



ΜΗΝΙΑΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

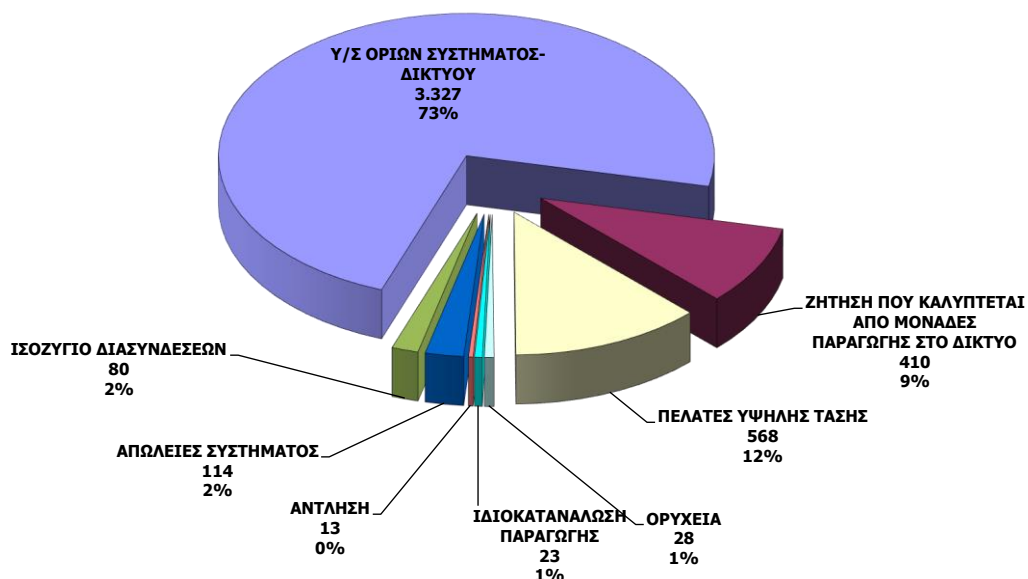
ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2021

1. ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΚΑΙ ΔΙΚΤΥΟ

1.1. ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2021

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ & ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ (GWh)

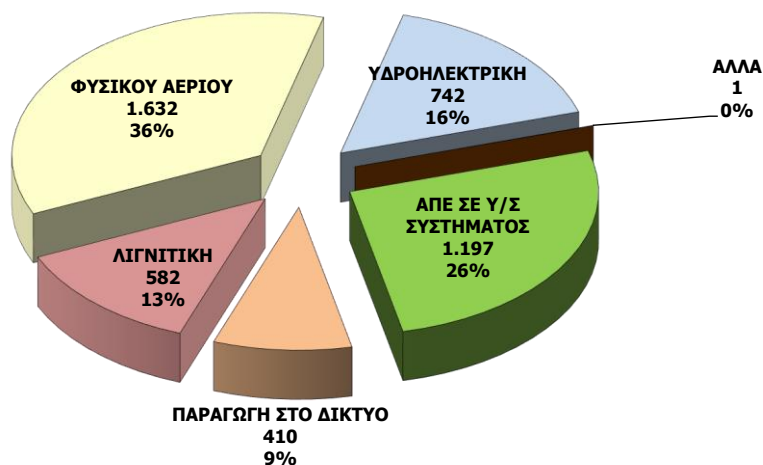
4.565 GWh



- Δεν περιλαμβάνεται η ζήτηση στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.
- Η ζήτηση που καλύπτεται από μονάδες παραγωγής στο Δίκτυο είναι κατά ένα μέρος εκτίμηση. Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση.

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ & ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ (GWh)

4.565 GWh

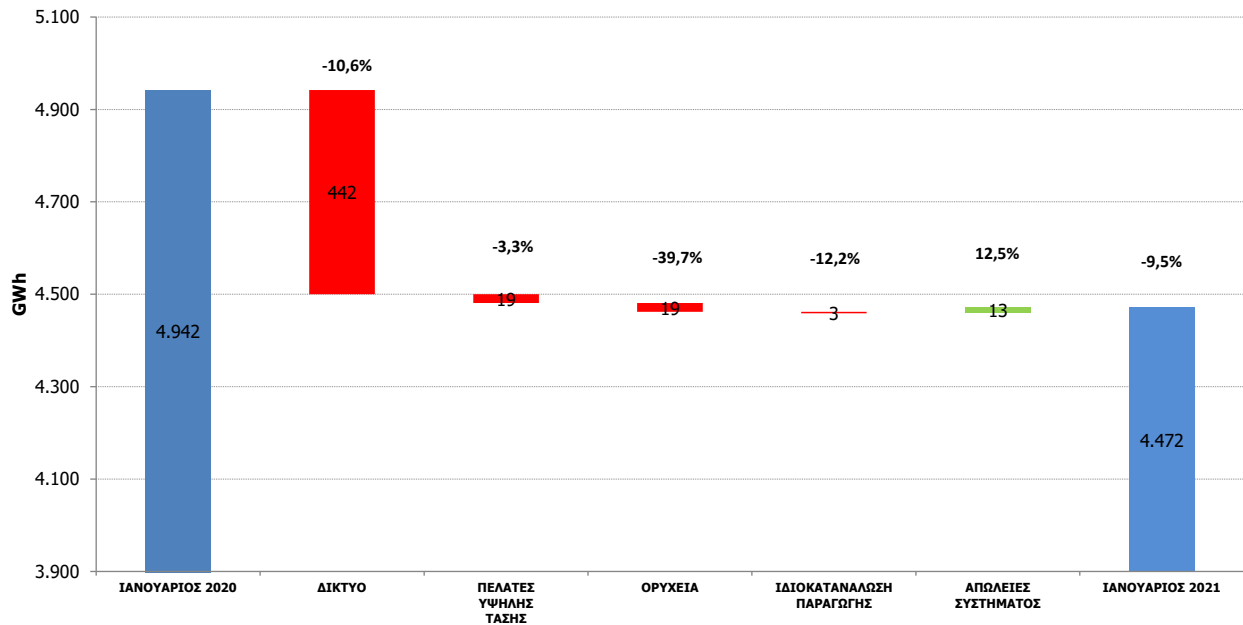


- Δεν περιλαμβάνεται η ζήτηση στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.
- Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.
- Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση.
- Θετικό πρόσημο στο ισοζύγιο διασυνδέσεων σημαίνει εισαγωγικό ισοζύγιο.

2. ΑΝΑΛΥΣΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

2.1. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ

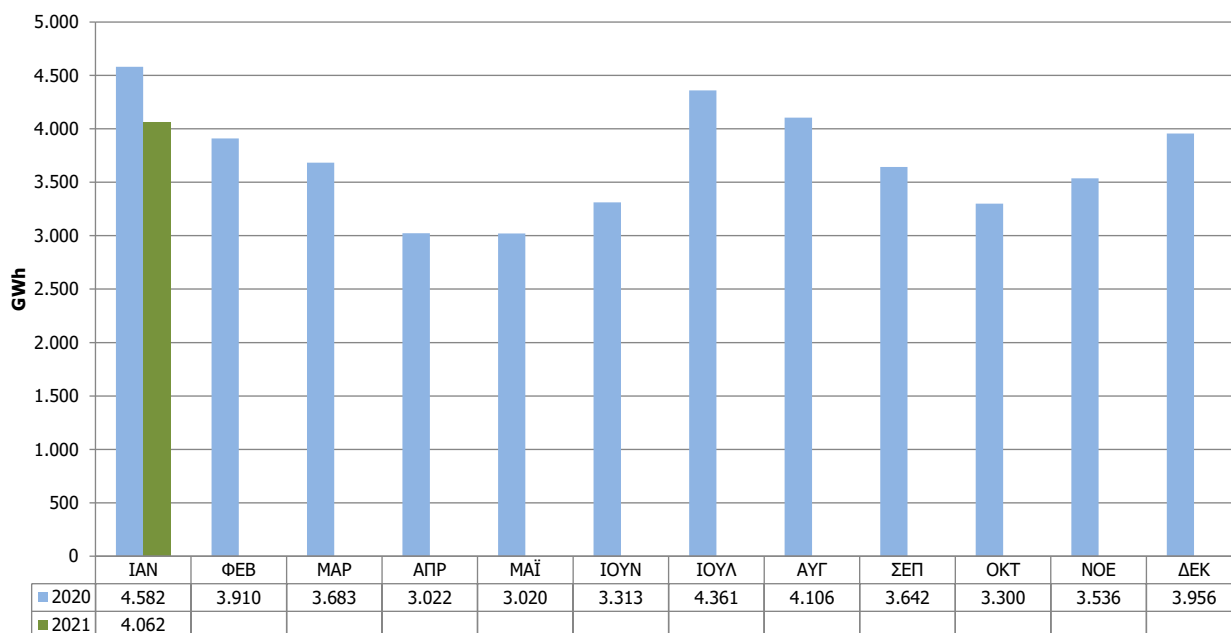
ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2020 ΕΝΑΝΤΙ ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2021



- Στη ζήτηση στο Δίκτυο περιλαμβάνεται η ζήτηση στους Υ/Σ ορίων Συστήματος-Δικτύου και η εκτίμηση της ζήτησης που καλύπτεται από μονάδες παραγωγής στο Δίκτυο. Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση.
- Στην ζήτηση δεν περιλαμβάνεται η άντληση.

2.2. ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ & ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ

ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

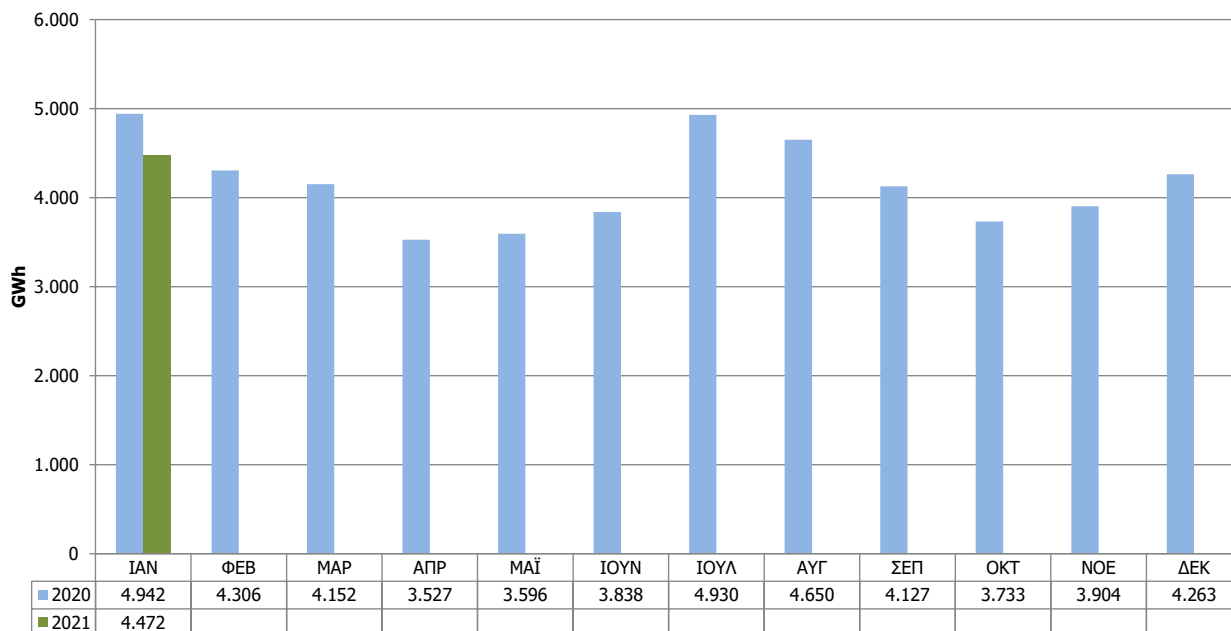


Ως ζήτηση στο Σύστημα ορίζεται η απαίτηση σε επίπεδο παραγωγής για την κάλυψη των φορτίων του Συστήματος (εκτός της άντλησης), η οποία καλύπτεται από μονάδες του Διασυνδεδεμένου Συστήματος (συμβατικές και ΑΠΕ). Δεν περιλαμβάνεται η ζήτηση που καλύπτεται από μονάδες που εγχέουν στο Δίκτυο.

Αναλυτικά περιλαμβάνονται:

- Η ζήτηση από πελάτες Υψηλής Τάσης, ορυχεία και ιδιοκατανάλωση παραγωγής
- Η ζήτηση στους Υ/Σ ορίων Συστήματος-Δικτύου
- Οι απώλειες του Συστήματος

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ



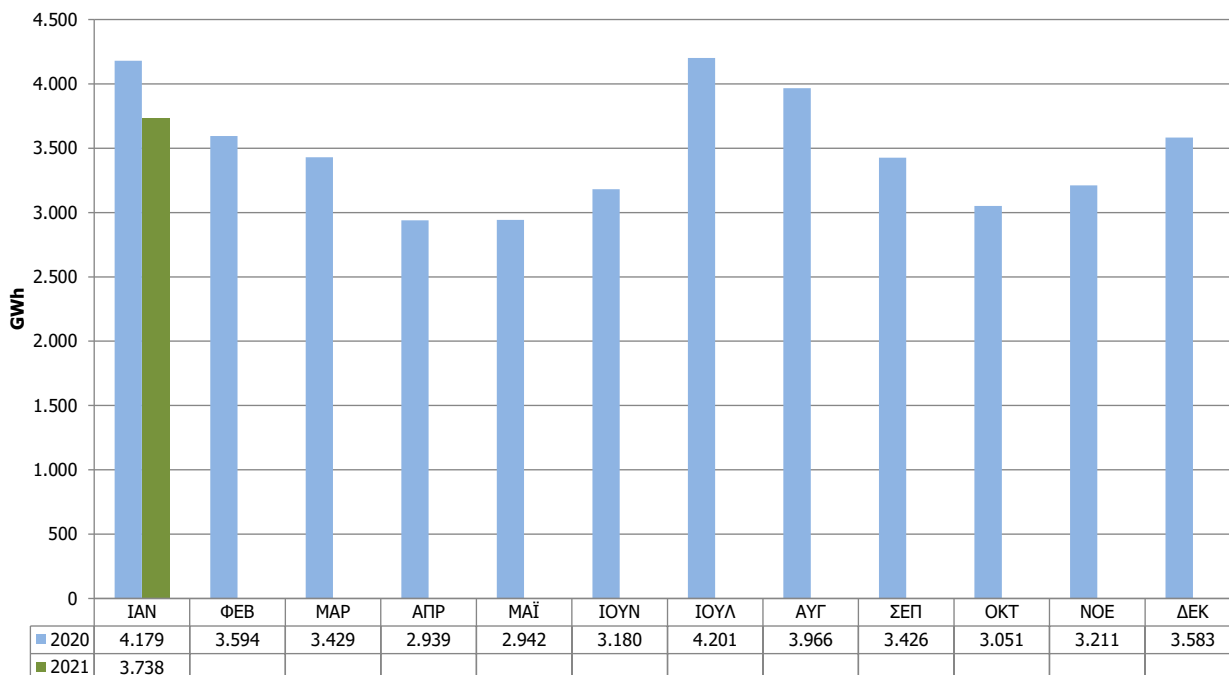
Ως συνολική ζήτηση ορίζεται η απαίτηση σε επίπεδο παραγωγής για την κάλυψη των φορτίων (εκτός της άντλησης) στην ηπειρωτική χώρα και στα διασυνδεδεμένα με αυτή νησιά.

Στη εκτίμηση της συνολικής ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας περιλαμβάνονται:

- Η ζήτηση στο Σύστημα, δηλαδή η ζήτηση από πελάτες Υψηλής Τάσης, ορυχεία, ιδιοκαταναλώσεις παραγωγής, η ζήτηση στους Υ/Σ ορίων Συστήματος-Δικτύου και οι απώλειες Συστήματος.
- Η εκτίμηση της ζήτησης που καλύπτεται από μονάδες παραγωγής στο Δίκτυο. Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση.

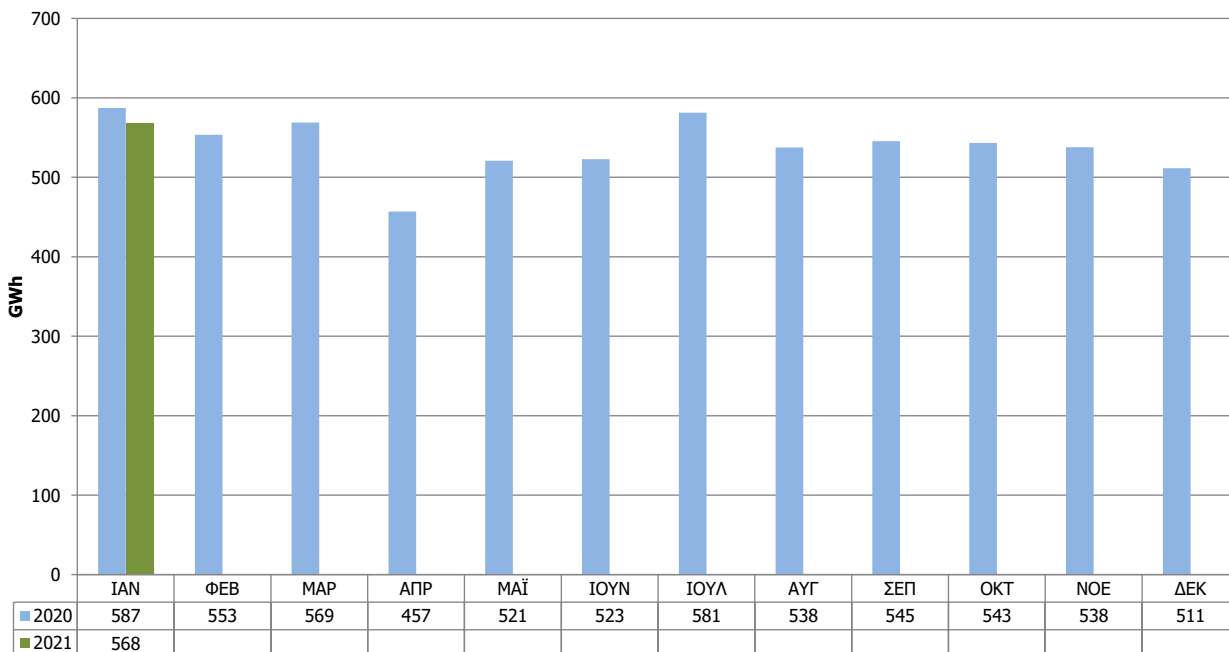
2.3. ΖΗΤΗΣΗ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΕΛΑΤΩΝ

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ

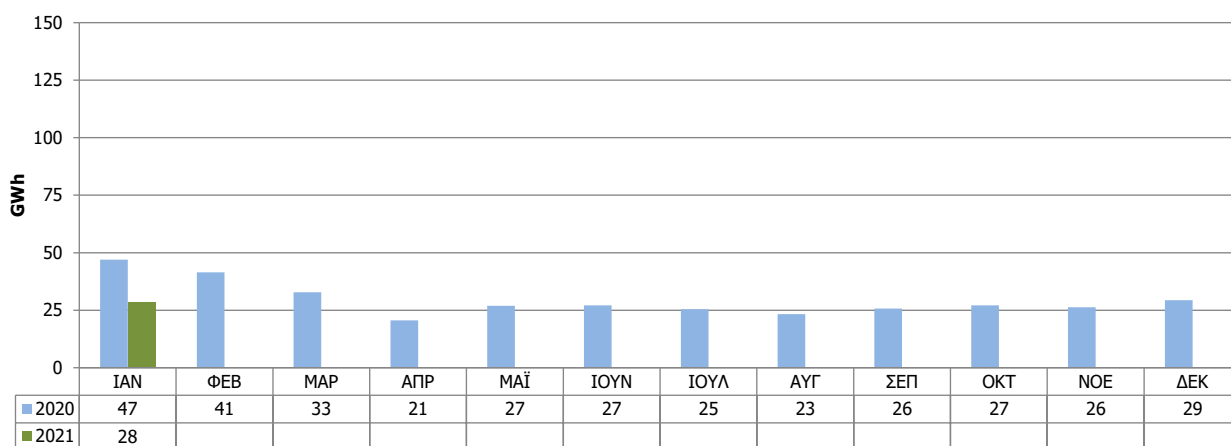


- Στη ζήτηση στο Δίκτυο περιλαμβάνεται η ζήτηση στους Υ/Σ ορίων Συστήματος-Δικτύου και η εκτίμηση της ζήτησης που καλύπτεται από μονάδες παραγωγής στο Δίκτυο. η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση.

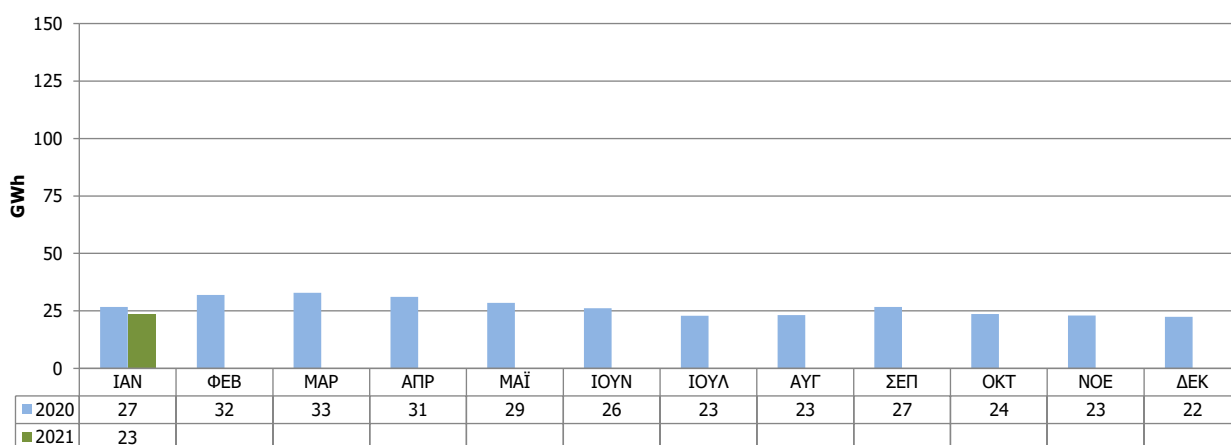
ΖΗΤΗΣΗ ΠΕΛΑΤΩΝ ΥΨΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ



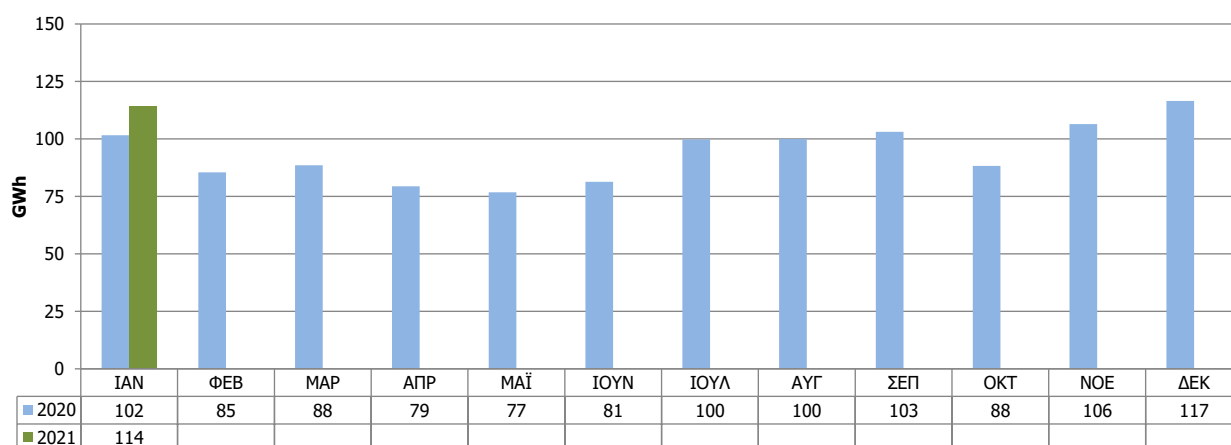
ΖΗΤΗΣΗ ΟΡΥΧΕΙΩΝ



ΖΗΤΗΣΗ ΑΠΟ ΙΔΙΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

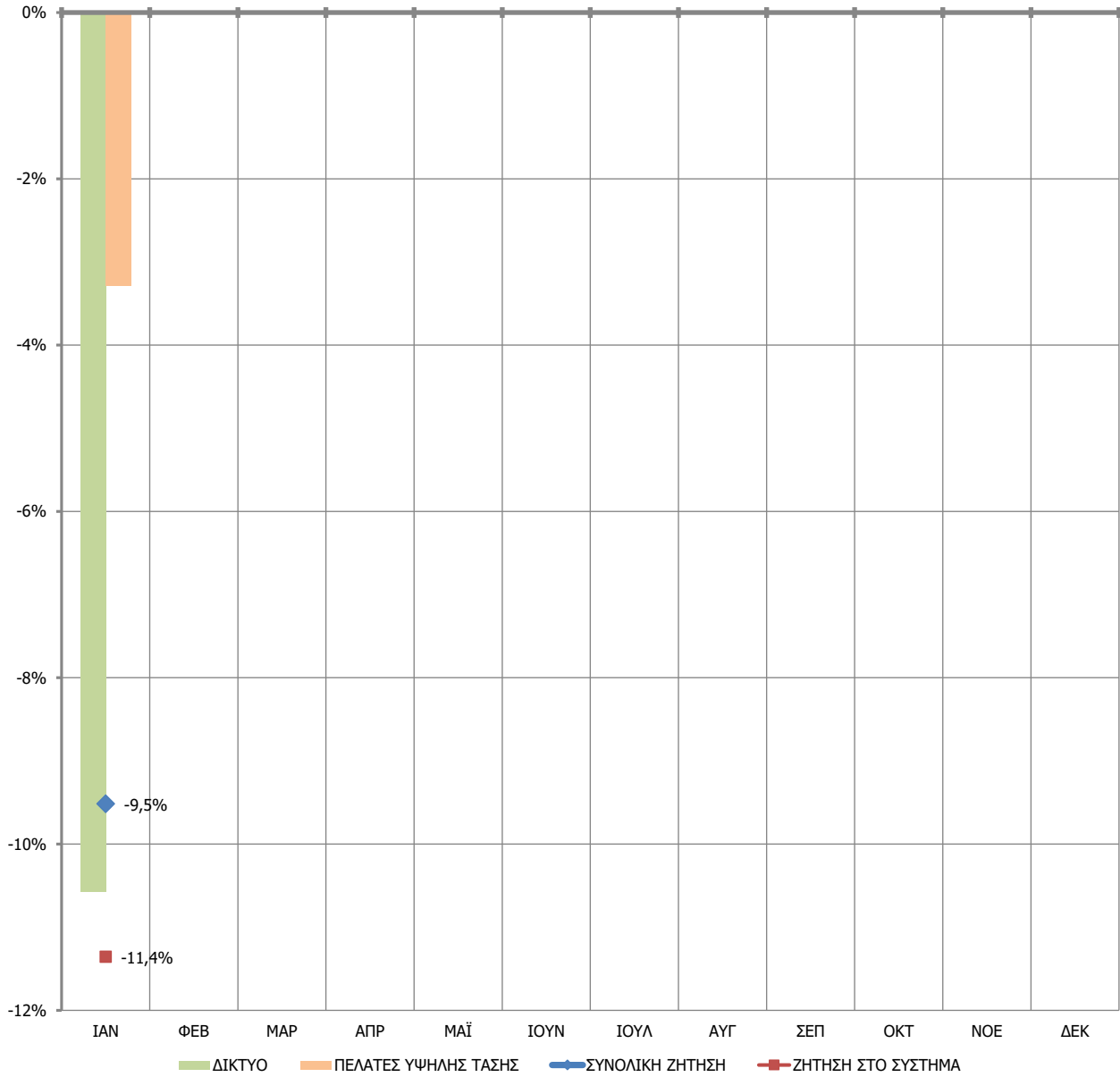


ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ



2.4. ΕΞΕΛΙΞΗ ΖΗΤΗΣΗΣ

ΕΞΕΛΙΞΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΕ ΣΧΕΣΗ ΜΕ ΤΟΝ ΑΝΤΙΣΤΟΙΧΟ ΜΗΝΑ ΤΟΥ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΟΥ ΕΤΟΥΣ (%)



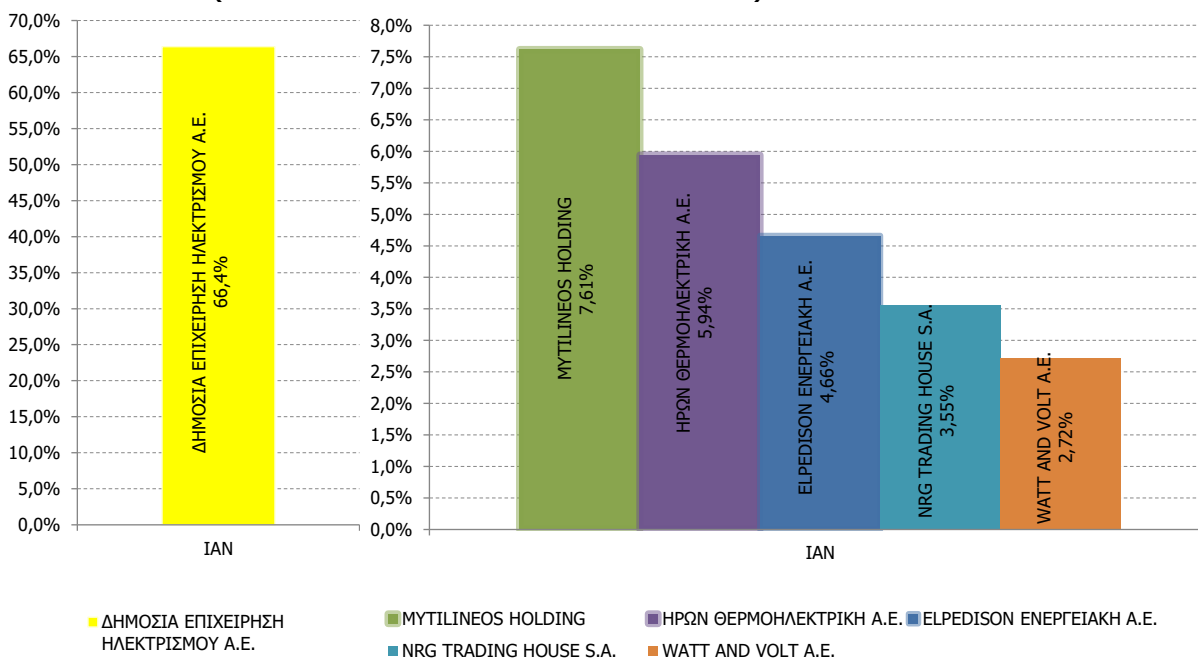
ΕΞΕΛΙΞΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΕ ΣΧΕΣΗ ΜΕ ΤΟΝ ΑΝΤΙΣΤΟΙΧΟ ΜΗΝΑ ΤΟΥ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΟΥ ΕΤΟΥΣ (%)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ	-9,5%											
ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	-11,4%											
ΔΙΚΤΥΟ	-10,6%											
ΠΕΛΑΤΕΣ ΥΨΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ	-3,3%											
ΟΡΥΧΕΙΑ	-39,7%											
ΙΔΙΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	-12,2%											
ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	12,5%											

- Στη ζήτηση στο Δίκτυο περιλαμβάνεται η ζήτηση στους Υ/Σ ορίων Συστήματος-Δικτύου και η εκτίμηση της ζήτησης που καλύπτεται από μονάδες παραγωγής στο Δίκτυο. η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση.

2.5. ΑΝΑΛΥΣΗ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΑΝΑ ΣΥΜΜΕΤΕΧΟΝΤΑ

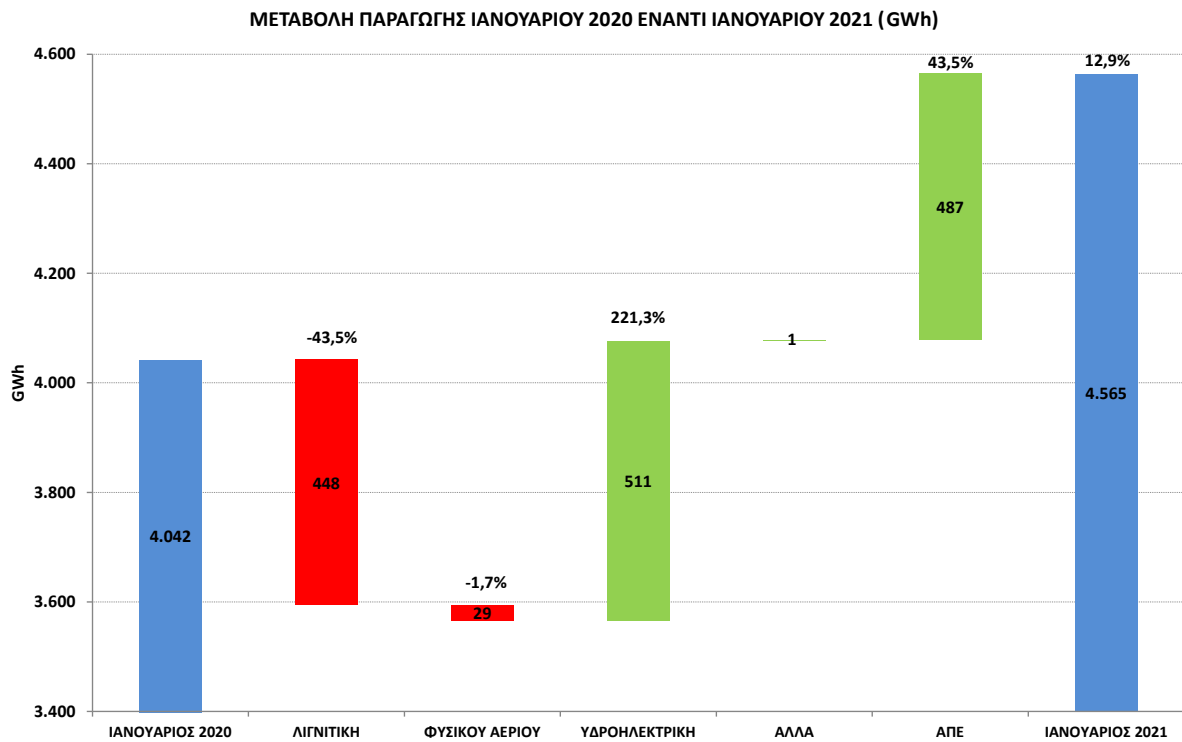
ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.	2.900,7											
ΜΥΤΙΛΙΝΕΟΣ HOLDING	332,8											
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	259,7											
ELPEDISON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	203,7											
NRG TRADING HOUSE S.A.	155,4											
WATT AND VOLT A.E.	119,0											
VOLTERRA A.E.	80,2											
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.	70,4											
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	59,1											
VOLTON ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	58,5											
ΔΕΗ_ΠΚΥ	41,5											
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε	27,6											
ΚΕΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ ΑΕ	25,0											
ΒΙ.ΕΝΕΡ Α.Ε	7,9											
ΕΛΙΝΟΛ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΩΝ ΑΕ	6,1											
LTG_MEGALOPOLIS	4,3											
ΠΕΤΡΟΓΚΑΣ Α.Ε.	4,1											
EUNICE TRADING (WE ENERGY)	2,8											
LTG_MELTIS	2,1											
ΟΤΕ ΑΚΙΝΗΤΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	1,5											
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ_ΠΚΥ	1,4											
GREEK ENVIRONMENTAL & ENERGY NETWORK	1,3											
ΗΡΩΝ_ΠΚΥ	1,3											
ELPEDISON_ΠΚΥ	1,1											
SOLAR ENERGY	1,1											
K.V. MARKOU S.A.	0,6											
ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	0,4											
NRG_ΠΚΥ	0,4											
VIOLAR S.A.	0,4											
KORINTHOS POWER S.A	0,2											
ENEL GREEN POWER HELLAS ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Α.Ε.	0,1											
NOVAERA ENERGY Α.Ε.	0,0											
ΙΝΤΕΡΜΠΕΤΟΝ - ΔΟΜΙΚΑ ΥΛΙΚΑ Α.Ε.	0,0											
ECONOMIC GROWTH Α.Ε.	0,0											
ΔΕΗ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ ΤΕΛΕΥΤΑΙΟΥ ΚΑΤΑΦΥΓΙΟΥ	0,0											
ΣΥΝΟΛΟ	4.371											

- Συμπεριλαμβάνονται οι Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες και οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν τα βοηθητικά φορτία των μονάδων τους.
- Οι καταναλώσεις των πελατών Χαμηλής Τάσης είναι προκαταρκτική εκτίμηση από τον Διαχειριστή του Δικτύου.
- Τα μεγέθη σε GWh αφορούν σε ενέργεια ανηγμένη στα όρια Συστήματος-Δικτύου.
- Στον παραπάνω πίνακα οι κενές εγγραφές αντιστοιχούν σε μηδενική κατανάλωση.

**ΠΟΣΟΣΤΟ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2021
(ΕΞΙ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ ΜΕ ΤΗΝ ΜΕΓΑΛΥΤΕΡΗ ΔΙΕΙΣΔΥΣΗ)**


3. ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΑΘΑΡΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

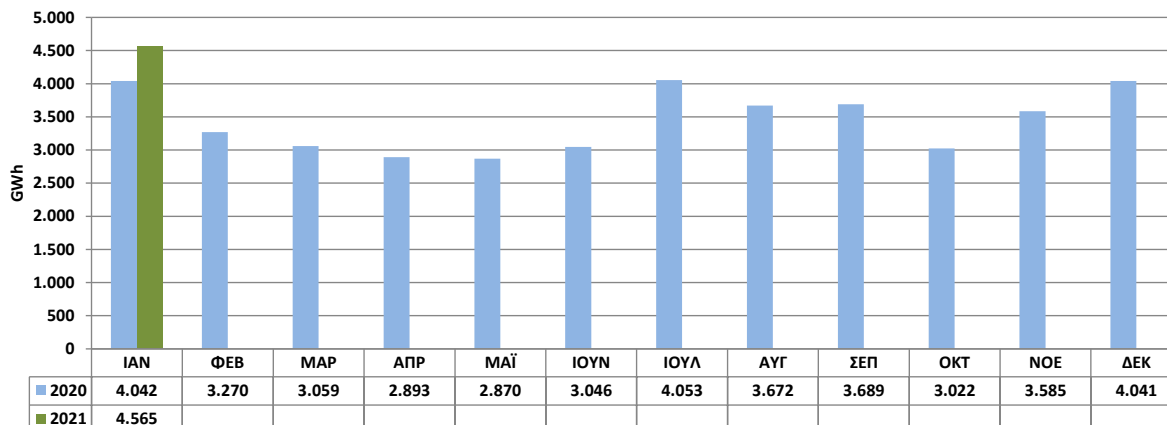
3.1. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ



- Η ανάλυση της παραγωγής αναφέρεται στην καθαρή παραγωγή.
- Η κατηγορία "ΑΠΕ" περιλαμβάνει την παραγωγή από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος και την εκτίμηση της παραγωγής στο Δίκτυο. Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση.

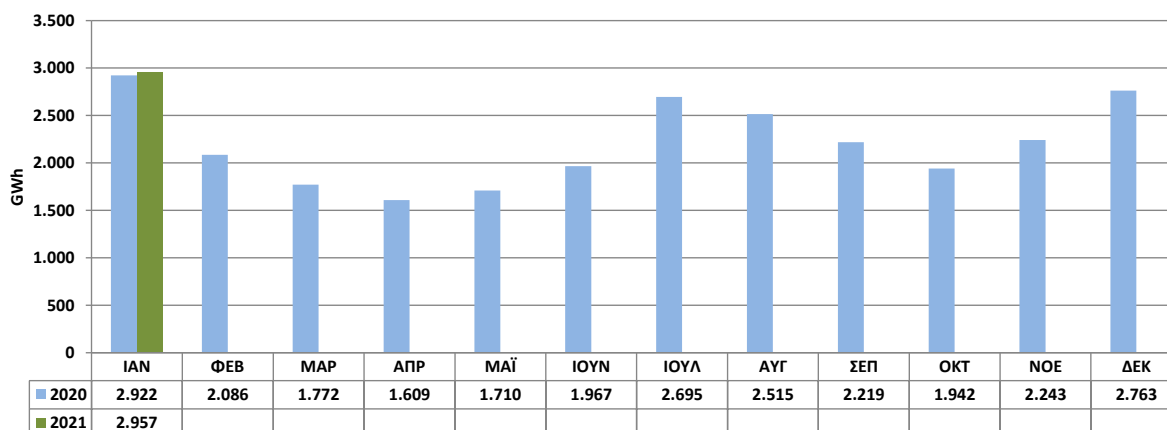
3.2. ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ

ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ



Η συνολική παραγωγή περιλαμβάνει την παραγωγή από Συμβατικές μονάδες και από μονάδες ΑΠΕ όπως περιγράφονται παρακάτω.

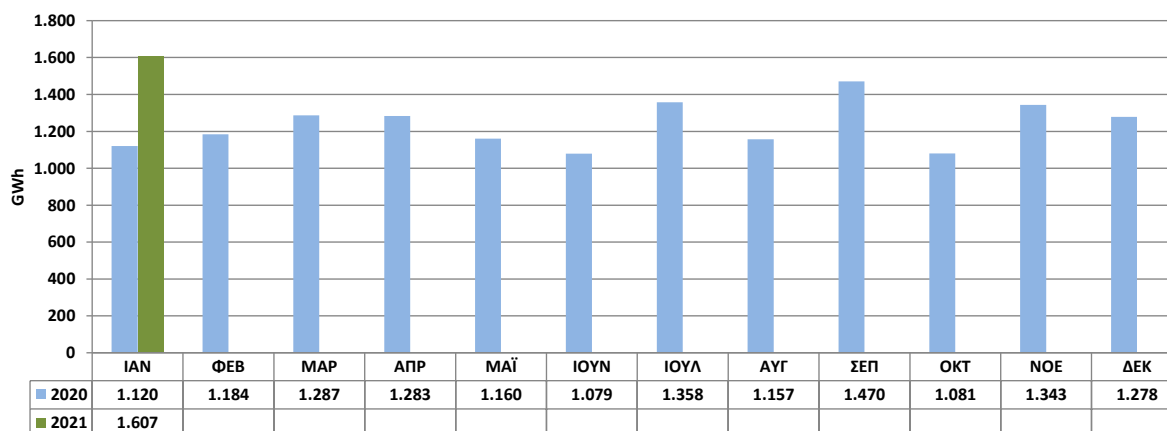
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ



Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.

Στην παραγωγή από συμβατικές μονάδες περιλαμβάνεται η παραγωγή από μεγάλες υδροηλεκτρικές μονάδες, καθώς και η παραγωγή από Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ που δεν έχει χαρακτηριστεί ως ΣΗΘΥΑ.

ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΜΟΝΑΔΕΣ ΑΠΕ

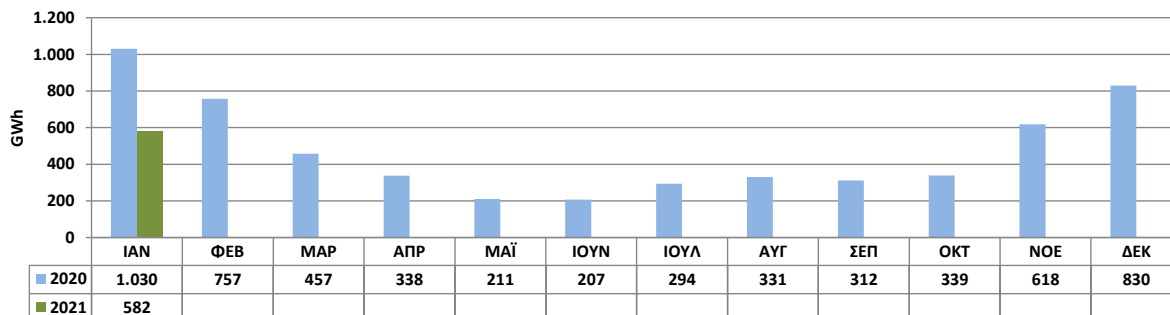


Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ περιλαμβάνονται:

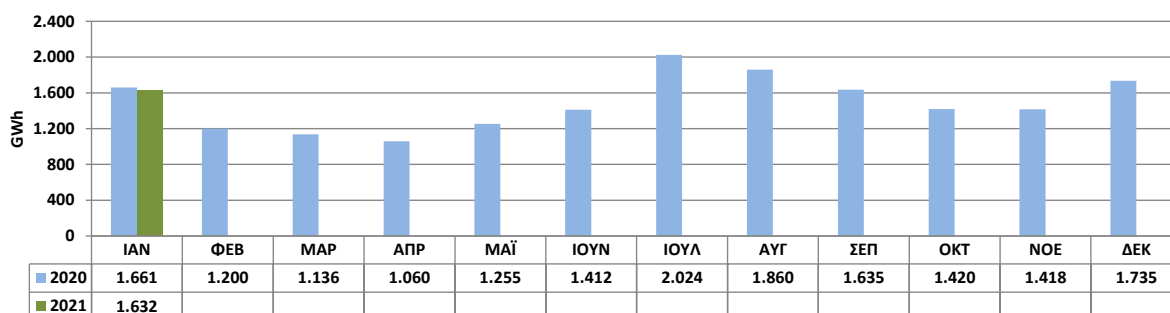
- παραγωγή στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος.
- παραγωγή από Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ που έχει χαρακτηριστεί ΣΗΘΥΑ.
- εκτίμηση της παραγωγής στο Δίκτυο (η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση).

3.3. ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

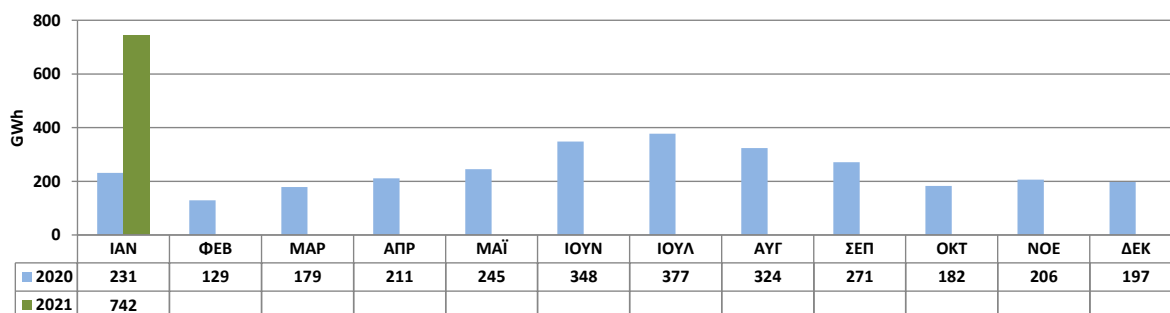
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΛΙΓΝΙΤΗ



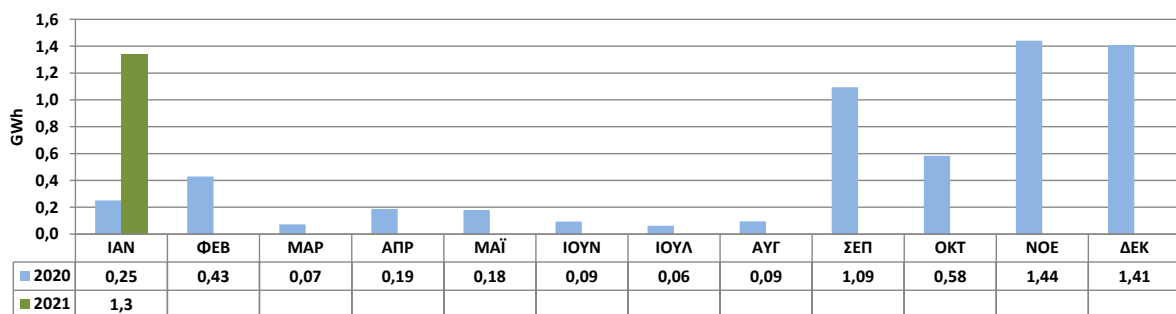
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ



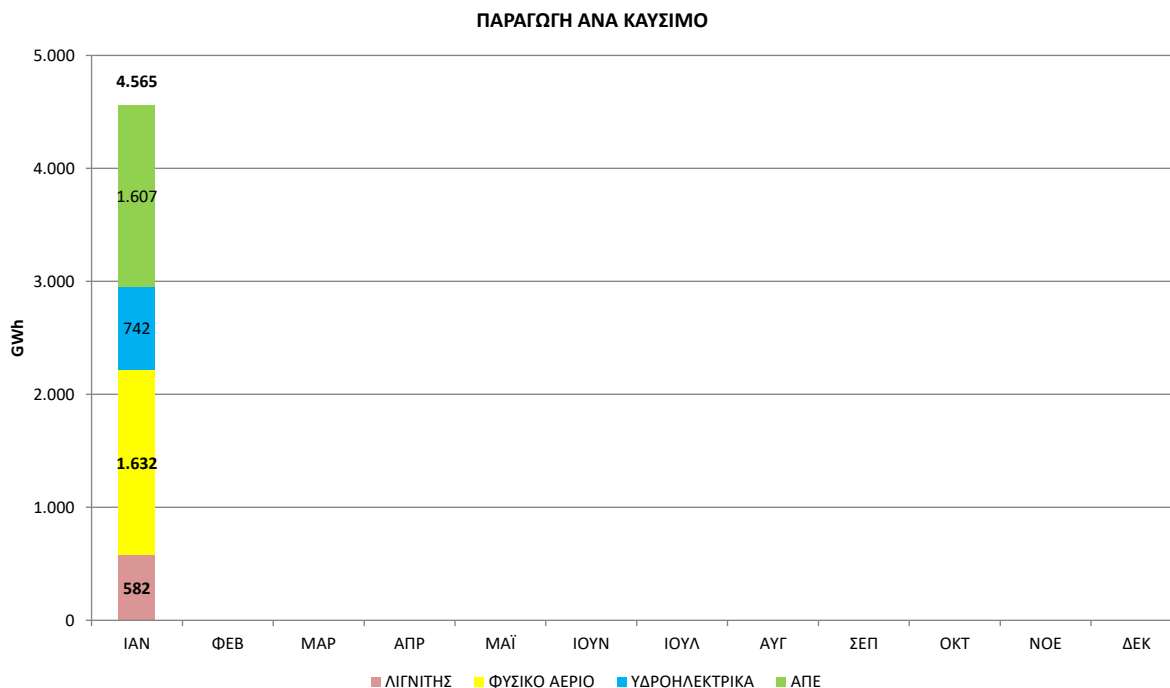
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ



ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΑΛΛΑ ΚΑΥΣΙΜΑ

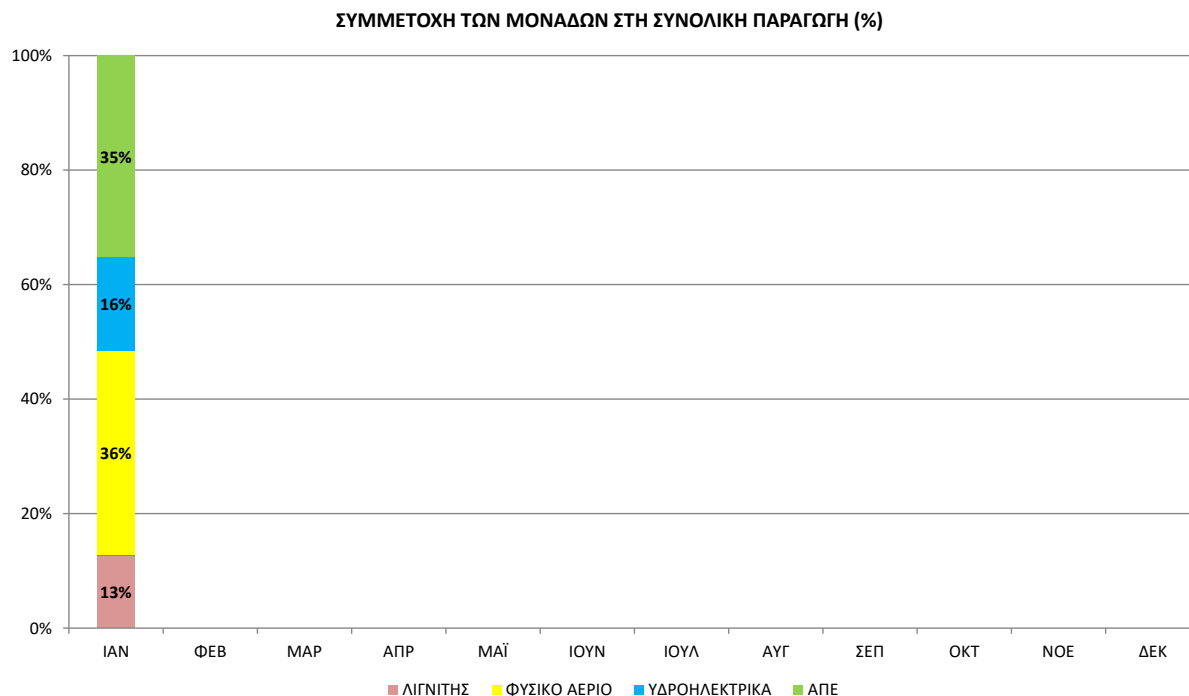


3.4. ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΝΑ ΚΑΥΣΙΜΟ



Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ περιλαμβάνονται:

- παραγωγή στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος.
- εκτίμηση της παραγωγής στο Δίκτυο (η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση).

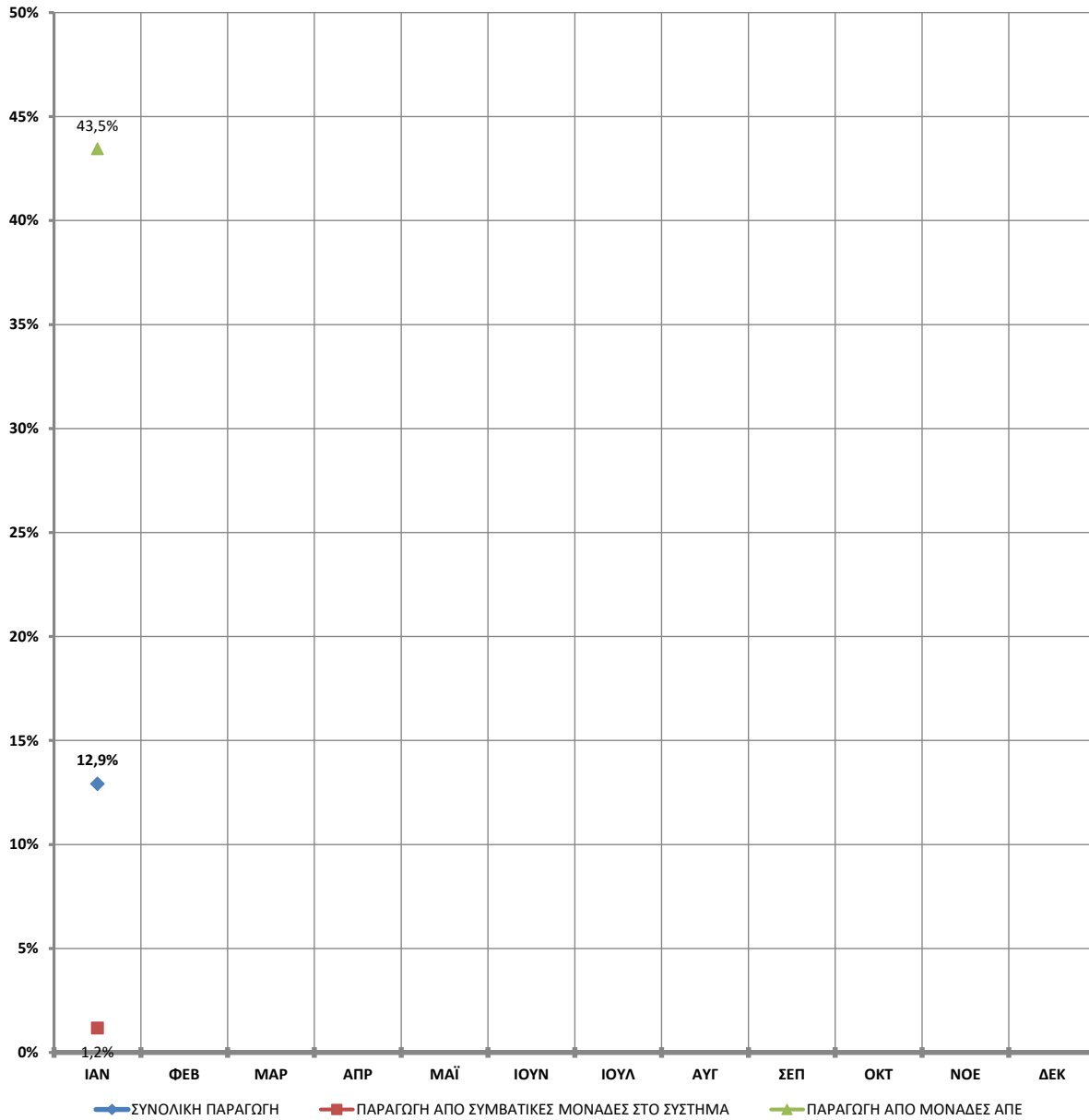


Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ περιλαμβάνονται:

- παραγωγή στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος.
- εκτίμηση της παραγωγής στο Δίκτυο (η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση).

3.5. ΕΞΕΛΙΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

ΕΞΕΛΙΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΕ ΣΧΕΣΗ ΜΕ ΤΟΝ ΑΝΤΙΣΤΟΙΧΟ ΜΗΝΑ ΤΟΥ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΟΥ ΕΤΟΥΣ (%)



ΕΞΕΛΙΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΕ ΣΧΕΣΗ ΜΕ ΤΟΝ ΑΝΤΙΣΤΟΙΧΟ ΜΗΝΑ ΤΟΥ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΟΥ ΕΤΟΥΣ (%)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	13%											
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	1%											
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΛΙΓΝΙΤΗ	-43%											
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	-2%											
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	221%											
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΑΛΛΑ ΚΑΥΣΙΜΑ	436%											
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΜΟΝΑΔΕΣ ΑΠΕ	43%											

Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ περιλαμβάνονται:

- παραγωγή στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος.
- εκτίμηση της παραγωγής στο Δίκτυο (η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση).

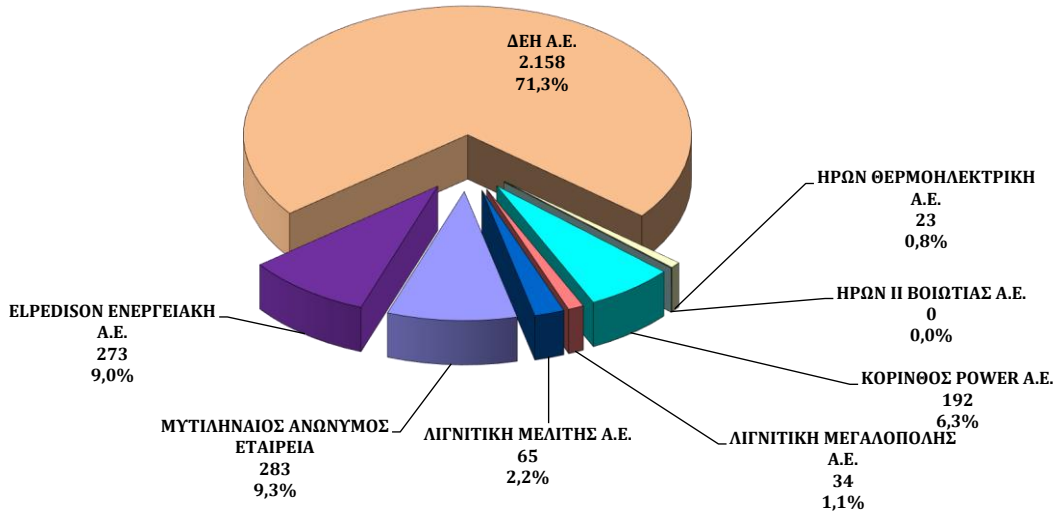
3.6. ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΝΑ ΣΥΜΜΕΤΕΧΟΝΤΑ

ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (GWh)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ELPEDISON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	273,1											
ΔΕΗ Α.Ε.	2.158,1											
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	23,1											
ΗΡΩΝ II ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.												
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.	191,7											
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	34,4											
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	65,3											
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	283,0											
ΣΥΝΟΛΟ	3.028,8											

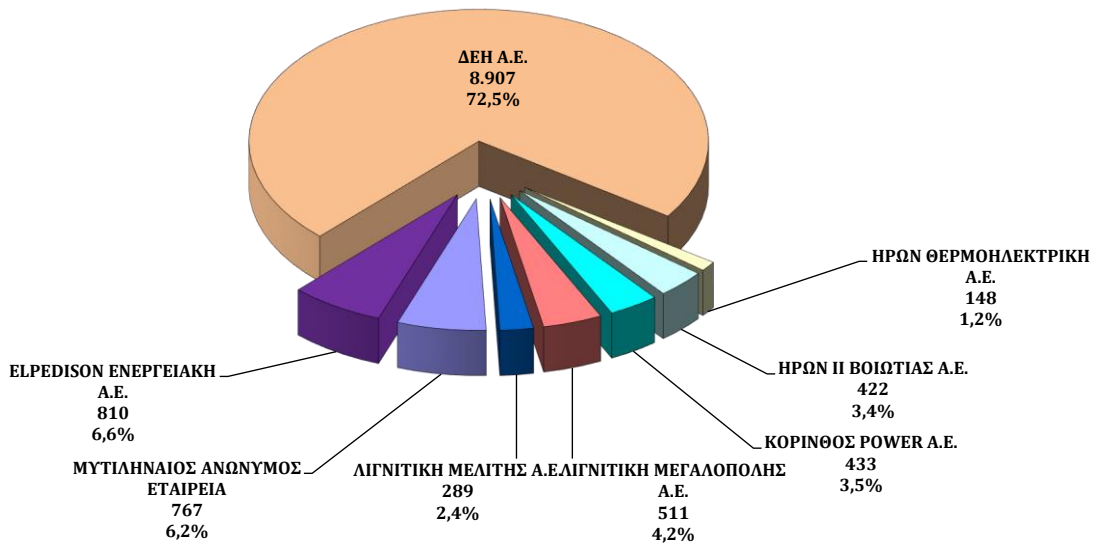
Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.

Στις συμβατικές μονάδες περιλαμβάνονται και οι μεγάλες υδροηλεκτρικές μονάδες, καθώς και οι Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ.

**ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (GWh)
ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2021**



**ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)
ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2021**



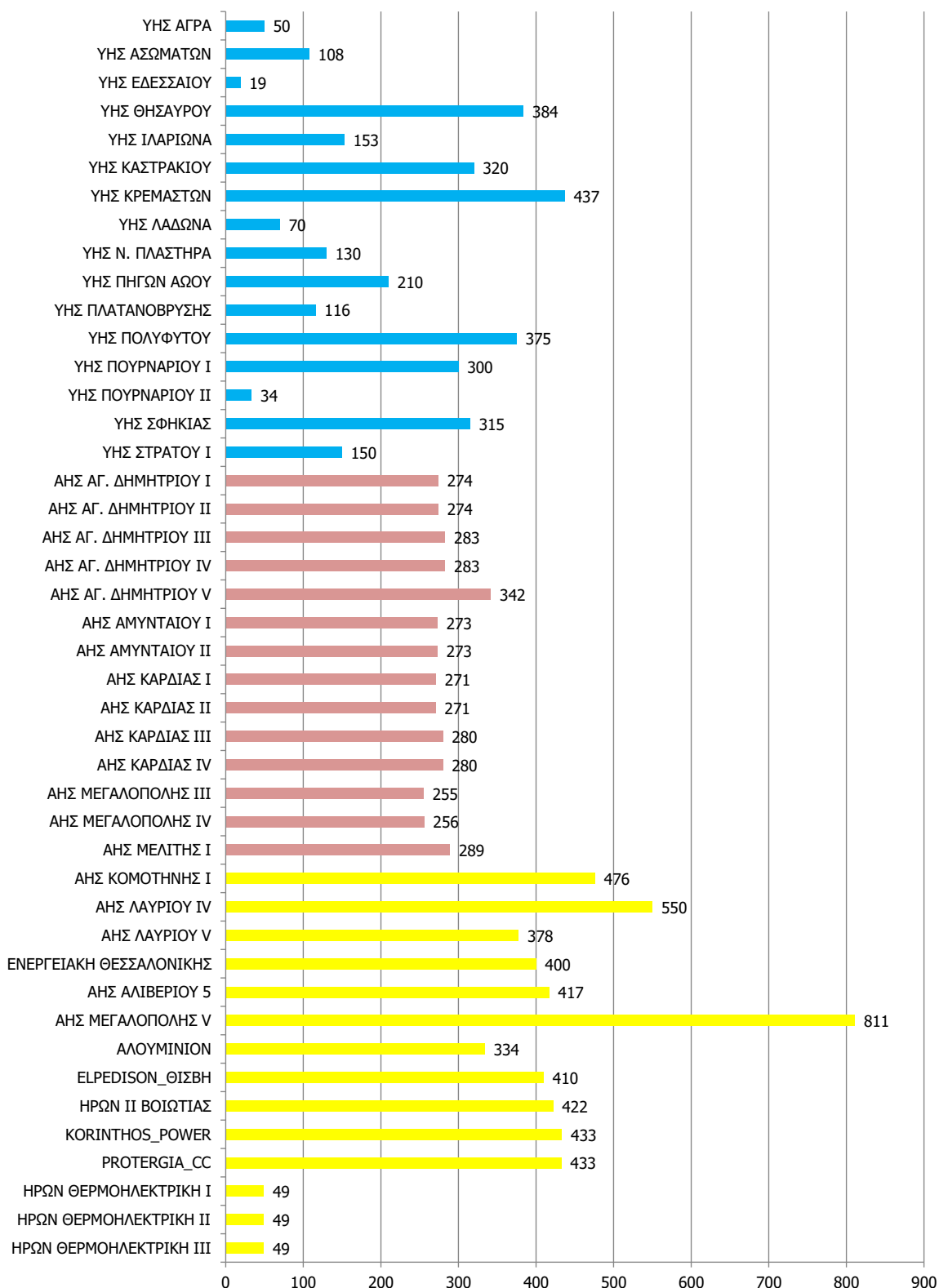
3.7. ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

ΜΟΝΑΔΑ	ΚΑΥΣΙΜΟ/ΤΕΧΝΟΛ	ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (MWh)	ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΧΡΗΣΙΜΟΠΟΙΗΣΗΣ (%)
ΥΗΣ ΑΓΡΑ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	50	2.521	7%
ΥΗΣ ΑΣΩΜΑΤΩΝ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	108	6.454	8%
ΥΗΣ ΕΔΕΣΣΑΙΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	19	589	4%
ΥΗΣ ΘΗΣΑΥΡΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	384	76.651	27%
ΥΗΣ ΙΛΑΡΙΩΝΑ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	153	56.492	50%
ΥΗΣ ΚΑΣΤΡΑΚΙΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	320	118.247	50%
ΥΗΣ ΚΡΕΜΑΣΤΩΝ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	437	127.702	39%
ΥΗΣ ΛΑΔΩΝΑ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	70	19.339	37%
ΥΗΣ Ν. ΠΛΑΣΤΗΡΑ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	130	12.861	13%
ΥΗΣ ΠΗΓΩΝ ΑΣΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	210	32.863	21%
ΥΗΣ ΠΛΑΤΑΝΟΒΡΥΣΗΣ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	116	30.815	36%
ΥΗΣ ΠΟΛΥΦΥΤΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	375	20.766	7%
ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ Ι	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	300	146.963	66%
ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ ΙΙ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	34	17.135	69%
ΥΗΣ ΣΦΗΚΙΑΣ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	315	14.197	6%
ΥΗΣ ΣΤΡΑΤΟΥ Ι	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	150	58.738	53%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ Ι	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	274		
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	274		
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΙΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	283	123.271	59%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΙV	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	283	120.500	57%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ V	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	342		
ΑΗΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ Ι	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	273		
ΑΗΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ ΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	273		
ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ Ι	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	271		
ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ ΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	271		
ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ ΙΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	280	120.775	58%
ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ ΙV	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	280	118.097	57%
ΑΗΣ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ ΙΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	255		
ΑΗΣ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ ΙV	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	256	34.374	18%
ΑΗΣ ΜΕΛΙΤΗΣ Ι	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	289	65.272	30%
ΑΗΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ Ι	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	476	161.372	46%
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ ΙV	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	550	143.092	35%
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ V	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	378	151.696	54%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ELPEDISON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	400	156.608	53%
ΑΗΣ ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ 5	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	417	203.229	66%
ΑΗΣ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ V	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	811	273.780	45%
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑ	334	103.038	41%
ELPEDISON ΘΙΣΒΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ELPEDISON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	410	116.525	38%
ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	422		
KORINTHOS POWER	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	KORINTHOS POWER Α.Ε.	433	191.691	59%
PROTERGIA CC	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑ	433	179.976	56%
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Ι	Φ.Α. ΑΕΡΙΟΣΤΡΟΒΙΛΟΣ	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	49	9.449	26%
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΙΙ	Φ.Α. ΑΕΡΙΟΣΤΡΟΒΙΛΟΣ	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	49	8.731	24%
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΙΙΙ	Φ.Α. ΑΕΡΙΟΣΤΡΟΒΙΛΟΣ	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	49	4.959	14%
ΣΥΝΟΛΟ			12.287	3.028.768	33%

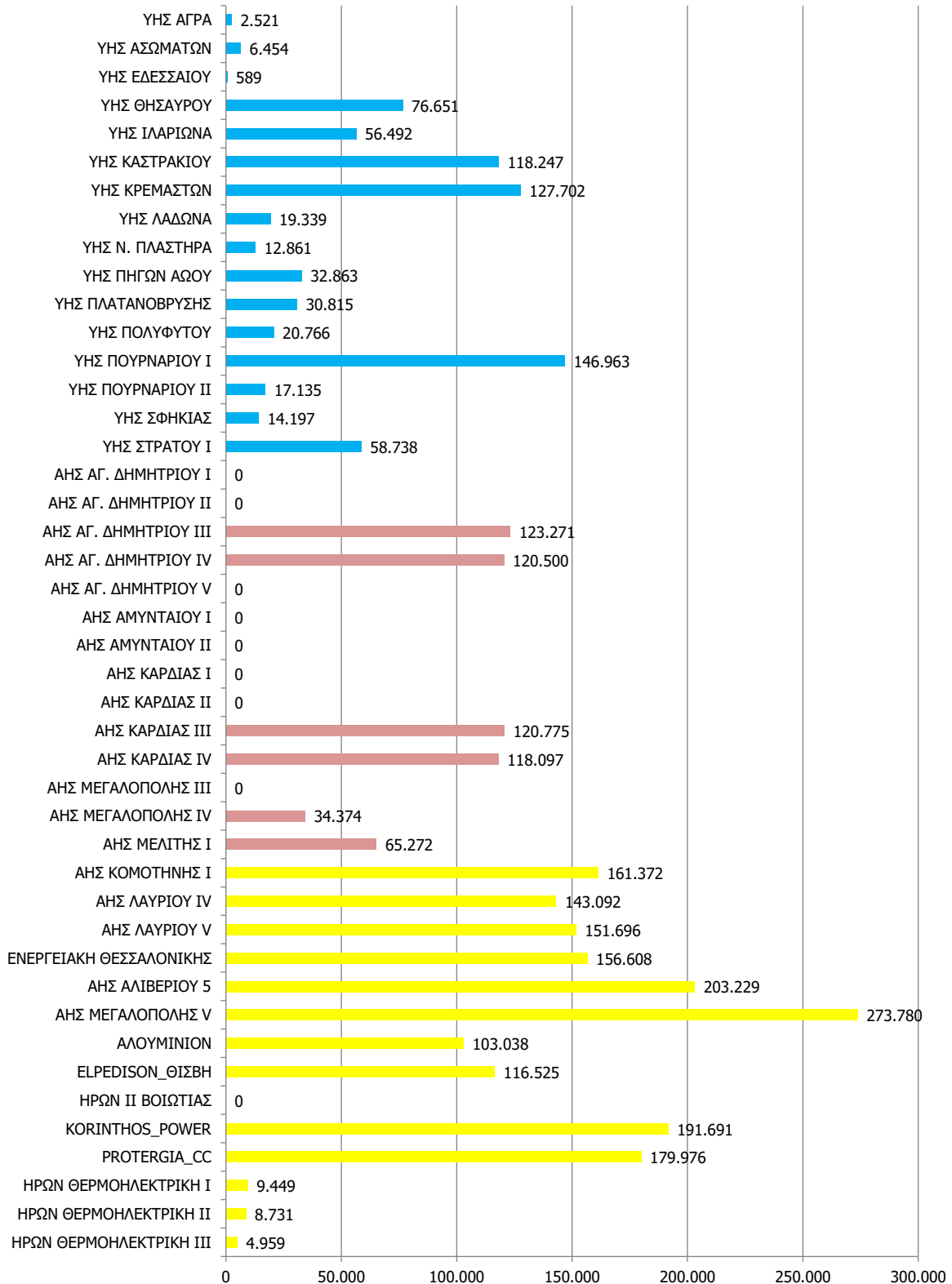
Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.

Η παραγωγή για τις Κατανεμόμενες μονάδες ΣΗΘΥΑ είναι η συνολική παραγωγή (συμβατική και ΣΗΘΥΑ).

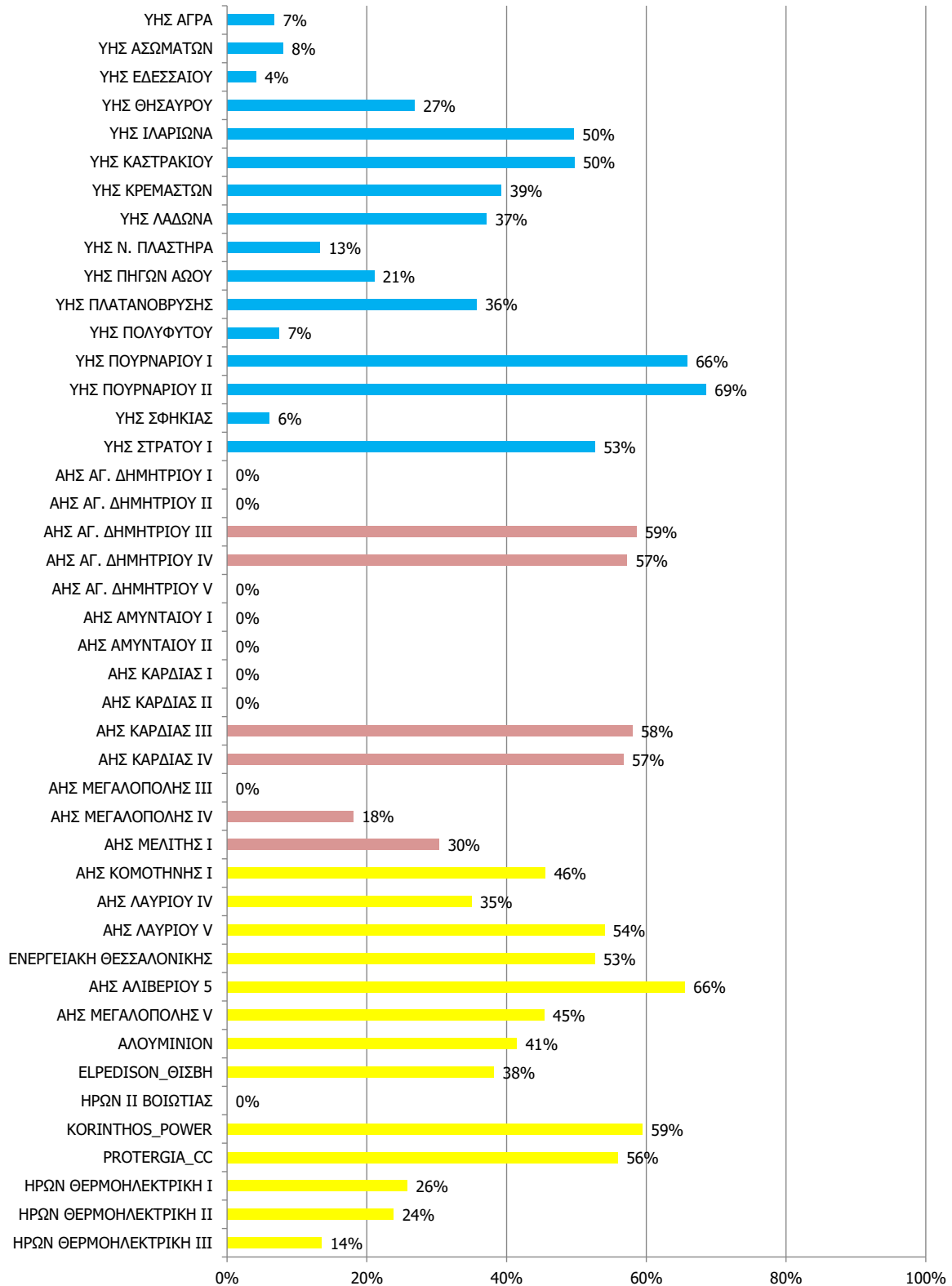
ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW) - ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2021



ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (MWh) - ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2021

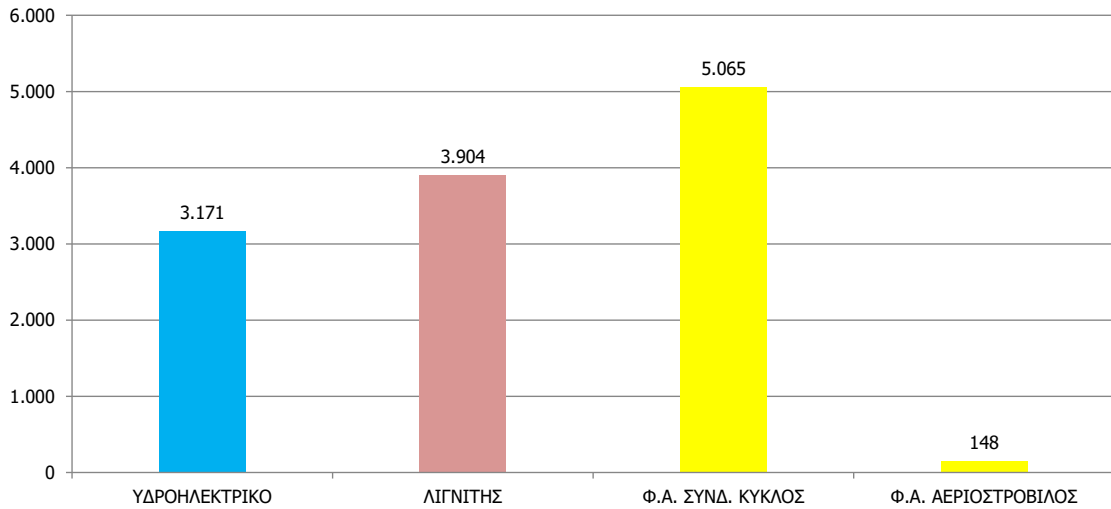


ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΧΡΗΣΙΜΟΠΟΙΗΣΗΣ (%) - ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2021

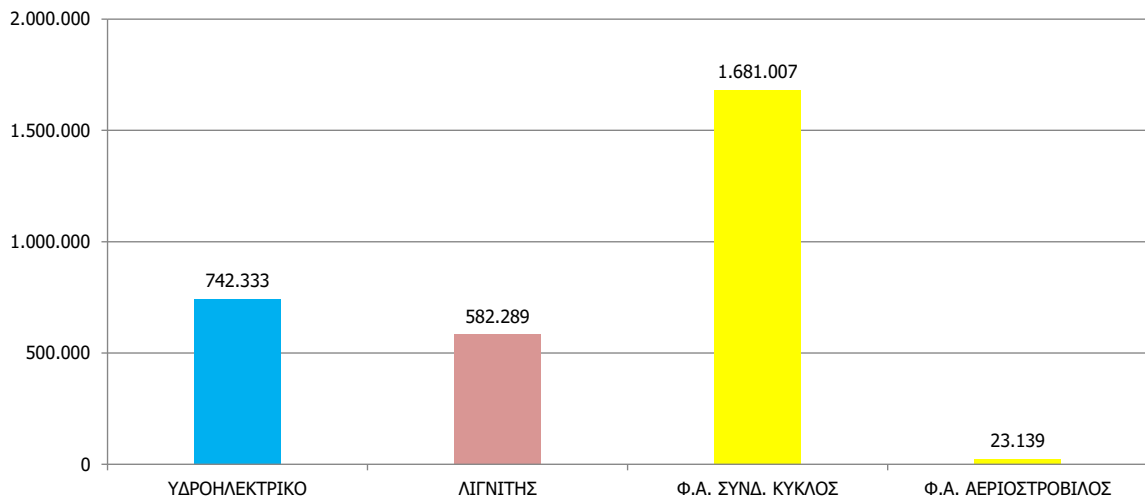


3.8. ΑΝΑΛΥΣΗ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

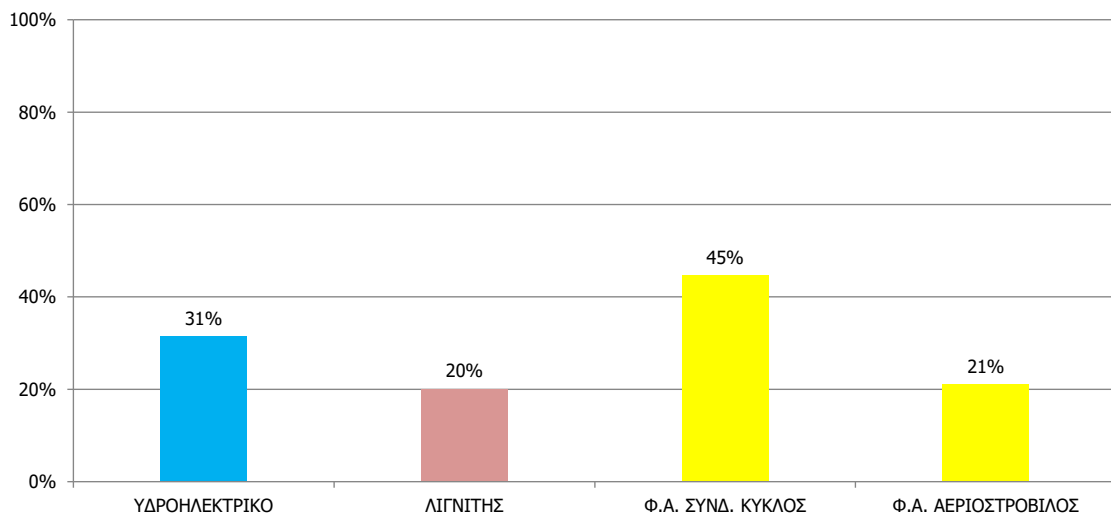
ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW) - ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2021



ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (MWh) - ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2021



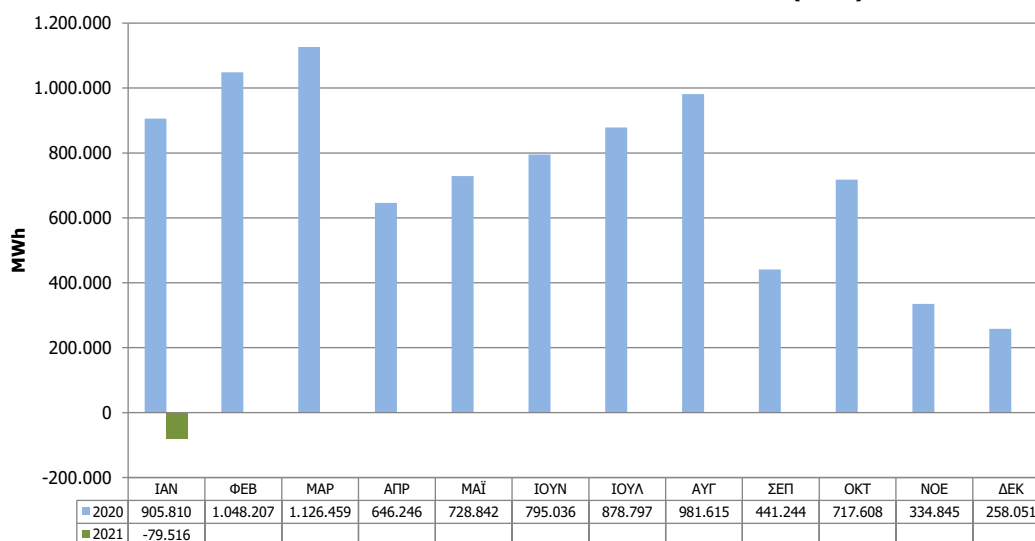
ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΧΡΗΣΙΜΟΠΟΙΗΣΗΣ (%) - ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2021



4. ΑΝΑΛΥΣΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

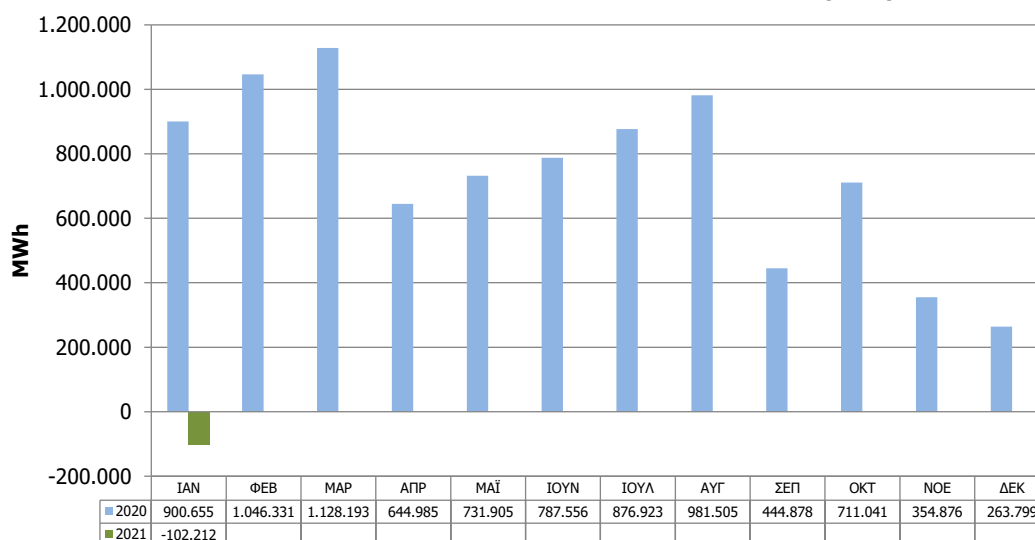
4.1 ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΙΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ (MWh)



Το ισοζύγιο ηλεκτρικής ενέργειας στις διασυνδέσεις υπολογίζεται ως η διαφορά ("Πραγματικές Ροές Εισαγωγών"- "Πραγματικές Ροές Εξαγωγών") για όλες τις διασυνδέσεις.

ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΕΜΠΟΡΙΚΩΝ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΩΝ ΣΤΙΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ (MWh)

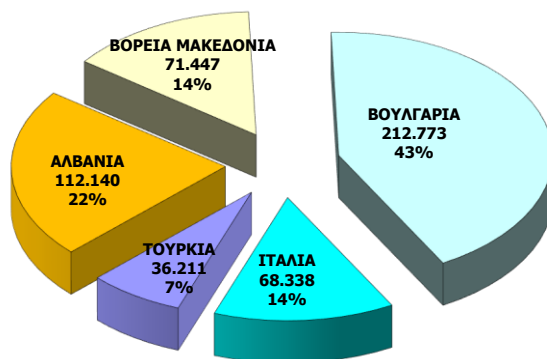


Το ισοζύγιο εμπορικών προγραμμάτων στις διασυνδέσεις υπολογίζεται ως η διαφορά ("Εμπορικά Προγράμματα Εισαγωγών"- "Εμπορικά Προγράμματα Εξαγωγών") για όλες τις διασυνδέσεις.

4.2 ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΑΝΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ

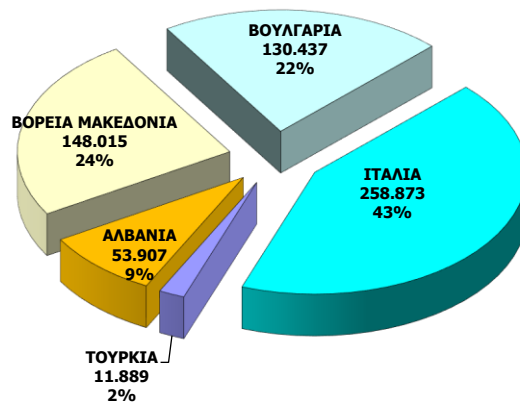
ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΙΣΑΓΩΓΩΝ ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2021 (MWh)

500.909 MWh



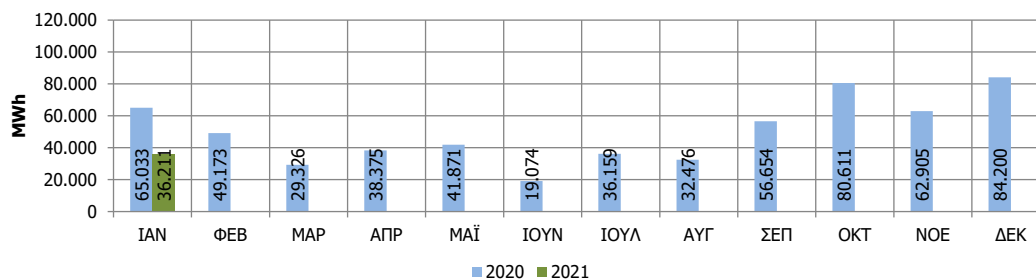
ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΞΑΓΩΓΩΝ ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2021 (MWh)

603.121 MWh

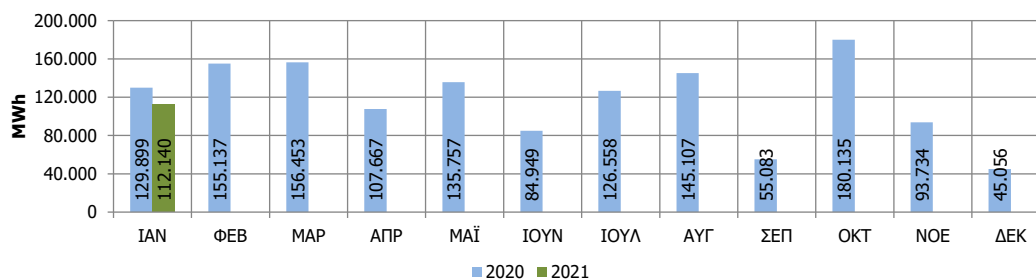


4.3 ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΙΣΑΓΩΓΩΝ ΑΝΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ

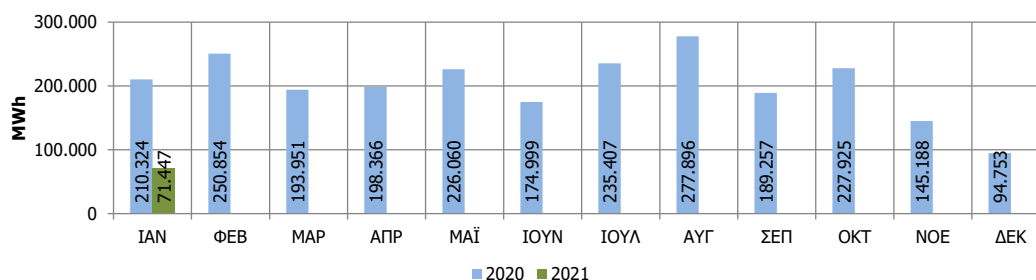
ΤΟΥΡΚΙΑ



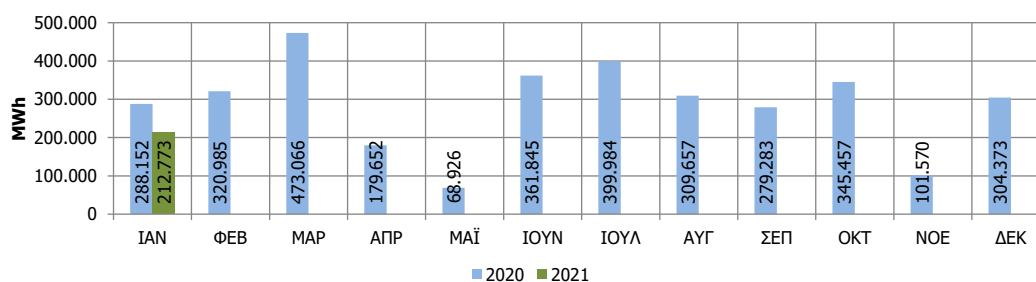
ΑΛΒΑΝΙΑ



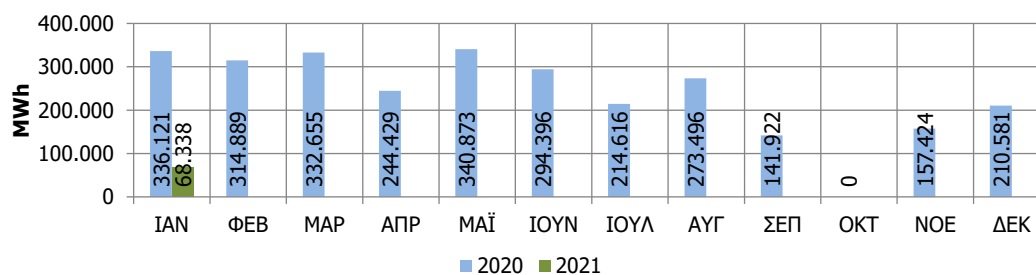
ΒΟΡΕΙΑ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ



ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ

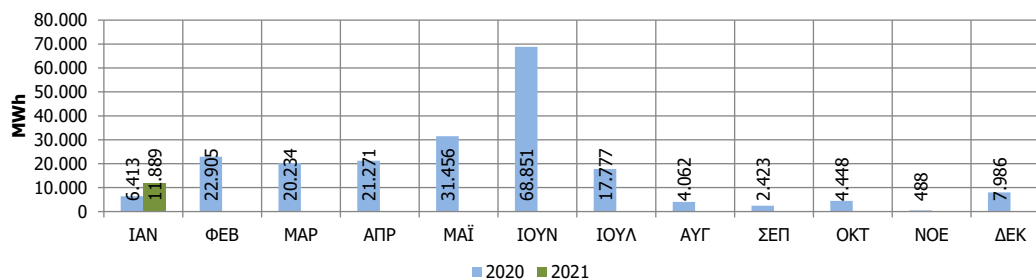


ΙΤΑΛΙΑ

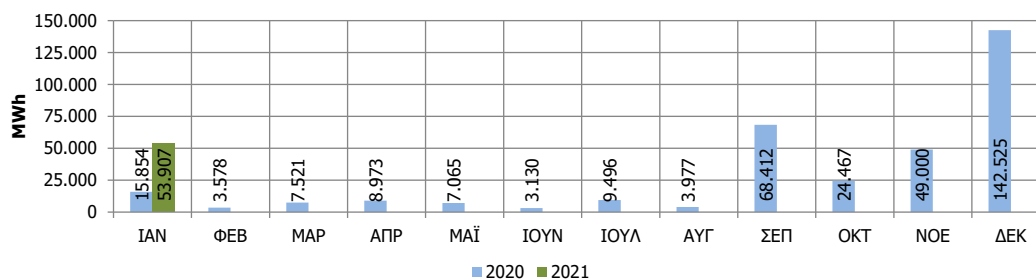


4.4 ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΞΕΑΓΩΓΩΝ ΑΝΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ

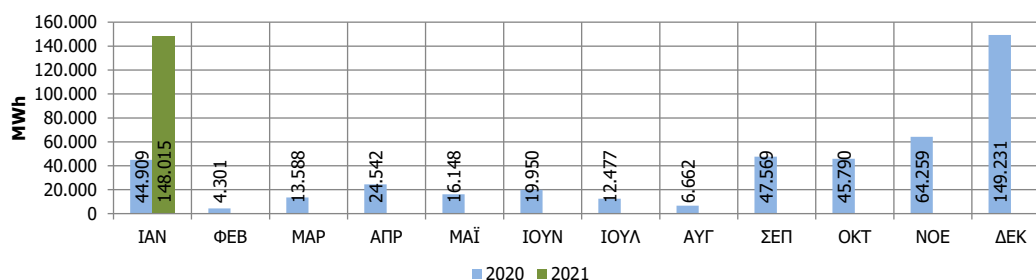
ΤΟΥΡΚΙΑ



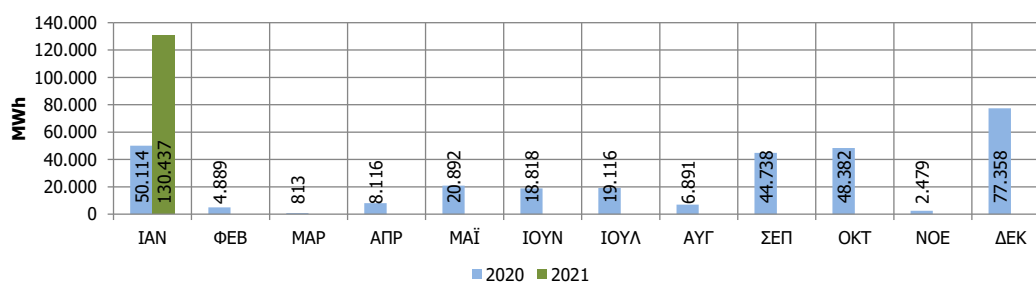
ΑΛΒΑΝΙΑ



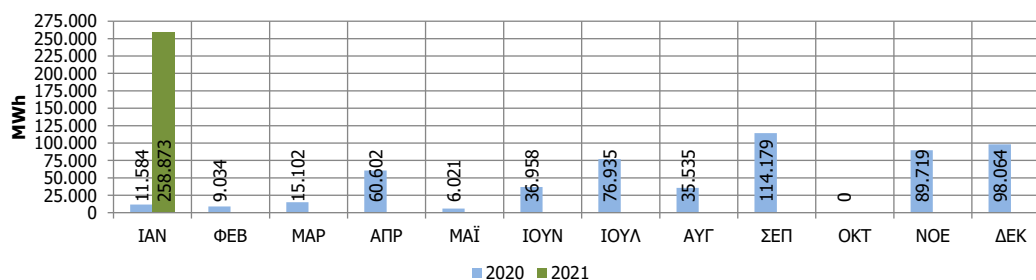
ΒΟΡΕΙΑ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ



ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ

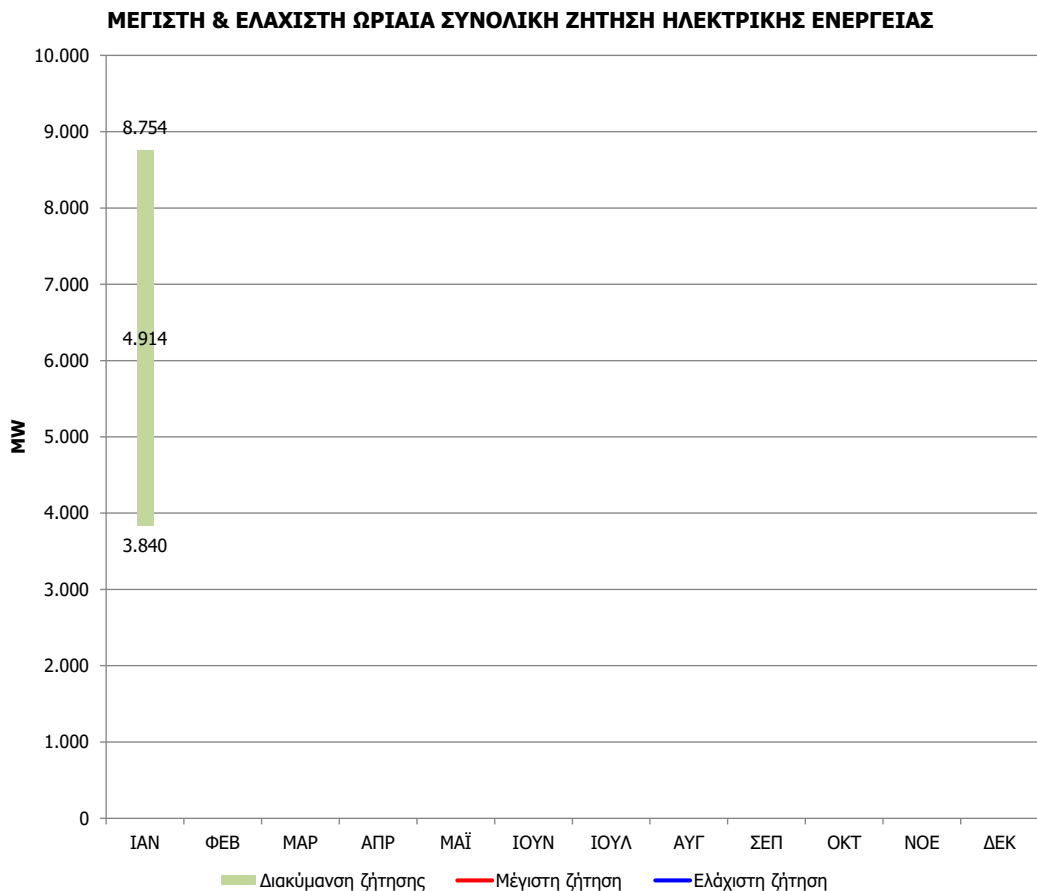


ΙΤΑΛΙΑ



5. ΜΕΓΙΣΤΗ & ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ

5.1. ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ

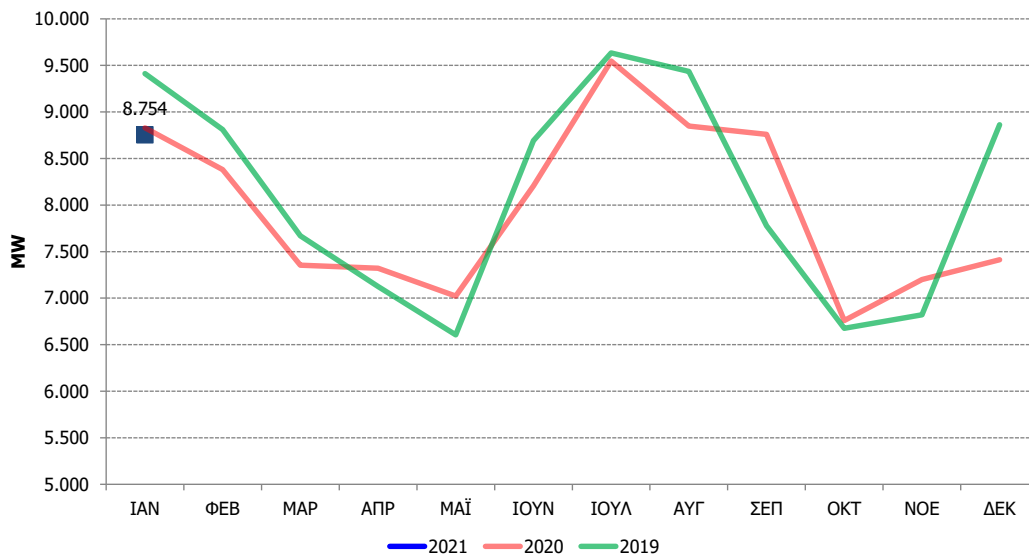


ΜΕΓΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (MW)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
Μέγιστη ζήτηση	8.754											
Ημερομηνία μεγίστου	18/01											
Ώρα μεγίστου	13											

ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (MW)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
Ελάχιστη ζήτηση	3.840											
Ημερομηνία ελαχίστου	01/01											
Ώρα ελαχίστου	6											

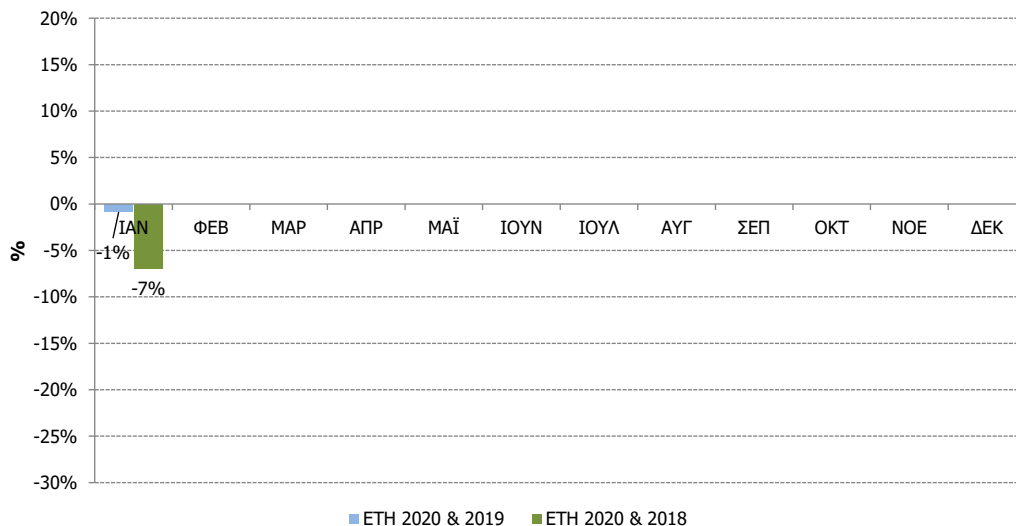
- Στην ανάλυση της μέγιστης & ελάχιστης ζήτησης η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας περιλαμβάνει και την άντληση.
- Η ανάλυση γίνεται βάσει ωριαίων μεγεθών.
- Η ώρα 1 αντιστοιχεί σε ώρα Ελλάδας 00:00-01:00, η ώρα 2 σε ώρα 01:00-02:00 κλπ.

ΜΕΓΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (MW)

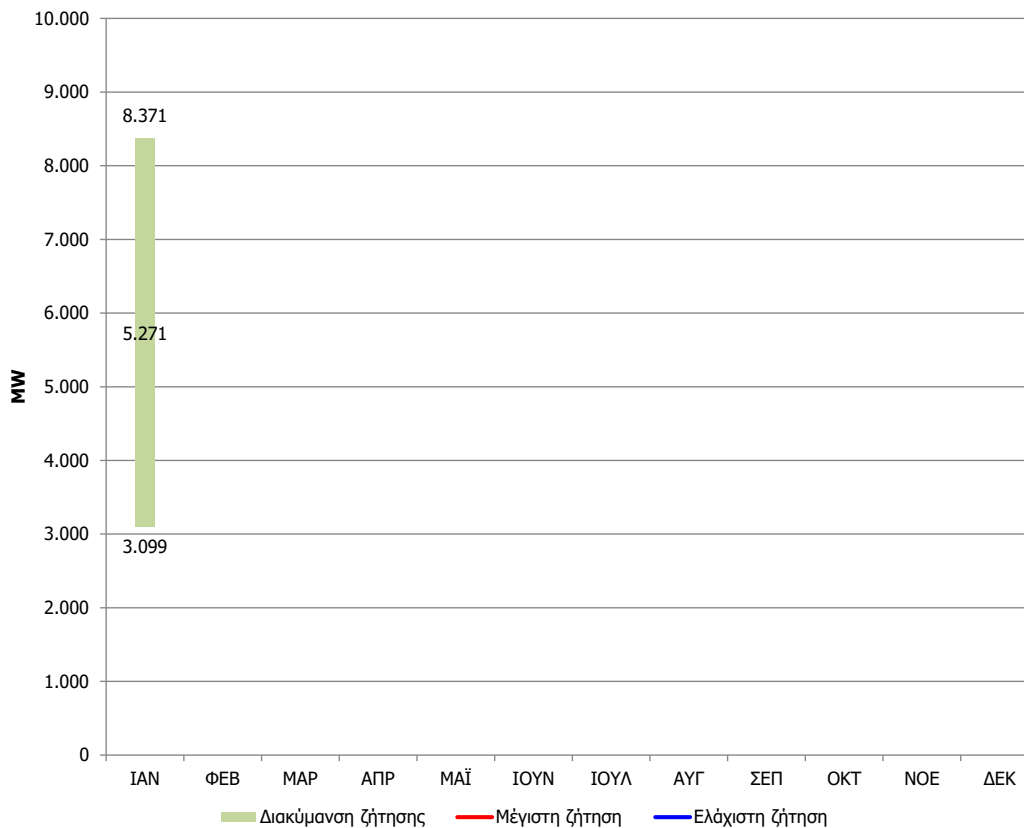


ΜΕΓΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (MW)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
2021	8.754											
2020	8.829	8.381	7.354	7.322	7.022	8.205	9.547	8.847	8.759	6.759	7.199	7.412
2019	9.411	8.811	7.670	7.124	6.606	8.691	9.634	9.435	7.778	6.676	6.821	8.863

ΣΥΓΚΡΙΣΗ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΩΡΙΑΙΑΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (%)



ΣΥΓΚΡΙΣΗ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΩΡΙΑΙΑΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (%)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ETH 2020 & 2019	-1%											
ETH 2020 & 2018	-7%											

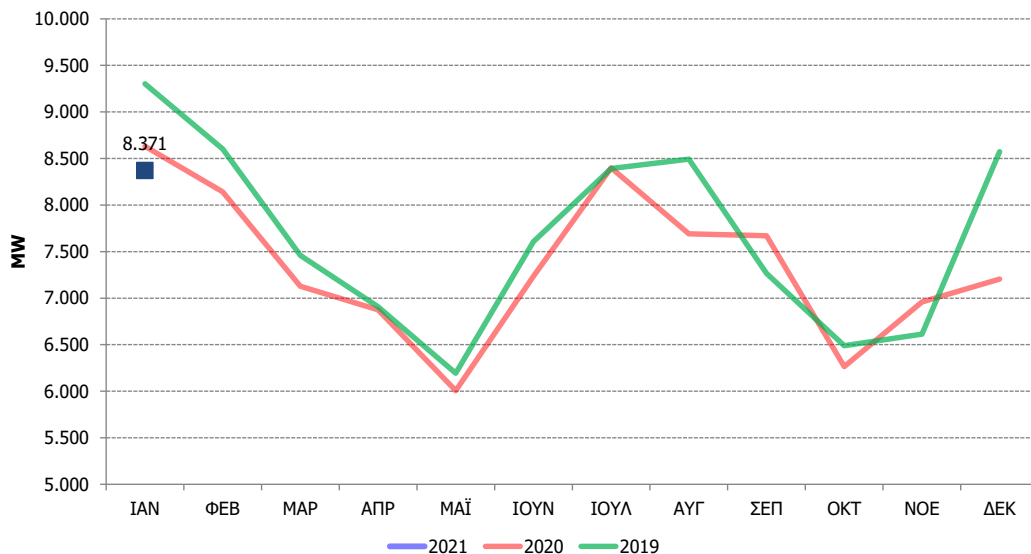
5.2. ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΜΕΓΙΣΤΗ & ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ


ΜΕΓΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
Μέγιστη Ζήτηση	8.371											
Ημερομηνία μεγίστου	19/01											
Ώρα μεγίστου	20											

ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
Ελάχιστη Ζήτηση	3.099											
Ημερομηνία ελαχίστου	01/01											
Ώρα ελαχίστου	15											

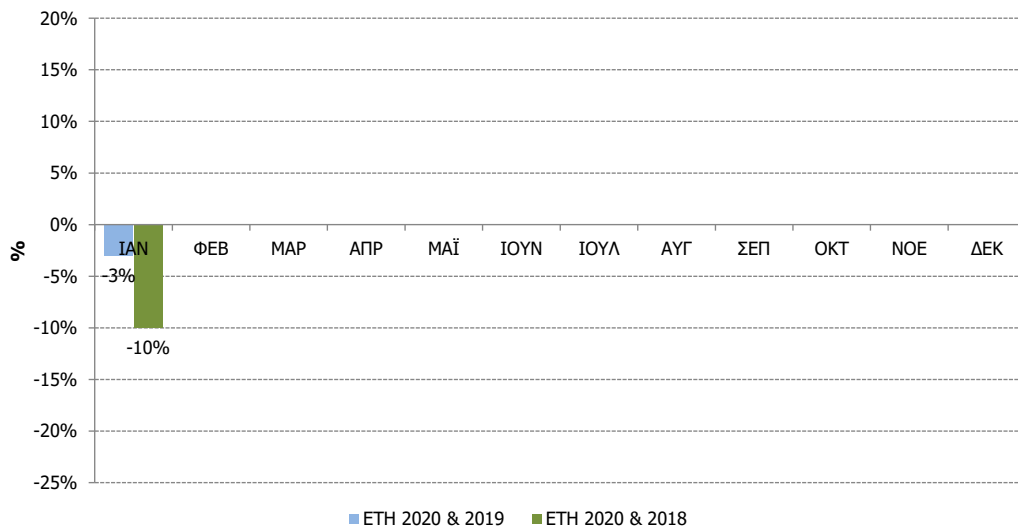
- Στην ανάλυση της μέγιστης & ελάχιστης ζήτησης η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα περιλαμβάνει και την άντληση.
- Η ανάλυση γίνεται βάσει ωριαίων μεγεθών.
- Η ώρα 1 αντιστοιχεί σε ώρα Ελλάδας 00:00-01:00, η ώρα 2 σε ώρα 01:00-02:00 κλπ.

ΜΕΓΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)



ΜΕΓΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
2021	8.371											
2020	8.631	8.143	7.128	6.875	6.006	7.234	8.400	7.692	7.670	6.264	6.958	7.205
2019	9.302	8.604	7.460	6.907	6.193	7.606	8.393	8.492	7.266	6.489	6.613	8.573

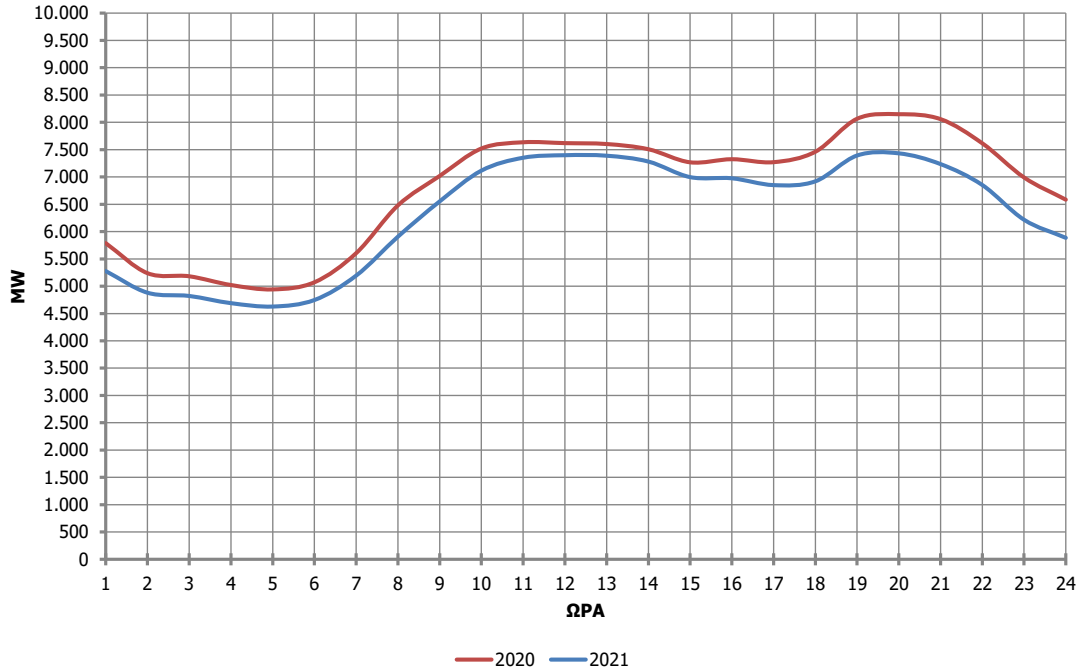
ΣΥΓΚΡΙΣΗ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΩΡΙΑΙΑΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (%)



ΣΥΓΚΡΙΣΗ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΩΡΙΑΙΑΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (%)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ETH 2020 & 2019	-3%											
ETH 2020 & 2018	-10%											

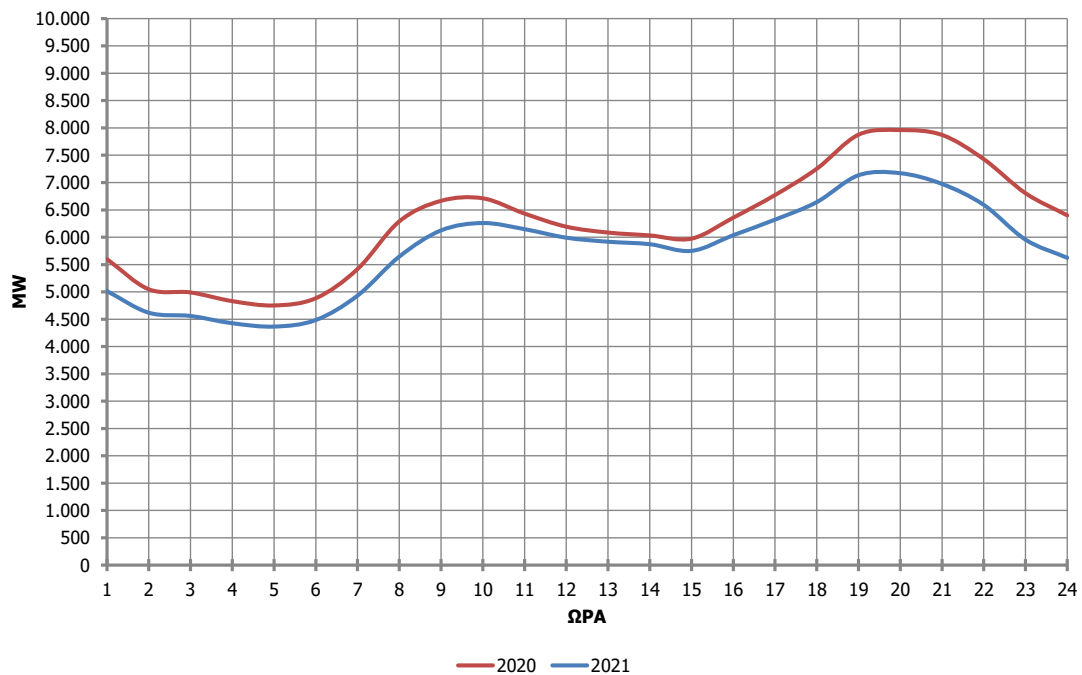
6. ΚΑΜΠΥΛΕΣ ΦΟΡΤΙΟΥ

ΜΕΣΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ ΕΡΓΑΣΙΜΩΝ ΗΜΕΡΩΝ ΤΟΥ ΜΗΝΑ ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ



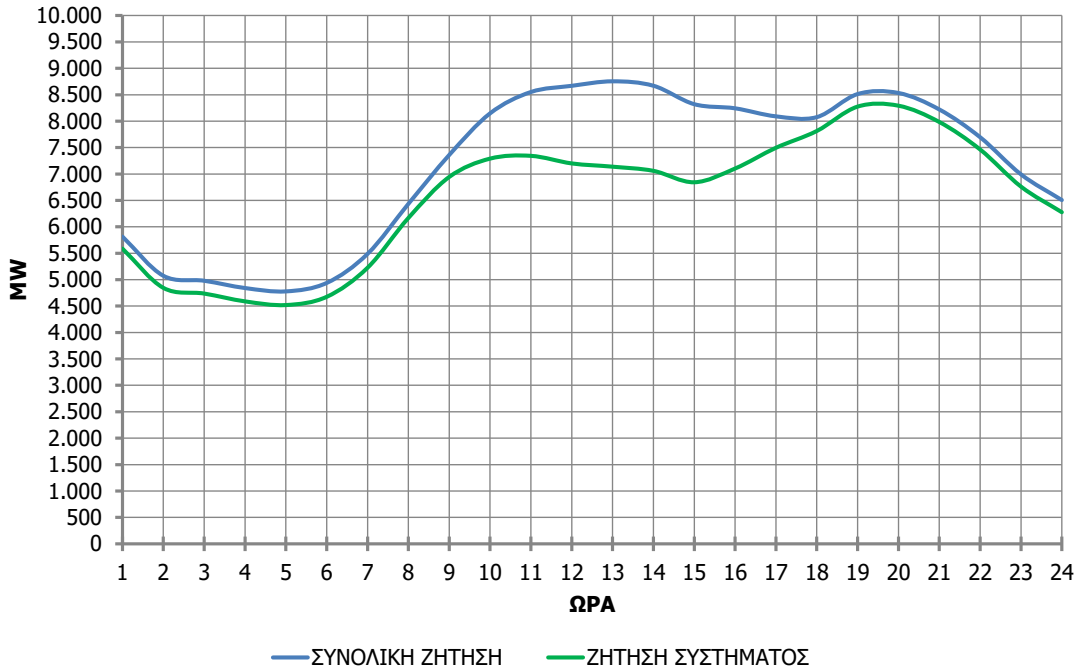
- Για κάθε ώρα η ζήτηση προκύπτει ως ο μέσος όρος της ζήτησης της αντίστοιχης ώρας για κάθε εργάσιμη ημέρα του μήνα
- Στη συνολική ζήτηση περιλαμβάνεται και η άντληση.

ΜΕΣΗ ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΕΡΓΑΣΙΜΩΝ ΗΜΕΡΩΝ ΤΟΥ ΜΗΝΑ ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ



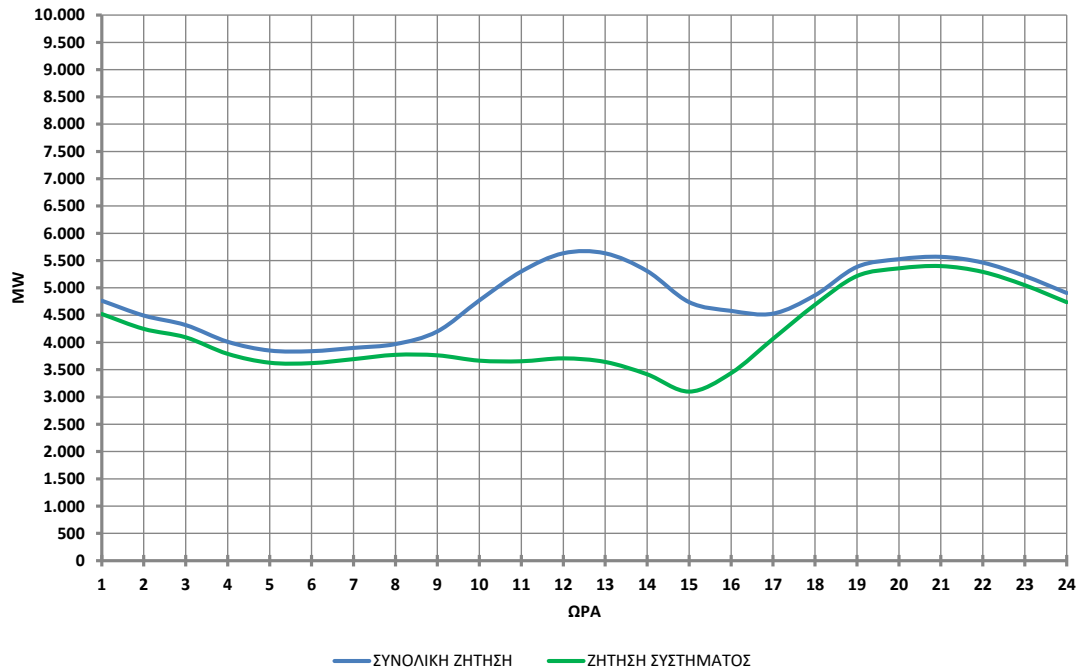
- Για κάθε ώρα η ζήτηση προκύπτει ως ο μέσος όρος της ζήτησης της αντίστοιχης ώρας για κάθε εργάσιμη ημέρα του μήνα
- Στη ζήτηση του Συστήματος περιλαμβάνεται και η άντληση.

**ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΚΑΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΑ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΜΕΓΙΣΤΟΥ ΤΟΥ ΜΗΝΑ:
18/1/2021**



- Στη συνολική ζήτηση και στη ζήτηση Συστήματος περιλαμβάνεται και η άντληση.

**ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΚΑΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΑ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΛΑΧΙΣΤΟΥ ΤΟΥ ΜΗΝΑ:
1/1/2021**



- Στη συνολική ζήτηση και στη ζήτηση Συστήματος περιλαμβάνεται και η άντληση.

7. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

7.1. ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (MWh)

	Υ/Σ ΟΡΙΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ- ΔΙΚΤΥΟΥ	ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΠΕΛΑΤΕΣ ΥΨΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ	ΟΡΥΧΕΙΑ	ΙΔΙΟΚΑΤΑΝΑΛΩ ΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΑΝΤΛΗΣΗ	ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΦΟΡΤΙΟ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΦΟΡΤΙΟ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	3.819.370	359.981	587.218	46.982	26.746	6.147	101.620	4.948.064	4.588.083
ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	3.197.637	396.144	553.460	41.494	31.943	11.899	85.422	4.317.998	3.921.854
ΜΑΡΤΙΟΣ	2.960.420	468.643	568.830	32.788	32.855	33.258	88.498	4.185.293	3.716.650
ΑΠΡΙΛΙΟΣ	2.434.182	505.044	456.928	20.626	31.060	11.657	79.437	3.538.934	3.033.890
ΜΑΙΟΣ	2.367.037	575.313	520.955	26.947	28.524	3.736	76.750	3.599.262	3.023.949
ΙΟΥΝΙΟΣ	2.655.253	525.103	522.839	27.076	26.202	3.438	81.320	3.841.230	3.316.127
ΙΟΥΛΙΟΣ	3.631.344	569.311	581.225	25.390	22.855	2.046	99.766	4.931.937	4.362.625
ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ	3.421.772	544.206	537.552	23.293	23.166	3.163	100.006	4.653.159	4.108.953
ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ	2.941.521	484.537	545.361	25.731	26.743	3.480	103.134	4.130.506	3.645.970
ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ	2.617.842	432.827	543.271	27.092	23.670	6.949	88.244	3.739.896	3.307.069
ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ	2.842.742	367.943	537.918	26.315	23.022	15.788	106.484	3.920.211	3.552.268
ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ	3.276.234	307.172	511.397	29.316	22.441	36.462	116.514	4.299.536	3.992.364
ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	3.327.482	410.058	567.953	28.312	23.482	13.429	114.367	4.485.082	4.075.024
ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	2.888.719	461.749	518.860	26.618	25.564	6.982	102.669	4.031.162	3.569.413
ΜΑΡΤΙΟΣ	2.960.148	550.619	545.922	30.161	23.102	486	95.609	4.206.047	3.655.428
ΑΠΡΙΛΙΟΣ									
ΜΑΙΟΣ									
ΙΟΥΝΙΟΣ									
ΙΟΥΛΙΟΣ									
ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ									
ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ									
ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ									
ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ									
ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ									

Η κατανάλωση της παραγωγής στο Δίκτυο είναι εκτίμηση.

7.2. ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (MWh)

	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ	ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙ ΚΗ	ΑΛΛΑ	ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ
ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	1.030.319	1.660.700	231.046	251	759.958	359.981	4.042.254	3.682.273
ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	756.840	1.199.616	129.010	430	787.752	396.144	3.269.791	2.873.647
ΜΑΡΤΙΟΣ	457.069	1.136.488	178.647	73	817.914	468.643	3.058.834	2.590.191
ΑΠΡΙΛΙΟΣ	338.206	1.059.752	211.095	188	778.404	505.044	2.892.689	2.387.644
ΜΑΙΟΣ	210.612	1.254.784	244.728	180	584.803	575.313	2.870.420	2.295.107
ΙΟΥΝΙΟΣ	206.898	1.412.092	348.202	93	553.806	525.103	3.046.194	2.521.091
ΙΟΥΛΙΟΣ	293.982	2.023.956	377.379	63	788.448	569.311	4.053.139	3.483.828
ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ	330.832	1.859.933	323.667	94	612.812	544.206	3.671.544	3.127.338
ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ	311.626	1.634.954	271.215	1.095	985.837	484.537	3.689.263	3.204.726
ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ	338.599	1.420.039	182.439	583	647.801	432.827	3.022.287	2.589.461
ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ	617.565	1.417.662	205.870	1.442	974.876	367.943	3.585.359	3.217.416
ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ	829.826	1.734.791	197.330	1.409	970.958	307.172	4.041.485	3.734.313
ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	582.289	1.632.019	742.333	1.343	1.196.555	410.058	4.564.598	4.154.540
ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	517.474	860.835	864.360	1.120	894.191	461.749	3.599.730	3.137.981
ΜΑΡΤΙΟΣ	644.070	1.341.458	275.233	1.182	855.235	550.619	3.667.796	3.117.177
ΑΠΡΙΛΙΟΣ								
ΜΑΙΟΣ								
ΙΟΥΝΙΟΣ								
ΙΟΥΛΙΟΣ								
ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ								
ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ								
ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ								
ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ								
ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ								

Η παραγωγή στο Δίκτυο είναι εκτίμηση.

Η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας των Κατανομόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ η οποία έχει χαρακτηριστεί ΣΗΘΥΑ περιλαμβάνεται στην κατηγορία 'ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ'.

7.3. ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΙΣΑΓΩΓΩΝ ΣΤΙΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΞΕΙΣ (MWh)

	ΤΟΥΡΚΙΑ	ΑΛΒΑΝΙΑ	ΒΟΡΕΙΑ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	ΙΤΑΛΙΑ	ΣΥΝΟΛΟ
ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	65.033	129.899	210.324	288.152	336.121	1.029.529
ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	49.173	155.137	250.854	320.985	314.889	1.091.038
ΜΑΡΤΙΟΣ	29.326	156.453	193.951	473.066	332.655	1.185.451
ΑΠΡΙΛΙΟΣ	38.375	107.667	198.366	179.652	244.429	768.489
2 ΜΑΙΟΣ	41.871	135.757	226.060	68.926	340.873	813.487
0 ΙΟΥΝΙΟΣ	19.074	84.949	174.999	361.845	294.396	935.263
2 ΙΟΥΛΙΟΣ	36.159	126.558	235.407	399.984	214.616	1.012.724
0 ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ	32.476	145.107	277.896	309.657	273.496	1.038.632
ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ	56.654	55.083	189.257	279.283	141.922	722.199
ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ	80.611	180.135	227.925	345.457		834.128
ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ	62.905	93.734	145.188	101.570	157.424	560.821
ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ	84.200	45.056	94.753	304.373	210.581	738.963
ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	36.211	112.140	71.447	212.773	68.338	500.909
ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	31.473	230.971	161.798	319.032	56.556	799.830
ΜΑΡΤΙΟΣ	57.024	179.442	203.682	366.026	57.244	863.418
ΑΠΡΙΛΙΟΣ						
2 ΜΑΙΟΣ						
0 ΙΟΥΝΙΟΣ						
2 ΙΟΥΛΙΟΣ						
1 ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ						
ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ						
ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ						
ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ						
ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ						

7.4. ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΞΑΓΩΓΩΝ ΣΤΙΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΞΕΙΣ (MWh)

	ΤΟΥΡΚΙΑ	ΑΛΒΑΝΙΑ	ΒΟΡΕΙΑ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	ΙΤΑΛΙΑ	ΣΥΝΟΛΟ
ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	6.413	15.854	44.909	50.114	11.584	128.874
ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	22.905	3.578	4.301	4.889	9.034	44.707
ΜΑΡΤΙΟΣ	20.234	7.521	13.588	813	15.102	57.258
ΑΠΡΙΛΙΟΣ	21.271	8.973	24.542	8.116	60.602	123.504
2 ΜΑΙΟΣ	31.456	7.065	16.148	20.892	6.021	81.582
0 ΙΟΥΝΙΟΣ	68.851	3.130	19.950	18.818	36.958	147.707
2 ΙΟΥΛΙΟΣ	17.777	9.496	12.477	19.116	76.935	135.801
0 ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ	4.062	3.977	6.662	6.891	35.535	57.127
ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ	2.423	68.412	47.569	44.738	114.179	277.321
ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ	4.448	24.467	45.790	48.382		123.087
ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ	488	49.000	64.259	2.479	89.719	205.945
ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ	7.986	142.525	149.231	77.358	98.064	475.164
ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	11.889	53.907	148.015	130.437	258.873	603.121
ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	13.383	7.997	85.042	68.615	186.937	361.974
ΜΑΡΤΙΟΣ	2.124	14.875	66.893	40.242	208.940	333.074
ΑΠΡΙΛΙΟΣ						
2 ΜΑΙΟΣ						
0 ΙΟΥΝΙΟΣ						
2 ΙΟΥΛΙΟΣ						
1 ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ						
ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ						
ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ						
ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ						
ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ						

8. ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ

- Στο παρόν δελτίο έχουν ληφθεί υπόψη μόνο πιστοποιημένες μετρήσεις. Βάσει του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης η πιστοποίηση των μετρήσεων πραγματοποιείται 6 εβδομάδες μετά από κάθε Εβδομάδα Εκκαθάρισης.

- Η παραγωγή της μονάδας ΣΗΘΥΑ του Αλουμινίου έχει εκτιμηθεί σε 70% της συνολικής παραγωγής της καθώς δεν έχουν ολοκληρωθεί οι σχετικοί υπολογισμοί από τον ΔΑΠΕΕΠ.