

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ
ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

**ΜΗΝΙΑΙΟ
ΔΕΛΤΙΟ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

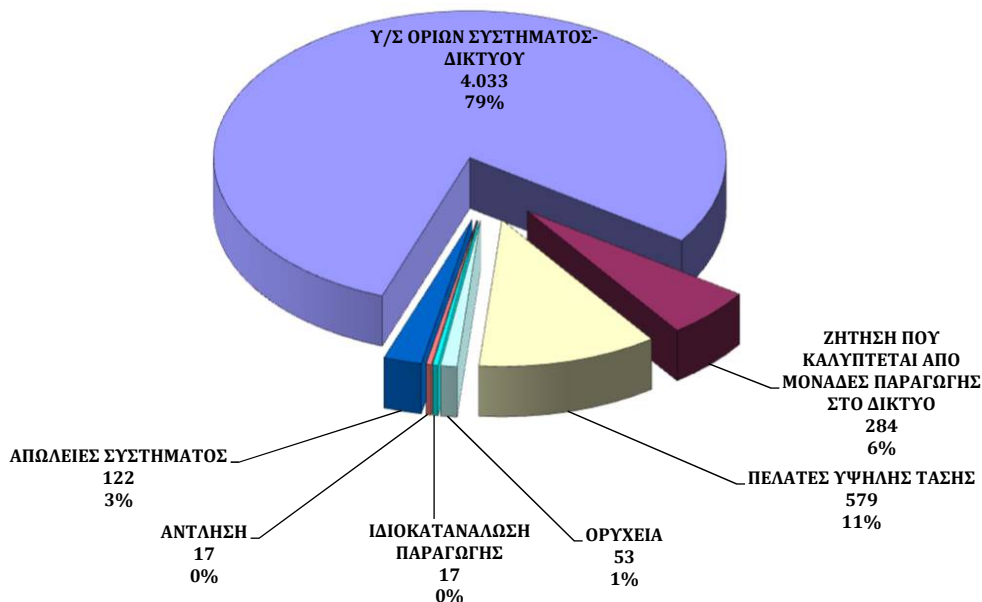
ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2019

1. ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΚΑΙ ΔΙΚΤΥΟ

1.1. ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2019

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ (GWh)

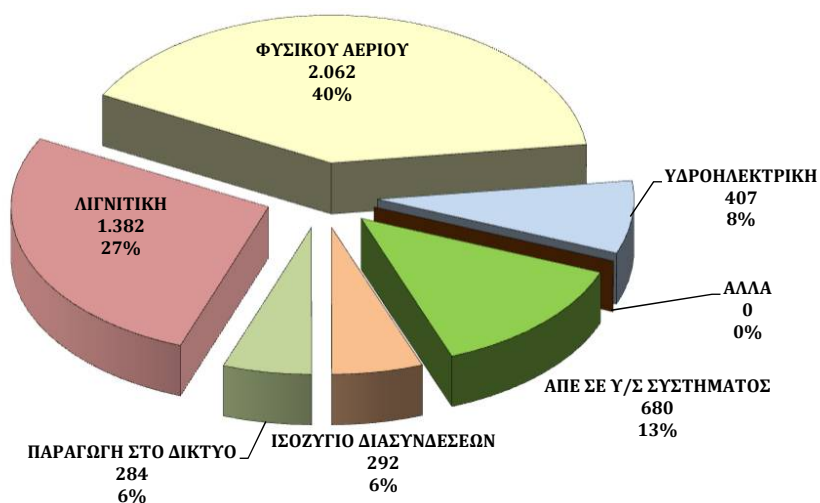
5.106 GWh



- 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 ΔΙΑΣΥΝΔΕΞΕΩΝ (GWh)

5.106 GWh

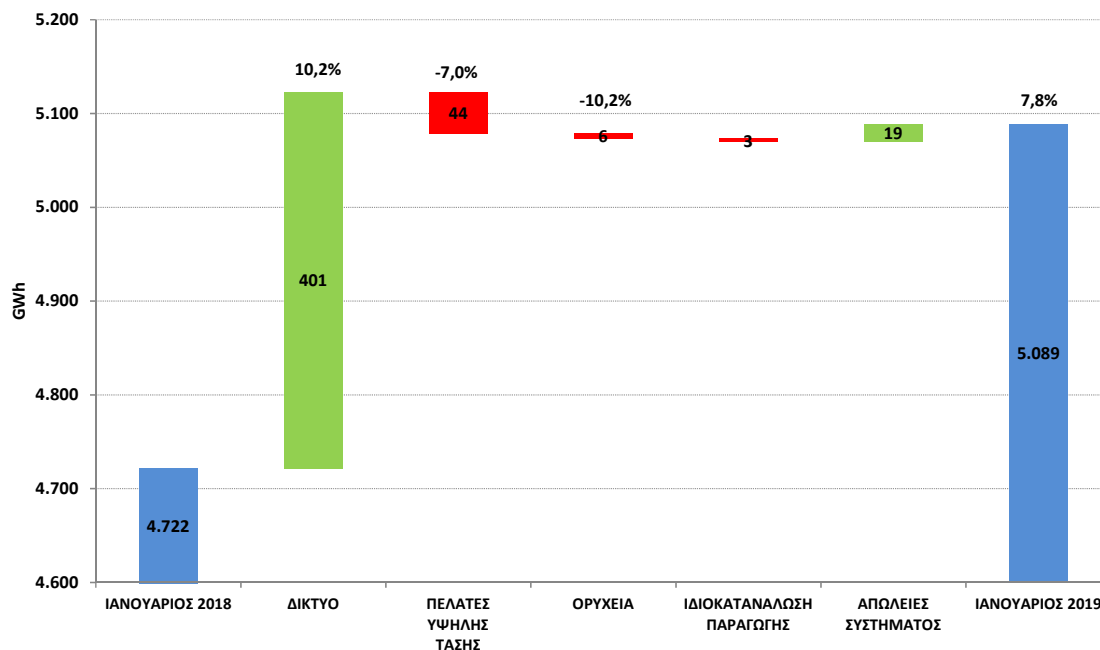


- Δεν περιλαμβάνεται η ζήτηση στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.
- Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.
- Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση.
- Θετικό πρόσημο στο ισοζύγιο διασυνδέσεων σημαίνει εισαγωγικό ισοζύγιο.

2. ΑΝΑΛΥΣΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

2.1. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ

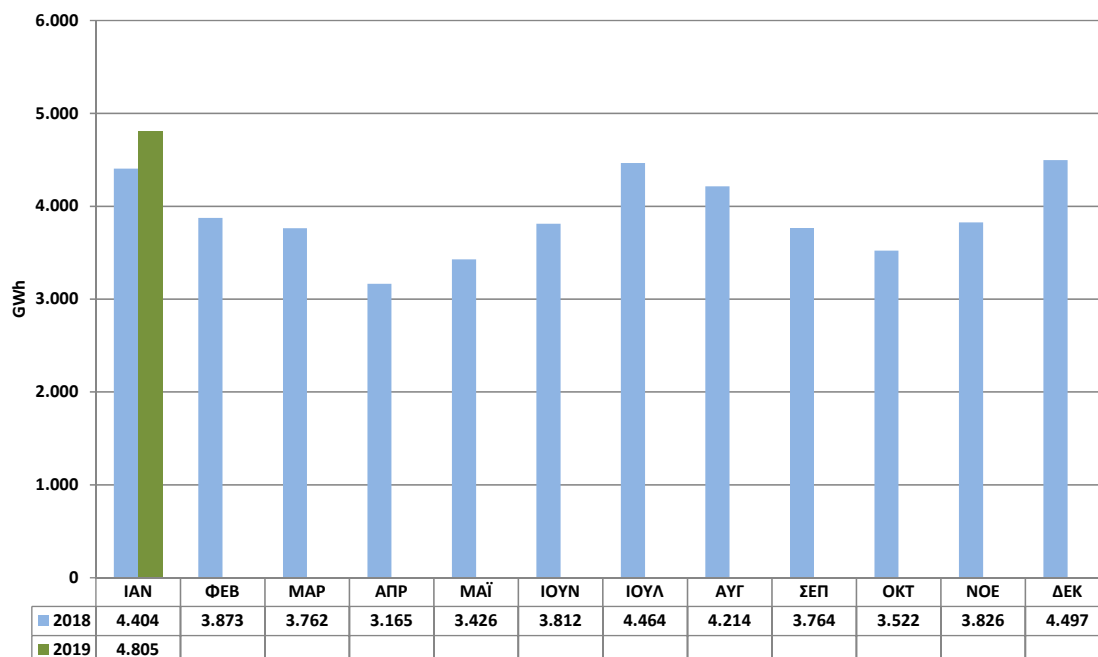
ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2018 ΕΝΑΝΤΙ ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2019



- 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

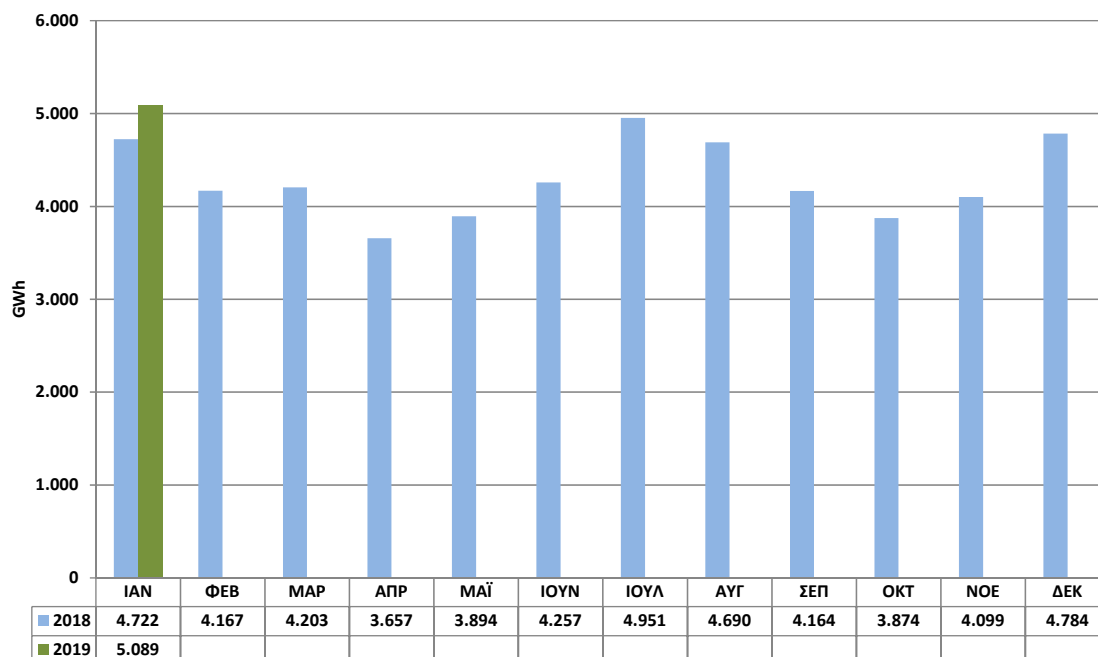


Ως ζήτηση στο Σύστημα ορίζεται η απαίτηση σε επίπεδο παραγωγής για την κάλυψη των φορτίων του Συστήματος (εκτός της άντλησης), η οποία καλύπτεται από μονάδες του Διασυνδεδεμένου Συστήματος (συμβατικές και ΑΠΕ). Δεν περιλαμβάνεται η ζήτηση που καλύπτεται από μονάδες που εγχέουν στο Δίκτυο.

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



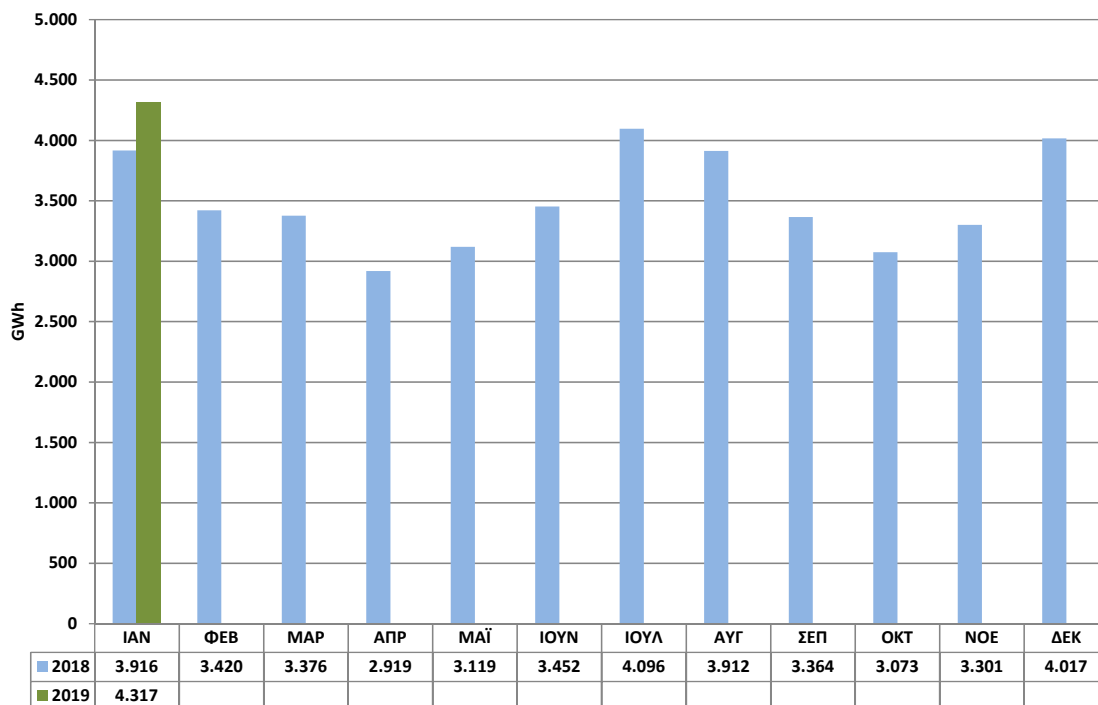
Ως συνολική ζήτηση ορίζεται η απαίτηση σε επίπεδο παραγωγής για την κάλυψη των φορτίων (εκτός της άντλησης) στην ηπειρωτική χώρα και στα διασυνδεδεμένα με αυτή νησιά.

Στη εκτίμηση της συνολικής ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας περιλαμβάνονται:

- Η ζήτηση στο Σύστημα, δηλαδή η ζήτηση από πελάτες Υψηλής Τάσης, ορυχεία, ιδιοκατανλώσεις 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.

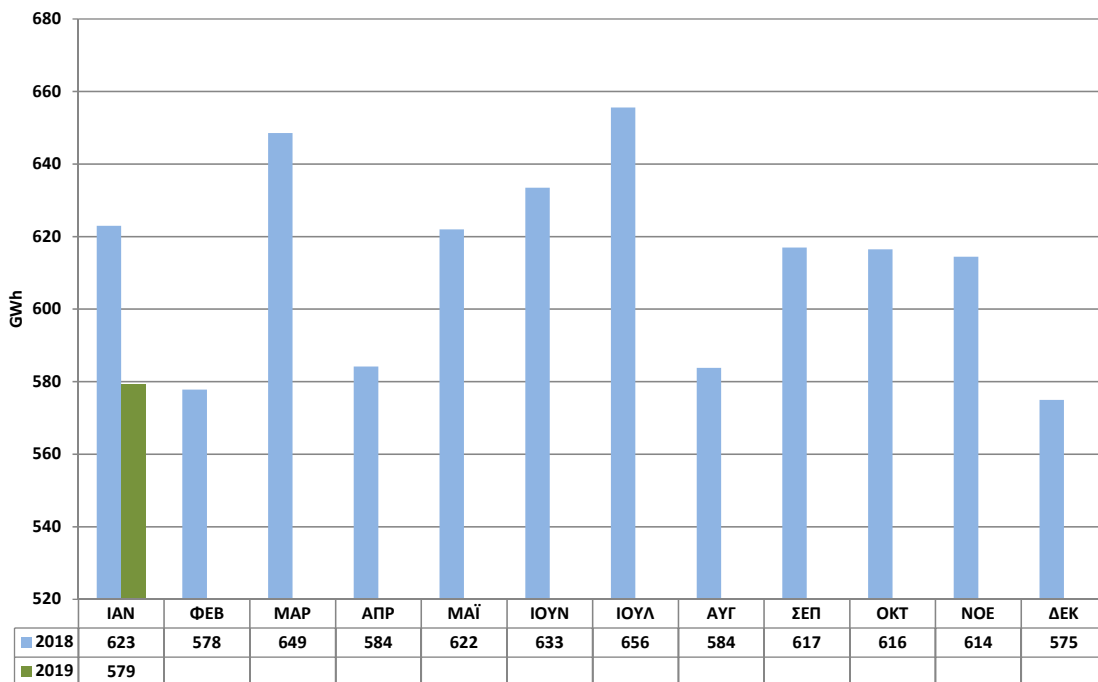
2.3. ΖΗΤΗΣΗ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΕΛΑΤΩΝ

ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ

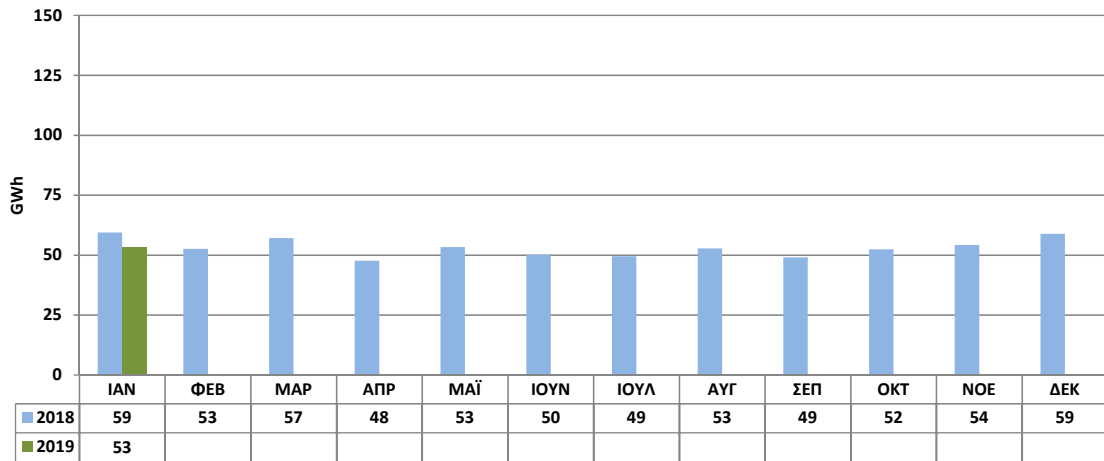


- Στη ζήτηση στο Δίκτυο περιλαμβάνεται η ζήτηση στους Υ/Σ ορίων Συστήματος-Δικτύου και η εκτίμηση της ζήτησης που καλύπτεται από μονάδες παραγωγής στο Δίκτυο. Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις για την Χαμηλή Τάση.

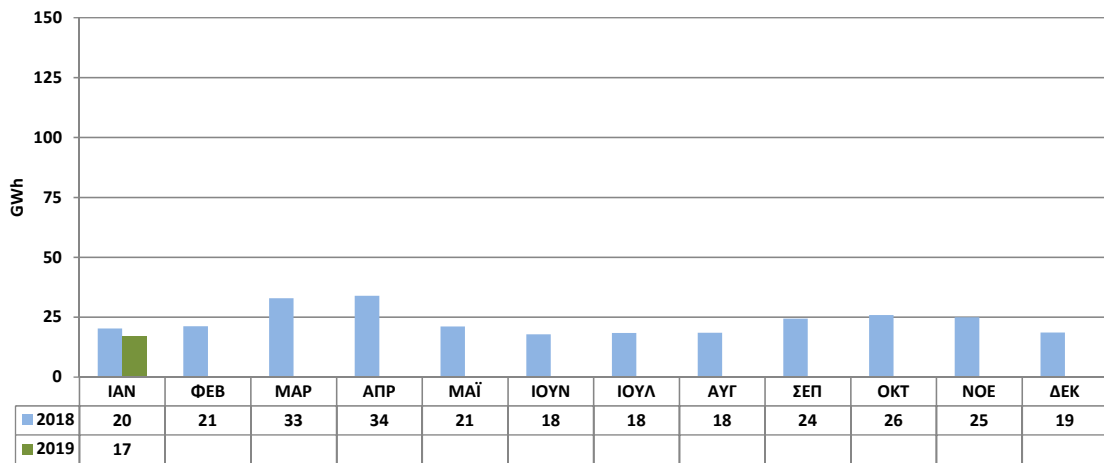
ΖΗΤΗΣΗ ΠΕΛΑΤΩΝ ΥΨΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ



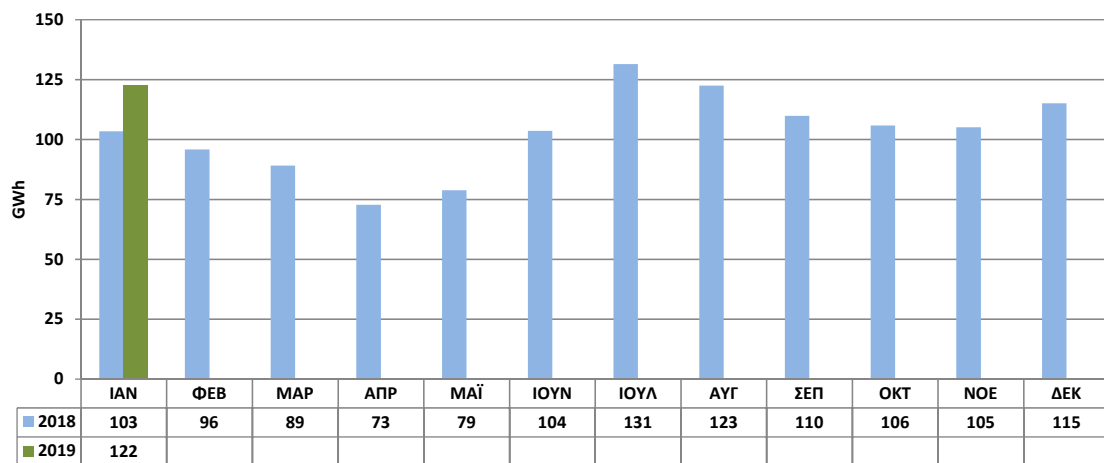
ΖΗΤΗΣΗ ΟΡΥΧΕΙΩΝ



ΖΗΤΗΣΗ ΑΠΟ ΙΔΙΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

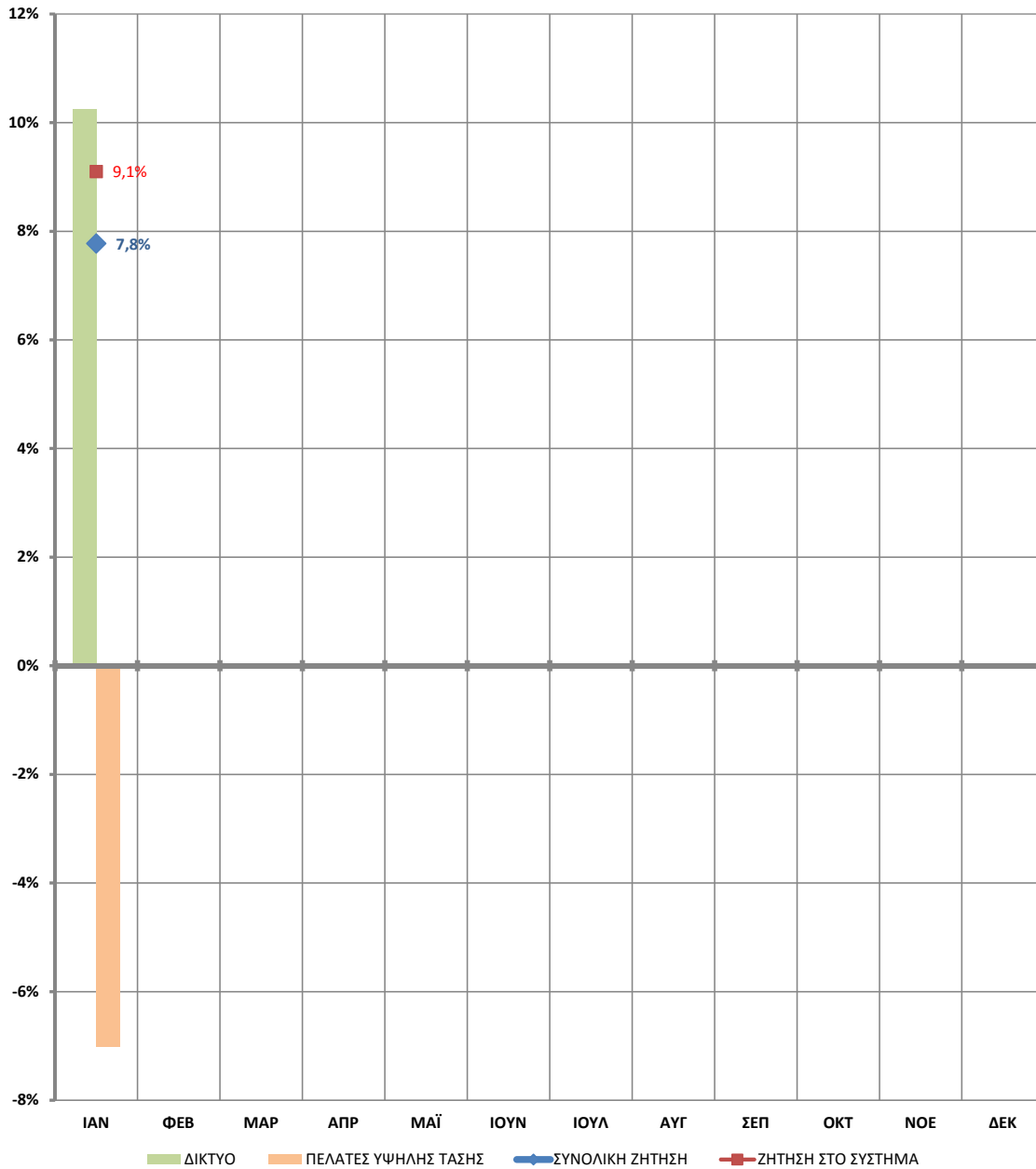


ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ



2.4. ΕΞΕΛΙΞΗ ΖΗΤΗΣΗΣ

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



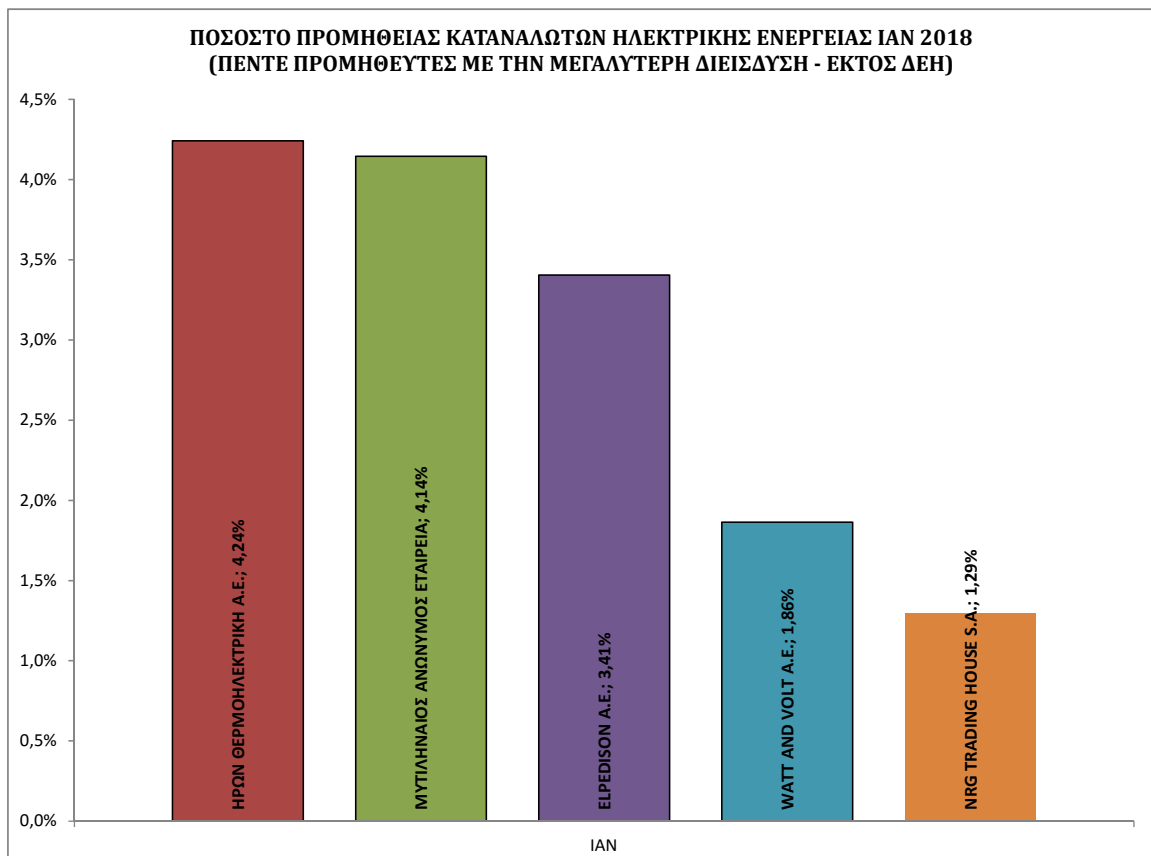
ΕΞΕΛΙΞΗ ΖΗΤΗΣΗΣ ΣΕ ΣΧΕΣΗ ΜΕ ΤΟΝ ΑΝΤΙΣΤΟΙΧΟ ΜΗΝΑ ΤΟΥ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΟΥ ΕΤΟΥΣ (%)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ	7,8%											
ΖΗΤΗΣΗ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	9,1%											
ΔΙΚΤΥΟ	10,2%											
ΠΕΛΑΤΕΣ ΥΨΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ	-7,0%											
ΟΡΥΧΕΙΑ	-10,2%											
ΙΔΙΟΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	-15,6%											
ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	18,4%											

- 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

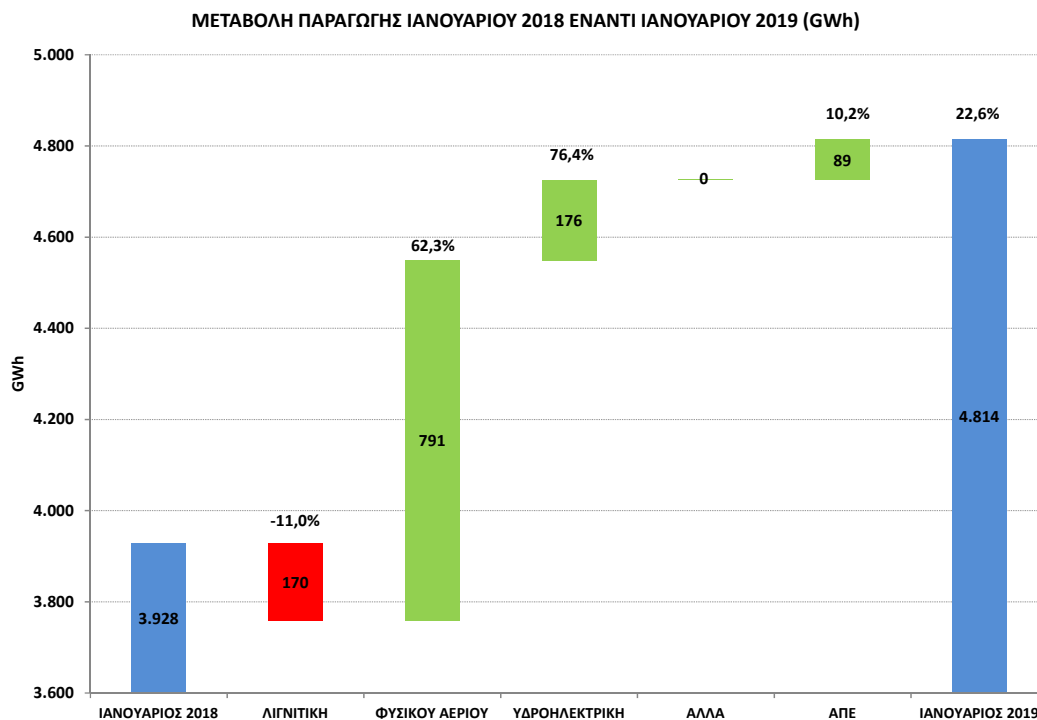
ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	3.970,8											
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	211,4											
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	206,6											
ELPEDISON A.E.	169,7											
WATT AND VOLT A.E.	92,9											
NRG TRADING HOUSE S.A.	64,5											
VOLTERRA A.E.	63,7											
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ ΑΕ	46,4											
KEN AE	42,8											
ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ ΚΑΘΟΛΙΚΗΣ	21,4											
VOLTON ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ	19,2											
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.	16,8											
GREEK ENVIRONMENTAL & ENERGY	16,4											
ΑΕΡΙΟ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ-ΘΕΣΣ	14,7											
OTE estate	14,1											
BLENER A.E.	3,7											
INTERMΠΕΤΟΝ - ΔΟΜΙΚΑ ΥΛΙΚΑ	1,9											
ECONOMIC GROWTH A.E.	1,7											
ΔΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	1,5											
NOVAERA ENERGY A.E.	1,0											
ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Β. ΜΑΡΚΟΥ	0,8											
EUNICE TRADING A.E.	0,6											
ΗΡΩΝ Π ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	0,5											
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER A.E.	0,4											
ΒΙΟΛΑΡ Α.Ε.	0,2											
ENEL GREEN POWER HELLAS	0,2											
SOLAR ENERGY	0,1											
GREENSTEEL-CEDALION COMPANY												
ΔΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.												
ΣΥΝΟΛΟ	4.984											

- 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.



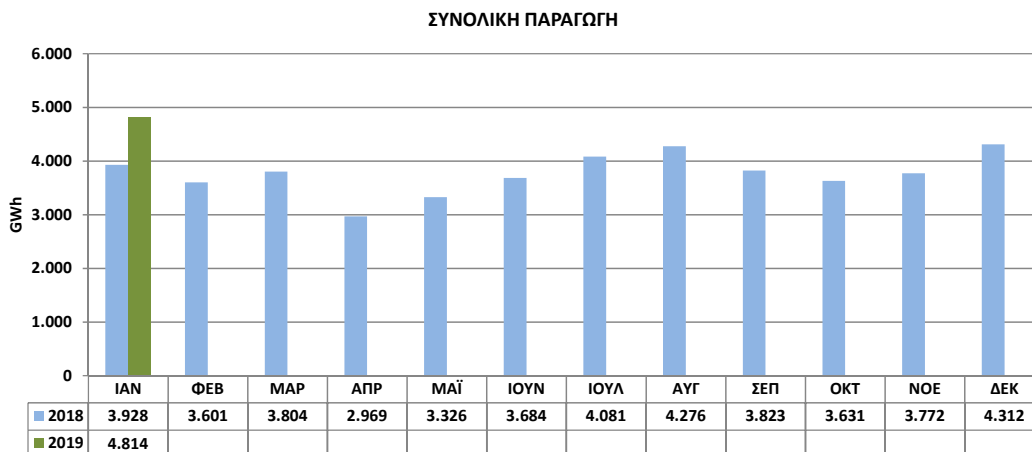
3. ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΑΘΑΡΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

3.1. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

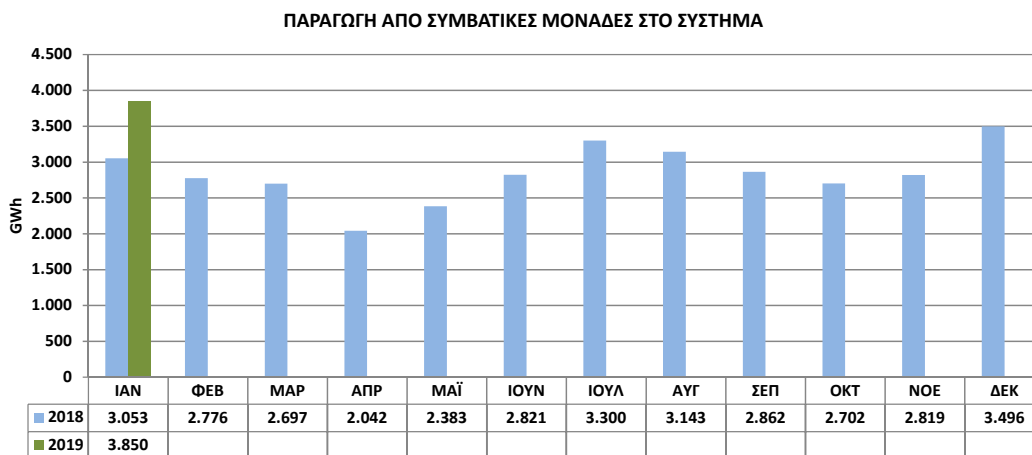


- Η ανάλυση της παραγωγής αναφέρεται στην καθαρή παραγωγή.
- Η κατηγορία "ΑΠΕ" περιλαμβάνει την παραγωγή από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος και την εκτίμηση της παραγωγής στο Δίκτυο. Η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις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

3.2. ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ

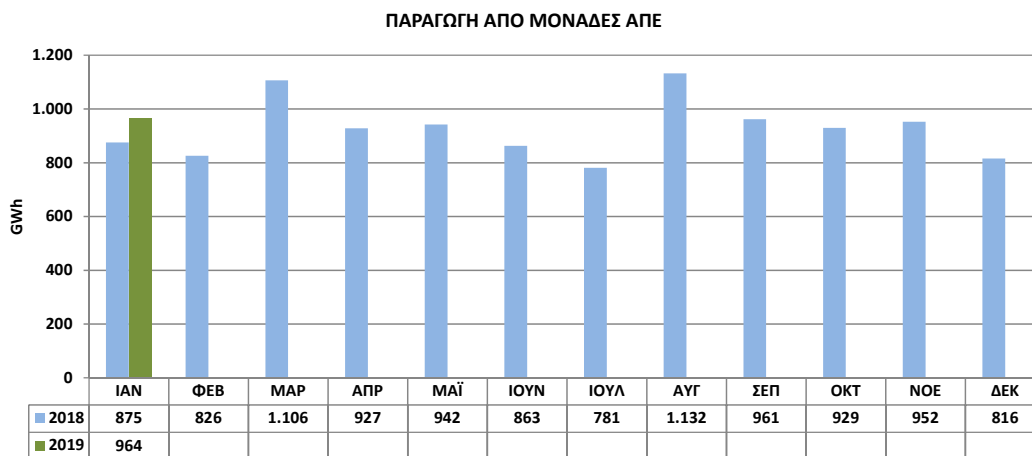


Η συνολική παραγωγή περιλαμβάνει την παραγωγή από Συμβατικές μονάδες και από μονάδες ΑΠΕ όπως περιγράφονται παρακάτω.



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.

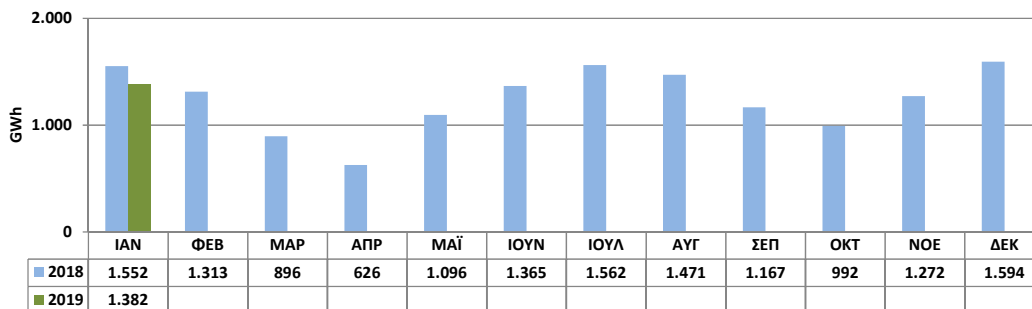


Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ περιλαμβάνονται:

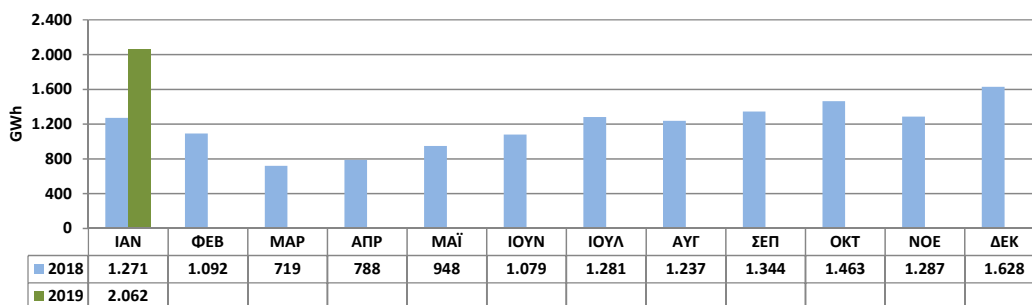
- παραγωγή στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος.
- παραγωγή από Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ που έχει χαρακτηριστεί ΣΗΘΥΑ.
- εκτίμηση της παραγωγής στο Δίκτυο (η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις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

3.3. ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

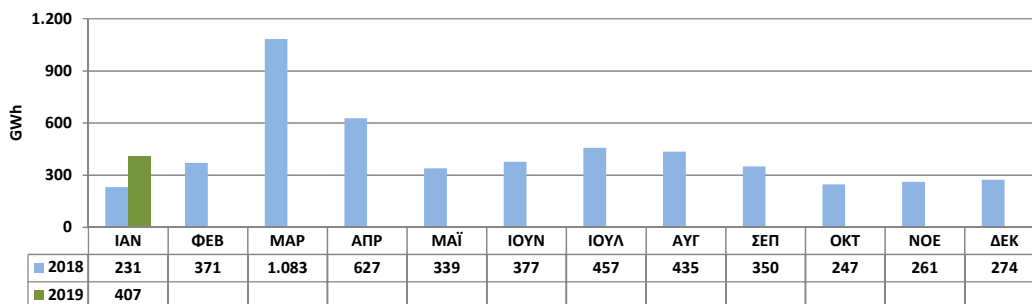
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΛΙΓΝΙΤΗ



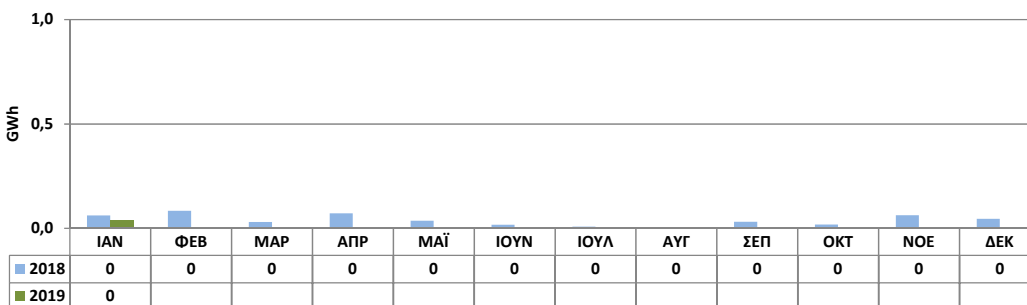
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ



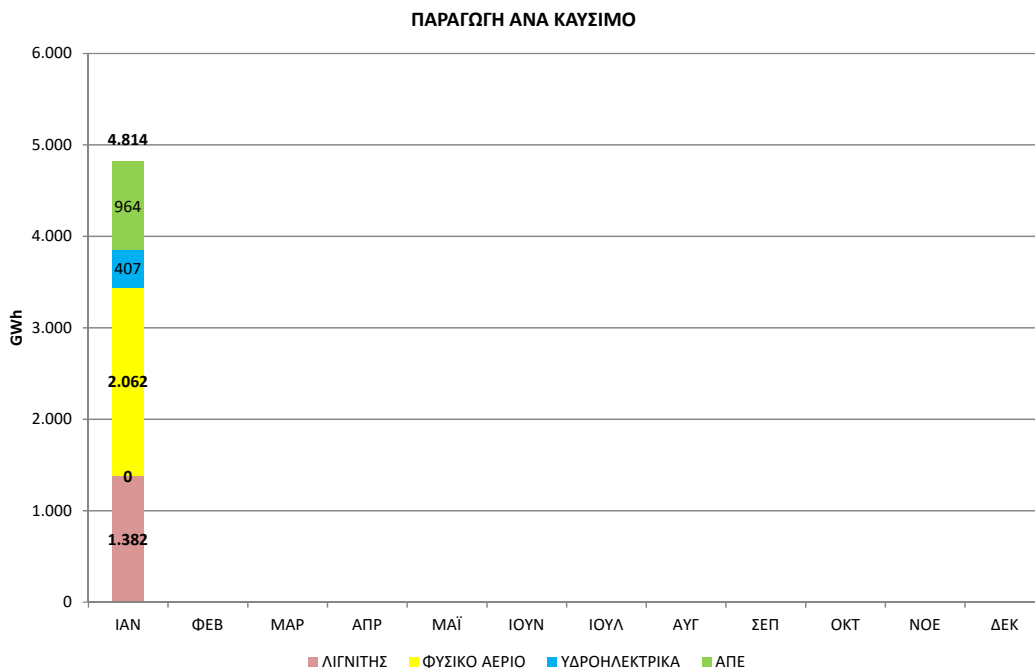
ΥΔΡΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ



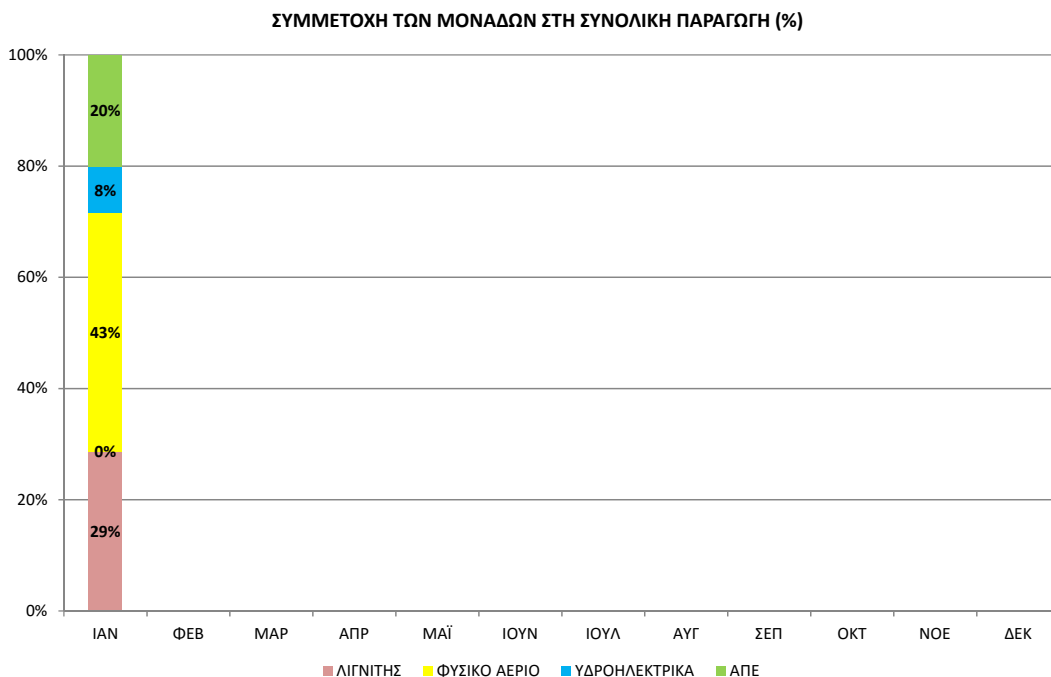
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΑΛΛΑ ΚΑΥΣΙΜΑ



3.4. ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΝΑ ΚΑΥΣΙΜΟ



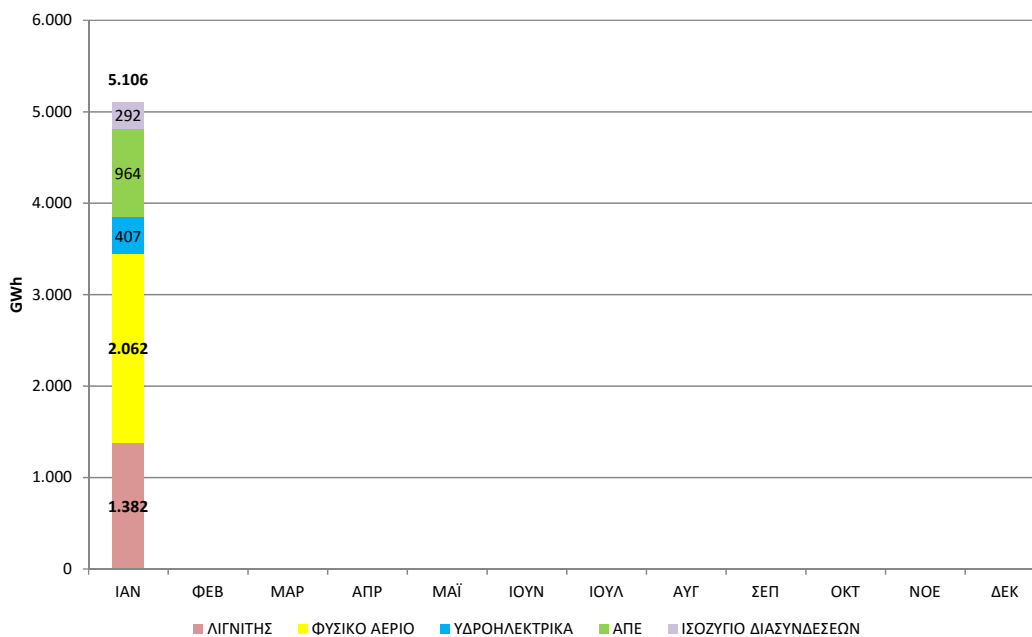
Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ περιλαμβάνονται:
 - παραγωγή στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα από μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται απευθείας σε Υ/Σ Συστήματος.
 - εκτίμηση της παραγωγής στο Δίκτυο (η παραγωγή στο Δίκτυο προκύπτει από πιστοποιημένες μετρήσεις για την Μέση Τάση και εκτιμήσεις 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. ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΝΑ ΚΑΥΣΙΜΟ & ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΣΤΙΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ

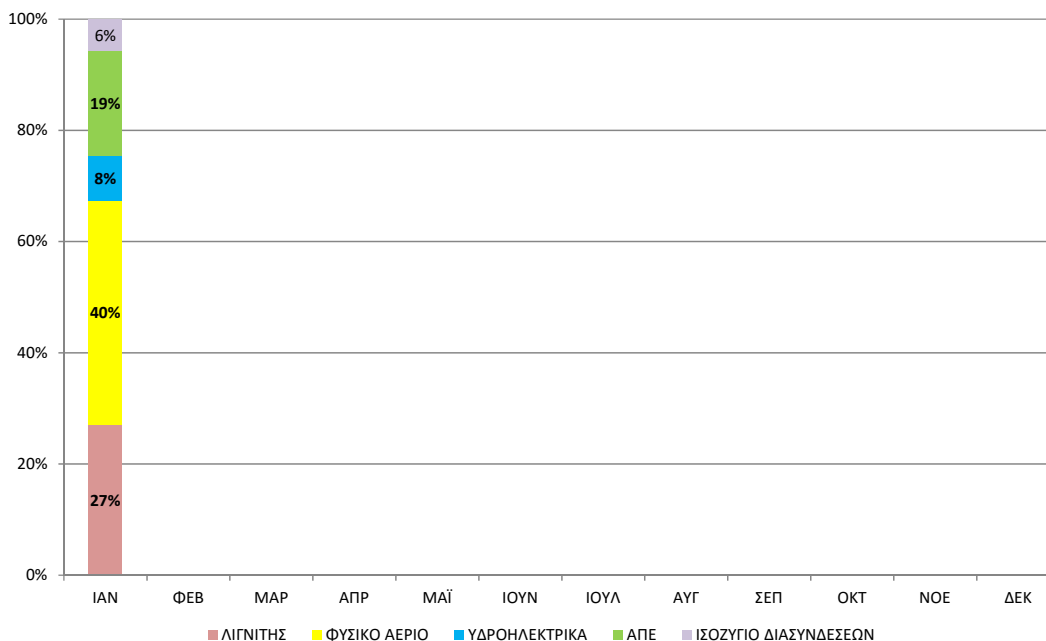
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΝΑ ΚΑΥΣΙΜΟ & ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ



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).

ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ ΣΤΗ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ & ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ (%)

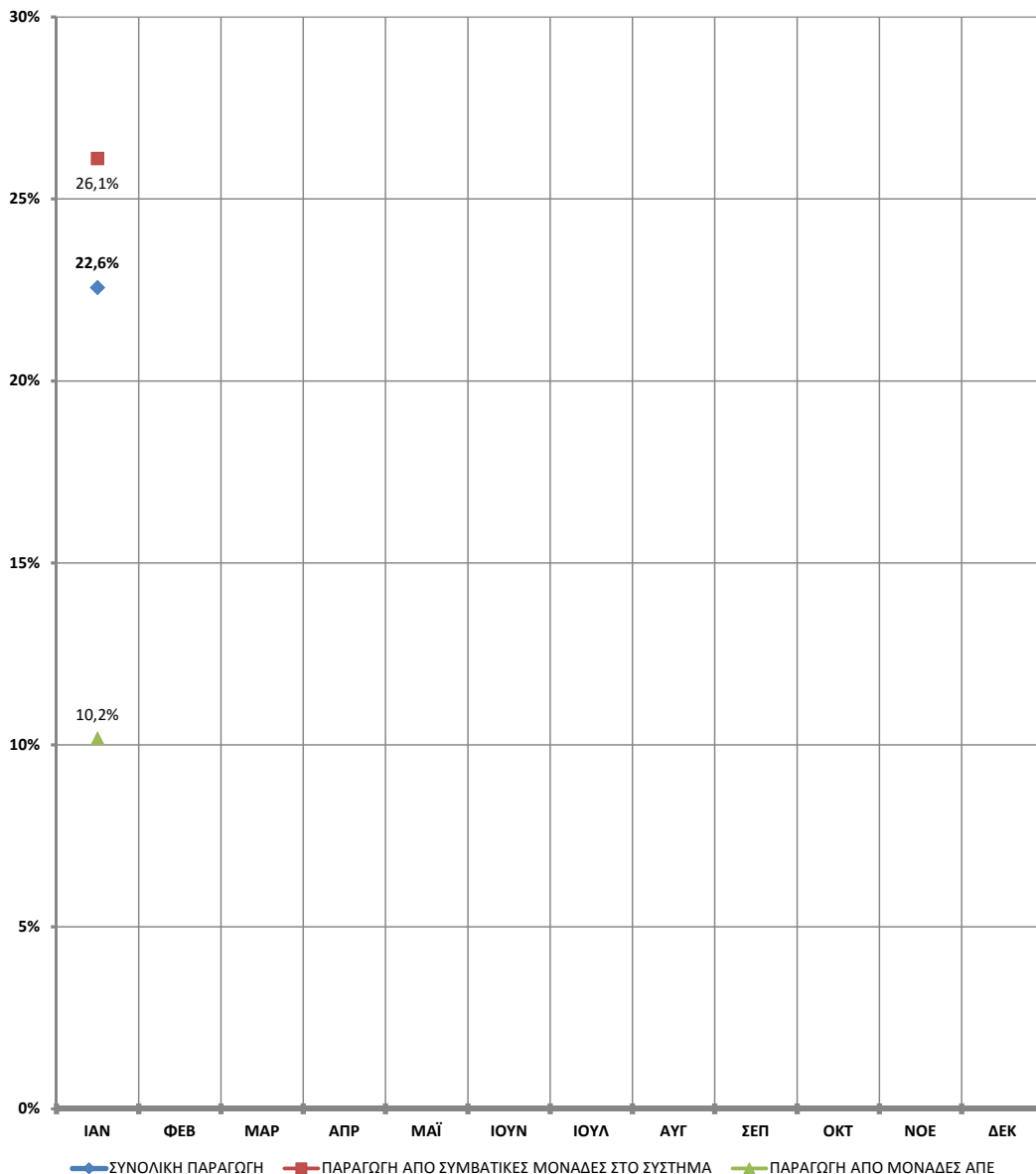


Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ περιλαμβάνονται:

- 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. 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	23%											
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	26%											
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΛΙΓΝΙΤΗ	-11%											
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ	62%											
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ	76%											
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΑΛΛΑ ΚΑΥΣΙΜΑ	-35%											
ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΜΟΝΑΔΕΣ ΑΠΕ	10%											

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).

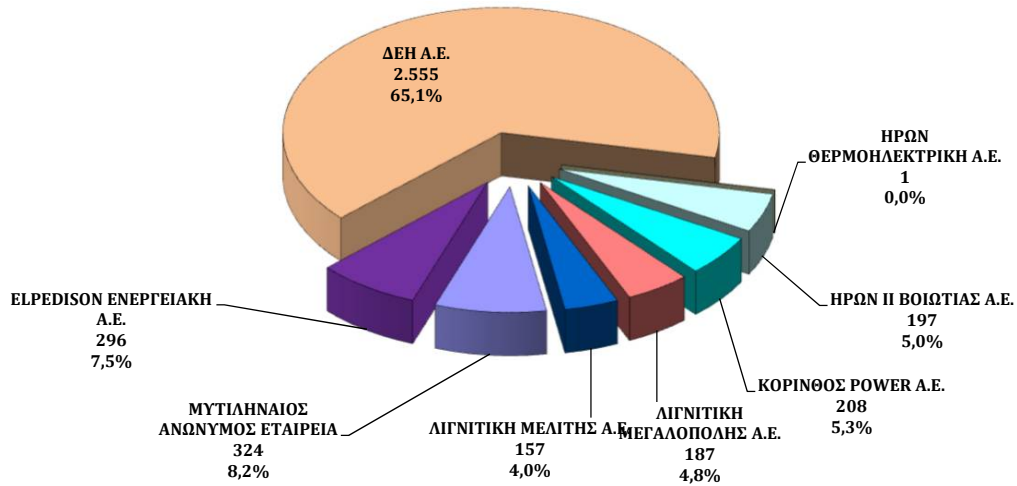
3.7. ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΝΑ ΣΥΜΜΕΤΕΧΟΝΤΑ

ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (GWh)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ELPEDISON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	296,2											
ΔΕΗ Α.Ε.	2.554,6											
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	0,9											
ΗΡΩΝ Π ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	196,8											
ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.	208,5											
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	187,1											
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	157,0											
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΠΙΧ.	323,7											
ΣΥΝΟΛΟ	3.924,7											

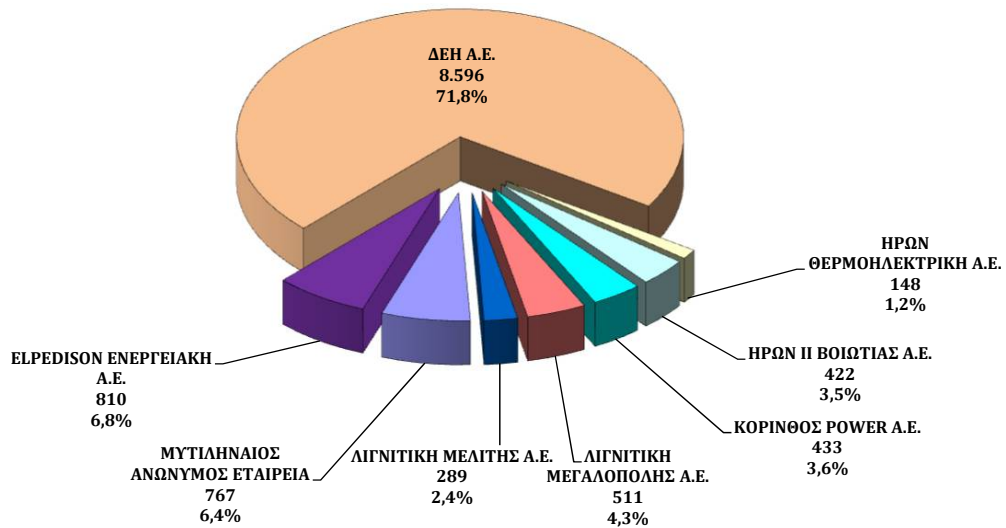
Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.

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

**ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (GWh)
ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2019**



**ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)
ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2019**



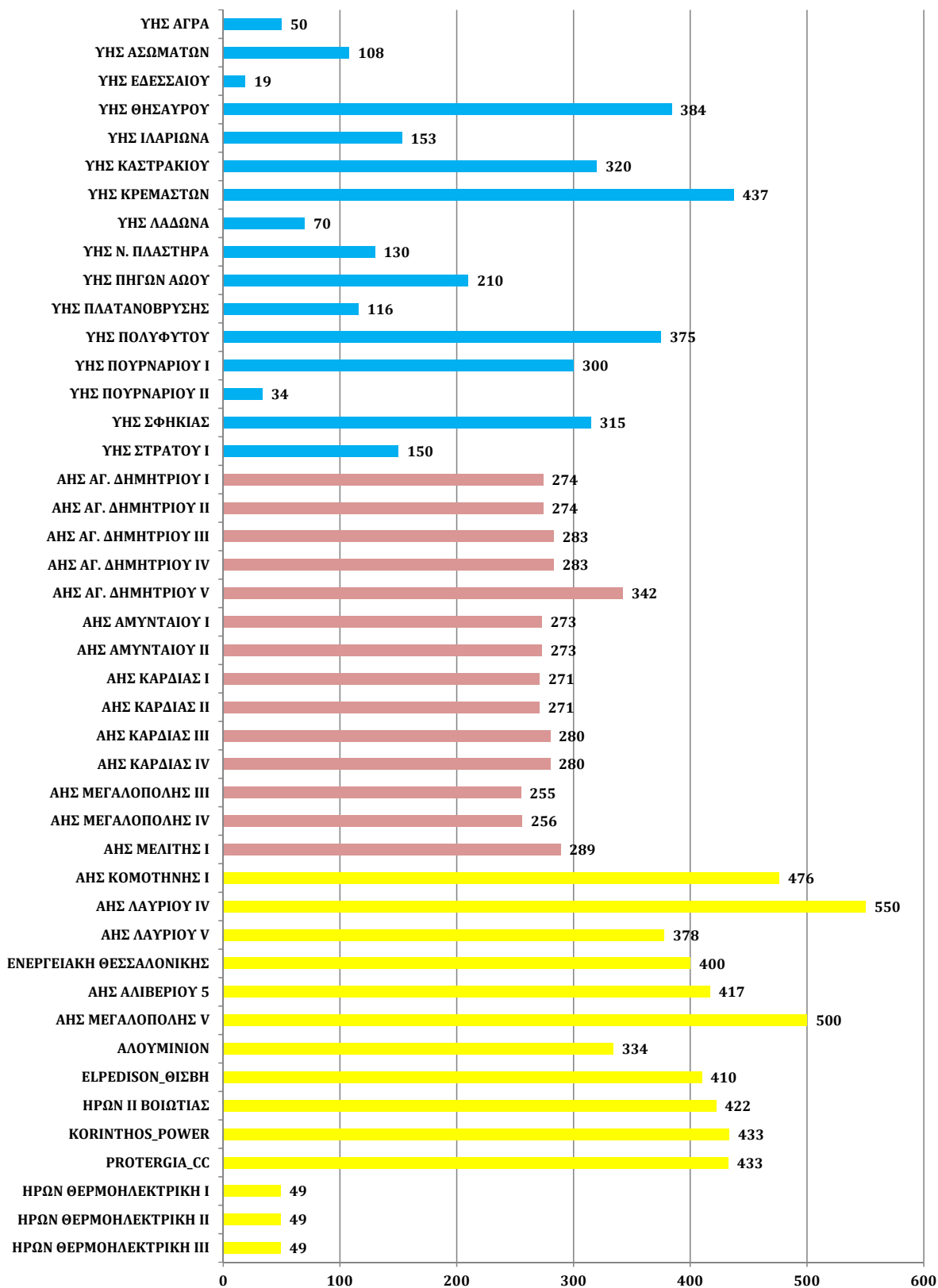
3.7. ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ

ΜΟΝΑΔΑ	ΚΑΥΣΙΜΟ/ΤΕΧΝΟΛ.	ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (MWh)	ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΧΡΗΣΙΜΟΠΟΙΗΣΗΣ (%)
ΥΗΣ ΑΓΡΑ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	50	2.568	7%
ΥΗΣ ΑΣΩΜΑΤΩΝ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	108	17.839	22%
ΥΗΣ ΕΔΕΣΣΑΙΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	19	1.604	11%
ΥΗΣ ΘΗΣΑΥΡΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	384	16.827	6%
ΥΗΣ ΙΛΑΡΙΩΝΑ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	153	15.830	14%
ΥΗΣ ΚΑΣΤΡΑΚΙΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	320	42.122	18%
ΥΗΣ ΚΡΕΜΑΣΤΩΝ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	437	41.841	13%
ΥΗΣ ΛΑΔΩΝΑ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	70	39.093	75%
ΥΗΣ Ν. ΠΛΑΣΤΗΡΑ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	130	3.708	4%
ΥΗΣ ΠΗΓΩΝ ΑΔΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	210	35.560	23%
ΥΗΣ ΠΛΑΤΑΝΟΒΡΥΣΗΣ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	116	17.907	21%
ΥΗΣ ΠΟΛΥΦΥΤΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	375	53.389	19%
ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ Ι	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	300	53.775	24%
ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ ΙΙ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	34	8.051	32%
ΥΗΣ ΣΦΗΚΙΑΣ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	315	33.612	14%
ΥΗΣ ΣΤΡΑΤΟΥ Ι	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	150	23.032	21%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ Ι	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	274		
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	274	123.813	61%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΙΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	283	149.051	71%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΙV	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	283	114.940	55%
ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ V	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	342	172.152	68%
ΑΗΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ Ι	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	273	98.581	49%
ΑΗΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ ΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	273	97.973	48%
ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ Ι	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	271	20.184	10%
ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ ΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	271		
ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ ΙΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	280	129.493	62%
ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ ΙV	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	280	131.478	63%
ΑΗΣ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ ΙΙΙ	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	255	118.362	62%
ΑΗΣ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ ΙV	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	256	68.770	36%
ΑΗΣ ΜΕΛΙΤΗΣ Ι	ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	289	156.984	73%
ΑΗΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ Ι	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	476	223.821	63%
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ ΙV	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	550	127.580	31%
ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ V	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	378	246.217	88%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ELPEDISON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	400	207.742	70%
ΑΗΣ ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ 5	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	417	277.466	89%
ΑΗΣ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ V	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΔΕΗ Α.Ε.	500	235.062	63%
ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙ	334	104.159	42%
ELPEDISON ΘΙΣΒΗ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ELPEDISON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	410	88.431	29%
ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	422	196.833	63%
KORINTHOS POWER	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	KORINTHOS POWER Α.Ε.	433	208.452	65%
PROTERGIA_CC	Φ.Α. ΣΥΝΔ. ΚΥΚΛΟΣ	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙ	433	219.496	68%
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Ι	Φ.Α. ΑΕΡΙΟΣΤΡΟΒΙΛΟΣ	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	49	352	1%
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΙΙ	Φ.Α. ΑΕΡΙΟΣΤΡΟΒΙΛΟΣ	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	49	213	1%
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΙΙΙ	Φ.Α. ΑΕΡΙΟΣΤΡΟΒΙΛΟΣ	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	49	351	1%
ΣΥΝΟΛΟ			11.976	3.924.714	44%

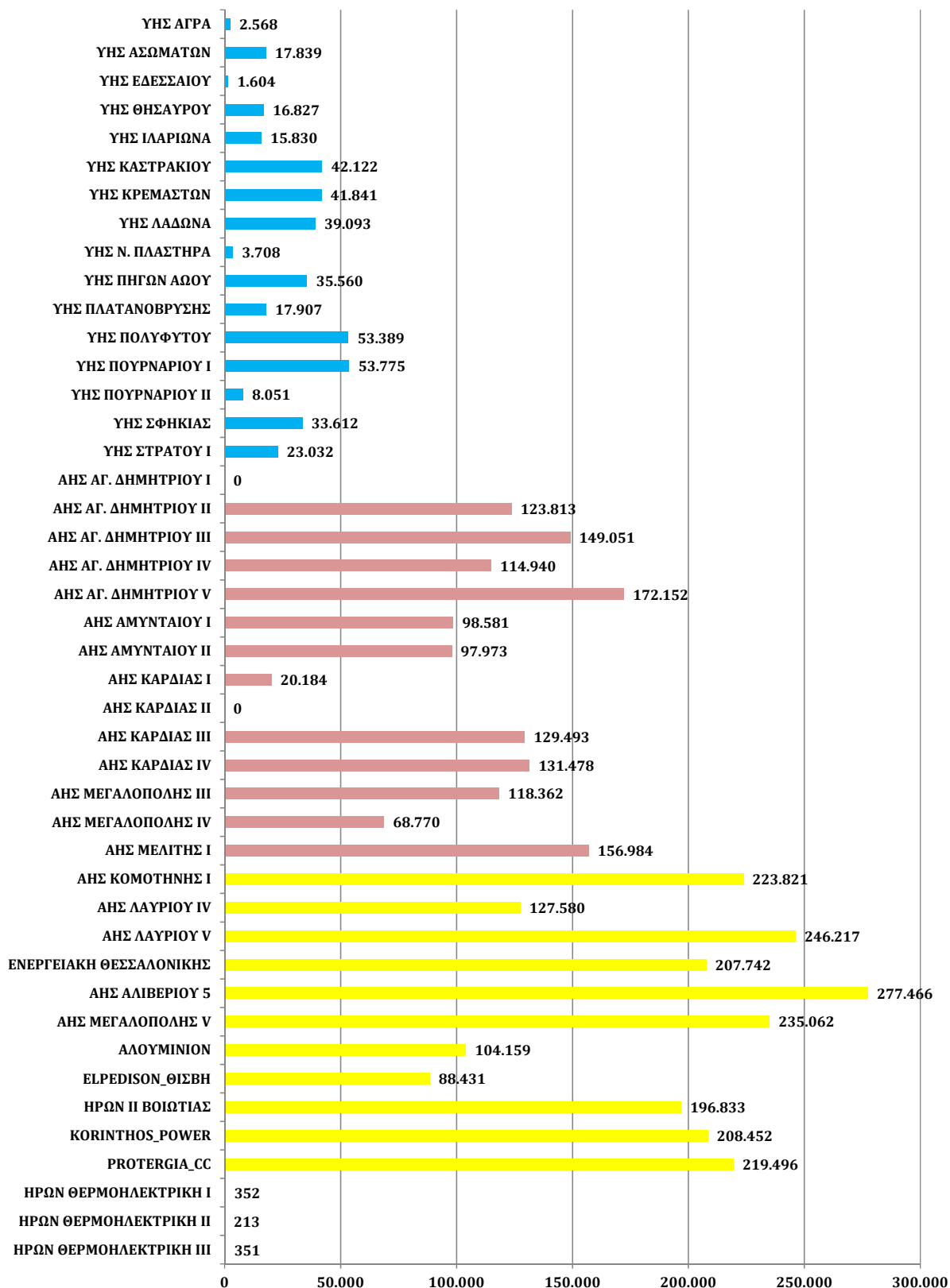
Η παραγωγή αναφέρεται στο σημείο έγχυσης στο Σύστημα.

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

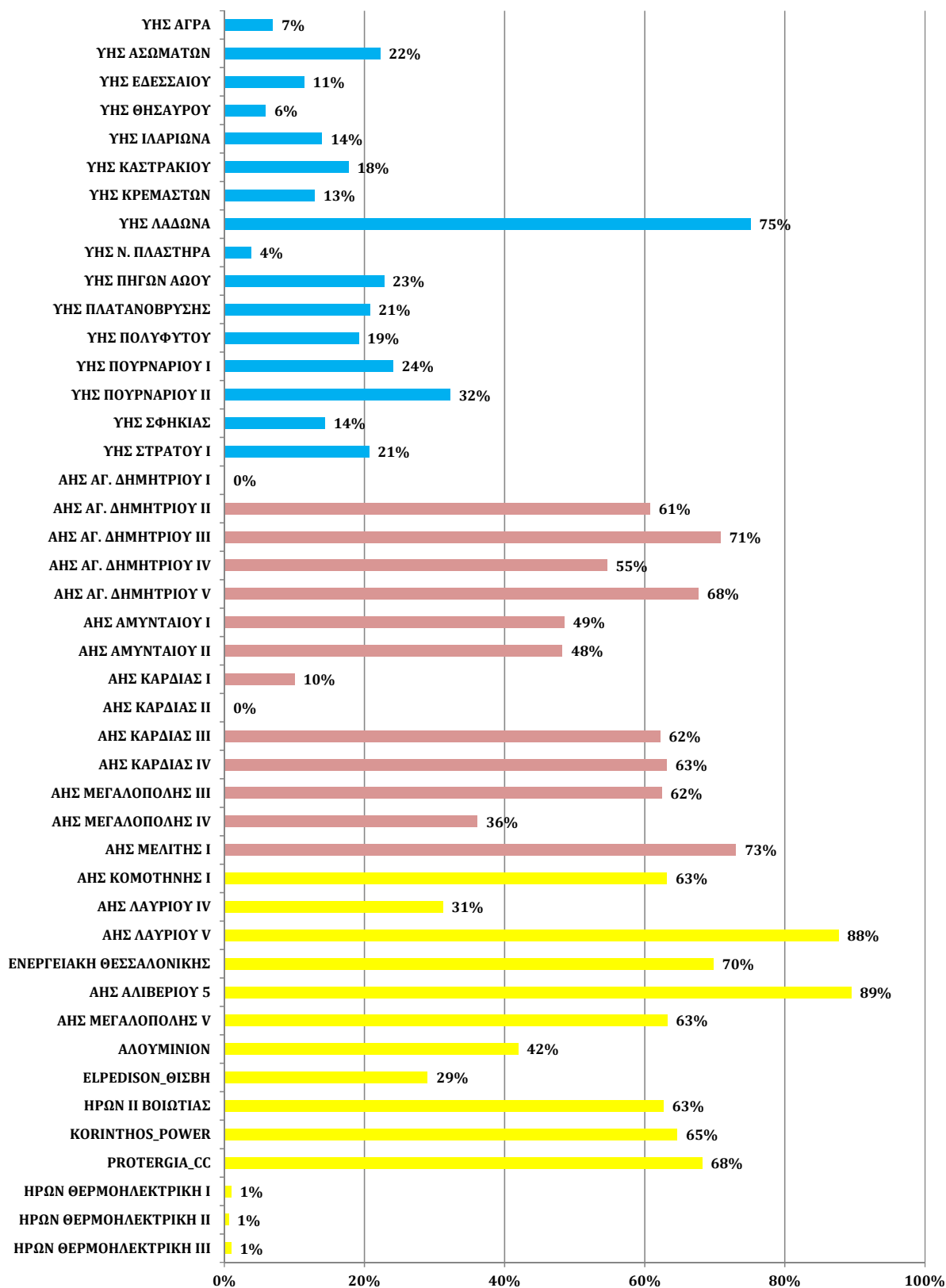
ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW) - ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2019



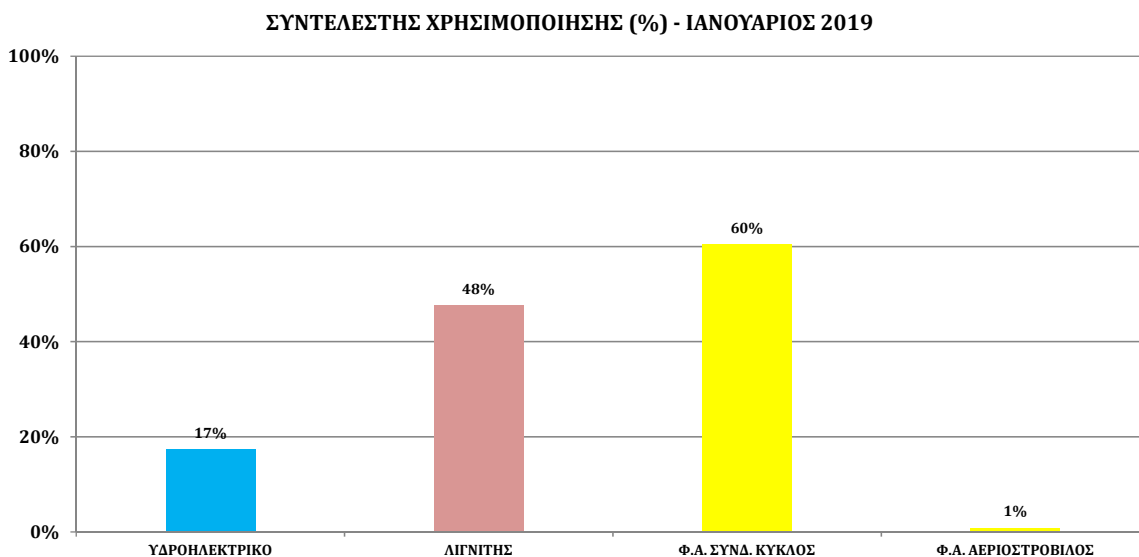
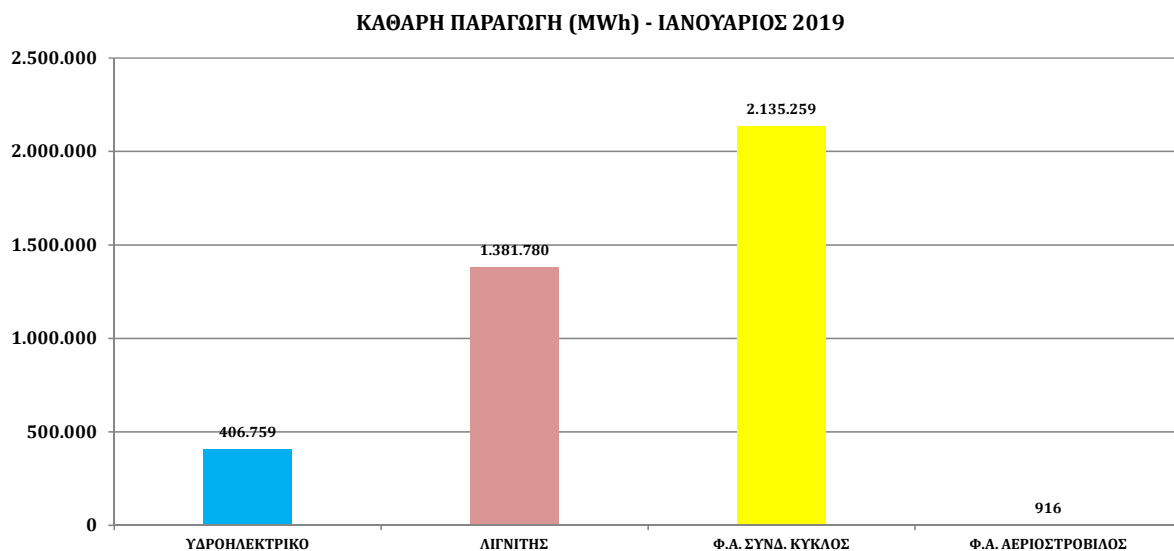
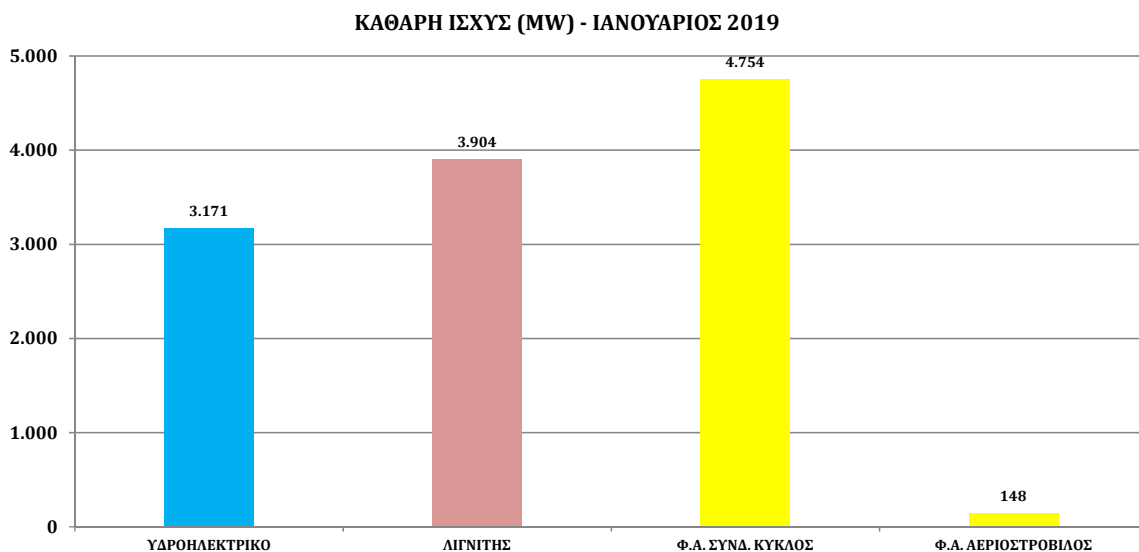
ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ (MWh) - ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2019



ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΧΡΗΣΙΜΟΠΟΙΗΣΗΣ (%) - ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2019



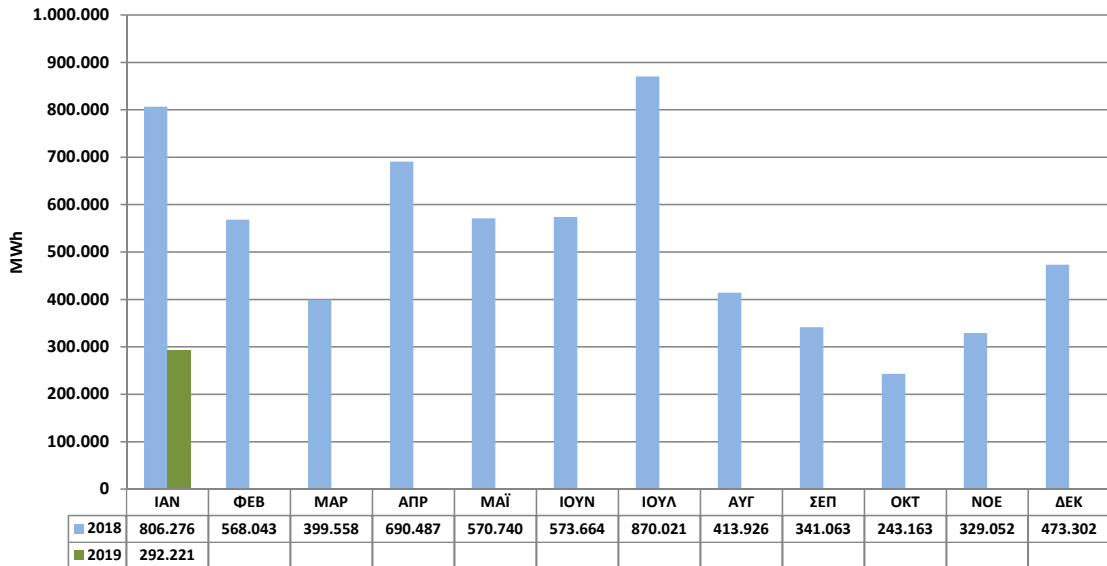
3.8. ΑΝΑΛΥΣΗ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ



4. ΑΝΑΛΥΣΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

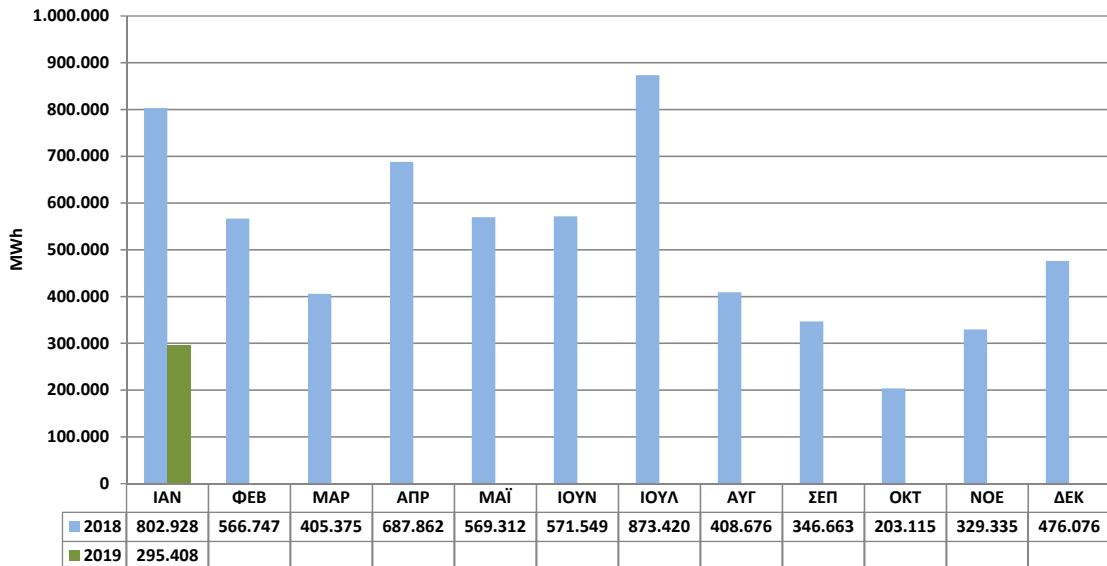
4.1 ΙΣΟΖΥΓΙΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΩΝ

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)

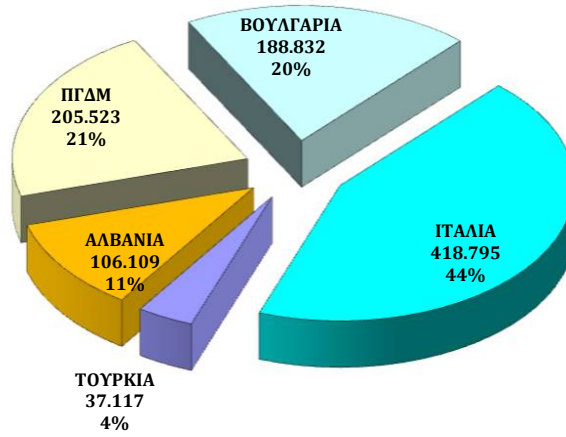


Το ισοζύγιο εμπορικών προγραμμάτων στις διασυνδέσεις υπολογίζεται ως η διαφορά ("Εμπορικά Προγράμματα Εισαγωγών"- "Εμπορικά Προγράμματα Εξαγωγών") για όλες τις διασυνδέσεις.

4.2 ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΑΝΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ

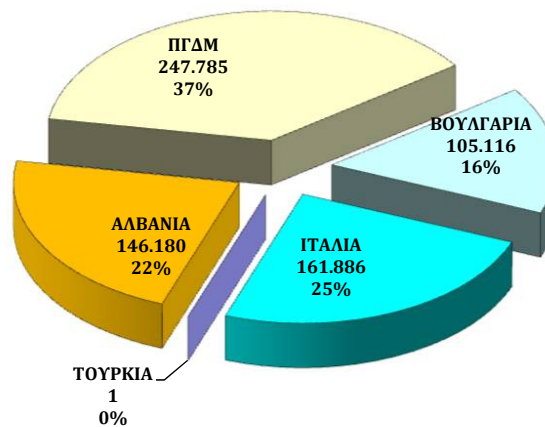
ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΙΣΑΓΩΓΩΝ ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2019 (MWh)

956.376 MWh

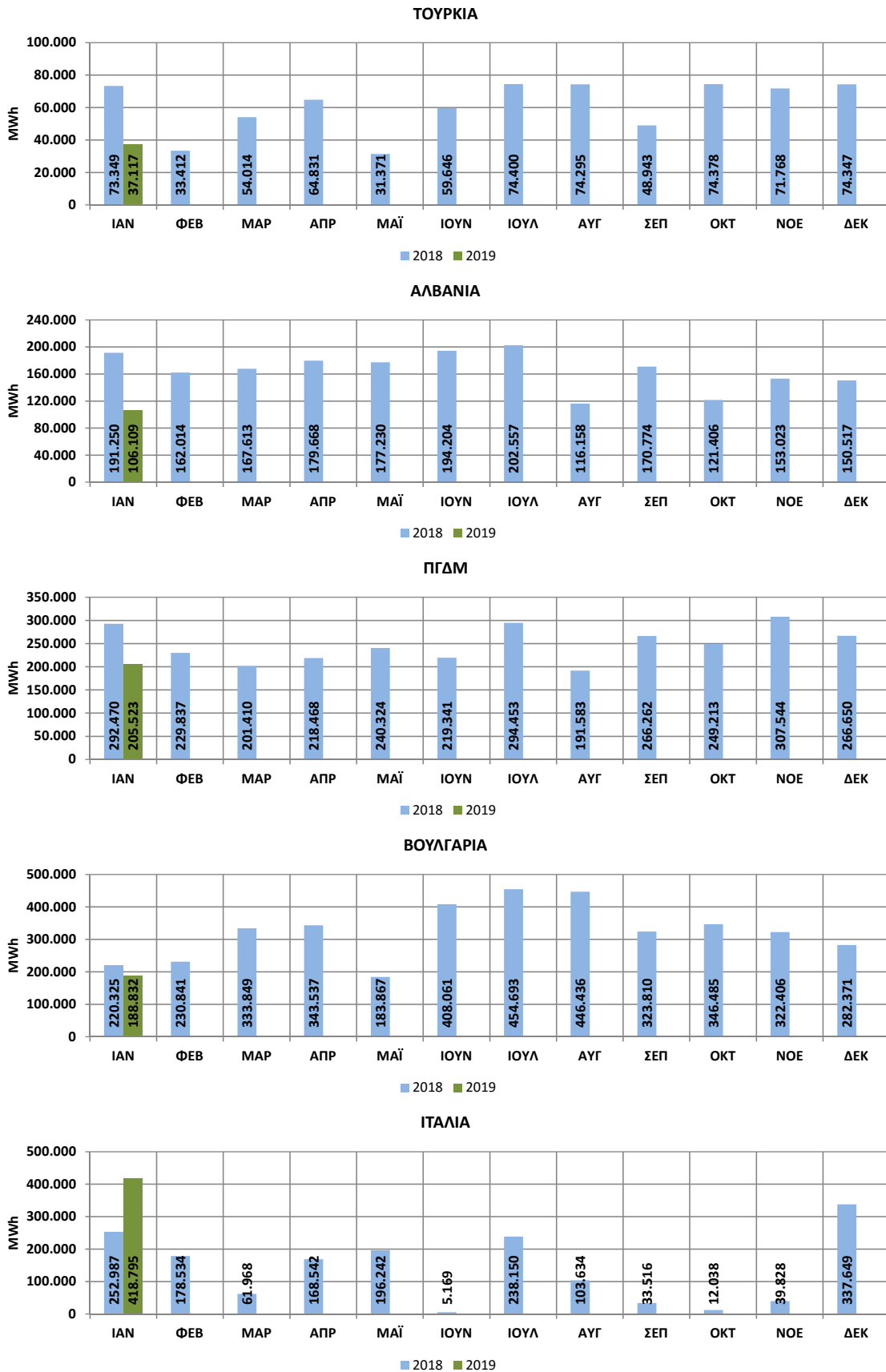


ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΞΑΓΩΓΩΝ ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2019 (MWh)

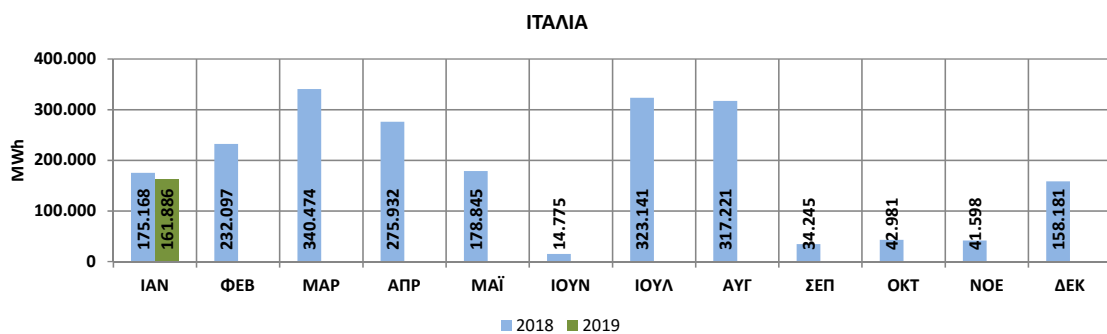
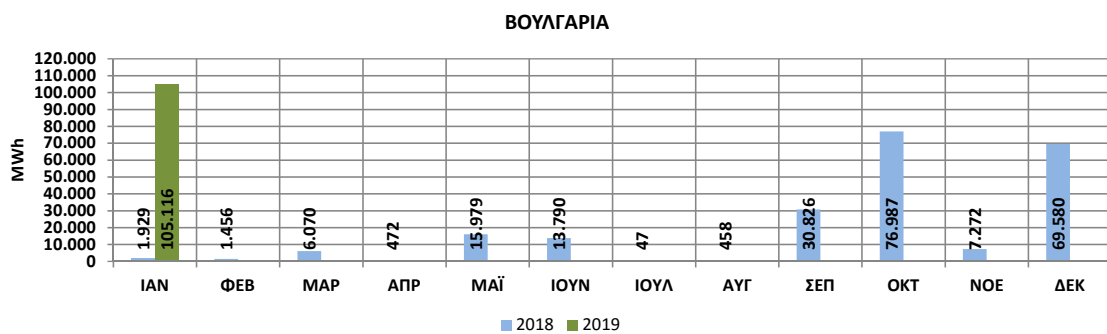
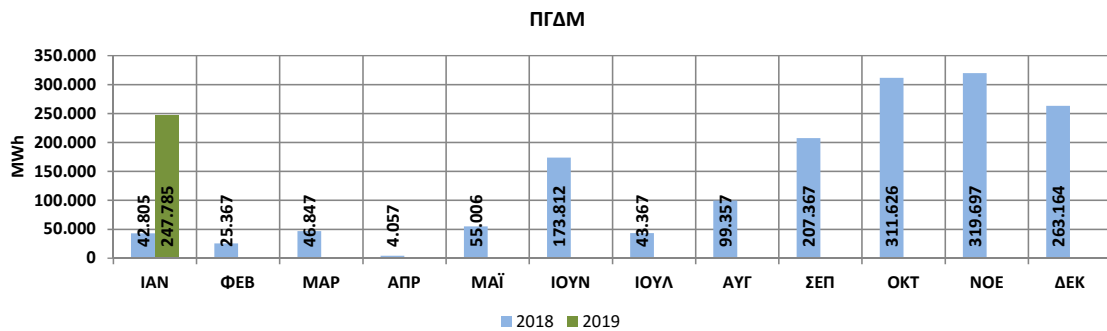
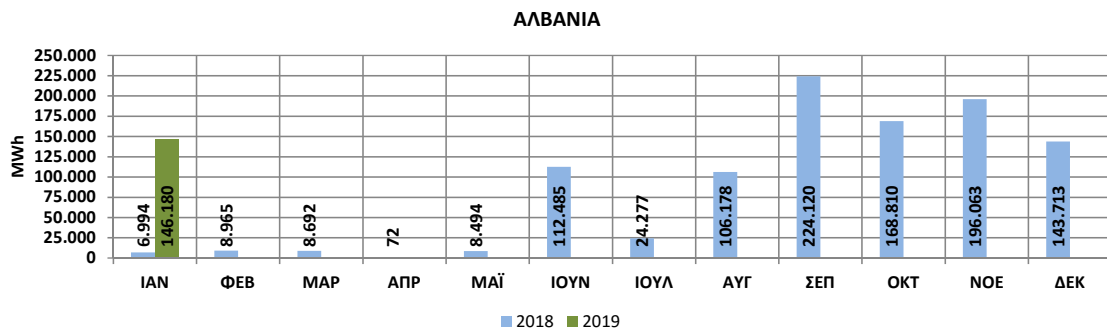
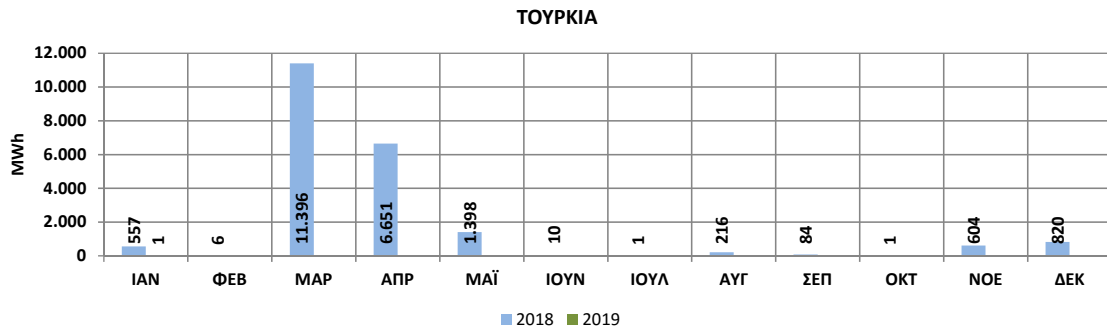
660.968 MWh



4.3 ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΙΣΑΓΩΓΩΝ ΑΝΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ



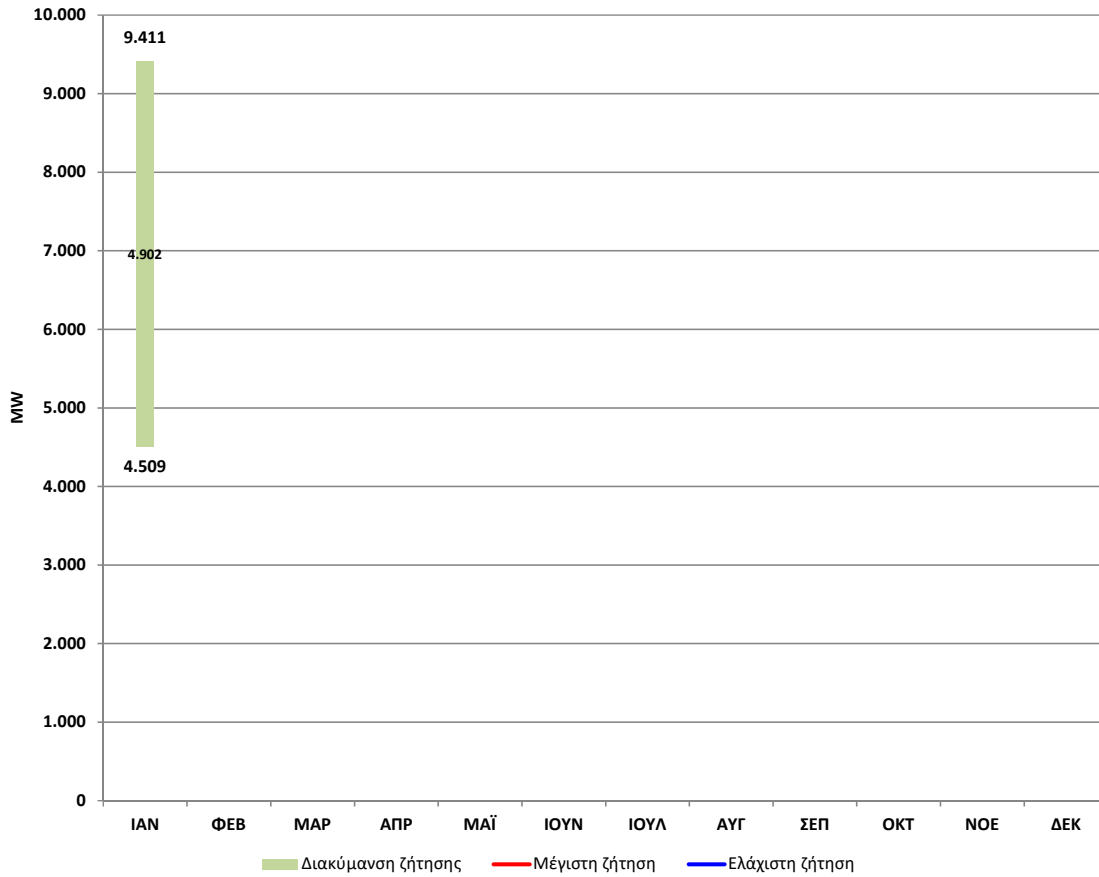
4.4 ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΞΑΓΩΓΩΝ ΑΝΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ



5. ΜΕΓΙΣΤΗ & ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΖΗΤΗΣΗ

5.1. ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ

ΜΕΓΙΣΤΗ & ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

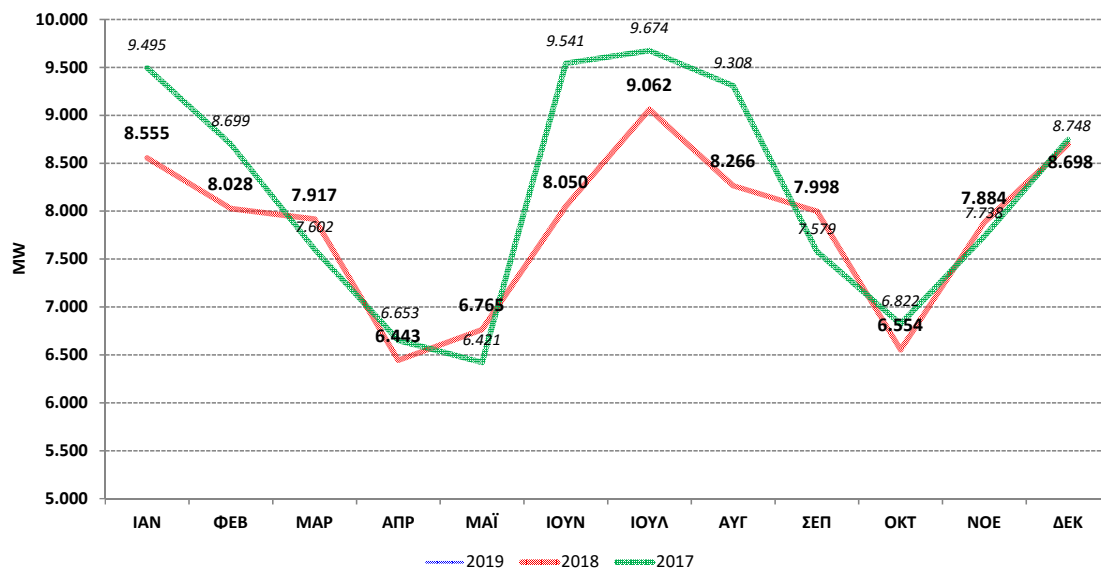


ΜΕΓΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (MW)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
Μέγιστη ζήτηση	9.411											
Ημερομηνία μεγίστου	08/01											
Ώρα μεγίστου	20											

ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (MW)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
Ελάχιστη ζήτηση	4.509											
Ημερομηνία ελαχίστου	02/01											
Ώρα ελαχίστου	5											

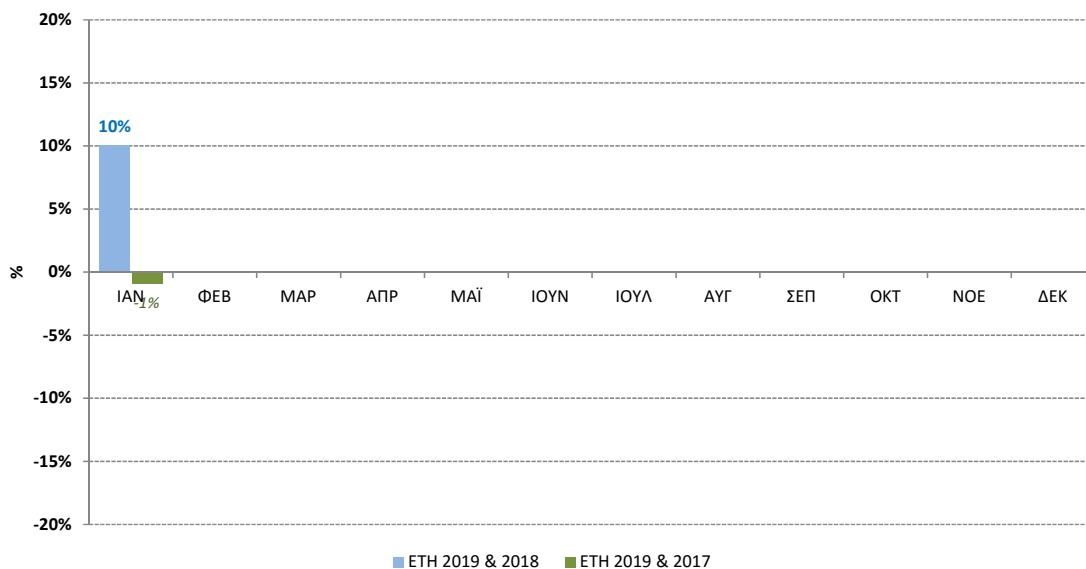
- Στην ανάλυση της μέγιστης & ελάχιστης ζήτησης η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας περιλαμβάνει και την άντληση.
- Η ανάλυση γίνεται βάσει ωριαίων μεγεθών.
- Η ώρα 1 αντιστοιχεί σε ώρα Ελλάδας 00:00-01:00, η ώρα 2 σε ώρα 01:00-02:00 κλπ.

ΜΕΓΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (MW)



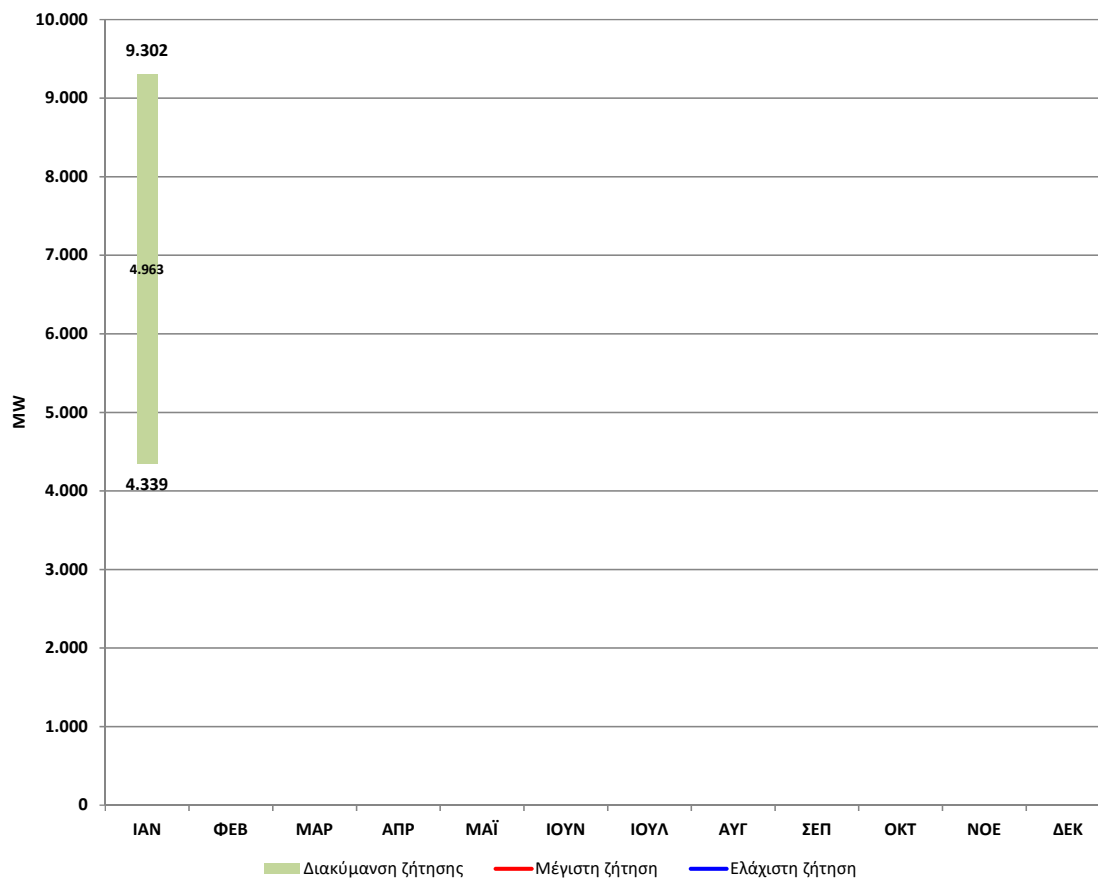
ΜΕΓΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (MW)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
2019	9.411											
2018	8.555	8.028	7.917	6.443	6.765	8.050	9.062	8.266	7.998	6.554	7.884	8.698
2017	9.495	8.699	7.602	6.653	6.421	9.541	9.674	9.308	7.579	6.822	7.738	8.748

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 2019 & 2018	10%											
ETH 2019 & 2017	-1%											

5.2. ΖΗΤΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

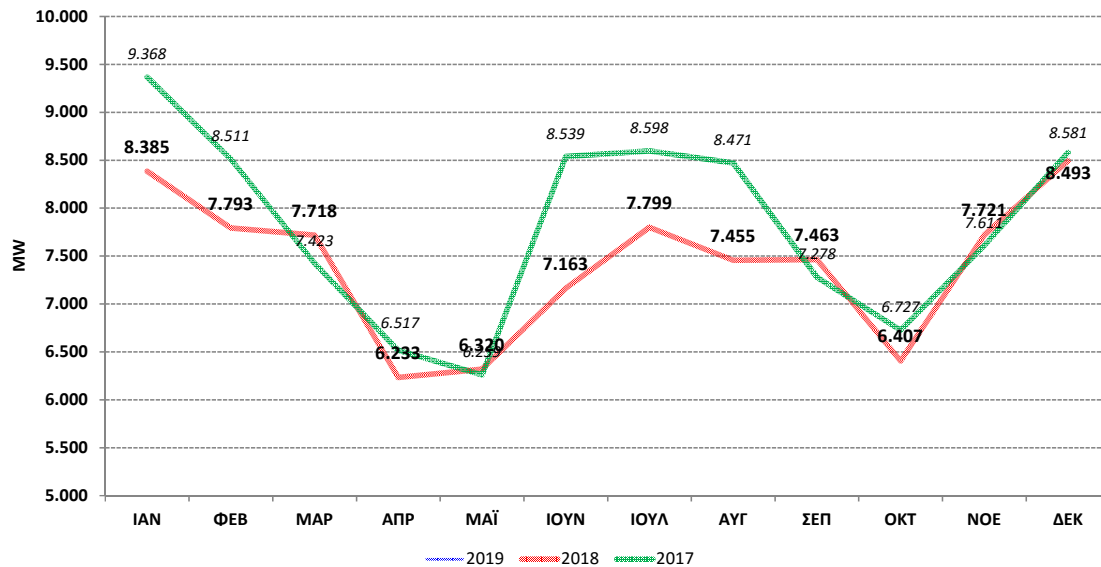
ΜΕΓΙΣΤΗ & ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ


ΜΕΓΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
Μέγιστη ζήτηση	9.302											
Ημερομηνία μεγίστου	08/01											
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	4.339											
Ημερομηνία ελαχίστου	02/01											
Ώρα ελαχίστου	5											

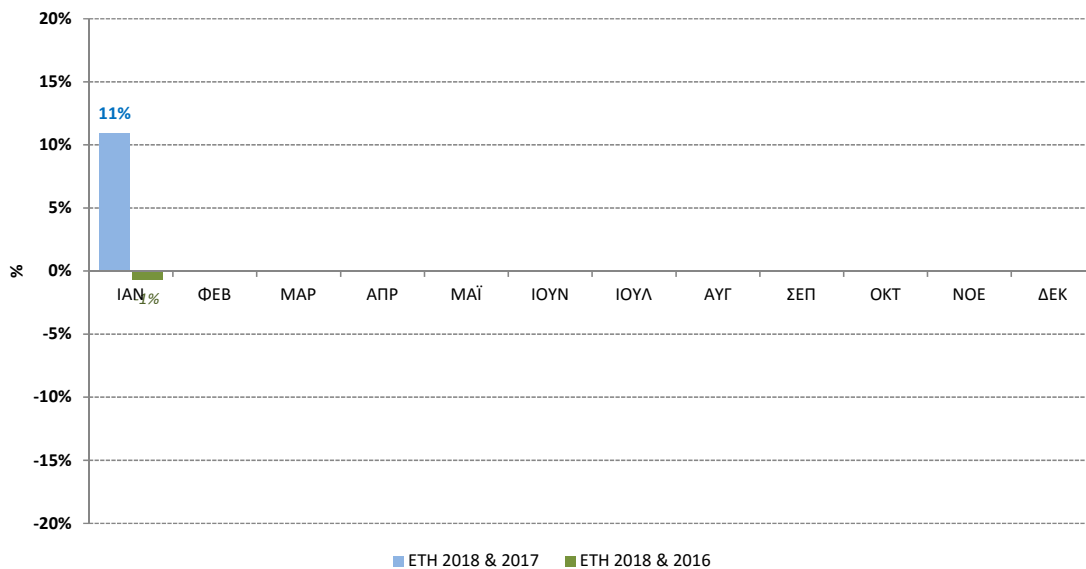
- Στην ανάλυση της μέγιστης & ελάχιστης ζήτησης η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα περιλαμβάνει και την άντληση.
- Η ανάλυση γίνεται βάσει ωριαίων μεγεθών.
- Η ώρα 1 αντιστοιχεί σε ώρα Ελλάδας 00:00-01:00, η ώρα 2 σε ώρα 01:00-02:00 κλπ.

ΜΕΓΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)



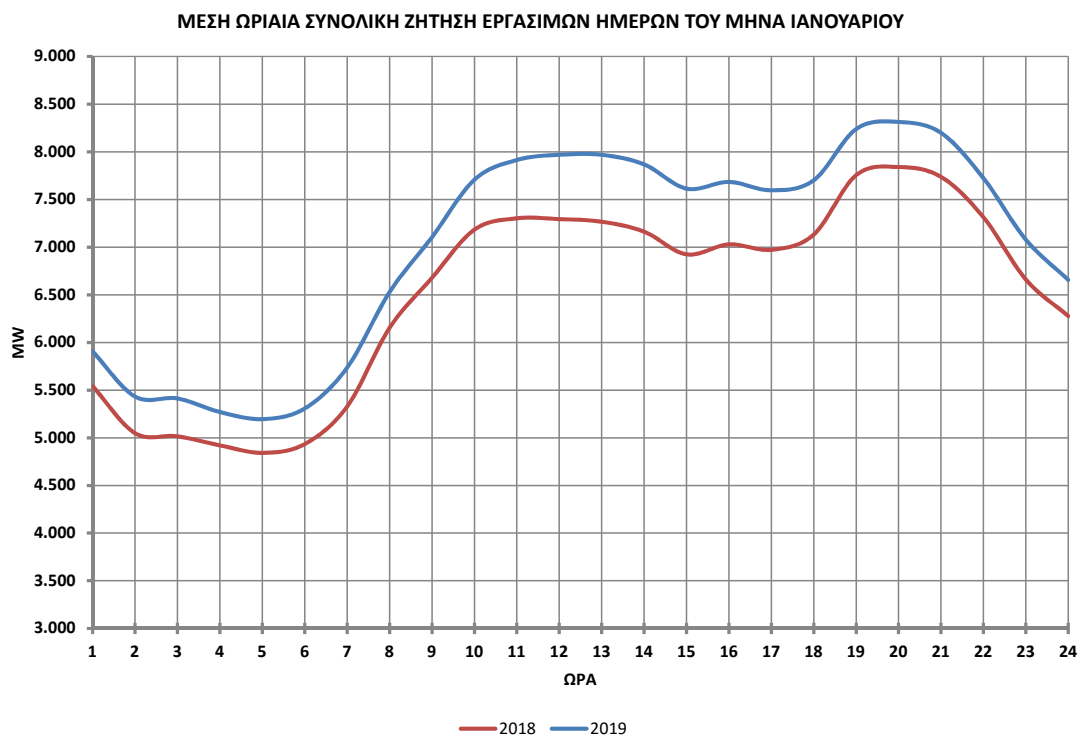
ΜΕΓΙΣΤΗ ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
2019	9.302											
2018	8.385	7.793	7.718	6.233	6.320	7.163	7.799	7.455	7.463	6.407	7.721	8.493
2017	9.368	8.511	7.423	6.517	6.259	8.539	8.598	8.471	7.278	6.727	7.611	8.581

ΣΥΓΚΡΙΣΗ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΩΡΙΑΙΑΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (%)

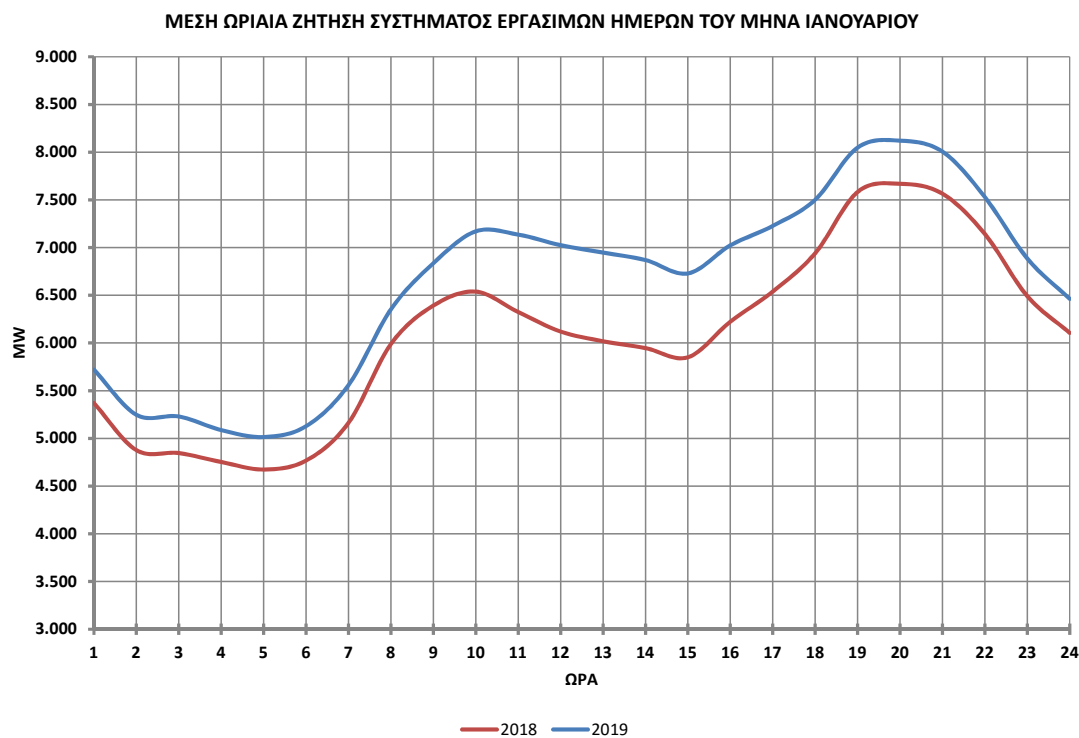


ΣΥΓΚΡΙΣΗ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΩΡΙΑΙΑΣ ΖΗΤΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (%)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ETH 2018 & 2017	11%											
ETH 2018 & 2016	-1%											

6. ΚΑΜΠΥΛΕΣ ΦΟΡΤΙΟΥ

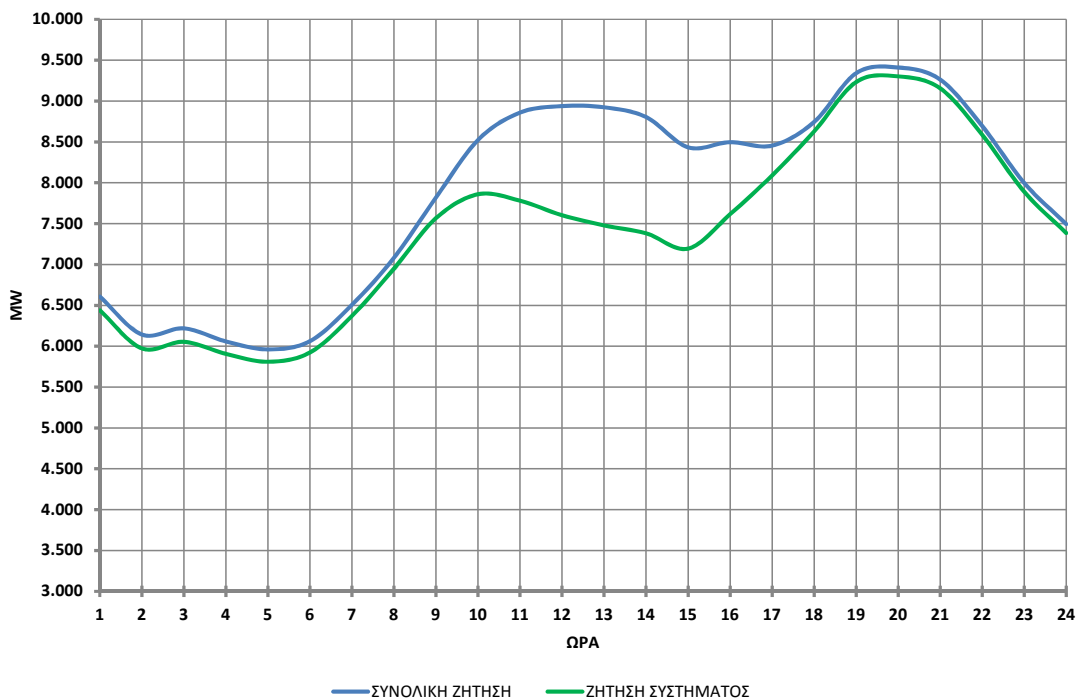


- Για κάθε ώρα η ζήτηση προκύπτει ως ο μέσος όρος της ζήτησης της αντίστοιχης ώρας για κάθε εργάσιμη ημέρα του μήνα.
- Στη συνολική ζήτηση περιλαμβάνεται και η άντληση.



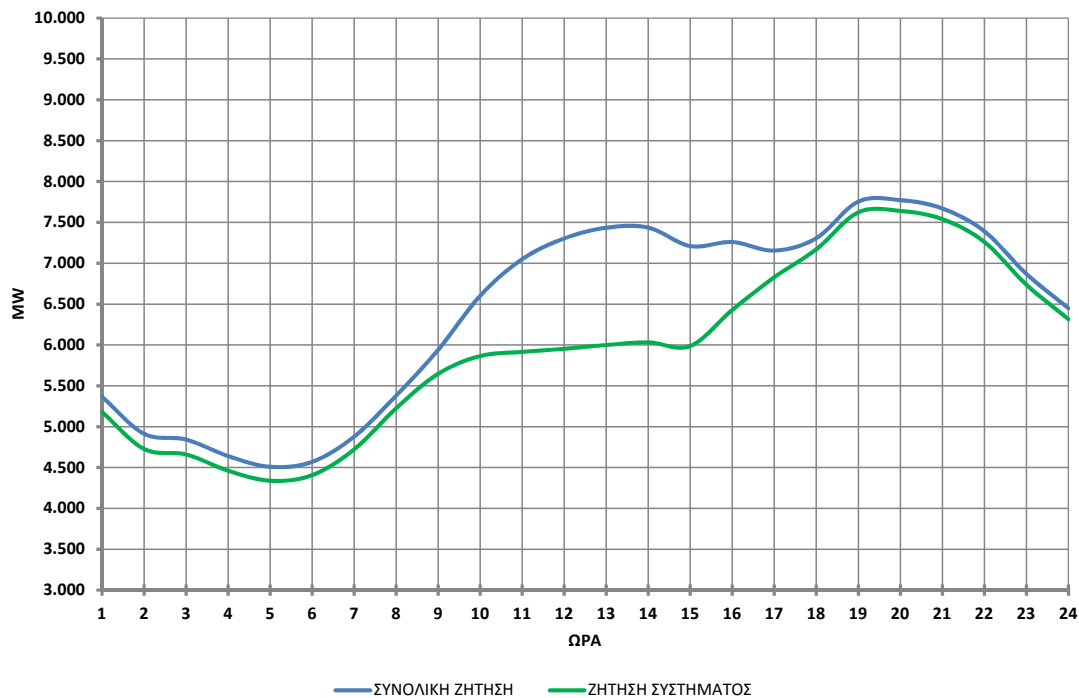
- Για κάθε ώρα η ζήτηση προκύπτει ως ο μέσος όρος της ζήτησης της αντίστοιχης ώρας για κάθε εργάσιμη ημέρα του μήνα.
- Στη ζήτηση του Συστήματος περιλαμβάνεται και η άντληση.

ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΚΑΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΑ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΜΕΓΙΣΤΟΥ ΤΟΥ ΜΗΝΑ: 8/1/2019



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

ΩΡΙΑΙΑ ΖΗΤΗΣΗ ΚΑΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΑ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΛΑΧΙΣΤΟΥ ΤΟΥ ΜΗΝΑ: 2/1/2019



- 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	
1	ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	3.597.969	317.693	622.926	59.423	20.283	12.515	103.399	4.734.209	4.416.515
	ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	3.125.753	293.925	577.795	52.632	21.245	2.332	95.836	4.169.519	3.875.594
	ΜΑΡΤΙΟΣ	2.934.502	441.383	648.531	57.063	32.859	0	89.095	4.203.434	3.762.050
	ΑΠΡΙΛΙΟΣ	2.426.248	492.282	584.152	47.619	33.897	2.775	72.757	3.659.731	3.167.449
2	ΜΑΙΟΣ	2.650.758	467.764	621.983	53.298	21.100	2.610	78.822	3.896.335	3.428.571
0	ΙΟΥΝΙΟΣ	3.006.557	445.335	633.478	50.208	17.840	359	103.622	4.257.400	3.812.065
1	ΙΟΥΛΙΟΣ	3.609.491	486.674	655.583	49.476	18.443	226	131.417	4.951.310	4.464.636
8	ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ	3.436.098	476.130	583.784	52.766	18.470	89	122.509	4.689.846	4.213.716
	ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ	2.963.763	400.556	616.932	49.060	24.345	0	109.829	4.164.486	3.763.930
	ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ	2.721.210	352.202	616.481	52.438	25.911	146	105.848	3.874.236	3.522.034
	ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ	3.027.459	273.312	614.418	54.170	24.950	1.293	105.057	4.100.660	3.827.348
	ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ	3.729.585	287.018	574.950	58.837	18.619	1.159	115.082	4.785.251	4.498.233
	ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	4.032.748	284.071	579.200	53.333	17.113	17.482	122.445	5.106.392	4.822.321
	ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ									
	ΜΑΡΤΙΟΣ									
	ΑΠΡΙΛΙΟΣ									
2	ΜΑΙΟΣ									
0	ΙΟΥΝΙΟΣ									
1	ΙΟΥΛΙΟΣ									
9	ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ									
	ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ									
	ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ									
	ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ									
	ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ									

Η κατανάλωση της παραγωγής στο Δίκτυο είναι εκτίμηση.

7.2. ΚΑΘΑΡΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (MWh)

	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ	ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ	ΆΛΛΑ	ΑΠΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	
1	ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	1.551.716	1.270.538	230.600	61	557.324	317.693	3.927.933	3.610.239
	ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	1.313.079	1.091.598	370.929	83	531.861	293.925	3.601.477	3.307.551
	ΜΑΡΤΙΟΣ	896.079	718.822	1.082.505	29	665.057	441.383	3.803.875	3.362.492
	ΑΠΡΙΛΙΟΣ	626.393	787.853	627.431	71	435.214	492.282	2.969.294	2.476.962
2	ΜΑΙΟΣ	1.096.316	948.086	338.953	36	474.440	467.764	3.325.596	2.857.831
0	ΙΟΥΝΙΟΣ	1.365.338	1.078.787	376.737	16	417.522	445.335	3.683.736	3.238.401
1	ΙΟΥΛΙΟΣ	1.562.196	1.280.905	457.160	8	294.346	486.674	4.081.288	3.594.614
8	ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ	1.471.095	1.237.391	434.970	3	656.332	476.130	4.275.921	3.799.791
	ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ	1.167.141	1.344.436	350.328	31	560.932	400.556	3.823.423	3.422.867
	ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ	992.006	1.462.820	247.009	17	577.019	352.202	3.631.073	3.278.871
	ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ	1.271.641	1.286.719	260.869	62	679.005	273.312	3.771.608	3.498.296
	ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ	1.594.033	1.628.118	273.957	45	528.777	287.018	4.311.948	4.024.930
	ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	1.381.780	2.061.522	406.759	40	680.000	284.071	4.814.171	4.530.101
	ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ								
	ΜΑΡΤΙΟΣ								
	ΑΠΡΙΛΙΟΣ								
2	ΜΑΙΟΣ								
0	ΙΟΥΝΙΟΣ								
1	ΙΟΥΛΙΟΣ								
9	ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ								
	ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ								
	ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ								
	ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ								
	ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ								

Η παραγωγή στο Δίκτυο είναι εκτίμηση.

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

7.3. ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΙΣΑΓΩΓΩΝ ΣΤΙΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ (MWh)

	ΤΟΥΡΚΙΑ	ΑΛΒΑΝΙΑ	ΠΓΔΜ	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	ΙΤΑΛΙΑ	ΣΥΝΟΛΟ
ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	73.349	191.250	292.470	220.325	252.987	1.030.381
ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	33.412	162.014	229.837	230.841	178.534	834.638
ΜΑΡΤΙΟΣ	54.014	167.613	201.410	333.849	61.968	818.854
ΑΠΡΙΛΙΟΣ	64.831	179.668	218.468	343.537	168.542	975.046
ΜΑΙΟΣ	31.371	177.230	240.324	183.867	196.242	829.034
ΙΟΥΝΙΟΣ	59.646	194.204	219.341	408.061	5.169	886.421
ΙΟΥΛΙΟΣ	74.400	202.557	294.453	454.693	238.150	1.264.253
ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ	74.295	116.158	191.583	446.436	103.634	932.106
ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ	48.943	170.774	266.262	323.810	33.516	843.305
ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ	74.378	121.406	249.213	346.485	12.038	803.520
ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ	71.768	153.023	307.544	322.406	39.828	894.569
ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ	74.347	150.517	266.650	282.371	337.649	1.111.534
ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	37.117	106.109	205.523	188.832	418.795	956.376
ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ						
ΜΑΡΤΙΟΣ						
ΑΠΡΙΛΙΟΣ						
ΜΑΙΟΣ						
ΙΟΥΝΙΟΣ						
ΙΟΥΛΙΟΣ						
ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ						
ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ						
ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ						
ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ						
ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ						

7.4. ΕΜΠΟΡΙΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΕΞΑΓΩΓΩΝ ΣΤΙΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ (MWh)

	ΤΟΥΡΚΙΑ	ΑΛΒΑΝΙΑ	ΠΓΔΜ	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ	ΙΤΑΛΙΑ	ΣΥΝΟΛΟ
ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	557	6.994	42.805	1.929	175.168	227.453
ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ	6	8.965	25.367	1.456	232.097	267.891
ΜΑΡΤΙΟΣ	11.396	8.692	46.847	6.070	340.474	413.479
ΑΠΡΙΛΙΟΣ	6.651	72	4.057	472	275.932	287.184
ΜΑΙΟΣ	1.398	8.494	55.006	15.979	178.845	259.722
ΙΟΥΝΙΟΣ	10	112.485	173.812	13.790	14.775	314.872
ΙΟΥΛΙΟΣ	1	24.277	43.367	47	323.141	390.833
ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ	216	106.178	99.357	458	317.221	523.430
ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ	84	224.120	207.367	30.826	34.245	496.642
ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ	1	168.810	311.626	76.987	42.981	600.405
ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ	604	196.063	319.697	7.272	41.598	565.234
ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ	820	143.713	263.164	69.580	158.181	635.458
ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ	1	146.180	247.785	105.116	161.886	660.968
ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ						
ΜΑΡΤΙΟΣ						
ΑΠΡΙΛΙΟΣ						
ΜΑΙΟΣ						
ΙΟΥΝΙΟΣ						
ΙΟΥΛΙΟΣ						
ΑΥΓΟΥΣΤΟΣ						
ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ						
ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ						
ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ						
ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ						