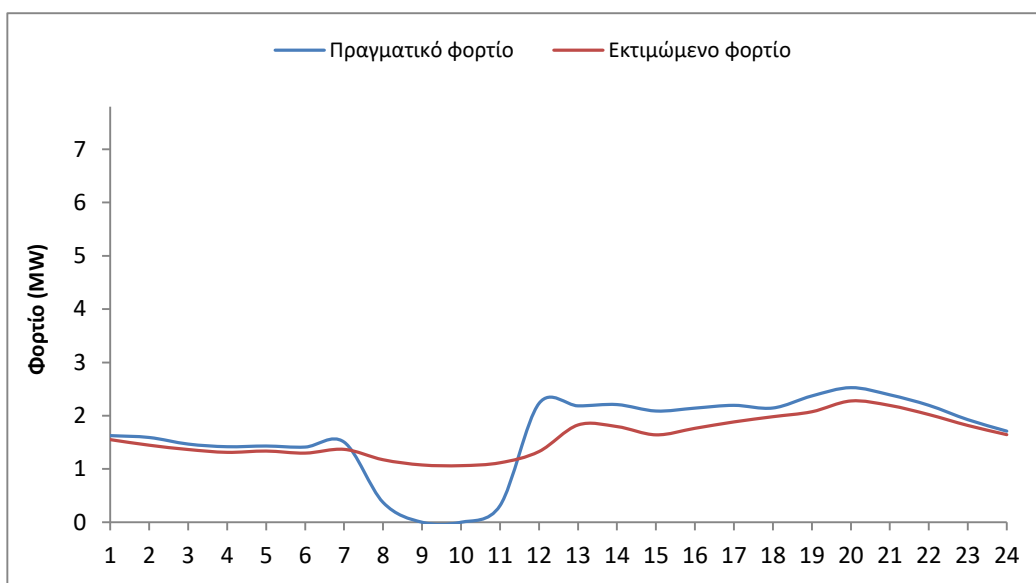
1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 27/02/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,44 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **39,44 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

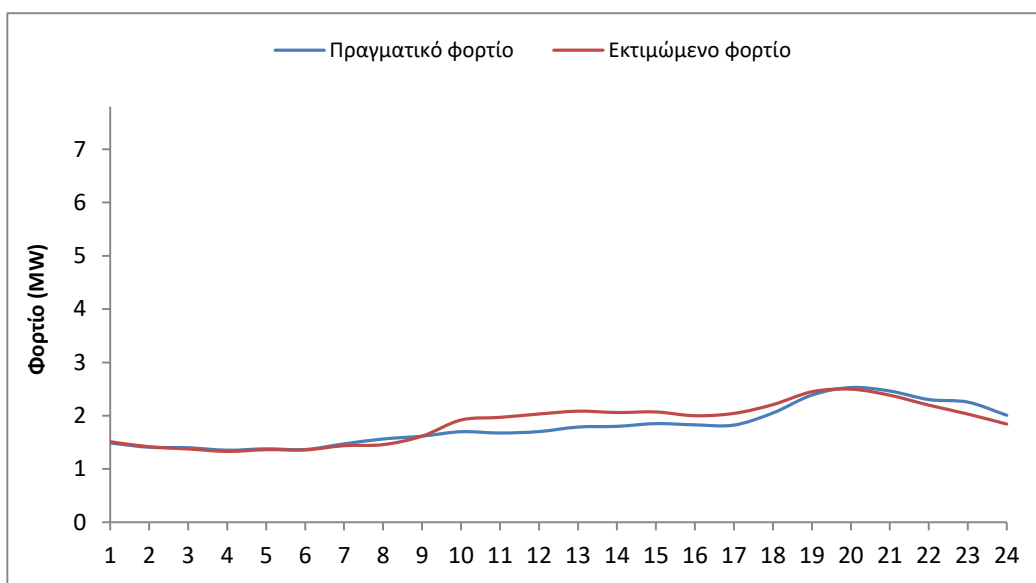
Παρατηρήσεις:

- 1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.
- 2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.
- 3) Σημειώνεται ότι κατά το διάστημα 07:15-10:50, υπήρξε γενική διακοπή λόγω συντήρησης του δικτύου.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 28/02/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,2 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **43,2 MWh** (100% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0 MWh**, με διείσδυση 0%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **0 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.

2) Το ΑΠ ήταν μη διαθέσιμο λόγω βλάβης.