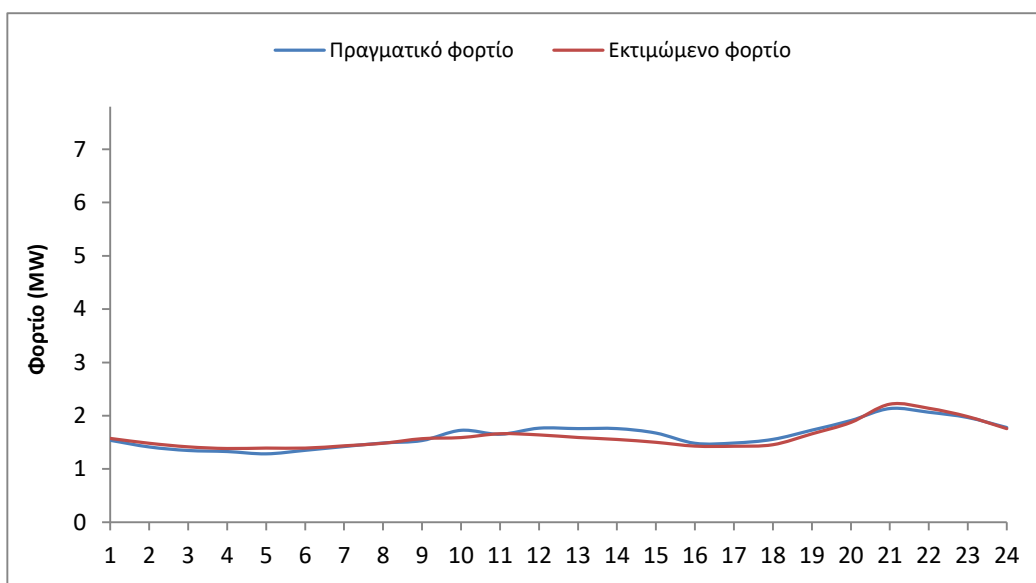


## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 01/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,14 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **30,1 MWh** (76,9% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **9,04 MWh**, με διείσδυση 23,1%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,56 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

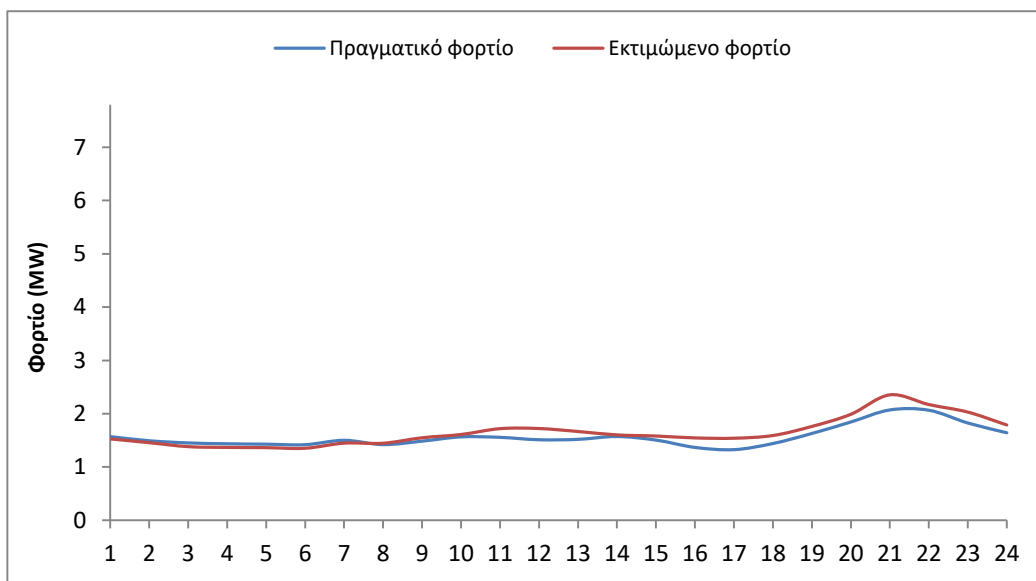
Παρατηρήσεις:

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

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **37,63 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **31,39 MWh** (83,42% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,24 MWh**, με διείσδυση 16,58%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **6,24 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

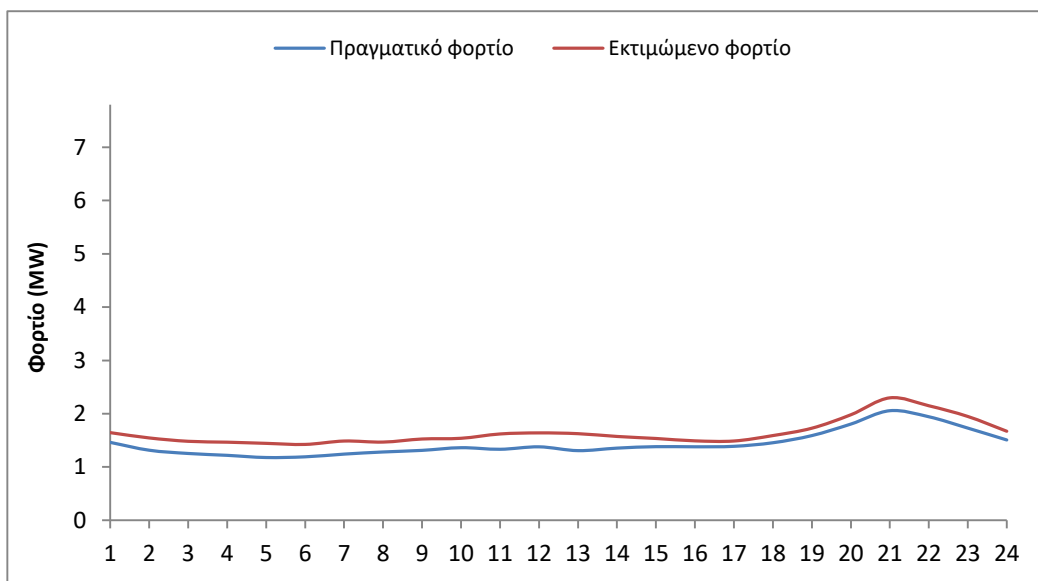
Παρατηρήσεις:

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

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 03/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **34,41 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **28,08 MWh** (81,61% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,33 MWh**, με διείσδυση 18,39%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **6,62 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

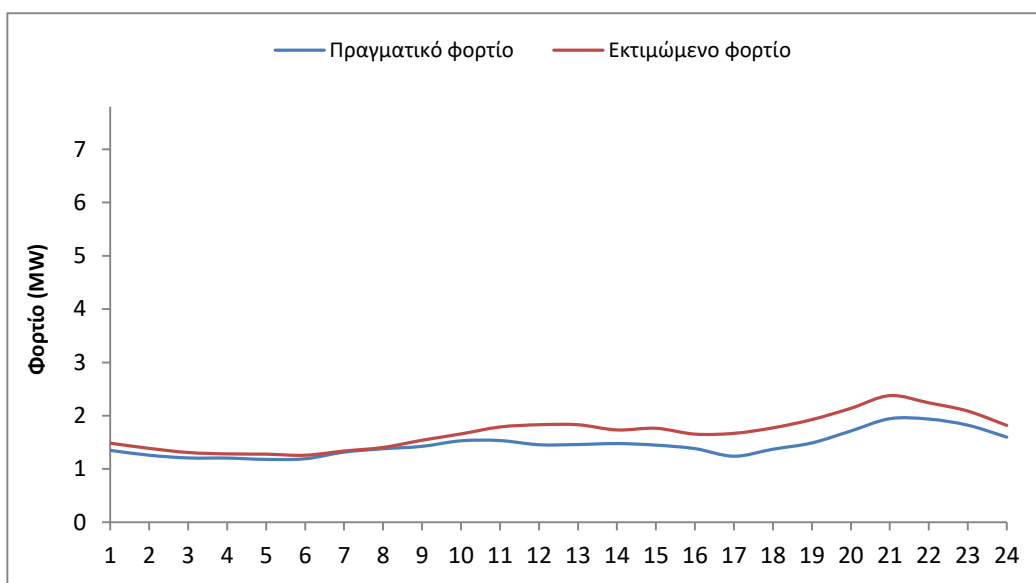
Παρατηρήσεις:

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

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **34,9 MWh** . Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **30,2 MWh** (86,53% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **4,7 MWh** , με διείσδυση 13,47%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,47 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

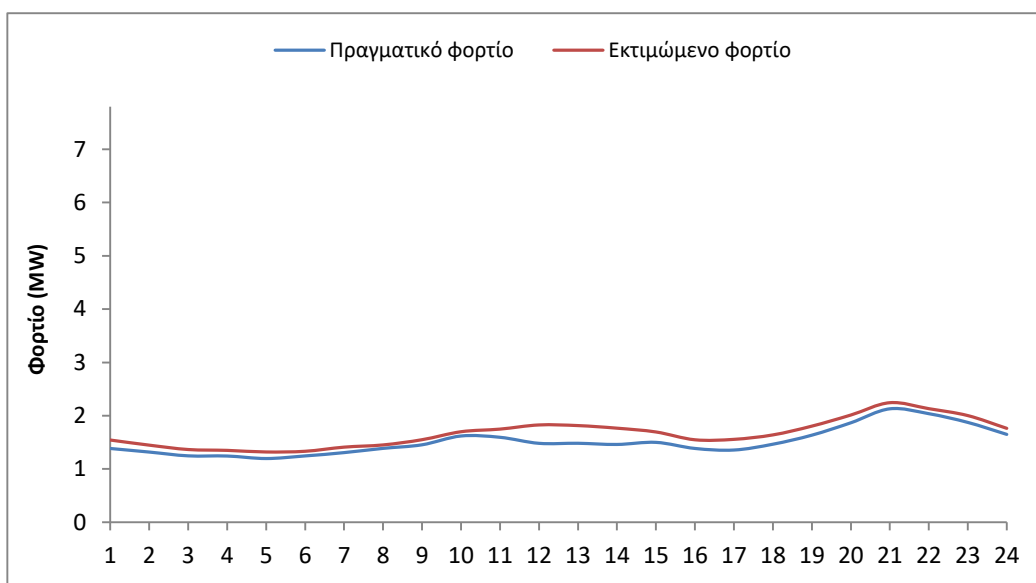
Παρατηρήσεις:

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

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 05/04/2022

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 **27,79 MWh** (76,54% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **8,52 MWh**, με διείσδυση 23,46%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,76 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

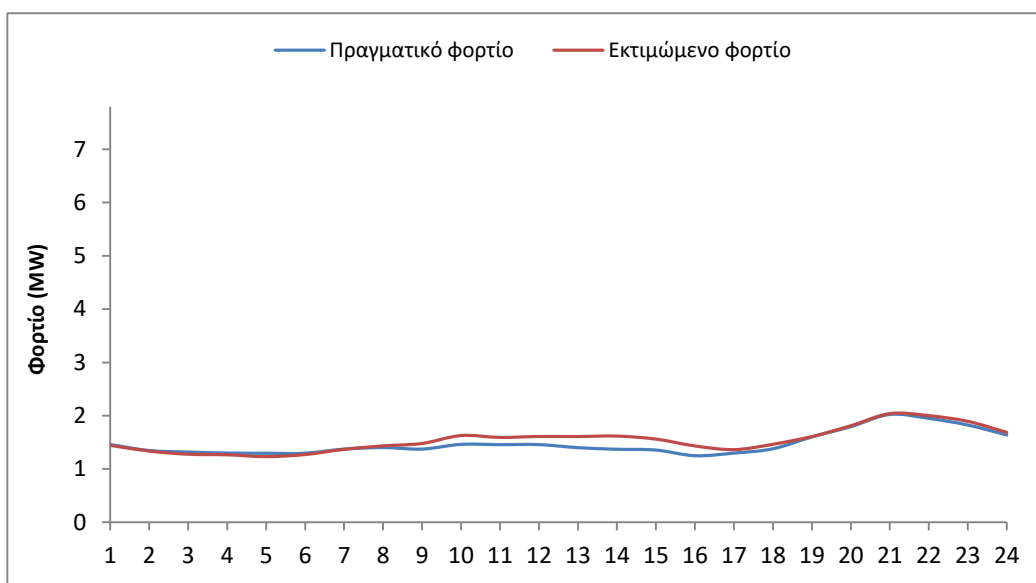
Παρατηρήσεις:

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

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 06/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **35,42 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **33,73 MWh** (95,23% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,69 MWh**, με διείσδυση 4,77%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,72 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

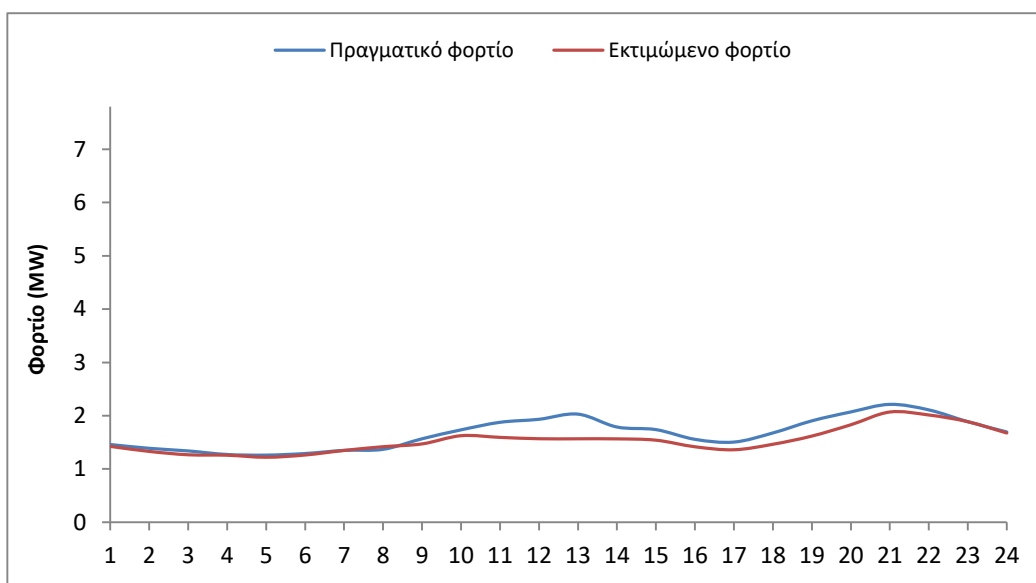
Παρατηρήσεις:

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

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **40 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **34,91 MWh** (87,28% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **5,09 MWh**, με διείσδυση 12,72%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,15 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

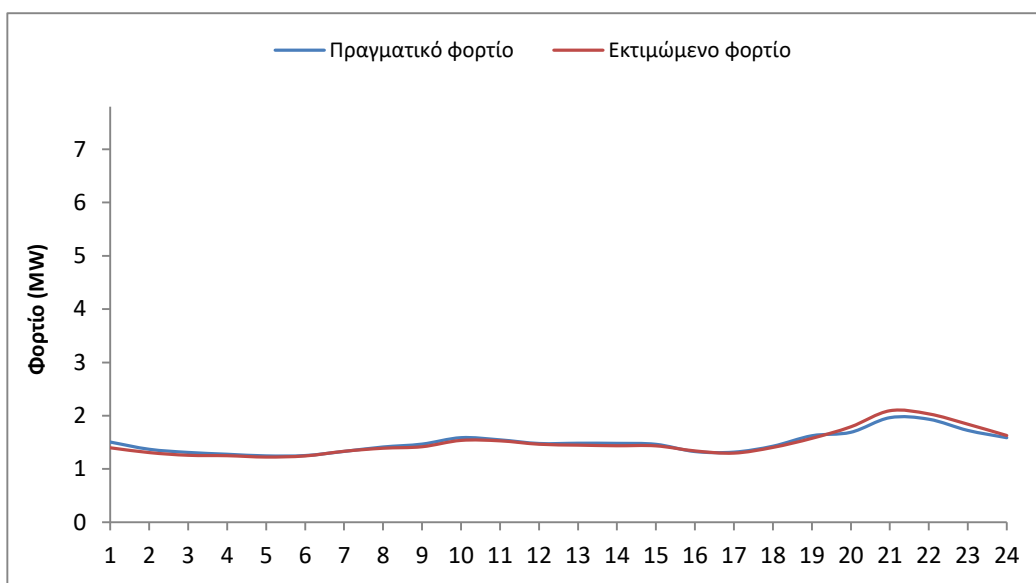
Παρατηρήσεις:

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

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 08/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **35,8 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **30,05 MWh** (83,94% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **5,75 MWh**, με διείσδυση 16,06%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **8,79 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

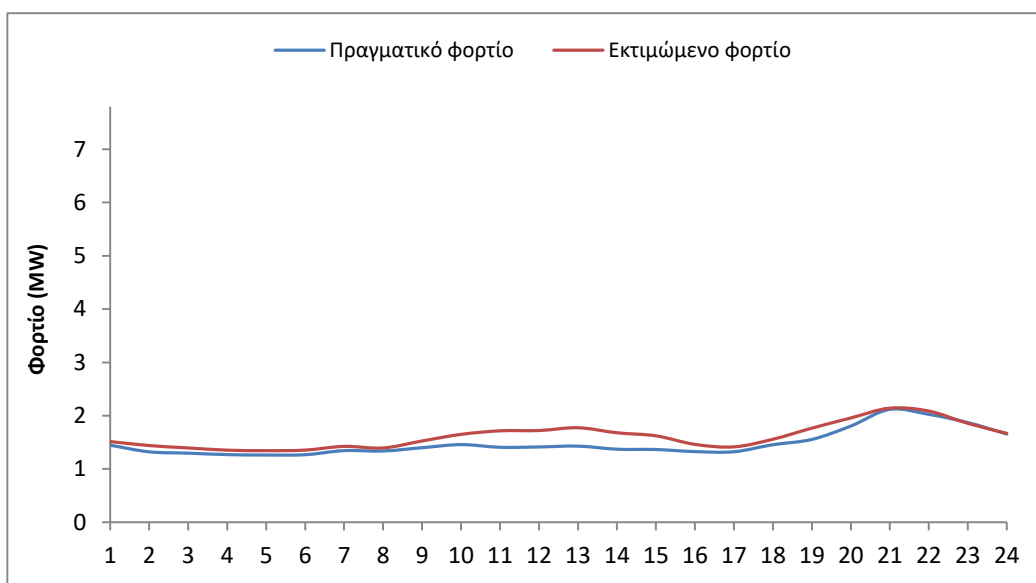
1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.



## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 09/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **35,52 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **28,68 MWh** (80,74% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,84 MWh**, με διείσδυση 19,26%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **7,79 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

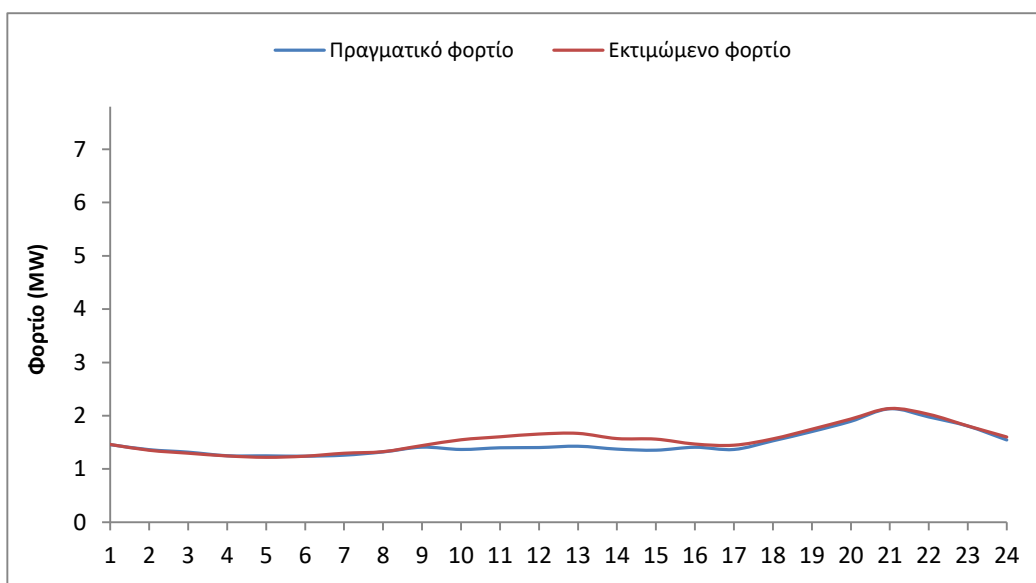
Παρατηρήσεις:

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

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 10/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **35,53 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **28,76 MWh** (80,94% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,77 MWh**, με διείσδυση 19,06%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **6,81 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

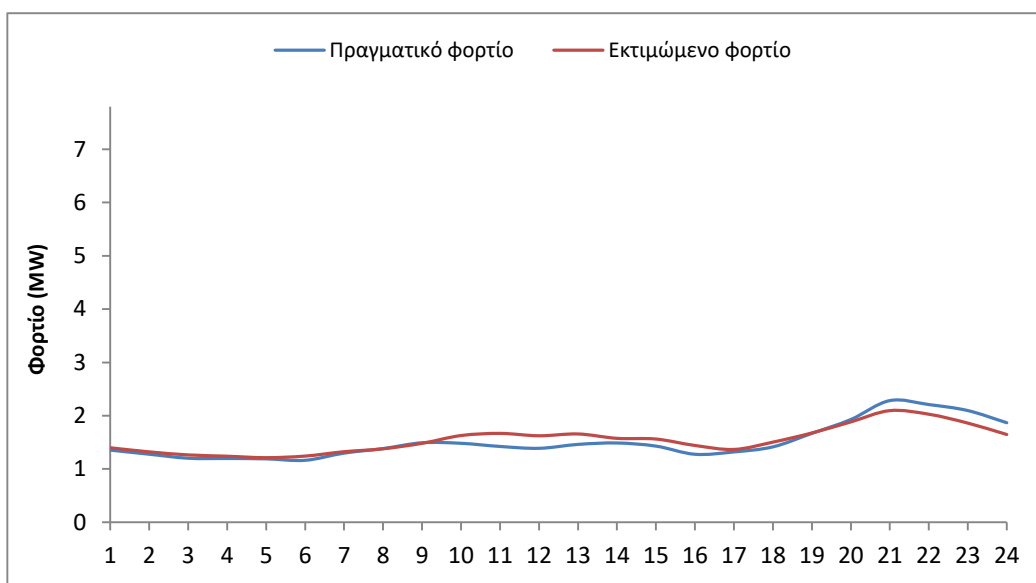
Παρατηρήσεις:

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

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 11/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **36,29 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **30,13 MWh** (83,02% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,16 MWh**, με διείσδυση 16,98%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **7,72 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

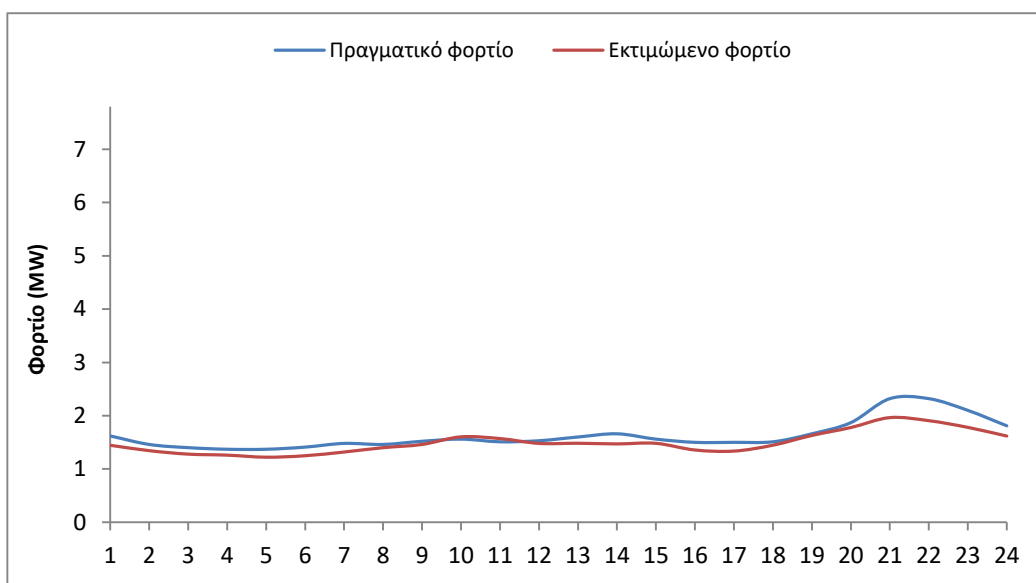
Παρατηρήσεις:

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

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 12/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,1 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,1 MWh** (94,88% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2 MWh**, με διείσδυση 5,12%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,84 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

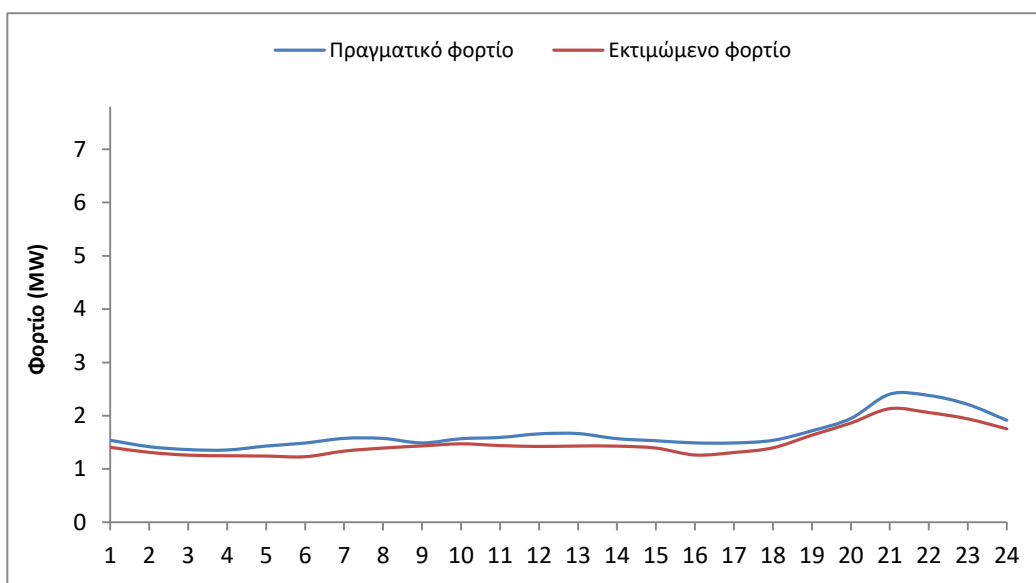
Παρατηρήσεις:

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

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 13/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,9 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **39,55 MWh** (99,12% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,35 MWh**, με διείσδυση 0,88%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,33 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

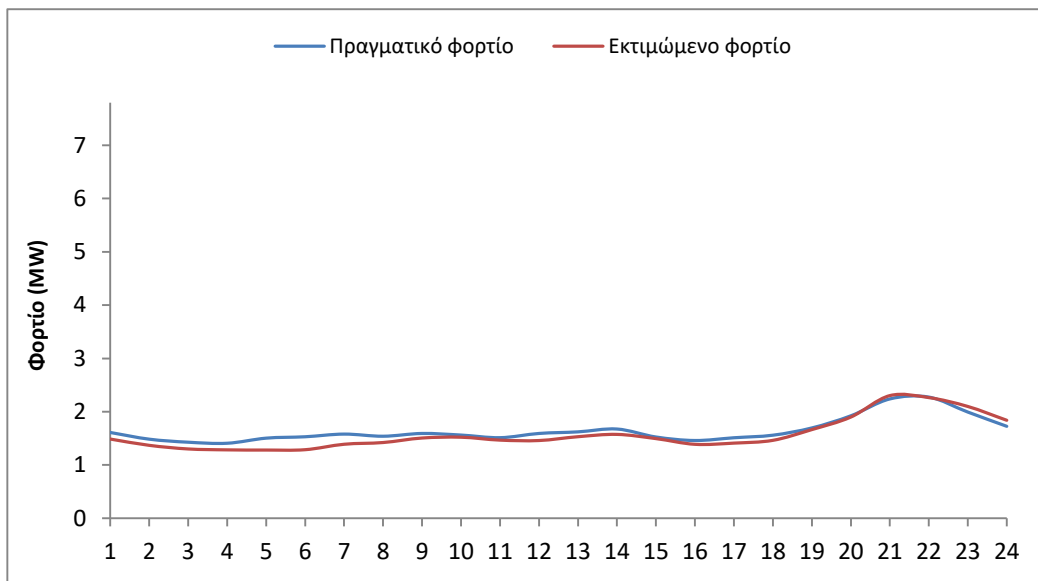
Παρατηρήσεις:

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

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 14/04/2022

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 **34,19 MWh** (86,47% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **5,35 MWh**, με διείσδυση 13,53%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **11,46 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

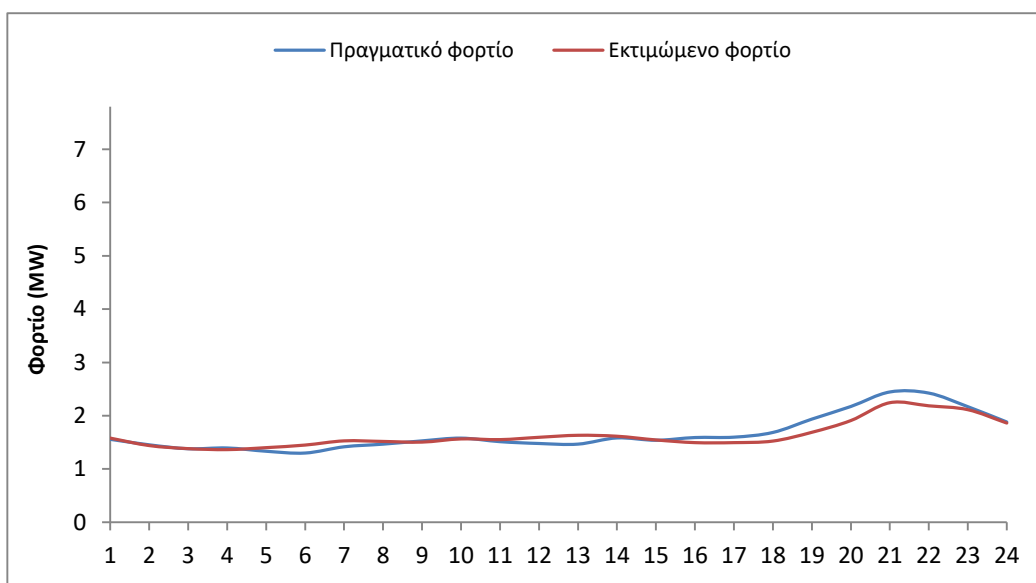
Παρατηρήσεις:

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

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 15/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **39,88 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **34,65 MWh** (86,89% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **5,23 MWh**, με διείσδυση 13,11%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **10,51 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

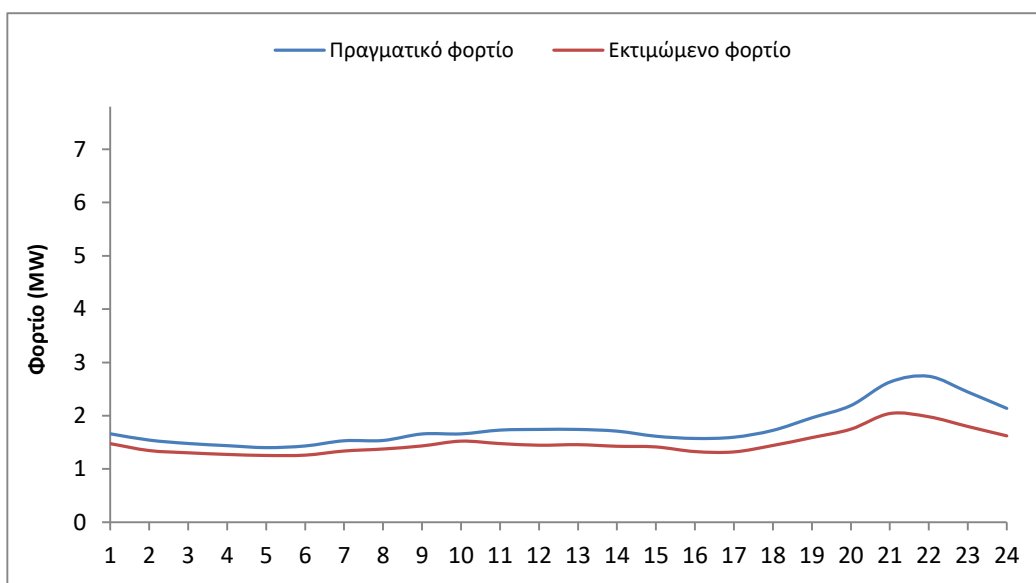
Παρατηρήσεις:

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

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 16/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,86 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **37,6 MWh** (87,73% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **5,26 MWh**, με διείσδυση 12,27%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **13,26 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

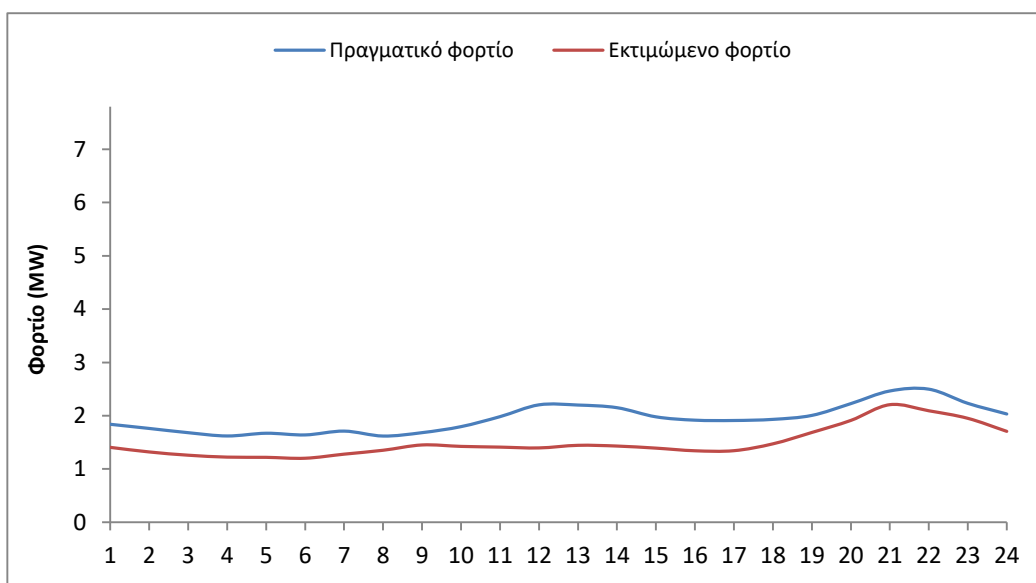
1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.



## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 17/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **46,74 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,73 MWh** (76,45% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **11,01 MWh**, με διείσδυση 23,55%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **13,84 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

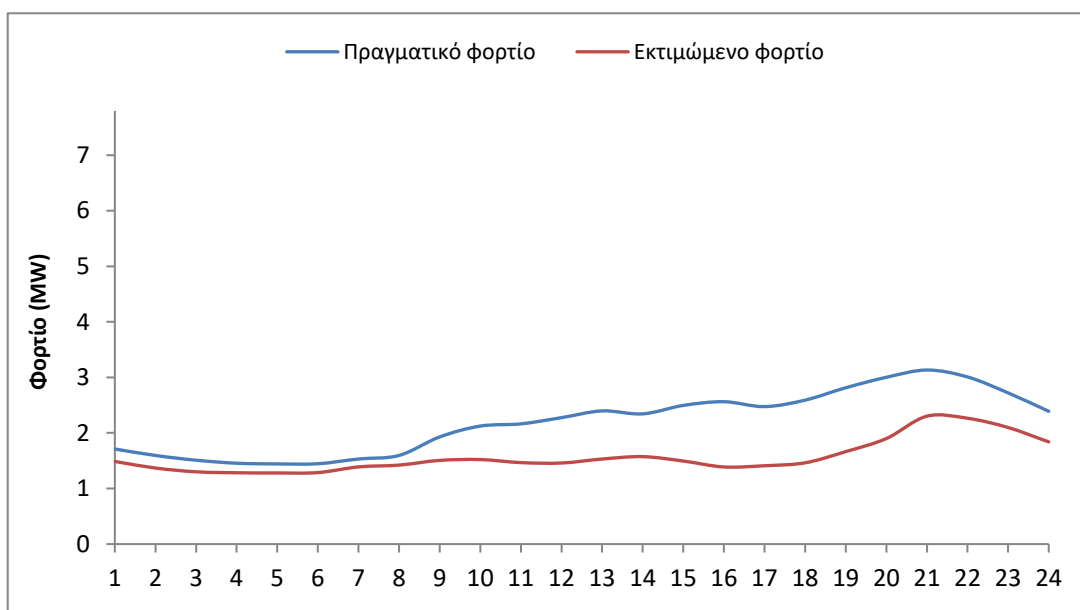
Παρατηρήσεις:

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

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 18/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **52,71 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **44,43 MWh** (84,29% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **8,28 MWh**, με διείσδυση 15,71%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **16,07 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

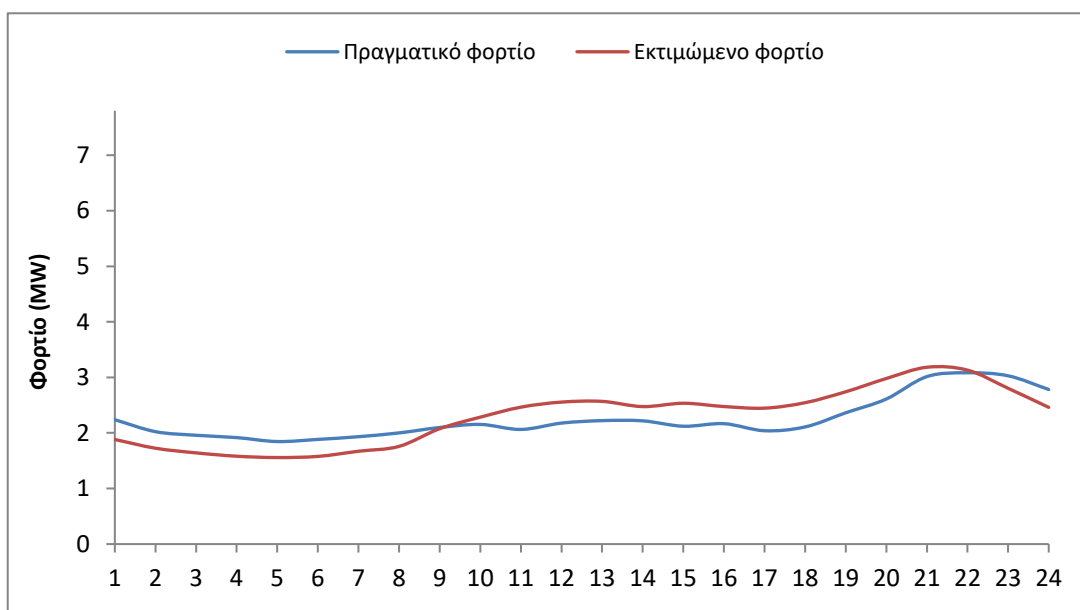
Παρατηρήσεις:

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

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 21/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **54,05 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **52,66 MWh** (97,43% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,39 MWh**, με διείσδυση 2,57%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **12,1 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

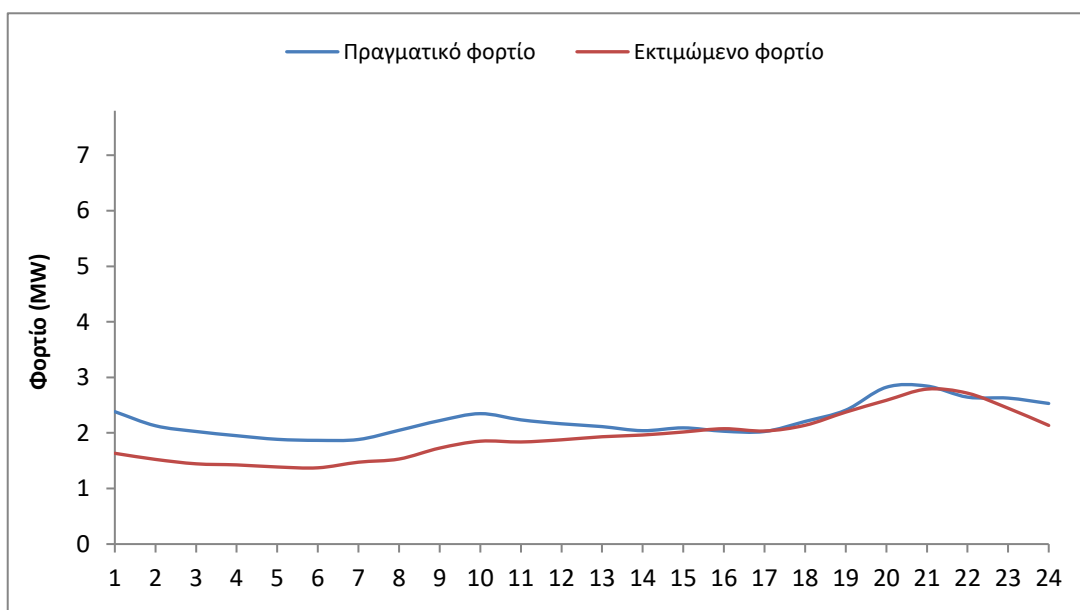
Παρατηρήσεις:

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

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 22/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **53,53 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **52,59 MWh** (98,24% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,94 MWh**, με διείσδυση 1,76%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **12,09 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

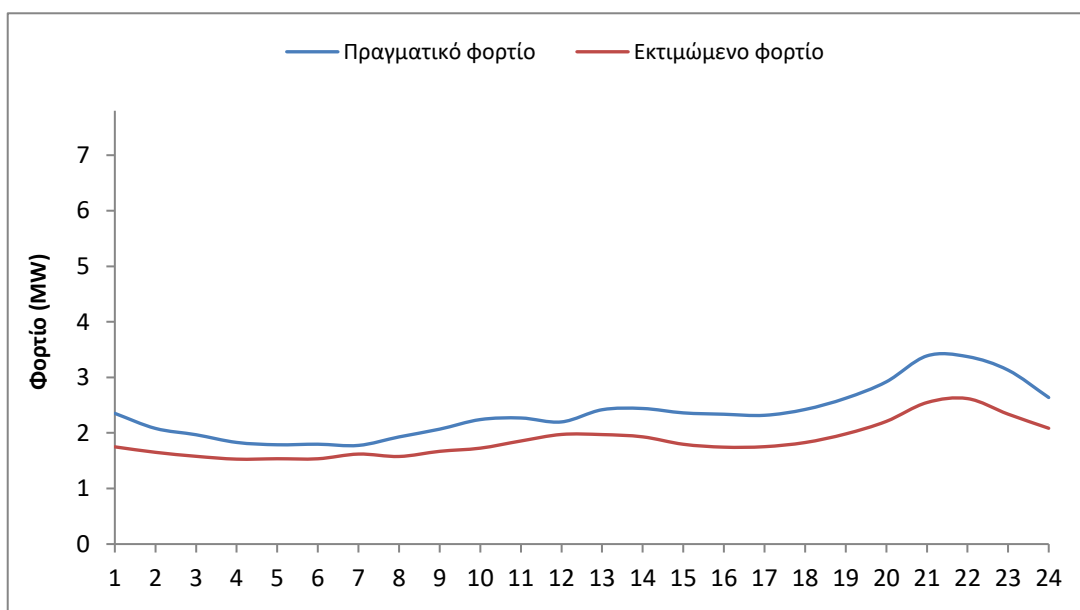
Παρατηρήσεις:

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

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 23/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **56,67 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **54,05 MWh** (95,38% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,62 MWh**, με διείσδυση 4,62%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **13,02 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

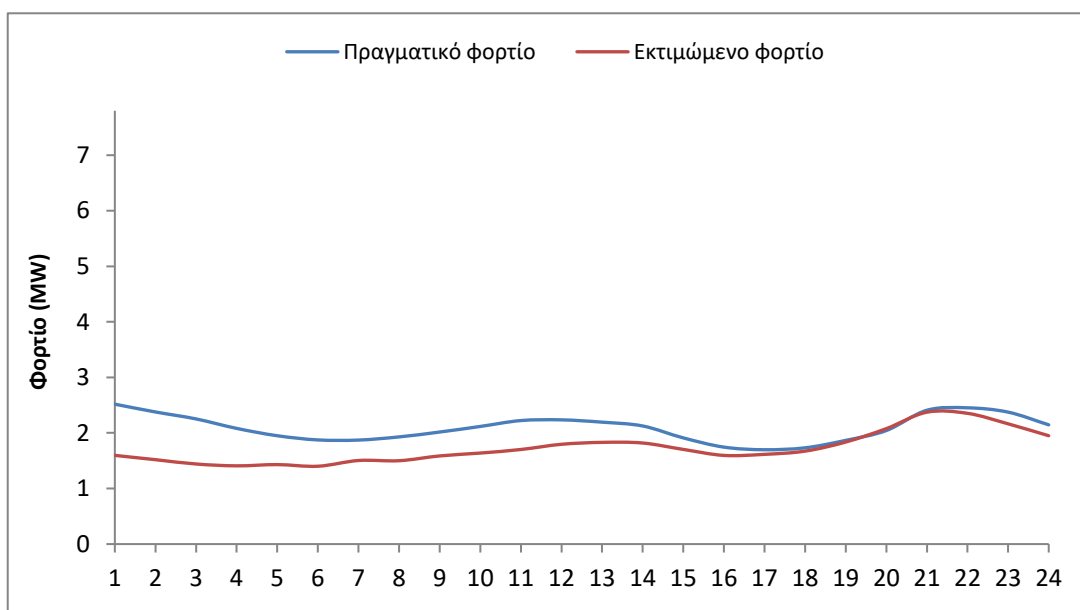
Παρατηρήσεις:

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

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 24/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **50,15 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **49,36 MWh** (98,42% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,79 MWh**, με διείσδυση 1,58%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **11,78 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

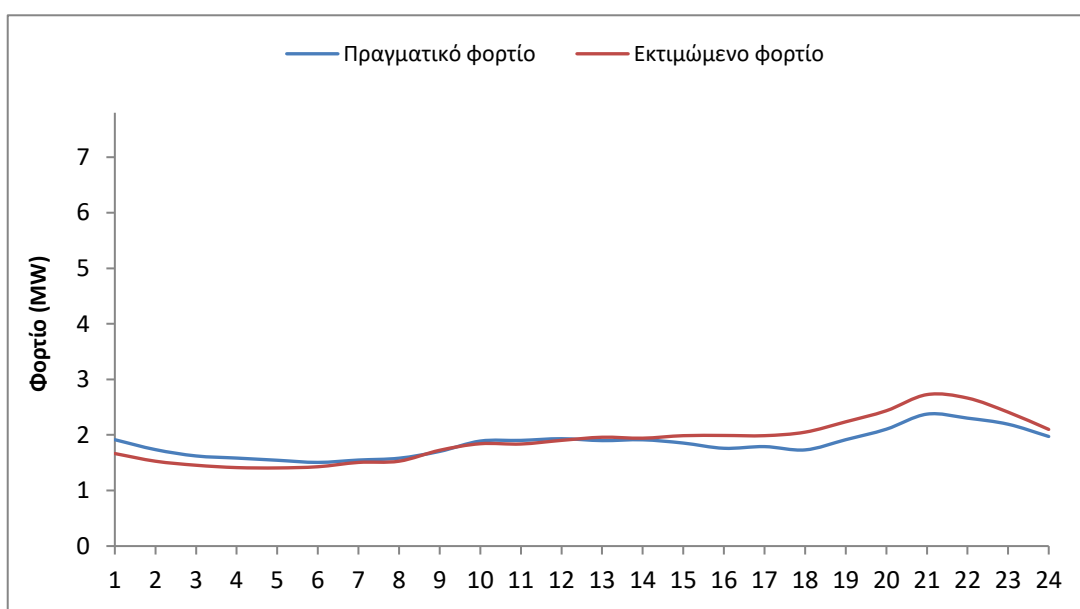
Παρατηρήσεις:

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

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 25/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **44,27 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **41,22 MWh** (93,11% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **3,05 MWh**, με διείσδυση 6,89%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **8,3 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

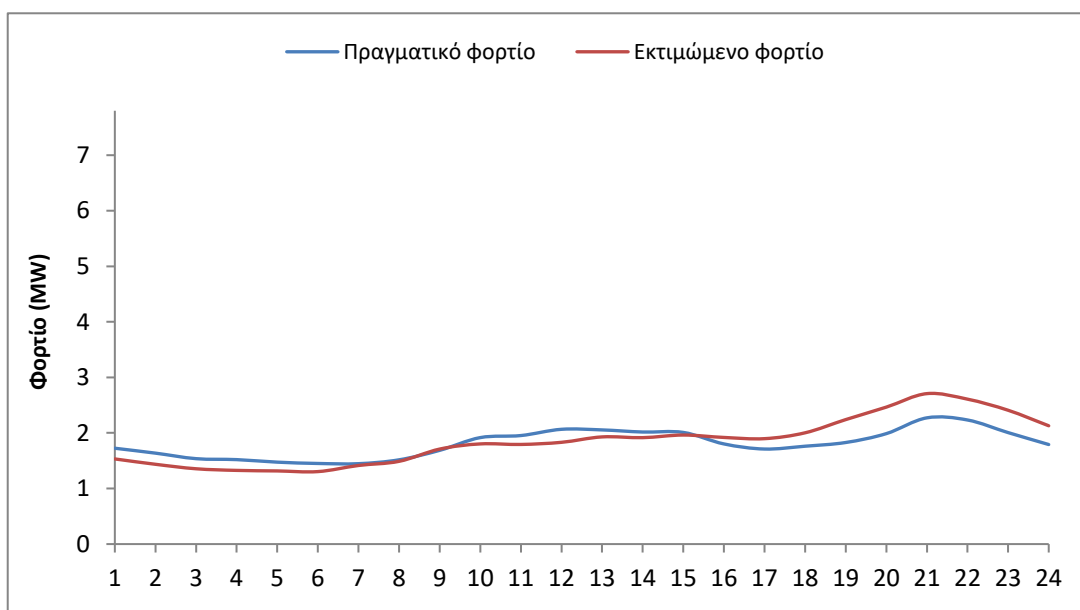
Παρατηρήσεις:

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

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 26/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,41 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **43,01 MWh** (99,08% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,4 MWh**, με διείσδυση 0,92%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **8,25 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

Παρατηρήσεις:

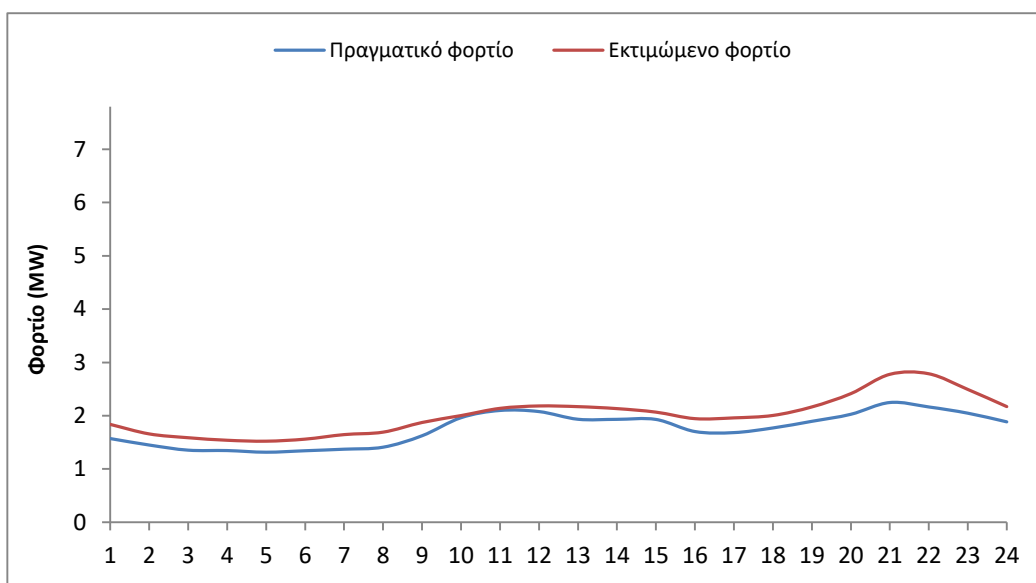
1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8.8 MW.



## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 27/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,13 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **42,05 MWh** (99,81% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,08 MWh**, με διείσδυση 0,19%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **8,17 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

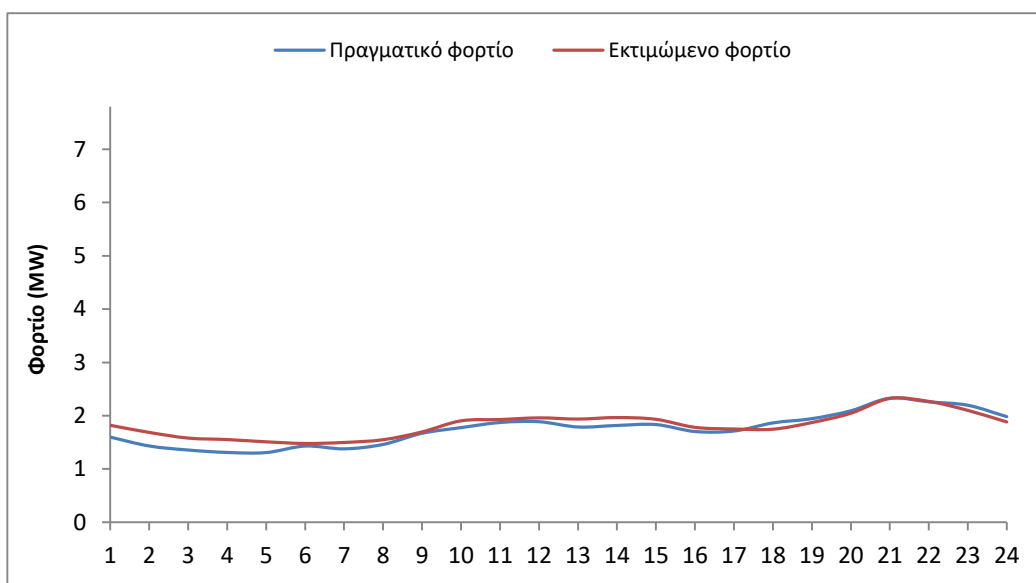
Παρατηρήσεις:

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

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 28/04/2022

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 **40,72 MWh** (96,98% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,27 MWh**, με διείσδυση 3,02%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **11,24 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

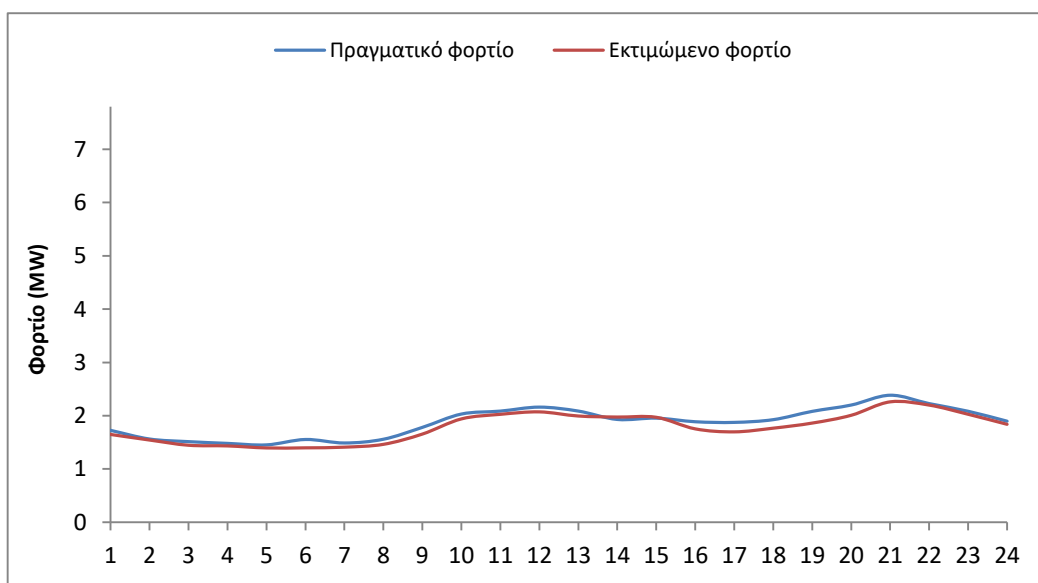
Παρατηρήσεις:

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

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 29/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **44,92 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **35,49 MWh** (79,01% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **9,43 MWh**, με διείσδυση 20,99%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **13,46 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

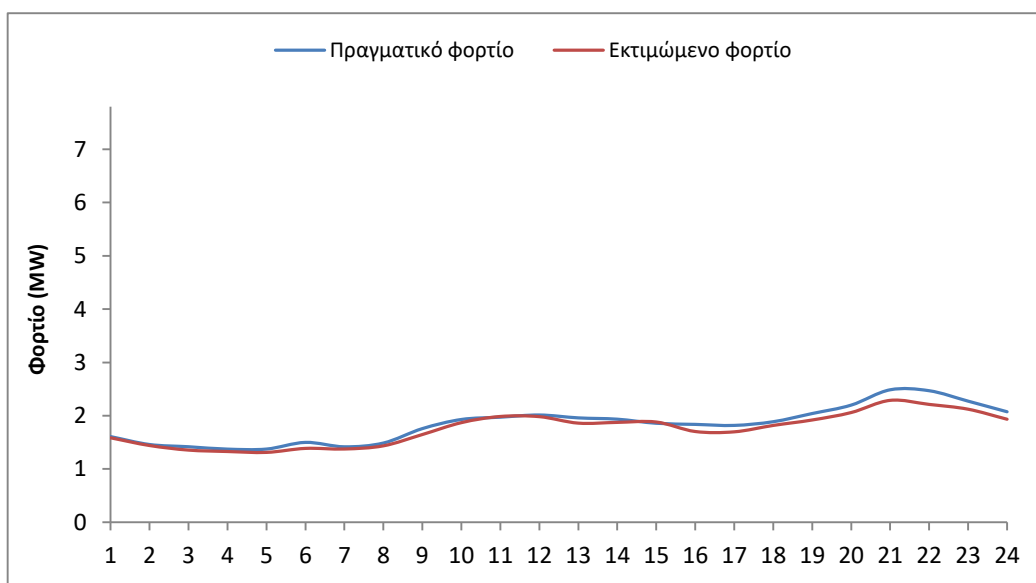
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8,8 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 30/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **44,14 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **30,48 MWh** (69,05% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **13,66 MWh**, με διείσδυση 30,95%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **13,68 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

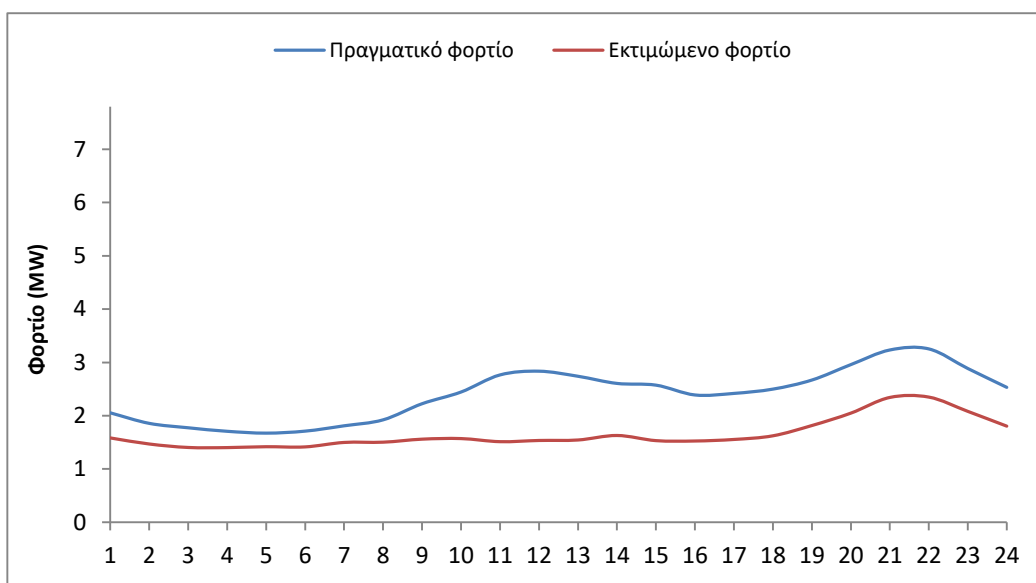
Παρατηρήσεις:

1) Η μονάδα G2 είναι μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται στα 8,8 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 19/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **57,53 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **55,47 MWh** (96,42% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,06 MWh**, με διείσδυση 3,58%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **17,68 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Σίφνου

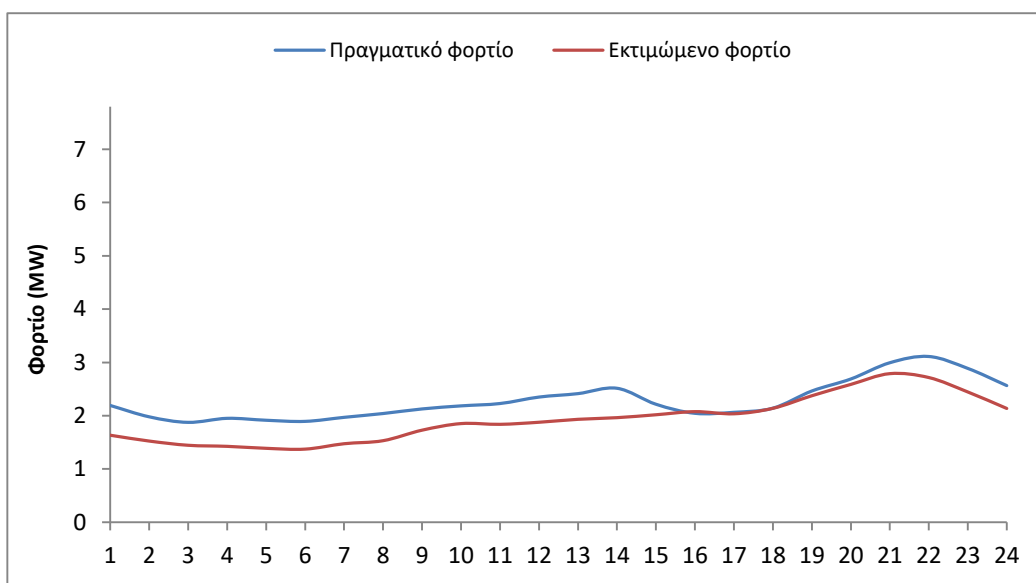
Παρατηρήσεις:

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

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Σίφνου για τις 20/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Σίφνου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **54,81 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **50,32 MWh** (91,81% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **4,49 MWh**, με διείσδυση 8,19%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **12,29 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.