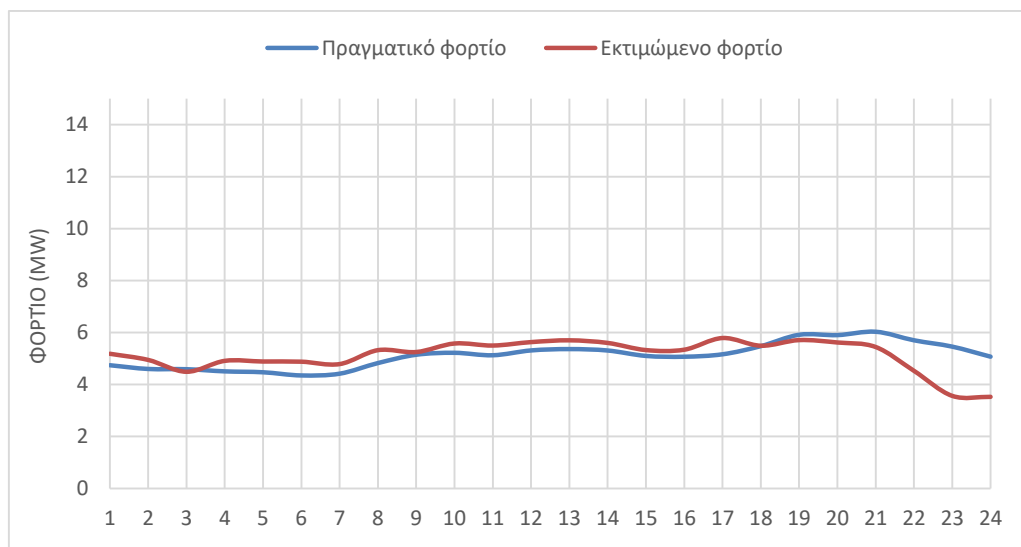


Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 01/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **122,88 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **113,55 MWh** (92,41% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **9,33 MWh**, με διείσδυση 7,59%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **59,34 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

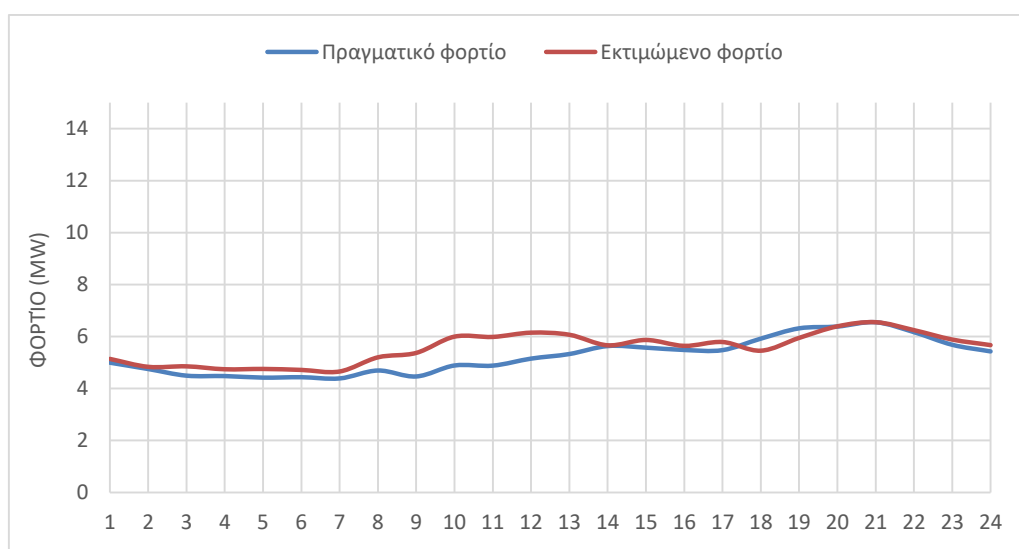
Παρατηρήσεις:

- 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 02/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **126 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **97,12 MWh** (77,08% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **28,88 MWh**, με διείσδυση 22,92%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **51,41 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

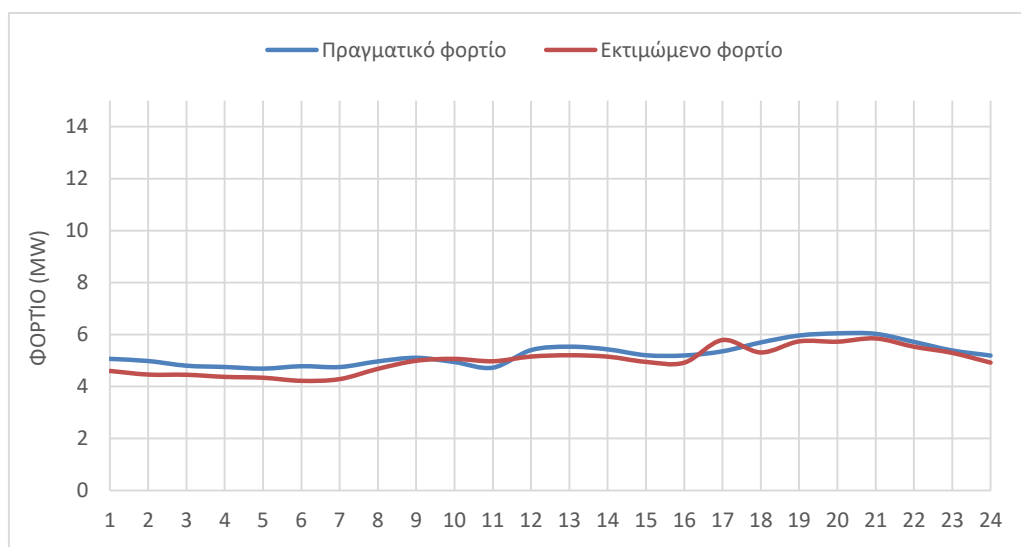
Παρατηρήσεις:

- 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 03/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **125,72 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **110,95 MWh** (88,25% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **14,77 MWh**, με διείσδυση 11,75%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **27,42 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

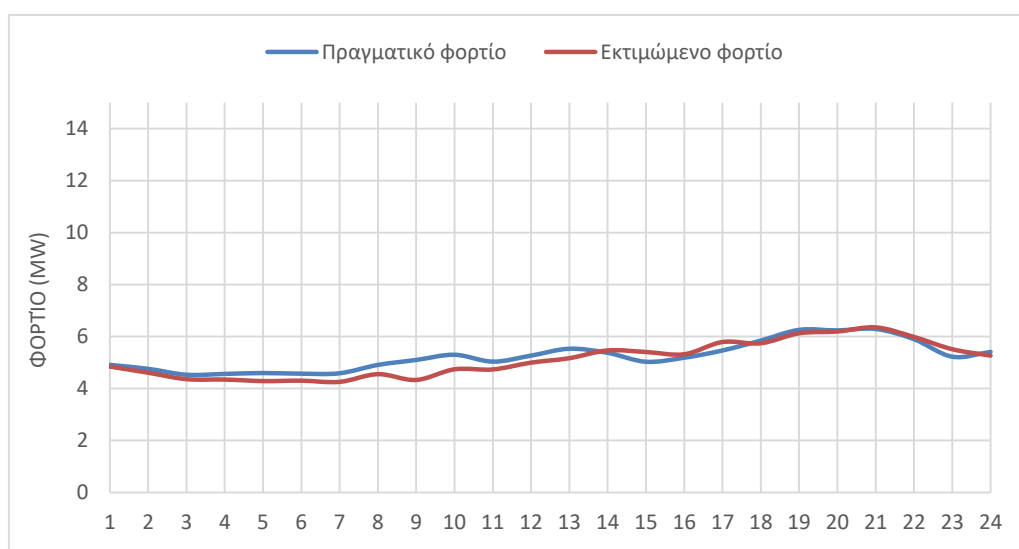
Παρατηρήσεις:

- 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 04/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **125,89 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **120,66 MWh** (95,85% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **5,23 MWh**, με διείσδυση 4,15%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **57,57 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

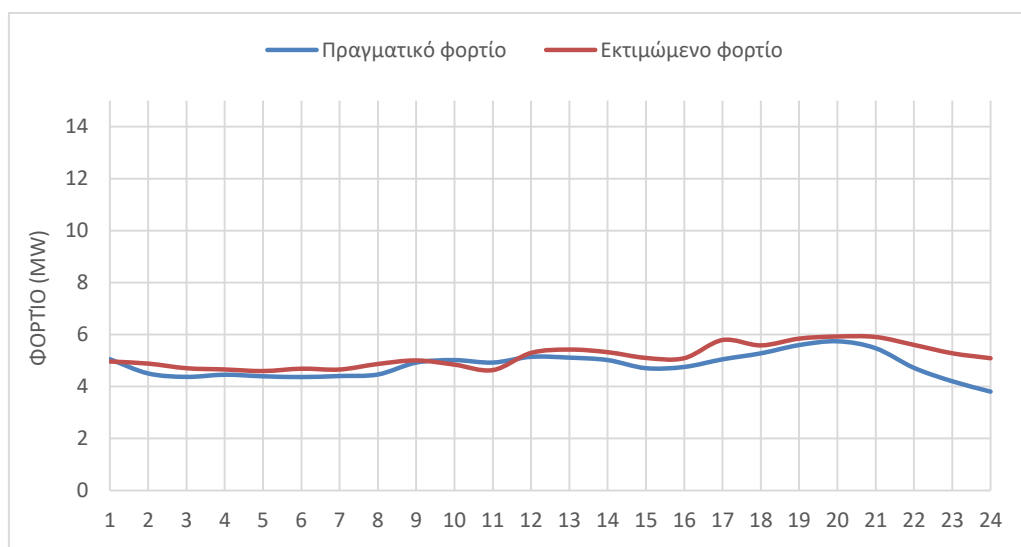
Παρατηρήσεις:

- 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 05/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **115,47 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **115,21 MWh** (99,77% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,26 MWh**, με διείσδυση 0,23%. 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

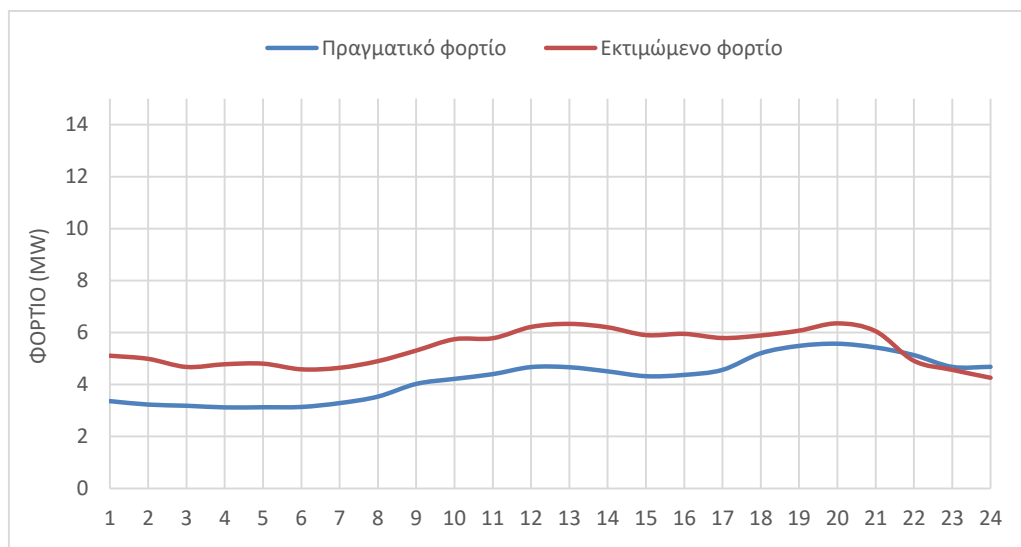
Παρατηρήσεις:

- 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 06/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **101,91 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **95,06 MWh** (93,28% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,85 MWh**, με διείσδυση 6,72%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **50,19 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

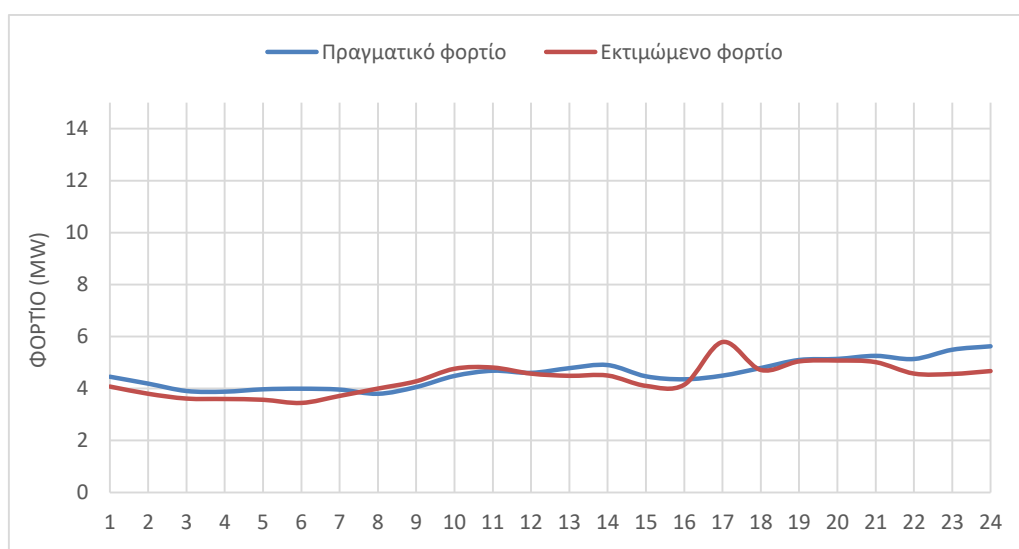
Παρατηρήσεις:

- 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 07/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **109,54 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **95,62 MWh** (87,29% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **13,92 MWh**, με διείσδυση 12,71%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **53,56 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

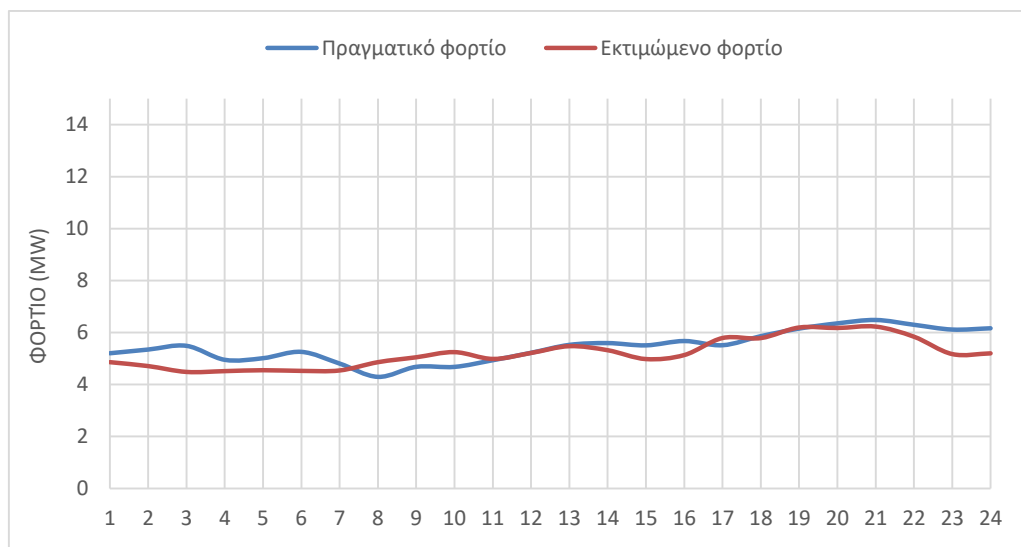
Παρατηρήσεις:

- 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 08/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **131,13 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **131,07 MWh** (99,95% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,06 MWh**, με διείσδυση 0,05%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **59,15 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

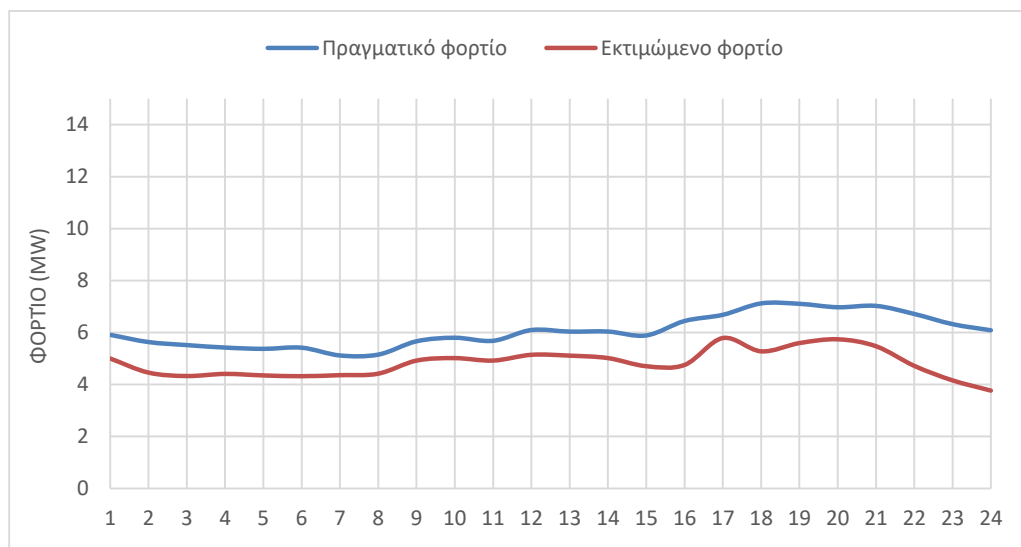
Παρατηρήσεις:

- 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 09/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **145,24 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **140,43 MWh** (96,69% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **4,81 MWh**, με διείσδυση 3,31%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **62,03 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

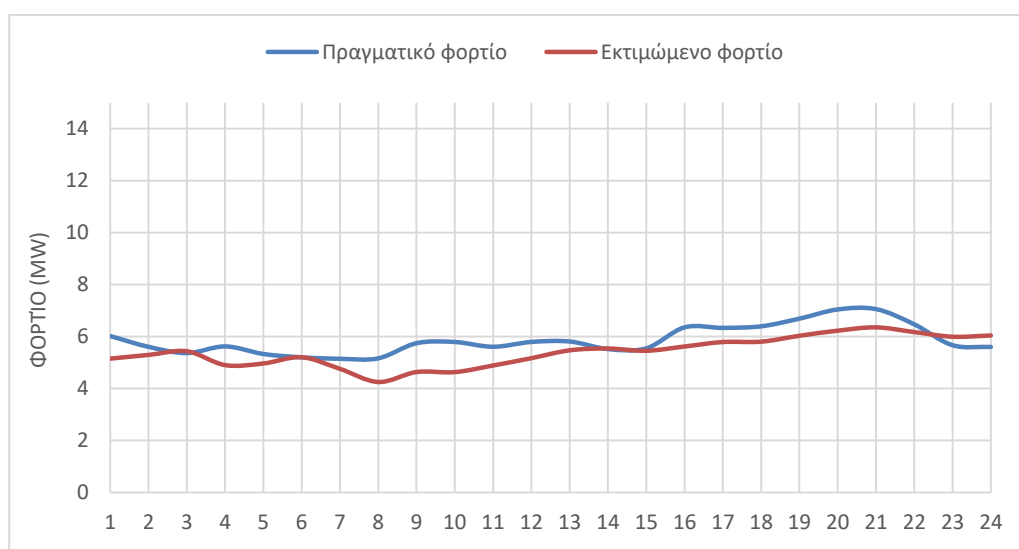
Παρατηρήσεις:

- 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 10/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **140,87 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **83,57 MWh** (59,32% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **57,3 MWh**, με διείσδυση 40,68%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **58,21 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

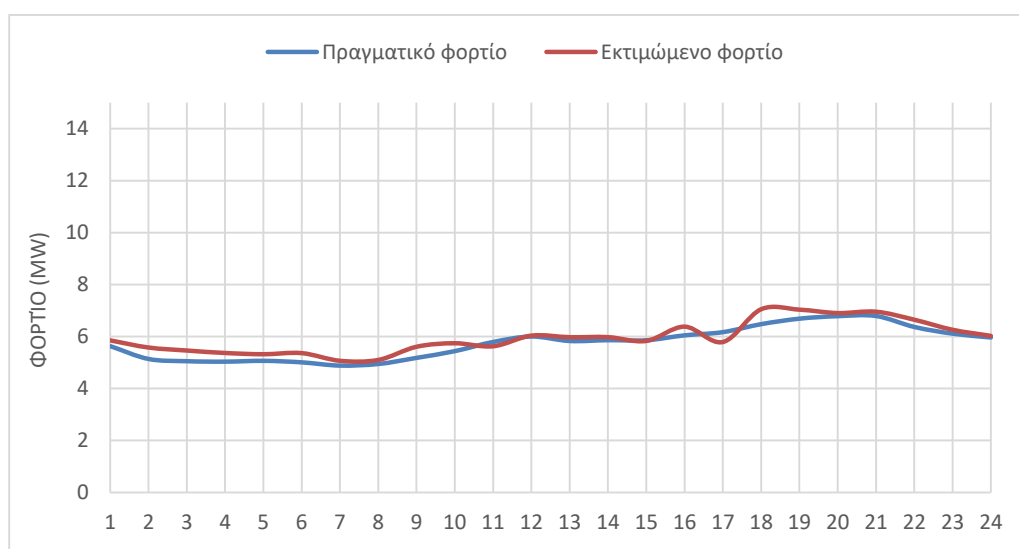
Παρατηρήσεις:

- 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 11/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **138,13 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **78,42 MWh** (56,77% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **59,71 MWh**, με διείσδυση 43,23%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **60,65 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

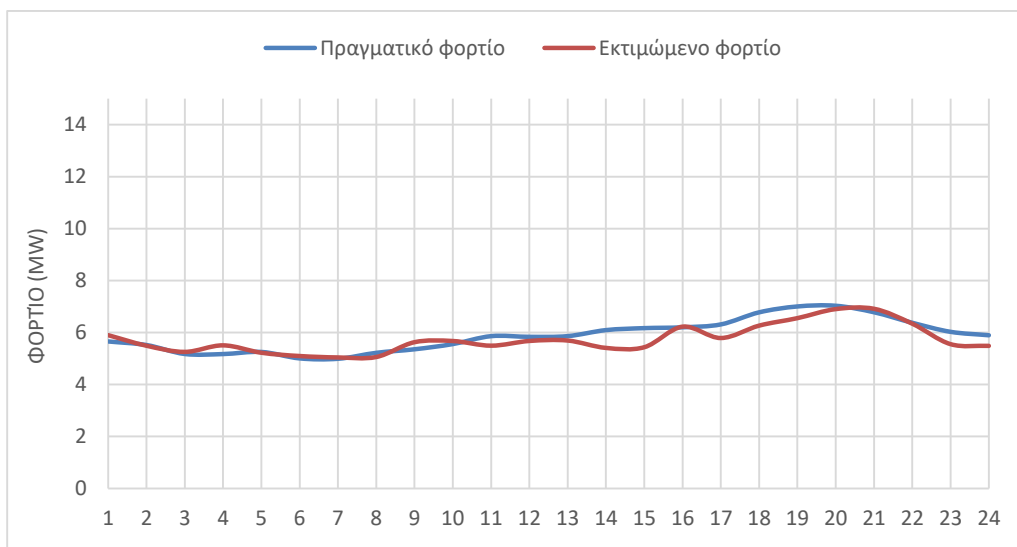
Παρατηρήσεις:

- 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 12/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **141,15 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **120,87 MWh** (85,63% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **20,28 MWh**, με διείσδυση 14,37%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **55,71 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

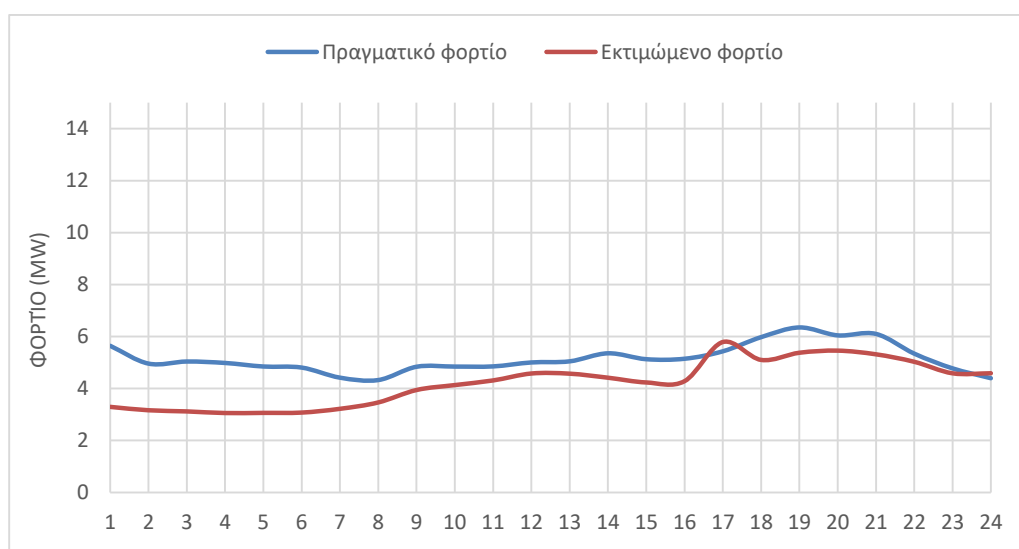
Παρατηρήσεις:

- 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 13/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **123,67 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **123,15 MWh** (99,58% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,52 MWh**, με διείσδυση 0,42%. 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

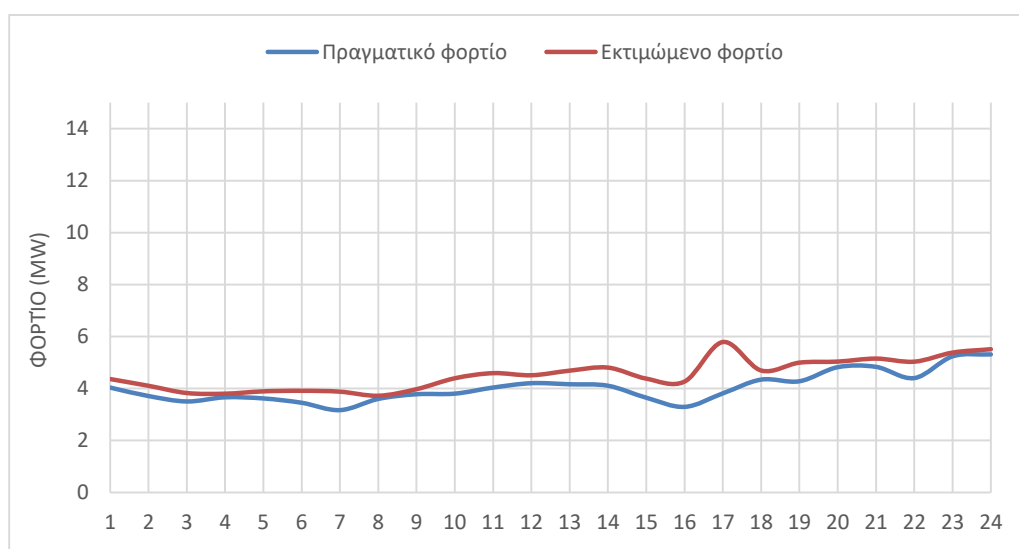
Παρατηρήσεις:

- 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 14/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **96,85 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **96,5 MWh** (99,64% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,35 MWh**, με διείσδυση 0,36%. 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

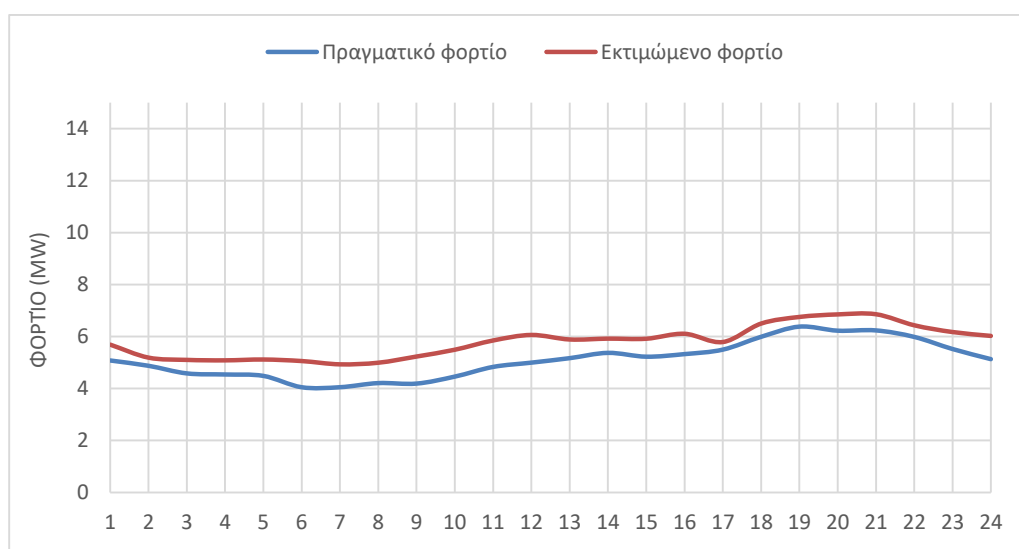
Παρατηρήσεις:

- 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 15/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **122,42 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **108,24 MWh** (88,42% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **14,18 MWh**, με διείσδυση 11,58%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **58,97 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

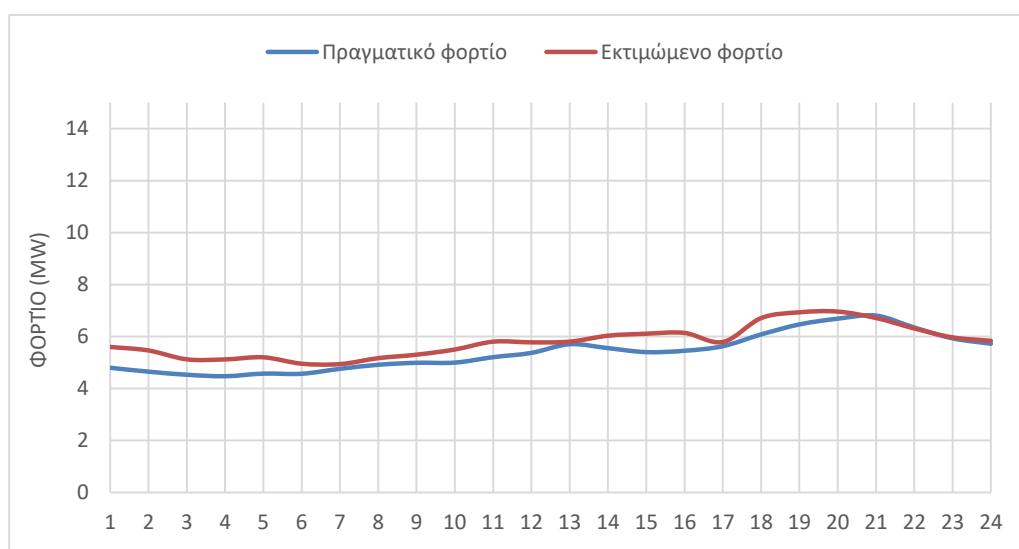
Παρατηρήσεις:

- 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 16/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **129,63 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **79,78 MWh** (61,54% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **49,85 MWh**, με διείσδυση 38,46%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **56,81 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

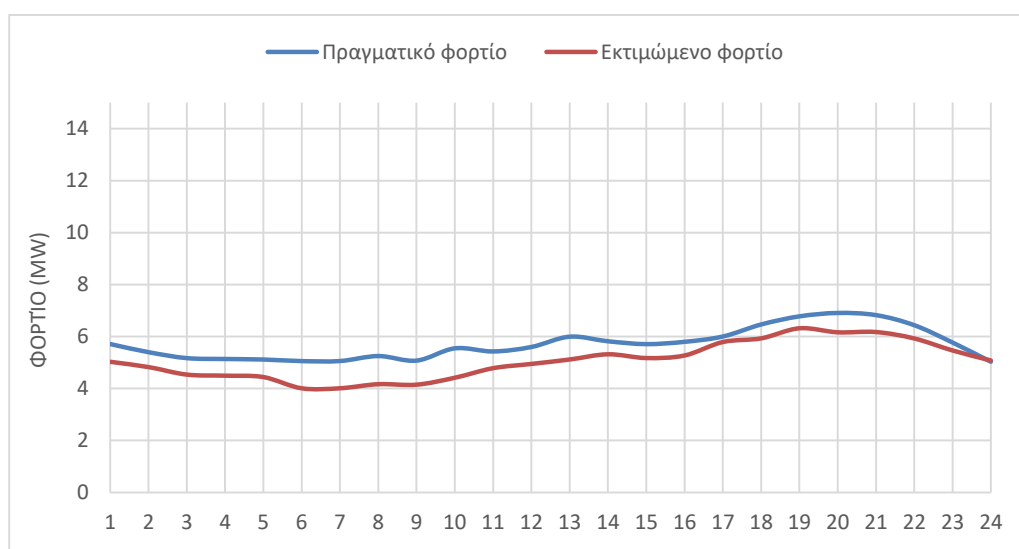
Παρατηρήσεις:

- 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 17/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **137,08 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **106,65 MWh** (77,8% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **30,43 MWh**, με διείσδυση 22,2%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **52,43 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

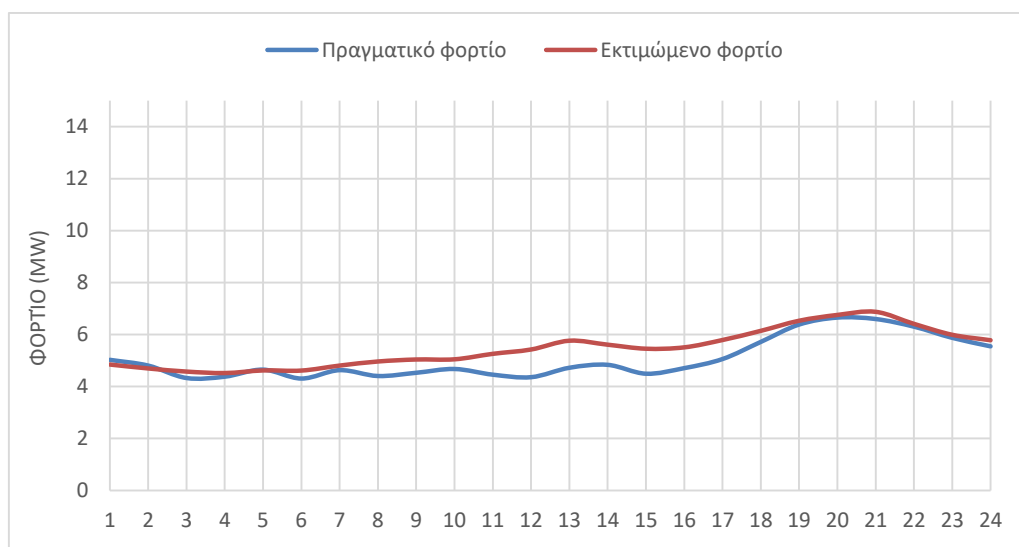
Παρατηρήσεις:

- 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 18/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **121,46 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **120,72 MWh** (99,39% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,74 MWh**, με διείσδυση 0,61%. 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

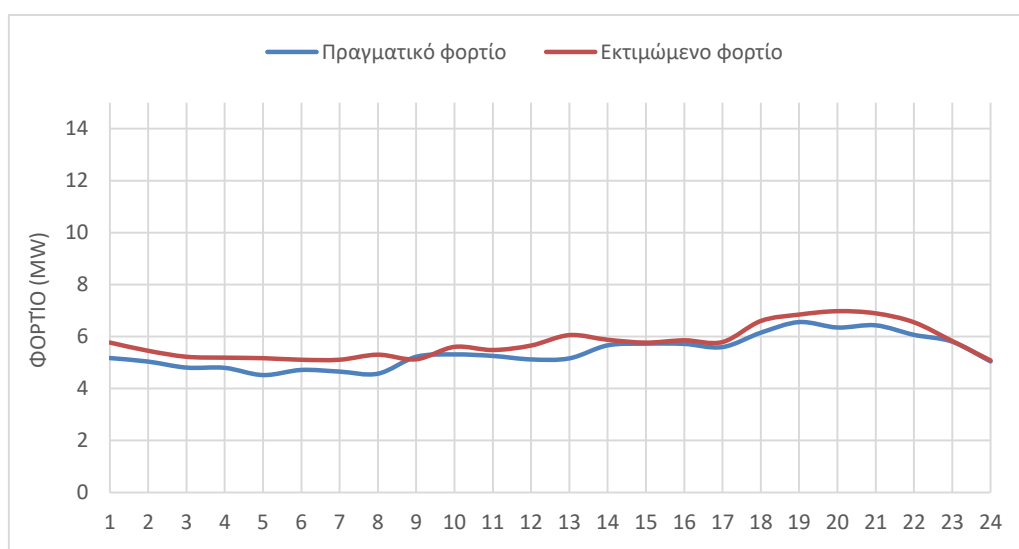
Παρατηρήσεις:

- 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 19/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **129,44 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **97,5 MWh** (75,32% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **31,94 MWh**, με διείσδυση 24,68%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,32 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

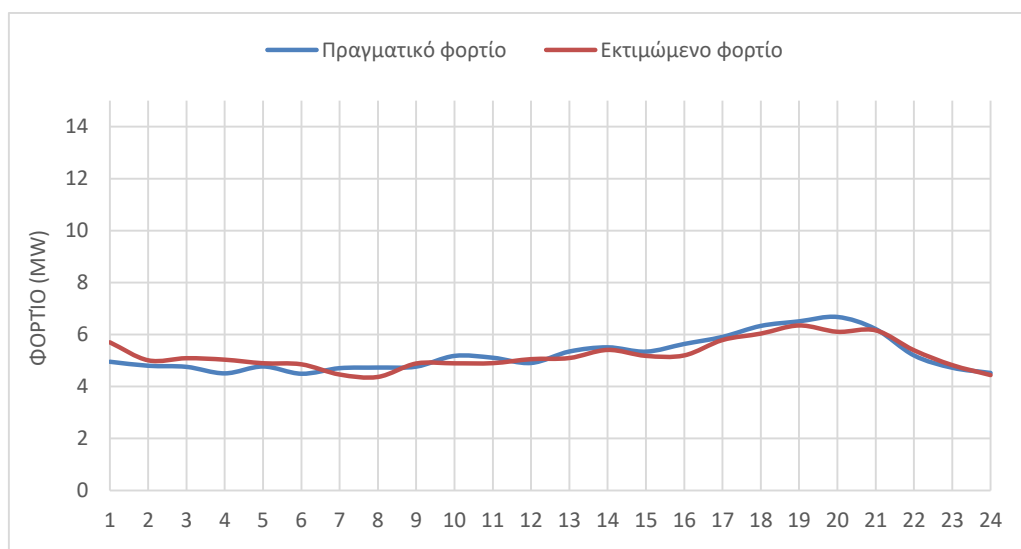
Παρατηρήσεις:

- 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 20/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **125,6 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **76,02 MWh** (60,53% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **49,58 MWh**, με διείσδυση 39,47%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **50,45 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

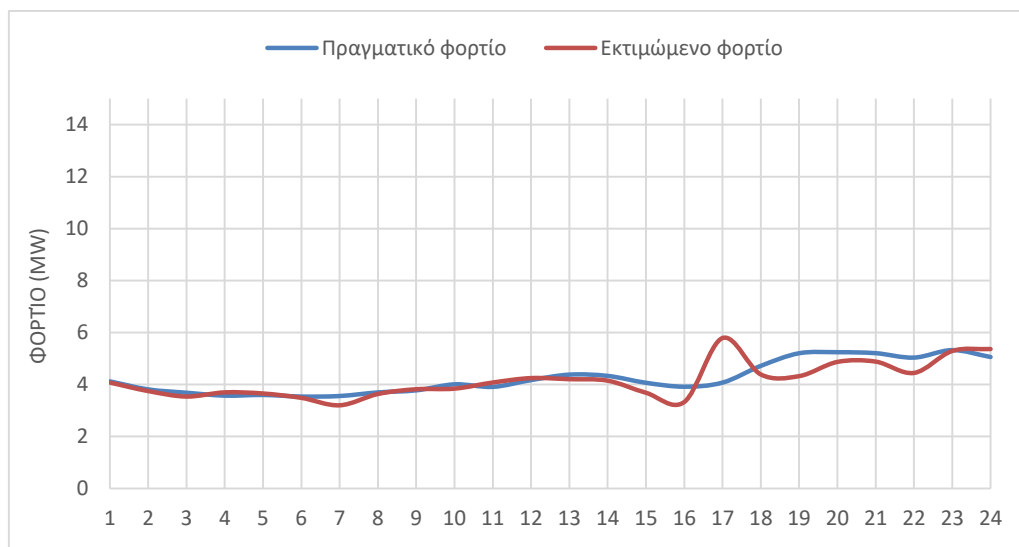
Παρατηρήσεις:

- 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 21/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **102,02 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **87,32 MWh** (85,59% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **14,7 MWh**, με διείσδυση 14,41%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **37,44 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

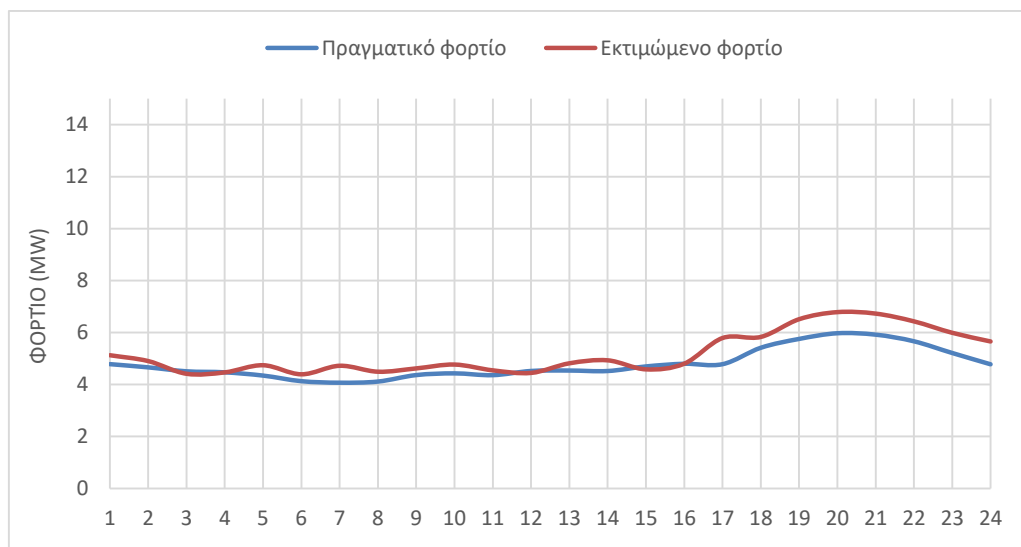
Παρατηρήσεις:

- 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 22/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **114,82 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **101,49 MWh** (88,39% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **13,33 MWh**, με διείσδυση 11,61%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **57,22 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

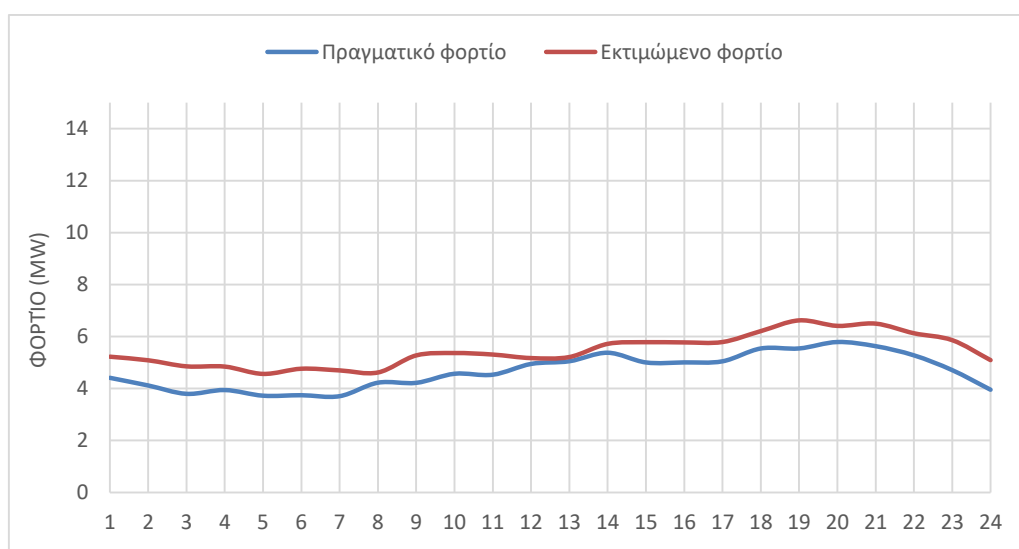
Παρατηρήσεις:

- 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 23/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **111,87 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **95,67 MWh** (85,52% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **16,2 MWh**, με διείσδυση 14,48%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **46,12 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

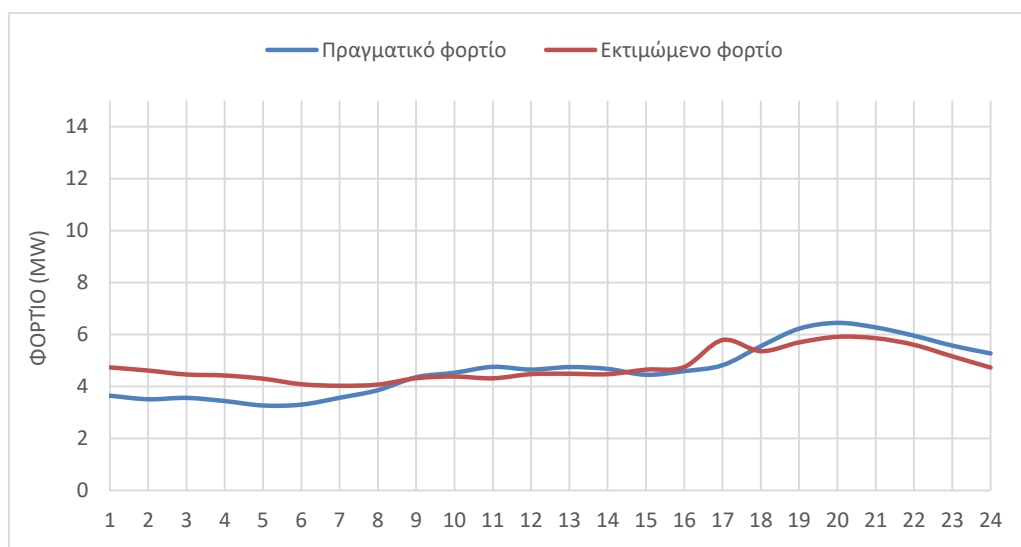
Παρατηρήσεις:

- 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 24/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **111,07 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **79,39 MWh** (71,48% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **31,68 MWh**, με διείσδυση 28,52%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **45,8 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

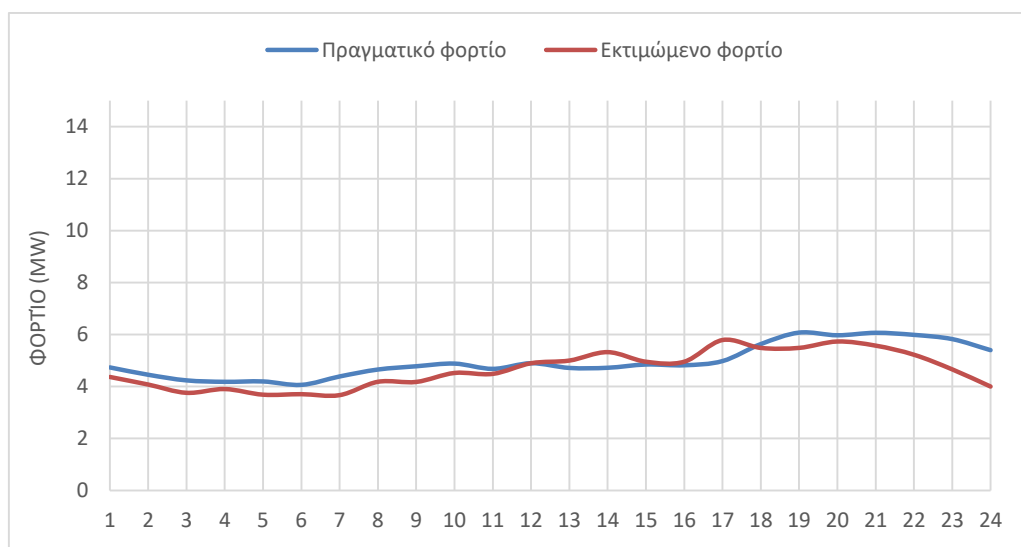
Παρατηρήσεις:

- 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 25/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **119,2 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **98,22 MWh** (82,4% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **20,98 MWh**, με διείσδυση 17,6%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **44,33 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

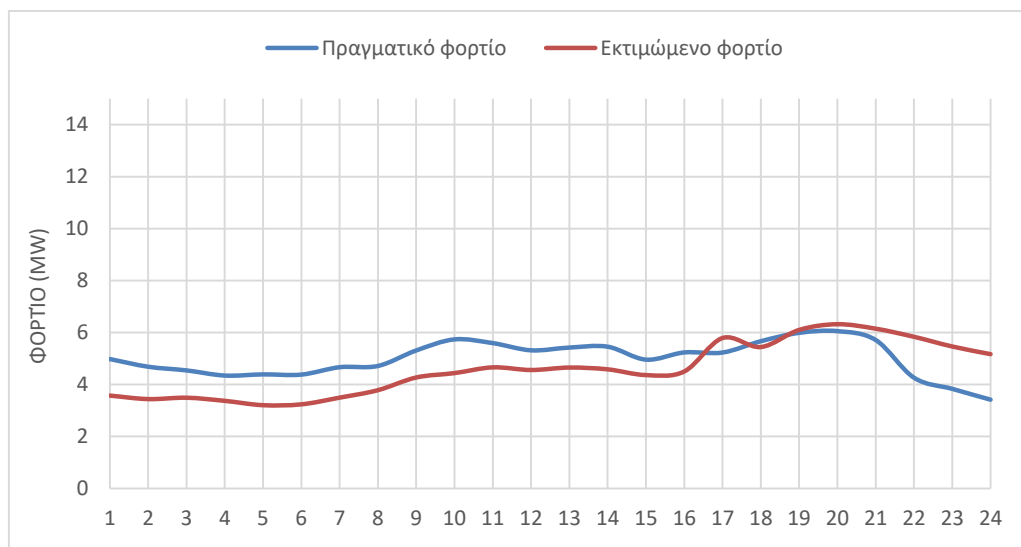
Παρατηρήσεις:

- 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 26/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **119,92 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **91,19 MWh** (76,04% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **28,73 MWh**, με διείσδυση 23,96%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **49,17 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

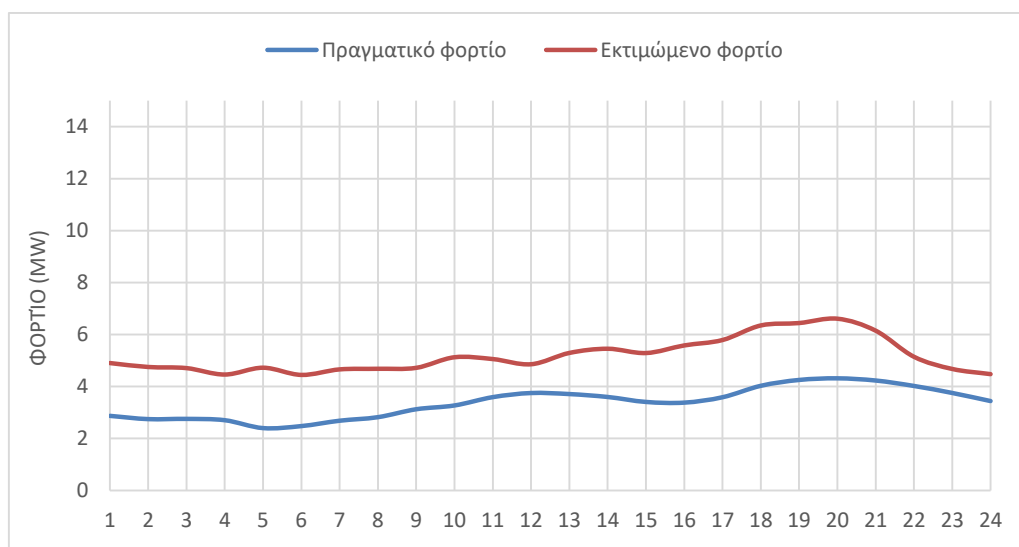
Παρατηρήσεις:

- 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 27/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **80,94 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **68,27 MWh** (84,35% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **12,67 MWh**, με διείσδυση 15,65%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **18,38 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

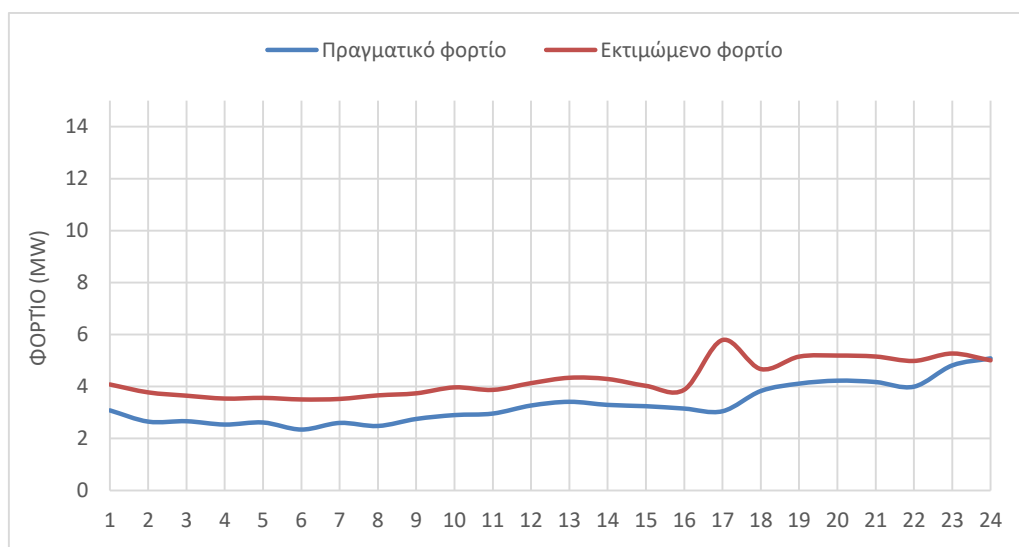
Παρατηρήσεις:

- 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 28/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **79,25 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **67,37 MWh** (85,01% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **11,88 MWh**, με διείσδυση 14,99%. 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 Μήλου

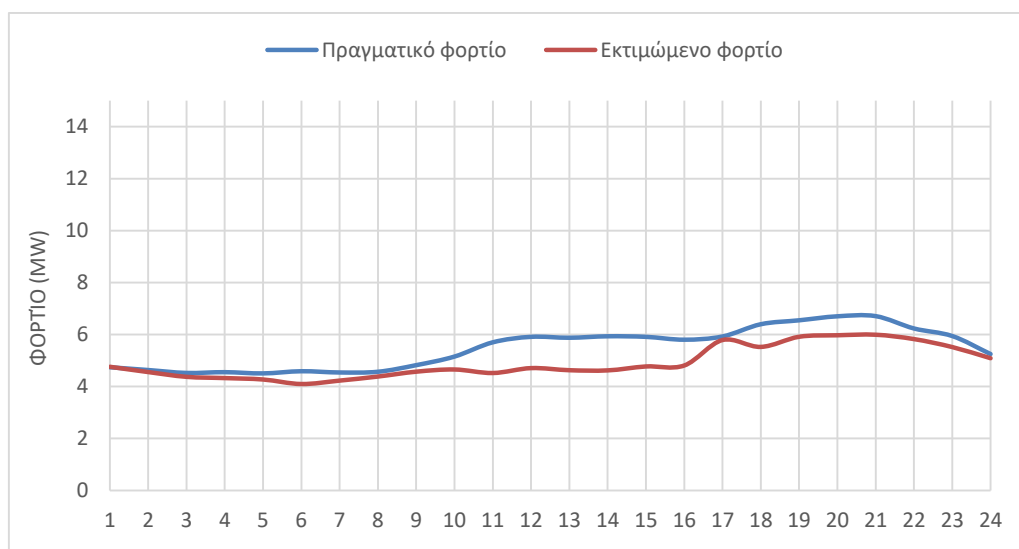
Παρατηρήσεις:

- 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 29/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **131,49 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **107,61 MWh** (81,84% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **23,88 MWh**, με διείσδυση 18,16%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **29,03 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

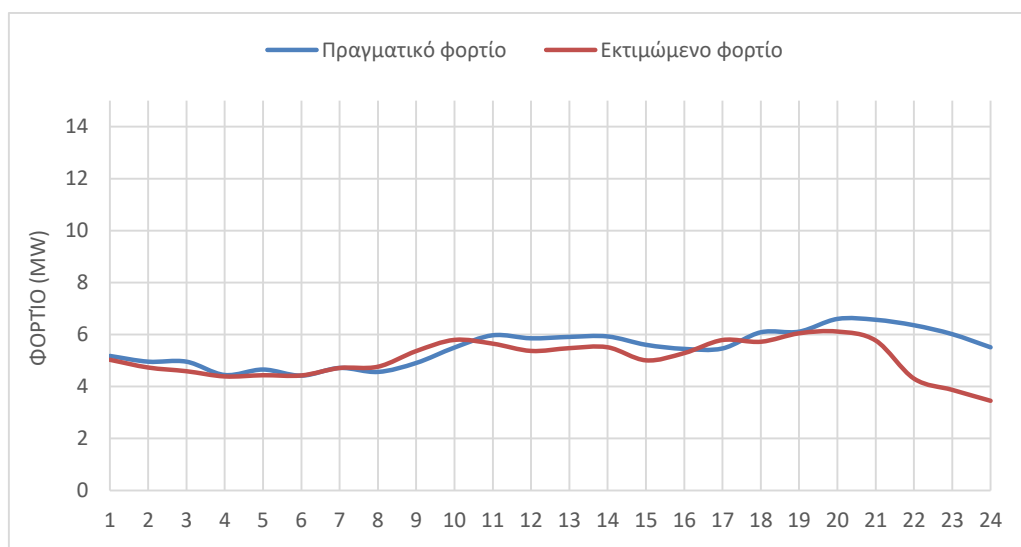
Παρατηρήσεις:

- 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 30/11/2021

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **131,73 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **119,38 MWh** (90,62% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **12,35 MWh**, με διείσδυση 9,38%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **19,06 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.