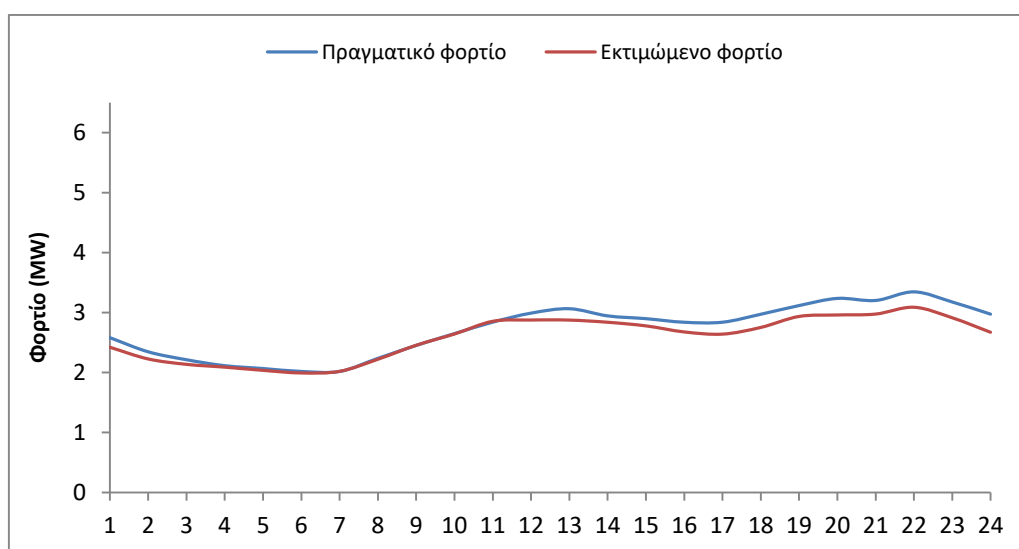


## Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Πάτμου για τις 01/07/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **65,14 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **44,03 MWh** (67,59% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **21,11 MWh**, με διείσδυση 32,41%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,65 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

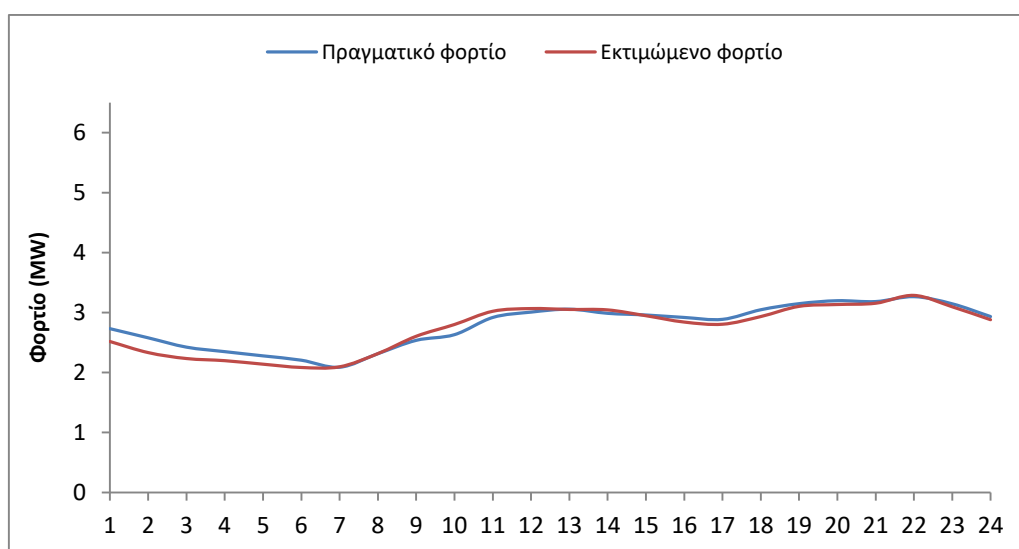
Παρατηρήσεις:

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

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **66,8 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **45,43 MWh** (68,01% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **21,37 MWh**, με διείσδυση 31,99%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **23,35 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

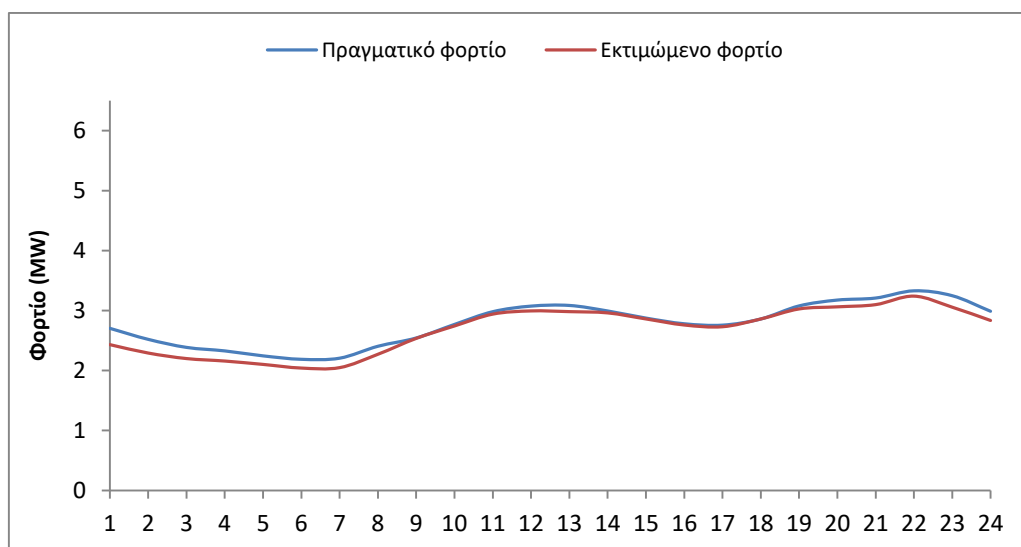
Παρατηρήσεις:

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

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **66,73 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **45,13 MWh** (67,63% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **21,6 MWh**, με διείσδυση 32,37%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **23,21 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

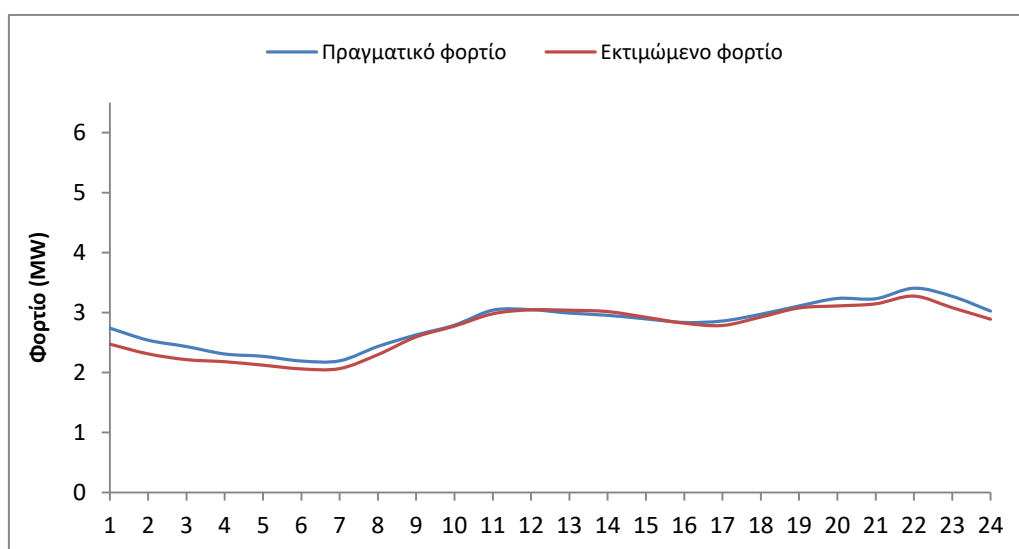
Παρατηρήσεις:

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

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **67,41 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **44,67 MWh** (66,26% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **22,74 MWh**, με διείσδυση 33,74%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **23,58 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

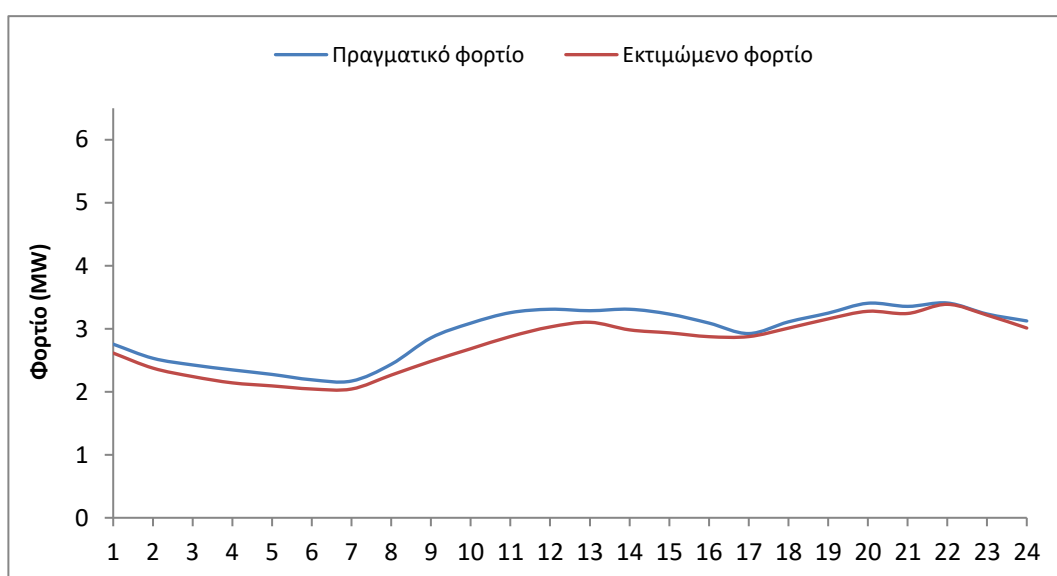
Παρατηρήσεις:

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

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **70,38 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **51,45 MWh** (73,1% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **18,93 MWh**, με διείσδυση 26,9%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **25,74 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

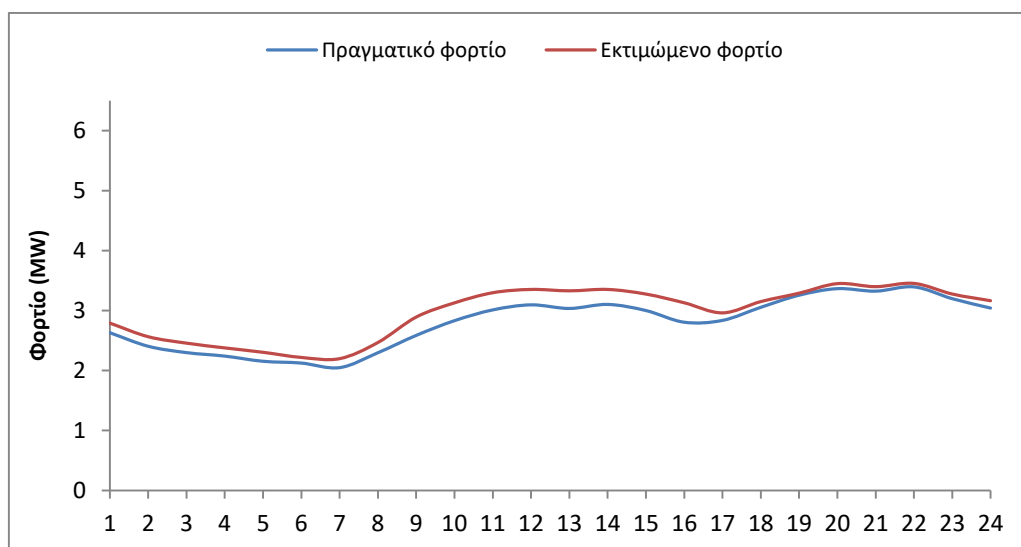
Παρατηρήσεις:

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

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **67,14 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **45,13 MWh** (67,22% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **22,01 MWh**, με διείσδυση 32,78%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **23,49 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

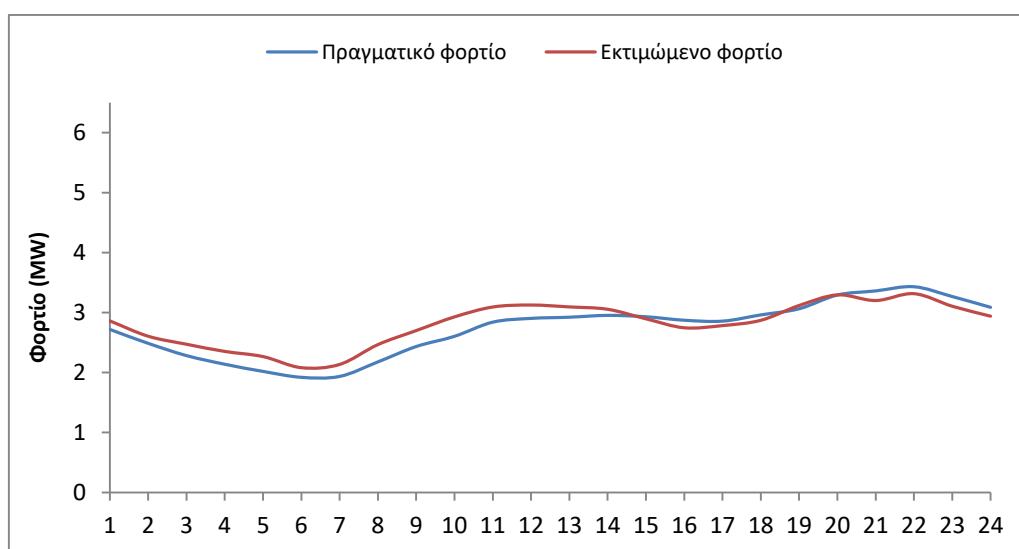
Παρατηρήσεις:

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

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **65,46 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **49,37 MWh** (75,42% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **16,09 MWh**, με διείσδυση 24,58%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,9 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

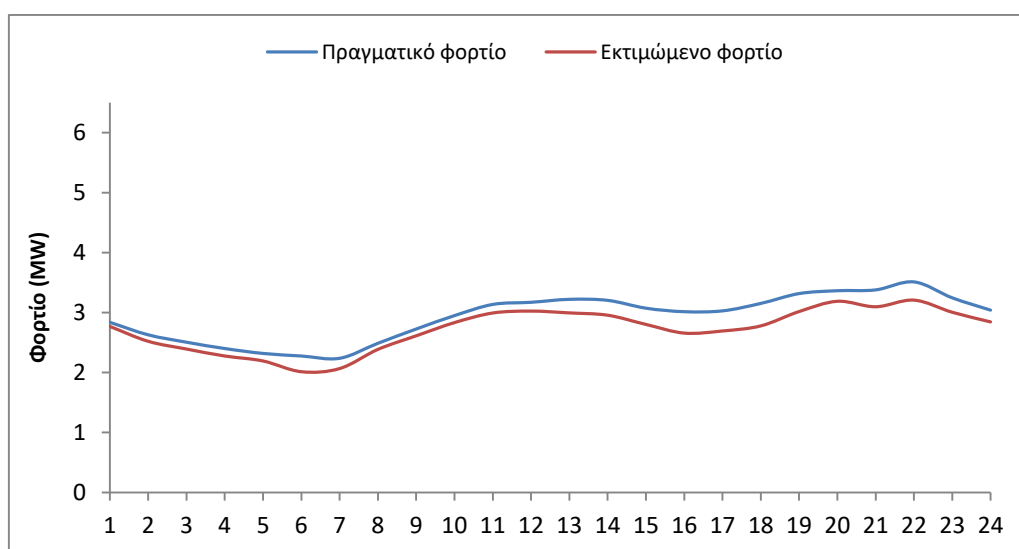
Παρατηρήσεις:

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

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **70,22 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **61,63 MWh** (87,77% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **8,59 MWh**, με διείσδυση 12,23%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **24,28 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

Παρατηρήσεις:

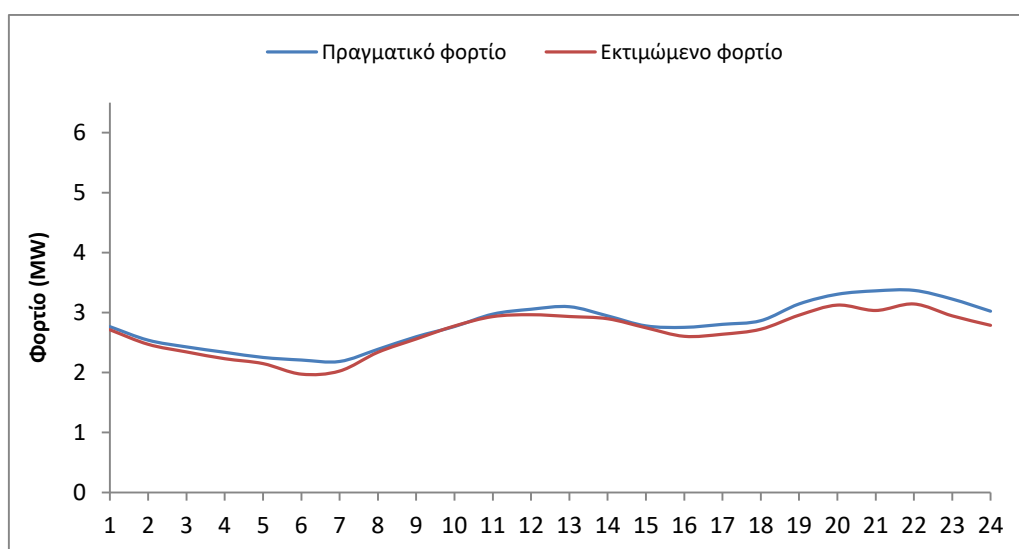
- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 7,6 MW.



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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **67,17 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **47,86 MWh** (71,25% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **19,31 MWh**, με διείσδυση 28,75%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **23,34 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

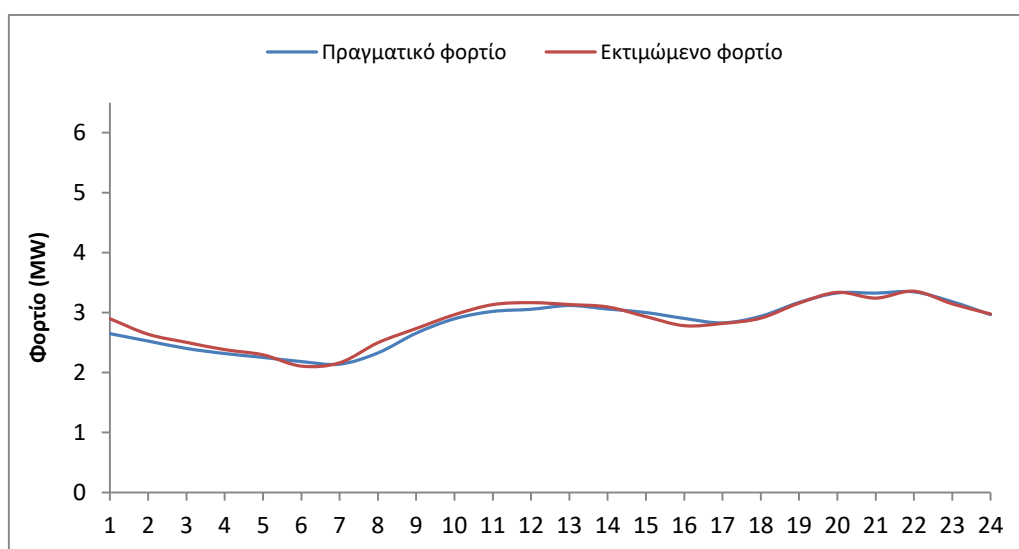
Παρατηρήσεις:

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

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **67,58 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **46,04 MWh** (68,13% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **21,54 MWh**, με διείσδυση 31,87%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **23,62 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

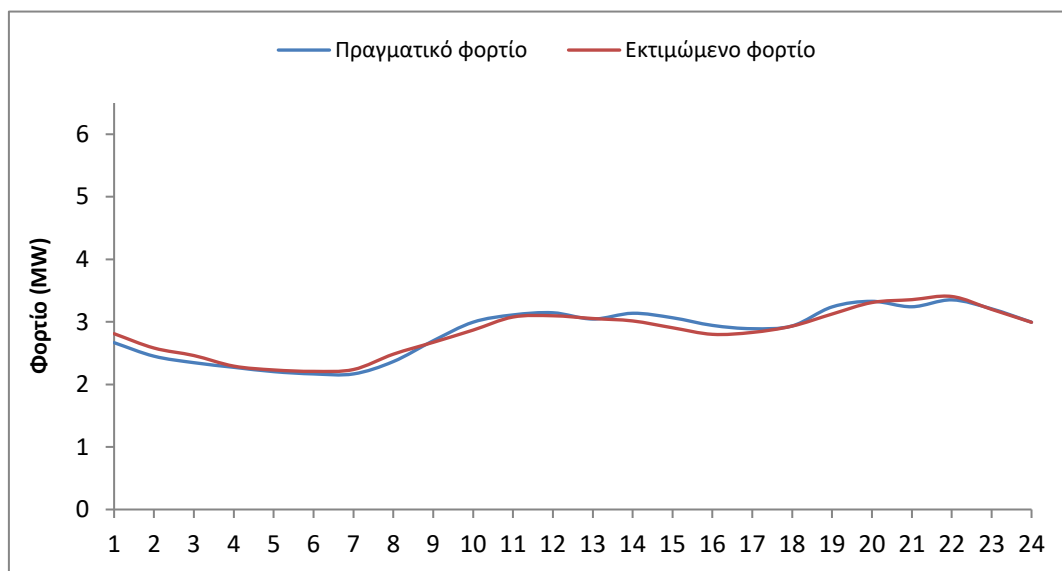
Παρατηρήσεις:

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

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **67,98 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **44,99 MWh** (66,18% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **22,99 MWh**, με διείσδυση 33,82%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **23,84 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

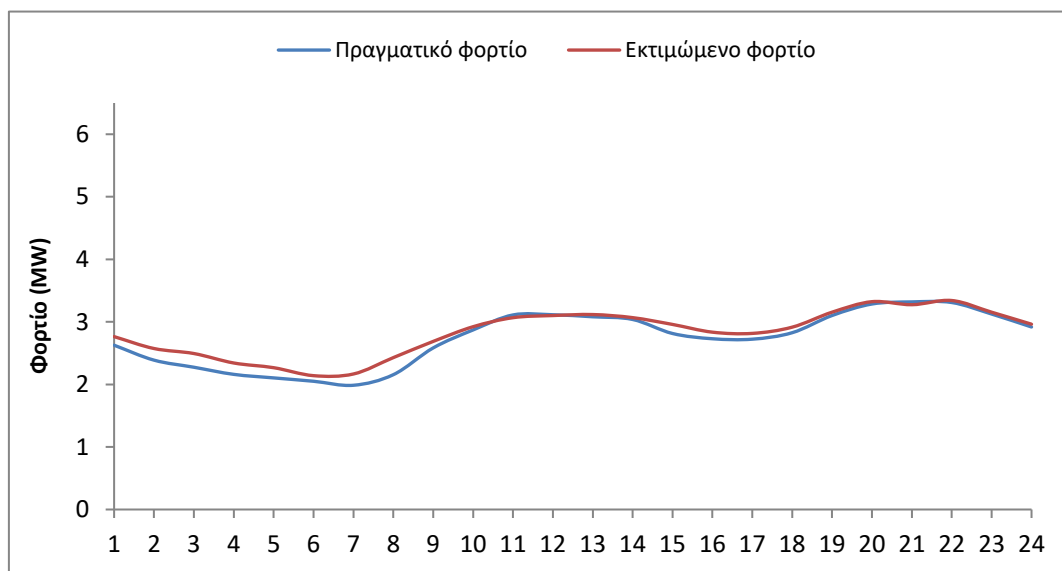
Παρατηρήσεις:

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

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **65,7 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **46,77 MWh** (71,19% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **18,93 MWh**, με διείσδυση 28,81%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **21,59 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

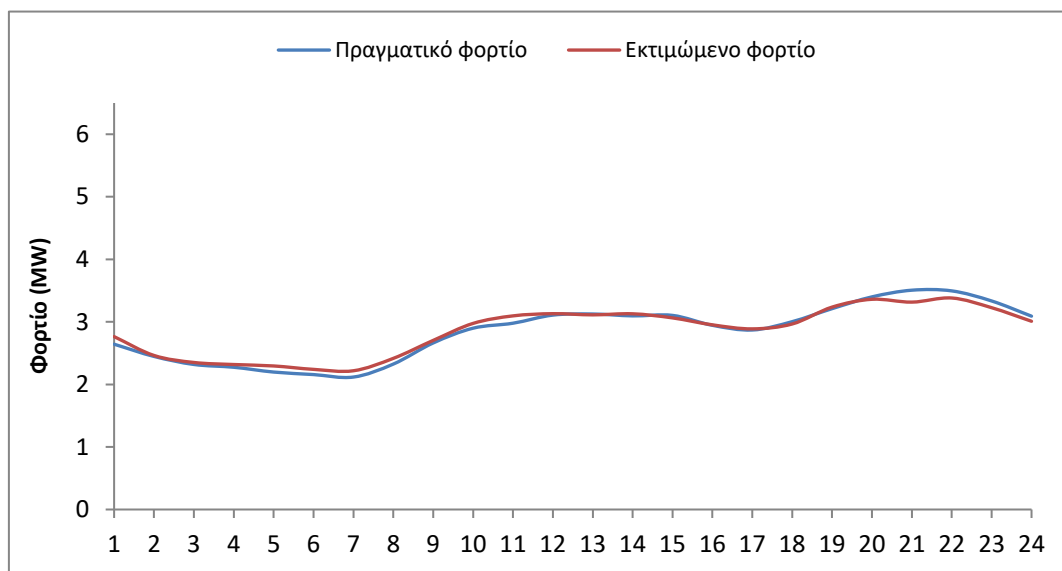
Παρατηρήσεις:

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

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **68,32 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **45,28 MWh** (66,27% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **23,04 MWh**, με διείσδυση 33,73%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **23,75 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

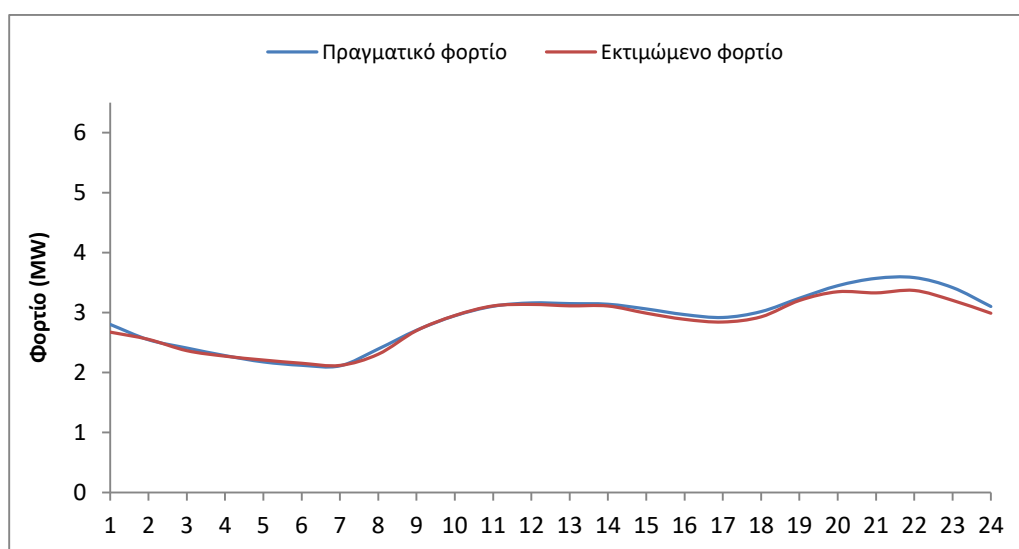
Παρατηρήσεις:

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

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **69,37 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **48,52 MWh** (69,94% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **20,85 MWh**, με διείσδυση 30,06%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **24,12 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

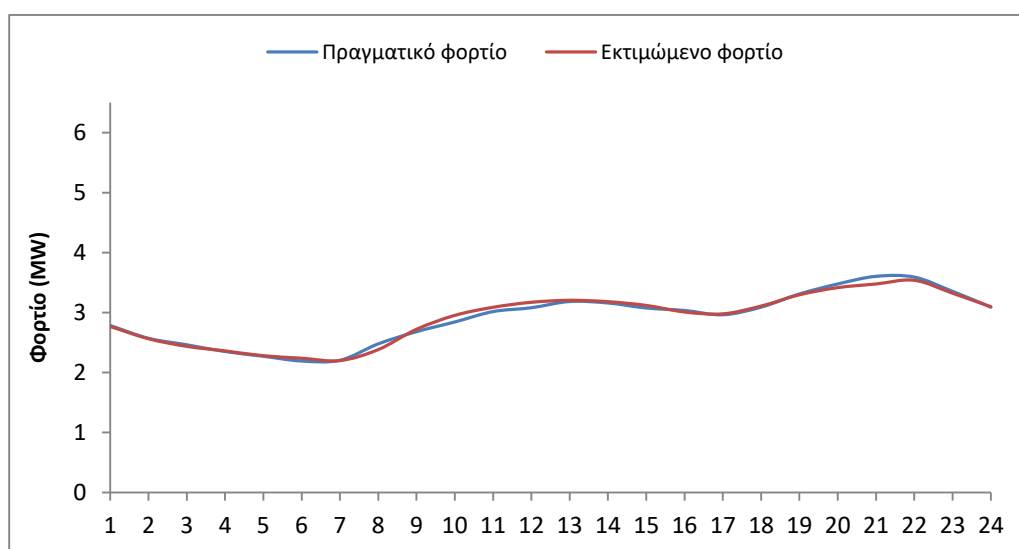
Παρατηρήσεις:

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

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **69,87 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **47,01 MWh** (67,28% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **22,86 MWh**, με διείσδυση 32,72%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **24,21 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

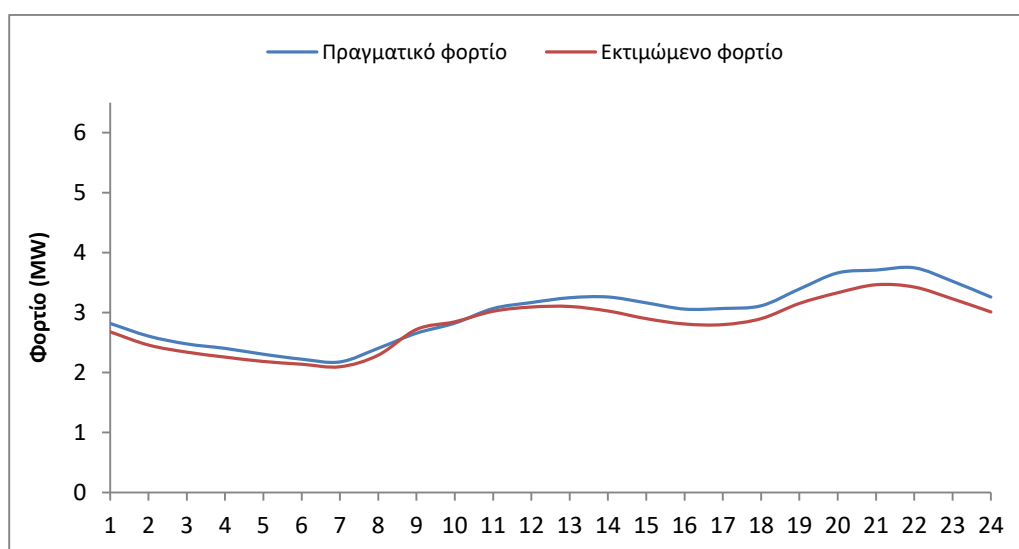
Παρατηρήσεις:

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

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **71,33 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **49,41 MWh** (69,27% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **21,92 MWh**, με διείσδυση 30,73%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **24,54 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

Παρατηρήσεις:

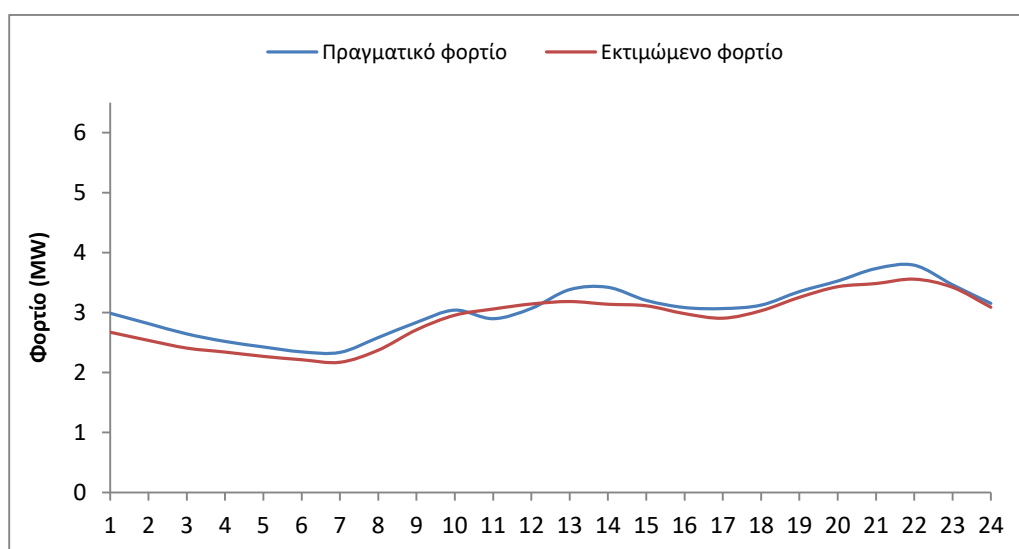
- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 7,6 MW.



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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **72,8 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **48,73 MWh** (66,94% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **24,07 MWh**, με διείσδυση 33,06%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **25,15 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

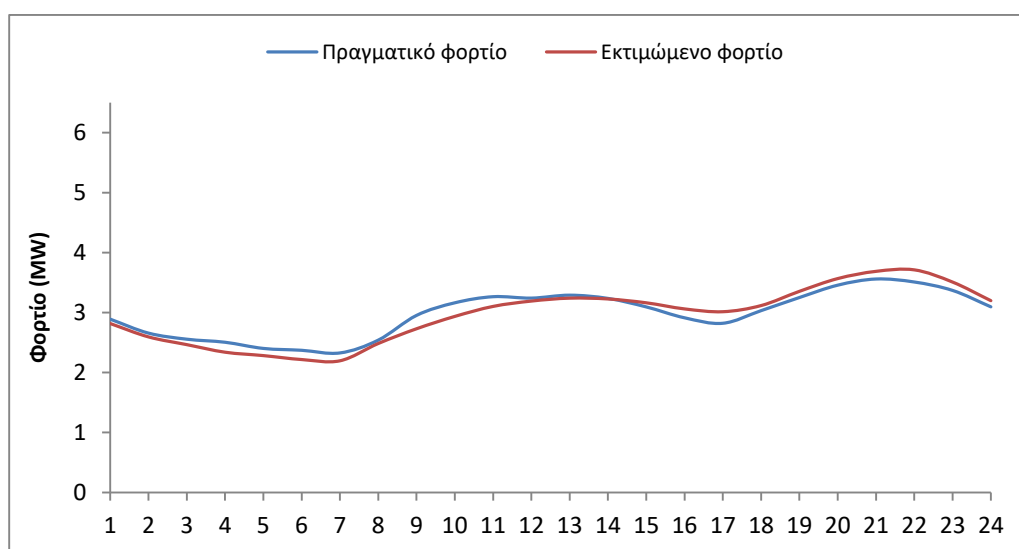
Παρατηρήσεις:

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

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **71,5 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **48,86 MWh** (68,34% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **22,64 MWh**, με διείσδυση 31,66%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **24,84 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

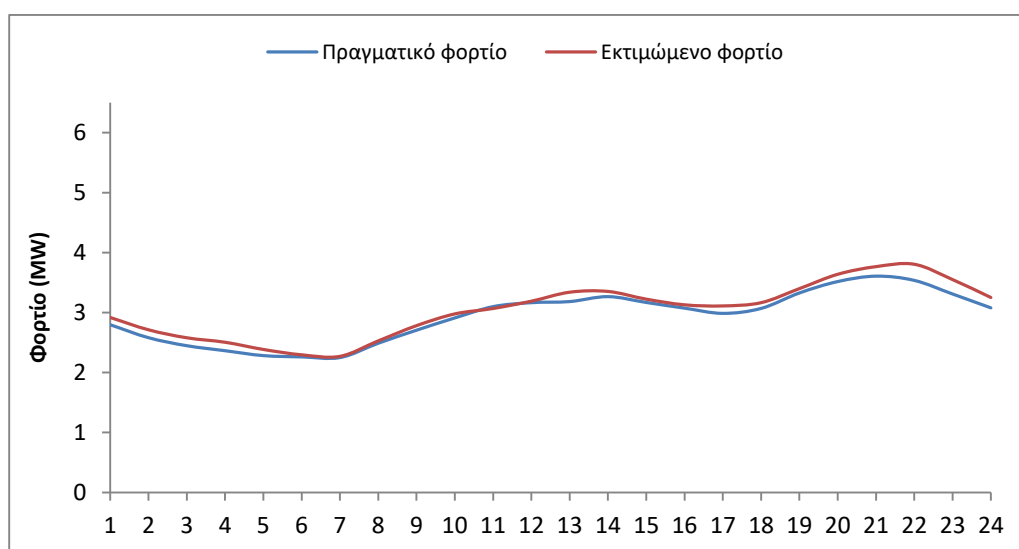
Παρατηρήσεις:

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

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **70,48 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **46,8 MWh** (66,4% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **23,68 MWh**, με διείσδυση 33,6%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **24,41 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

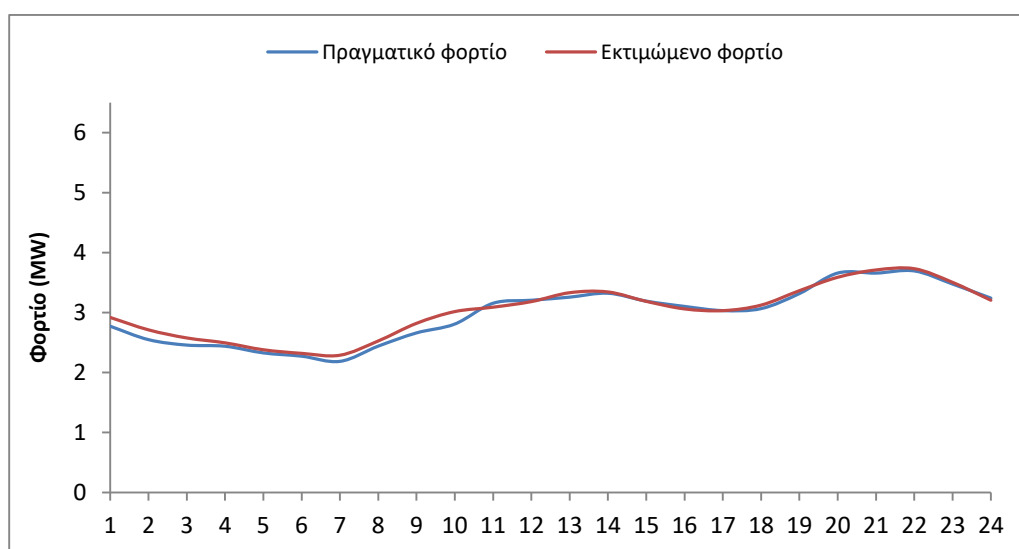
Παρατηρήσεις:

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

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **71,29 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **53,56 MWh** (75,13% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **17,73 MWh**, με διείσδυση 24,87%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **19,7 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

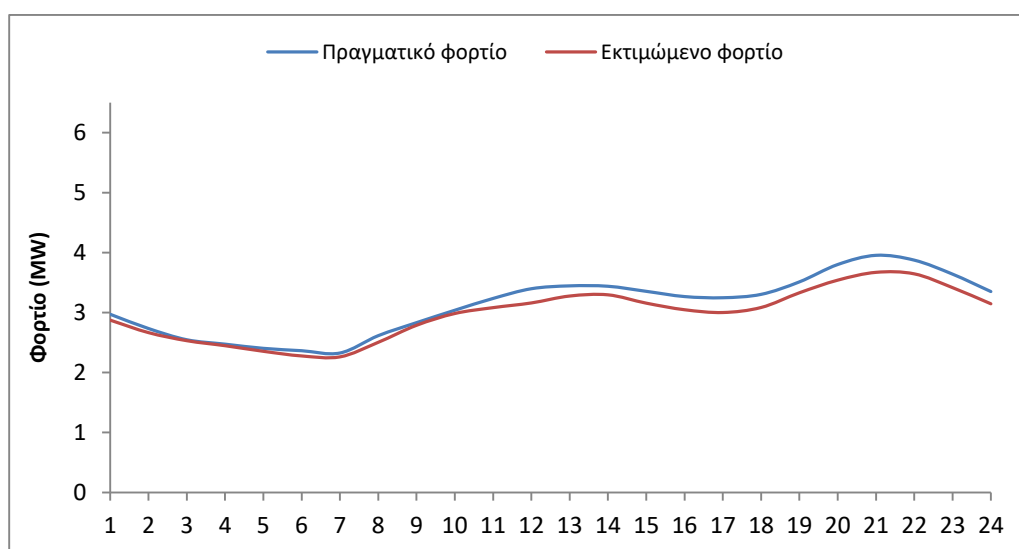
Παρατηρήσεις:

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

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **75,13 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **51,97 MWh** (69,17% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **23,16 MWh**, με διείσδυση 30,83%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **25,66 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

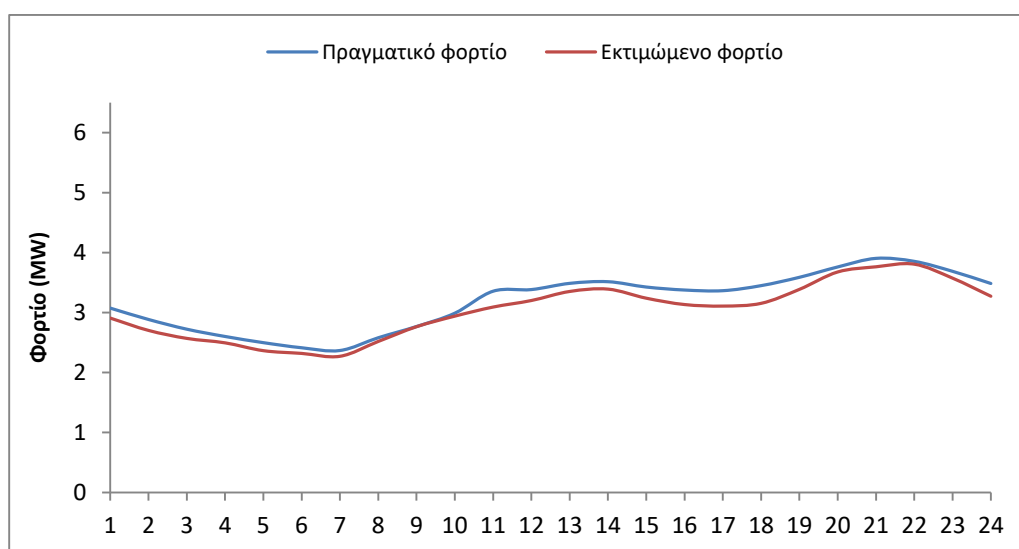
Παρατηρήσεις:

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

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **76,54 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **52,43 MWh** (68,5% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **24,11 MWh**, με διείσδυση 31,5%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **26,2 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

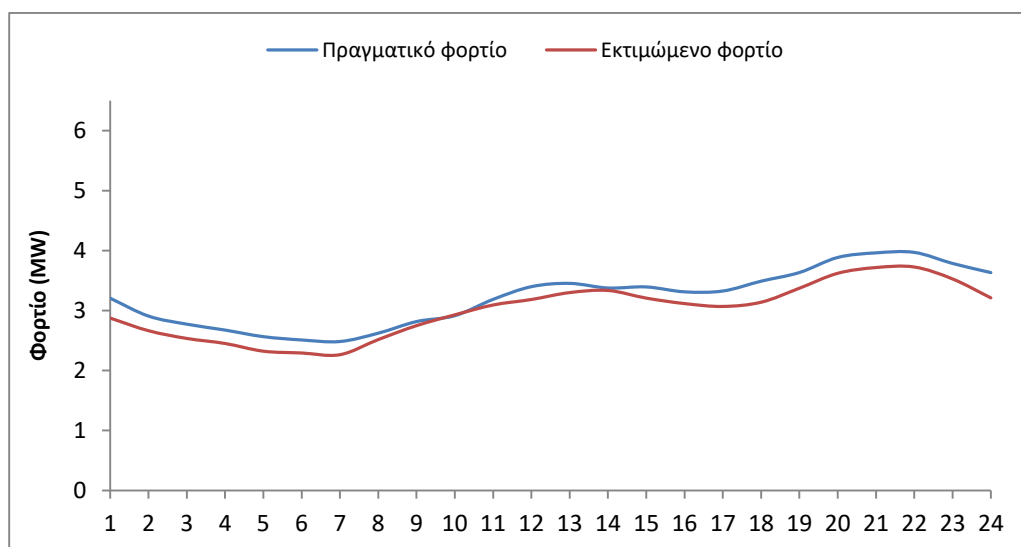
Παρατηρήσεις:

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

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **77,28 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **56,06 MWh** (72,54% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **21,22 MWh**, με διείσδυση 27,46%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **26,18 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

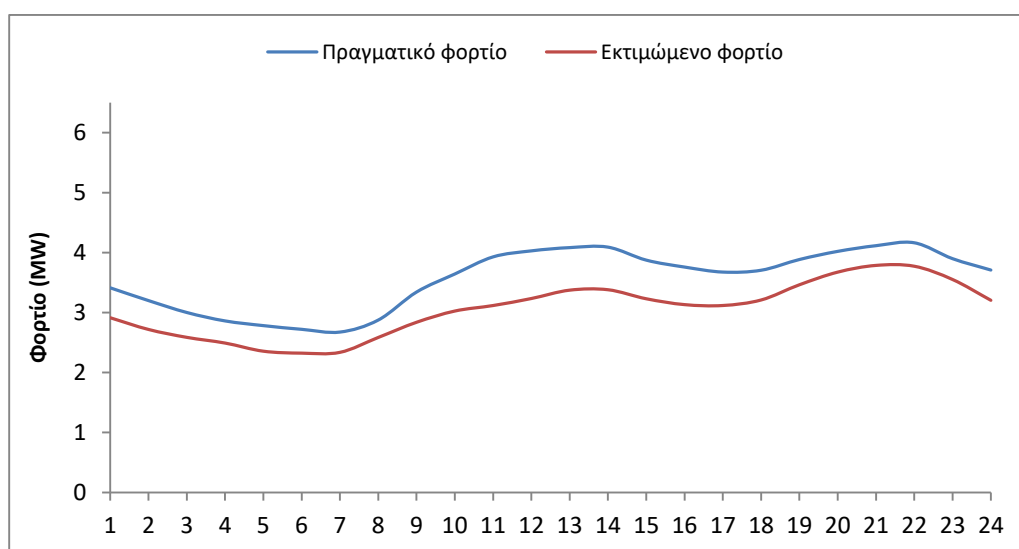
Παρατηρήσεις:

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

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **85,45 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **62,25 MWh** (72,85% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **23,2 MWh**, με διείσδυση 27,15%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **27,39 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

Παρατηρήσεις:

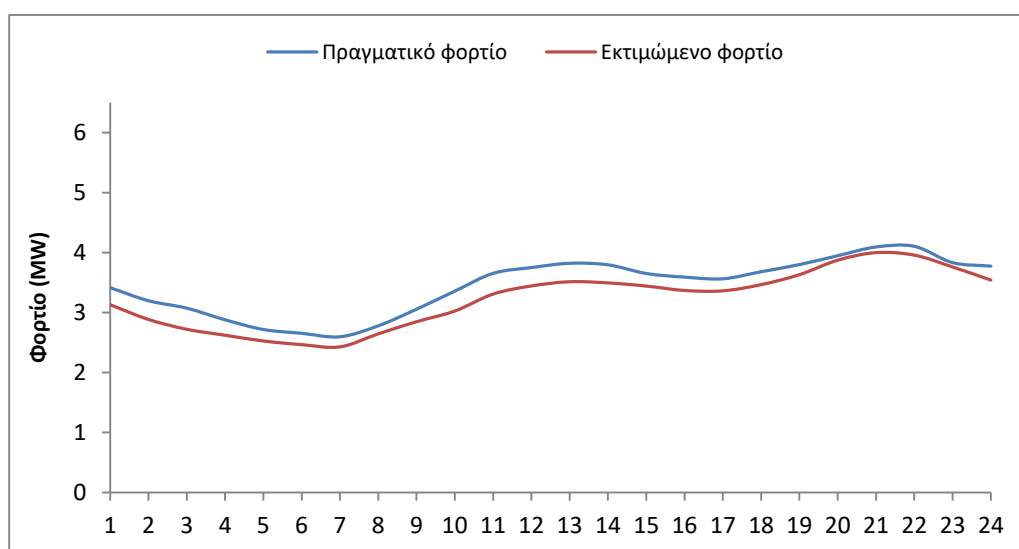
- Όλες οι μονάδες του ΤΣΠ είναι διαθέσιμες, με τη συνολική αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 7,6 MW.



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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **82,79 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **61,04 MWh** (73,73% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **21,75 MWh**, με διείσδυση 26,27%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **27,13 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 αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 7,6 MW.

Τετάρτη, 27 Ιούλιος 2022		Απολογισμός λειτουργίας ΗΣ Πάτμου																												
Ώρες Κατανόμης		00	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	ΣΥΝΟΛΟ (MWh)				
Ζήτηση (MWh)		3,51	3,27	3,02	2,85	2,74	2,69	2,65	2,82	3,04	3,29	3,59	3,71	3,85	3,65	3,59	3,50	3,52	3,56	3,78	4,02	4,07	4,29	4,09	3,84	82,94				
Μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης αιολικής ενέργειας βάσει αλγορίθμου (MWh)		1,19	1,15	1,06	1,00	0,96	0,94	0,93	0,99	1,07	1,15	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	27,23				
Μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης αιολικής ενέργειας βάσει εντολών περιορισμού (MWh)		1,20	1,15	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,14	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	28,21				
Αιολική παραγωγή (MWh)		0,78	0,70	0,25	0,40	0,33	0,30	0,21	0,22	0,32	0,29	0,21	0,29	0,31	0,19	0,39	0,24	0,17	0,12	0,12	0,13	0,13	0,12	0,05	0,04	6,29				
Θερμική παραγωγή (MWh)		2,73	2,57	2,77	2,46	2,41	2,39	2,44	2,61	2,72	3,00	3,38	3,42	3,53	3,47	3,20	3,26	3,36	3,43	3,67	3,89	3,93	4,17	4,03	3,80	76,65				
Μονάδα	Αποδοίμενη Ισχύς (MW)																													
G1 (MITSUBISHI)	1,1	1																								1	1	1	1	1
G2 (MITSUBISHI)	1,1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
G3 (MITSUBISHI)	1,1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
G4 (MITSUBISHI)	1,1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
G6 (MITSUBISHI)	1,1																													
G7 (MITSUBISHI)	1,1																													
G8 (MITSUBISHI)	1											1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						

Διαθεσιμότητα μονάδος	
	Διαθέσιμη
	Μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης
	Μη διαθέσιμη λόγω βλάβης

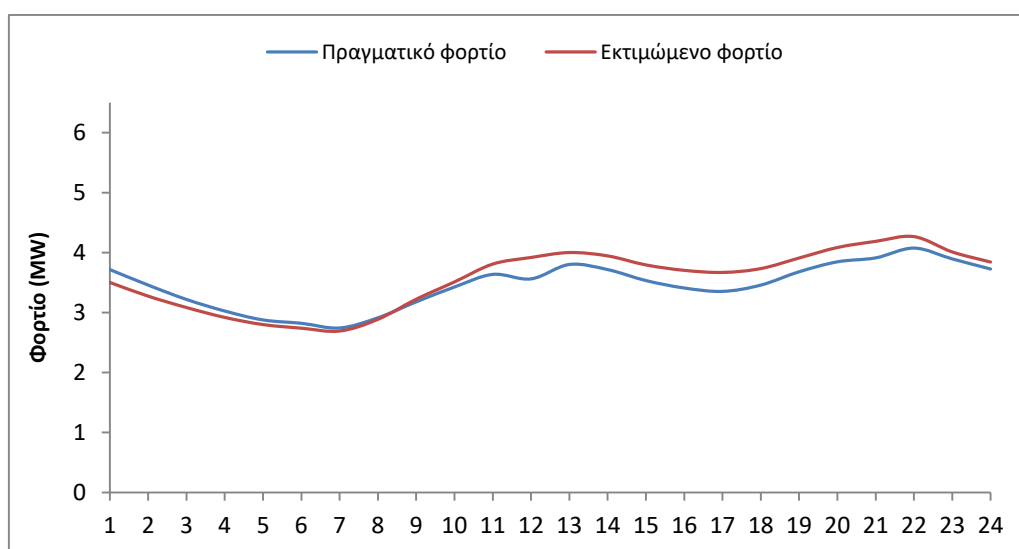
Πέμπτη, 28 Ιούλιος 2022		Απολογισμός λειτουργίας ΗΣ Πάτμου																								
Ώρες Κατανόμης		00	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	ΣΥΝΟΛΟ (MWh)
Ζήτηση (MWh)		3,57	3,25	3,04	2,96	2,80	2,74	2,69	2,86	3,23	3,54	3,81	3,92	3,94	3,93	3,80	3,74	3,66	3,73	4,02	4,19	4,33	4,38	4,13	3,88	86,12
Μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης αιολικής ενέργειας βάσει αλγορίθμου (MWh)		1,20	1,14	1,03	1,04	0,98	0,96	0,94	0,97	1,10	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,19	1,15	27,31	
Μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης αιολικής ενέργειας βάσει εντολών περιορισμού (MWh)		1,20	1,14	1,03	1,04	0,98	0,96	0,94	0,97	1,12	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,19	1,15	27,33	
Αιολική παραγωγή (MWh)		0,04	0,00	0,02	0,02	0,05	0,03	0,06	0,15	0,07	0,03	0,14	0,13	0,06	0,03	0,04	0,10	0,11	0,06	0,03	0,01	0,00	0,00	0,00	1,18	
Θερμική παραγωγή (MWh)		3,52	3,25	3,02	2,94	2,75	2,70	2,63	2,72	3,16	3,51	3,68	3,80	3,87	3,89	3,76	3,64	3,56	3,67	3,99	4,18	4,32	4,38	4,13	3,88	84,94
Μονάδα	Αποδιδόμενη Ισχύς (MW)																									
G1 (MITSUBISHI)	1,1	1	1	1							1	1								1	1	1	1	1	1	
G2 (MITSUBISHI)	1,1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
G3 (MITSUBISHI)	1,1	1	1	1	1	1	1	1	1	1			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
G4 (MITSUBISHI)	1,1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
G6 (MITSUBISHI)	1,1																									
G7 (MITSUBISHI)	1,1																									
G8 (MITSUBISHI)	1									1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		

Διαθεσιμότητα μονάδος	
	Διαθέσιμη
	Μη διαθέσιμη λόγω συντήρησης
	Μη διαθέσιμη λόγω βλάβης

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **82,99 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **74,48 MWh** (89,75% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **8,51 MWh**, με διείσδυση 10,25%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **28,61 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

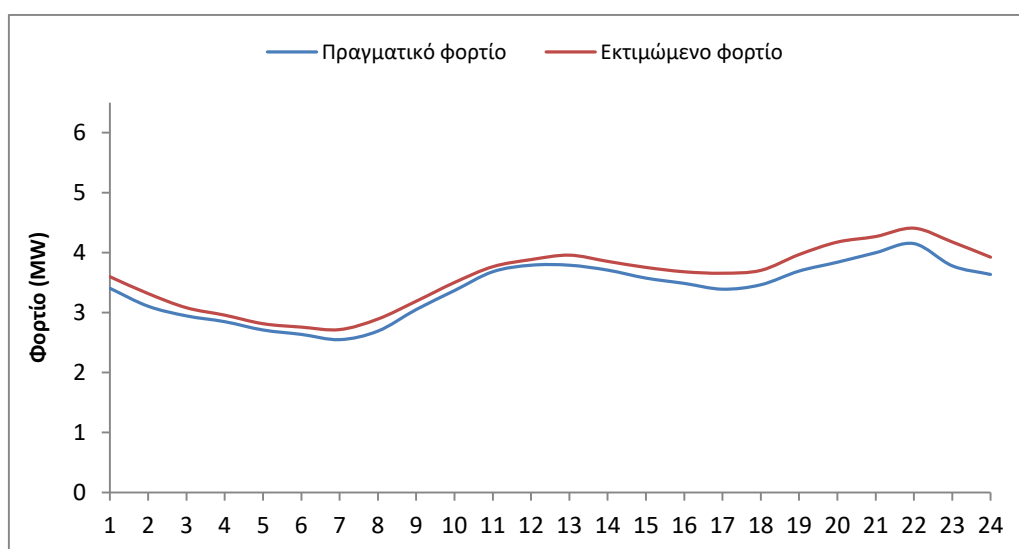
Παρατηρήσεις:

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

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **81,28 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **69,89 MWh** (85,99% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **11,39 MWh**, με διείσδυση 14,01%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **26,96 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Πάτμου

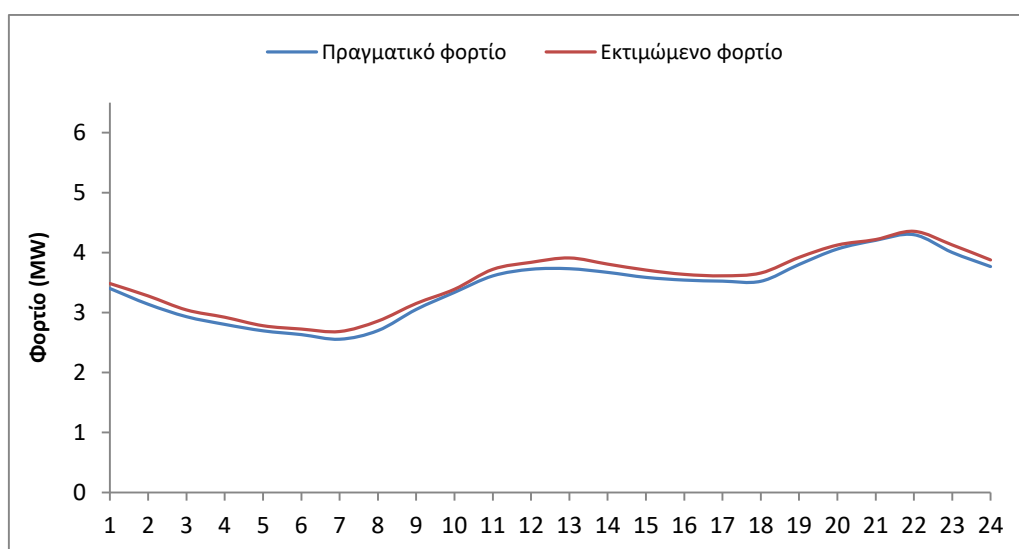
Παρατηρήσεις:

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

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Πάτμου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **82,29 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΤΣΠ ήταν **68,97 MWh** (83,81% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **13,32 MWh**, με διείσδυση 16,19%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **25,47 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 αποδιδόμενη ισχύ του να ανέρχεται σε 7,6 MW.