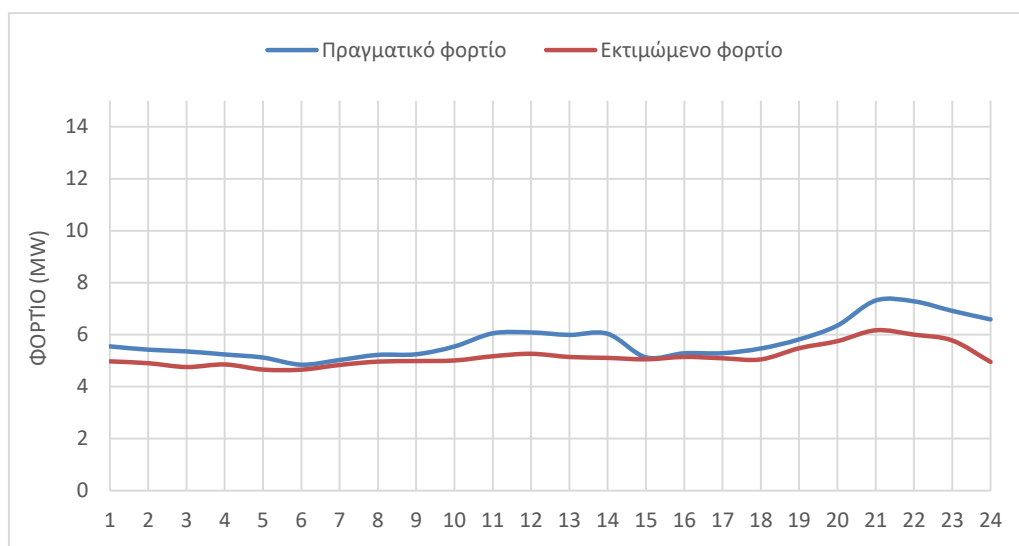


Απολογιστικά στοιχεία του ΗΕΠ για το Ηλεκτρικό Σύστημα της Μήλου για τις 19/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **138,19 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **133,92 MWh** (96,91% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **4,27 MWh**, με διείσδυση 3,09%. 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

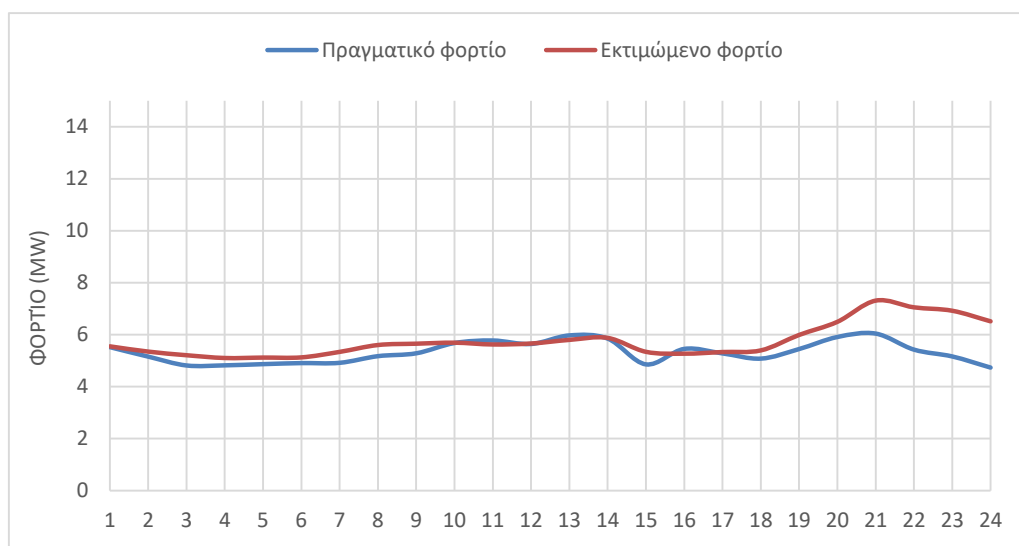
Παρατηρήσεις:

•Σημειώνεται ότι η μονάδα G3 δεν είναι διαθέσιμη λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 15,1 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **127,79 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **88,09 MWh** (68,93% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **39,7 MWh**, με διείσδυση 31,07%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **47,14 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

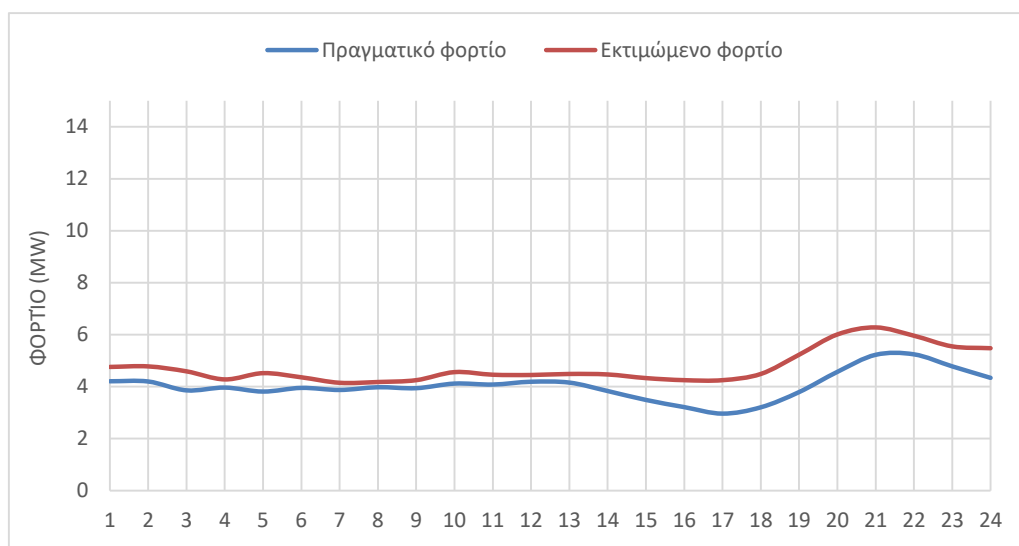
Παρατηρήσεις:

•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 02/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **97 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **74,51 MWh** (76,81% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **22,49 MWh**, με διείσδυση 23,19%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **32,4 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

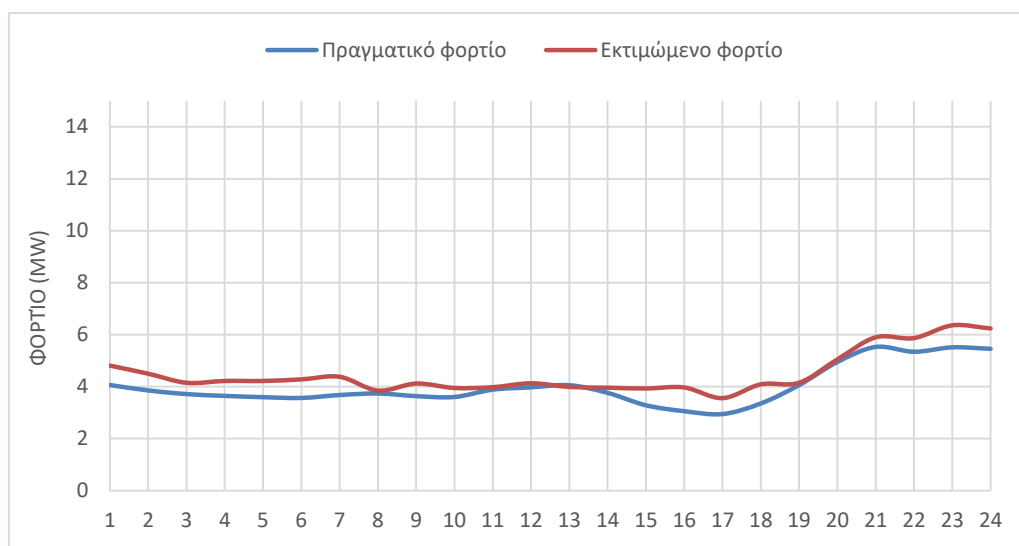
Παρατηρήσεις:

•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 03/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **96,28 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **81,19 MWh** (84,33% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **15,09 MWh**, με διείσδυση 15,67%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **31,44 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

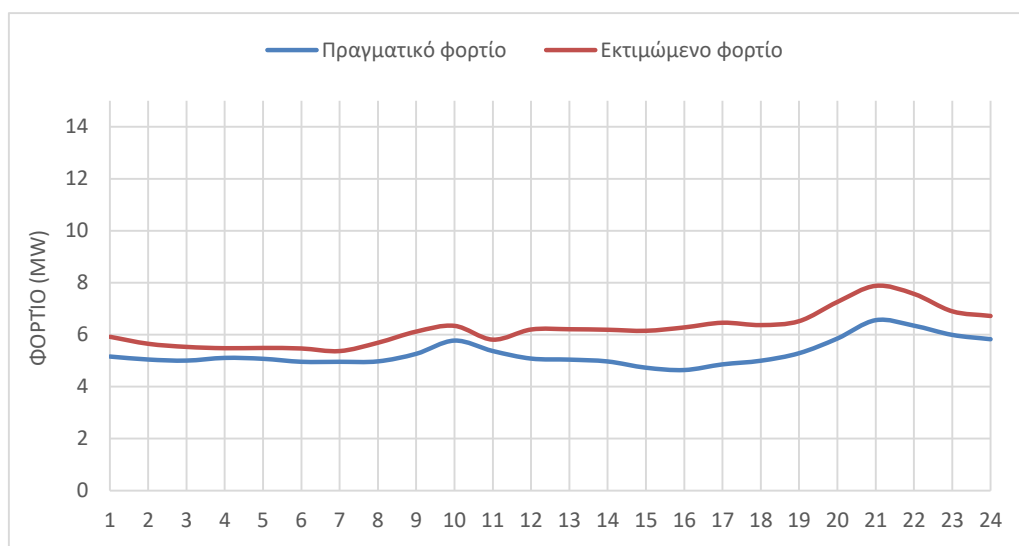
Παρατηρήσεις:

•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 04/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **126,87 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **124,13 MWh** (97,84% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,74 MWh**, με διείσδυση 2,16%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **60,87 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

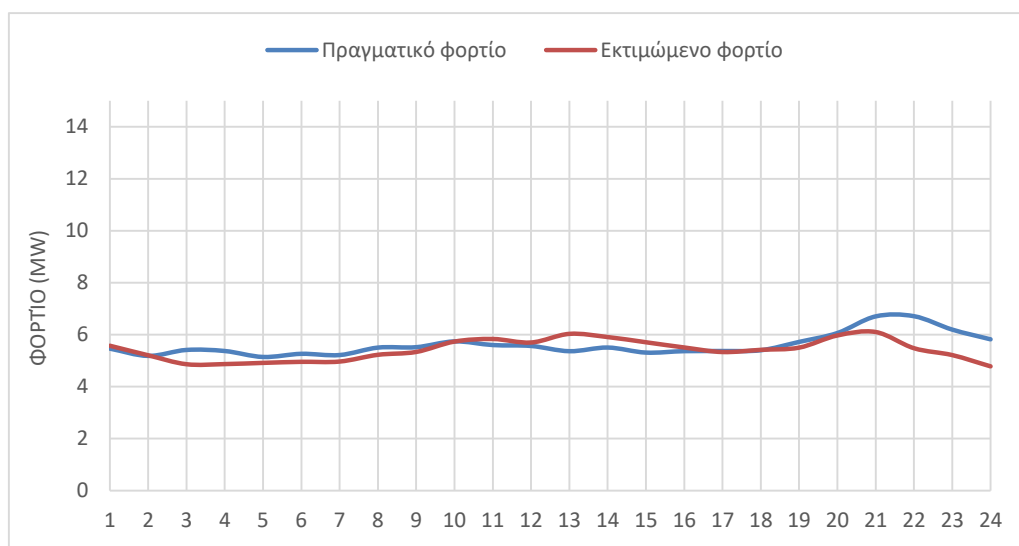
Παρατηρήσεις:

•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 05/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **134,54 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **125,03 MWh** (92,93% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **9,51 MWh**, με διείσδυση 7,07%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **42,84 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

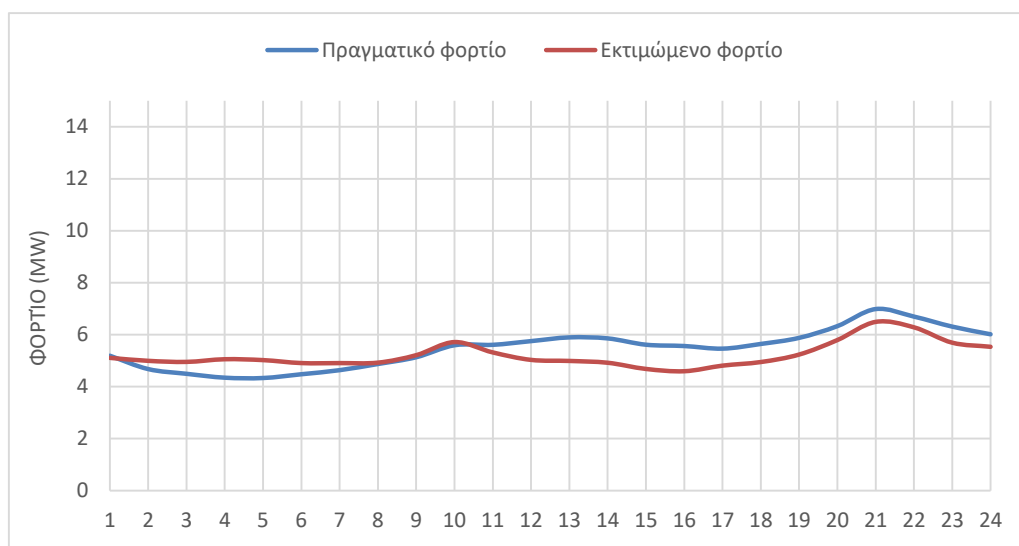
Παρατηρήσεις:

•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 06/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **131,38 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **126,3 MWh** (96,13% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **5,08 MWh**, με διείσδυση 3,87%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **59,88 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

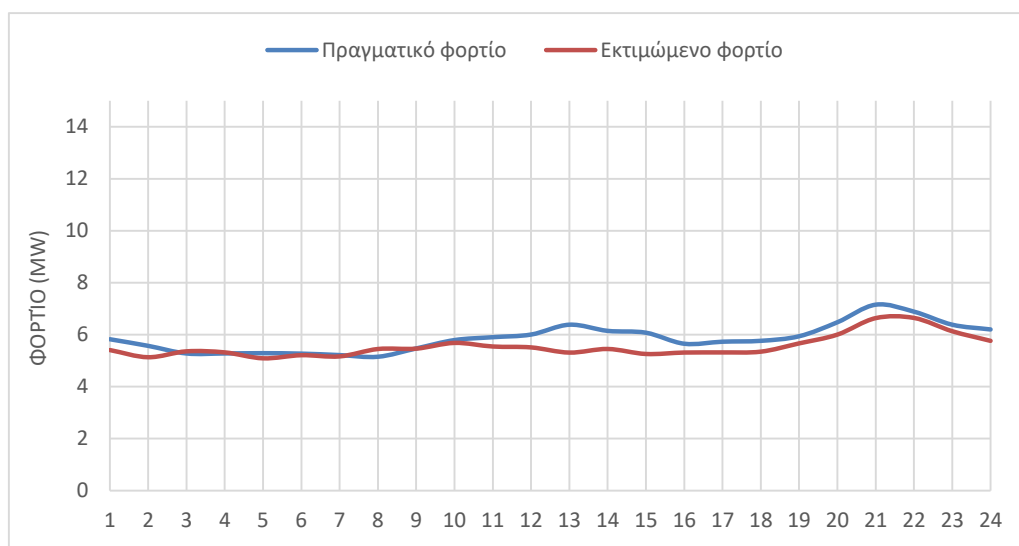
Παρατηρήσεις:

•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 07/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **140,85 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **123,81 MWh** (87,9% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **17,04 MWh**, με διείσδυση 12,1%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **33,73 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

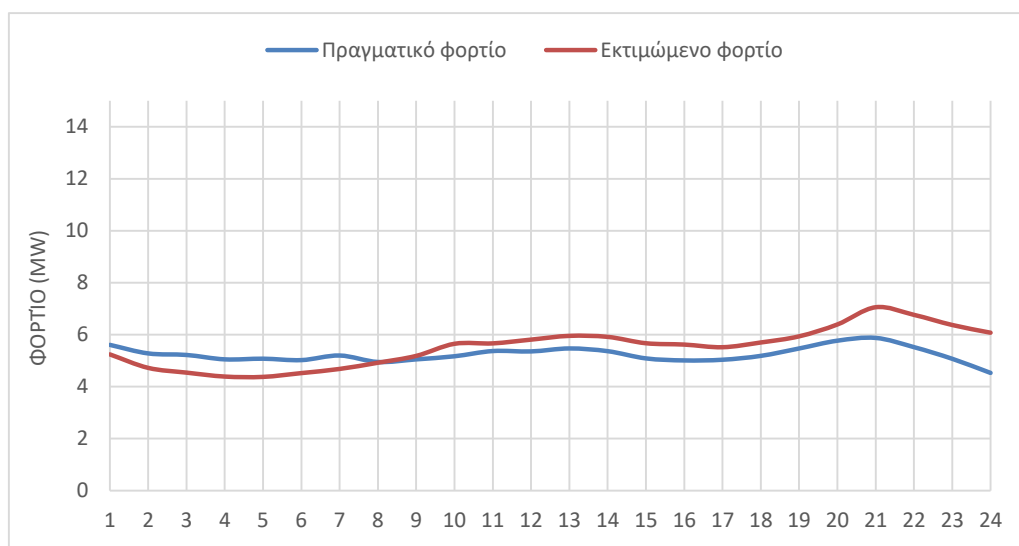
Παρατηρήσεις:

•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 08/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **125,75 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **114,04 MWh** (90,69% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **11,71 MWh**, με διείσδυση 9,31%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **46,02 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

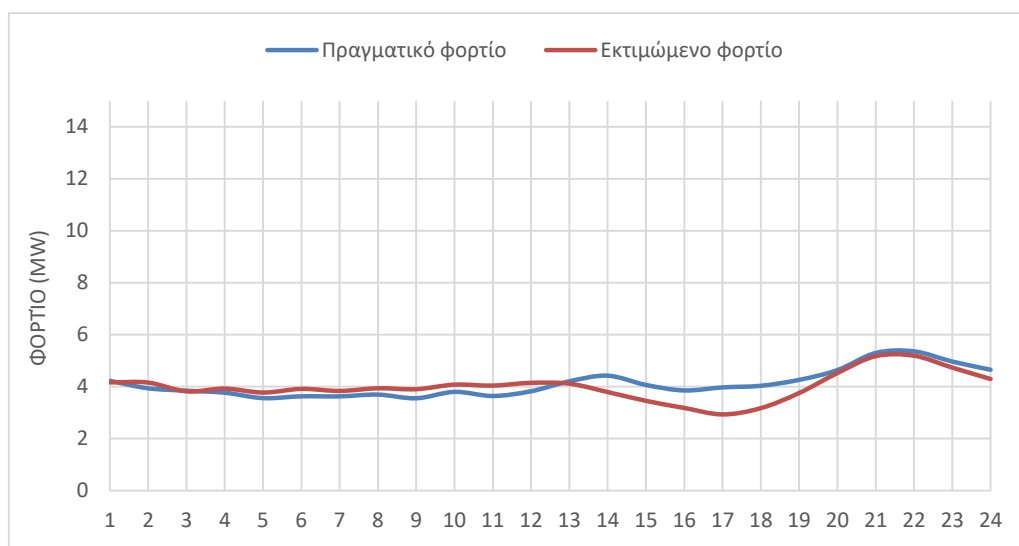
Παρατηρήσεις:

•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 09/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **98,84 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **82,34 MWh** (83,31% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **16,5 MWh**, με διείσδυση 16,69%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **56,9 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

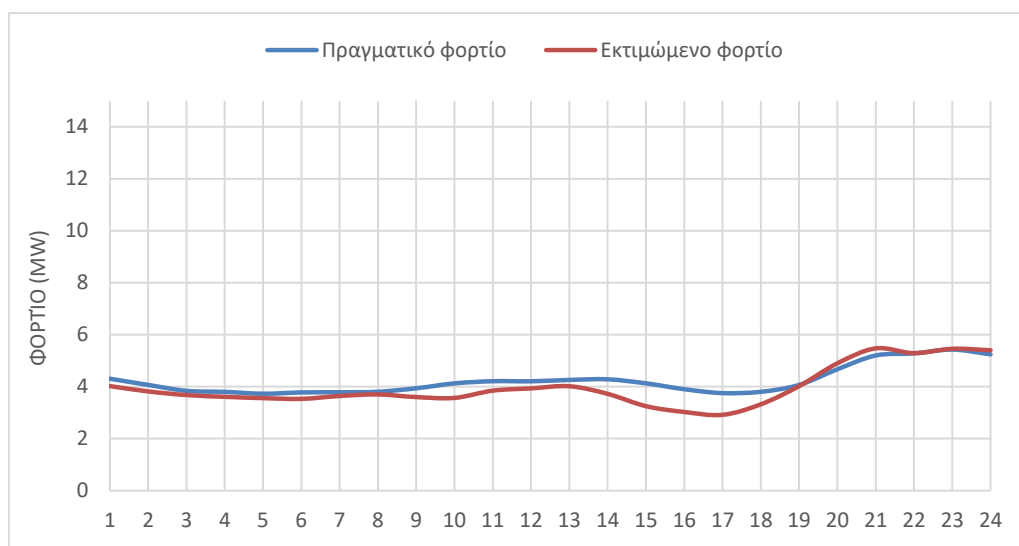
Παρατηρήσεις:

•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 10/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **101,62 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **85,11 MWh** (83,75% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **16,51 MWh**, με διείσδυση 16,25%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **22,84 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

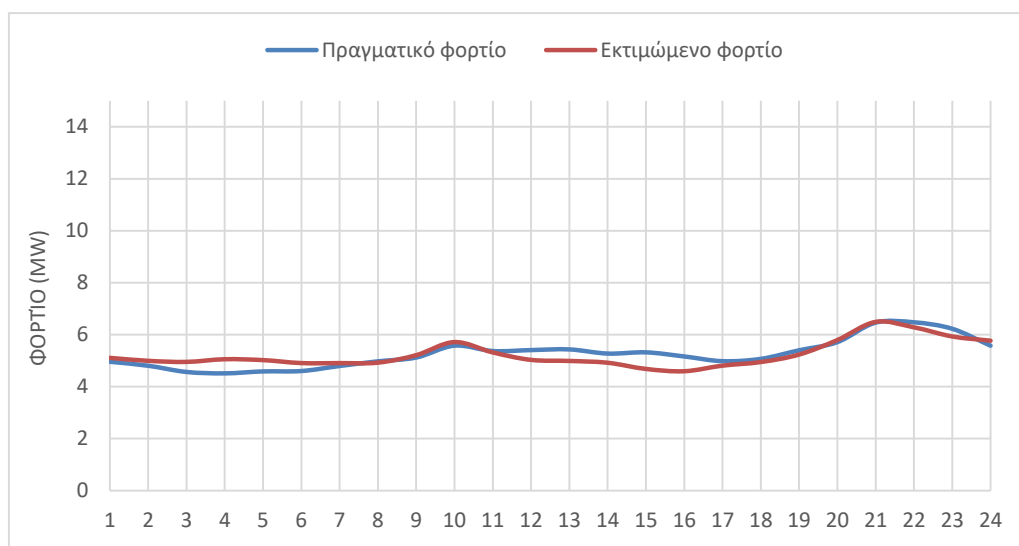
Παρατηρήσεις:

•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 11/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **126,39 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **112,39 MWh** (88,92% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **14 MWh**, με διείσδυση 11,08%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **34,42 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

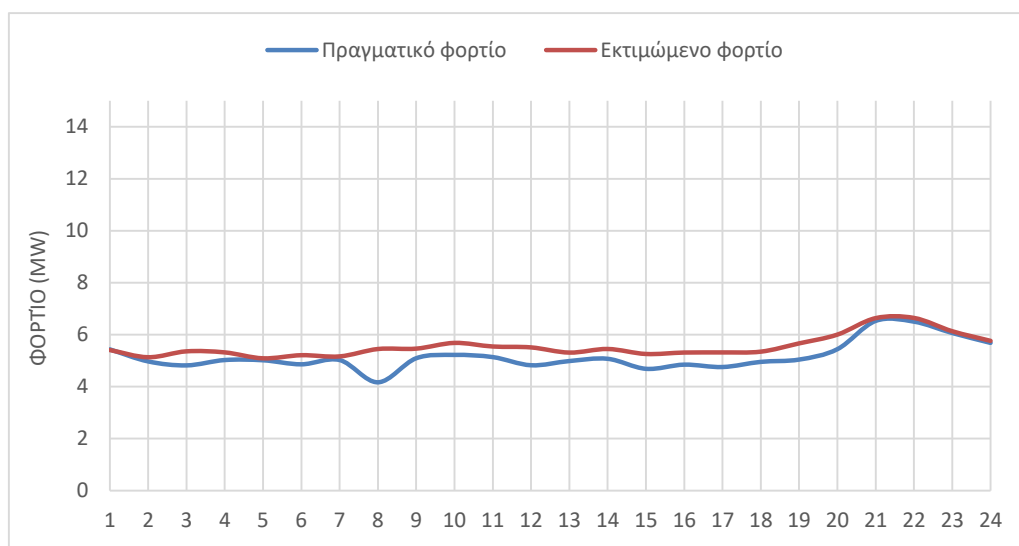
Παρατηρήσεις:

•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 12/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **124,18 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **123,25 MWh** (99,25% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,93 MWh**, με διείσδυση 0,75%. 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

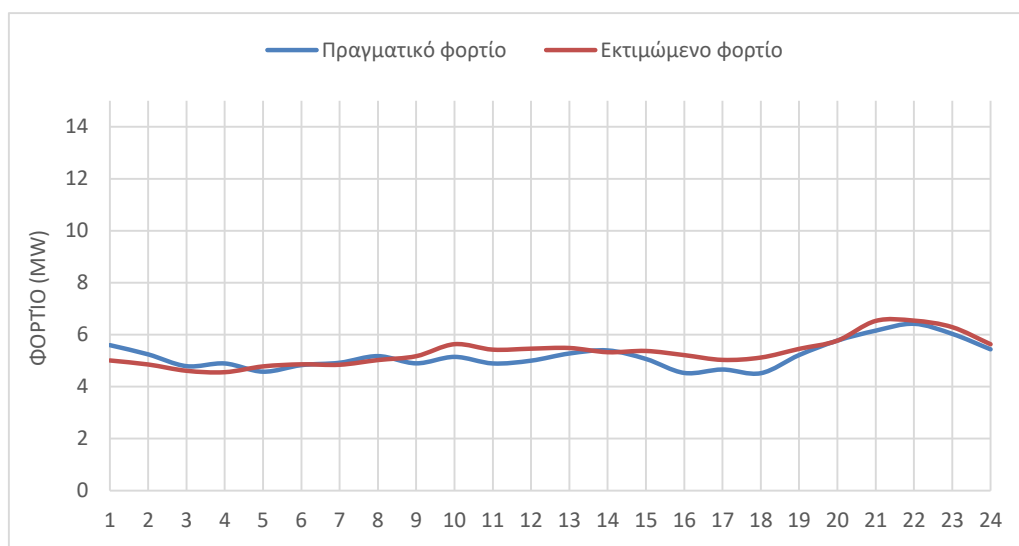
Παρατηρήσεις:

•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 14/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **124,44 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **115 MWh** (92,41% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **9,44 MWh**, με διείσδυση 7,59%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **61,49 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

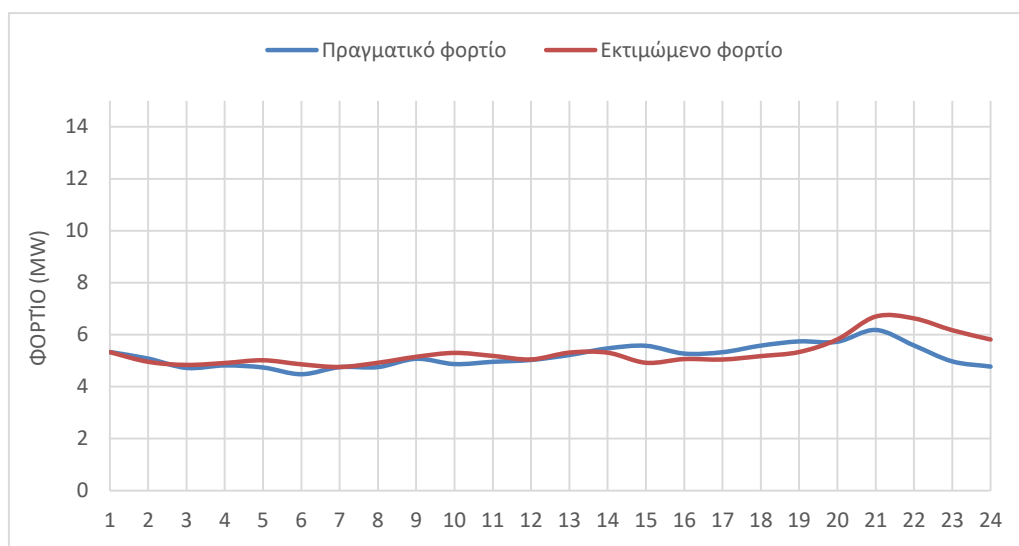
Παρατηρήσεις:

•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 15/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **124,03 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **104,84 MWh** (84,53% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **19,19 MWh**, με διείσδυση 15,47%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **60,22 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

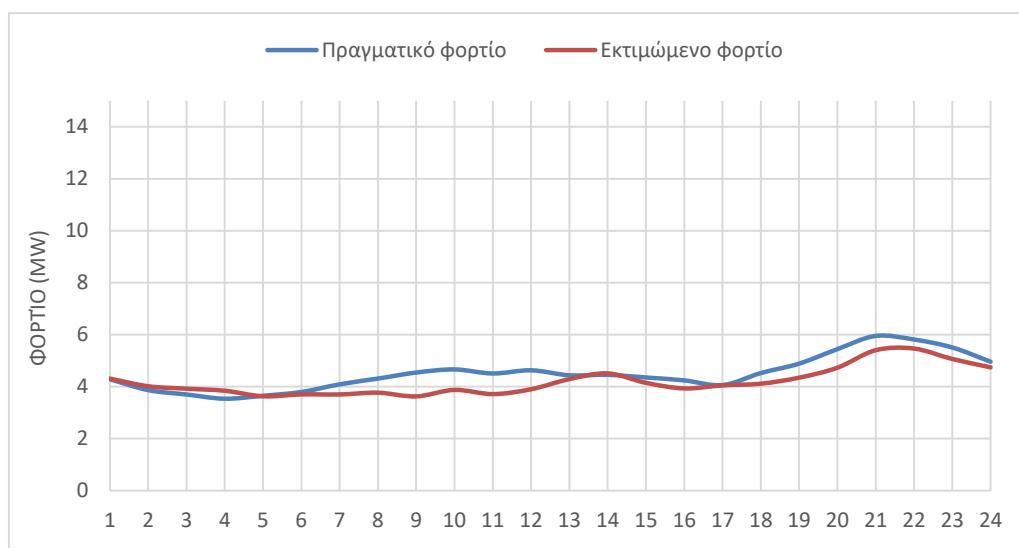
Παρατηρήσεις:

•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 16/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **108,23 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **104,55 MWh** (96,6% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **3,68 MWh**, με διείσδυση 3,4%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **62,14 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

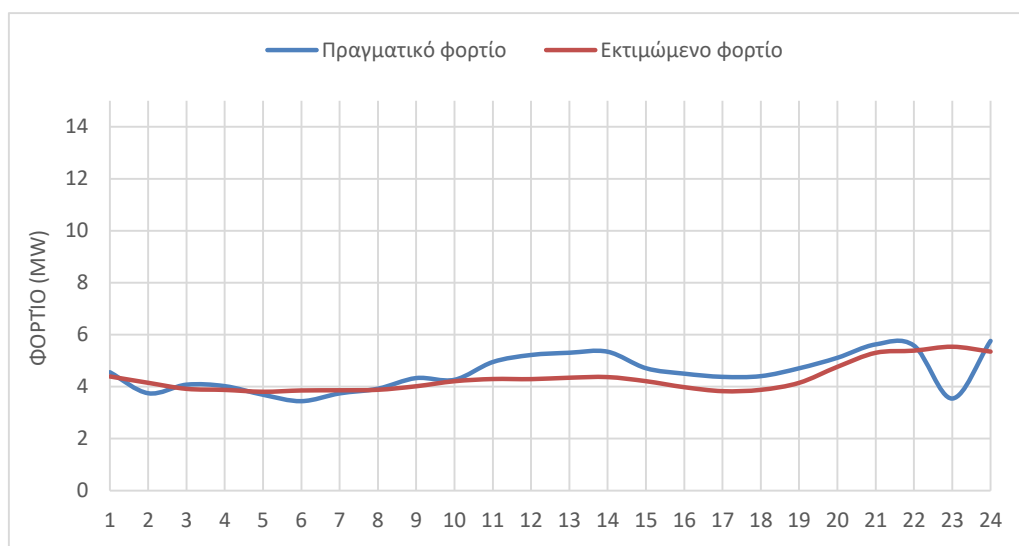
Παρατηρήσεις:

•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 17/04/2022

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **108,93 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **90,29 MWh** (82,89% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **18,64 MWh**, με διείσδυση 17,11%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **46,45 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

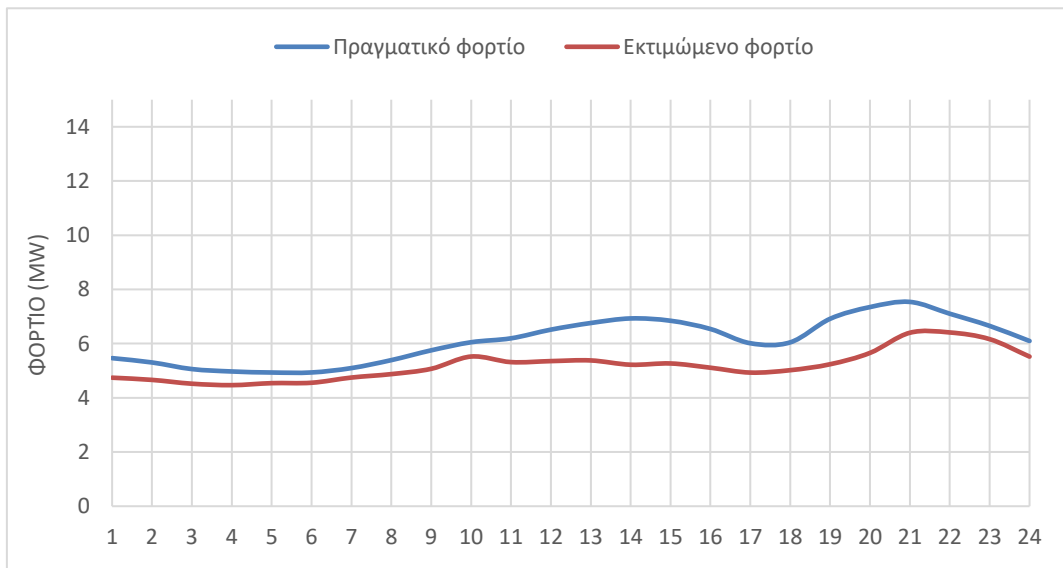
Παρατηρήσεις:

- Όλες οι μονάδες είναι διαθέσιμες, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 20,6 MW.
- Κατά τις ώρες 22:10-23:00, σημειώθηκε γενική διακοπή.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **146,46 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **140,09 MWh** (95,65% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **6,37 MWh**, με διείσδυση 4,35%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **40,37 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

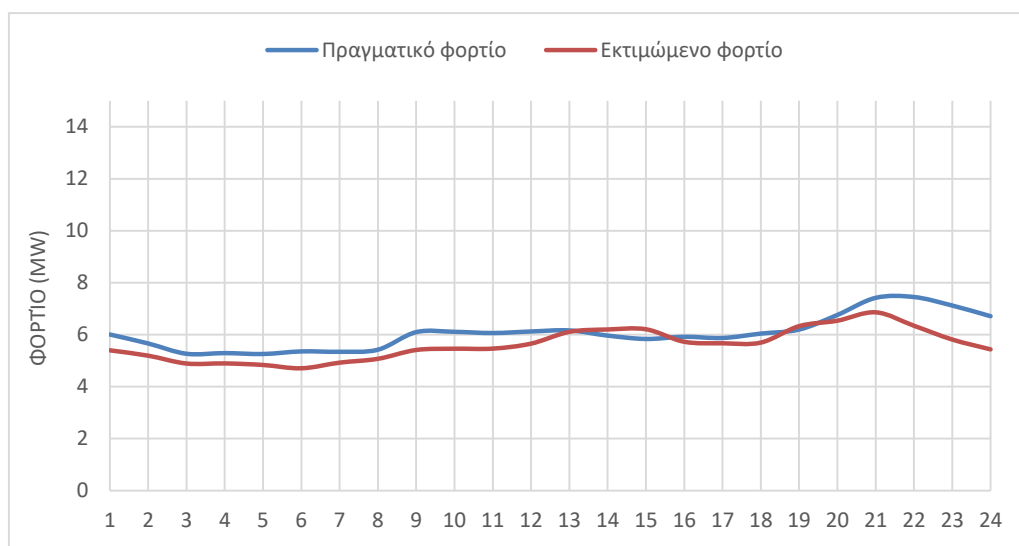
Παρατηρήσεις:

- Σημειώνεται ότι η μονάδα G3 δεν είναι διαθέσιμη λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 15,1 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **145,46 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **132,32 MWh** (90,97% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **13,14 MWh**, με διείσδυση 9,03%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **61,04 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

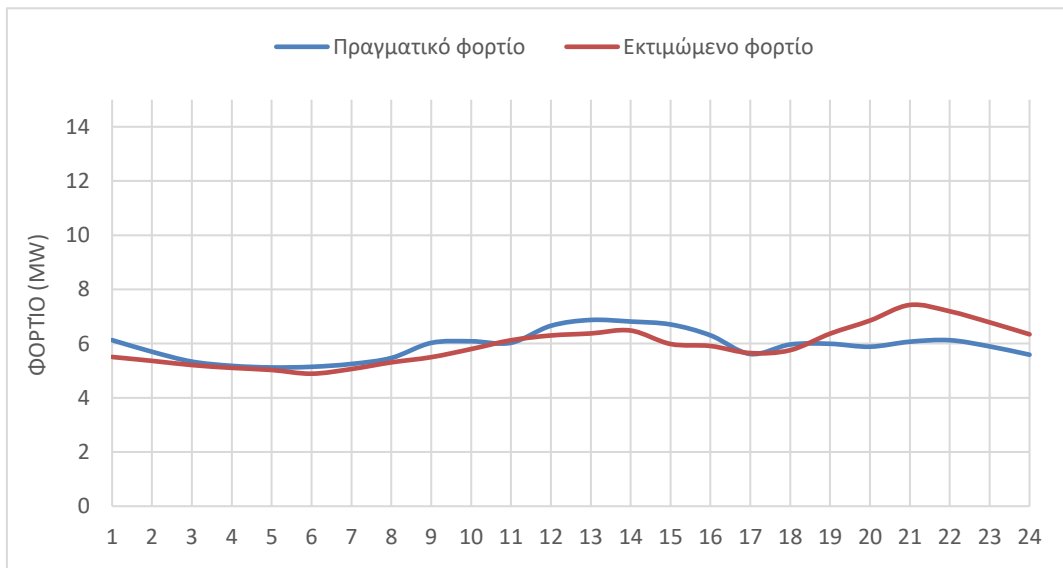
Παρατηρήσεις:

•Σημειώνεται ότι η μονάδα G3 δεν είναι διαθέσιμη λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 15,1 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **141,98 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **138,58 MWh** (97,61% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **3,4 MWh**, με διείσδυση 2,39%. 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

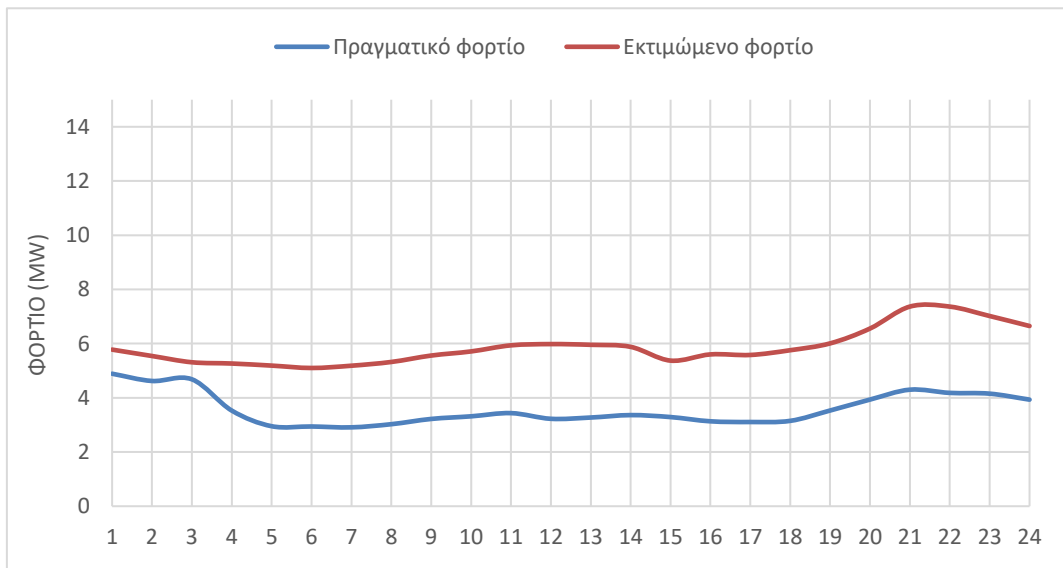
Παρατηρήσεις:

- Σημειώνεται ότι η μονάδα G3 δεν είναι διαθέσιμη λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 15,1 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **86,11 MWh** . Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **80,73 MWh** (93,75% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **5,38 MWh** , με διείσδυση 6,25%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **40,68 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

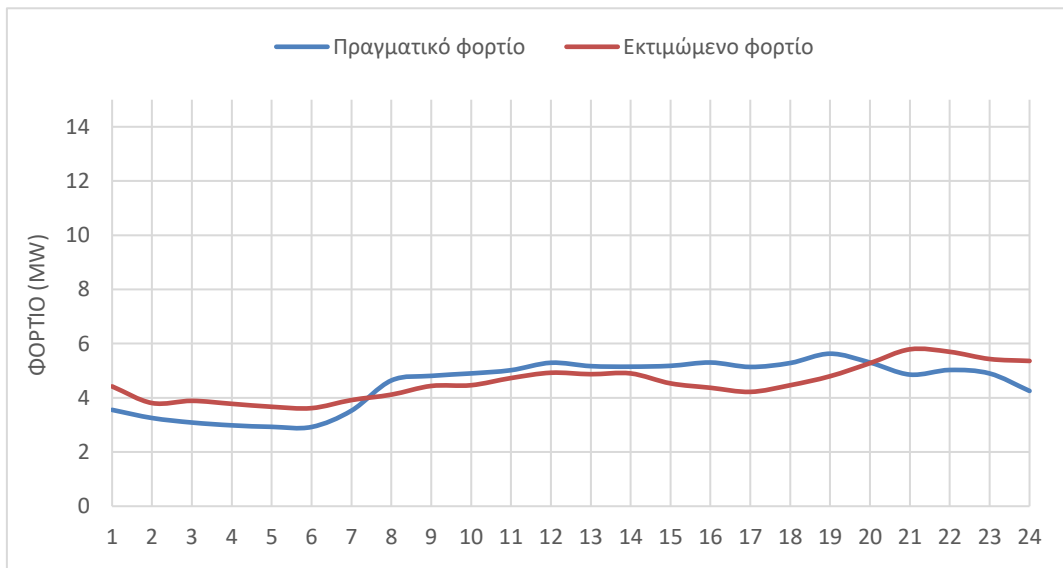
Παρατηρήσεις:

- Σημειώνεται ότι η μονάδα G3 δεν είναι διαθέσιμη λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 15,1 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **108,12 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **102,48 MWh** (94,78% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **5,64 MWh**, με διείσδυση 5,22%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **47,04 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

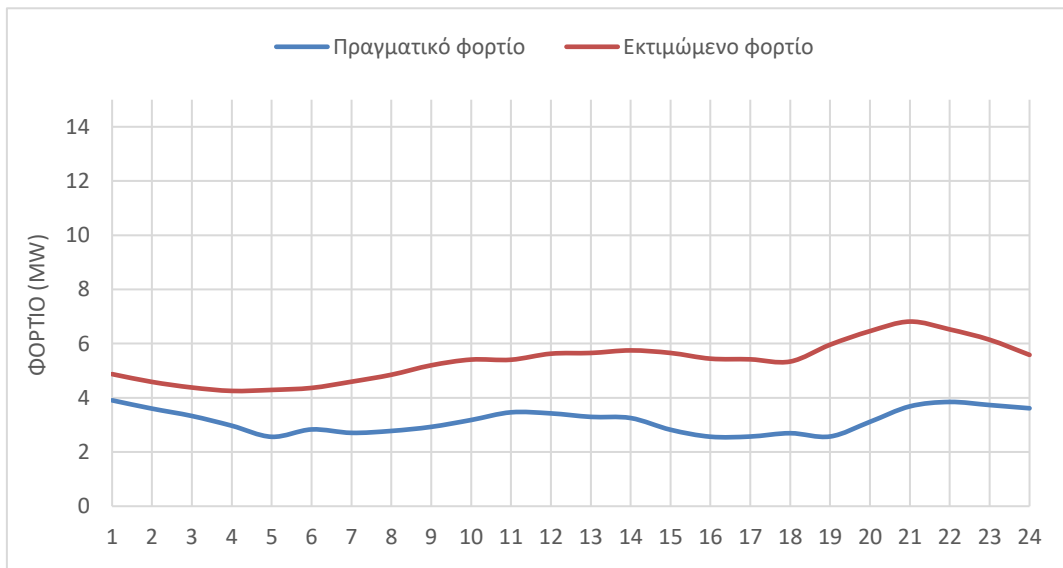
Παρατηρήσεις:

- Σημειώνεται ότι η μονάδα G3 δεν είναι διαθέσιμη λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 15,1 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **75,46 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **74,83 MWh** (99,17% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,63 MWh**, με διείσδυση 0,83%. 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

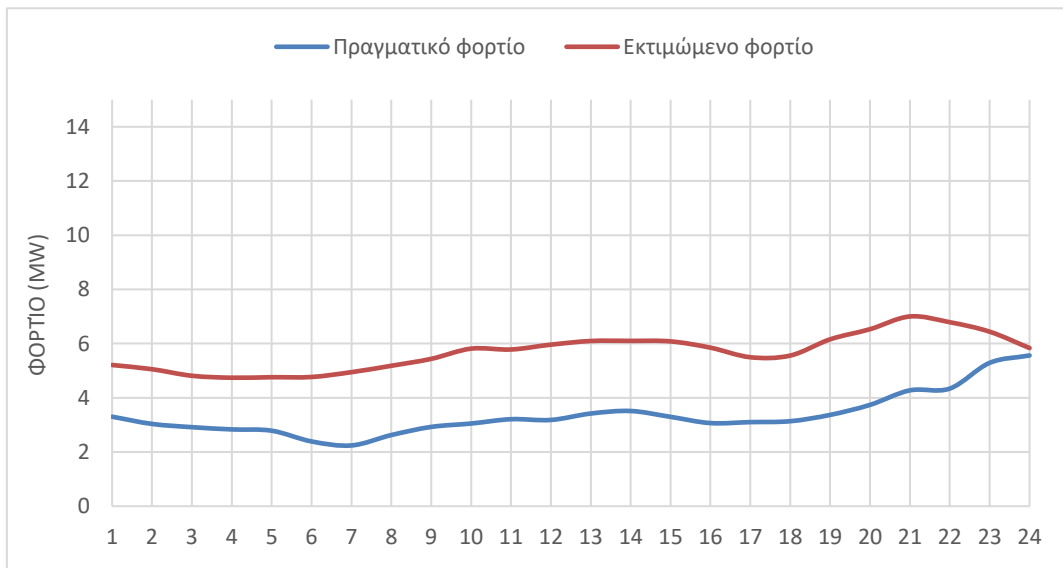
Παρατηρήσεις:

- Σημειώνεται ότι η μονάδα G3 δεν είναι διαθέσιμη λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 15,1 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **80,63 MWh** . Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **79,73 MWh** (98,88% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,9 MWh** , με διείσδυση 1,12%. 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

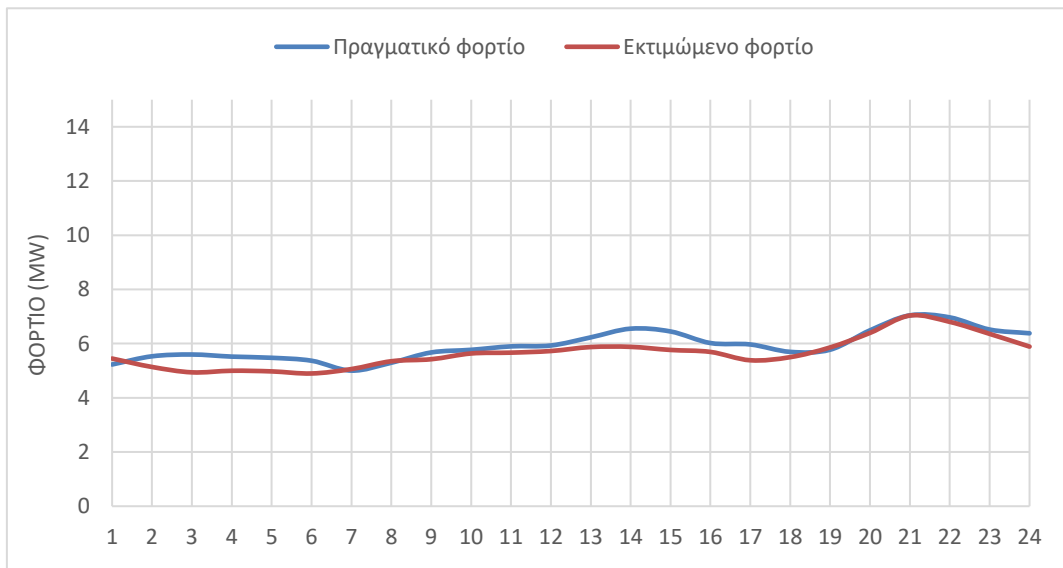
Παρατηρήσεις:

- Σημειώνεται ότι η μονάδα G3 δεν είναι διαθέσιμη λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 15,1 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **142,39 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **140,77 MWh** (98,86% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,62 MWh**, με διείσδυση 1,14%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταθερές εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **63,05 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

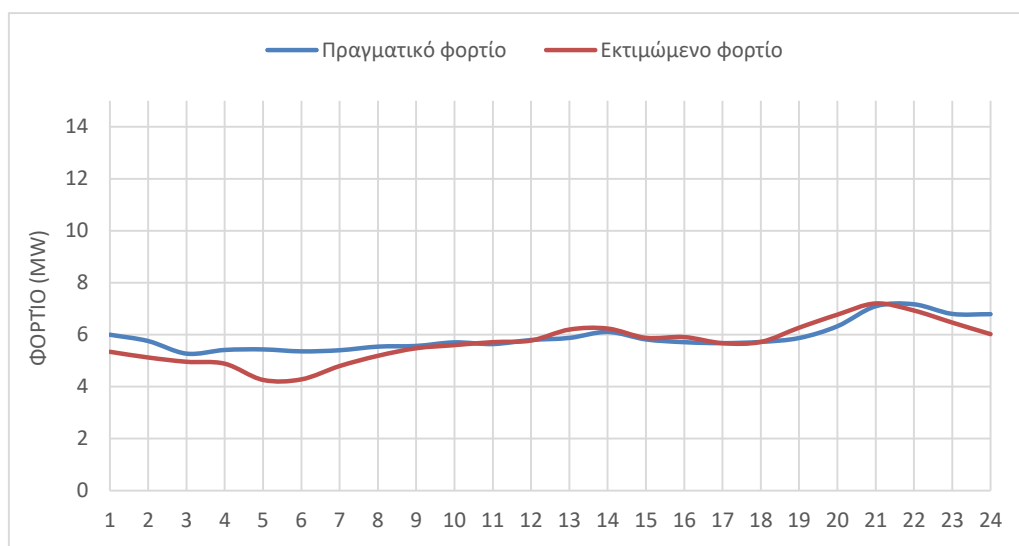
Παρατηρήσεις:

- Σημειώνεται ότι η μονάδα G3 δεν είναι διαθέσιμη λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 15,1 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **141,84 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **140,8 MWh** (99,27% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **1,04 MWh**, με διείσδυση 0,73%. 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

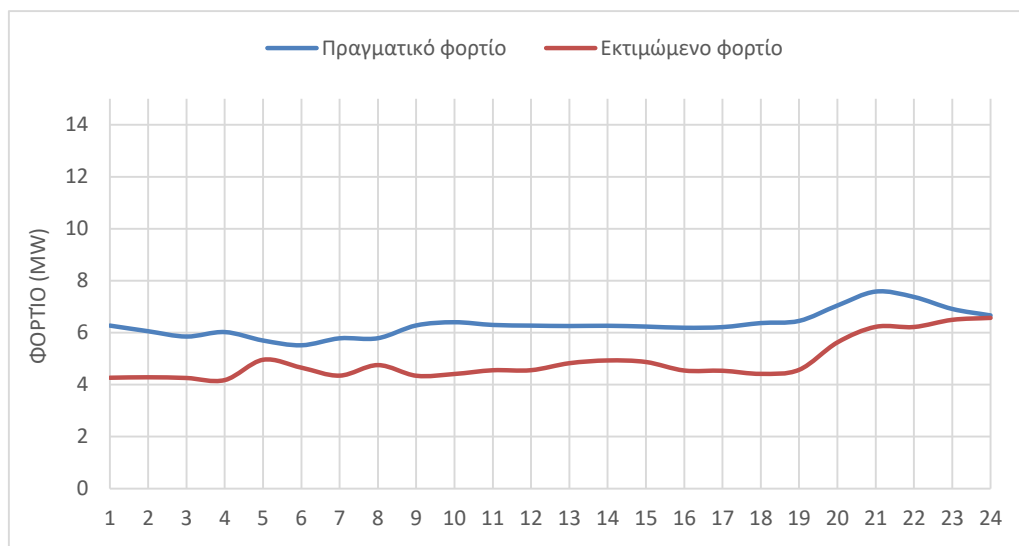
Παρατηρήσεις:

•Σημειώνεται ότι η μονάδα G3 δεν είναι διαθέσιμη λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 15,1 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **151,81 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **149,3 MWh** (98,35% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **2,51 MWh**, με διείσδυση 1,65%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **56,25 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

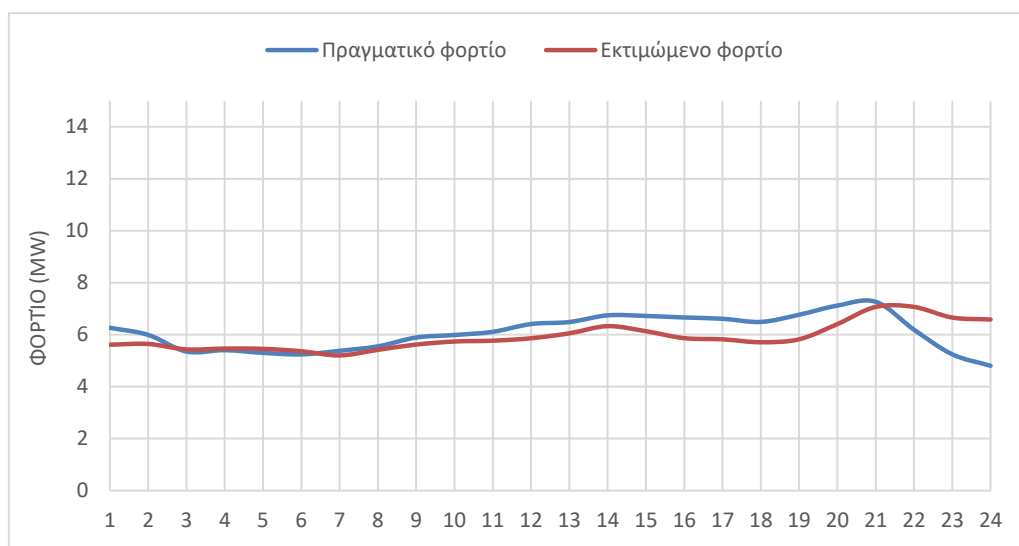
Παρατηρήσεις:

•Σημειώνεται ότι η μονάδα G3 δεν είναι διαθέσιμη λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 15,1 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **146,01 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **122,72 MWh** (84,05% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **23,29 MWh**, με διείσδυση 15,95%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **41,41 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

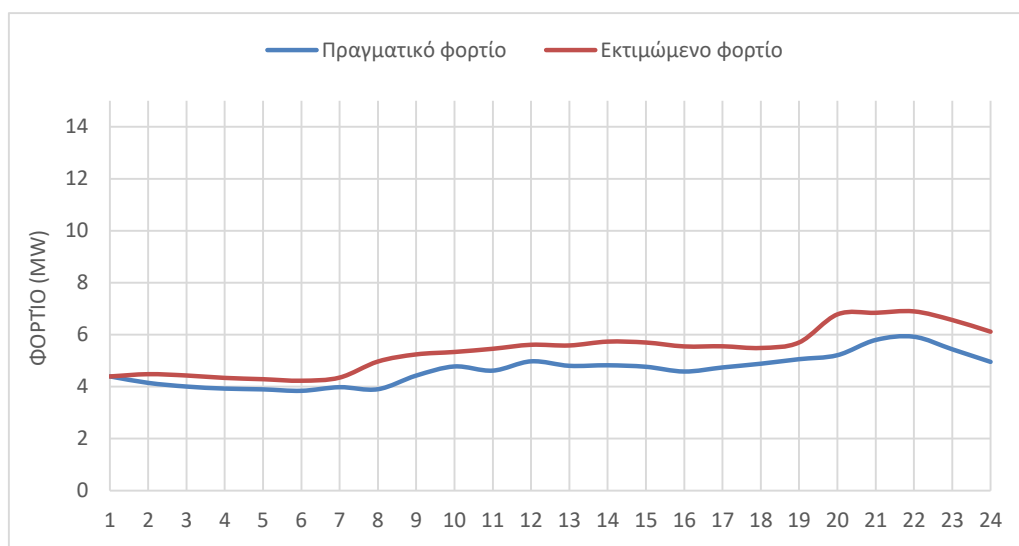
Παρατηρήσεις:

•Σημειώνεται ότι οι μονάδες G3 και G7 δεν είναι διαθέσιμες λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 13,6 MW.

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

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 **72,86 MWh** (65,13% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **39,01 MWh**, με διείσδυση 34,87%. Η μέγιστη δυνατότητα απορρόφησης της αιολικής ενέργειας όπως προκύπτει από τις σταλθείσες εντολές περιορισμού των ΑΠ ήταν **45,53 MWh**.

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



Σχήμα 1 – Εκτιμώμενο και Πραγματικό φορτίο ΗΣ Μήλου

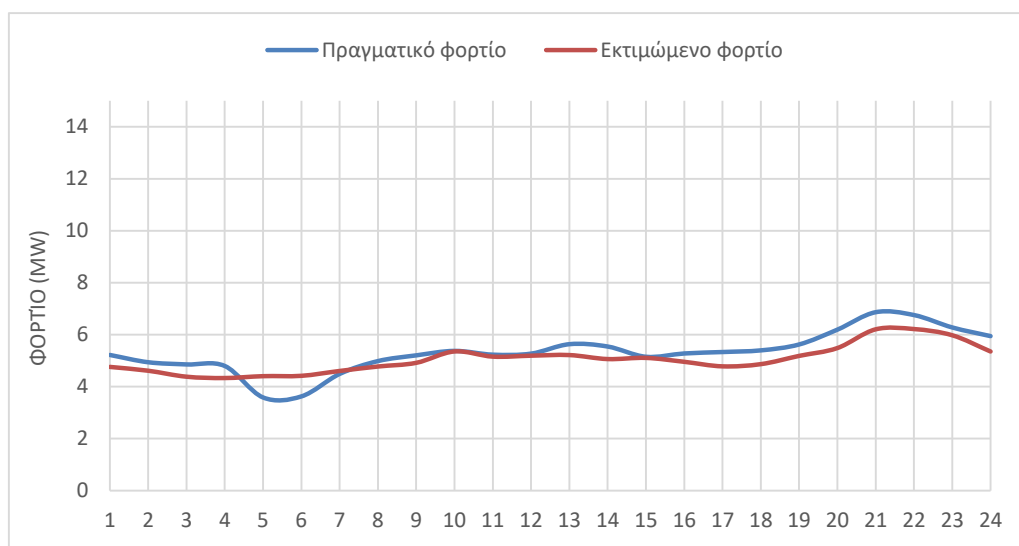
Παρατηρήσεις:

•Σημειώνεται ότι οι μονάδες G3 και G7 δεν είναι διαθέσιμες λόγω βλάβης, με την συνολική αποδιδόμενη ισχύ του ΑΣΠ να ανέρχεται σε 13,6 MW.

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

Σύμφωνα με τα δεδομένα της λειτουργίας του ΗΣ της Μήλου, η πραγματική ζήτηση ανήλθε σε **127,59 MWh**. Η συνολική παραχθείσα ενέργεια από τις θερμικές μονάδες του ΑΣΠ ήταν **127,48 MWh** (99,91% της ζήτησης), ενώ η παραγωγή των αιολικών σταθμών **0,11 MWh**, με διείσδυση 0,09%. 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.