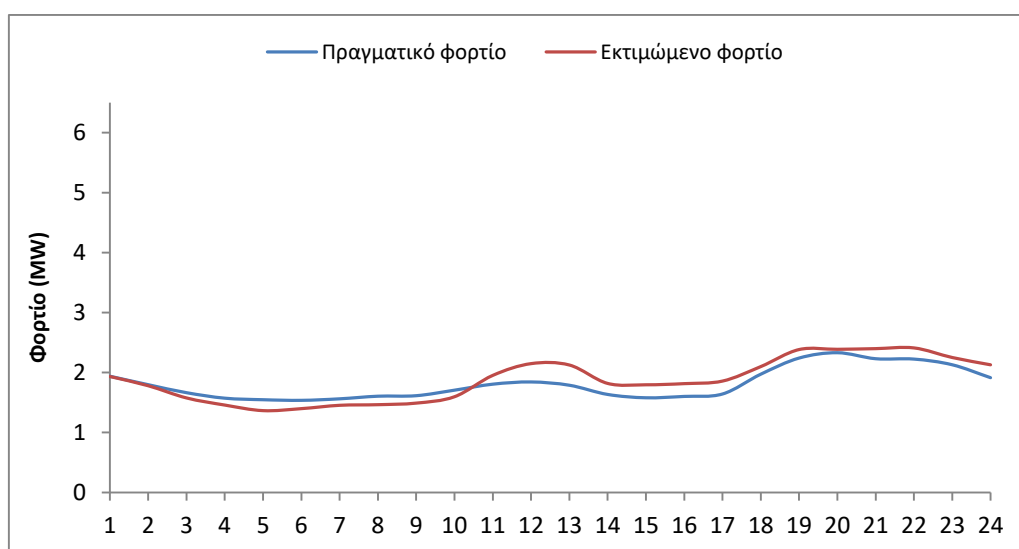


## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 01/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,49 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **34,51 MWh** (79,35% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **8,98 MWh**, με διείσδυση 20,65%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **14,96 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

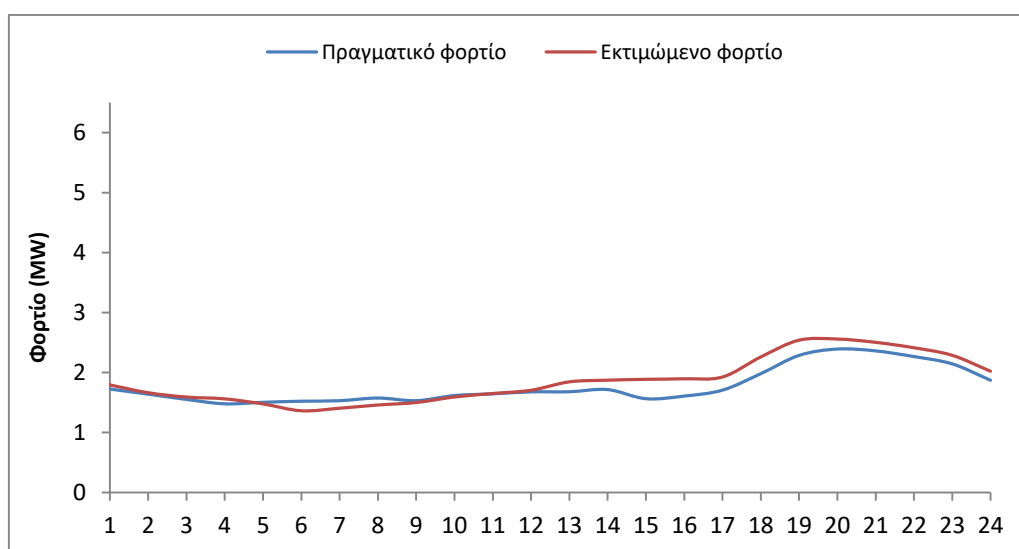
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ είναι διαθέσιμες, με τη συνολική ισχύ του να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **42,57 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **28,19 MWh** (66,22% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **14,38 MWh**, με διείσδυση 33,78%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **14,61 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

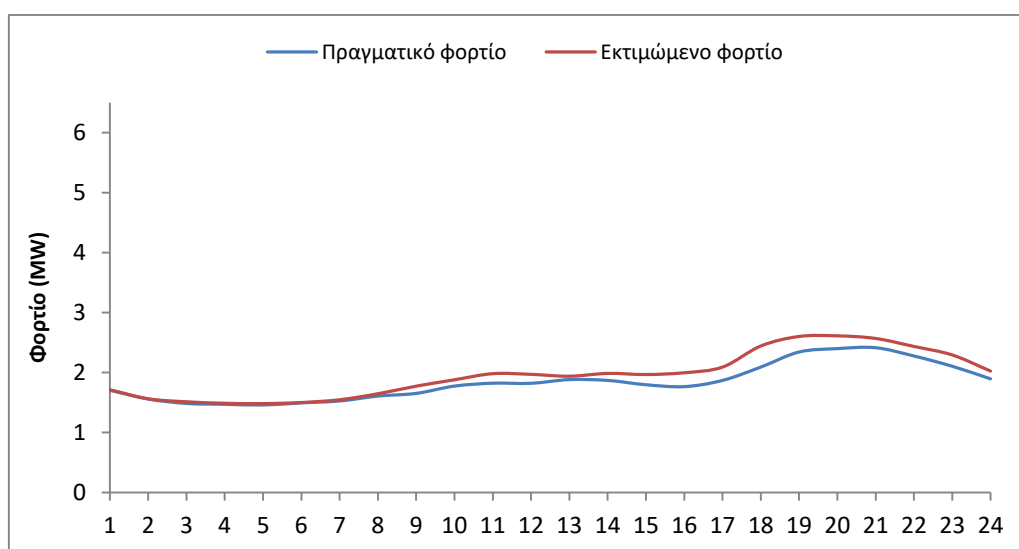
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ είναι διαθέσιμες, με τη συνολική ισχύ του να ανέρχεται σε 7,6 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 03/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **44,08 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **40,83 MWh** (92,63% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **3,25 MWh**, με διείσδυση 7,37%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **12,92 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

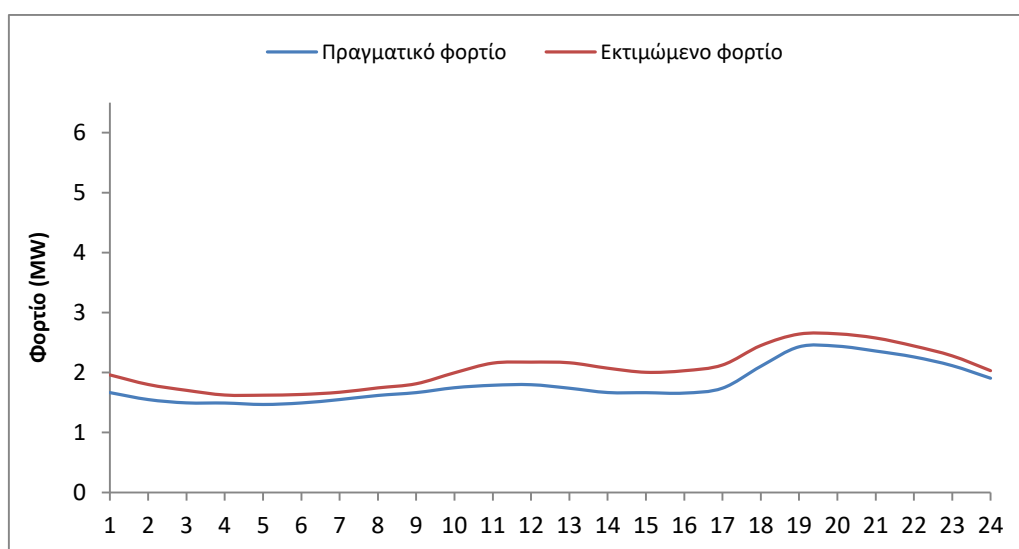
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ είναι διαθέσιμες, με τη συνολική ισχύ του να ανέρχεται σε 7,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,41 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **41,52 MWh** (95,65% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,89 MWh**, με διείσδυση 4,35%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **9,31 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

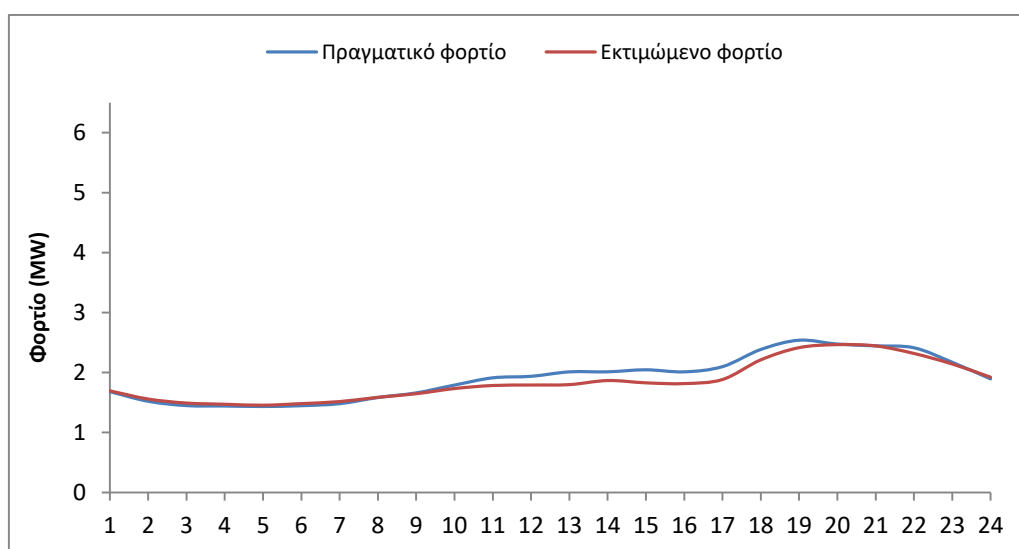
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 6 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 05/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **45,84 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **38,34 MWh** (83,64% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **7,5 MWh**, με διείσδυση 16,36%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **11,36 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

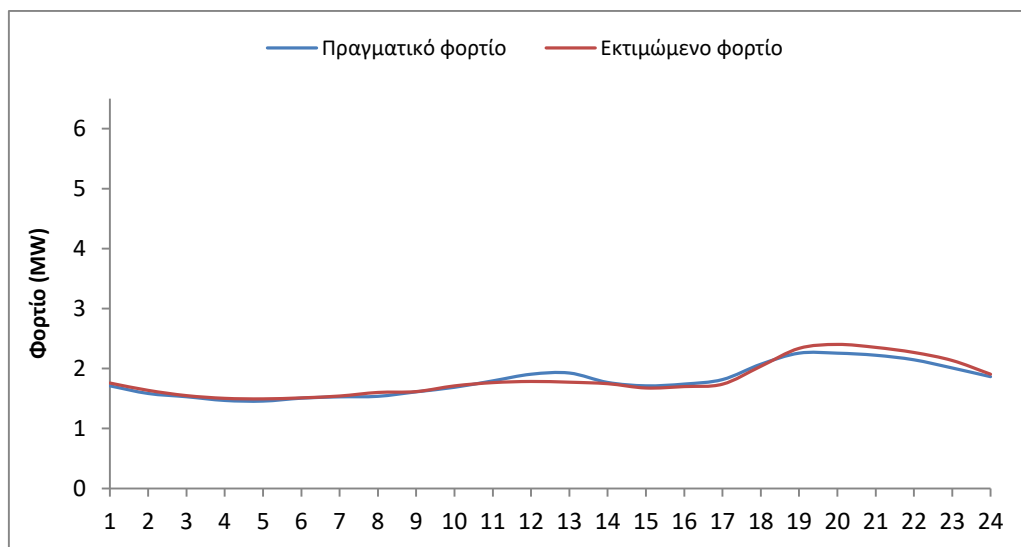
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 6 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 06/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **43,11 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,22 MWh** (84,02% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,89 MWh**, με διείσδυση 15,98%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **12,08 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

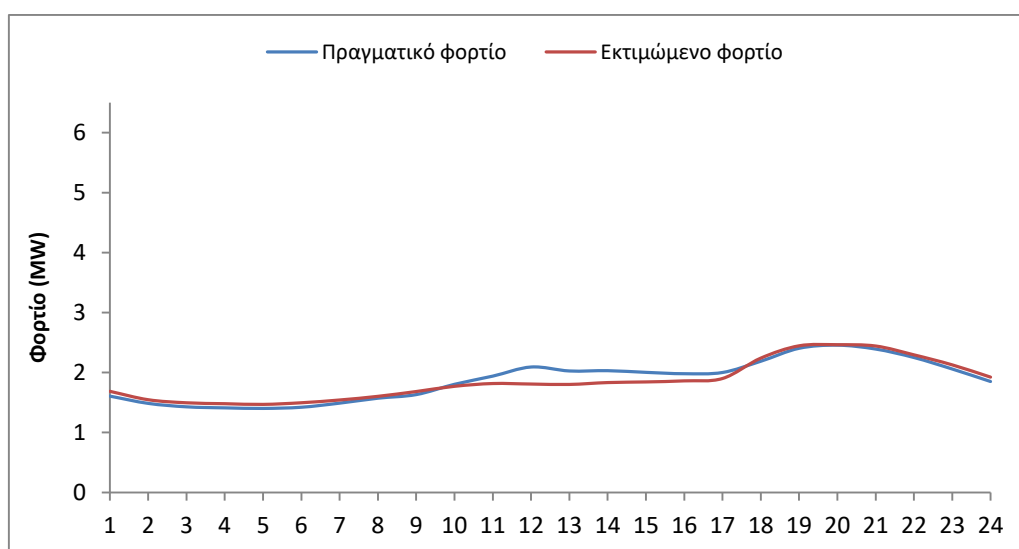
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 6 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **44,93 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **40,7 MWh** (90,59% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **4,23 MWh**, με διείσδυση 9,41%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **13,72 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

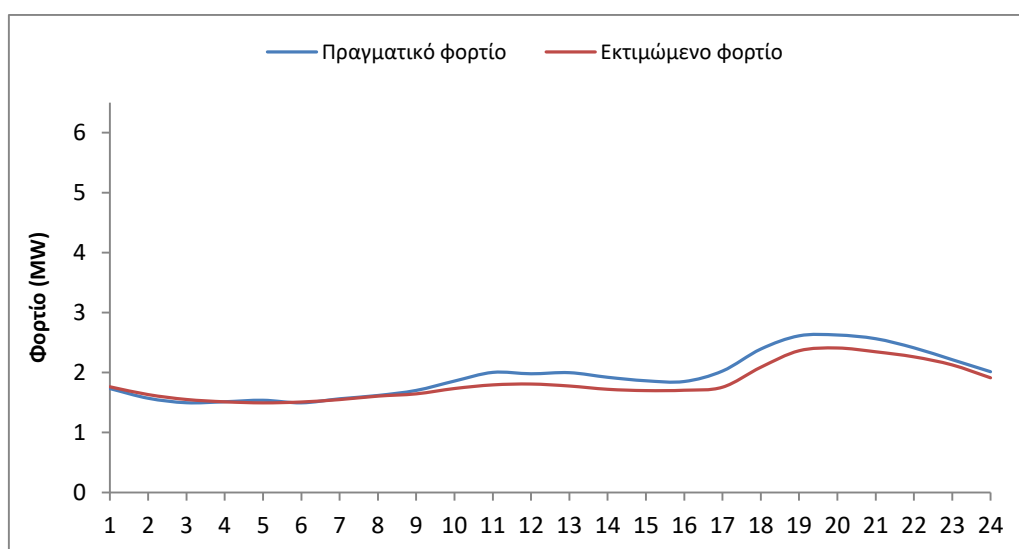
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 6 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 08/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **46,56 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **38,75 MWh** (83,23% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **7,81 MWh**, με διείσδυση 16,77%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **11,94 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

Παρατηρήσεις:

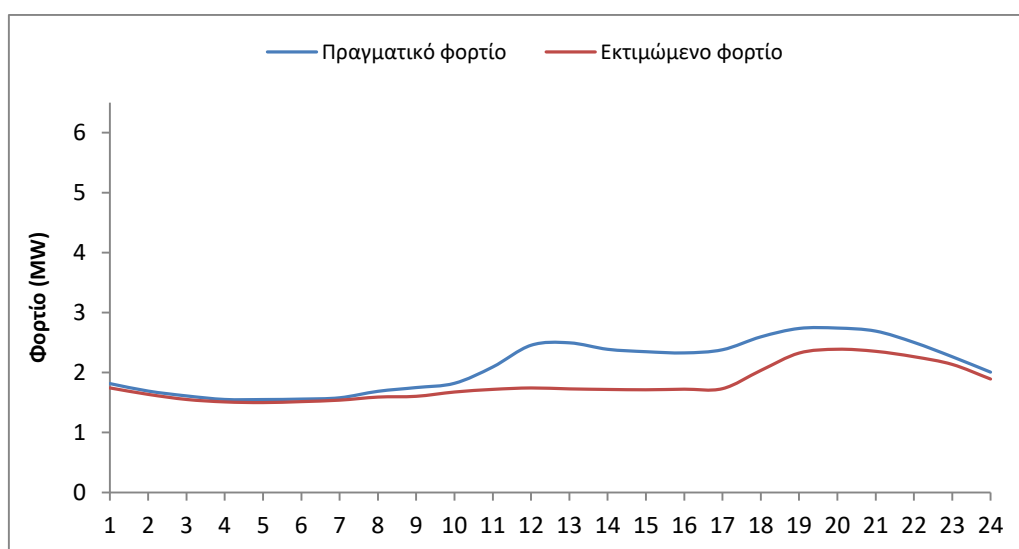
- Η μονάδα Νο 6 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.



## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 09/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **50,64 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **36,56 MWh** (72,19% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **14,08 MWh**, με διείσδυση 27,81%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **16,84 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

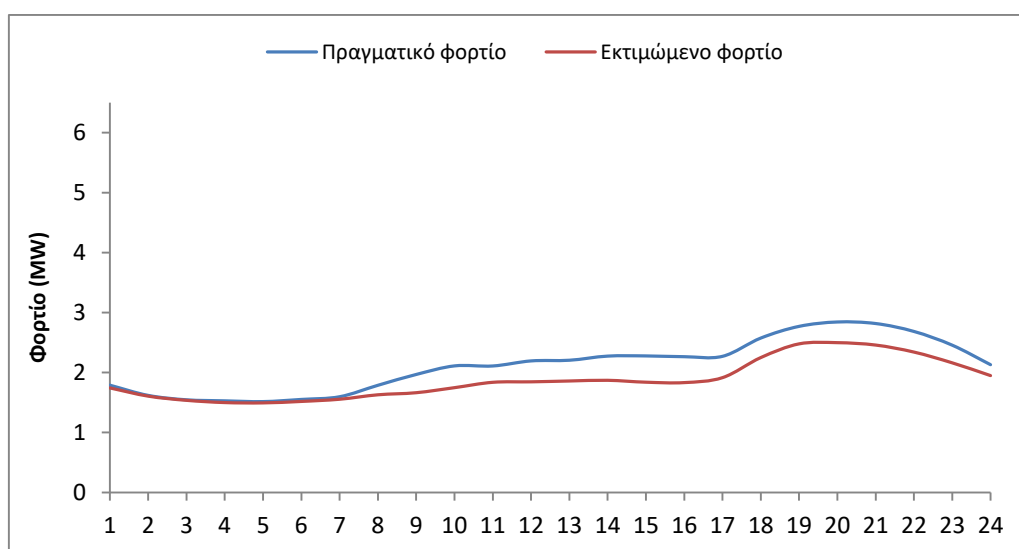
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 6 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 10/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **50,89 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **43,84 MWh** (86,15% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **7,05 MWh**, με διείσδυση 13,85%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **14,09 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

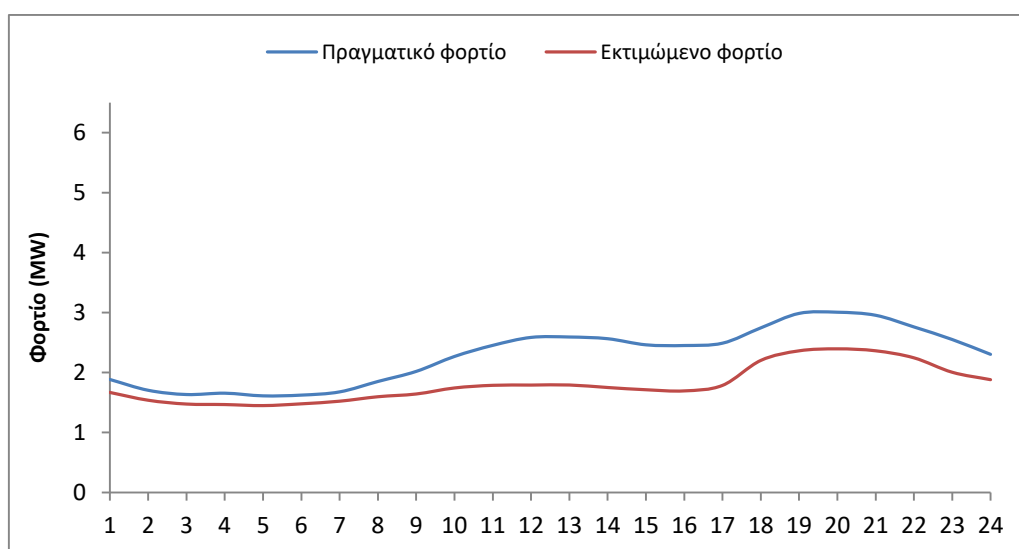
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 6 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 11/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **54,84 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **51,26 MWh** (93,47% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **3,58 MWh**, με διείσδυση 6,53%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **14,19 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

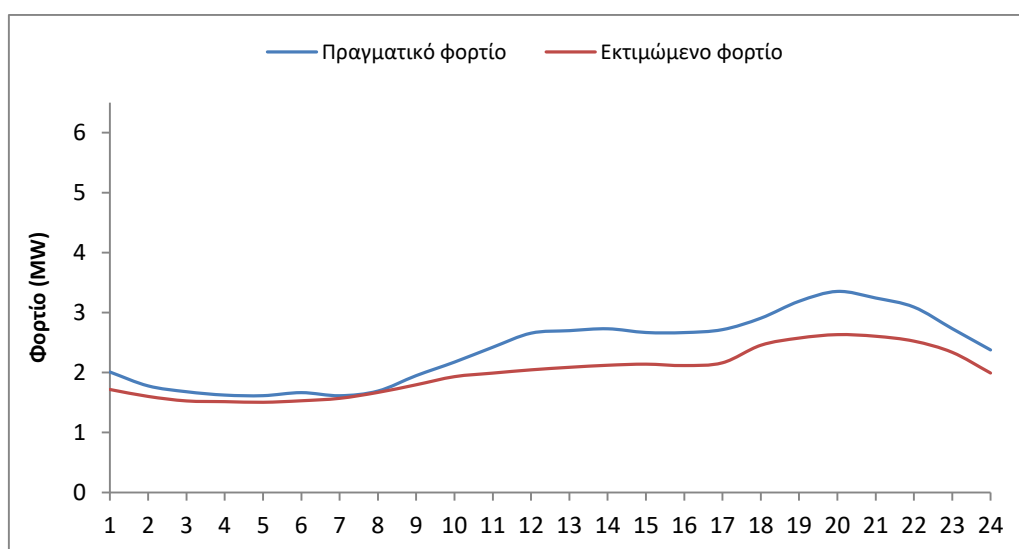
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 6 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 12/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **57,25 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **40,02 MWh** (69,9% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **17,23 MWh**, με διείσδυση 30,1%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **19,66 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

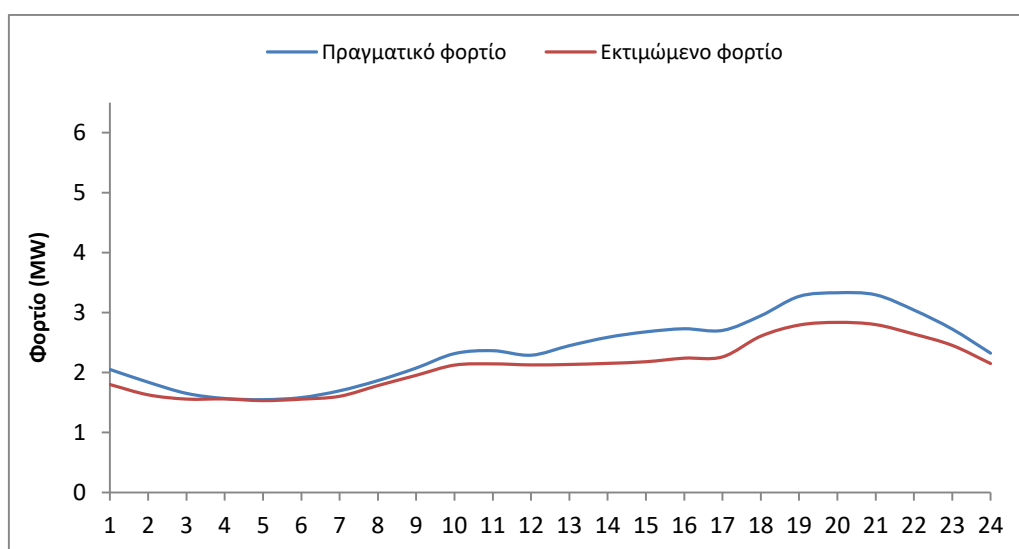
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 6 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 13/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **56,93 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **38,48 MWh** (67,59% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **18,45 MWh**, με διείσδυση 32,41%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **18,74 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

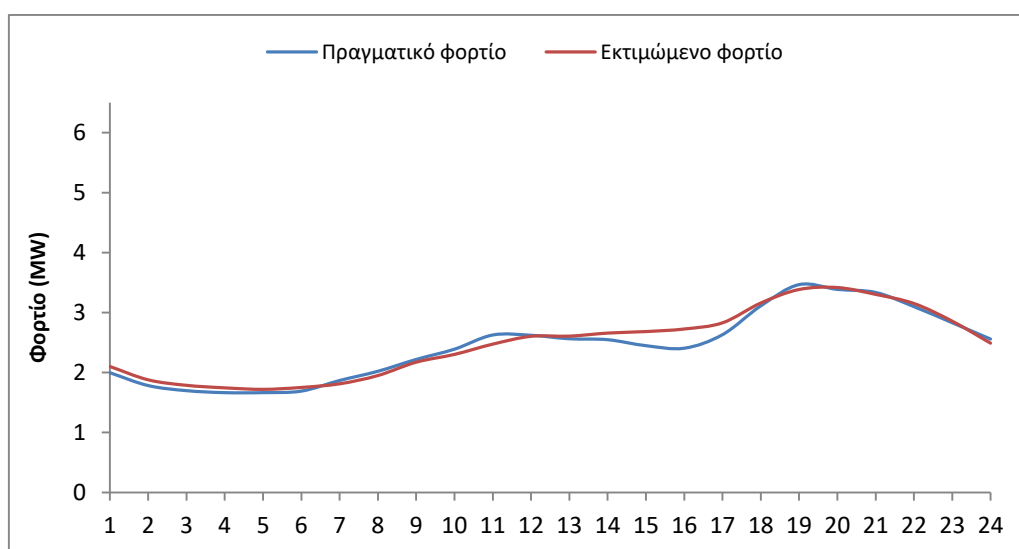
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 6 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 14/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **58,63 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **43,9 MWh** (74,88% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **14,73 MWh**, με διείσδυση 25,12%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **18,75 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

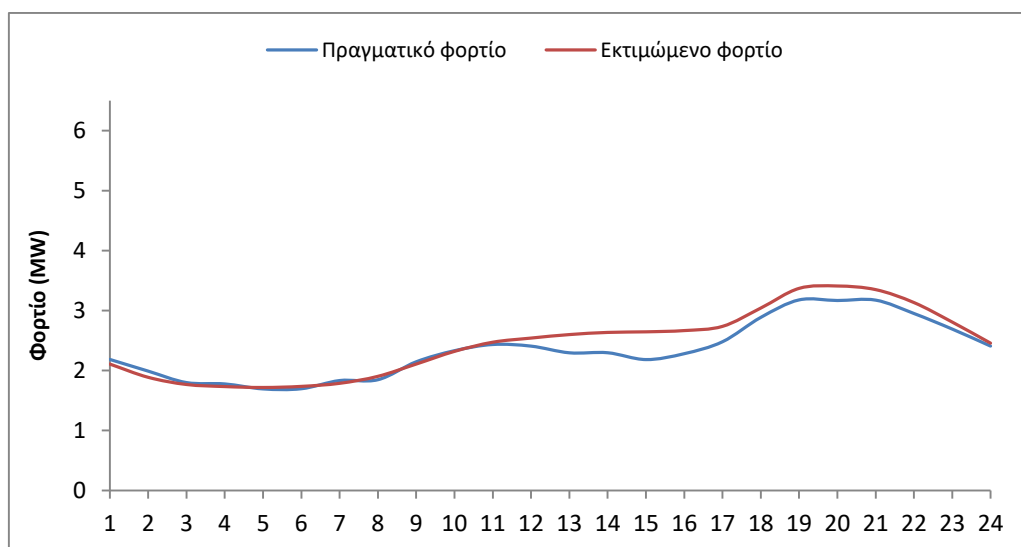
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 6 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 15/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **56,14 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **48 MWh** (85,5% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **8,14 MWh**, με διείσδυση 14,5%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **17,05 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

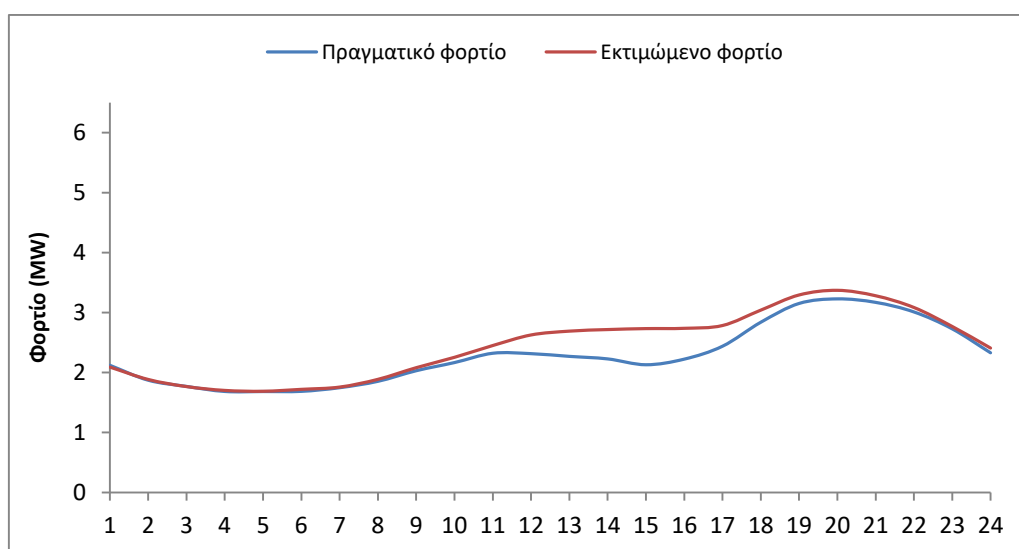
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 6 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 16/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **55 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **47,62 MWh** (86,58% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **7,38 MWh**, με διείσδυση 13,42%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **17,74 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

Παρατηρήσεις:

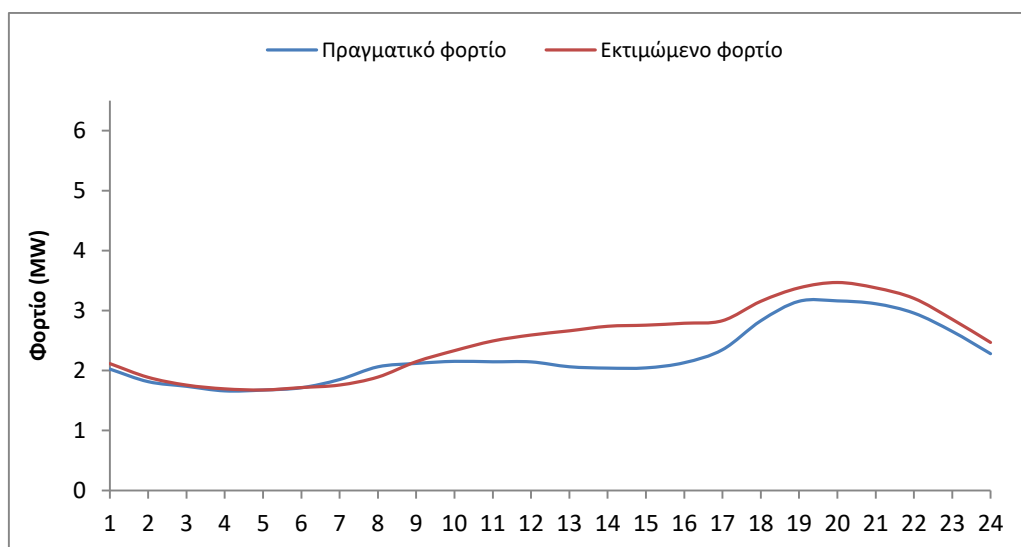
- Η μονάδα Νο 6 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.



## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 17/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **53,88 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **53,18 MWh** (98,7% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,7 MWh**, με διείσδυση 1,3%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **16,91 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

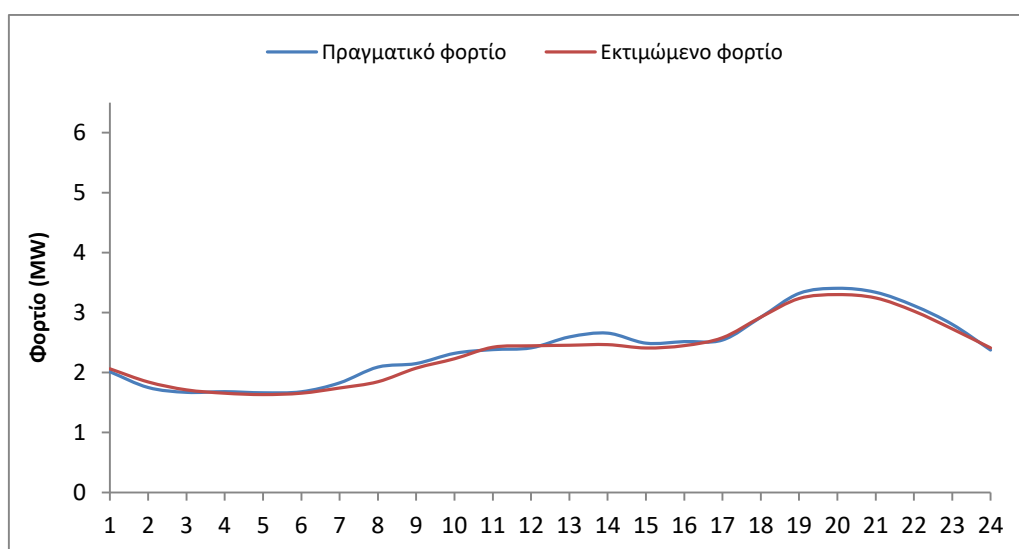
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 6 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 18/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **57,72 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **44,94 MWh** (77,86% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **12,78 MWh**, με διείσδυση 22,14%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **18,93 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

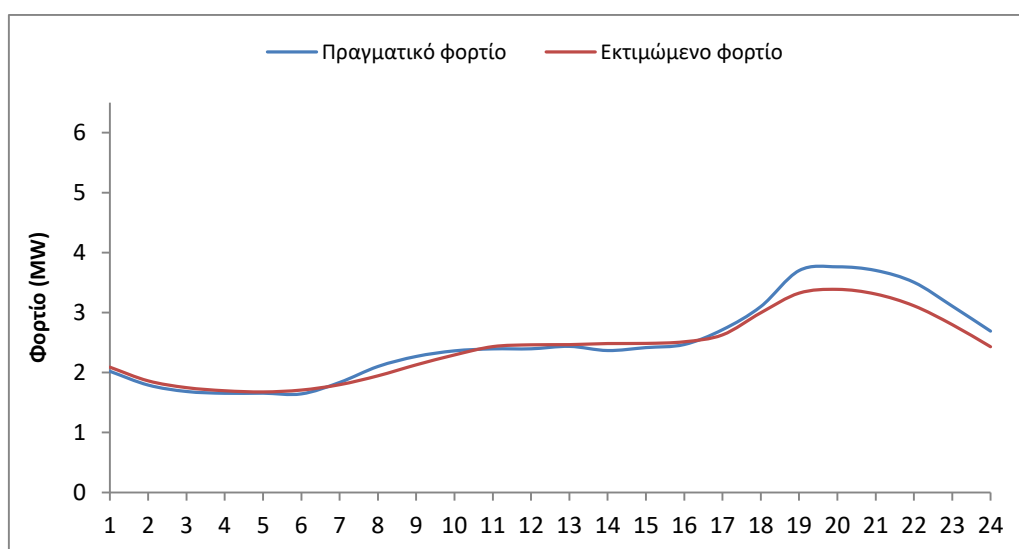
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 6 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 19/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **59,78 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **45,27 MWh** (75,73% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **14,51 MWh**, με διείσδυση 24,27%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **20,48 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

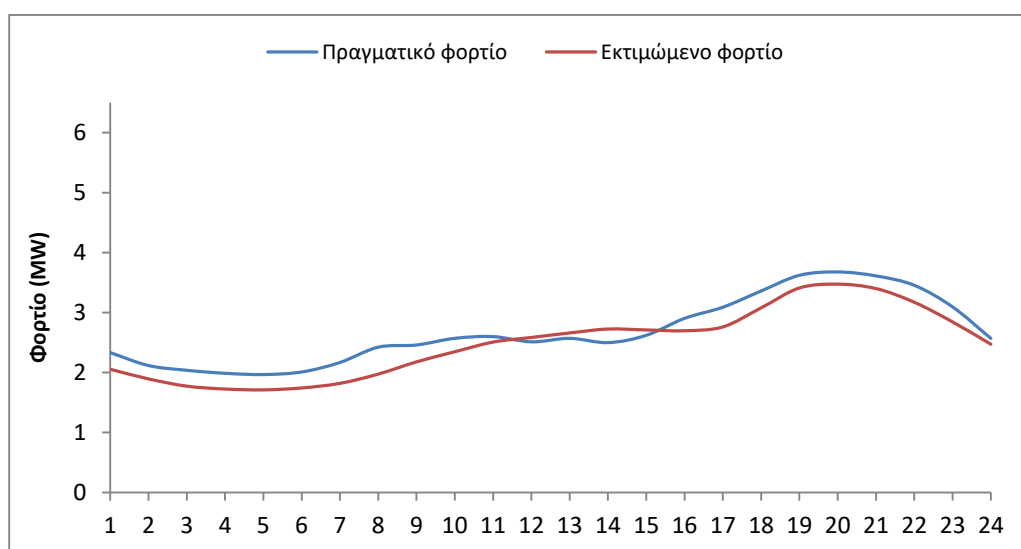
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 6 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 20/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **64,26 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **60,25 MWh** (93,76% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **4,01 MWh**, με διείσδυση 6,24%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **21,09 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

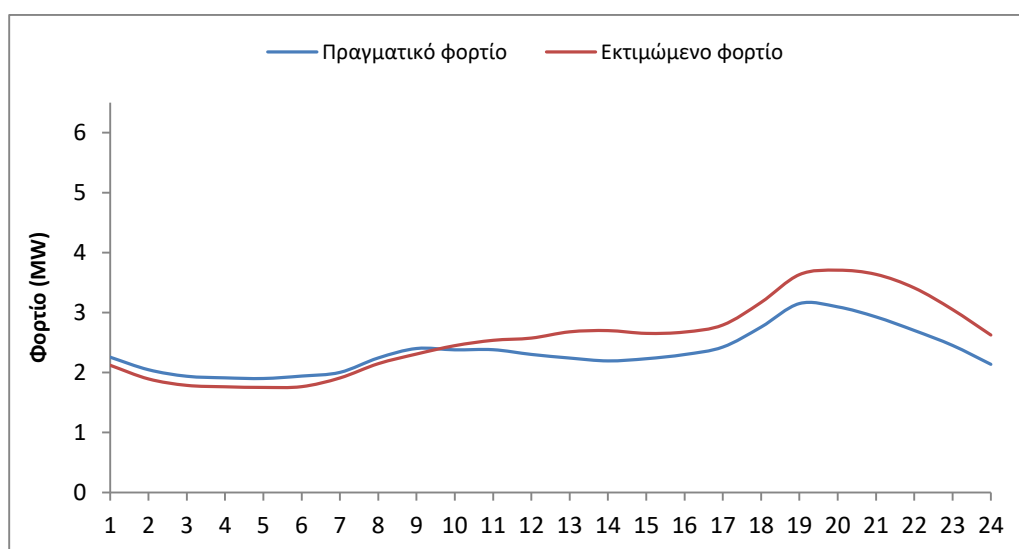
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 6 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 21/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **56,32 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **45,02 MWh** (79,94% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **11,3 MWh**, με διείσδυση 20,06%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **13,07 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

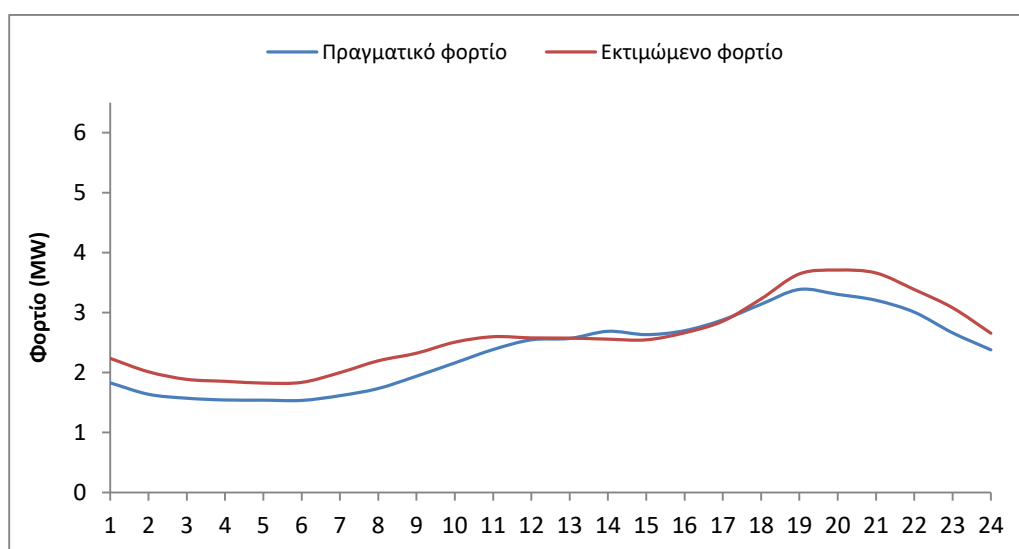
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 6 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 22/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **56,58 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **38,51 MWh** (68,06% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **18,07 MWh**, με διείσδυση 31,94%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **18,97 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

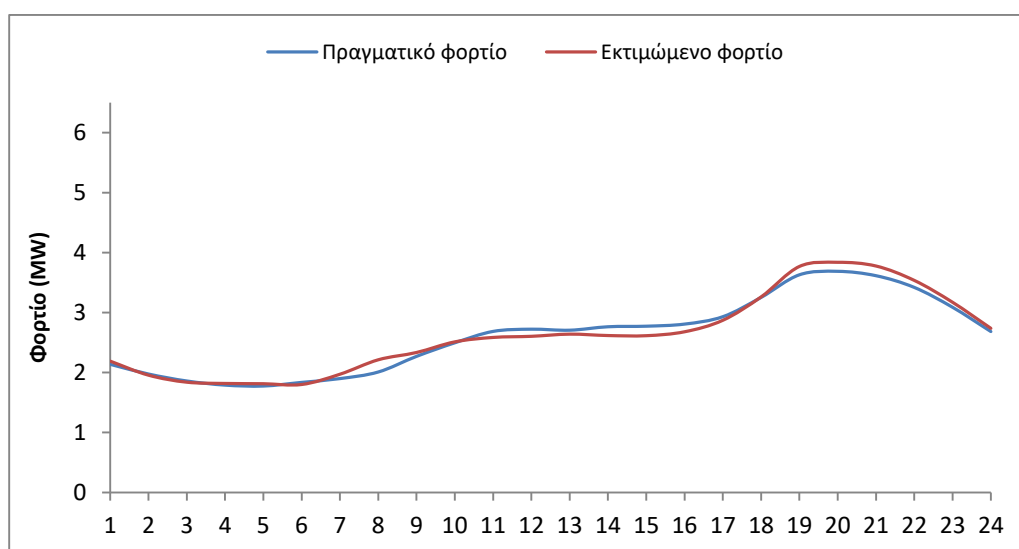
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 6 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 23/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **62,81 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **46,11 MWh** (73,41% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **16,7 MWh**, με διείσδυση 26,59%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **21,43 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

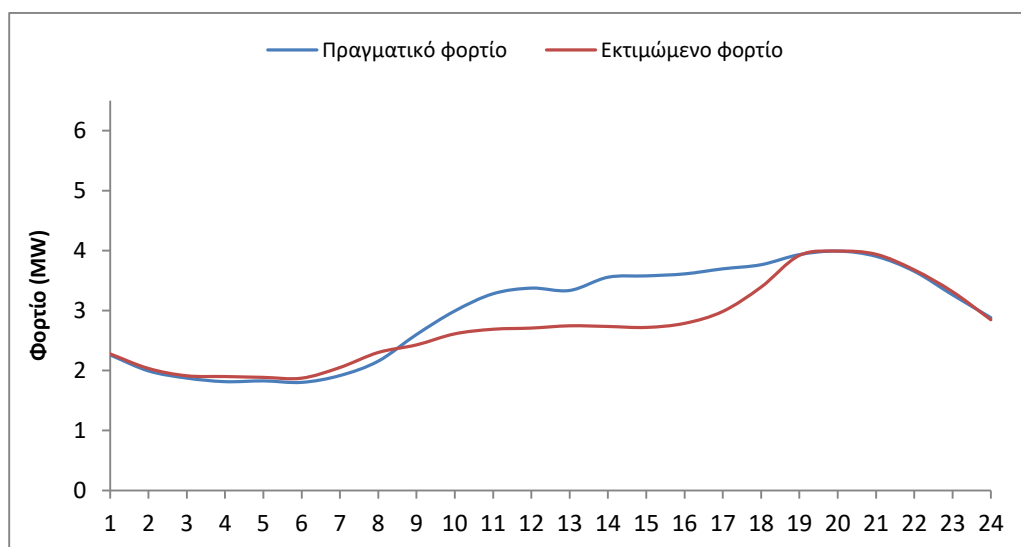
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 6 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 24/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **71,07 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **61,25 MWh** (86,18% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **9,82 MWh**, με διείσδυση 13,82%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **23,1 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

Παρατηρήσεις:

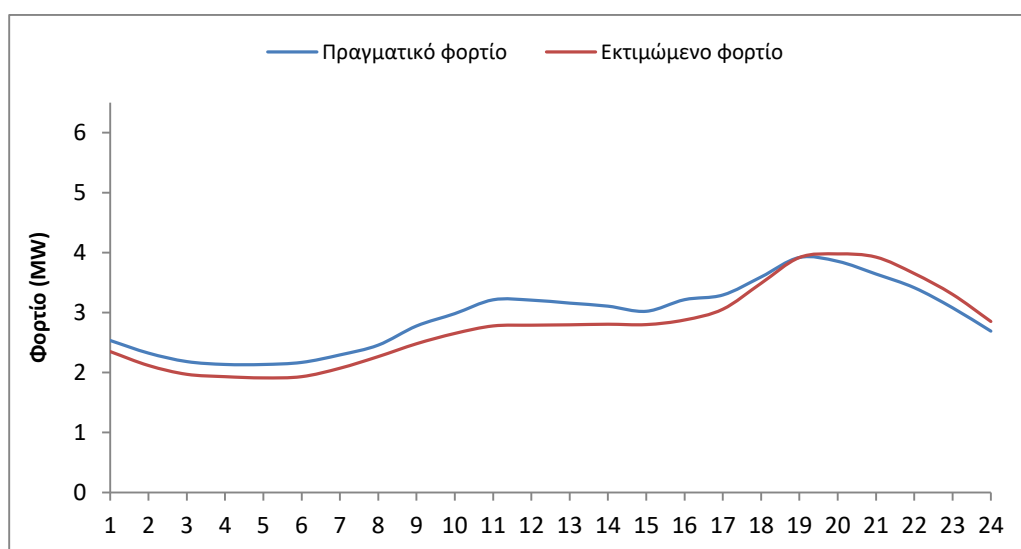
- Η μονάδα Νο 6 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.



## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 25/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **70,4 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **49,13 MWh** (69,79% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **21,27 MWh**, με διείσδυση 30,21%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,87 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

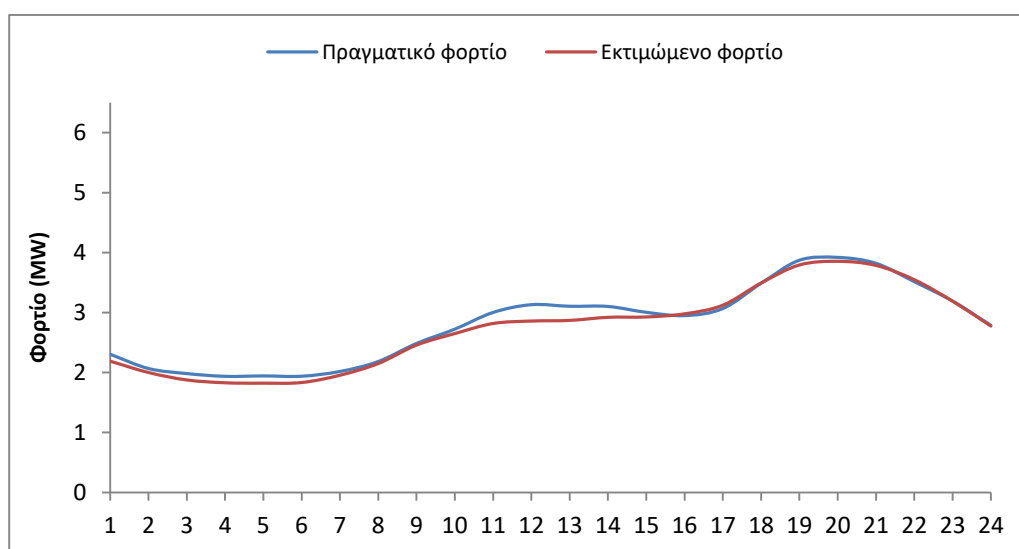
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 6 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 26/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **67,54 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **48,02 MWh** (71,1% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **19,52 MWh**, με διείσδυση 28,9%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **20,87 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

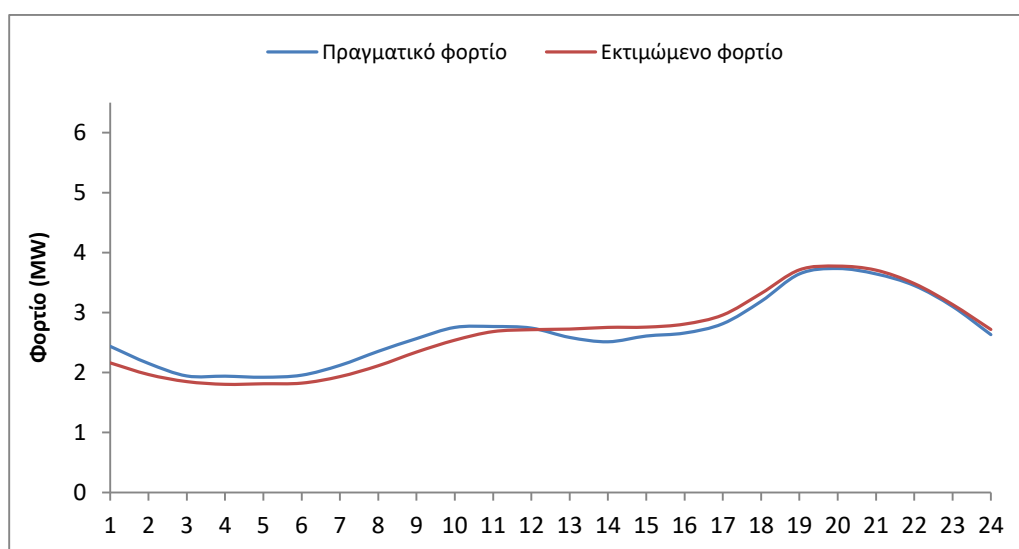
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 6 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 27/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **64,23 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **58,74 MWh** (91,45% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **5,49 MWh**, με διείσδυση 8,55%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **20,21 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

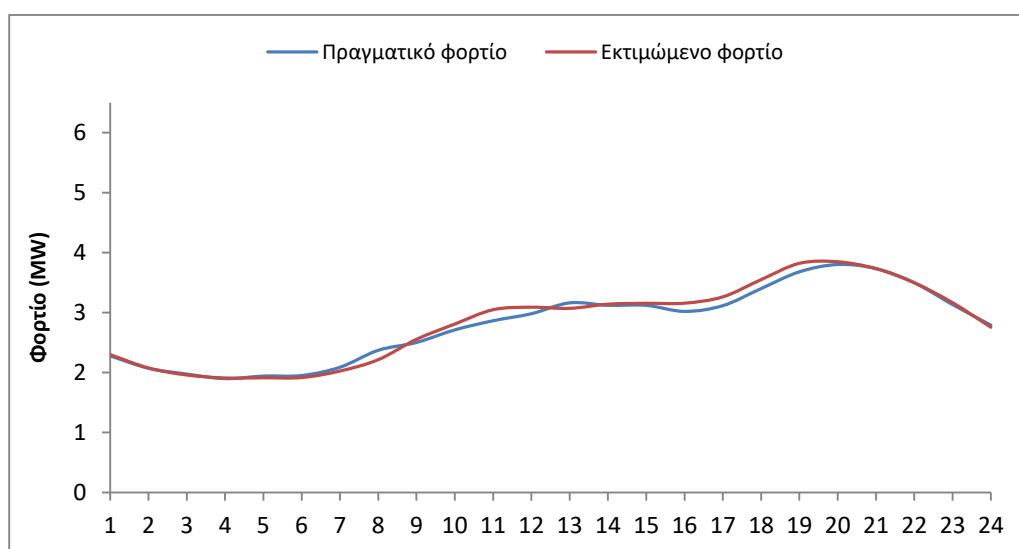
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 6 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 28/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **67,21 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **67,04 MWh** (99,75% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,17 MWh**, με διείσδυση 0,25%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,05 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

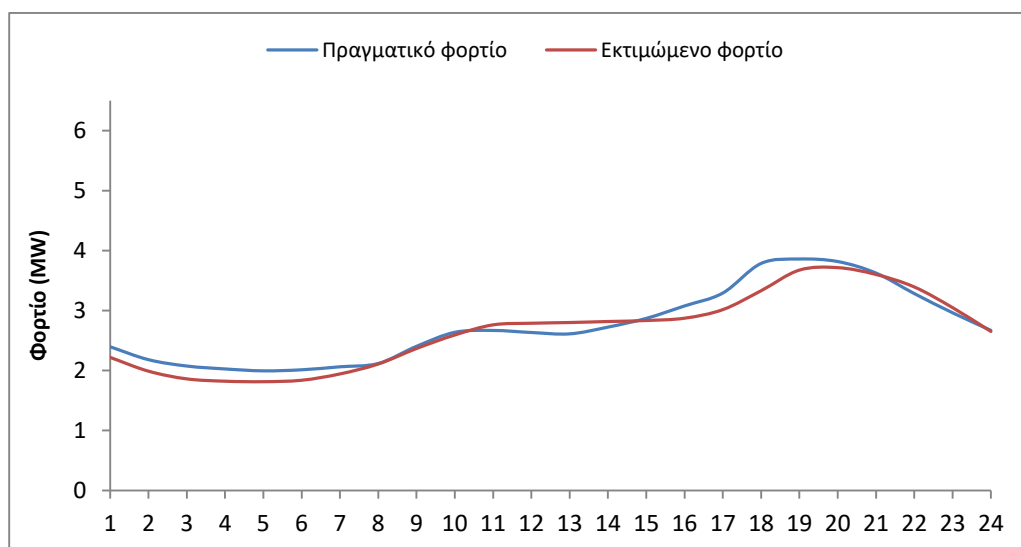
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 6 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 29/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **65,79 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **56,25 MWh** (85,5% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **9,54 MWh**, με διείσδυση 14,5%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,15 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

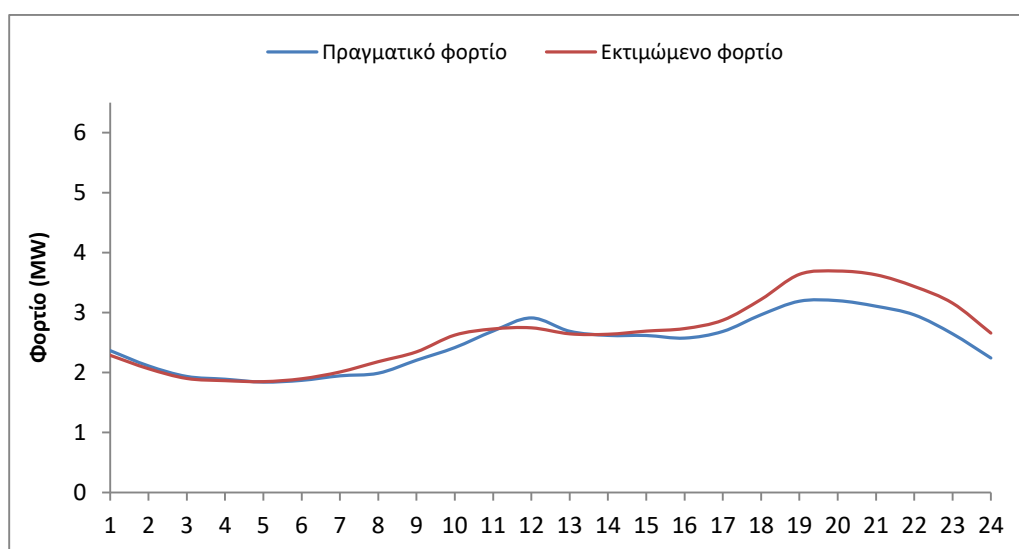
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 6 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 30/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **59,66 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **50,67 MWh** (84,93% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **8,99 MWh**, με διείσδυση 15,07%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **20,56 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

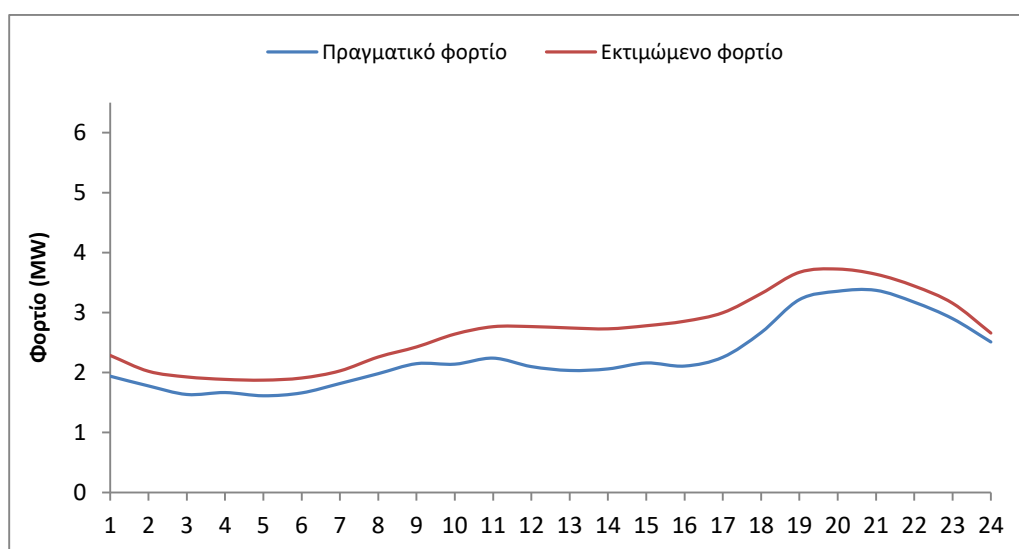
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 6 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.

## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 31/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **54,53 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **47,75 MWh** (87,57% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,78 MWh**, με διείσδυση 12,43%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **17,55 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα Νο 6 δεν ήταν διαθέσιμη λόγω συντήρησης, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΤΣΠ να ανέρχεται σε 6,6 MW.