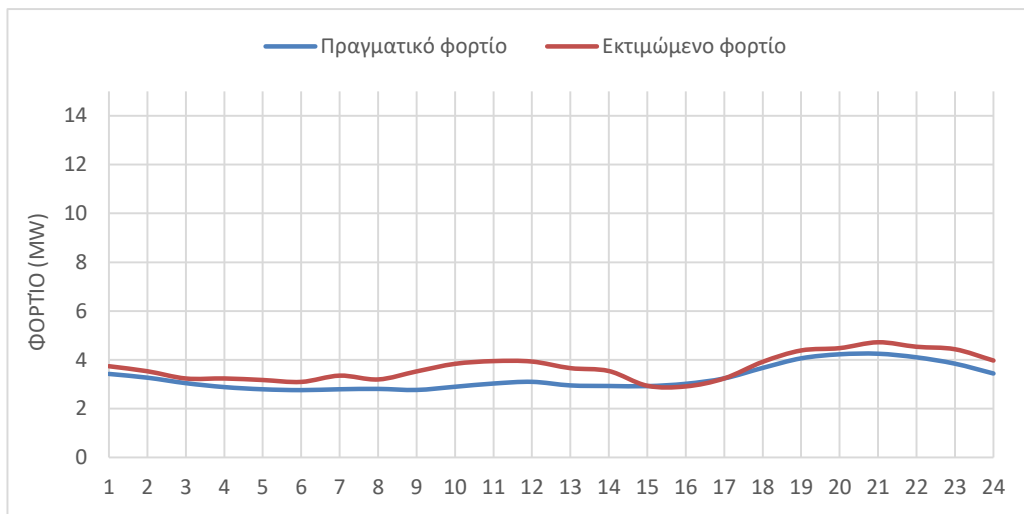


Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 01/01/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **78,2 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **72,86 MWh** (93,17% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **5,34 MWh**, με διείσδυση 6,83%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **46,01 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

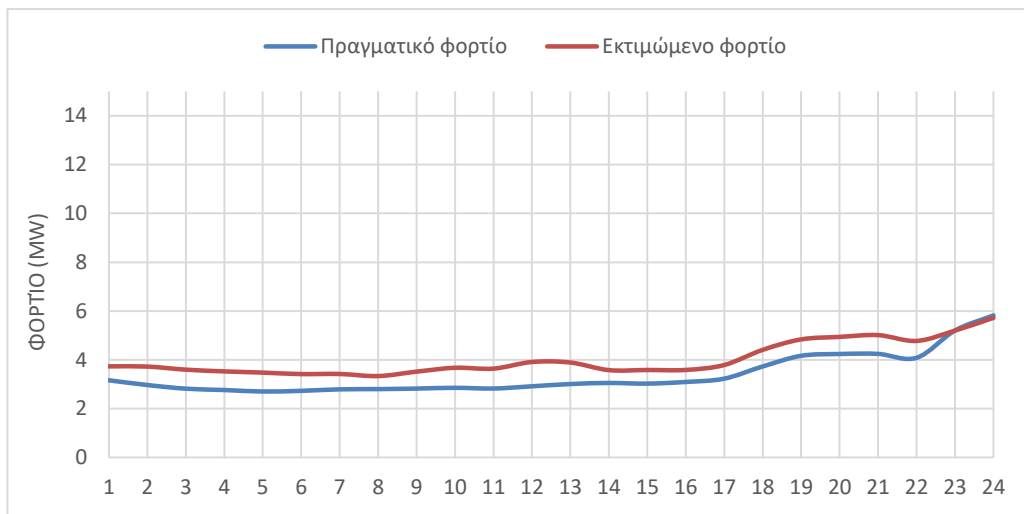
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **81,02 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **74,53 MWh** (91,99% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,49 MWh**, με διείσδυση 8,01%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **18,07 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

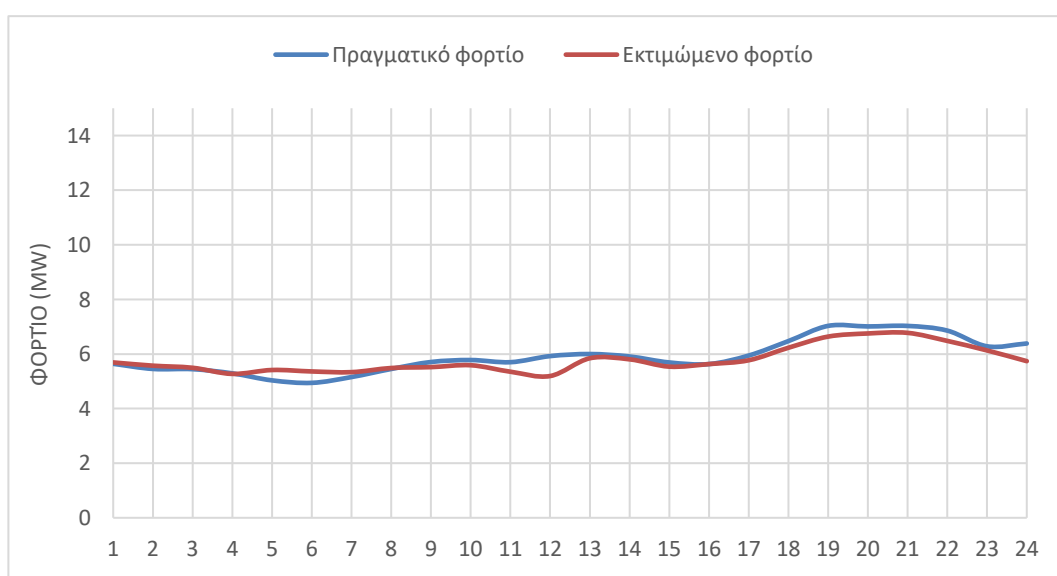
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **141,75 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **128,4 MWh** (90,58% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **13,35 MWh**, με διείσδυση 9,42%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθερές εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **50 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

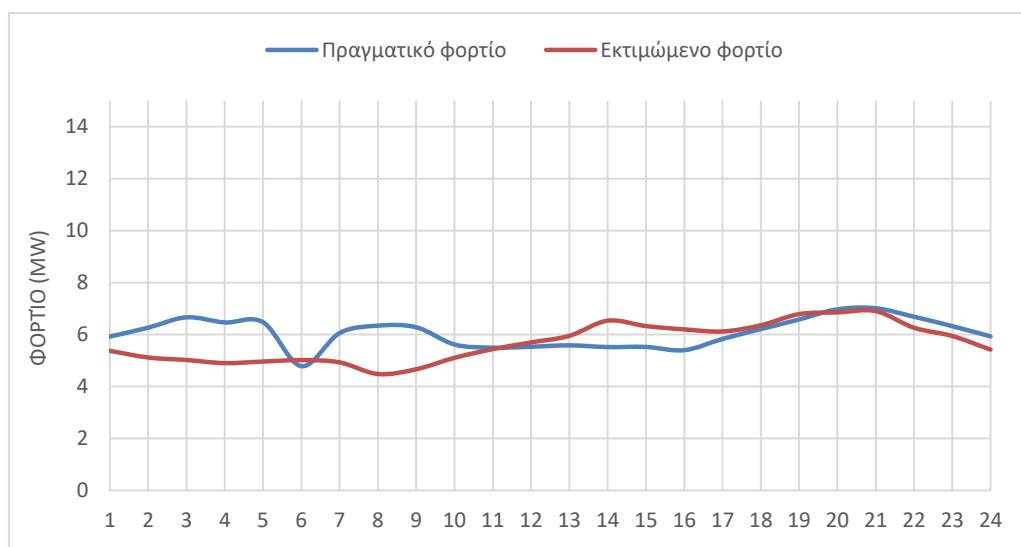
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **145,48 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **122,98 MWh** (84,53% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **22,5 MWh**, με διείσδυση 15,47%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **39,07 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

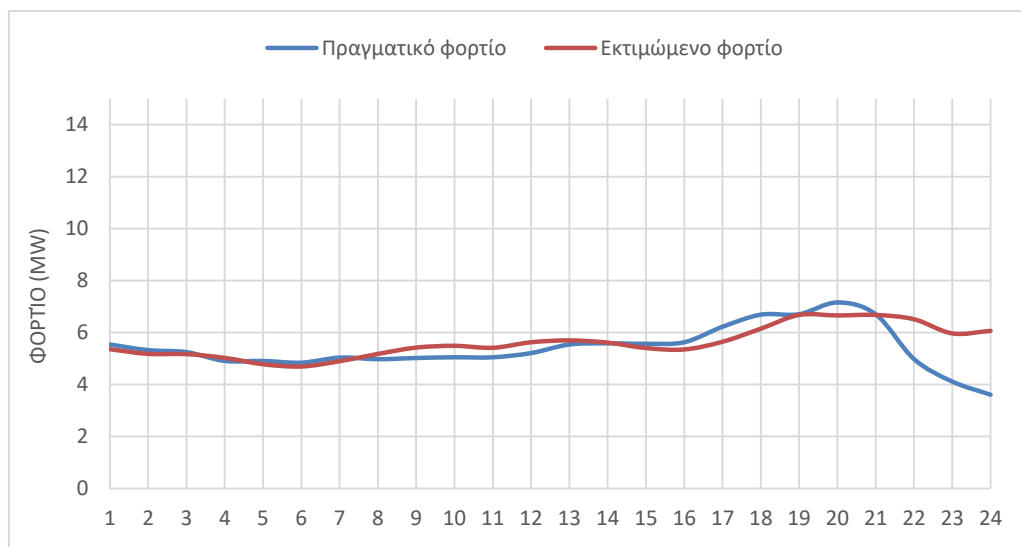
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **129,62 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **101,8 MWh** (78,54% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **27,82 MWh**, με διείσδυση 21,46%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **31,38 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

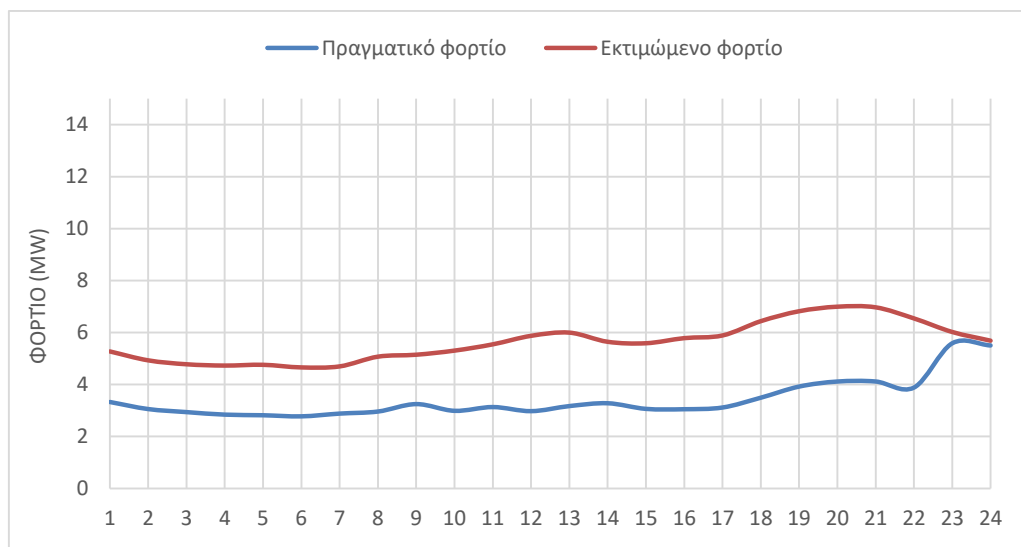
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **82,26 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **77,18 MWh** (93,82% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **5,08 MWh**, με διείσδυση 6,18%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **26,19 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

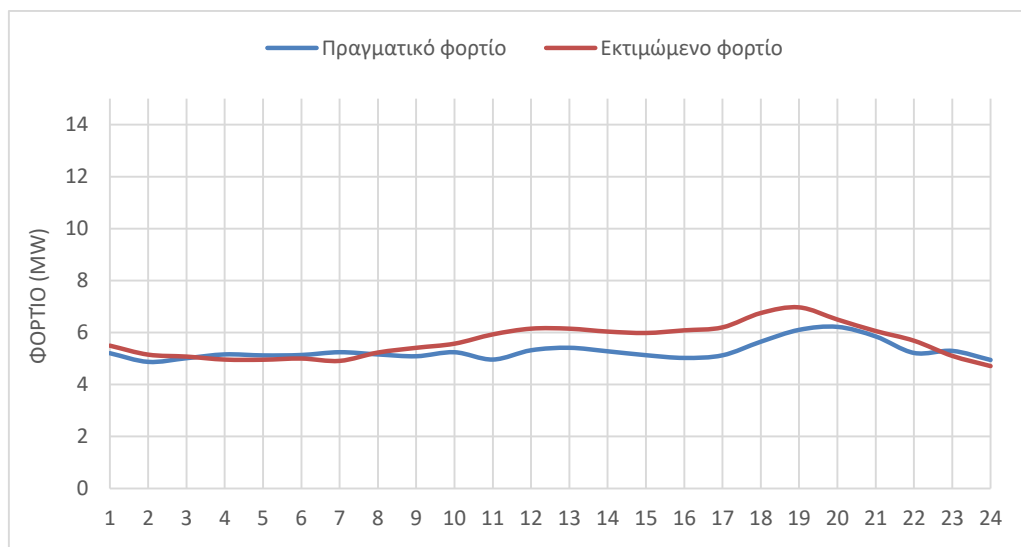
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **126,78 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **122,33 MWh** (96,49% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **4,45 MWh**, με διείσδυση 3,51%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **51,14 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

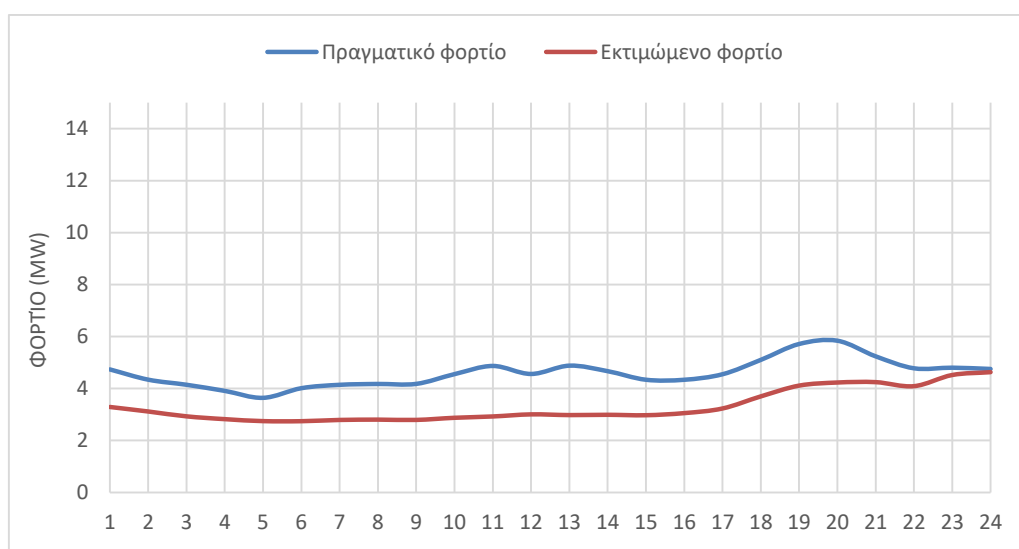
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **110,28 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **100,4 MWh** (91,04% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **9,88 MWh**, με διείσδυση 8,96%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **61,83 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

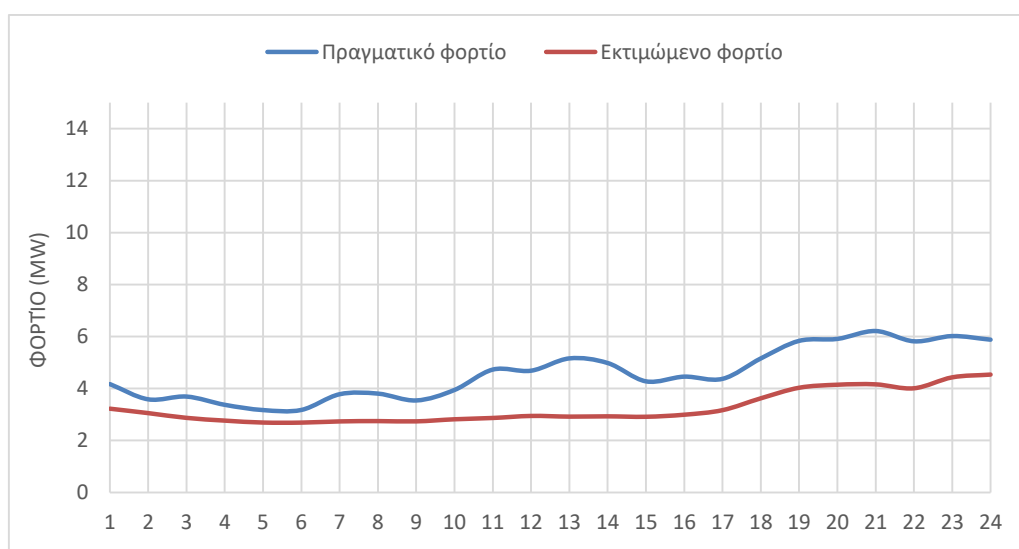
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **109,74 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **107,99 MWh** (98,41% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,75 MWh**, με διείσδυση 1,59%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **58,84 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

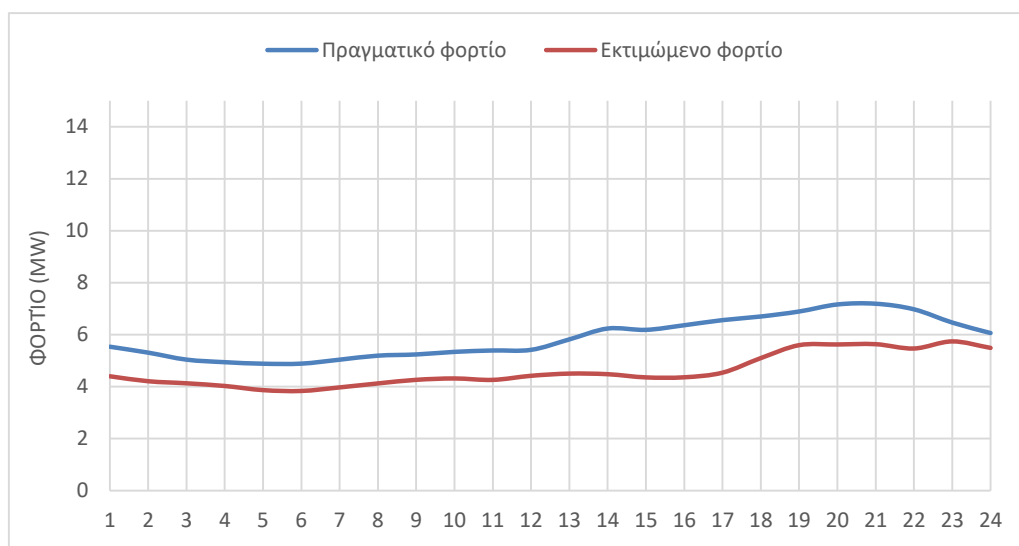
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **140,84 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **129,02 MWh** (91,61% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **11,82 MWh**, με διείσδυση 8,39%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **47,73 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

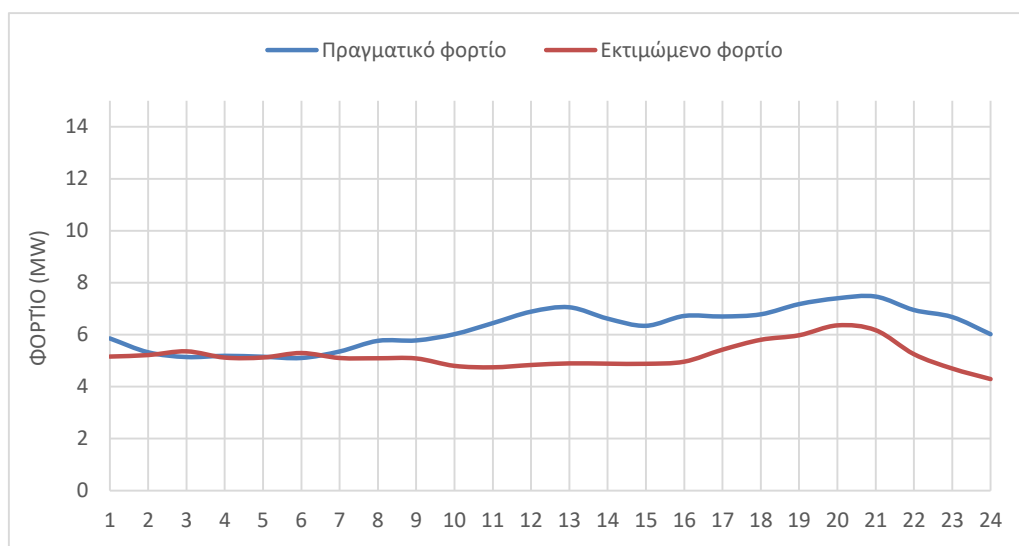
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **149,92 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **144,71 MWh** (96,52% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **5,21 MWh**, με διείσδυση 3,48%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **46,67 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

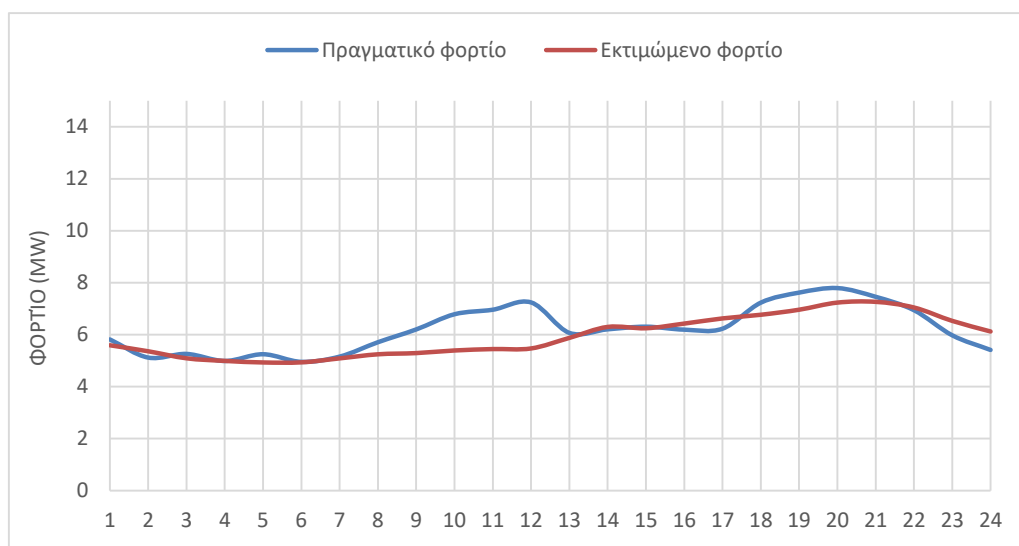
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **148,9 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **143,11 MWh** (96,11% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **5,79 MWh**, με διείσδυση 3,89%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **23,95 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

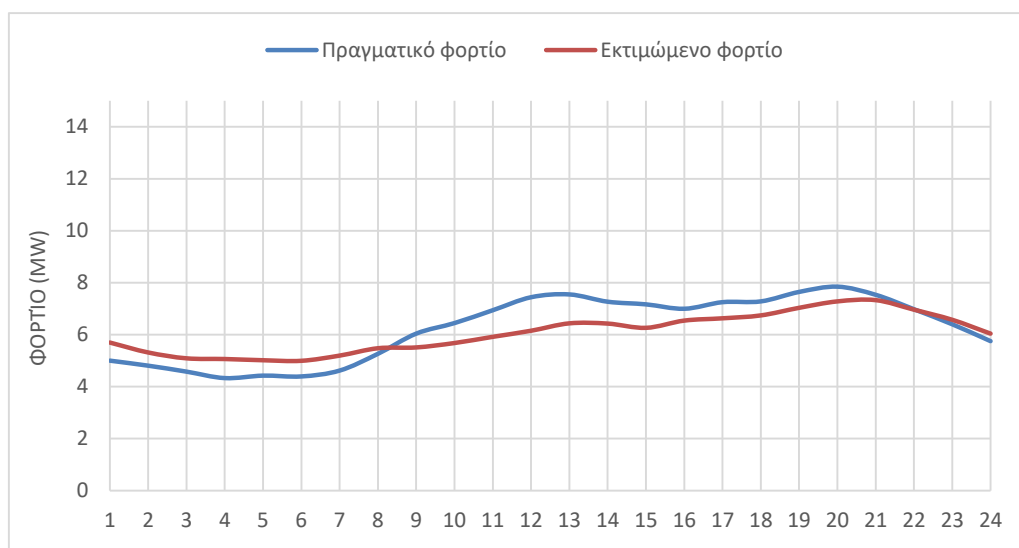
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **149,97 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **149,97 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 Μήλου

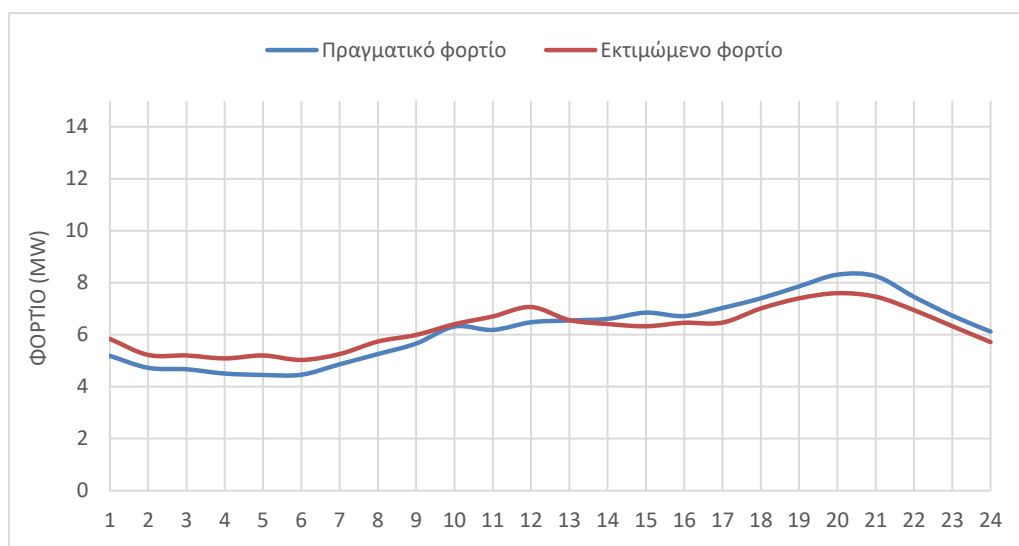
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.
- Έγινε περιορισμός του Αιολικού Πάρκου λόγω έντονων καιρικών φαινομένων.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **148,63 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **124,79 MWh** (83,96% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **23,84 MWh**, με διείσδυση 16,04%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **29,24 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

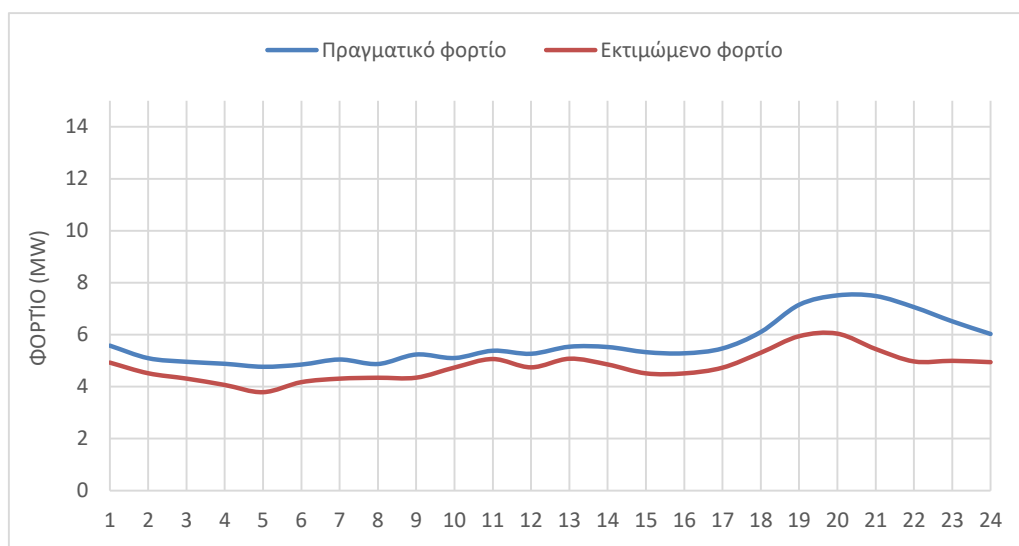
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **136,04 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **101,7 MWh** (74,76% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **34,34 MWh**, με διείσδυση 25,24%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **57,42 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

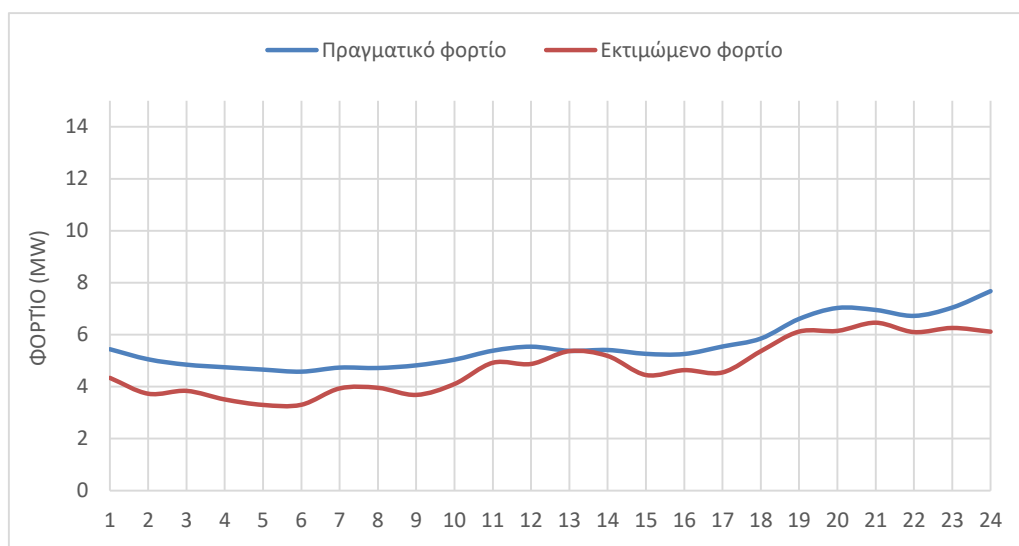
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **134,3 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **87,82 MWh** (65,39% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **46,48 MWh**, με διείσδυση 34,61%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **57,38 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

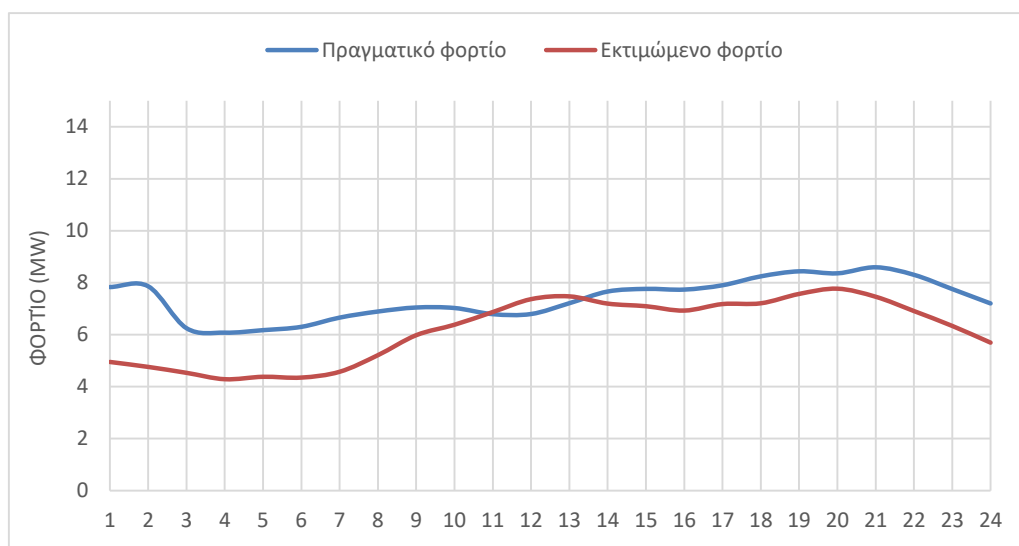
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **176,88 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **154,63 MWh** (87,42% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **22,25 MWh**, με διείσδυση 12,58%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,6 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

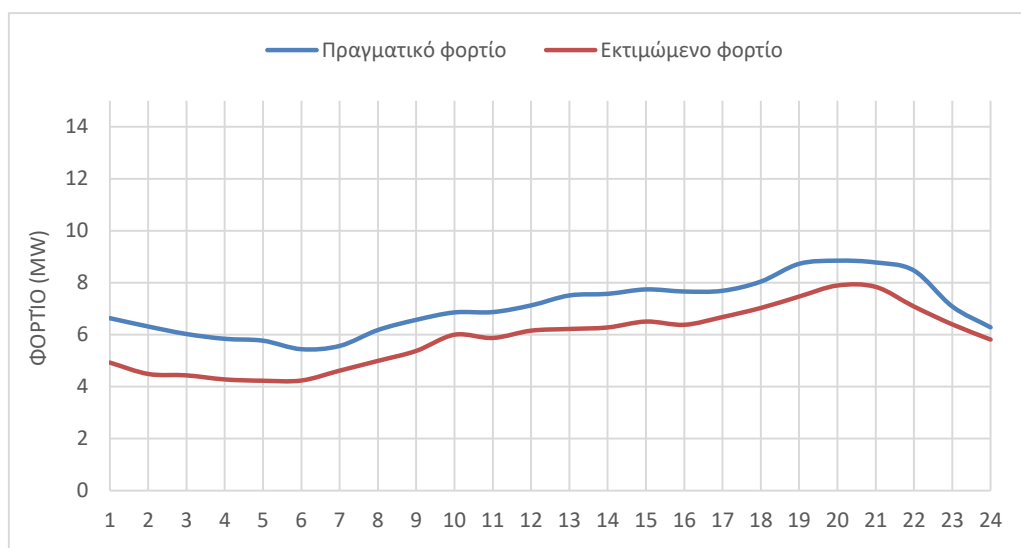
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **169,61 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **135,72 MWh** (80,02% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **33,89 MWh**, με διείσδυση 19,98%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **52,6 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

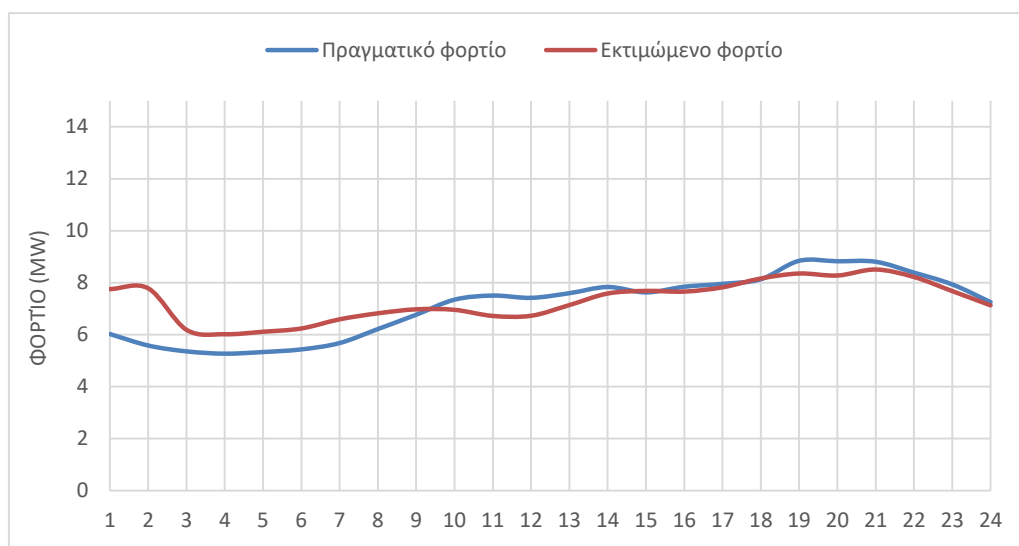
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **170,99 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **143,95 MWh** (84,19% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **27,04 MWh**, με διείσδυση 15,81%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **54,37 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

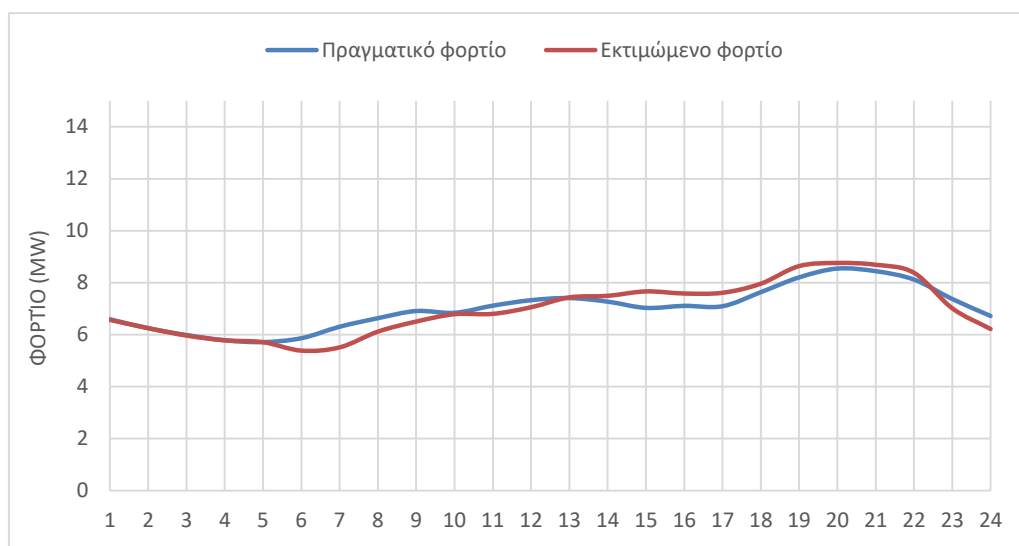
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **168,29 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **146,82 MWh** (87,24% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **21,47 MWh**, με διείσδυση 12,76%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **62,92 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

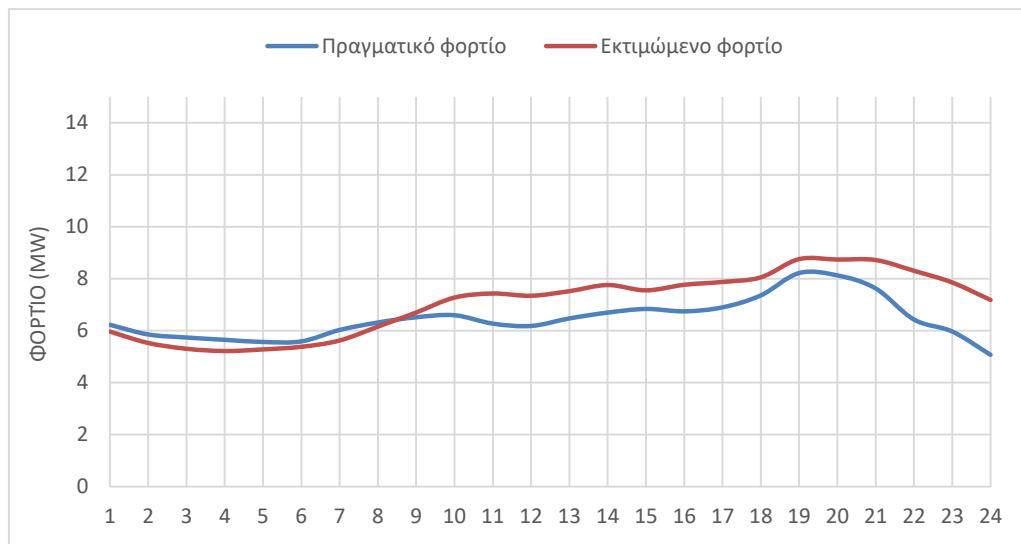
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **154,98 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **126,78 MWh** (81,8% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **28,2 MWh**, με διείσδυση 18,2%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **42,03 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

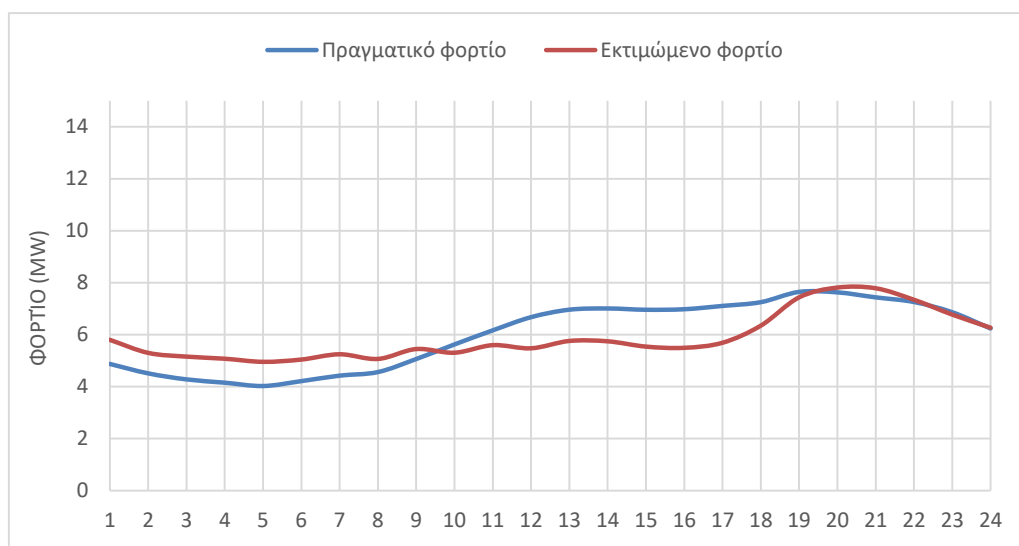
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **143,92 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **100,84 MWh** (70,07% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **43,08 MWh**, με διείσδυση 29,93%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **61,64 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

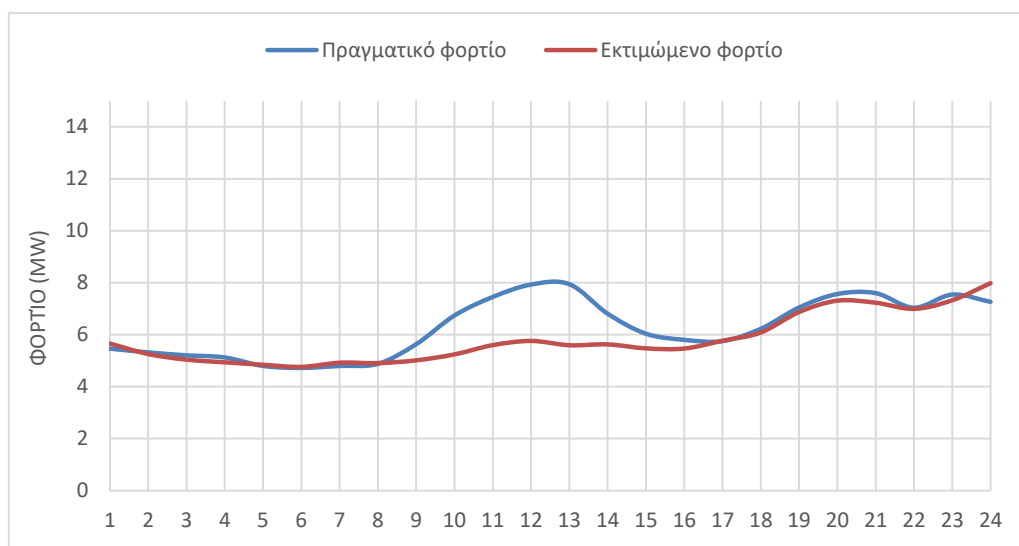
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **150,7 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **108,64 MWh** (72,09% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **42,06 MWh**, με διείσδυση 27,91%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **56,14 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

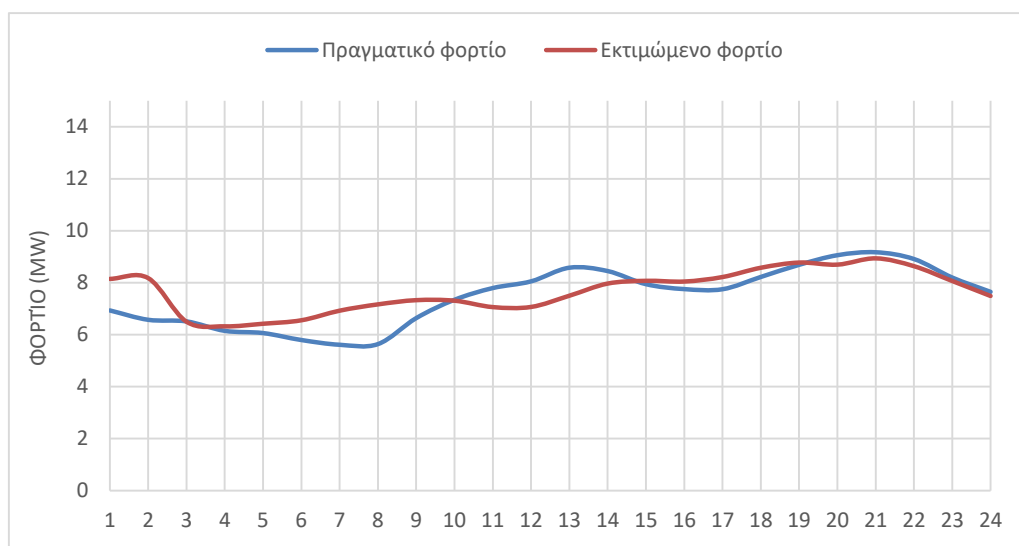
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **179,47 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **161,77 MWh** (90,14% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **17,7 MWh**, με διείσδυση 9,86%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,6 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

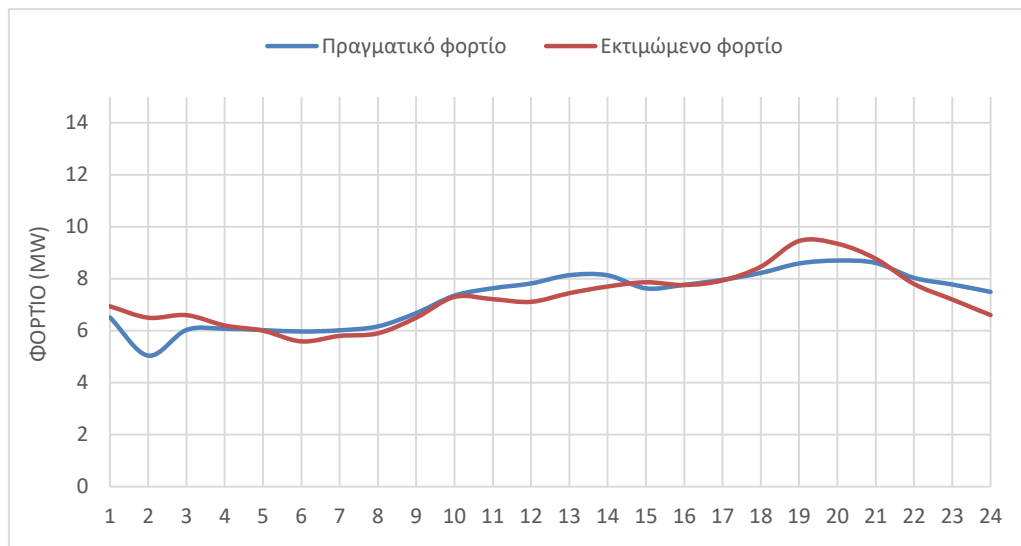
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **174,34 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **174,34 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 σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **29,55 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

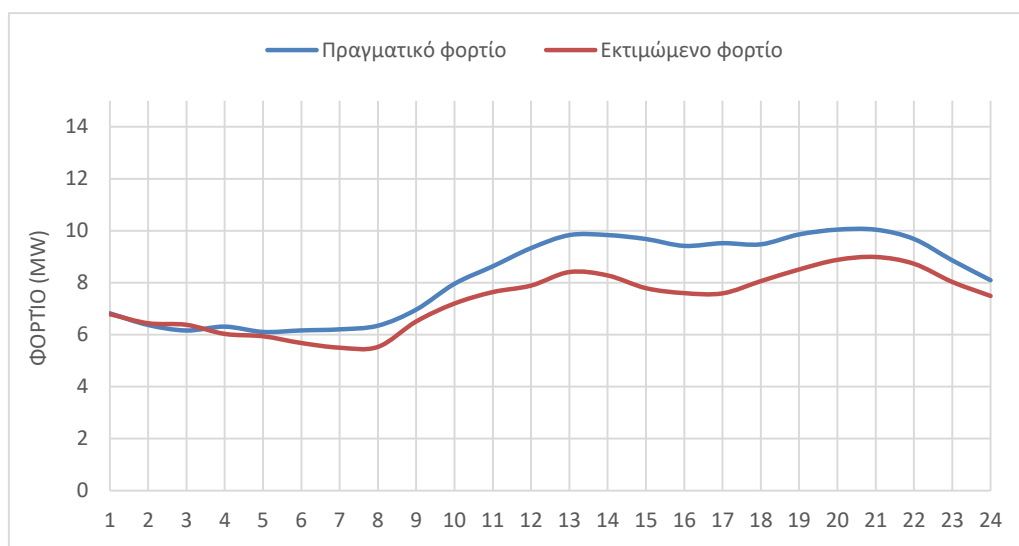
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **197,72 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **170,9 MWh** (86,44% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **26,82 MWh**, με διείσδυση 13,56%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **33,45 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

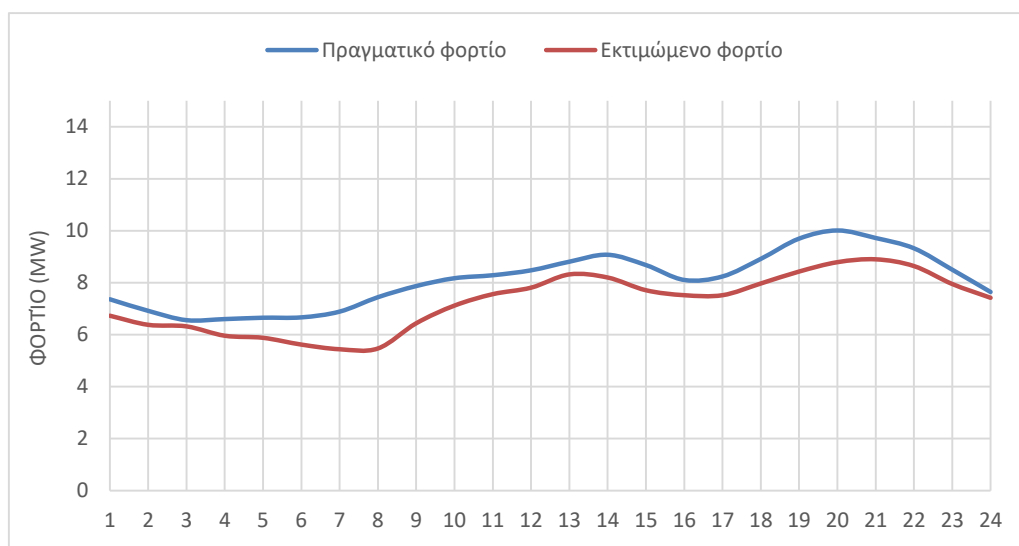
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 18,0 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **194,62 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **175,25 MWh** (90,05% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **19,37 MWh**, με διείσδυση 9,95%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **61,99 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

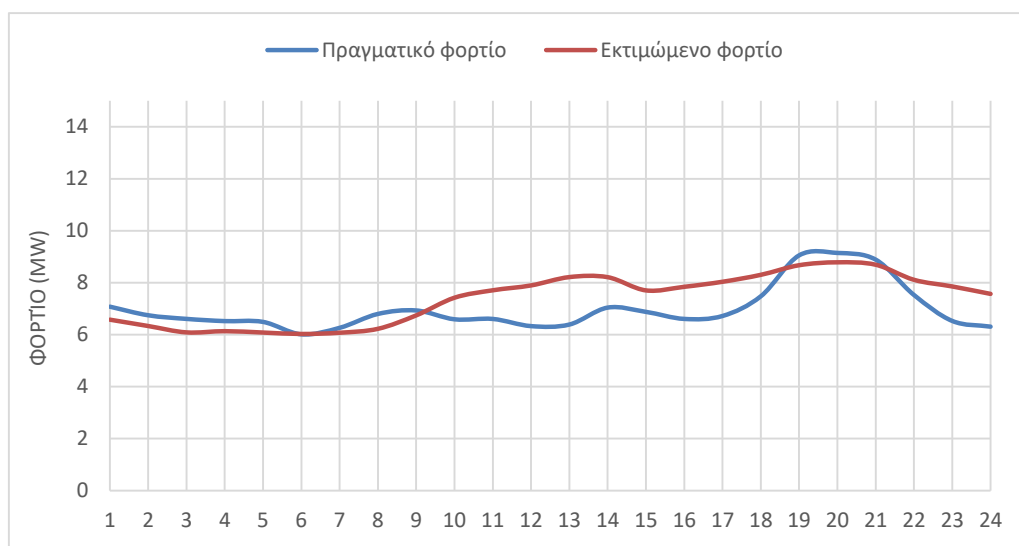
Παρατηρήσεις:

- Η μονάδα G9 δεν είναι διαθέσιμη, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 19,5 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **167,55 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **165,05 MWh** (98,51% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,5 MWh**, με διείσδυση 1,49%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,6 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

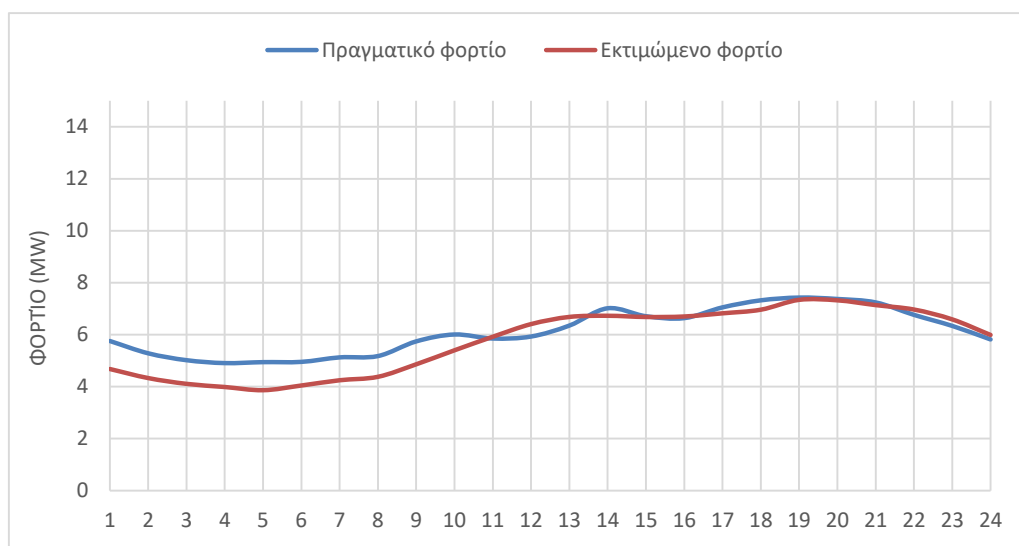
Παρατηρήσεις:

•Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 20,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **146,76 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **140,82 MWh** (95,95% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **5,94 MWh**, με διείσδυση 4,05%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **56,98 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

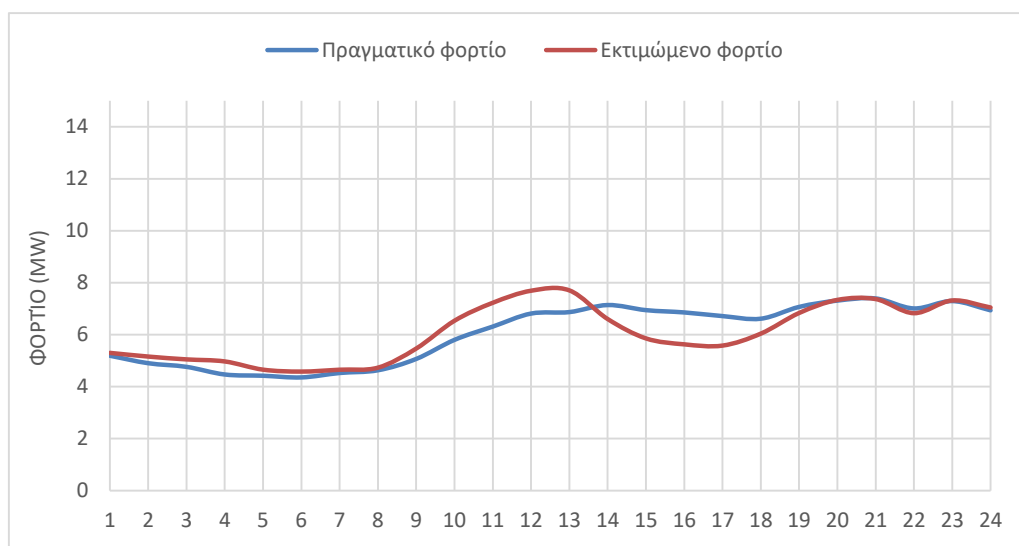
Παρατηρήσεις:

•Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 20,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **145,41 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **117,21 MWh** (80,61% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **28,2 MWh**, με διείσδυση 19,39%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **39,96 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

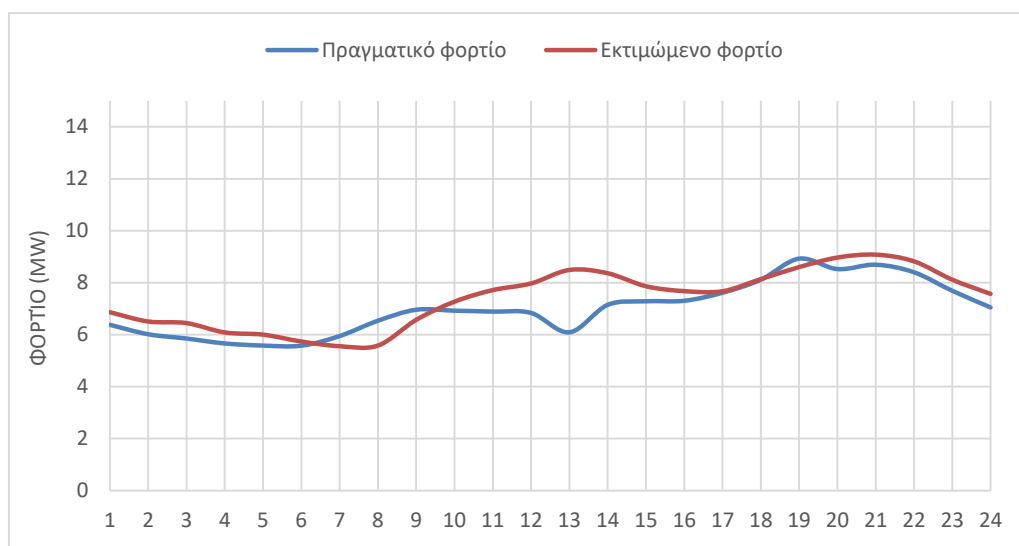
Παρατηρήσεις:

•Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 20,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **168,02 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **145,53 MWh** (86,61% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **22,49 MWh**, με διείσδυση 13,39%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **62,17 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

Παρατηρήσεις:

•Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 20,6 MW.