

ΣΥΣΤΗΜΑ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ  
ΔΗΜΟΠΡΑΣΙΩΝ  
ΠΡΟΘΕΣΜΙΑΚΩΝ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ  
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ  
ΔΙΕΙΣΔΥΣΗΣ ΚΑΙ ΜΕΡΙΔΙΩΝ  
ΧΟΝΔΡΙΚΗΣ ΚΑΙ ΛΙΑΝΙΚΗΣ

*Σεπτέμβριος  
2017*



## ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

1. Εισαγωγή .....	6
2. Μητρώο ΣΣΔΠΠΗΕ.....	6
2.1 Επιλέξιμοι Προμηθευτές .....	7
2.2 Επιλέξιμοι Έμποροι.....	7
2.3 Πωλητές.....	7
3. Ετήσιες Ποσότητες, καταμερισμός σε Προθεσμιακά Προϊόντα και Πρόγραμμα Διεξαγωγής Δημοπρασιών .....	8
4. Δημοπρασίες .....	11
4.1 Δημοπρασία «2016A01» .....	11
Τεχνικά Χαρακτηριστικά και Όροι Δημοπρασίας.....	11
Απολογιστικά στοιχεία δημοπρασίας .....	11
4.2 Δημοπρασία «2017A01» .....	14
Τεχνικά Χαρακτηριστικά και Όροι Δημοπρασίας.....	14
Απολογιστικά στοιχεία δημοπρασίας .....	14
4.3 Δημοπρασία 2017A02 .....	17
Τεχνικά Χαρακτηριστικά και Όροι Δημοπρασίας.....	17
Απολογιστικά στοιχεία δημοπρασίας .....	17
4.4 Δημοπρασία 2017A03 .....	20
Τεχνικά Χαρακτηριστικά και Όροι Δημοπρασίας.....	20
Απολογιστικά στοιχεία δημοπρασίας .....	20
5. Δευτερογενής Αγορά.....	23
6. Δηλώσεις Χρήσης .....	26
7. Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΗΕΠ .....	29
Μεσοσταθμική Τιμή των Ποσοτήτων των Δηλώσεων Χρήσης .....	29
Όφελος χρήσης των Προθεσμιακών Προϊόντων.....	30
Συντελεστής Χρήσης Ημερήσιων Υποπροϊόντων στον ΗΕΠ.....	32
Ανάλυση Ποσοτήτων Δηλώσεων Φορτίου της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης .....	36
8. Μερίδια Προμηθευτών (ΗΕΠ) .....	38
Μερίδια Εναλλακτικών Προμηθευτών στον ΗΕΠ .....	38
Μερίδια Εναλλακτικών Προμηθευτών στη Λιανική Αγορά .....	44



### **Αποποίηση Ευθύνης**

Ο Λειτουργός της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του ως Διαχειριστής του Συστήματος Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΣΣΔΠΠΗΕ) και βάσει των σχετικών διατάξεων του Νομοθετικού και Ρυθμιστικού πλαισίου δημοσιεύει την παρούσα Μηνιαία Έκθεση Διείσδυσης και Μεριδίων Χονδρικής και Λιανικής. Στην παρούσα έκθεση παρατίθενται απολογιστικά στοιχεία από τη λειτουργία του ΣΣΔΠΠΗΕ τα οποία προέρχονται από τα αντίστοιχα αρχεία που τηρεί για το σκοπό του ΣΣΔΠΠΗΕ ο Λειτουργός της Αγοράς. Επίσης, παρατίθενται στοιχεία σχετικά με τη Χονδρεμπορική και Λιανική Αγορά τα οποία παρέχονται για το σκοπό του ΣΣΔΠΠΗΕ από τους Διαχειριστές του Συστήματος, του Δικτύου και του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών.

Ο Λειτουργός της Αγοράς καταβάλλει κάθε δυνατή προσπάθεια ώστε να διασφαλίζει, κατά το τμήμα που τον αφορά, την ορθότητα και ακρίβεια των στοιχείων που ανακοινώνονται στην Μηνιαία Έκθεση Διείσδυσης και Μεριδίων Χονδρικής και Λιανικής. Τα στοιχεία που παρατίθενται αποτελούν παραμέτρους της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με σημαντικό βαθμό μεταβλητότητας και δεν αποτελούν κατά κανένα τρόπο εμπορική, επιχειρηματική, επενδυτική, νομική ή άλλου είδους συμβουλή του Λειτουργού της Αγοράς προς οποιονδήποτε. Ο Λειτουργός της Αγοράς ή οποιοδήποτε άλλο πρόσωπο που ενεργεί για λογαριασμό του δε φέρει ουδεμία ευθύνη, άμεση ή έμμεση για τυχόν ζημίες (θετικές ή αποθετικές) που μπορεί να επέλθουν σε οποιονδήποτε από τη χρήση πληροφοριών που περιέχονται στην παρούσα Έκθεση.

## 1. Εισαγωγή

Με τις διατάξεις της παραγράφου 4.3, Ενότητας Γ' του άρθρου 3 του Ν.4336/2015, προβλέφθηκε ο σχεδιασμός συστήματος δημοπρασιών τύπου "NOME" με ρυθμιστικό στόχο την ανάπτυξη υγιούς ανταγωνισμού στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την μείωση των μεριδίων λιανικής και χονδρικής αγοράς της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. (Δ.Ε.Η Α.Ε.) κάτω από 50% έως το 2020. Για την επίτευξη των συγκεκριμένων στόχων και με απώτερο σκοπό την ισότιμη πρόσβαση Επιλέξιμων Προμηθευτών στο εγχώριο ενεργειακό μίγμα, με την ανάπτυξη χαρτοφυλακίων ενεργειακού κόστους ανταγωνιστικού της Δ.Ε.Η Α.Ε. και τη βελτίωση της ποιότητας και των τιμών παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους τελικούς καταναλωτές, ο Ν.4389/2016 θέσπισε μηχανισμό πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από την Δ.Ε.Η Α.Ε. δυνάμει Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας με φυσική παράδοση μέσω του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) και με ρυθμιστικά καθοριζόμενη τιμή εκκίνησης και όρισε το Λειτουργό της Αγοράς αρμόδιο για την διοργάνωση και διεξαγωγή των δημοπρασιών σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 3164/30.06.2016) εφεξής ΚΣΔΠΠΗΕ.

Ο Λειτουργός της Αγοράς στα πλαίσια των παραπάνω αρμοδιοτήτων του όσον αφορά στις δημοπρασίες, αλλά και στο πλαίσιο της λειτουργίας της Δευτερογενούς Αγοράς, των Δηλώσεων Χρήσης και της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης των ποσοτήτων των Δηλώσεων Χρήσης των Προθεσμιακών Προϊόντων στον ΗΕΠ, σύμφωνα με το άρθρο 52 του ΚΣΔΠΠΗΕ, παρακολουθεί το Σύστημα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΣΣΔΠΠΗΕ) καθημερινά και συντάσσει και αναρτά στην ιστοσελίδα του την παρούσα Μηνιαία Έκθεση Διείσδυσης και Μεριδίων Χονδρικής και Λιανικής Αγοράς.

## 2. Μητρώο ΣΣΔΠΠΗΕ

Η συμμετοχή στο Σύστημα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας εξασφαλίζεται με την εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων του Συστήματος Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, «Μητρώο Συμμετεχόντων ΣΣΔΠΠΗΕ».

Το Μητρώο Συμμετεχόντων ΣΣΔΠΠΗΕ περιλαμβάνει :

- I) το Μητρώο Πωλητών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, στο οποίο εγγράφεται η Δ.Ε.Η Α.Ε. σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4389/2016,
- II) το Μητρώο Αγοραστών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας ή Μητρώο Επιλέξιμων Προμηθευτών και Εμπόρων Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, «Μητρώο Επιλέξιμων Προμηθευτών και Εμπόρων». Στο Μητρώο Επιλέξιμων Προμηθευτών και Εμπόρων εγγράφονται ως Αγοραστές: (α) οι Προμηθευτές, κάτοχοι Άδειας Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, που είναι εγγεγραμμένοι ως Προμηθευτές στο Μητρώο Συμμετεχόντων ΣΣΗΕΠ και οι οποίοι, μέσω του Συμπληρωματικού Συμβολαίου, έχουν δικαίωμα συμμετοχής στις Δημοπρασίες, στη Δευτερογενή Αγορά, στην υποβολή Δηλώσεων Χρήσης και στη Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΗΕΠ και (β) οι Έμποροι, κάτοχοι Άδειας Εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας, που είναι εγγεγραμμένοι ως Έμποροι στο Μητρώο

Συμμετεχόντων ΣΣΗΕΠ και έχουν δικαίωμα συμμετοχής στη Δευτερογενή Αγορά, στην υποβολή Δηλώσεων Χρήσης και στη Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΗΕΠ.

Μέχρι και τον μήνα αναφοράς, το Μητρώο Συμμετεχόντων ΣΣΔΠΗΕ είχε ως εξής:

## 2.1 Επιλέξιμοι Προμηθευτές

A/A	ΕΠΩΝΥΜΙΑ	Εγγραφή
1	ALPIQ ENERGY SE	24.02.2017
2	ECONOMIC GROWTH ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΞΕΙΔΙΚΕΥΜΕΝΩΝ ΜΕΛΕΤΩΝ ΚΑΙ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	28.11.2016
3	ELPEDISON ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	18.10.2016
4	EUNICE TRADING A.E.	14.07.2017
5	GEN-I ATHENS Μ.Ε.Π.Ε.	03.07.2017
6	GREEK ENVIRONMENTAL & ENERGY NETWORK ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	12.10.2016
7	GREENSTEEL-CEDALION COMMODITIES A.E.	16.11.2016
8	INTERBETON CONSTRUCTION MATERIALS S.A.	19.10.2016
9	KEN ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΡΟΪΟΝΤΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	05.01.2017
10	NOVAERA ENERGY A.E.	18.10.2016
11	NRG TRADING HOUSE S.A.	18.10.2016
12	PROTERGIA ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	03.07.2017
13	VOLTERRA A.E.	19.10.2016
14	VOLTON ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	05.01.2017
15	WATT AND VOLT A.E.	19.10.2016
16	BIENER A.E. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	18.10.2016
17	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ ΑΕ	19.10.2016
18	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.	18.10.2016
19	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ - ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ	07.07.2017
20	ΟΤΕ ΑΚΙΝΗΤΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	16.11.2016

## 2.2 Επιλέξιμοι Έμποροι

A/A	PARTICIPANT	REGISTERED
1	DANSKE COMMODITIES A/S	26.09.2017
2	ENSCO S.A.	15.02.2017
3	EZPADA S.R.O.	28.03.2017
4	LE TRADING A.S.	28.09.2017
5	SENTRADE A.E.	25.10.2016

## 2.3 Πωλητές

A/A	ΕΠΩΝΥΜΙΑ	Εγγραφή
1	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.	19.10.2016

### 3. Ετήσιες Ποσότητες, καταμερισμός σε Προθεσμιακά Προϊόντα και Πρόγραμμα Διεξαγωγής Δημοπρασιών

Σκοπός του μηχανισμού πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση είναι η ανακατανομή των μεριδίων στην λιανική αγορά και η μείωση του μεριδίου που κατέχει η Δ.Ε.Η Α.Ε. κάτω από 50% μέχρι και το έτος 2019. Σύμφωνα με το άρθρο 135 του Ν. 4389/2016 η ετήσια ποσότητα της ηλεκτρικής ενέργειας προς δημοπράτηση πρέπει να ισούται κατ' έτος με τα ποσοστά απομείωσης του μεριδίου της Δ.Ε.Η στη λιανική αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος με σημείο αναφοράς τον Αύγουστο 2015 (Πίνακας.1).

**Πίνακας.1 Ετήσιοι Στόχοι Μεριδίων Λιανικής Αγοράς Δ.Ε.Η Α.Ε.**

	Mandatory Pool				EU Target Model	
Μήνας / Έτος	08/2015	12/2016	12/2017	12/2018	12/2019	2020
Ετήσια Μείωση Μεριδίων στην Λιανική Αγορά		-8%	-12%	-13%	-13%	
Μερίδιο Λιανικής Αγοράς	95,24%	87,24%	75,24%	62,24%	49,24%	

Πηγή : «Έγκριση σχεδίου εφαρμογής δημοπρασιών ΝΟΜΕ», Απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής Υπ' αριθμ. 58/09.05.2017

Οι ποσότητες προς δημοπράτηση ισούνται με την «Ετήσια Μείωση του Μεριδίου Λιανικής Αγοράς» πολλαπλασιασμένες με το συνολικό όγκο του Διασυνδεδεμένου Συστήματος κατά το προηγούμενο έτος. Οι Ετήσιες Ποσότητες προς δημοπράτηση, ο καταμερισμός των ποσοτήτων αυτών σε επιμέρους Προθεσμιακά Προϊόντα με φυσική παράδοση και το Πρόγραμμα Διεξαγωγής των Δημοπρασιών καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Λειτουργού της Αγοράς (άρθρο 138, Ν.4389/2016).

Σύμφωνα με το άρθρο 135 του Ν.4389/2016, όπως αυτό τροποποιήθηκε και ισχύει βάσει του Άρθρου 101 του Ν.4472/2017 σε περίπτωση κατά την οποία η απομείωση του μεριδίου της ΔΕΗ Α.Ε. στη λιανική αγορά του διασυνδεδεμένου συστήματος υπολείπεται ή υπερβαίνει κατά δύο (2) ποσοστιαίες μονάδες του στόχου απομείωσης του αντίστοιχου εξαμήνου, όπως αυτός προσδιορίζεται από τη διαίρεση του ετήσιου στόχου σε αντίστοιχα εξάμηνα, η ΡΑΕ με απόφαση της η οποία λαμβάνεται κατά τα προβλεπόμενα στην περίπτωση (α) του άρθρου 138, του Ν.4389/2016 προβαίνει στην αύξηση ή στην μείωση αντίστοιχα των προς δημοπράτηση ποσοτήτων του πρώτου εξαμήνου από την παρέλευση του εξαμήνου αναφοράς με ισοδύναμη αύξηση/απομείωση των προς δημοπράτηση ποσοτήτων του εξαμήνου αυτού.

Με τις αποφάσεις τις **ΡΑΕ 353/2016** και **619/2016**, μετά από δημόσια διαβούλευση επί των σχετικών εισηγήσεων του Λειτουργού της Αγοράς, καθορίστηκαν οι ετήσιες ποσότητες για τα έτη 2016 και 2017 σε **460MWh/h** και **681MWh/h** αντίστοιχα, καθώς και ο καταμερισμός των ως άνω Ετήσιων Ποσοτήτων σε επιμέρους Προθεσμιακά Προϊόντα και ορίσθηκε το Πρόγραμμα Διεξαγωγής των Δημοπρασιών.

Με το άρθρο 101 παρ.1 του Ν.4472/2017 αναπροσαρμόστηκαν οι Ετήσιες Ποσότητες Ηλεκτρικής Ενέργειας που δημοπρατούνται κατ' έτος ως (%) του συνολικού όγκου του Διασυνδεδεμένου Συστήματος του προηγούμενου έτους, σύμφωνα με τον «Πίνακα. 2». Το πρόγραμμα δημοπράτησης αναπροσαρμόστηκε με την απόφαση της **ΡΑΕ 817/2017**, μετά από



εισήγηση του Λειτουργού της Αγοράς, για να ληφθεί υπόψη, σε εφαρμογή των διατάξεων του Ν.4472/2017, η επικαιροποιημένη ετήσια ποσότητα κατά τέσσερις ποσοστιαίες μονάδες (4%) (φυσική παράδοση της ποσότητας που αντιστοιχεί από τον Δεκέμβριο 2017), καθώς και η αύξηση της ετήσιας ποσότητας δημοπράτησης, λόγω της απόκλισης κατά 4.25% από τον ετήσιο στόχο απομείωσης του μεριδίου της ΔΕΗ κατά τον έλεγχο που διενέργησε ο Λειτουργός της Αγοράς σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 135 του Ν.4389/2016 κατά τον Ιούνιο 2017. Στον Πίνακα 3 παρουσιάζεται το αναπροσαρμοσμένο πρόγραμμα διεξαγωγής δημοπρασιών.

**Πίνακας. 2 Επικαιροποιημένες Ετήσιες Ποσότητες Ηλεκτρικής Ενέργειας προς Δημοπράτηση**

	Mandatory Pool				EU Target Model	
Μήνας / Έτος	08/2015	12/2016	12/2017	12/2018	12/2019	2020
Ετήσιες Ποσότητες (%) ηλεκτρικής Ενέργειας προς Δημοπράτηση		8%	16%	19%	22%	

Πηγή : «Έγκριση του Επικαιροποιημένου Σχεδίου Εφαρμογής Δημοπρασιών ΝΟΜΕ», Απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής Υπ' αριθμ. 58/09.05.2017, τροποποίηση αυτού Υπ' αριθμ. 68/28.06.2017, και το Νόμο 4472/2017.

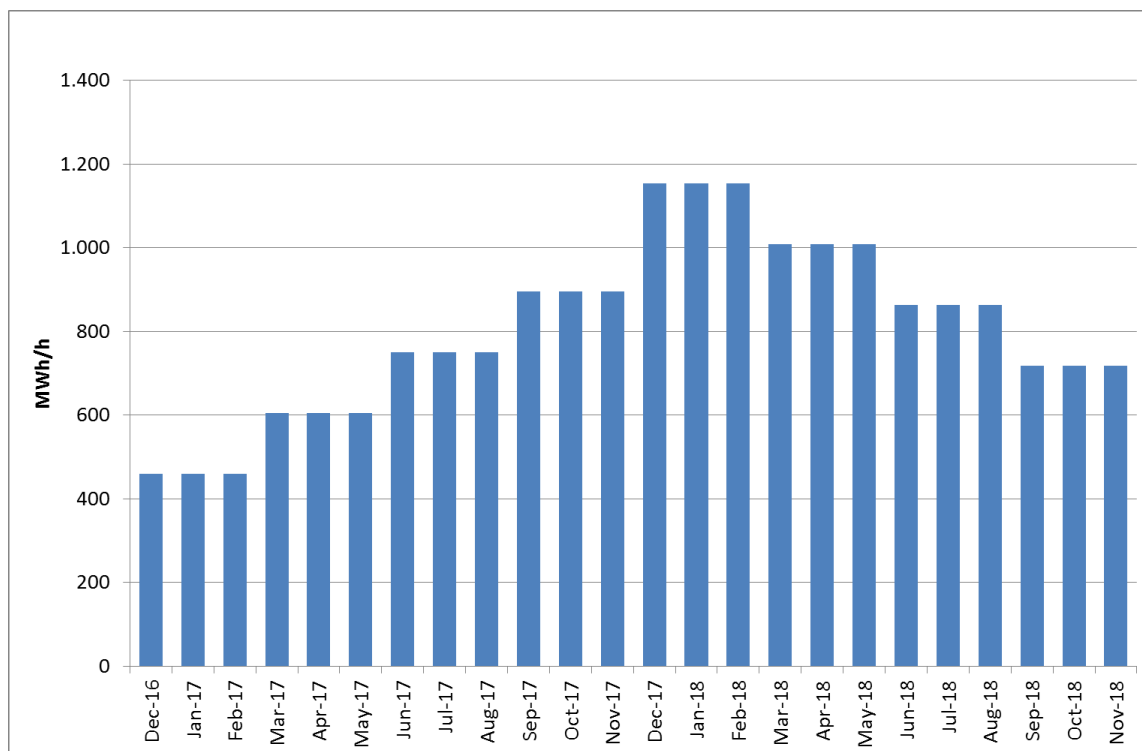
**Πίνακας.3 Πρόγραμμα Διεξαγωγής Δημοπρασιών**

Προθεσμιακό προϊόν	Όγκος (MWh)	Ποσότητα (MWh/h)	Περίοδος Φυσικής Παράδοσης	Ημερομηνία δημοπράτησης	Απόφαση ΡΑΕ
2016A01P01*	4.029.600	460	20161201-20171130	25/10/2016	353/2016
2017A01P01*	1.270.200	145	20170301-20180228	31/01/2017	619/2016
2017A02P02*	1.270.200	145	20170601-20180531	26/04/2017	619/2016
2017A03P03*	1.270.200	145	20170901-20180831	19/07/2017	619/2016
2017A04P04*	6.289.680	718	20171201-20181130	18/10/2017	817/2017

(\*) προθεσμιακά προϊόντα που έχουν δημοπρατηθεί ήδη κατά την έκδοση της παρούσας έκθεσης.

Στο «Γράφημα.1» παρουσιάζεται ο επικαιροποιημένος καταμερισμός των Προθεσμιακών Προϊόντων, όπως αυτά ορίστηκαν στις προαναφερθείσες αποφάσεις της ΡΑΕ, σε Προθεσμιακά Μηνιαία Υποπροϊόντα, για τους μήνες φυσικής παράδοσης στο χρονικό διάστημα από το Δεκέμβριο 2016 μέχρι και το Νοέμβριο 2018.

**Γράφημα.1 Καταμερισμός Υφιστάμενων Προθεσμιακών Προϊόντων στους αντίστοιχους Μήνες Φυσικής Παράδοσης.**



## 4. Δημοπρασίες

### 4.1 Δημοπρασία «2016A01»

#### Τεχνικά Χαρακτηριστικά και Όροι Δημοπρασίας

Την 25<sup>η</sup> Οκτωβρίου 2016 έλαβε χώρα η 1<sup>η</sup> Δημοπρασία Προθεσμιακών Προϊόντων με Κωδικό «2016A01» για την δημοπράτηση του Προθεσμιακού Προϊόντος με Κωδικό «2016A01P01», σύμφωνα με τα σχετικά Τεχνικά Χαρακτηριστικά και τους Όρους που εγκρίθηκαν με την απόφαση **393/2016** της ΡΑΕ. Τα βασικά τεχνικά χαρακτηριστικά της Δημοπρασίας και του δημοπρατούμενου Προθεσμιακού Προϊόντος συνοψίζονται ως εξής :

#### Τεχνικές Λεπτομέρειες και Διαδικασία Δημοπρασίας «2016A01»

Δημοπρασία	Απαιτούμενη Εγγύηση Συμμετοχής (€)	Τύπος Δημοπρασίας	Έναρξη Υποβολής Δηλώσεων Αγοράς	Λήξη Υποβολής Δηλώσεων Αγοράς	Κανονικές Παρατάσεις /Διάρκεια
2016A01	451.758,50	Πλειοδοτική/ Αμερικάνικη	25/10/2016 12:00	25/10/2016 12:30	Ναι/ 3λεπτά

#### Τεχνικές Λεπτομέρειες Δηλώσεων Αγοράς Δημοπρασίας «2016A01»

Δημοπρασία	Ελάχιστη Ποσότητα Κατανομής (MWh/h)	Ελάχιστη Μεταβολή Ποσότητας Δήλωσης Αγοράς (MWh/h)	Ελάχιστη Μεταβολή Τιμής Δήλωσης Αγοράς (€/MWh)
2016A01	1	1	0,01

#### Τεχνικά Χαρακτηριστικά Προθεσμιακού Προϊόντος «2016A01P01»

Προθεσμιακό Προϊόν	Όγκος (MWh)	Ποσότητα (MWh/h)	Περίοδος Φυσικής Παράδοσης	Τιμή Εκκίνησης (€/MWh)
2016A01P01	4.029.600	460	01/12/2016-30/11/2017	<b>37,37*</b>

(\*) Σε εφαρμογή της ΚΥΑ, ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.182348/24.08.2016 (ΦΕΚ Β' 2848)

#### Απολογιστικά στοιχεία δημοπρασίας

Στους παρακάτω πίνακες συνοψίζονται απολογιστικά στοιχεία της δημοπρασίας 2016A01 και ο Τελικός Πίνακας Κατάταξης των Δηλώσεων της Αγοράς, όπως αυτός ανακοινώθηκε στο τέλος της Δημοπρασίας από το Λειτουργό της Αγοράς.

#### Απολογιστικά Στοιχεία Δηλώσεων Αγοράς (Δ.Α.) Δημοπρασίας «2016A01»

Δημοπρασία	Συμμετέχοντες	Έγκυρες Δ.Α.	Άκυρες Δ.Α.	Σύνολο Εκχωρημένης ποσότητας
2016A01	12	27	0	460 (100%)
	Καλύτερη Τιμή Δήλωσης Αγοράς	Μέγιστο Κατανεμηθείσας Ποσότητας	Μέγιστο Ζητηθείσας Ποσότητας	Σύνολο Ζητηθείσας Ποσότητας/Σύνολο Κατανεμηθείσας Ποσότητας
	37,50	108	108	473/ 460

### Απολογιστικά Στοιχεία Διαδικασίας Δημοπρασίας «2016A01»

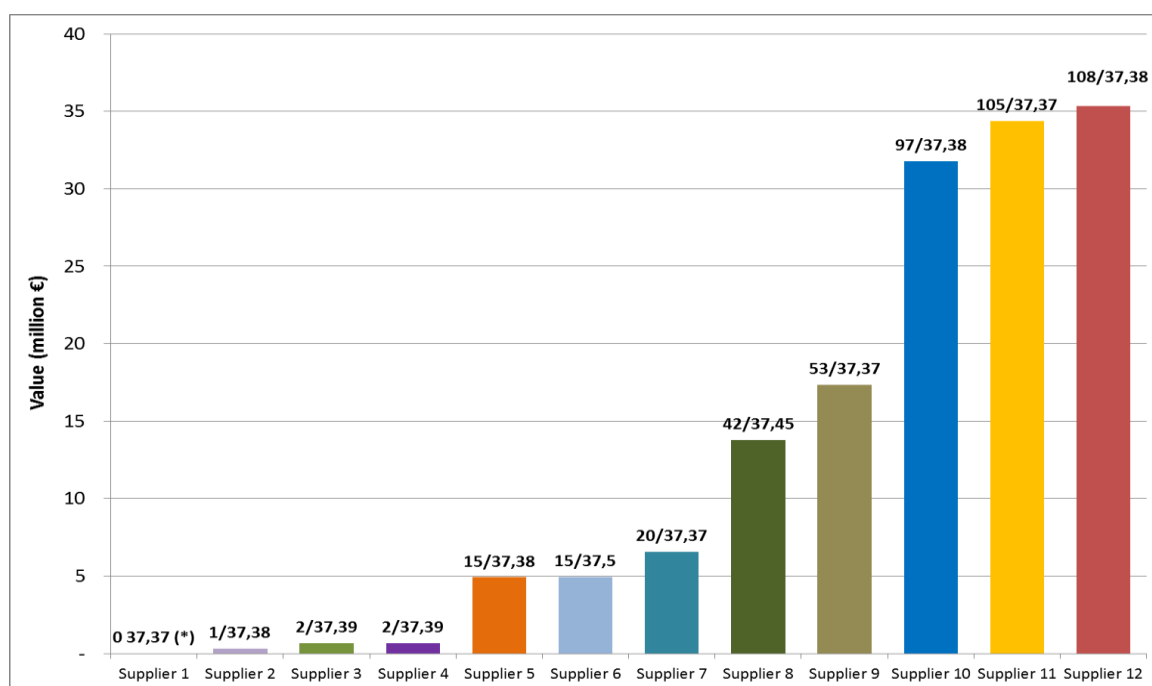
Δημοπρασία	Ώρα Έναρξης	Ώρα Κλεισίματος	Αριθμός Παρατάσεων	Αριθμός Ενστάσεων
2016A01	25/10/2016 12:00	25/10/2016 12:42	4	0

### Πίνακας.4 Τελικός Πίνακας Κατάταξης Δηλώσεων Αγοράς Δημοπρασίας «2016A01»

Δήλωση Αγοράς	Ζητηθείσα Ποσότητα Δήλωσης Αγοράς	Κατανεμηθείσα Ποσότητα Δήλωσης Αγοράς	Τιμή Δήλωσης Αγοράς	Ημερομηνία	Ώρα
250531	15	15	37,50	25/10/2016	12:32:43
250505	42	42	37,45	25/10/2016	12:00:27
250519	2	2	37,39	25/10/2016	12:23:02
250528	2	2	37,39	25/10/2016	12:27:13
250498	108	108	37,38	25/10/2016	12:00:09
250504	97	97	37,38	25/10/2016	12:00:24
250530	15	15	37,38	25/10/2016	12:32:24
250518	1	1	37,38	25/10/2016	12:22:21
250499	105	105	37,37	25/10/2016	12:00:09
250534	53	53	37,37	25/10/2016	12:38:16
250500	23	20	37,37	25/10/2016	12:00:11
250510	10	0	37,37	25/10/2016	12:02:03

Στο παρακάτω γράφημα συνοψίζεται η αξία του ετήσιου προϊόντος 2016A01P01 για τους 12 Επιλέξιμους Προμηθευτές που συμμετείχαν στη δημοπρασία.

### Γράφημα.2 Κατανομή Αξίας Δημοπρατούμενου Προθεσμιακού Προϊόντος «2016A01P01»

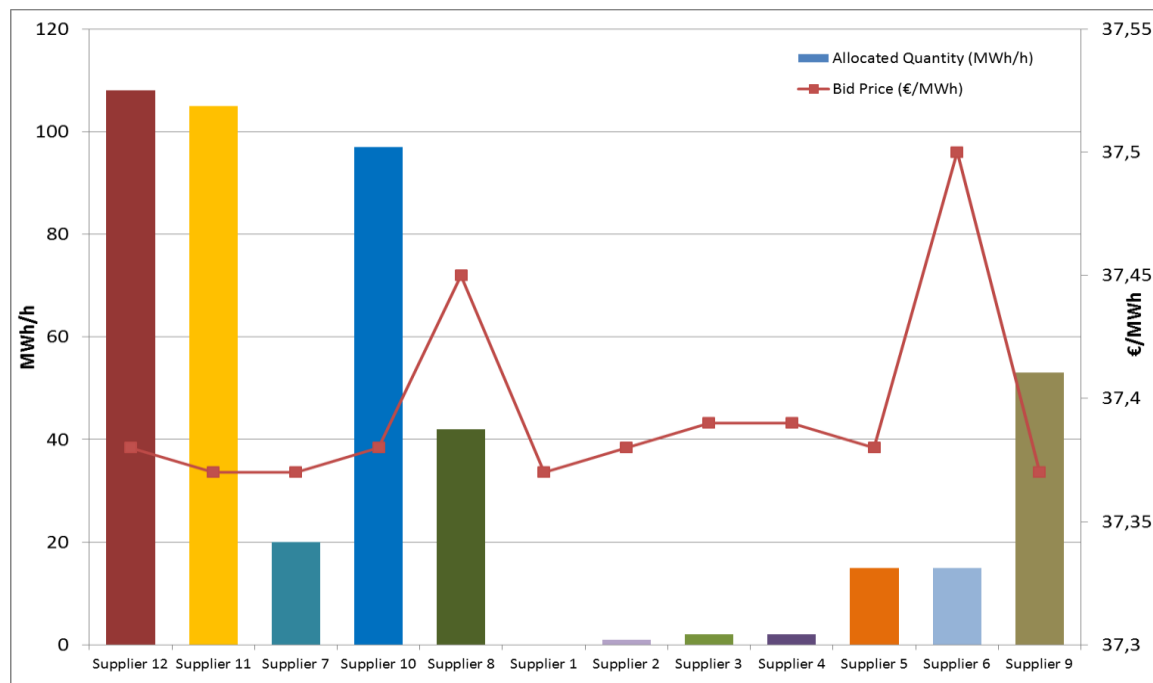


(\*) Κατανεμηθείσα Ποσότητα σε (MWh/h) και Τιμή Δήλωσης Αγοράς σε (€/MWh)

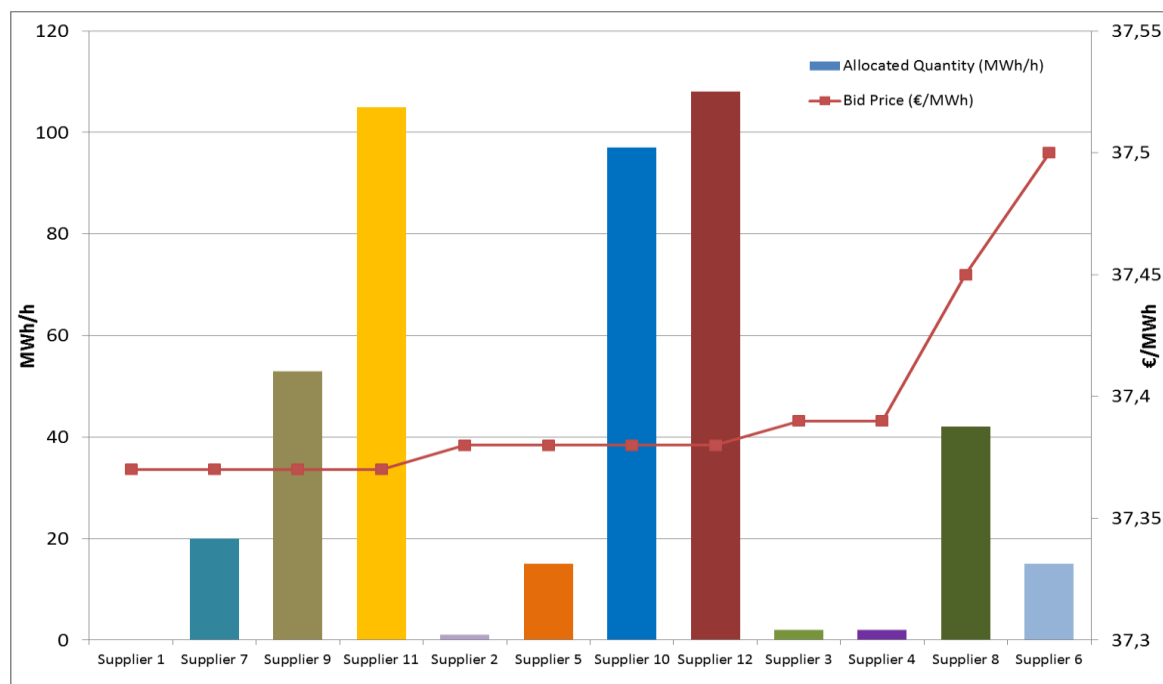
Στο «Γράφημα.3» παρουσιάζεται η κατάταξη Δηλώσεων Αγοράς (Κατανεμηθείσα Ποσότητα και Τιμή Δήλωσης Αγοράς) του «Πίνακας.4» βάσει της ώρας υποβολής τους στο Σύστημα Υποβολής

Δηλώσεων Αγοράς και Εκτέλεσης Δημοπρασιών, ενώ στο «Γράφημα.4» η κατάταξη των Δηλώσεων Αγοράς γίνεται με βάση την Τιμή Δήλωσης Αγοράς.

**Γράφημα.3 Τελική Κατάταξη Δηλώσεων Αγοράς Δημοπρασίας «2016Α01» βάσει της ώρας υποβολής τους**



**Γράφημα.4 Τελική Κατάταξη Δηλώσεων Αγοράς Δημοπρασίας «2016Α01» βάσει της Τιμής Δήλωσης Αγοράς**



## 4.2 Δημοπρασία «2017A01»

### Τεχνικά Χαρακτηριστικά και Όροι Δημοπρασίας

Την 31<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2017 έλαβε χώρα η 2<sup>η</sup> Δημοπρασία Προθεσμιακών Προϊόντων με Κωδικό «2017A01» για την δημοπράτηση του Προθεσμιακού Προϊόντος με Κωδικό «2017A01P01», σύμφωνα με τα σχετικά Τεχνικά Χαρακτηριστικά και τους Όρους που εγκρίθηκαν με την απόφαση **21/2017** της ΡΑΕ. Τα βασικά τεχνικά χαρακτηριστικά της Δημοπρασίας και του δημοπρατούμενου Προθεσμιακού Προϊόντος συνοψίζονται ως εξής.

#### Τεχνικές Λεπτομέρειες και Διαδικασία Δημοπρασίας «2017A01»

Δημοπρασία	Απαιτούμενη Εγγύηση Συμμετοχής (€)	Τύπος Δημοπρασίας	Έναρξη Υποβολής Δηλώσεων Αγοράς	Λήξη Υποβολής Δηλώσεων Αγοράς	Κανονικές Παρατάσεις /Διάρκεια
2017A01	142.402,13	Πλειοδοτική/ Αμερικάνικη	31/01/2017 12:00	31/01/2017 12:30	Ναι/ 3λεπτά

#### Τεχνικές Λεπτομέρειες Δηλώσεων Αγοράς Δημοπρασίας «2017A01»

Δημοπρασία	Ελάχιστη Ποσότητα Κατανομής (MWh/h)	Ελάχιστη Μεταβολή Ποσότητας Δήλωσης Αγοράς (MWh/h)	Ελάχιστη Μεταβολή Τιμής Δήλωσης Αγοράς (€/MWh)
2017A01	1	1	0,01

#### Τεχνικά Χαρακτηριστικά Προθεσμιακού Προϊόντος «2017A0P01»

Προθεσμιακό Προϊόν	Όγκος (MWh)	Ποσότητα (MWh/h)	Περίοδος Φυσικής Παράδοσης	Τιμή Εκκίνησης (€/MWh)
2017A0P01	1.270.200	145	01/03/2017-28/02/2018	<b>37,37*</b>

(\*) Σε εφαρμογή της ΚΥΑ, ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.182348/24.08.2016 (ΦΕΚ Β' 2848)

### Απολογιστικά στοιχεία δημοπρασίας

Στους παρακάτω πίνακες συνοψίζονται απολογιστικά στοιχεία της δημοπρασίας 2017A01 και ο Τελικός Πίνακας Κατάταξης των Δηλώσεων της Αγοράς, όπως αυτός ανακοινώθηκε στο τέλος της Δημοπρασίας από τον Λειτουργό της Αγοράς .

#### Απολογιστικά Στοιχεία Δηλώσεων Αγοράς (Δ.Α.) Δημοπρασίας «2017A01»

Δημοπρασία	Συμμετέχοντες	Έγκυρες Δ.Α.	Άκυρες Δ.Α.	Σύνολο Εκχωρημένης ποσότητας
2017A01	14	2.214	506	145 (100%)
	Καλύτερη Τιμή Δήλωσης Αγοράς	Μέγιστο Κατανεμηθείσας Ποσότητας	Μέγιστο Ζητηθείσας Ποσότητας	Σύνολο Ζητηθείσας Ποσότητας/Σύνολο Κατανεμηθείσας Ποσότητας
	41,14	33	48	161/145

### Απολογιστικά Στοιχεία Διαδικασίας Δημοπρασίας «2017Α01»

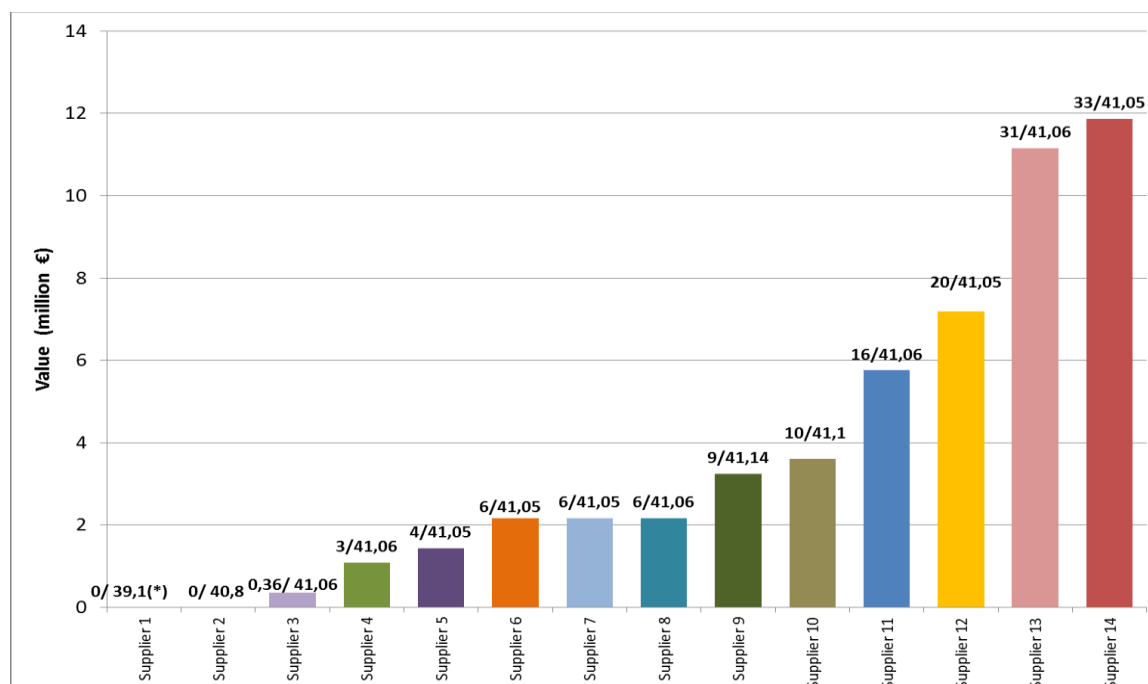
Δημοπρασία	Ώρα Έναρξης	Ώρα Κλεισίματος	Αριθμός Παρατάσεων	Αριθμός Ενστάσεων
2017Α01	31/01/2017 12:00	31/01/2017 15:30	100	0

Πίνακας.5 Τελικός Πίνακας Κατάταξης Δηλώσεων Αγοράς Δημοπρασίας «2017Α01»

Δήλωση Αγοράς	Ζητηθείσα Ποσότητα Δήλωσης Αγοράς	Κατανεμηθείσα Ποσότητα Δήλωσης Αγοράς	Τιμή Δήλωσης Αγοράς	Ημερομηνία	Ώρα
261542	9	9	41,14	31/1/2017	17:23:50
261509	10	10	41,10	31/1/2017	16:58:24
261540	31	31	41,06	31/1/2017	17:23:16
261539	16	16	41,06	31/1/2017	17:18:27
261544	6	6	41,06	31/1/2017	17:24:04
261543	3	3	41,06	31/1/2017	17:23:53
261536	1	1	41,06	31/1/2017	17:17:43
261541	33	33	41,05	31/1/2017	17:23:43
261533	20	20	41,05	31/1/2017	17:12:35
261507	6	6	41,05	31/1/2017	16:55:19
261527	6	6	41,05	31/1/2017	17:08:16
261532	6	4	41,05	31/1/2017	17:09:04
261375	1	0	40,80	31/1/2017	16:08:59
260508	13	0	39,10	31/1/2017	14:00:03

Στο παρακάτω γράφημα συνοψίζεται η αξία του ετήσιου προϊόντος 2016Α01Ρ01 που δημοπρατήθηκε για τους 14 Επιλέξιμους Προμηθευτές που συμμετείχαν στη δημοπρασία.

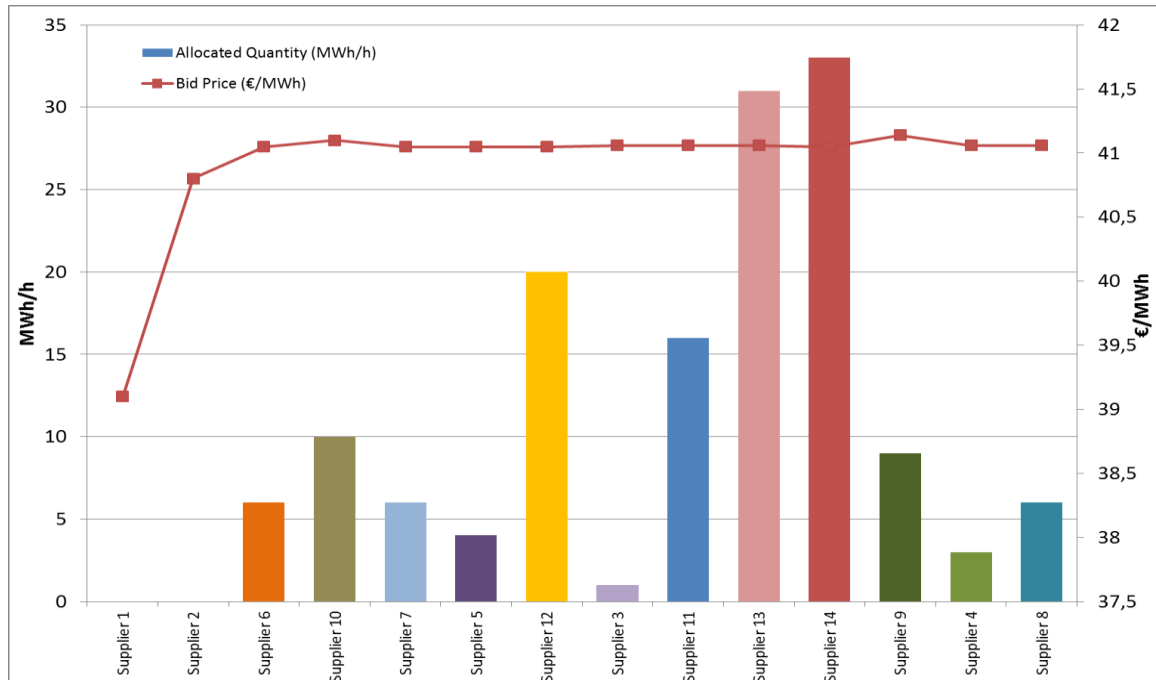
Γράφημα.5 Κατανομή Αξίας Δημοπρατούμενου Προθεσμιακού Προϊόντος «2017Α01Ρ01»



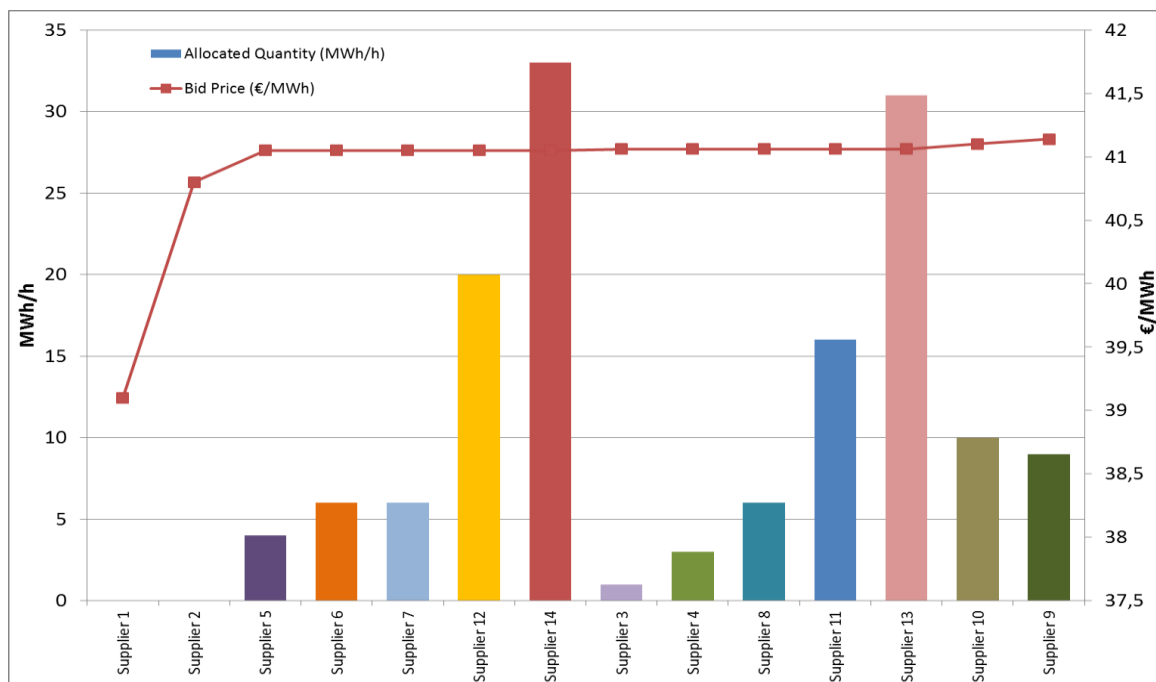
(\*) Κατανεμηθείσα Ποσότητα σε (MWh/h) και Τιμή Δήλωσης Αγοράς σε (€/MWh)

Στο «Γράφημα.6» παρουσιάζεται η κατάταξη Δηλώσεων Αγοράς (Κατανεμηθείσα Ποσότητα και Τιμή Δήλωσης Αγοράς) του «Πίνακα.5» βάσει της ώρας υποβολής τους στο Σύστημα Υποβολής Δηλώσεων Αγοράς και Εκτέλεσης Δημοπρασιών, ενώ στο «Γράφημα.7» η κατάταξη των Δηλώσεων Αγοράς γίνεται με βάση την Τιμή Δήλωσης Αγοράς.

**Γράφημα.6 Κατάταξη Δηλώσεων Αγοράς Δημοπρασίας «2017Α01» βάσει της ώρας υποβολής τους**



**Γράφημα.7 Κατάταξη Δηλώσεων Αγοράς Δημοπρασίας «2017Α01» βάσει της Τιμής Δήλωσης Αγοράς**





### 4.3 Δημοπρασία 2017A02

#### Τεχνικά Χαρακτηριστικά και Όροι Δημοπρασίας

Την 26<sup>η</sup> Απριλίου 2017 έλαβε χώρα η 3<sup>η</sup> Δημοπρασία Προθεσμιακών Προϊόντων με Κωδικό «2017A02» για την δημοπράτηση του Προθεσμιακού Προϊόντος με Κωδικό «2017A02P02», σύμφωνα με τα σχετικά Τεχνικά Χαρακτηριστικά και τους Όρους που εγκρίθηκαν με την απόφαση **298/2017** της ΡΑΕ. Τα βασικά τεχνικά χαρακτηριστικά της Δημοπρασίας και του δημοπρατούμενου Προθεσμιακού Προϊόντος συνοψίζονται ως εξής :

#### Τεχνικές Λεπτομέρειες και Διαδικασία Δημοπρασίας «2017A02»

Δημοπρασία	Απαιτούμενη Εγγύηση Συμμετοχής (€)	Τύπος Δημοπρασίας	Έναρξη Υποβολής Δηλώσεων Αγοράς	Λήξη Υποβολής Δηλώσεων Αγοράς	Κανονικές Παρατάσεις /Διάρκεια
2017A02	142.402,13	Πλειοδοτική/ Αμερικάνικη	26/04/2017 12:00	26/04/2017 12:30	Ναι/ 3λεπτά

#### Τεχνικές Λεπτομέρειες Δηλώσεων Αγοράς Δημοπρασίας «2017A02»

Δημοπρασία	Ελάχιστη Ποσότητα Κατανομής (MWh/h)	Ελάχιστη Μεταβολή Ποσότητας Δήλωσης Αγοράς (MWh/h)	Ελάχιστη Μεταβολή Τιμής Δήλωσης Αγοράς (€/MWh)
2017A02	1	1	0,05

#### Τεχνικά Χαρακτηριστικά Προθεσμιακού Προϊόντος «2017A02P02»

Προθεσμιακό Προϊόν	Όγκος (MWh)	Ποσότητα (MWh/h)	Ημερομηνίες Φυσικής Παράδοσης	Τιμή Εκκίνησης (€/MWh)
2017A02P02	1.270.200	145	01/06/2017-31/05/2018	<b>37,37*</b>

(\*) Σε εφαρμογή της ΚΥΑ, ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.182348/24.08.2016 (ΦΕΚ Β' 2848)

#### Απολογιστικά στοιχεία δημοπρασίας

Στους παρακάτω πίνακες συνοψίζονται απολογιστικά στοιχεία της δημοπρασίας 2017A02 και ο Τελικός Πίνακας Κατάταξης των Δηλώσεων της Αγοράς, όπως αυτός ανακοινώθηκε στο τέλος της Δημοπρασίας από τον Λειτουργό της Αγοράς.

#### Απολογιστικά Στοιχεία Δηλώσεων Αγοράς (Δ.Α.) Δημοπρασίας «2017A02»

Δημοπρασία	Συμμετέχοντες	Έγκυρες Δ.Α.	Άκυρες Δ.Α.	Σύνολο Εκχωρημένης ποσότητας
2017A02	11	507	40	145 (100%)
	Καλύτερη Τιμή Δήλωσης Αγοράς	Μέγιστο Κατανεμηθείσας Ποσότητας	Μέγιστο Ζητηθείσας Ποσότητας	Σύνολο Ζητηθείσας Ποσότητας/Σύνολο Κατανεμηθείσας Ποσότητας
	40,02	30	46	156/145

### Απολογιστικά Στοιχεία Διαδικασίας Δημοπρασίας «2017A02»

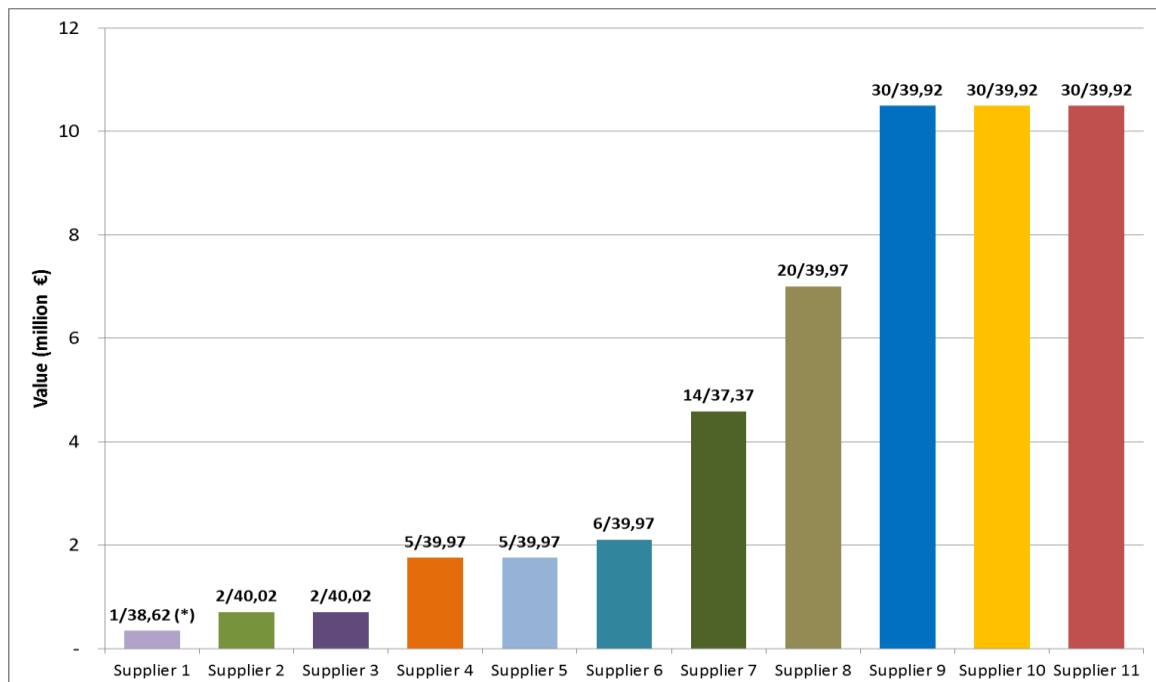
Δημοπρασία	Ώρα Έναρξης	Ώρα Κλεισίματος	Αριθμός Παρατάσεων	Αριθμός Ενστάσεων
2017A02	26/4/2017 12:00	26/4/2017 14:42	44	0

Πίνακας.6 Τελικός Πίνακας Κατάταξης Δηλώσεων Αγοράς Δημοπρασίας «2017A02»

Δήλωση Αγοράς	Ζητηθείσα Ποσότητα Δήλωσης Αγοράς	Κατανεμηθείσα Ποσότητα Δήλωσης Αγοράς	Τιμή Δήλωσης Αγοράς	Ημερομηνία	Ώρα
268569	2	2	40,02	26/4/2017	14:36:58
268564	2	2	40,02	26/4/2017	14:35:52
268567	20	20	39,97	26/4/2017	14:36:15
268566	6	6	39,97	26/4/2017	14:36:02
268563	5	5	39,97	26/4/2017	14:35:40
268565	5	5	39,97	26/4/2017	14:35:56
268561	30	30	39,92	26/4/2017	14:35:21
268554	30	30	39,92	26/4/2017	14:32:59
268562	30	30	39,92	26/4/2017	14:35:33
268316	1	1	38,62	26/4/2017	13:07:13
268568	25	14	37,37	26/4/2017	14:36:41

Στο παρακάτω γράφημα συνοψίζεται η αξία του ετήσιου προϊόντος 2017A02P02 που δημοπρατήθηκε για τους 11 Επιλέξιμους Προμηθευτές που συμμετείχαν στη δημοπρασία.

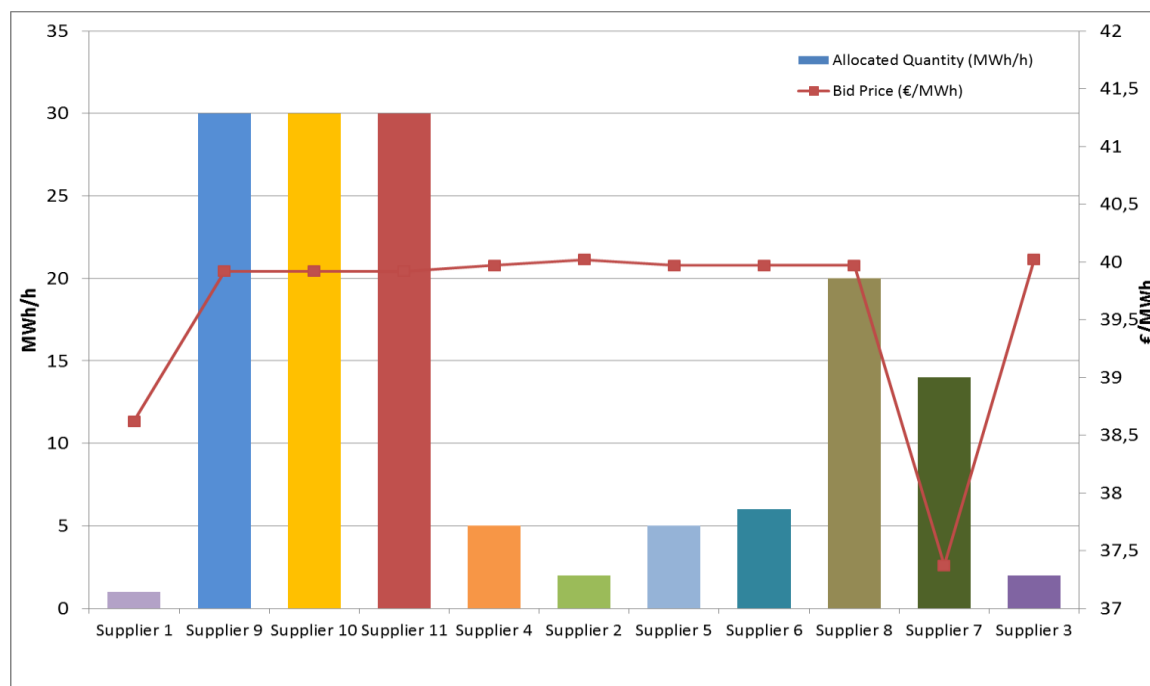
Γράφημα. 8 Κατανομή Αξίας Δημοπρατούμενου Προθεσμιακού Προϊόντος «2017A02P02»



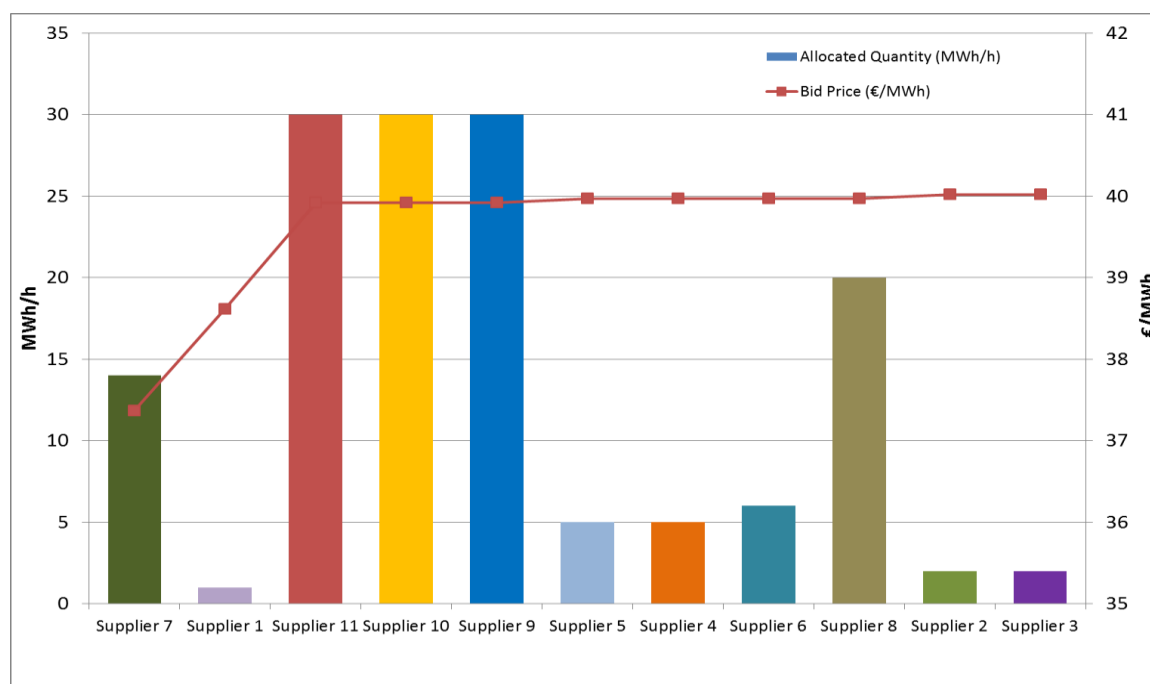
(\*) Κατανεμηθείσα Ποσότητα σε (MWh/h) και Τιμή Δήλωσης Αγοράς σε (€/MWh)

Στο «Γράφημα.9» παρουσιάζεται η κατάταξη Δηλώσεων Αγοράς (Κατανεμηθείσα Ποσότητα και Τιμή Δήλωσης Αγοράς) του «Πίνακα.6» βάσει της ώρας υποβολής τους στο Σύστημα Υποβολής Δηλώσεων Αγοράς και Εκτέλεσης Δημοπρασιών, ενώ στο «Γράφημα.10» η κατάταξη των Δηλώσεων Αγοράς γίνεται με βάση την Τιμή Δήλωσης Αγοράς.

**Γράφημα.9 Κατάταξη Δηλώσεων Αγοράς Δημοπρασίας «2017Α02» βάσει της ώρας υποβολής τους**



**Γράφημα.10 Κατάταξη Δηλώσεων Αγοράς Δημοπρασίας «2017Α02» βάσει της Τιμής Δήλωσης Αγοράς**



## 4.4 Δημοπρασία 2017A03

### Τεχνικά Χαρακτηριστικά και Όροι Δημοπρασίας

Την 19<sup>η</sup> Ιουλίου 2017 έλαβε χώρα η 4<sup>η</sup> Δημοπρασία Προθεσμιακών Προϊόντων με Κωδικό «2017A03» για την δημοπράτηση του Προθεσμιακού Προϊόντος με Κωδικό «2017A03P03», σύμφωνα με τα σχετικά Τεχνικά Χαρακτηριστικά και τους Όρους που εγκρίθηκαν με την απόφαση 571/2017 της ΡΑΕ. Τα βασικά τεχνικά χαρακτηριστικά της Δημοπρασίας και του δημοπρατούμενου Προθεσμιακού Προϊόντος συνοψίζονται ως εξής :

#### Τεχνικές Λεπτομέρειες και Διαδικασία Δημοπρασίας «2017A03»

Δημοπρασία	Απαιτούμενη Εγγύηση Συμμετοχής (€)	Τύπος Δημοπρασίας	Έναρξη Υποβολής Δηλώσεων Αγοράς	Λήξη Υποβολής Δηλώσεων Αγοράς	Κανονικές Παρατάσεις /Διάρκεια
2017A03	122.129,73	Πλειοδοτική/ Αμερικάνικη	19/07/2017 12:00	19/07/2017 12:30	Ναι/ 3λεπτά

#### Τεχνικές Λεπτομέρειες Δηλώσεων Αγοράς Δημοπρασίας «2017A03»

Δημοπρασία	Ελάχιστη Ποσότητα Κατανομής (MWh/h)	Ελάχιστη Μεταβολή Ποσότητας Δήλωσης Αγοράς (MWh/h)	Ελάχιστη Μεταβολή Τιμής Δήλωσης Αγοράς (€/MWh)
2017A03	1	1	0,05

#### Τεχνικά Χαρακτηριστικά Προθεσμιακού Προϊόντος «2017A03P03»

Προθεσμιακό Προϊόν	Όγκος (MWh)	Ποσότητα (MWh/h)	Ημερομηνίες Φυσικής Παράδοσης	Τιμή Εκκίνησης (€/MWh)
2017A03P03	1.270.200	145	01/09/2017-31/08/2018	32,05*

(\*) Σε εφαρμογή της ΚΥΑ, ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.178634/04.07.2017 (ΦΕΚ Β' 2278)

### Απολογιστικά στοιχεία δημοπρασίας

Στους παρακάτω πίνακες συνοψίζονται απολογιστικά στοιχεία της δημοπρασίας 2017A03 και ο Τελικός Πίνακας Κατάταξης των Δηλώσεων της Αγοράς, όπως αυτός ανακοινώθηκε στο τέλος της Δημοπρασίας από τον Λειτουργό της Αγοράς.

#### Απολογιστικά Στοιχεία Δηλώσεων Αγοράς (Δ.Α.) Δημοπρασίας «2017A03»

Δημοπρασία	Συμμετέχοντες	Έγκυρες Δ.Α.	Άκυρες Δ.Α.	Σύνολο Εκχωρημένης ποσότητας
2017A03	18	1615	1181	145 (100%)
	Καλύτερη Τιμή Δήλωσης Αγοράς	Μέγιστο Κατανεμηθείσας Ποσότητας	Μέγιστο Ζητηθείσας Ποσότητας	Σύνολο Ζητηθείσας Ποσότητας/Σύνολο Κατανεμηθείσας Ποσότητας
	43,05	25	145	164/145

### Απολογιστικά Στοιχεία Διαδικασίας Δημοπρασίας «2017A03»

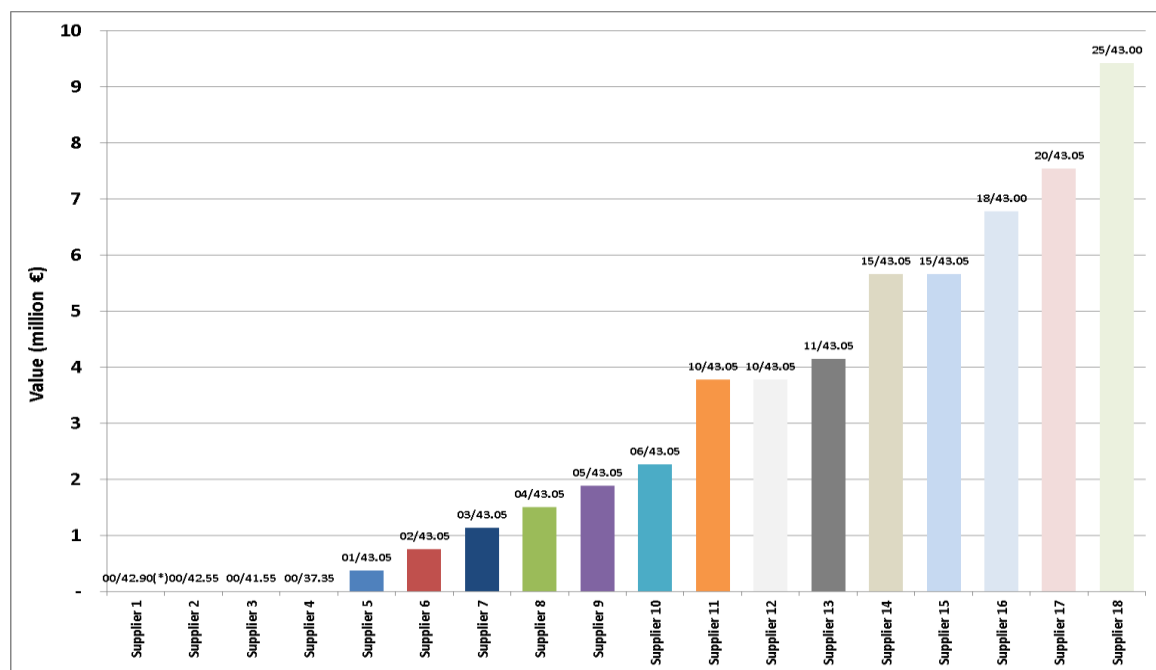
Δημοπρασία	Ώρα Έναρξης	Ώρα Κλεισίματος	Αριθμός Παρατάσεων	Αριθμός Ενστάσεων
2017A03	19/07/2017 12:00	19/07/2017 15:15	55	0

Πίνακας.7 Τελικός Πίνακας Κατάταξης Δηλώσεων Αγοράς Δημοπρασίας «2017A03»

Δήλωση Αγοράς	Ζητηθείσα Ποσότητα Δήλωσης Αγοράς	Κατανεμηθείσα Ποσότητα Δήλωσης Αγοράς	Τιμή Δήλωσης Αγοράς	Ημερομηνία	Ώρα
274260	1	1	43,05	19/7/2017	14:57:30
274261	2	2	43,05	19/7/2017	14:57:46
274263	3	3	43,05	19/7/2017	15:00:22
274264	4	4	43,05	19/7/2017	15:00:50
274265	5	5	43,05	19/7/2017	15:01:12
274266	6	6	43,05	19/7/2017	15:01:21
274267	10	10	43,05	19/7/2017	15:01:31
274270	10	10	43,05	19/7/2017	15:03:32
274269	11	11	43,05	19/7/2017	15:03:07
274271	15	15	43,05	19/7/2017	15:06:56
274272	15	15	43,05	19/7/2017	15:08:37
274273	20	20	43,05	19/7/2017	15:09:04
274241	20	18	43,00	19/7/2017	14:50:32
274268	25	25	43,00	19/7/2017	15:02:27
274224	4	0	42,90	19/7/2017	14:32:45
274103	10	0	42,55	19/7/2017	13:50:51
273876	1	0	41,55	19/7/2017	13:06:07
273039	2	0	37,35	19/7/2017	12:18:40

Στο παρακάτω γράφημα συνοψίζεται η αξία του ετήσιου προϊόντος «2017A03P03» που δημοπρατήθηκε για τους 18 Επιλέξιμους Προμηθευτές που συμμετείχαν στη δημοπρασία.

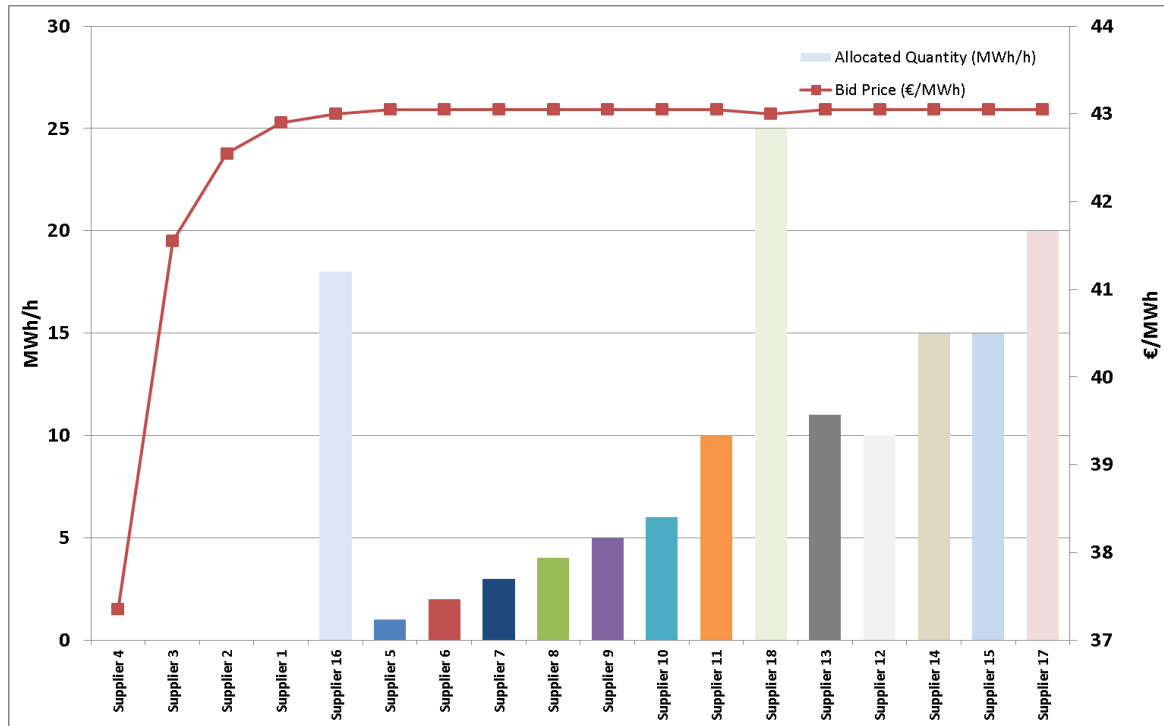
Γράφημα. 11 Κατανομή Αξίας Δημοπρατούμενου Προθεσμιακού Προϊόντος «2017A03P03»



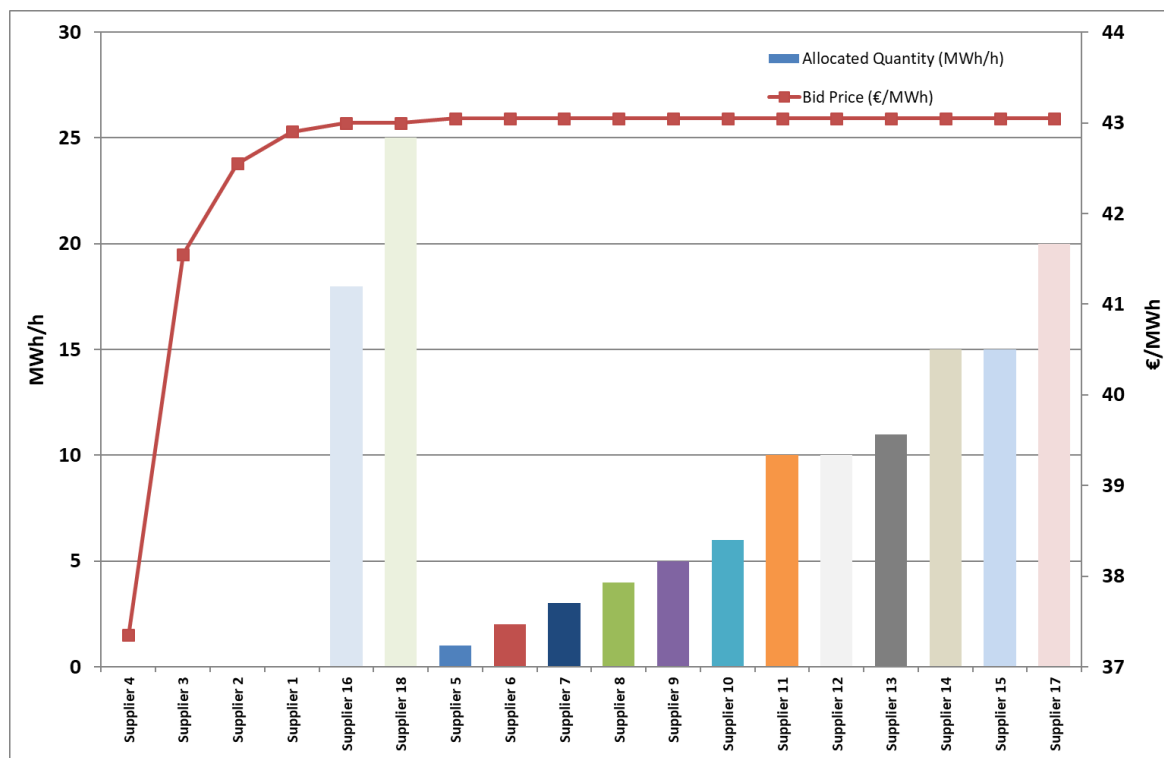
(\*) Κατανεμηθείσα Ποσότητα σε (MWh/h) και Τιμή Δήλωσης Αγοράς σε (€/MWh)

Στο «Γράφημα.12» παρουσιάζεται η κατάταξη Δηλώσεων Αγοράς (Κατανομηθείσα Ποσότητα και Τιμή Δήλωσης Αγοράς) του «Πίνακα.7» βάσει της ώρας υποβολής τους στο Σύστημα Υποβολής Δηλώσεων Αγοράς και Εκτέλεσης Δημοπρασιών, ενώ στο «Γράφημα.13» η κατάταξη των Δηλώσεων Αγοράς γίνεται με βάση την Τιμή Δήλωσης Αγοράς.

**Γράφημα.12 Κατάταξη Δηλώσεων Αγοράς Δημοπρασίας «2017Α03» βάσει της ώρας υποβολής τους**



**Γράφημα.13 Κατάταξη Δηλώσεων Αγοράς Δημοπρασίας «2017Α03» βάσει της Τιμής Δήλωσης Αγοράς**



## 5. Δευτερογενής Αγορά

Κατά τις διατάξεις του Κεφαλαίου 8 του ΚΣΔΠΠΗΕ η Δευτερογενής Αγορά λειτουργεί διαρκώς. Οι Πωλητές και οι Αγοραστές Ποσοτήτων των Προθεσμιακών Μηνιαίων Υποπροϊόντων του μήνα  $m$  δηλώνουν τη Μεταβίβαση Ποσοτήτων από την κοινοποίηση του Πίνακα Καταμερισμού Προθεσμιακών Μηνιαίων Υποπροϊόντων μέχρι τη Λήξη Προθεσμίας Μεταβίβασης για τον μήνα  $m$ . Στον Πίνακα 8.8 παρουσιάζονται τα απολογιστικά στοιχεία της λειτουργίας της Δευτερογενούς Αγοράς για τους μήνες φυσικής παράδοσης Δεκέμβριο 2016 – Σεπτέμβριος 2017.

**Πίνακας.8 Απολογιστικά στοιχεία της λειτουργίας της Δευτερογενούς Αγοράς για Προθεσμιακά Μηνιαία Υποπροϊόντα με φυσική παράδοση μέχρι και τον 09/2017**

	2016A01P01 (460 MWh/h) Gate Opening: 31/10/2016				2017A01P01 (145MWh/h) Gate Opening: 07/02/2017				2017A02P02 (145 MWh/h) Gate Opening: 22/05/2017				2017A03P03 (145 MWh/h) Gate Opening: 27/07/2017			
Delivery Month	No Transfers	Transferred Quantities (MWh/h)	WAvg Transfer Price	Wavg Bid Price	No Transfers	Transferred Quantities (MWh/h)	WAvg Transfer Price	Wavg Bid Price	No Transfers	Transferred Quantities (MWh/h)	WAvg Transfer Price	Wavg Bid Price	No Transfers	Transferred Quantities (MWh/h)	WAvg Transfer Price	Wavg Bid Price
2016 12 Gate Closure: 16/11/16 15:00	2	17	30.059	37.5												
2017 01 Gate Closure: 15/12/16 15:00	2	12	39	37.5												
2017 02 Gate Closure: 17/01/17 15:00	2	11	42	37.5												
2017 03 Gate Closure: 15/02/17 15:00	2	9	41.111	37.5	4	19	41.612	41.056								
2017 04 Gate Closure: 17/03/17 15:00	2	9	40.222	37.5	4	19	41.122	41.056								
2017 05 Gate Closure: 18/04/17 15:00	3	8	41.5	37.5	5	24	41.665	41.055								
2017 06 Gate Closure: 17/05/17 15:00	1	6	39.5	37.5	4	12	41.323	41.056	1	3	39.97	39.97				
2017 07 Gate Closure: 18/06/17 15:00	2	9	46.733	37.442	5	22	44.667	41.055								
2017 08 Gate Closure: 18/07/17 15:00	1	6	42.5	37.5	3	14	42.5	41.057								
2017 09 Gate Closure: 18/09/17 15:00	1	9	39	37.5	3	15	42.48	41.057					5	39	44.013	43.05



**Επεξήγηση τίτλων**

No Transfers:	Πλήθος μεταβιβάσεων Προθεσμιακών Μηνιαίων Υποπροϊόντων στη Δευτερογενή Αγορά κατά τον συγκεκριμένο μήνα φυσικής παράδοσης.
Transferred Quantities (MWh/h):	Συνολική ποσότητα Ποσότητα Μηνιαίων Υποπροϊόντων που μεταβιβάστηκε στη Δευτερογενή Αγορά κατά τον συγκεκριμένο μήνα φυσικής παράδοσης.
WAvg Transfer Price (€/MWh):	Μεσοσταθμική Τιμή στην οποία μεταβιβάστηκαν τα Προθεσμιακά Μηνιαία Υποπροϊόντα κατά τον συγκεκριμένο μήνα φυσικής παράδοσης.
WAvg Bid Price (€/MWh):	Μεσοσταθμική Τιμή Δήλωσης Αγοράς (από την Πρωτογενή Αγορά) των Προθεσμιακών Μηνιαίων Υποπροϊόντων που μεταβιβάστηκαν κατά τον συγκεκριμένο μήνα φυσικής παράδοσης.
Gate Opening/Closure:	Έναρξη/Λήξη Προθεσμίας Υποβολής Δηλώσεων Μεταβίβασης Δευτερογενούς Αγοράς

## 6. Δηλώσεις Χρήσης

Οι Δηλώσεις Χρήσεις των Μηνιαίων Προθεσμιακών Υποπροϊόντων υποβάλλονται από τους Κατόχους μετά τη Λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Δηλώσεων Μεταβίβασης της Δευτερογενούς Αγοράς για τον μήνα φυσικής παράδοσης που αφορούν. Στον πίνακα που ακολουθεί συνοψίζονται οι Ποσότητες των Δηλώσεων Χρήσης των Μηνιαίων Προθεσμιακών Υποπροϊόντων 2016A01P01, 2017A01P01, 2017A02P02 και 2017A03P03 που έχουν υποβληθεί μέχρι και για το μήνα Σεπτέμβριο 2017.

**Πίνακας.9α Στοιχεία Δηλώσεων Χρήσης των Μηνιαίων Προθεσμιακών Υποπροϊόντων ανά Επιλέξιμο Προμηθευτή/Έμπορο και Μήνα Φυσικής Παράδοσης**

	Delivery Month	2016A01P01		2017A01P01		2017A02P02		2017A03P03	
		TOTAL NOM USG MW	PRODUCT USG_DCL_ SHARE	TOTAL NOM USG MW	PRODUCT USG_DCL_ SHARE	TOTAL NOM USG MW	PRODUCT USG_DCL_ SHARE	TOTAL NOM USG MW	PRODUCT USG_DCL_ SHARE
Elig.Supplier_01	2016 12	108	23.48%						
Elig.Supplier_01	2017 01	108	23.48%						
Elig.Supplier_01	2017 02	108	23.48%						
Elig.Supplier_01	2017 03	108	23.48%	33	22.76%				
Elig.Supplier_01	2017 04	108	23.48%	33	22.76%				
Elig.Supplier_01	2017 05	108	23.48%	33	22.76%				
Elig.Supplier_01	2017 06	108	23.48%	33	22.76%	30	20.69%		
Elig.Supplier_01	2017 07	108	23.48%	33	22.76%	30	20.69%		
Elig.Supplier_01	2017 08	108	23.48%	33	22.76%	30	20.69%		
Elig.Supplier_01	2017 09	108	23.48%	33	22.76%	30	20.69%	25	17.24%
Elig.Supplier_02	2016 12	110	23.91%						
Elig.Supplier_02	2017 01	105	22.83%						
Elig.Supplier_02	2017 02	111	24.13%						
Elig.Supplier_02	2017 03	113	24.57%	24	16.55%				
Elig.Supplier_02	2017 04	113	24.57%	27	18.62%				
Elig.Supplier_02	2017 05	109	23.70%	29	20.00%				
Elig.Supplier_02	2017 06	111	24.13%	25	17.24%	33	22.76%		
Elig.Supplier_02	2017 07	114	24.78%	28	19.31%	30	20.69%		
Elig.Supplier_02	2017 08	111	24.13%	22	15.17%	30	20.69%		
Elig.Supplier_02	2017 09	114	24.78%	20	13.79%	30	20.69%	24	16.55%
Elig.Supplier_03	2016 12	97	21.09%						
Elig.Supplier_03	2017 01	97	21.09%						
Elig.Supplier_03	2017 02	97	21.09%						
Elig.Supplier_03	2017 03	97	21.09%	31	21.38%				
Elig.Supplier_03	2017 04	97	21.09%	31	21.38%				
Elig.Supplier_03	2017 05	97	21.09%	31	21.38%				
Elig.Supplier_03	2017 06	97	21.09%	31	21.38%	30	20.69%		
Elig.Supplier_03	2017 07	97	21.09%	31	21.38%	30	20.69%		
Elig.Supplier_03	2017 08	97	21.09%	31	21.38%	30	20.69%		
Elig.Supplier_03	2017 09	97	21.09%	31	21.38%	30	20.69%	15	10.35%
Elig.Supplier_04	2016 12	53	11.52%						
Elig.Supplier_04	2017 01	53	11.52%						
Elig.Supplier_04	2017 02	53	11.52%						
Elig.Supplier_04	2017 03	53	11.52%	6	4.14%				
Elig.Supplier_04	2017 04	53	11.52%	6	4.14%				
Elig.Supplier_04	2017 05	53	11.52%	1	0.69%				
Elig.Supplier_04	2017 06	53	11.52%	6	4.14%	14	9.66%		
Elig.Supplier_04	2017 07	49	10.65%			14	9.66%		
Elig.Supplier_04	2017 08	53	11.52%	6	4.14%	14	9.66%		
Elig.Supplier_04	2017 09	53	11.52%	6	4.14%	14	9.66%	11	7.59%
Elig.Supplier_05	2016 12	49	10.65%						
Elig.Supplier_05	2017 01	49	10.65%						
Elig.Supplier_05	2017 02	47	10.22%						
Elig.Supplier_05	2017 03	42	9.13%	15	10.35%				
Elig.Supplier_05	2017 04	42	9.13%	12	8.28%				
Elig.Supplier_05	2017 05	45	9.78%	15	10.35%				
Elig.Supplier_05	2017 06	42	9.13%	12	8.28%	20	13.79%		
Elig.Supplier_05	2017 07	42	9.13%	10	6.90%	20	13.79%		
Elig.Supplier_05	2017 08	42	9.13%	10	6.90%	20	13.79%		
Elig.Supplier_05	2017 09	42	9.13%	10	6.90%	20	13.79%	18	12.41%

**Πίνακας.9β Στοιχεία Δηλώσεων Χρήσης των Μηνιαίων Προθεσμιακών Υποπροϊόντων ανά Επιλέξιμο Προμηθευτή/Έμπορο και Μήνα Φυσικής Παράδοσης**

	Delivery Month	2016A01P01		2017A01P01		2017A02P02		2017A03P03	
		TOTAL NOM USG MW	PRODUCT USG_DCL_ SHARE	TOTAL NOM USG MW	PRODUCT USG_DCL_ SHARE	TOTAL NOM USG MW	PRODUCT USG_DCL_ SHARE	TOTAL NOM USG MW	PRODUCT USG_DCL_ SHARE
Elig.Supplier_06	2016 12	20	4.35%						
Elig.Supplier_06	2017 01	20	4.35%						
Elig.Supplier_06	2017 02	20	4.35%						
Elig.Supplier_06	2017 03	20	4.35%	6	4.14%				
Elig.Supplier_06	2017 04	20	4.35%	6	4.14%				
Elig.Supplier_06	2017 05	20	4.35%	6	4.14%				
Elig.Supplier_06	2017 06	20	4.35%	6	4.14%	6	4.14%		
Elig.Supplier_06	2017 07	20	4.35%	6	4.14%	6	4.14%		
Elig.Supplier_06	2017 08	20	4.35%	6	4.14%	6	4.14%		
Elig.Supplier_06	2017 09			6	4.14%	6	4.14%	15	10.35%
Elig.Supplier_07	2016 12	15	3.26%						
Elig.Supplier_07	2017 01	20	4.35%						
Elig.Supplier_07	2017 02	15	3.26%						
Elig.Supplier_07	2017 03	15	3.26%	6	4.14%				
Elig.Supplier_07	2017 04	15	3.26%	6	4.14%				
Elig.Supplier_07	2017 05	15	3.26%	6	4.14%				
Elig.Supplier_07	2017 06	15	3.26%	11	7.59%	5	3.45%		
Elig.Supplier_07	2017 07	15	3.26%	8	5.52%	5	3.45%		
Elig.Supplier_07	2017 08	15	3.26%	8	5.52%	5	3.45%		
Elig.Supplier_07	2017 09	15	3.26%	11	7.59%	5	3.45%	6	4.14%
Elig.Supplier_08	2017 03			9	6.21%				
Elig.Supplier_08	2017 04			9	6.21%				
Elig.Supplier_08	2017 05			9	6.21%				
Elig.Supplier_08	2017 06			9	6.21%	2	1.38%		
Elig.Supplier_08	2017 07			9	6.21%	2	1.38%		
Elig.Supplier_08	2017 08			9	6.21%	2	1.38%		
Elig.Supplier_08	2017 09			9	6.21%	2	1.38%	3	2.07%
Elig.Supplier_09	2017 03			10	6.90%				
Elig.Supplier_09	2017 04			10	6.90%				
Elig.Supplier_09	2017 05			10	6.90%				
Elig.Supplier_09	2017 06			5	3.45%				
Elig.Supplier_09	2017 07			10	6.90%				
Elig.Supplier_09	2017 08			10	6.90%				
Elig.Supplier_09	2017 09			10	6.90%			16	11.03%
Elig.Supplier_10	2016 12	3	0.65%						
Elig.Supplier_10	2017 01	3	0.65%						
Elig.Supplier_10	2017 02	4	0.87%						
Elig.Supplier_10	2017 03	6	1.30%						
Elig.Supplier_10	2017 04	6	1.30%						
Elig.Supplier_10	2017 05	7	1.52%						
Elig.Supplier_10	2017 06	9	1.96%						
Elig.Supplier_10	2017 07	10	2.17%						
Elig.Supplier_10	2017 08	9	1.96%						
Elig.Supplier_10	2017 09	6	1.30%						
Elig.Supplier_11	2016 12	2	0.44%						
Elig.Supplier_11	2017 01	2	0.44%						
Elig.Supplier_11	2017 02	2	0.44%						
Elig.Supplier_11	2017 03	3	0.65%						
Elig.Supplier_11	2017 04	3	0.65%						
Elig.Supplier_11	2017 05	3	0.65%						
Elig.Supplier_11	2017 06	2	0.44%			2	1.38%		
Elig.Supplier_11	2017 07	2	0.44%			2	1.38%		
Elig.Supplier_11	2017 08	2	0.44%			2	1.38%		
Elig.Supplier_11	2017 09	2	0.44%			2	1.38%		
Elig.Supplier_12	2017 03			2	1.38%				
Elig.Supplier_12	2017 04			2	1.38%				
Elig.Supplier_12	2017 05			2	1.38%				
Elig.Supplier_12	2017 06			3	2.07%	2	1.38%		
Elig.Supplier_12	2017 07			2	1.38%	5	3.45%		
Elig.Supplier_12	2017 08			4	2.76%	5	3.45%		
Elig.Supplier_12	2017 09			4	2.76%	5	3.45%		
Elig.Supplier_13	2016 12	2	0.44%						
Elig.Supplier_13	2017 01	2	0.44%						
Elig.Supplier_13	2017 02	2	0.44%						
Elig.Supplier_13	2017 03	2	0.44%	1	0.69%				
Elig.Supplier_13	2017 04	2	0.44%	1	0.69%				
Elig.Supplier_13	2017 05	2	0.44%	1	0.69%				
Elig.Supplier_13	2017 06	2	0.44%	1	0.69%				
Elig.Supplier_13	2017 07	2	0.44%	1	0.69%				
Elig.Supplier_13	2017 08	2	0.44%	1	0.69%				
Elig.Supplier_13	2017 09	2	0.44%	1	0.69%				

**Πίνακας 9γ Στοιχεία Δηλώσεων Χρήσης των Μηνιαίων Προθεσμιακών Υποπροϊόντων ανά Επιλέξιμο Προμηθευτή/Έμπορο και Μήνα Φυσικής Παράδοσης**

	Delivery Month	2016A01P01		2017A01P01		2017A02P02		2017A03P03	
		TOTAL NOM USG MW	PRODUCT USG_DCL_ SHARE	TOTAL NOM USG MW	PRODUCT USG_DCL_ SHARE	TOTAL NOM USG MW	PRODUCT USG_DCL_ SHARE	TOTAL NOM USG MW	PRODUCT USG_DCL_ SHARE
Elig.Supplier_14	2016 12	1	0.22%						
Elig.Supplier_14	2017 01	1	0.22%						
Elig.Supplier_14	2017 02	1	0.22%						
Elig.Supplier_14	2017 03	1	0.22%						
Elig.Supplier_14	2017 04	1	0.22%						
Elig.Supplier_14	2017 05	1	0.22%						
Elig.Supplier_14	2017 06	1	0.22%						
Elig.Supplier_14	2017 07	1	0.22%						
Elig.Supplier_14	2017 08	1	0.22%						
Elig.Supplier_14	2017 09	1	0.22%					1	0.69%
Elig.Supplier_15	2017 03			1	0.69%				
Elig.Supplier_15	2017 04			1	0.69%				
Elig.Supplier_15	2017 05			1	0.69%				
Elig.Supplier_15	2017 06			1	0.69%	1	0.69%		
Elig.Supplier_15	2017 07			3	2.07%	1	0.69%		
Elig.Supplier_15	2017 08			3	2.07%	1	0.69%		
Elig.Supplier_15	2017 09			3	2.07%	1	0.69%		
Elig.Supplier_16	2017 03			1	0.69%				
Elig.Supplier_16	2017 04			1	0.69%				
Elig.Supplier_16	2017 05			1	0.69%				
Elig.Supplier_16	2017 06			2	1.38%				
Elig.Supplier_16	2017 07			2	1.38%				
Elig.Supplier_16	2017 08			2	1.38%				
Elig.Supplier_16	2017 09			1	0.69%			2	1.38%
Elig.Supplier_17	2017 09							5	3.45%
Elig.Trader_01	2017 09							4	2.76%
Elig.Trader_02	2017 07			2	1.38%				

#### Επεξήγηση τίτλων

TOTAL NOM USG (MW): Συνολική Ποσότητα Δήλωσης Χρήσης Μηνιαίου Προθεσμιακού Υποπροϊόντος

PRODUCT\_USG\_DCL\_SHARE (%): Ποσοστό Κατοχής επί της συνολικής ποσότητας του Προθεσμιακού Προϊόντος.

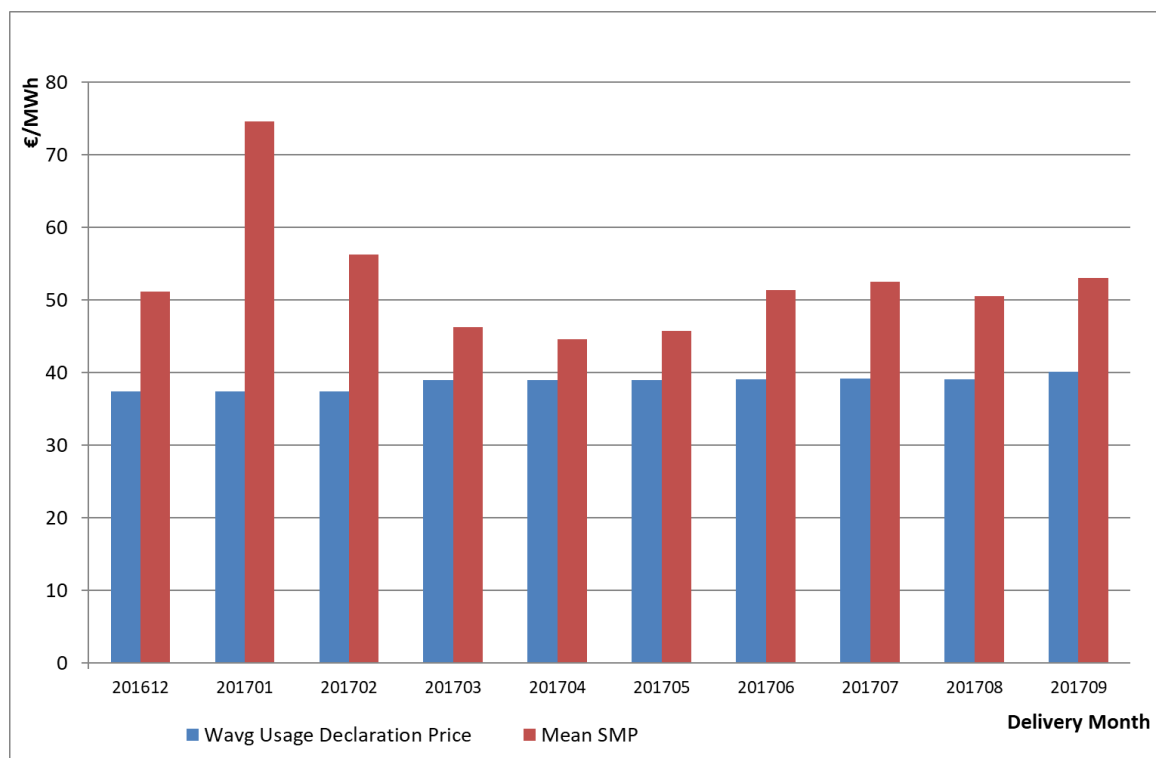
## 7. Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΗΕΠ

Για την διευκόλυνση της αξιολόγησης της αποτελεσματικότητας του μηχανισμού των Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας με φυσική παράδοση στην παρούσα παράγραφο παρατίθενται στοιχεία της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης του ΗΕΠ με στόχο να διερευνηθεί το πραγματικό οικονομικό όφελος των κατόχων των Προθεσμιακών Προϊόντων και αναλύονται οι Δηλώσεις Χρήσης των Μηνιαίων Προθεσμιακών Υπο-Προϊόντων σε σχέση με τις Δηλώσεις Φορτίου καθώς και η χρήση τους ως Προθεσμιακά Προϊόντα Βάσης.

### Μεσοσταθμική Τιμή των Ποσοτήτων των Δηλώσεων Χρήσης

Στο παρακάτω γράφημα παρουσιάζεται η Μεσοσταθμική Τιμή των Ποσοτήτων των Δηλώσεων Χρήσης (με αναφορά στην Τιμή της σχετικής Δήλωσης Αγοράς) για όλα τα Προθεσμιακά Προϊόντα και όλους τους Κατόχους τους σε σύγκριση με την Μέση Μηνιαία Οριακή Τιμή Συστήματος για τους μήνες φυσικής παράδοσης Δεκέμβριο 2016 με Σεπτέμβριο 2017.

**Γράφημα.14 Μεσοσταθμική Τιμή των Ποσοτήτων των Δηλώσεων Χρήσης σε σύγκριση με τη Μέση Μηνιαία ΟΤΣ**



**Όφελος χρήσης των Προθεσμιακών Προϊόντων**

Στον «Πίνακας.10» παρουσιάζονται συγκεντρωτικά στοιχεία της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης του ΗΕΠ ανά Επιλέξιμο Προμηθευτή/Έμπορο για κάθε μήνα Φυσικής Παράδοσης. Από τα στοιχεία αυτά, δύναται να υπολογιστεί το συνολικό όφελος που προκύπτει για κάθε ένα Επιλέξιμο Προμηθευτή / Έμπορο από τη χρήση των Προθεσμιακών Ημερησίων/Ωριαίων Υποπροϊόντων κατά την Συμπληρωματική Εκκαθάριση του ΗΕΠ. Τα στοιχεία της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης αφορούν στο 92% της αξίας των υποπροϊόντων.

**Πίνακας.10 Όφελος Χρήσης των Προθεσμιακών Προϊόντων όπως προκύπτει από την Συμπληρωματική Εκκαθάριση ΗΕΠ**

Delivery Month	12 2016		First Quarter 2017		Second Quarter 2017		Third Quarter 2017		12 2016 – 09 2017
	DAS_DAEP (€)	NASC + NASC OBLM (€)	DAS_DAEP (€)	NASC + NASC OBLM (€)	DAS_DAEP (€)	NASC + NASC OBLM (€)	DAS_DAEP (€)	NASC + NASC OBLM (€)	NASC + NASC OBLM Total (€)
Elig.Supplier_01	6,411,493	- 1,321,806	23,007,156	- 5,919,033	19,524,237	- 3,924,610	26,602,320	- 6,441,228	- 17,606,677
Elig.Supplier_02	7,078,327	- 1,367,094	23,030,923	- 5,901,807	19,766,991	- 3,950,893	26,840,011	- 6,369,191	- 17,588,984
Elig.Supplier_03	6,089,371	- 1,205,193	24,280,127	- 5,368,249	18,896,774	- 3,626,571	25,747,180	- 5,914,237	- 16,114,249
Elig.Supplier_04	2,043,143	- 546,503	9,038,702	- 2,830,052	6,913,649	- 1,719,715	9,077,410	- 2,780,792	- 7,877,062
Elig.Supplier_05	2,134,288	- 573,107	7,452,556	- 2,563,578	6,797,191	- 1,601,960	9,992,997	- 2,755,641	- 7,494,286
Elig.Supplier_06	1,290,481	- 248,643	4,666,922	- 1,105,530	4,554,052	- 744,715	6,560,251	- 1,309,835	- 3,408,723
Elig.Supplier_07	1,749,159	- 185,805	5,196,926	- 975,762	3,538,863	- 629,736	5,933,926	- 1,068,884	- 2,860,187
Elig.Supplier_08			357,718	- 47,008	1,276,530	- 188,599	2,121,181	- 365,082	- 600,689
Elig.Supplier_09			2,282,147	- 39,939	9,738,963	- 93,066	14,638,126	- 445,769	- 578,774
Elig.Supplier_10	103,512	- 32,971	386,632	- 150,075	380,170	- 86,825	600,160	- 168,682	- 438,553
Elig.Supplier_11	88,261	- 22,435	304,594	- 114,811	337,400	- 89,180	455,607	- 143,673	- 370,099
Elig.Supplier_12			50,905	- 9,466	283,321	- 60,925	796,735	- 209,465	- 279,856
Elig.Supplier_13	102,435	- 20,695	368,404	- 84,786	306,369	- 28,673	336,418	- 46,338	- 180,492
Elig.Supplier_14	62,496	- 12,425	258,178	- 53,377	168,701	- 27,958	210,076	- 48,674	- 142,435
Elig.Supplier_15			21,233	- 3,811	215,174	- 31,599	441,560	- 106,337	- 141,747
Elig.Supplier_16			7,325	- 1,406	89,101	- 20,589	315,692	- 66,046	- 88,042
Elig.Supplier_17			-	-	-	-	450,039	- 45,293	- 45,293
Elig.Trader_01			-	-	-	-	154,316	- 37,416	- 37,416
Elig.Trader_02			-	-	-	-	1,432,065	- 13,299	- 13,299
<b>Total</b>	<b>27,152,965</b>	<b>- 5,536,678</b>	<b>100,710,448</b>	<b>- 25,168,689</b>	<b>92,787,486</b>	<b>- 16,825,616</b>	<b>132,706,070</b>	<b>- 28,335,883</b>	<b>- 75,866,865</b>

Επεξήγηση τίτλων

**DAS\_DAEP (€):** Η Χρέωση του Επιλέξιμου Προμηθευτή/ Εμπόρου για τις Δηλώσεις Φορτίου (είτε για πελάτες οι οποίοι καταναλώνουν ηλεκτρική ενέργεια εντός της Ελληνικής Επικράτειας, είτε για Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας), οι οποίες εντάχθηκαν στον ΗΕΠ κατά τον συγκεκριμένο μήνα φυσικής παράδοσης.

**NASC+NASC\_OBLM (€):** Η Χρέωση του Επιλέξιμου Προμηθευτή/ Εμπόρου για τις Δηλώσεις Φορτίου (είτε για πελάτες οι οποίοι καταναλώνουν ηλεκτρική ενέργεια εντός της Ελληνικής Επικράτειας, είτε για Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας), οι οποίες εντάχθηκαν στον ΗΕΠ κατά τον συγκεκριμένο μήνα φυσικής παράδοσης.

**Η Τελική χρέωση του Επιλέξιμου Προμηθευτή/Εμπόρου είναι: DAS\_DAEP+NASC+NASC OBLM**

### Συντελεστής Χρήσης Ημερήσιων Υποπροϊόντων στον ΗΕΠ

Βάσει του άρθρου 14 του ΚΣΔΠΠΗΕ τα Προθεσμιακά Προϊόντα που δημοπρατούνται ορίζονται ως Προϊόντα Βάσης, σταθερής δηλαδή Ποσότητας για κάθε Περίοδο Κατανομής της Χρονικής Διάρκειας τους, με υποχρέωση φυσικής παράδοσης, και σκοπός του Μηχανισμού είναι η χρήση τους για την εξυπηρέτηση φορτίου βάσης. Η απόφαση **184/2017** της ΡΑΕ μετά από δημόσια διαβούλευση επί της σχετικής εισηγήσεως του Λειτουργού της Αγοράς είχε σκοπό την αποθάρρυνση της «υπερδήλωσης» για την κάλυψη φορτίων αιχμής και στην αύξηση ρευστότητας της Δευτερογενούς Αγοράς.

Για την παρακολούθηση της χρήσης των Μηνιαίων Υποπροϊόντων από τους Κατόχους, στην ως άνω εισήγηση του Λειτουργού της Αγοράς, ορίστηκε το μέγεθος του *Συντελεστή Χρήσης*  $UF_{i,t}$  για κάθε Κάτοχο  $i$  και κάθε Περίοδο Κατανομής  $t$  :

$$UF_{i,t} = \frac{\min(\sum_{u=1}^U DAOD_{i,u,t}, \sum_a^A \sum_s^S NQ_{i,m,s,a})}{\sum_a^A \sum_s^S NQ_{i,m,s,a}}$$

(Για τις ποσότητες  $NQ_{i,m,s,a}$  και  $DAOD_{i,u,t}$  ισχύουν οι ορισμοί κατά το Άρθρο 38 και 41 του ΚΣΔΠΠΗΕ αντίστοιχα).

Στο «Γράφημα.15», «Πίνακας.11» και «Πίνακας.12» παρουσιάζεται η διακύμανση της Μέσης Ωριαίας τιμής του Συντελεστή Χρήσης των Προθεσμιακών Μηνιαίων Υποπροϊόντων που αντιστοιχούν στα Προθεσμιακά Προϊόντα «2016A01P01», «2017A01P01», «2017A02P02» και «2017A03P03»:

(α) για το σύνολο των Κατόχων στους μήνες φυσικής παράδοσης Δεκέμβριο 2016 – Σεπτέμβριο 2017.

(β) για την χρονική περίοδο 01/12/2016–30/09/2017 και για κάθε Κάτοχο<sup>1</sup>.

Ο Συντελεστής Χρήσης υπολογίστηκε :

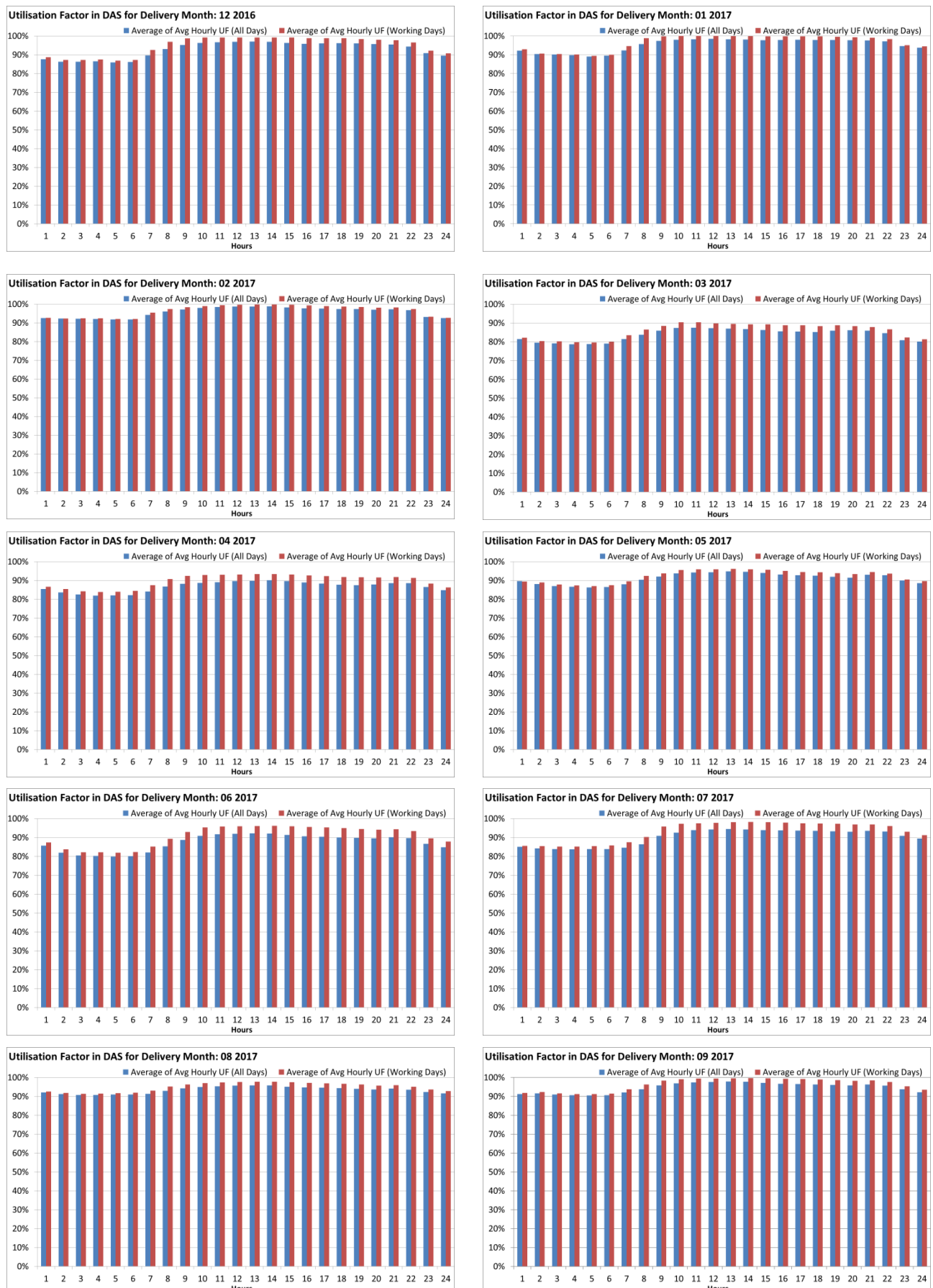
(α) για όλες τις ημέρες του διαστήματος (Avg Hourly UF (All-Days)) και

(β) μόνο για τις εργάσιμες ημέρες (Avg Hourly UF (Working-Days)).

<sup>1</sup> Από το σύνολο των Δηλώσεων Φορτίου εξαιρούνται οι Δηλώσεις Φορτίου για εξαγωγές σε χώρες εκτός Ευρωπαϊκής Ένωσης και Ενεργειακής Ένωσης οι οποίες δεν λαμβάνονται υπόψη κατά τη Συμπληρωματική Εκκαθάριση του ΗΕΠ.



**Γράφημα.15 Μέσος Ωριαίος Συντελεστής Χρήσης Ημερησίων Υποπροϊόντων ανά μήνα φυσικής παράδοσης**



**Πίνακας.11 Μέσος Ωριαίος Συντελεστής Χρήσης Ημερησίων Υποπροϊόντων ανά μήνα φυσικής παράδοσης**

Delivery month		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Avg. UFs
<b>201612</b>	All Days	88%	86%	86%	86%	86%	86%	90%	93%	95%	96%	97%	97%	97%	97%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	95%	94%	91%	89%	93%
	Working Days	88%	87%	87%	87%	86%	87%	92%	96%	98%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	98%	98%	98%	98%	97%	97%	96%	92%	90%	94%
<b>201701</b>	All Days	92%	90%	90%	90%	89%	89%	92%	96%	97%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	97%	95%	94%	95%
	Working Days	93%	91%	90%	90%	89%	90%	95%	99%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	99%	99%	98%	95%	94%	97%
<b>201702</b>	All Days	92%	92%	92%	92%	92%	92%	94%	96%	97%	98%	98%	99%	99%	99%	98%	98%	98%	97%	97%	97%	97%	97%	93%	92%	96%
	Working Days	93%	92%	92%	92%	92%	92%	96%	98%	98%	99%	100%	100%	100%	100%	100%	99%	99%	99%	99%	98%	98%	98%	93%	93%	97%
<b>201703</b>	All Days	81%	79%	79%	79%	79%	79%	81%	84%	86%	87%	87%	87%	87%	87%	86%	86%	85%	85%	86%	86%	86%	85%	81%	80%	84%
	Working Days	82%	80%	80%	80%	80%	80%	84%	86%	88%	90%	90%	90%	90%	89%	89%	89%	89%	88%	89%	88%	88%	87%	82%	81%	86%
<b>201704</b>	All Days	85%	84%	83%	82%	82%	82%	84%	87%	88%	89%	89%	90%	90%	90%	90%	89%	88%	88%	87%	88%	89%	89%	87%	85%	87%
	Working Days	87%	85%	84%	84%	84%	85%	88%	91%	93%	93%	94%	94%	94%	94%	94%	93%	93%	92%	92%	92%	92%	92%	89%	87%	90%
<b>201705</b>	All Days	90%	88%	87%	87%	86%	86%	88%	90%	92%	94%	94%	94%	95%	95%	94%	93%	93%	93%	92%	91%	93%	93%	90%	89%	91%
	Working Days	89%	89%	88%	87%	87%	88%	90%	93%	94%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	95%	95%	95%	95%	94%	95%	94%	91%	90%	93%
<b>201706</b>	All Days	86%	82%	80%	80%	80%	80%	82%	85%	89%	91%	92%	92%	92%	92%	91%	91%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	87%	85%	87%
	Working Days	87%	84%	82%	82%	82%	82%	85%	89%	93%	95%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	95%	95%	94%	94%	94%	93%	89%	88%	91%
<b>201707</b>	All Days	85%	84%	84%	84%	84%	84%	85%	86%	91%	93%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	93%	93%	93%	93%	91%	89%	90%
	Working Days	86%	85%	85%	85%	85%	86%	87%	90%	96%	97%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	97%	97%	97%	97%	97%	96%	93%	91%	93%
<b>201708</b>	All Days	92%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	93%	94%	95%	95%	96%	96%	96%	95%	95%	95%	94%	94%	94%	94%	94%	92%	92%	93%
	Working Days	93%	92%	91%	91%	92%	92%	93%	95%	96%	97%	97%	98%	98%	98%	98%	97%	97%	97%	96%	96%	96%	95%	94%	93%	95%
<b>201709</b>	All Days	91%	92%	91%	91%	91%	91%	92%	94%	96%	97%	97%	98%	98%	98%	97%	97%	97%	96%	96%	96%	96%	96%	94%	92%	95%
	Working Days	92%	92%	92%	91%	91%	92%	94%	96%	98%	99%	99%	100%	100%	100%	100%	99%	99%	99%	99%	98%	98%	98%	95%	94%	96%

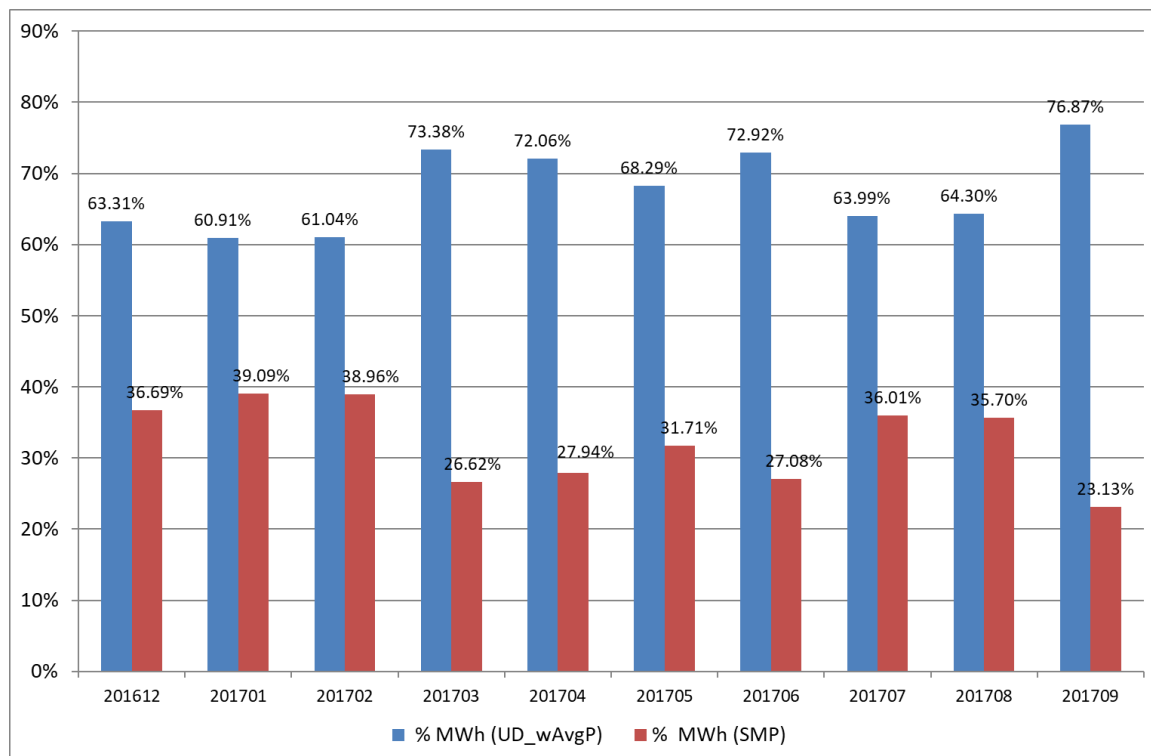
**Πίνακας.12 Μέσος Ωριαίος Συντελεστής Χρήσης Ημερησίων Υποπροϊόντων ανά Επιλέξιμο Προμηθευτή/ Έμπορο για το διάστημα 01/12/2016 – 30/09/2017**

Eligible Supplier/ Trader	days	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Avg. UFs
Elig.Supplier_01	All Days	98%	97%	96%	96%	96%	96%	97%	98%	98%	99%	99%	99%	99%	99%	98%	98%	98%	98%	99%	99%	99%	99%	98%	98%	98%
Elig.Supplier_01	Working Days	99%	98%	98%	97%	97%	98%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	99%
Elig.Supplier_02	All Days	99%	99%	98%	98%	98%	98%	99%	99%	99%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	99%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	99%
Elig.Supplier_02	Working Days	99%	99%	99%	98%	98%	99%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Elig.Supplier_03	All Days	100%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Elig.Supplier_03	Working Days	100%	100%	99%	99%	99%	99%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Elig.Supplier_04	All Days	94%	94%	94%	94%	94%	94%	95%	97%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	99%	99%	98%	98%	97%	96%	95%	97%
Elig.Supplier_04	Working Days	94%	94%	94%	95%	94%	95%	96%	98%	99%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	99%	99%	99%	99%	98%	97%	96%	98%
Elig.Supplier_05	All Days	95%	93%	93%	93%	93%	93%	94%	96%	98%	99%	99%	99%	100%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	100%	99%	98%	98%	97%
Elig.Supplier_05	Working Days	95%	93%	94%	94%	94%	94%	95%	98%	99%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	99%	100%	100%	100%	100%	100%	99%	98%
Elig.Supplier_06	All Days	100%	100%	99%	99%	99%	99%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Elig.Supplier_06	Working Days	100%	100%	99%	99%	99%	99%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Elig.Supplier_07	All Days	98%	95%	94%	94%	93%	94%	95%	97%	99%	99%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	99%	99%	100%	100%	100%	100%	99%	98%	98%
Elig.Supplier_07	Working Days	98%	95%	94%	94%	93%	94%	96%	98%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	99%	99%	98%
Elig.Supplier_08	All Days	99%	95%	92%	89%	88%	89%	92%	97%	99%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	97%
Elig.Supplier_08	Working Days	99%	94%	91%	89%	88%	89%	93%	99%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	98%
Elig.Supplier_09	All Days	87%	76%	75%	75%	77%	76%	75%	75%	82%	85%	85%	84%	84%	84%	86%	85%	85%	83%	82%	85%	89%	89%	86%	82%	82%
Elig.Supplier_09	Working Days	88%	83%	81%	82%	83%	82%	81%	81%	90%	96%	94%	91%	90%	89%	89%	89%	90%	89%	91%	93%	94%	94%	90%	87%	88%
Elig.Supplier_10	All Days	57%	54%	52%	51%	49%	49%	53%	58%	63%	68%	71%	73%	74%	75%	73%	71%	69%	68%	67%	66%	68%	66%	63%	61%	63%
Elig.Supplier_10	Working Days	60%	56%	55%	53%	51%	51%	56%	63%	69%	74%	77%	79%	80%	81%	80%	78%	76%	75%	74%	72%	73%	71%	67%	64%	68%
Elig.Supplier_11	All Days	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	98%	98%	98%	98%	98%	97%	97%	97%	98%	98%	98%	98%	97%	97%	97%	97%	97%	97%
Elig.Supplier_11	Working Days	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%
Elig.Supplier_12	All Days	80%	78%	78%	78%	78%	77%	78%	79%	82%	84%	85%	86%	86%	86%	85%	83%	83%	82%	82%	83%	84%	84%	83%	81%	82%
Elig.Supplier_12	Working Days	84%	82%	81%	82%	82%	82%	85%	88%	93%	94%	95%	96%	96%	96%	95%	94%	93%	93%	93%	93%	94%	94%	93%	91%	90%
Elig.Supplier_13	All Days	58%	60%	60%	60%	60%	61%	74%	88%	92%	92%	91%	91%	91%	91%	86%	84%	86%	85%	84%	80%	80%	73%	47%	44%	76%
Elig.Supplier_13	Working Days	58%	60%	60%	59%	60%	61%	82%	99%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	99%	98%	98%	98%	96%	91%	91%	81%	46%	43%	83%
Elig.Supplier_14	All Days	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Elig.Supplier_14	Working Days	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Elig.Supplier_15	All Days	83%	81%	80%	81%	83%	84%	85%	86%	89%	91%	92%	92%	92%	92%	92%	91%	91%	90%	90%	89%	89%	87%	85%	88%	88%
Elig.Supplier_15	Working Days	84%	83%	82%	83%	86%	86%	88%	90%	93%	95%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	95%	94%	93%	93%	92%	92%	90%	87%	91%
Elig.Supplier_16	All Days	64%	61%	60%	58%	57%	58%	60%	65%	68%	73%	75%	77%	77%	77%	76%	74%	73%	72%	73%	73%	74%	74%	71%	68%	69%
Elig.Supplier_16	Working Days	64%	62%	61%	59%	58%	59%	63%	69%	73%	78%	80%	80%	81%	81%	80%	79%	77%	77%	77%	76%	76%	76%	73%	69%	72%
Elig.Supplier_17	All Days	97%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Elig.Supplier_17	Working Days	95%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Elig.Trader_01	All Days	97%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Elig.Trader_01	Working Days	95%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Elig.Trader_02	All Days	0%	3%	6%	6%	6%	6%	3%	6%	61%	77%	84%	84%	84%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	87%	87%	87%	74%	55%
Elig.Trader_02	Working Days	0%	5%	10%	10%	10%	10%	5%	10%	86%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	81%	68%

### Ανάλυση Ποσοτήτων Δηλώσεων Φορτίου της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης

Στο παρακάτω γράφημα παρουσιάζεται η Ποσοστιαία Ανάλυση επί των Ποσοτήτων των Δηλώσεων Φορτίου του ΗΕΠ που εκκαθαρίστηκαν με τη Μεσοσταθμική Τιμή Ποσοτήτων Δηλώσεων Χρήσης (UD\_wAvgP) και με την Οριακή Τιμή Συστήματος (SMP) κατά την Συμπληρωματική Εκκαθάριση του ΗΕΠ για τους μήνες φυσικής παράδοσης Δεκέμβριος 2016 – Σεπτέμβριος 2017 (για το σύνολο των Κατόχων).

**Γράφημα.16 Ποσοστά Δηλώσεων Φορτίου που εκκαθαρίστηκαν με την ΟΤΣ και με τη Μεσοσταθμική Τιμή Ποσοτήτων Δηλώσεων Χρήσης κατά τη Συμπληρωματική Εκκαθάριση του ΗΕΠ (σύνολο Κατόχων)**



Στον πίνακα που ακολουθεί παρουσιάζεται η Ποσοστιαία Ανάλυση επί των Ποσοτήτων των Δηλώσεων Φορτίου του ΗΕΠ που εκκαθαρίστηκαν με τη Μεσοσταθμική Τιμή Ποσοτήτων Δηλώσεων Χρήσης (UD\_wAvgP) και με την Οριακή Τιμή Συστήματος (SMP) κατά την Συμπληρωματική Εκκαθάριση του ΗΕΠ για τους μήνες φυσικής παράδοσης Δεκέμβριος 2016 – Σεπτέμβριος 2017 (για κάθε Κάτοχο και μήνα φυσικής παράδοσης).

**Πίνακας.13 Ποσοστά Δηλώσεων Φορτίου που εκκαθαρίστηκαν με την ΟΤΣ και με τη Μεσοσταθμική Τιμή Ποσοτήτων Δηλώσεων Χρήσης κατά τη Συμπληρωματική Εκκαθάριση του ΗΕΠ (ανά Κάτοχο)**

Participant	201612		First Quarter 2017		Second Quarter 2017		Third Quarter 2017		201612 – 201709	
	% MWh (UD_wAvgP)	% MWh (SMP)	% MWh (UD_wAvgP)	% MWh (SMP)	% MWh (UD_wAvgP)	% MWh (SMP)	% MWh (UD_wAvgP)	% MWh (SMP)	% MWh (UD_wAvgP)	% MWh (SMP)
Elig.Supplier_01	63.99%	36.01%	95.04%	4.96%	78.50%	21.50%	77.15%	22.85%	73.94%	26.06%
Elig.Supplier_02		39.50%	49.96%				74.76%	25.24%	72.30%	27.70%
Elig.Supplier_03	61.87%	38.13%					73.28%	26.72%	69.11%	30.89%
Elig.Supplier_04		20.26%	67.46%				92.58%	7.42%	87.04%	12.96%
Elig.Supplier_05	81.89%	18.11%	60.97%	39.03%	92.33%	7.67%	88.49%	11.51%	88.73%	11.27%
Elig.Supplier_06	59.57%	40.43%	78.56%	21.44%			64.49%	35.51%	63.11%	36.89%
Elig.Supplier_07	34.58%	65.42%					59.15%	40.85%	56.89%	43.11%
Elig.Supplier_08			67.86%	32.14%	72.67%	27.33%	62.98%	37.02%	67.38%	32.62%
Elig.Supplier_09			59.45%	40.55%	75.64%	24.36%	11.79%	88.21%	9.84%	90.16%
Elig.Supplier_10	95.18%	4.82%	87.20%	12.80%	81.02%	18.98%	83.24%	16.76%	84.74%	15.26%
Elig.Supplier_11	76.88%	23.12%	100.00%	0.00%	98.84%	1.16%	99.73%	0.27%	96.64%	3.36%
Elig.Supplier_12	62.48%		11.34%	88.66%	6.75%	93.25%	91.18%	8.82%	91.98%	8.02%
Elig.Supplier_13	60.06%	39.94%	88.80%	11.20%	38.32%	61.68%	43.38%	56.62%	45.80%	54.20%
Elig.Supplier_14	79.74%	37.52%	100.00%	0.00%	70.69%	29.31%	73.40%	26.60%	62.36%	37.64%
Elig.Supplier_15							84.06%	15.94%	78.21%	21.79%
Elig.Supplier_16					63.98%	36.02%	78.41%	21.59%	83.46%	16.54%
Elig.Supplier_17							41.31%	58.69%	41.31%	58.69%
Elig.Trader_01			51.98%	48.02%	62.04%	37.96%	98.97%	1.03%	98.97%	1.03%
Elig.Trader_02			98.60%	1.40%	64.81%	35.19%	3.15%	96.85%	3.15%	96.85%

## 8. Μερίδια Προμηθευτών (ΗΕΠ)

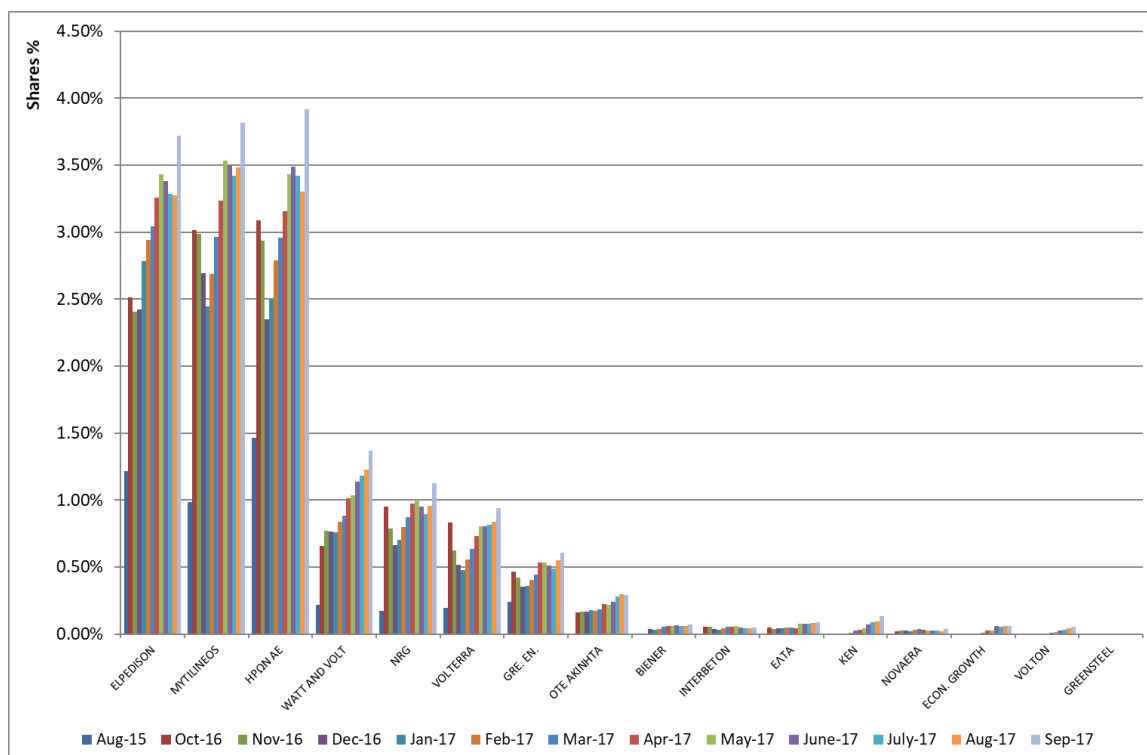
Κατά τα οριζόμενα του άρθρου 15 του ΚΣΔΠΠΗΕ ο Λειτουργός της Αγοράς υπολογίζει για κάθε μήνα φυσικής παράδοσης των Προθεσμιακών Προϊόντων τα μερίδια αγοράς των Εναλλακτικών Προμηθευτών και της Δ.Ε.Η και παρακολουθεί αρχής γενομένης τον Ιούλιο 2017 ανά «εξάμηνο ελέγχου» τη μείωση του μεριδίου της Δ.Ε.Η.

### Μερίδια Εναλλακτικών Προμηθευτών στον ΗΕΠ

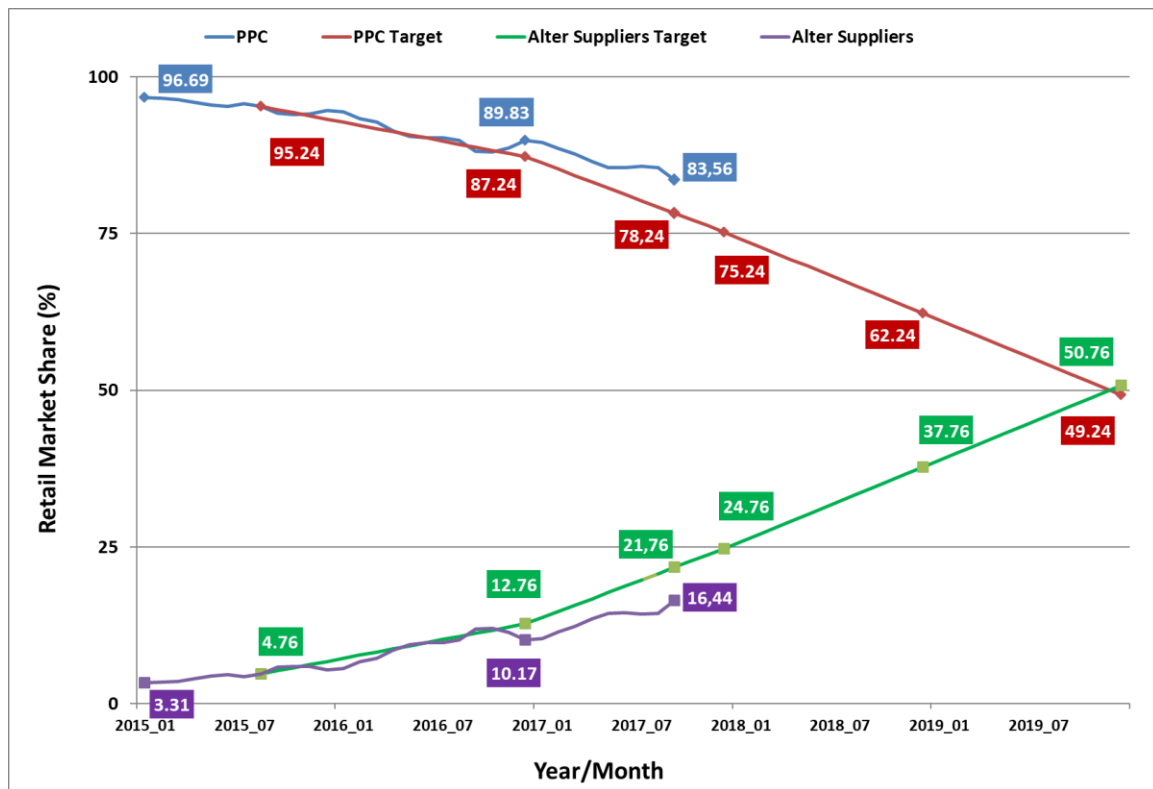
Η ανάλυση των μεριδίων των Προμηθευτών στον ΗΕΠ αντανακλά τις δηλώσεις φορτίου που υπέβαλλαν οι Προμηθευτές, ως Εκπρόσωποι Φορτίου για καταναλωτές εντός του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου στον ΗΕΠ και για τα τρία επίπεδα τάσης (Χαμηλή, Μέση, Υψηλή).

Η εξέλιξη των μεριδίων των Εναλλακτικών Προμηθευτών καθώς και η αντίστοιχη εξέλιξη του μεριδίου της ΔΕΗ παρουσιάζονται στα παρακάτω γραφήματα και πίνακες, και αφορούν στο διάστημα Οκτώβριος 2016 – Σεπτέμβριος 2017 (δηλ. από την πρώτη δημοπρασία προθεσμιακών προϊόντων μέχρι και τον πιο πρόσφατο μήνα αναφοράς της παρούσας έκθεσης). Επίσης περιλαμβάνονται και τα αντίστοιχα μερίδια που κατείχαν κατά τον Αύγουστο 2015 ο οποίος έχει χρησιμοποιηθεί ως μήνας αναφοράς για τον υπολογισμό της απομείωσης του μεριδίου της ΔΕΗ, όπως περιγράφηκε στην παράγραφο 3. Η διακύμανση των μεριδίων αντανακλά ταυτόχρονα και την εποχικότητα διακύμανσης του φορτίου των εκπροσωπούμενων καταναλωτών.

**Γράφημα.17 Ποσοστό (%) στο σύνολο της Μηνιαίας Προμήθειας ανά Επιλέξιμο Προμηθευτή για την περίοδο Οκτώβριος 2016 – Σεπτέμβριος 2017 (και Ποσοστό (%) κατά το μήνα Αύγουστο 2015)**



**Γράφημα.18 Ποσοστό (%) στο σύνολο της Μηνιαίας Προμήθειας, της Δ.Ε.Η Α.Ε. για την περίοδο Οκτώβριος 2016 – Σεπτέμβριος 2017 (και Ποσοστό (%) κατά το μήνα Αύγουστο 2015)**



**Πίνακας.14α Μεριδία προμηθευτών (%) ανά επίπεδο τάσης (HV-MV-LV) στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα βάσει των Δηλώσεων Φορτίου στον ΗΕΠ για τον μήνα Αύγουστο 2015**

Supplier	Year	Month	Monthly Quantities				Monthly Share			
			HV (MWh)	MV (MWh)	LV (MWh)	DAS-Consumption (MWh)	HV-Share (%)	MV-Share (%)	LV-Share (%)	DAS-Consumption (%)
ΔΕΗ	2015	8	496,011	941,990	2,987,473	4,425,474	99.65%	90.09%	96.26%	<b>95.24%</b>
ΔΕΗ ΠΚΥ	2015	8			11,596	11,596			0.37%	<b>0.25%</b>
ΗΡΩΝ	2015	8		36,176	31,544	67,720		3.46%	1.02%	<b>1.46%</b>
ELPEDISON	2015	8		23,775	32,096	55,870		2.27%	1.03%	<b>1.20%</b>
PROTERGIA	2015	8	106	28,809	16,838	45,753	0.02%	2.76%	0.54%	<b>0.98%</b>
GRE.EN	2015	8			11,261	11,261			0.36%	<b>0.24%</b>
WATT & VOLT	2015	8		1,217	8,933	10,150		0.12%	0.29%	<b>0.22%</b>
VOLTERRA	2015	8		9,003		9,003		0.86%		<b>0.19%</b>
NRG	2015	8		4,331	3,846	8,177		0.41%	0.12%	<b>0.18%</b>
ELPEDISON POWER	2015	8	782			782	0.16%			<b>0.02%</b>
HERON II VIOTIAS	2015	8	420			420	0.08%			<b>0.01%</b>
KORINTHOS POWER	2015	8	414			414	0.08%			<b>0.01%</b>
NOVAERA	2015	8		173		173		0.02%		<b>0.00%</b>
TITAN	2015	8		79		79		0.01%		<b>0.00%</b>
Totals :			497,733	1,045,552	3,103,586	4,646,871	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%

**Πίνακας.14β Μεριδία προμηθευτών (%) ανά επίπεδο τάσης (HV-MV-LV) στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα βάσει των Δηλώσεων Φορτίου στον ΗΕΠ για τους μήνες Οκτώβριο 2016 – Δεκέμβριο 2016**

Supplier	Year	Month	Monthly Quantities				Monthly Share			
			HV (MWh)	MV (MWh)	LV (MWh)	DAS-Consumption (MWh)	HV-Share (%)	MV-Share (%)	LV-Share (%)	DAS-Consumption (%)
ΔΕΗ	2016	10	550,091	661,860	2,099,059	3,311,010	99.84%	68.91%	93.23%	<b>87.99%</b>
ΔΕΗ ΠΚΥ	2016	10			6,990	6,990			0.31%	<b>0.19%</b>
ΗΡΩΝ	2016	10		86,260	29,810	116,069		8.98%	1.32%	<b>3.08%</b>
PROTERGIA	2016	10	15	84,418	29,061	113,494	0.00%	8.79%	1.29%	<b>3.02%</b>
ELPEDISON	2016	10	700	53,613	40,258	94,571	0.13%	5.58%	1.79%	<b>2.51%</b>
NRG	2016	10		27,269	8,605	35,874		2.84%	0.38%	<b>0.95%</b>
VOLTERRA	2016	10		31,252		31,252		3.25%		<b>0.83%</b>
WATT & VOLT	2016	10		3,323	21,544	24,868		0.35%	0.96%	<b>0.66%</b>
GRE.EN	2016	10		8,602	9,034	17,636		0.90%	0.40%	<b>0.47%</b>
OTE AKINHHTA	2016	10			6,080	6,080			0.27%	<b>0.16%</b>
INTERBETON	2016	10		2,127	0	2,128		0.22%	0.00%	<b>0.06%</b>
ΕΛΤΑ	2016	10		829	1,050	1,879		0.09%	0.05%	<b>0.05%</b>
NOVAERA	2016	10		851		851		0.09%		<b>0.02%</b>
KORINTHOS POWER	2016	10	89			89	0.02%			<b>0.00%</b>
HERON II VIOTIAS	2016	10	52			52	0.01%			<b>0.00%</b>
		Totals :	550,947	960,404	2,251,492	3,762,843	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
ΔΕΗ	2016	11	529,694	718,072	2,277,282	3,525,048	99.83%	71.84%	93.10%	<b>88.65%</b>
ΔΕΗ ΠΚΥ	2016	11			4,824	4,824			0.20%	<b>0.12%</b>
PROTERGIA	2016	11	243	80,651	37,921	118,815	0.05%	8.07%	1.55%	<b>2.99%</b>
ΗΡΩΝ	2016	11		86,170	30,446	116,616		8.62%	1.24%	<b>2.93%</b>
ELPEDISON	2016	11	425	50,217	44,965	95,606	0.08%	5.02%	1.84%	<b>2.40%</b>
NRG	2016	11		22,508	8,835	31,343		2.25%	0.36%	<b>0.79%</b>
WATT & VOLT	2016	11		5,392	25,366	30,758		0.54%	1.04%	<b>0.77%</b>
VOLTERRA	2016	11		24,742		24,742		2.48%		<b>0.62%</b>
GRE.EN	2016	11		8,007	8,762	16,769		0.80%	0.36%	<b>0.42%</b>
OTE AKINHHTA	2016	11			6,725	6,725			0.27%	<b>0.17%</b>
INTERBETON	2016	11		2,100	22	2,122		0.21%	0.00%	<b>0.05%</b>
ΕΛΤΑ	2016	11		686	932	1,617		0.07%	0.04%	<b>0.04%</b>
NOVAERA	2016	11		952		952		0.10%		<b>0.02%</b>
HERON II VIOTIAS	2016	11	171			171	0.03%			<b>0.00%</b>
KORINTHOS POWER	2016	11	78			78	0.01%			<b>0.00%</b>
		Totals :	530,611	999,495	2,446,080	3,976,186	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
ΔΕΗ	2016	12	543,917	905,552	2,871,855	4,321,324	98.60%	77.11%	93.10%	<b>89.83%</b>
ΔΕΗ ΠΚΥ	2016	12			4,592	4,592			0.15%	<b>0.10%</b>
PROTERGIA	2016	12		76,066	53,491	129,558		6.48%	1.73%	<b>2.69%</b>
ELPEDISON	2016	12	7,642	51,734	57,242	116,619	1.39%	4.41%	1.86%	<b>2.42%</b>
ΗΡΩΝ	2016	12		77,368	35,584	112,952		6.59%	1.15%	<b>2.35%</b>
WATT & VOLT	2016	12		5,676	31,131	36,806		0.48%	1.01%	<b>0.77%</b>
NRG	2016	12		20,792	11,074	31,867		1.77%	0.36%	<b>0.66%</b>
VOLTERRA	2016	12		24,978		24,978		2.13%		<b>0.52%</b>
GRE.EN	2016	12		6,531	10,402	16,933		0.56%	0.34%	<b>0.35%</b>
OTE AKINHHTA	2016	12			8,164	8,164			0.26%	<b>0.17%</b>
ΕΛΤΑ	2016	12		826	1,166	1,991		0.07%	0.04%	<b>0.04%</b>
INTERBETON	2016	12		1,916	29	1,945		0.16%	0.00%	<b>0.04%</b>
VIENER	2016	12		1,724		1,724		0.15%		<b>0.04%</b>
NOVAERA	2016	12		1,191		1,191		0.10%		<b>0.02%</b>
KORINTHOS POWER	2016	12	90			90	0.02%			<b>0.00%</b>
		Totals :	551,649	1,174,355	3,084,730	4,810,734	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%



**Πίνακας.14γ Μεριδία προμηθευτών (%) ανά επίπεδο τάσης (HV-MV-LV) στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα βάσει των Δηλώσεων Φορτίου στον ΗΕΠ για τους μήνες Ιανουάριο 2017–Μάρτιο 2017**

Supplier	Year	Month	Monthly Quantities				Monthly Share			
			HV (MWh)	MV (MWh)	LV (MWh)	DAS-Consumption (MWh)	HV-Share (%)	MV-Share (%)	LV-Share (%)	DAS-Consumption (%)
ΔΕΗ	2017	1	502.991	953.348	3.082.453	4.538.792	98,50%	78,56%	92,20%	89,57%
ΔΕΗ ΠΚΥ	2017	1			4.380	4.380			0,13%	0,09%
ELPEDISON	2017	1	7.665	54.549	78.968	141.182	1,50%	4,49%	2,36%	2,79%
ΗΡΩΝ	2017	1		76.151	50.235	126.386		6,27%	1,50%	2,49%
PROTERGIA	2017	1		68.168	55.897	124.065		5,62%	1,67%	2,45%
WATT & VOLT	2017	1		3.934	34.604	38.538		0,32%	1,04%	0,76%
NRG	2017	1		21.583	14.083	35.666		1,78%	0,42%	0,70%
VOLTERRA	2017	1		24.303		24.303		2,00%		0,48%
GRE.EN	2017	1		6.133	12.024	18.157		0,51%	0,36%	0,36%
ΟΤΕ ΑΚΙΝΗΤΑ	2017	1			9.105	9.105			0,27%	0,18%
ΕΛΤΑ	2017	1		902	1.305	2.207		0,07%	0,04%	0,04%
INTERBETON	2017	1		1.727	23	1.751		0,14%	0,00%	0,03%
VIENER	2017	1		1.574		1.574		0,13%		0,03%
NOVAERA	2017	1		1.197		1.197		0,10%		0,02%
		Totals :	510.656	1.213.570	3.343.076	5.067.302	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ΔΕΗ	2017	2	488.343	753.137	2.435.077	3.676.557	98,58%	74,29%	92,13%	88,55%
ΔΕΗ ΠΚΥ	2017	2			3.806	3.806			0,14%	0,09%
ELPEDISON	2017	2	7.009	56.513	58.613	122.135	1,42%	5,57%	2,22%	2,94%
ΗΡΩΝ	2017	2		75.120	40.757	115.877		7,41%	1,54%	2,79%
PROTERGIA	2017	2	4	66.249	45.261	111.514	0,00%	6,54%	1,71%	2,69%
WATT & VOLT	2017	2		6.253	28.533	34.785		0,62%	1,08%	0,84%
NRG	2017	2		21.263	11.806	33.069		2,10%	0,45%	0,80%
VOLTERRA	2017	2		23.157		23.157		2,28%		0,56%
GRE.EN	2017	2		5.911	10.842	16.753		0,58%	0,41%	0,40%
ΟΤΕ ΑΚΙΝΗΤΑ	2017	2			7.153	7.153			0,27%	0,17%
ΕΛΤΑ	2017	2		799	1.210	2.009		0,08%	0,05%	0,05%
INTERBETON	2017	2		1.805	21	1.826		0,18%	0,00%	0,04%
VIENER	2017	2		1.485		1.485		0,15%		0,04%
NOVAERA	2017	2		1.369		1.369		0,14%		0,03%
KEN	2017	2		477	0	477		0,05%	0,00%	0,01%
ECON.GROWTH	2017	2		178	7	185		0,02%	0,00%	0,00%
VOLTON	2017	2			7	7			0,00%	0,00%
		Totals :	495.356	1.013.717	2.643.092	4.152.165	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ΔΕΗ	2017	3	553.655	724.337	2.341.932	3.619.924	98,56%	70,61%	92,12%	87,65%
ΔΕΗ ΠΚΥ	2017	3			5.150	5.150			0,20%	0,12%
ELPEDISON	2017	3	7.865	66.260	51.451	125.576	1,40%	6,46%	2,02%	3,04%
PROTERGIA	2017	3	107	76.411	45.808	122.325	0,02%	7,45%	1,80%	2,96%
ΗΡΩΝ	2017	3		85.901	36.305	122.206		8,37%	1,43%	2,96%
WATT & VOLT	2017	3		7.289	29.113	36.403		0,71%	1,15%	0,88%
NRG	2017	3		24.200	11.895	36.095		2,36%	0,47%	0,87%
VOLTERRA	2017	3		26.237		26.237		2,56%		0,64%
GRE.EN	2017	3		6.806	11.526	18.332		0,66%	0,45%	0,44%
ΟΤΕ ΑΚΙΝΗΤΑ	2017	3			7.606	7.606			0,30%	0,18%
INTERBETON	2017	3		2.248	23	2.272		0,22%	0,00%	0,06%
VIENER	2017	3		2.226		2.226		0,22%		0,05%
ΕΛΤΑ	2017	3		834	1.245	2.078		0,08%	0,05%	0,05%
NOVAERA	2017	3		1.523		1.523		0,15%		0,04%
KEN	2017	3		1.010	87	1.097		0,10%	0,00%	0,03%
ECON.GROWTH	2017	3		449	11	460		0,04%	0,00%	0,01%
VOLTON	2017	3		115	42	157		0,01%	0,00%	0,00%
KORINTHOS POWER	2017	3	110			110	0,02%			0,00%
		Totals :	561.737	1.025.847	2.542.196	4.129.779	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

**Πίνακας.146 Μεριδία προμηθευτών (%) ανά επίπεδο τάσης (HV-MV-LV) στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα βάσει των Δηλώσεων Φορτίου στον ΗΕΠ για τους μήνες Απρίλιο 2017– Ιούνιο 2017**

Supplier	Year	Month	Monthly Quantities				Monthly Share			
			HV (MWh)	MV (MWh)	LV (MWh)	DAS-Consumption (MWh)	HV-Share (%)	MV-Share (%)	LV-Share (%)	DAS-Consumption (%)
ΔΕΗ	2017	4	442,092	533,766	1,725,809	2,701,667	98.46%	69.24%	90.59%	86.45%
ΔΕΗ ΠΚΥ	2017	4			5,290	5,290			0.28%	0.17%
ELPEDIISON	2017	4	6,796	50,575	44,428	101,799	1.51%	6.56%	2.33%	3.26%
MYTILINEOS	2017	4	15	61,938	39,176	101,129	0.00%	8.03%	2.06%	3.24%
ΗΡΩΝ	2017	4		65,652	32,992	98,644		8.52%	1.73%	3.16%
WATT & VOLT	2017	4		4,972	26,737	31,709		0.64%	1.40%	1.01%
NRG	2017	4		19,587	10,777	30,364		2.54%	0.57%	0.97%
VOLTERRA	2017	4		22,883		22,883		2.97%		0.73%
GRE.EN	2017	4		5,008	11,595	16,604		0.65%	0.61%	0.53%
OTE AKINHTA	2017	4			6,988	6,988			0.37%	0.22%
VIENER	2017	4		1,819		1,819		0.24%		0.06%
INTERBETON	2017	4		1,666	20	1,686		0.22%	0.00%	0.05%
ΕΛΤΑ	2017	4		559	798	1,357		0.07%	0.04%	0.04%
KEN	2017	4		778	183	961		0.10%	0.01%	0.03%
NOVAERA	2017	4		946		946		0.12%		0.03%
ECON.GROWTH	2017	4		657	108	765		0.09%	0.01%	0.02%
VOLTON	2017	4		88	165	253		0.01%	0.01%	0.01%
KORINTHOS POWER	2017	4	84			84	0.02%			0.00%
Totals :			448,987	770,895	1,905,066	3,124,948	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
ΔΕΗ	2017	5	552,541	644,076	2,082,420	3,279,036	98.57%	65.94%	90.67%	85.52%
ΔΕΗ ΠΚΥ	2017	5			6,608	6,608			0.29%	0.17%
MYTILINEOS	2017	5	103	87,258	48,138	135,499	0.02%	8.93%	2.10%	3.53%
ΗΡΩΝ	2017	5		93,250	38,451	131,701		9.55%	1.67%	3.44%
ELPEDIISON	2017	5	7,924	72,129	51,532	131,584	1.41%	7.38%	2.24%	3.43%
WATT & VOLT	2017	5		7,476	32,216	39,692		0.77%	1.40%	1.04%
NRG	2017	5		25,957	12,483	38,440		2.66%	0.54%	1.00%
VOLTERRA	2017	5		30,833		30,833		3.16%		0.80%
GRE.EN	2017	5		6,520	13,938	20,458		0.67%	0.61%	0.53%
OTE AKINHTA	2017	5			8,354	8,354			0.36%	0.22%
ΕΛΤΑ	2017	5		1,524	1,433	2,957		0.16%	0.06%	0.08%
INTERBETON	2017	5		2,271	38	2,309		0.23%	0.00%	0.06%
VIENER	2017	5		2,270		2,270		0.23%		0.06%
KEN	2017	5		1,152	444	1,596		0.12%	0.02%	0.04%
NOVAERA	2017	5		1,128		1,128		0.12%		0.03%
ECON.GROWTH	2017	5		874	188	1,061		0.09%	0.01%	0.03%
VOLTON	2017	5		101	392	493		0.01%	0.02%	0.01%
KORINTHOS POWER	2017	5	10			10	0.00%			0.00%
Totals :			560,578	976,818	2,296,635	3,834,031	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
ΔΕΗ	2017	6	550,994	719,276	2,325,535	3,595,805	98.58%	66.55%	90.62%	85.49%
ΔΕΗ ΠΚΥ	2017	6			5,098	5,098			0.20%	0.12%
MYTILINEOS	2017	6	175	92,778	54,163	147,116	0.03%	8.58%	2.11%	3.50%
ΗΡΩΝ	2017	6		101,626	45,022	146,648		9.40%	1.75%	3.49%
ELPEDIISON	2017	6	7,781	77,155	57,268	142,204	1.39%	7.14%	2.23%	3.38%
WATT & VOLT	2017	6		9,127	38,708	47,835		0.84%	1.51%	1.14%
NRG	2017	6		27,882	12,196	40,079		2.58%	0.48%	0.95%
VOLTERRA	2017	6		33,737		33,737		3.12%		0.80%
GRE.EN	2017	6		6,842	14,776	21,617		0.63%	0.58%	0.51%
OTE AKINHTA	2017	6			10,112	10,112			0.39%	0.24%
ΕΛΤΑ	2017	6		1,720	1,549	3,269		0.16%	0.06%	0.08%
KEN	2017	6		2,292	764	3,057		0.21%	0.03%	0.07%
VIENER	2017	6		2,718		2,718		0.25%		0.06%
ECON.GROWTH	2017	6		2,170	285	2,454		0.20%	0.01%	0.06%
INTERBETON	2017	6		1,997	74	2,071		0.18%	0.00%	0.05%
NOVAERA	2017	6		1,205		1,205		0.11%		0.03%
VOLTON	2017	6		355	670	1,024		0.03%	0.03%	0.02%
GREENSTEEL	2017	6		2	0	2		0.00%	0.00%	0.00%
Totals :			558,950	1,080,883	2,566,219	4,206,052	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%

**Πίνακας.14ε Μεριδία προμηθευτών (%) ανά επίπεδο τάσης (HV-MV-LV) στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα βάσει των Δηλώσεων Φορτίου στον ΗΕΠ για τους μήνες Ιούλιο - Σεπτέμβριο 2017**

			Monthly Quantities				Monthly Share			
Supplier	Year	Month	HV (MWh)	MV (MWh)	LV (MWh)	DAS-Consumption (MWh)	HV-Share (%)	MV-Share (%)	LV-Share (%)	DAS-Consumption (%)
Totals :			558,950	1,080,883	2,566,219	4,206,052	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
ΔΕΗ	2017	7	489,502	916,467	2,963,075	4,369,044	98.38%	69.17%	90.50%	85.72%
ΔΕΗ ΠΚΥ	2017	7			5,136	5,136			0.16%	0.10%
ΗΡΩΝ	2017	7		114,587	59,677	174,265		8.65%	1.82%	3.42%
ELPEDISON	2017	7	7,969	85,705	73,900	167,574	1.60%	6.47%	2.26%	3.29%
MYTILINEOS	2017	7	67	103,129	71,143	174,339	0.01%	7.78%	2.17%	3.42%
WATT & VOLT	2017	7		10,641	49,714	60,356		0.80%	1.52%	1.18%
NRG	2017	7		30,313	15,432	45,745		2.29%	0.47%	0.90%
VOLTERRA	2017	7		41,722		41,722		3.15%		0.82%
GRE.EN	2017	7		8,200	16,794	24,994		0.62%	0.51%	0.49%
ΟΤΕ ΑΚΙΝΗΤΑ	2017	7			14,177	14,177			0.43%	0.28%
KEN	2017	7		2,861	1,541	4,402		0.22%	0.05%	0.09%
ΕΛΤΑ	2017	7		1,910	1,911	3,821		0.14%	0.06%	0.07%
VIENER	2017	7		2,964		2,964		0.22%		0.06%
ECON.GROWTH	2017	7		2,476	385	2,861		0.19%	0.01%	0.06%
INTERBETON	2017	7		2,182	78	2,260		0.16%	0.00%	0.04%
VOLTON	2017	7		450	1,229	1,679		0.03%	0.04%	0.03%
NOVAERA	2017	7		1,354		1,354		0.10%		0.03%
GREENSTEEL	2017	7		5	1	6		0.00%	0.00%	0.00%
Totals :			497,538	1,324,968	3,274,193	5,096,699	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
ΔΕΗ	2017	8	438,607	875,508	2,830,659	4,144,774	98.34%	69.93%	89.95%	85.55%
ΔΕΗ ΠΚΥ	2017	8			5,218	5,218			0.17%	0.11%
MYTILINEOS	2017	8	4	99,050	69,828	168,883	0.00%	7.91%	2.22%	3.49%
ΗΡΩΝ	2017	8		99,123	60,982	160,104		7.92%	1.94%	3.30%
ELPEDISON	2017	8	7,390	76,881	74,416	158,687	1.66%	6.14%	2.36%	3.28%
WATT & VOLT	2017	8		8,135	51,246	59,381		0.65%	1.63%	1.23%
NRG	2017	8		29,568	16,839	46,407		2.36%	0.54%	0.96%
VOLTERRA	2017	8		40,744		40,744		3.25%		0.84%
GRE.EN	2017	8		9,907	16,848	26,755		0.79%	0.54%	0.55%
ΟΤΕ ΑΚΙΝΗΤΑ	2017	8			14,351	14,351			0.46%	0.30%
KEN	2017	8		2,453	2,206	4,659		0.20%	0.07%	0.10%
ΕΛΤΑ	2017	8		1,866	2,092	3,958		0.15%	0.07%	0.08%
ECON.GROWTH	2017	8		2,613	408	3,021		0.21%	0.01%	0.06%
VIENER	2017	8		2,897		2,897		0.23%		0.06%
VOLTON	2017	8		289	1,815	2,104		0.02%	0.06%	0.04%
INTERBETON	2017	8		1,927	79	2,006		0.15%	0.00%	0.04%
NOVAERA	2017	8		1,034		1,034		0.08%		0.02%
GREENSTEEL	2017	8		7	2	9		0.00%	0.00%	0.00%
Totals :			446,001	1,252,003	3,146,988	4,844,991	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
ΔΕΗ	2017	9	467,213	692,058	2,237,593	3,396,864	98.26%	64.38%	88.97%	83.56%
ΔΕΗ ΠΚΥ	2017	9			5,754	5,754			0.23%	0.14%
ΗΡΩΝ	2017	9		104,675	54,516	159,191		9.74%	2.17%	3.92%
MYTILINEOS	2017	9		94,115	61,087	155,201		8.76%	2.43%	3.82%
ELPEDISON	2017	9	8,261	80,434	62,625	151,319	1.74%	7.48%	2.49%	3.72%
WATT & VOLT	2017	9		11,725	43,986	55,711		1.09%	1.75%	1.37%
NRG	2017	9		30,991	14,890	45,881		2.88%	0.59%	1.13%
VOLTERRA	2017	9		38,225		38,225		3.56%		0.94%
GRE.EN	2017	9		8,866	15,783	24,649		0.82%	0.63%	0.61%
ΟΤΕ ΑΚΙΝΗΤΑ	2017	9			11,922	11,922			0.47%	0.29%
KEN	2017	9		3,221	2,318	5,539		0.30%	0.09%	0.14%
ΕΛΤΑ	2017	9		1,530	2,141	3,671		0.14%	0.09%	0.09%
VIENER	2017	9		2,888		2,888		0.27%		0.07%
ECON.GROWTH	2017	9		2,116	440	2,556		0.20%	0.02%	0.06%
VOLTON	2017	9		423	1,807	2,230		0.04%	0.07%	0.05%
INTERBETON	2017	9		2,034	76	2,110		0.19%	0.00%	0.05%
NOVAERA	2017	9		1,601		1,601		0.15%		0.04%
GREENSTEEL	2017	9		11	2	13		0.00%	0.00%	0.00%
Totals :			475,474	1,074,912	2,514,940	4,065,325	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%

### Μερίδια Εναλλακτικών Προμηθευτών στη Λιανική Αγορά

Ως εικόνα των μεριδίων στη Λιανική Αγορά θεωρούμε τα αντίστοιχα με τον ΗΕΠ μερίδια ανά επίπεδο τάσης βάσει των Μετρήσεων (όπου αυτές υπάρχουν) και Εκτιμήσεων (όπου δεν υφίστανται Μετρήσεις).

Τα υποβαλλόμενα από τους Διαχειριστές Συστήματος, Δικτύου και ΔΑΑ προς το Λειτουργό της Αγοράς στοιχεία κατά τις διατάξεις του Άρθρου 7 του ΚΣΔΠΠΗΕ, δεν συμπεριλαμβάνονται στην παρούσα Έκθεση, καθώς αυτά είναι υπό επεξεργασία ως προς την μορφοποίησή τους προκειμένου να αναλυθούν για τους σκοπούς της Έκθεσης. Με την ολοκλήρωση της ανάλυσης επί των σχετικών δεδομένων ο Λειτουργός της Αγοράς θα προβεί στις απαραίτητες ενέργειες ενσωμάτωσης και των στοιχείων αυτών στην Έκθεση και θα σας κοινοποιήσει αντίστοιχα επικαιροποιημένη έκδοση αυτής.