

Διαγωνισμοί ΑΠΕ

Ενεργειακές Κοινότητες & Αγρότες

Ανοιχτά Ρυθμιστικά Θέματα των ΑΠΕ

Δρ. Διονύσιος Παπαχρήστου
Ηλεκτρολόγος Μηχανικός ΕΜΠ, Ειδ. Επιστήμονας
Συντονιστής Ομάδας Διαγωνιστικών διαδικασιών έργων ΑΠΕ
Δ/ντης Γραφείου Τύπου & Δημοσίων Σχέσεων
Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Αγρίνιο, 17 Μαΐου, 2019

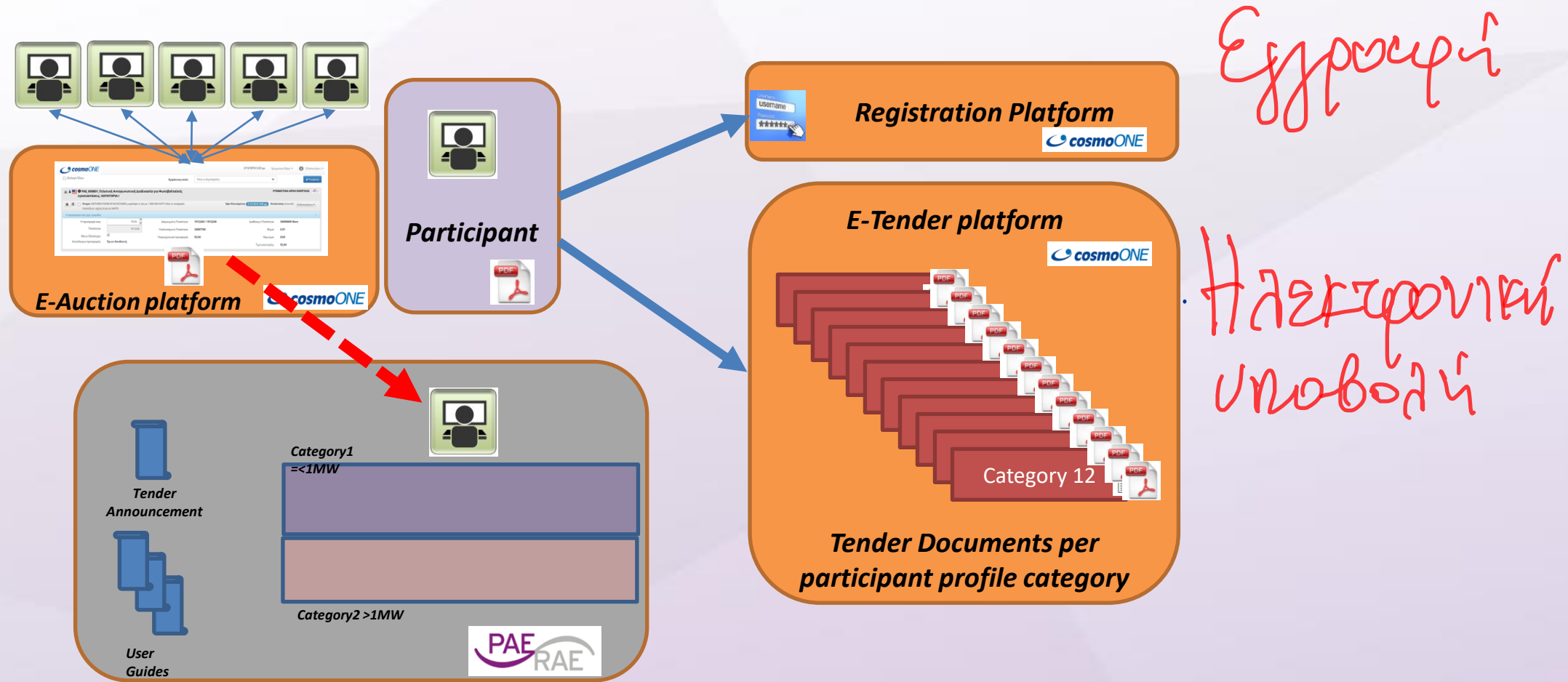
Διαγωνισμοί ΑΠΕ (1)

Ημερίδες που διοργάνωσε η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας για τους Διαγωνισμούς και η Δημόσια συζήτηση / Δημόσια διαβούλευση επί των κειμένων που ακολούθησε. Workshop/Training στην ηλεκτρονική πλατφόρμα

- Σεπτέμβριος 2016 (82^η ΔΕΘ), Θεσσαλονίκη
- 21 Οκτωβρίου 2016, ΕΜΠ
- Σεπτέμβριος 2017 (83^η ΔΕΘ), Θεσσαλονίκη
- 24 Ιανουαρίου 2018, ΕΜΠ
- 04 Μαΐου 2018, Θεσσαλονίκη
- 10 Μαΐου 2018, Αθήνα
- 15 Μαΐου 2018, Ιωάννινα
- 10 Ιουλίου 2018, Naxos Forum, Νάξος
- Σεπτέμβριος 2018 (84^η ΔΕΘ), Θεσσαλονίκη
- Φεβρουάριος 2019 (ΔΕΘ – Aquatherm, Infacoma)



Διαγωνισμοί ΑΠΕ - Ηλεκτρονική πλατφόρμα



Σημαντικά στοιχεία διαγωνισμών ΑΠΕ (3)

The screenshot shows the cosmoONE bidding interface. At the top, the logo 'cosmoONE' is on the left, and the date '6/12/2016 5:23 μμ' and 'Χρωματικό θέμα' are on the right. Below the logo, there is a 'Επιλογή Όλων' checkbox and a 'Εμφάνιση κατά:' dropdown menu set to 'Όλες οι δημοπρασίες'. A blue 'Υποβολή' button is on the right.

The main content area is titled 'ΡΑΕ_000001_Πιλοτική Ανταγωνιστική Διαδικασία για Φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις, ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ II'. Below this, there is a sub-header 'Όνομα: ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΕΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ μεγαλύτερο του 1.000.000 WATT (όλες οι αναφορές ποσοτήτων ισχύος είναι σε WATT)'. To the right of this sub-header, it says 'Ωρα Κλεισίματος: 6/12/2016 7:00 μμ' and 'Κατάσταση: Άνοικτες'. A blue 'Υποβολή' button is also present here.

A notification bar at the top of the form says 'Η προσφορά σας έχει εγκριθεί.'. Below this, there are several input fields and labels:

- 'Η προσφορά σας:' with a value of 94,00. A callout explains: 'Your bid is altered by the arrows by a step of 0,01 €/MWh.'
- 'Ποσότητα:' with a value of 1.912.240. A callout explains: 'Your "installed capacity" which is fixed is shown in this field.'
- 'Μόνο Ολόκληρη:' with a checked checkbox. A callout explains: 'The field «Μόνο Ολόκληρη» is permanently checked and states that your bidding is for the whole of your "installation capacity".'
- 'Αποτέλεσμα προσφοράς:' with the text 'Έγινε αποδεκτή'.
- Other fields include 'Δεσμευμένη Ποσότητα: 1.912.240 / 1.912.240', 'Διαθέσιμη Ποσότητα: 35.200.000 WATT', and 'Υπερισχύουσα προσφορά: 94,00'.

At the bottom right, there is another blue 'Υποβολή' button.

The field 'Η προσφορά σας' is intended for submitting your bid in €/MWh.

Your bid is altered by the arrows by a step of 0,01 €/MWh.

Your "installed capacity" which is fixed is shown in this field.

The field «Μόνο Ολόκληρη» is permanently checked and states that your bidding is for the whole of your "installation capacity"

Steps of Competitive procedure

1st Decision

RAE's Decision - Tender

Registration of Participants

Application and Supporting Documents Submission

Evaluation / Examination of Applications

2nd Decision

RAE's Decision - Table of Potential Participants

Submission of Objections

3rd Decision

RAE's Decision - Final Table Phase A

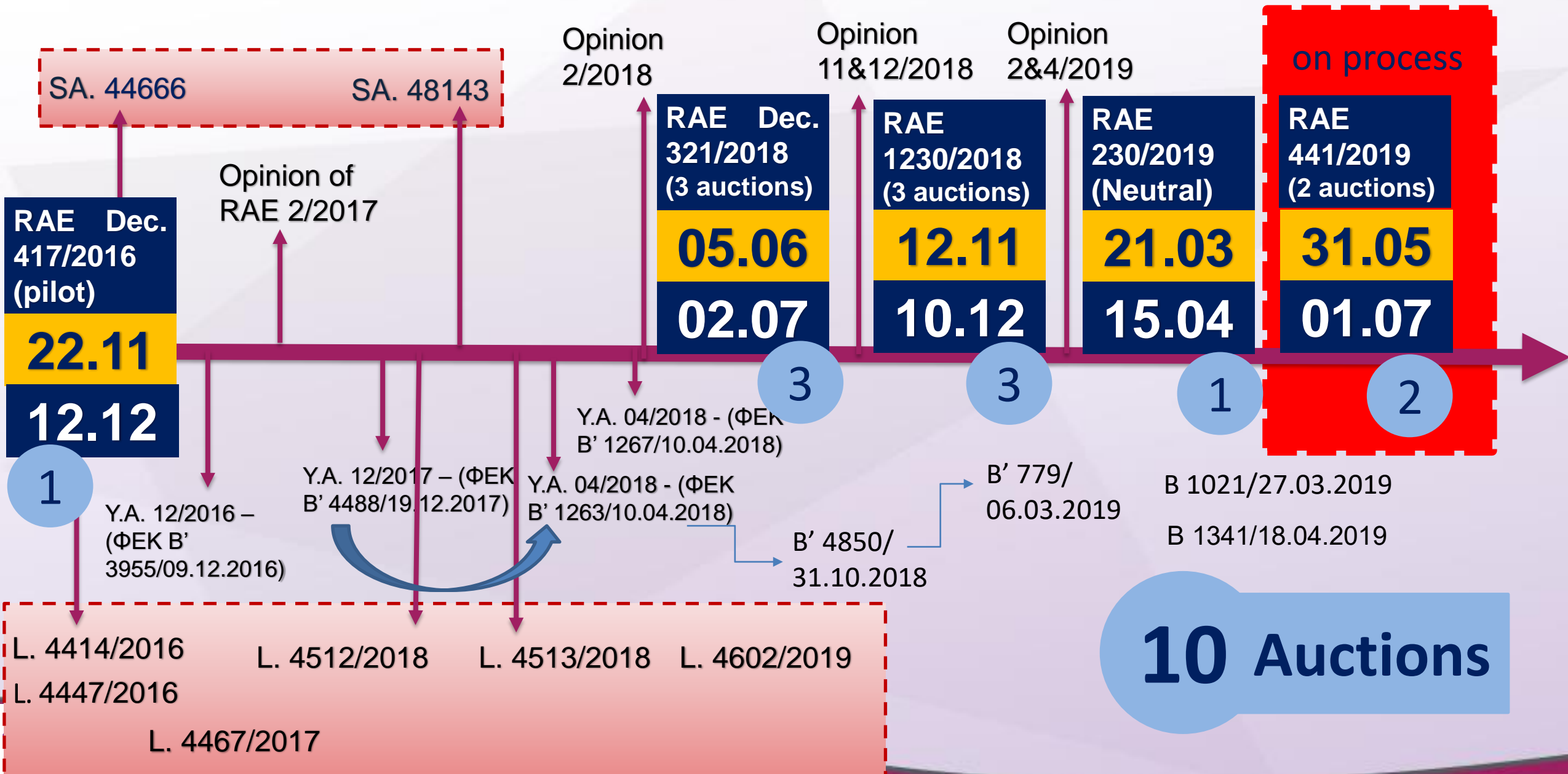
Users' Training - Virtual Auction

Conducting of Online Auctions

4th Decision

RAE's Decision - Table of Final Results

Legislation Framework



1st Pilot Auction, PV - Technology Specific, December 2016 - Results

Categories	Auctioned Capacity (max) (MW)	Final Auctioned Capacity (MW)	Project Applications (No/MW)						Auction				
			Applied		Approved		Granted		Bids	Ceiling price (€/MWh)	Highest Bid (€/MWh)	Lowest Bid (€/MWh)	Weighed Price (€/MWh)
PV stations $P_{PV} \leq 1\text{MW}$	5	4,8	14	6,89	13	6,80	9	4,80	35	104	104	94,97	98,78
<i>Συμμετοχή στην Ηλεκτρονική δημοπρασία</i>						6,8							
PV stations $1\text{MW} < P_{PV} \leq 20\text{MW}$	35	35,2	13	53,17	12	50,21	7	35,12	446	94	88	79,97	83,3
<i>Συμμετοχή στην Ηλεκτρονική δημοπρασία</i>						93,44							

↓ **5,2 €/MWh (-5,1%)**

↓ **11,7 €/MWh (-11,4%)**

1st Cycle Auction, Technology Specific, July 2018 - Results

Categories	Auctioned Capacity (max) (MW)	Final Auctioned Capacity (MW)	Project Applications (No/MW)					Auction					
			Applied		Approved		Granted	Bids	Ceiling price (€/MWh)	Highest Bid (€/MWh)	Lowest Bid (€/MWh)	Weighed Price (€/MWh)	
PV stations $P_{PV} \leq 1\text{MW}$	70	53,52	177	105,54	155	94,07	83	53,48	1527	85	80	75,87	78,42
<i>Συμμετοχή στην Ηλεκτρονική δημοπρασία</i>						94,07							
										6,5 €/MWh (-7,74%)			
PV stations $1\text{MW} < P_{PV} \leq 20\text{MW}$	230	53,40	34	197,21	13	93,44	8	52,92	280	80	71	62,97	63,81
<i>Συμμετοχή στην Ηλεκτρονική δημοπρασία</i>						93,44							
										16 €/MWh (-20,24%)			
Wind Stations $3\text{MW} < P_{Wind} \leq 50\text{MW}$	300	176,39	14	308,68	14	308,68	7	170,93	336	90	71,93	68,18	69,53
<i>Συμμετοχή στην Ηλεκτρονική δημοπρασία</i>						308,68							
										21,5 €/MWh (22,74%)			

2nd Cycle Auction, Technology Specific, December 2018 - Results

Categories	Auctioned Capacity (max) (MW)	Final Auctioned Capacity (MW)	Project Applications (No/MW)					Auction					
			Applied		Approved		Granted	Bids	Ceiling price (€/MWh)	Highest Bid (€/MWh)	Lowest Bid (€/MWh)	Weighted average price (€/MWh)	
PV stations $P_{PV} \leq 1\text{MW}$	90	61,95	204	114,62	192	108,40	95	61,94	3907	81,71	68,99	63	66,66
<i>Συμμετοχή στην Ηλεκτρονική δημοπρασία</i>						108,40							
PV stations $1\text{MW} < P_{PV} \leq 20\text{MW}$	100	86,47	27	151,32	27	151,32	12	85,99	30	71,91	71,91	63	70,39
<i>Συμμετοχή στην Ηλεκτρονική δημοπρασία</i>						85,99							
Wind Stations $3\text{MW} < P_{Wind} \leq 50\text{MW}$	229	160,94	14	281,65	14	281,65	8	159,65	362	79,77	65,37	55	58,58
<i>Συμμετοχή στην Ηλεκτρονική δημοπρασία</i>						281,65							

Ματαιώθηκε

↓ 15 €/MWh (-18,41%)

↓ 1,5 €/MWh (-2,11%)

↓ 21,2 €/MWh (-26,56%)

1st Cycle Auction, Technology Neutral, April 2019 - Results

Categories	Auctioned Capacity (max) (MW)	Final Auctioned Capacity (MW)	Project Applications (No/MW)						Auction				
			Applied		Approved		Granted		Bids	Ceiling price (€/MWh)	Highest Bid (€/MWh)	Lowest Bid (€/MWh)	Weighed Price (€/MWh)
Technology Neutral	600	455,56	8	637,78	8	637,78	7	437,78	56	64,72	64,72	53	57,03

↓ 7,69 €/MWh (-11,88%)

Auctions: The vehicle of Development in Greece

PV Projects

Wind Projects

- 1 1st Pilot Auction Technology Specific
December 2016
- 2 1st Auction Technology Specific
July 2018
- 3 1st Auction Technology Specific
December 2018

40 MW
Connected to the grid

53,48+52,92 = **106,40 MW**

170,93 MW

966,7 MW

61,94 MW

159,65 MW

84,8%

15,2%

- 1 2nd Auction Neutral

371,18 MW

437,78 MW

66,60 MW

PV: 569,52 MW

Wind: 397,18 MW

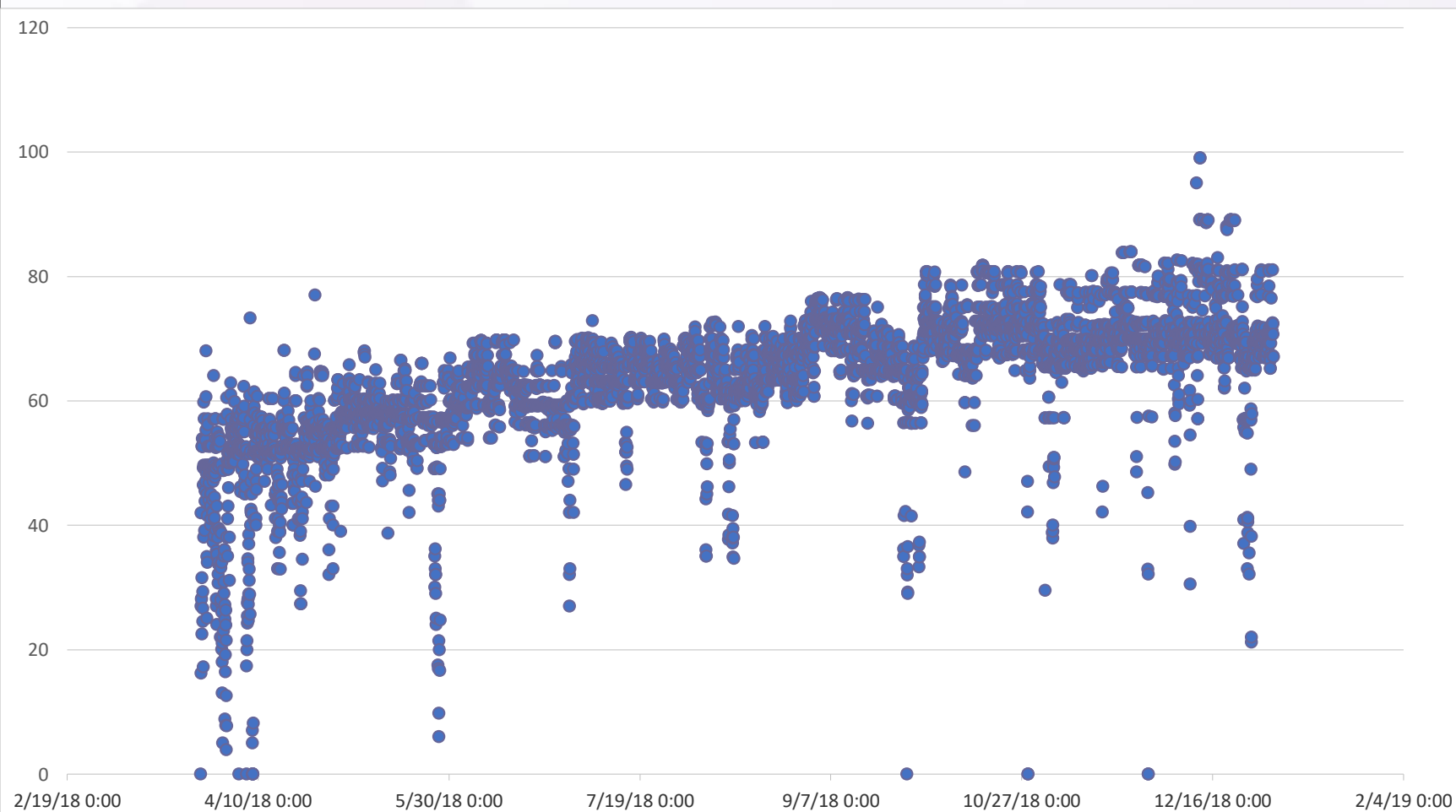
Σημαντική διαπίστωση ως προς το επίπεδο

ανταγωνισμού των Αιολικών σταθμών

- Με βάση την Υ.Α. προβλέφθηκε το 2018 να προκηρυχτούν 300MW για τους Αιολικούς σταθμούς.
- Τον Ιούλιο 2018 κατακυρώθηκαν 170,93MW και επομένως τον Δεκέμβριο έπρεπε να δημοπρατηθούν τα υπόλοιπα, δηλ ~129MW.
- Μετά από πρόταση της ΡΑΕ η οποία υιοθετήθηκε δόθηκε η δυνατότητα να δημοπρατείται επιπλέον ισχύς (μέρος της ισχύος της επόμενης χρονιάς).
- Τον Δεκέμβριο, αντί η Αρχή να προκηρύξει το εναπομείναν υπόλοιπο από τον Διαγωνισμό του Ιουλίου 2018 περιθώριο δηλ 129MW, προκήρυξε 229MW και εφαρμόζοντας τον κανόνα του ελάχιστου επιπέδου ανταγωνισμού 75% τελικά δημοπράτησε 160,94MW.
- Εάν δεν είχε συμβεί αυτό, το επίπεδο ανταγωνισμού που θα προέκυπτε από την ίδια την αγορά θα ήταν **118%**
- Το 2018 κατακυρώθηκαν 330MW αντί για 300MW που προβλέπονταν αρχικά.

Οριακή Τιμή Συστήματος (ΟΤΣ) - 2018

Average	SMP €/MWh
Jan 2018	53,49491801
Feb 2018	51,6245878
March 2018	44,28297174
Apr 2018	50,34938889
May 2018	56,32511022
June 2018	60,68457361
July 2018	64,42166398
Aug 2018	63,83042473
Sep 2018	67,06153611
Oct 2018	71,406875
Nov 2018	69,29853611
Dec 2018	71,24978763
Total 2018	60,39272611



Σημαντική μείωση τιμών – Φ/Β & Αιολικά

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΔΙΑΓΩΝΙΣΜΩΝ

μεσοσταθμικές τιμές

PV

Dec. / 2016

July / 2018

Dec. / 2018

(<1MW)

98,78 €/MWh

78,42 €/MWh

66,66 €/MWh

Ελάχιστο επίπεδο ανταγωνισμού

40%

75%

75%

(1MW<PV<20MW)

83,3 €/MWh

63,81 €/MWh

Wind

(3MW<Wind<50MW)

69,53 €/MWh

58,58 €/MWh

75%

75%

ΚΟΙΝΟΣ

40%

57,03 €/MWh

Σύγκριση SMP με τιμές Διαγωνισμών για όλο το 2018	Αριθμός ωρών για το έτος 2018	% ωρών για το έτος 2018
SMP>=80€/MWh	171	2,0
SMP>=75,87€/MWh	465	5,3
SMP>=78,42€/MWh	257	2,9
SMP>=71€/MWh	1243	14,2
SMP>=62,97€/MWh	3986	45,5
SMP>=63,81€/MWh	3724	42,5
SMP>=71,93€/MWh	955	10,9
SMP>=68,18€/MWh	2158	24,6
SMP>=69,53€/MWh	1725	19,7
SMP>=68,99€/MWh	1952	22,3
SMP>=63€/MWh	3976	45,4
SMP>=66,66€/MWh	2824	32,2
SMP>=65,37€/MWh	3215	36,7
SMP>=55€/MWh	6209	70,9
SMP>=58,58€/MWh	5190	59,2

Σημαντική μείωση τιμών – Φ/Β & Αιολικά

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΔΙΑΓΩΝΙΣΜΩΝ

μεσοσταθμικές τιμές

PV

Dec. / 2016

July / 2018

Dec. / 2018

(<1MW)

98,78 €/MWh

78,42 €/MWh

66,66 €/MWh

Ελάχιστο επίπεδο ανταγωνισμού

40%

75%

75%

(1MW<PV<20MW)

83,3 €/MWh

63,81 €/MWh

Wind

(3MW<Wind<50MW)

69,53 €/MWh

58,58 €/MWh

75%

75%

ΚΟΙΝΟΣ

40%

57,03 €/MWh

Σύγκριση SMP με τιμές Διαγωνισμών για το Β' Εξάμηνο 2018	Αριθμός ωρών για το Β' Εξ. 2018	% ωρών για το Β' Εξ. 2018
SMP >= 80€/MWh	169	3,8
SMP >= 75,87€/MWh	462	10,5
SMP >= 78,42€/MWh	255	5,8
SMP >= 71€/MWh	1235	28
SMP >= 62,97€/MWh	3715	84,1
SMP >= 63,81€/MWh	3481	78,8
SMP >= 71,93€/MWh	948	21,5
SMP >= 68,18€/MWh	2110	47,8
SMP >= 69,53€/MWh	1694	38,4
SMP >= 68,99€/MWh	1905	43,1
SMP >= 63€/MWh	3705	83,9
SMP >= 66,66€/MWh	2748	62,2
SMP >= 65,37€/MWh	3097	70,1
SMP >= 55€/MWh	4300	97,4
SMP >= 58,58€/MWh	4246	96,2

Επόμενοι διαγωνισμοί

1 1st Pilot Auction
Technology Specific

December 2016

2 1st Auction
Technology Specific

July 2018

3 1st Auction
Technology Specific

December 2018

1 2nd Auction
Neutral

4 1st Auction
Technology Specific

July 2019

4th Auction
3 Islands

5th Auction
Small WT

6th Auction
NII

5 1st Auction
Technology Specific

2019

2 2nd Auction
Neutral

6 1st Auction
Technology Specific

2020

966,7
MW

Χαρακτηριστικά Δημοπρασιών 2 & 3 του 2019

Τεχνολογία Σταθμών ΑΠΕ	Φωτοβολταϊκοί Σταθμοί	Αιολικοί Σταθμοί		
Μέγιστη Δημοπρατούμενη ισχύς [MW]	300	300		
Ακριβής Δημοπρατούμενη ισχύς [MW]	Καθορίζεται με Απόφαση της ΡΑΕ κατά την ολοκλήρωση του Α' Σταδίου.	Καθορίζεται με Απόφαση της ΡΑΕ κατά την ολοκλήρωση του Α' Σταδίου.		
Υπολειπόμενη ποσότητα Δημοπρατούμενης ισχύος	Μεταφέρεται στην επόμενη ανταγωνιστική διαδικασία της ίδιας τεχνολογίας.	Μεταφέρεται στην επόμενη ανταγωνιστική διαδικασία της ίδιας τεχνολογίας.		
Κατηγορία εγκαταστάσεων	Κατηγορία I	Κατηγορία II		
Ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή υποβολής προσφοράς [€/MWh]	69,26	69,18		
Επίπεδο ανταγωνισμού	40%	40%		
Τέλος Συμμετοχής [€]	500	1.000		
Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής	1% του συνόλου της επένδυσης	1% του συνόλου της επένδυσης		
Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης	4% του συνόλου της επένδυσης	4% του συνόλου της επένδυσης		
Προϋπόθεση Συμμετοχής	Άδεια Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας, Οριστική Προσφορά Σύνδεσης σε ισχύ ή/και Σύμβαση Σύνδεσης σε ισχύ και Εγγυητική Επιστολή στον αρμόδιο Διαχειριστή	Άδεια Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας, Οριστική Προσφορά Σύνδεσης σε ισχύ ή/και Σύμβαση Σύνδεσης σε ισχύ και Εγγυητική Επιστολή στον αρμόδιο Διαχειριστή		
Ενεργοποίηση Σύνδεσης	Από την ημερομηνία ανακοίνωσης της Απόφασης της ΡΑΕ επί των οριστικών αποτελεσμάτων της ηλεκτρονικής δημοπρασίας και εντός:		Από την ημερομηνία ανακοίνωσης της Απόφασης της ΡΑΕ επί των οριστικών αποτελεσμάτων της ηλεκτρονικής δημοπρασίας και εντός:	
	12 μηνών	$P_{PV} \leq 1 \text{ MW}$	24 μηνών	$P_{WIND} \leq 10 \text{ MW}$
	15 μηνών	$1 \text{ MW} < P_{PV} \leq 5 \text{ MW}$	36 μηνών	$P_{WIND} > 10 \text{ MW}$
	18 μηνών	$P_{PV} > 5 \text{ MW}$	Επιπλέον έξι (6) μηνών των ανωτέρω προθεσμιών ανά περίπτωση, ανάλογα με την ισχύ.	Αιολικές εγκαταστάσεις με σύνδεση στο ΕΣΜΗΕ μέσω Υποσταθμού κατά τα οριζόμενα στην οικεία Οριστική Προσφορά Σύνδεσης
	Επιπλέον έξι (6) μηνών των ανωτέρω προθεσμιών ανά περίπτωση, ανάλογα με την ισχύ.	Φ/Β εγκαταστάσεις με σύνδεση στο ΕΣΜΗΕ μέσω Υποσταθμού κατά τα οριζόμενα στην οικεία Οριστική Προσφορά Σύνδεσης.		

Έντονο επενδυτικό ενδιαφέρον Μεγάλο κύμα αιτήσεων ξανά στη ΡΑΕ

1

Αιτήσεις που υποβλήθηκαν από τον Δεκέμβριο 2017

	Αριθμός Αιτήσεων	Ισχύς (MW)
ΑΙΟΛΙΚΑ	376	3.479,00
ΦΒ	357	4.235,00
ΜΥΗΕ	30	62,40
ΒΙΟΜΑΖΑ	7	18,60
ΥΒΡΙΔΙΚΑ	36	137,80
ΛΟΙΠΕΣ	3	46,30
	809	7.979,10

Δεκέμβριο
2018

260
Αιτήσεις
2927,5 MW

Μάρτιος
2019

273
Αιτήσεις
2757,6 MW

Αιτήσεις που εκκρεμούν έως τον Δεκ. 2017

	Αριθμός Αιτήσεων	Ισχύς (MW)
ΑΙΟΛΙΚΑ	274	15.576,00
ΦΒ	11	343,00
ΜΥΗΕ	33	45,90
ΒΙΟΜΑΖΑ	14	140,40
ΥΒΡΙΔΙΚΑ	135	1.268,20
ΛΟΙΠΕΣ	38	3.637,70
	505	21.011,20

2

**Τι ισχύει σήμερα για την
τιμολόγηση έργων ΑΠΕ
(αφορά ανεξάρτητους
παραγωγούς)**

- **Δυνατότητα συμμετοχής στην επόμενη Ανταγωνιστική Διαδικασία του 2019** (Κατηγορία Ι) και καθορισμός Τ.Α. σε περίπτωση που επιλεγούν.
- Τιμή Εκκίνησης Ανταγωνιστικής Διαδικασίας 69,26 €/MWh

Εναλλακτικά (άρθρο 72, ν.4062/2019)

- **(έως 31.12.2019):** Τ.Α. = $1,2 * \mu\text{ΟΤΣ}_{2018} = 1,2 * 60,39/\text{MWh} = 72,47 \text{ €/MWh}$
- **Από 01.01.2020:** μεσοσταθμική Τ.Α. που προέκυψε κατά τις τρεις (3) προηγούμενες πριν την τελευταία ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών που αφορούν στην ίδια τεχνολογία προσαυξημένη κατά 5%.

Σε κάθε περίπτωση οι εν λόγω σταθμοί υπογράφουν ΣΕΣΤ (άρθρο 3, παρ. 5 και άρθρο 10 του ν. 4414/2016).

Βάσει του άρθρου 3, παρ. 5 του ν.4414/2016 στους σταθμούς που υπογράφουν ΣΕΣΤ ΔΕΝ εφαρμόζονται οι προβλέψεις του άρθρου 5 περί συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι προσφορές έγχυσης για την ενέργεια που προβλέπεται ότι θα εγχύσουν υποβάλλονται από τον ΔΑΠΕΕΠ (άρθρο 98, παρ. 5, εδάφιο δ του ν. 4512/2018)

- **Δυνατότητα συμμετοχής στην επόμενη Ανταγωνιστική Διαδικασία του 2019** (Κατηγορία Ι) και καθορισμός Τ.Α. σε περίπτωση που επιλεγούν.
- Τιμή Εκκίνησης Ανταγωνιστικής Διαδικασίας 69,26 €/MWh

Εναλλακτικά (άρθρο 72, ν.4602/2019)

- **(έως 31.12.2019):** Τ.Α. = $1,1 * \mu\text{ΟΤΣ}_{2018} = 1,1 * 60,39 \text{ €/MWh} = 66,43\text{€/MWh}$
- **Από 01.01.2020:** μεσοσταθμική Τ.Α. που προέκυψε κατά τις τρεις (3) προηγούμενες πριν την τελευταία ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών που αφορούν στην ίδια τεχνολογία προσαυξημένη κατά 5%.

Σε κάθε περίπτωση οι εν λόγω σταθμοί υπογράφουν ΣΕΣΤ (άρθρο 3, παρ. 5 και άρθρο 10 του ν. 4414/2016).

Βάσει του άρθρου 3, παρ. 5 του ν.4414/2016 στους σταθμούς που υπογράφουν ΣΕΣΤ ΔΕΝ εφαρμόζονται οι προβλέψεις του άρθρου 5 περί συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι προσφορές έγχυσης για την ενέργεια που προβλέπεται ότι θα εγχύσουν υποβάλλονται από τον ΔΑΠΕΕΠ (άρθρο 98, παρ. 5, εδάφιο δ του ν. 4512/2018)

- Υποχρέωση συμμετοχής στην επόμενη Ανταγωνιστική Διαδικασία του 2019 (Κατηγορία I) και καθορισμός Τ.Α. σε περίπτωση που επιλεγούν.
- Τιμή Εκκίνησης Ανταγωνιστικής Διαδικασίας 69,26 €/MWh

Οι εν λόγω σταθμοί υπογράφουν ΣΕΔΠ (άρθρο 3, παρ. 2 και άρθρο 9 του ν. 4414/2016).

Βάσει του άρθρου 3, παρ. 1 του ν.4414/2016 οι σταθμοί που υπογράφουν ΣΕΔΠ ΣΥΜΜΕΤΕΧΟΥΝ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και εκκαθαρίζονται σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 5.

Εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων

Υποβολή προσφορών έγχυσης στον ΗΕΠ είτε αυτόνομα είτε μέσω ΦΟΣΕ είτε μέσω ΦΟΣΕΤΕΚ.

Ανάληψη υποχρεώσεων βέλτιστης ακρίβειας πρόβλεψης, εκτός εάν εκπροσωπούνται από ΦΟΣΕΤΕΚ

- Υποχρέωση συμμετοχής στην επόμενη Ανταγωνιστική Διαδικασία του 2019 (Κατηγορία I) και καθορισμός Τ.Α. σε περίπτωση που επιλεγούν.
- Τιμή Εκκίνησης Ανταγωνιστικής Διαδικασίας 69,26 €/MWh

Οι εν λόγω σταθμοί υπογράφουν ΣΕΔΠ (άρθρο 3, παρ. 2 και άρθρο 9 του ν. 4414/2016).

Βάσει του άρθρου 3, παρ. 1 του ν.4414/2016 οι σταθμοί που υπογράφουν ΣΕΔΠ συμμετέχουν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και εκκαθαρίζονται σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 5.

- Εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων
- Υποβολή προσφορών έγχυσης στον ΗΕΠ είτε αυτόνομα είτε μέσω ΦΟΣΕ είτε μέσω ΦΟΣΕΤΕΚ
- Ανάλυση υποχρεώσεων βέλτιστης ακρίβειας πρόβλεψης, εκτός εάν εκπροσωπούνται από ΦΟΣΕΤΕΚ

- **Υποχρέωση συμμετοχής στην επόμενη Ανταγωνιστική Διαδικασία του 2020**
- Θα καθοριστεί η Τιμή Εκκίνησης μετά από Γνώμη της ΡΑΕ και Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας

Οι εν λόγω σταθμοί υπογράφουν ΣΕΣΤ (άρθρο 3, παρ. 5 και άρθρο 10 του ν. 4414/2016).

Βάσει του άρθρου 3, παρ. 5 του ν.4414/2016 στους σταθμούς που υπογράφουν ΣΕΣΤ **ΔΕΝ** εφαρμόζονται οι προβλέψεις του άρθρου 5 περί συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι προσφορές έγχυσης για την ενέργεια που προβλέπεται ότι θα εγχύσουν υποβάλλονται από τον ΔΑΠΕΕΠ (άρθρο 98, παρ. 5, εδάφιο δ του ν. 4512/2018)

- Καθορισμός **Σταθερής Τιμής**, η οποία ταυτίζεται με την Τ.Α., βάσει Πίνακα άρθρου 4, παρ. 1 του ν. 4414/2016
 - Έως 31.12.2020: Τ.Α. = 98€/MWh
 - Από 01.01.2021: (ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/25511/882 (ΦΕΚ Β' 1021/27.03.2019) - Τ.Α. = 79 €/MWh

Οι εν λόγω σταθμοί υπογράφουν ΣΕΣΤ (άρθρο 3, παρ. 5 και άρθρο 10 του ν. 4414/2016).

Βάσει του άρθρου 3, παρ. 5 του ν.4414/2016 στους σταθμούς που υπογράφουν ΣΕΣΤ ΔΕΝ εφαρμόζονται οι προβλέψεις του άρθρου 5 περί συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι προσφορές έγχυσης για την ενέργεια που προβλέπεται ότι θα εγχύσουν υποβάλλονται από τον ΔΑΠΕΕΠ (άρθρο 98, παρ. 5, εδάφιο δ του ν. 4512/2018)

Οι εν λόγω σταθμοί έχουν ήδη υπογράψει ΣΕΔΠ (άρθρο 3, παρ. 2 και άρθρο 9 του ν. 4414/2016).

Έως 31.12.2020: Τ.Α. = 98€/MWh,

Από 01.01.2021: (ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/25511/882 (ΦΕΚ Β' 1021/27.03.2019) - Τ.Α. = 70 €/MWh

- Ειδικά για τα έργα που εμπíπτουν στο πεδίο εφαρμογής των διατάξεων της απόφασης της Ρ.Α.Ε. 904/2011, όπως έχει τροποποιηθεί με τις αποφάσεις της Ρ.Α.Ε. 155/2012 (ΦΕΚ Β' 908) και 452/2015 (ΦΕΚ Β' 2859) και ισχύει → **Τ.Α. = 65 €/MWh**

Βάσει του άρθρου 3, παρ. 1 του ν.4414/2016 οι σταθμοί που υπογράφουν ΣΕΔΠ **ΣΥΜΜΕΤΕΧΟΥΝ** στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και εκκαθαρίζονται σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 5.

- Εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων
- Υποβολή προσφορών έγχυσης στον ΗΕΠ είτε αυτόνομα είτε μέσω ΦΟΣΕ είτε μέσω ΦΟΣΕΤΕΚ
- Ανάλυση υποχρεώσεων βέλτιστης ακρίβειας πρόβλεψης, εκτός εάν εκπροσωπούνται από ΦΟΣΕΤΕΚ

- Υποχρέωση συμμετοχής στην επόμενη Ανταγωνιστική Διαδικασία του 2019 (Κατηγορία II) και καθορισμός Τ.Α. σε περίπτωση που επιλεγούν.
- Τιμή Εκκίνησης Ανταγωνιστικής Διαδικασίας 69,18 €/MWh

Οι εν λόγω σταθμοί υπογράφουν **ΣΕΔΠ** (άρθρο 3, παρ. 2 και άρθρο 9 του ν. 4414/2016).

Βάσει του άρθρου 3, παρ. 1 του ν.4414/2016 οι σταθμοί που υπογράφουν ΣΕΔΠ **ΣΥΜΜΕΤΕΧΟΥΝ** στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και εκκαθαρίζονται σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 5.

- Εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων
- Υποβολή προσφορών έγχυσης στον ΗΕΠ είτε αυτόνομα είτε μέσω ΦΟΣΕ είτε μέσω ΦΟΣΕΤΕΚ
- Ανάλυση υποχρεώσεων βέλτιστης ακρίβειας πρόβλεψης, εκτός εάν εκπροσωπούνται από ΦΟΣΕΤΕΚ

3

Ενεργειακές Κοινότητες και Αγρότες

Ορισμός Ενεργειακής Κοινότητας

- Η Ενεργειακή Κοινότητα (Ε.Κοιν.), είναι αστικός συνεταιρισμός αποκλειστικού σκοπού με στόχο την προώθηση της κοινωνικής και αλληλέγγυας οικονομίας και καινοτομίας στον ενεργειακό τομέα, την αντιμετώπιση της ενεργειακής ένδειας και την προαγωγή της ενεργειακής αειφορίας, την παραγωγή, αποθήκευση, ιδιοκατανάλωση, διανομή και προμήθεια ενέργειας, *την ενίσχυση της ενεργειακής αυτάρκειας/ασφάλειας σε νησιωτικούς δήμους καθώς και τη βελτίωση της ενεργειακής αποδοτικότητας στην τελική χρήση σε τοπικό και περιφερειακό επίπεδο.*

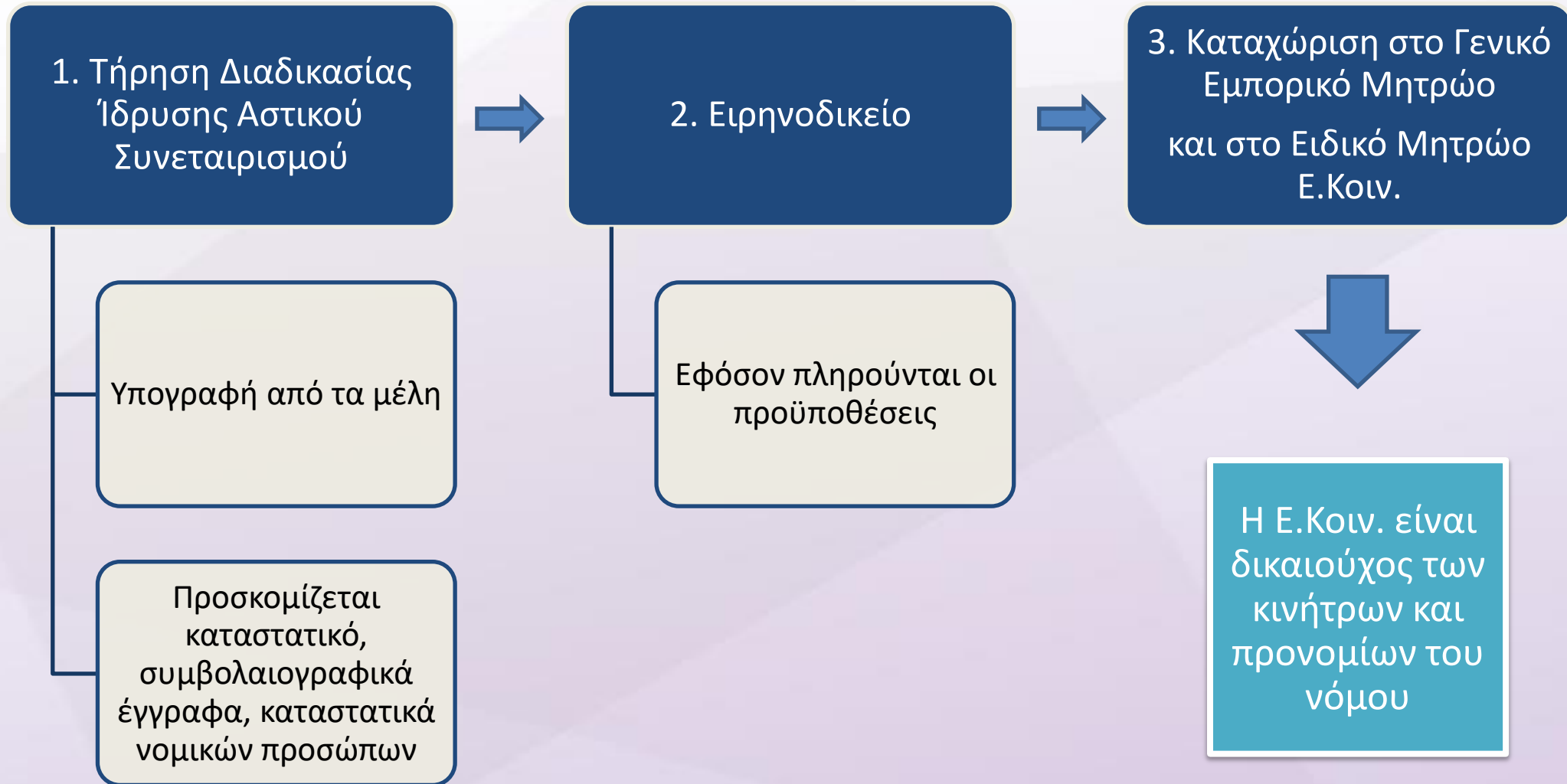
Ποιοι μπορούν να συμμετέχουν;

- Φυσικά πρόσωπα
- Νομικά πρόσωπα δημοσίου δικαίου
- Νομικά πρόσωπα ιδιωτικού δικαίου
- Ο.Τ.Α. α' & β' βαθμού της ίδιας περιφέρειας

Κριτήρια εντοπιότητας

Τουλάχιστον το 51% των μελών πρέπει να σχετίζονται με τον τόπο στον οποίο βρίσκεται η έδρα της Ε.Κοιν., και συγκεκριμένα τα φυσικά πρόσωπα – μέλη να έχουν πλήρη ή ψιλή κυριότητα ή επικαρπία σε ακίνητο το οποίο βρίσκεται εντός της περιφέρειας της έδρας της Ε.Κοιν. ή να είναι δημότες δήμου της περιφέρειας αυτής και τα νομικά πρόσωπα μέλη να έχουν την έδρα τους εντός της περιφέρειας της έδρας της Ε.Κοιν.

Διαδικασία Σύστασης Ενεργειακής Κοινότητας



Μορφές Ενεργειακών Κοινοτήτων

Χαρακτήρας Ε.Κοιν	Ελάχιστος αριθμός μελών	Διάθεση Κερδών	Συνεταιριστικές μερίδες
Μη Κερδοσκοπικός Χαρακτήρας – Χωρίς δυνατότητα διανομής πλεονασμάτων χρήσης	<ul style="list-style-type: none">▶ 5 στην περίπτωση που τα μέλη είναι νομικά πρόσωπα δημοσίου δικαίου ή φυσικά πρόσωπα (5*20%)▶ 3 στην περίπτωση που τα μέλη είναι μόνο Ο.Τ.Α. (π.χ. 35%, 35%, 30%)▶ 3 στην περίπτωση που τα μέλη είναι νομικά πρόσωπα δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου ή φυσικά πρόσωπα, εκ των οποίων τα δύο (2) τουλάχιστον να είναι Ο.Τ.Α. (20%, 40%, 40%)▶ 2 στην περίπτωση που τα μέλη είναι ΟΤΑ και είναι σε νησιωτική περιοχή (50%, 50%)	<ul style="list-style-type: none">▶ Δεν επιτρέπεται η διανομή κερδών – Αποθεματικό και διάθεση για τους σκοπούς της Ε.Κοιν.▶ Εξαιρέση για τα νησιά (<3100), κομμάτι των κερδών μπορεί να διατεθεί για δράσεις κοινής ωφέλειας με τοπικό χαρακτήρα (π.χ. δεξαμενές κτλ)	<p>✓ Κάθε μέλος μπορεί να κατέχει πέραν της υποχρεωτικής συνεταιριστικής μερίδας και μία ή περισσότερες προαιρετικές συνεταιριστικές μερίδες, με <u>ανώτατο όριο συμμετοχής του στο συνεταιριστικό κεφάλαιο το 20%, με εξαίρεση τους Ο.Τ.Α.</u> που μπορούν να συμμετέχουν στο συνεταιριστικό κεφάλαιο <u>με ανώτατο όριο το 40%.</u></p> <p>Ειδικός Όρος για Νησιά</p> <p>✓ <u>Ειδικότερα για τα νησιά (<3100 κάτοικοι), τα ποσοστά συμμετοχής των Ο.Τ.Α. μπορούν να φτάσουν στο 50%.</u></p>
Κερδοσκοπικός Χαρακτήρας – Διανομή πλεονασμάτων χρήσης	<ul style="list-style-type: none">▶ 15, στην περίπτωση που τα μέλη είναι ΝΠΔΔ - εκτός των Ο.Τ.Α- ή νομικά πρόσωπα ιδιωτικού δικαίου ή φυσικά πρόσωπα▶ 10 αν είναι σε νησιωτικό Δήμο (<3100)▶ 50% συν ένα εξ' αυτών είναι φυσικά πρόσωπα▶ επιτρέπεται η διανομή κερδών	<ul style="list-style-type: none">▶ Επιτρέπεται η διανομή του υπολοίπου των καθαρών κερδών μετά την αφαίρεση των αποθεματικών στα μέλη.	

- ✓ Κάθε μέλος διαθέτει μία ψήφο, ανεξαρτήτως του συνεταιριστικού κεφαλαίου το οποίο κατέχει.
- ✓ Ο "κερδοσκοπικός" ή "μη κερδοσκοπικός" χαρακτήρας της Ε.Κοιν. παραμένει καθ' όλη τη διάρκεια της

Δραστηριότητα Ενεργειακής Κοινότητας (1)

- Παραγωγή, αποθήκευση, ιδιοκατανάλωση ή πώληση ηλεκτρικής ή θερμικής ή ψυκτικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. εγκατεστημένους εντός της περιφέρειας που βρίσκεται η έδρα της Ε.Κοιν.
- Διαχείριση (συλλογή, μεταφορά, επεξεργασία, αποθήκευση, διάθεση) πρώτης ύλης για την παραγωγή ηλεκτρικής ή θερμικής ή ψυκτικής ενέργειας από βιομάζα ή βιορευστά ή βιοαέριο ή μέσω ενεργειακής αξιοποίησης του βιοαποικοδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων).
- Προμήθεια για τα μέλη της ενεργειακών προϊόντων, συσκευών, εγκαταστάσεων, με στόχο τη μείωση της ενεργειακής κατανάλωσης και της χρήσης συμβατικών καυσίμων, καθώς και τη βελτίωση της ενεργειακής αποδοτικότητας.
- Προμήθεια για τα μέλη της ηλεκτροκίνητων οχημάτων (υβριδικών ή μη) και οχημάτων με καύση φυσικού αερίου, υγραερίου ή βιοαερίου.

Δραστηριότητα Ενεργειακής Κοινότητας (2)

- Διανομή ηλεκτρικής ενέργειας εντός της περιφέρειας που βρίσκεται η έδρα της ή διανομή θερμικής ή ψυκτικής ενέργειας.
- Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας ή φυσικού αερίου προς Τελικούς Πελάτες εντός της περιφέρειας που βρίσκεται η έδρα της .
- Διαχείριση της ζήτησης για τη μείωση της τελικής χρήσης της ηλεκτρικής ενέργειας.
- Ανάπτυξη, διαχείριση και εκμετάλλευση σταθμών φόρτισης ηλεκτροκίνητων οχημάτων και σημείων ανεφοδιασμού με συμπιεσμένο φυσικό αέριο (CNG), υγροποιημένο φυσικό αέριο (LNG), υγραέριο ή βιοαέριο ή διαχείριση μέσω βιώσιμων μεταφορών εντός της περιφέρειας που βρίσκεται η έδρα της Ε.Κοιν.
- Εγκατάσταση και λειτουργία μονάδων ασφαλάτωσης νερού με χρήση Α.Π.Ε.
- Ανάπτυξη, διαχείριση και εκμετάλλευση υποδομών εναλλακτικών καυσίμων ή διαχείριση μέσω βιώσιμων μεταφορών εντός της περιφέρειας που βρίσκεται η έδρα της Ε.Κοιν.
- Παροχή Ενεργειακών Υπηρεσιών (ESCOs)

Δραστηριότητα Ενεργειακής Κοινότητας (3)

- ▶ Προσέλκυση κεφαλαίων για την πραγματοποίηση επενδύσεων αξιοποίησης των Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. ή παρεμβάσεων βελτίωσης της ενεργειακής απόδοσης εντός της περιφερειακής ενότητας που βρίσκεται η έδρα της Ε.Κοιν.
- ▶ Σύνταξη τεχνικοοικονομικών μελετών αξιοποίησης των Α.Π.Ε. ή της Σ.Η.Θ.Υ.Α. ή υλοποίησης παρεμβάσεων βελτίωσης της ενεργειακής απόδοσης ή παροχή στα μέλη της τεχνικής υποστήριξης στους ανωτέρω τομείς.
- ▶ Διαχείριση ή συμμετοχή σε προγράμματα χρηματοδοτούμενα από εθνικούς πόρους ή πόρους της Ευρωπαϊκής Ένωσης σχετικά με τους σκοπούς της.
- ▶ Παροχή συμβουλών για τη διαχείριση ή συμμετοχή των μελών της σε προγράμματα χρηματοδοτούμενα από εθνικούς πόρους ή πόρους της Ευρωπαϊκής Ένωσης σχετικά με τους σκοπούς της.
- ▶ Ενημέρωση, εκπαίδευση και ευαισθητοποίηση σε τοπικό και περιφερειακό επίπεδο για θέματα ενεργειακής αειφορίας.
- ▶ ***Δράσεις για την αντιμετώπιση της ενεργειακής ένδειας σε ευάλωτους καταναλωτές ή πολίτες κάτω από τα όρια της φτώχειας, ανεξάρτητα αν είναι μέλη της ενεργειακής κοινότητας, όπως ενδεικτικά παροχή ή συμψηφισμός ενέργειας, ενεργειακή αναβάθμιση κατοικιών ή άλλα μέτρα που μειώνουν την κατανάλωση της ενέργειας στις κατοικίες των πολιτών αυτών.***

Μέτρα πολιτικής στήριξης των Εν.Κοιν. (1)

- Ένταξη των Ε.Κοιν. στον Αναπτυξιακό κατ' αναλογία με τις Κοιν.Σ.Επ. καθώς και σε άλλα προγράμματα χρηματοδοτούμενα από εθνικούς πόρους ή πόρους της Ευρωπαϊκής Ένωσης σχετικά με τους σκοπούς τους.
- Δυνατότητα για ειδικές προϋποθέσεις και όρους προνομιακής συμμετοχής ή εξαίρεσης από τις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών (ΥΑ) καθώς και προνομιακών **χρεώσεων** για υπηρεσίες στην αγορά – **18MW στο σύνολο από ΕΚΟΙΝ**
- Απαλλαγή από την υποχρέωση καταβολής του Ετήσιου τέλους διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας
- Προτεραιότητα χορήγησης άδειας παραγωγής, προσφοράς σύνδεσης και έγκρισης περιβαλλοντικών όρων για σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής (εφόσον παρουσιάζουν εδαφική επικάλυψη και υποβάλλονται στον ίδιο κύκλο αιτήσεων)

Μέτρα πολιτικής στήριξης των Εν.Κοιν. (2)

- Μειωμένες εγγυητικές επιστολές (50%)
- Επιτρέπεται η εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών και σταθμών μικρών ανεμογεννητριών από Ε.Κοιν. για την κάλυψη ενεργειακών αναγκών των μελών τους με εφαρμογή εικονικού ενεργειακού συμπηφισμού (και για μη μέλη)
 - Σημειώνεται πως ειδικά για VNM δύνανται να φτάσουν στο 1MWp εγκατάστασης πλέον
- Μεταβίβαση αδειών, σταθμών παραγωγής αποκλειστικά σε Ε.Κοιν. με όμοιο επιτρεπόμενο τρόπο διάθεσης των πλεονασμάτων χρήσης και εντός της ίδιας περιφέρειας
- **Τιμολόγηση ΦΒ από ΕΚΟΙΝ:**
- ***Μεσοσταθμική τιμή των διαγωνισμών για τα ΦΒ και της αντίστοιχης κατηγορίας προσαυξημένο κατά 10% (ν.4602/2019)***
- Το ανώτατο όριο των χρεώσεων προς τον Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. καθορίζεται ίσο με 10%, έναντι του 20% που ισχύει για τους υπόλοιπους κατόχους σταθμών ΑΠΕ που εκπροσωπούνται από Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. (άρθ. 8 Υ.Α. υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/25512/883

Μέτρα πολιτικής στήριξης των Εν.Κοιν. ('3)

- Εξασφάλιση χρηματοδότησης μέσω ΕΣΠΑ για τη στήριξη των ΕΚΟΙΝ – Ρόλος στο ΚΑΠΕ

Μέσω ΕΣΠΑ 25εκ.€ για δράσεις ΑΠΕ από ΕΚΟΙΝ

Συγκριτική αξιολόγηση - Θα περιλαμβάνει και τεχνική ωρίμανση μελετών

Αναμένεται η πρόσκληση να «ανοίξει» τέλη Απριλίου –Πρόταση για ΕΦΔ το ΚΑΠΕ

Αφορά ΕΚΟΙΝ που έχουν ιδρυθεί καθώς και υπό ίδρυση

Ειδική πρόβλεψη για την Καταπολέμηση της Ενεργειακής Φτώχειας

Πρόβλεψη για ίδρυση Helpdesk – Τηλεφωνική – Ψηφιακή υποστήριξη ενδιαφερομένων

- ▶ Εξετάζονται περαιτέρω χρηματοδοτικά εργαλεία για τη στήριξη των ΕΚΟΙΝ από την ηγεσία του ΥΠΕΝ

- Έχει τεθεί μέγιστο όριο για κάθε μία ενεργειακή κοινότητα: **18MW**.

- Αυτό αφορά ΟΛΕΣ τις τεχνολογίες ΑΠΕ

Παράδειγμα: Μία ενεργειακή κοινότητα μπορεί να υποβάλλει αιτήσεις εκτός ανταγωνιστικής διαδικασίας για:

- Μόνο Φ/Β εγκαταστάσεις ύψους έως και 18MW
- Μόνο Αιολικές εγκαταστάσεις ύψους έως και 18MW
- Αιολικές και Φ/Β εγκαταστάσεις συνολικής ισχύος έως 18MW



Όριο
18MW

(άρθρο 72, ν.4062/2019) → Κατηγορία 30

Ηλιακή Ενέργεια που αξιοποιείται με φωτοβολταϊκούς σταθμούς που ανήκουν σε Ενεργειακές Κοινότητες του ν. 4513/2018 με εγκατεστημένη ισχύ $\leq 1\text{MW}$ ή σε κατ' επάγγελμα αγρότες με εγκατεστημένη ισχύ $< 500\text{ kW}$

- μεσοσταθμική Τ.Α. που προέκυψε κατά τις τρεις (3) προηγούμενες πριν την τελευταία ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών που αφορούν στην εν λόγω κατηγορία φ/β σταθμών ή, αν δεν έχουν διενεργηθεί διαγωνισμοί στην κατηγορία, στην ίδια τεχνολογία προσαυξημένη κατά 10%.

- Δεν συμμετέχουν σε Ανταγωνιστική Διαδικασία (εφόσον ικανοποιούν και τις σχετικές διατάξεις του (άρθρο 72, παρ. 3&4, ν. 4062/2019)
- **31.12.2020 → 98 €/MWh**
- Η **Σταθερή Τιμή** που τους αναλογεί αντιστοιχεί στην Τ.Α. του Πίνακα του άρθρου 4, παρ. 1 του ν. 4414/2016 - **ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/25511/882 (ΦΕΚ Β' 1021/27.03.2019) : Η νέα τιμή που θα ισχύει από 01.01.2021 είναι **Τ.Α.= 82 €/MWh****

Οι εν λόγω σταθμοί υπογράφουν ΣΕΣΤ (άρθρο 3, παρ. 5 και άρθρο 10 του ν. 4414/2016).

Βάσει του άρθρου 3, παρ. 5 του ν.4414/2016 στους σταθμούς που υπογράφουν ΣΕΣΤ **ΔΕΝ** εφαρμόζονται οι προβλέψεις του άρθρου 5 περί συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι προσφορές έγχυσης για την ενέργεια που προβλέπεται ότι θα εγχύσουν υποβάλλονται από τον ΔΑΠΕΕΠ (άρθρο 98, παρ. 5, εδάφιο δ του ν. 4512/2018)

- Δεν συμμετέχουν σε Ανταγωνιστική Διαδικασία (εφόσον ικανοποιούν και τις σχετικές διατάξεις του (άρθρο 72, παρ. 3&4, ν. 4062/2019)
- **31.12.2020 → 98 €/MWh**
- Η Τ.Α. που τους αναλογεί αντιστοιχεί στην Τ.Α. του Πίνακα του άρθρου 4, παρ. 1 του ν. 4414/2016 - **ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/25511/882 (ΦΕΚ Β' 1021/27.03.2019) : Η νέα τιμή που θα ισχύει από 01.01.2021 είναι Τ.Α.=82 €/MWh**

Βάσει του άρθρου 3, παρ. 1 του ν.4414/2016 οι σταθμοί που υπογράφουν ΣΕΔΠ **ΣΥΜΜΕΤΕΧΟΥΝ** στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και εκκαθαρίζονται σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 5.

- Εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων
- Υποβολή προσφορών έγχυσης στον ΗΕΠ είτε αυτόνομα είτε μέσω ΦΟΣΕ είτε μέσω ΦΟΣΕΤΕΚ
- Ανάλυση υποχρεώσεων βέλτιστης ακρίβειας πρόβλεψης, εκτός εάν εκπροσωπούνται από

- Υποχρέωση συμμετοχής στην επόμενη Ανταγωνιστική Διαδικασία του 2019 (Κατηγορία II) και καθορισμός Τ.Α. σε περίπτωση που επιλεγούν.
- Τιμή Εκκίνησης Ανταγωνιστικής Διαδικασίας 69,18 €/MWh

Βάσει του άρθρου 3, παρ. 1 του ν.4414/2016 οι σταθμοί που υπογράφουν ΣΕΔΠ **ΣΥΜΜΕΤΕΧΟΥΝ** στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και εκκαθαρίζονται σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 5.

- Εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων
- Υποβολή προσφορών έγχυσης στον ΗΕΠ είτε αυτόνομα είτε μέσω ΦΟΣΕ είτε μέσω ΦΟΣΕΤΕΚ
- Ανάληψη υποχρεώσεων βέλτιστης ακρίβειας πρόβλεψης, εκτός εάν εκπροσωπούνται από ΦΟΣΕΤΕΚ

3.6 Φ/Β σταθμοί έως 100kW (1)

Ισχύουν και για αγρότες

- Δεν υπάρχει υποχρέωση συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία
- (εάν επιλεγεί - Τιμή Εκκίνησης Ανταγωνιστικής Διαδικασίας 69,26 €/MWh)

Η Τ.Α. Προκύπτει από το Άρθρο 72, ν.4062/2019)

Μεσοσταθμική Τ.Α. που προέκυψε κατά τις τρεις (3) προηγούμενες πριν την τελευταία ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών που αφορούν στην ίδια τεχνολογία προσαυξημένη κατά 10%.

- **Σύνδεση μέχρι αρχές Ιουλίου** → Τ.Α. $(78,42 * 1,1 = 86,27 \text{ €/MWh})$
- **Σύνδεση μετά τις αρχές Ιουλίου έως τον επόμενο διαγωνισμό (Δεκέμβριο)** → Τ.Α. $(72,11 * 1,1 = 79,32 \text{ €/MWh})$

Σε κάθε περίπτωση οι εν λόγω σταθμοί υπογράφουν ΣΕΣΤ (άρθρο 3, παρ. 5 και άρθρο 10 του ν. 4414/2016).

Βάσει του άρθρου 3, παρ. 5 του ν.4414/2016 στους σταθμούς που υπογράφουν ΣΕΣΤ **ΔΕΝ** εφαρμόζονται οι προβλέψεις του άρθρου 5 περί συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι προσφορές έγχυσης για την ενέργεια που προβλέπεται ότι θα εγχύσουν υποβάλλονται από τον ΔΑΠΕΕΠ (άρθρο 98, παρ. 5, εδάφιο δ του ν. 4512/2018)

3.7 Φ/Β σταθμοί $100\text{kW} < P_{PV} < 500\text{kW}$

Ισχύουν και για αγρότες

- Δεν υπάρχει υποχρέωση συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία
- (εάν επιλεγεί - Τιμή Εκκίνησης Ανταγωνιστικής Διαδικασίας 69,26 €/MWh)

Η Τ.Α. Προκύπτει από το Άρθρο 72, ν.4062/2019)

Μεσοσταθμική Τ.Α. που προέκυψε κατά τις τρεις (3) προηγούμενες πριν την τελευταία ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών που αφορούν στην ίδια τεχνολογία προσαυξημένη κατά 10%.

- **Σύνδεση μέχρι αρχές Ιουλίου** → Τ.Α. $(78,42 * 1,1 = 86,27 \text{ €/MWh})$
- **Σύνδεση μετά τις αρχές Ιουλίου έως τον επόμενο διαγωνισμό (Δεκέμβριο)** → Τ.Α. $(72,11 * 1,1 = 79,32 \text{ €/MWh})$

Σε κάθε περίπτωση οι εν λόγω σταθμοί υπογράφουν ΣΕΣΤ (άρθρο 3, παρ. 5 και άρθρο 10 του ν. 4414/2016).

Βάσει του άρθρου 3, παρ. 5 του ν.4414/2016 στους σταθμούς που υπογράφουν ΣΕΣΤ **ΔΕΝ** εφαρμόζονται οι προβλέψεις του άρθρου 5 περί συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι προσφορές έγχυσης για την ενέργεια που προβλέπεται ότι θα εγχύσουν υποβάλλονται από τον ΔΑΠΕΕΠ (άρθρο 98, παρ. 5, εδάφιο δ του ν. 4512/2018)

Φ/Β σταθμοί $500\text{kW} \leq P_{PV} \leq 1 \text{ MW}$ (3)

- Δεν υπάρχει υποχρέωση συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία
- (εάν επιλεγεί - Τιμή Εκκίνησης Ανταγωνιστικής Διαδικασίας 69,26 €/MWh)

Η Τ.Α. Προκύπτει από το Άρθρο 72, ν.4062/2019)

Μεσοσταθμική Τ.Α. που προέκυψε κατά τις τρεις (3) προηγούμενες πριν την τελευταία ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών που αφορούν στην ίδια τεχνολογία προσαυξημένη κατά 10%.

- **Σύνδεση μέχρι αρχές Ιουλίου** → Τ.Α. $(78,42 * 1,1 = 86,27 \text{ €/MWh})$
- **Σύνδεση μετά τις αρχές Ιουλίου έως τον επόμενο διαγωνισμό (Δεκέμβριο)** → Τ.Α. $(72,11 * 1,1 = 79,32 \text{ €/MWh})$

Οι εν λόγω σταθμοί υπογράφουν ΣΕΔΠ (άρθρο 3, παρ. 2 και άρθρο 9 του ν. 4414/2016).

Βάσει του άρθρου 3, παρ. 1 του ν.4414/2016 οι σταθμοί που υπογράφουν ΣΕΔΠ ΣΥΜΜΕΤΕΧΟΥΝ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και εκκαθαρίζονται σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 5.

Εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων

Υποβολή προσφορών έγχυσης στον ΗΕΠ είτε αυτόνομα είτε μέσω ΦΟΣΕ είτε μέσω ΦΟΣΕΤΕΚ.

Ανάληψη υποχρεώσεων βέλτιστης ακρίβειας πρόβλεψης, εκτός εάν εκπροσωπούνται από ΦΟΣΕΤΕΚ

- Υποχρέωση συμμετοχής στην επόμενη Ανταγωνιστική Διαδικασία του 2019 (Κατηγορία I) και καθορισμός Τ.Α. σε περίπτωση που επιλεγούν.
- Τιμή Εκκίνησης Ανταγωνιστικής Διαδικασίας 69,26 €/MWh

Οι εν λόγω σταθμοί υπογράφουν ΣΕΔΠ (άρθρο 3, παρ. 2 και άρθρο 9 του ν. 4414/2016).

Βάσει του άρθρου 3, παρ. 1 του ν.4414/2016 οι σταθμοί που υπογράφουν ΣΕΔΠ συμμετέχουν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και εκκαθαρίζονται σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 5.

- Εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων
- Υποβολή προσφορών έγχυσης στον ΗΕΠ είτε αυτόνομα είτε μέσω ΦΟΣΕ είτε μέσω ΦΟΣΕΤΕΚ
- Ανάλυση υποχρεώσεων βέλτιστης ακρίβειας πρόβλεψης, εκτός εάν εκπροσωπούνται από ΦΟΣΕΤΕΚ

Τιμή εκκίνησης διαγωνισμών – Ανά τεχνολογία

- Υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/34495/1107 (ΦΕΚ Β' 1341/18.04.2019) Για τις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών μετά την πρώτη ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών ανά είδος ανταγωνιστικών διαδικασιών, τεχνολογία και κατηγορία σταθμών, η ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή προσφοράς καθορίζεται:
- **Για τις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά τεχνολογία, ως η μέση τιμή** που προκύπτει από τη μεσοσταθμική τιμή των κατακυρωθεισών προσφορών της προηγούμενης ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών της ίδιας τεχνολογίας και κατηγορίας και της ανώτατης επιτρεπόμενης τιμής προσφοράς της προηγούμενης ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών της ίδιας τεχνολογίας και κατηγορίας.

Τιμή εκκίνησης διαγωνισμών – Κοινοί (neutral)

- Για τις κοινές ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών, ως η ελάχιστη τιμή μεταξύ των υψηλότερων κατακυρωθεισών προσφορών σε καθεμιά από τις αμέσως προηγούμενες ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών, ειδικές κατά τεχνολογία, των κατηγοριών «αιολικοί σταθμοί Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μεγαλύτερης των 3 MW και μικρότερης ή ίσης των 50 MW» και «φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης ή ίσης των 500 kW και μικρότερης ή ίσης των 20 MW», απομειούμενη κατά 1%.

Τιμή εκκίνησης διαγωνισμών – ειδικές κατά περιοχή

- **Για τις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών ειδικές κατά περιοχή,** μετά τη διασύνδεση ενός ή περισσότερων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και για περιοχές που έχουν χαρακτηριστεί ως κορεσμένα δίκτυα κατά την έννοια της παρ. 5 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, κατά τα οριζόμενα στην παρ. 2α.

Όριο έργων για υπογραφή σύμβασης ΣΕΣΤ εκτός διαγωνισμού

(άρθρο 72, παρ. 3&4, ν. 4062/2019):

- «Με την επιφύλαξη της εφαρμογής της παραγράφου 3 του άρθρου 4, **κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο άμεσα ή έμμεσα** μέσω της συμμετοχής του στη διοίκηση ή ως μέτοχος, εταίρος ή μέλος νομικού προσώπου με οποιοδήποτε ποσοστό συμμετοχής **απαγορεύεται να συνάπτει σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, για περισσότερα από δύο (2) έργα της ίδιας τεχνολογίας, εφόσον οι τεχνολογίες ενισχύονται μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών.**»
- **Οι Ενεργειακές Κοινότητες (Ε.Κοιν.)** που συστήνονται, σύμφωνα με τον ν. 4513/2018 (Α' 9) **απαγορεύεται να συνάπτουν συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, για συνολική εγκατεστημένη ισχύ ή μέγιστη ισχύ παραγωγής άνω των 18 MW.** Κατά τα λοιπά εφαρμόζονται αναλογικά οι διατάξεις των προηγούμενων εδαφίων → (μπορούν να υπάρξουν τροποποιήσεις στα αιτήματα που έχουν υποβληθεί στη ΡΑΕ – άρθρο 72, παρ. 7, εδάφιο β, ν. 4062/2019).

Όριο έργων για υπογραφή σύμβασης ΣΕΣΤ εκτός διαγωνισμού

(άρθρο 72, παρ. 3&4, ν. 4062/2019):

- Το όριο των δύο (2) έργων ανά νομικό ή φυσικό πρόσωπο ΔΕΝ ισχύει για τις παρακάτω περιπτώσεις:
- **αα) για αιολικούς σταθμούς, οι οποίοι έχουν υποβάλλει αίτηση για άδεια παραγωγής πριν από την 1.1.2016 και**
- **ββ) για φωτοβολταϊκούς σταθμούς, οι οποίοι έχουν υποβάλλει αίτηση για χορήγηση προσφοράς σύνδεσης μέχρι τις 28.2.2019.**

Όριο έργων για υπογραφή σύμβασης ΣΕΣΤ εκτός διαγωνισμού

Αιολικοί σταθμοί ισχύος έως 3MW (άρθρο 72, παρ.7, ν. 4062/2019)

- Η ΡΑΕ διενεργεί σχετικό έλεγχο:

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ), κατά την αξιολόγηση των αιτήσεων για τη λήψη ή την τροποποίηση λόγω μείωσης της ισχύος αδειών παραγωγής για αιολικούς σταθμούς, οι οποίοι με βάση την αρχική ή νέα ισχύ τους εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, εξετάζει το κριτήριο του πρώτου εδαφίου και αν διαπιστώσει ότι ο αιτών, άμεσα ή έμμεσα κατά τα παραπάνω, κατέχει ήδη δύο (2) άδειες παραγωγής για κατηγορία αιολικών σταθμών που εξαιρείται από την υποχρέωση συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, εκδίδει την άδεια με τον όρο της υποχρεωτικής συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών. Ο όρος αυτός απαγορεύεται να τροποποιηθεί.

Ανοιχτά Ρυθμιστικά Ζητήματα (1/7)

Απλοποίηση αδειοδότησης

Κανονισμός Αδειών Παραγωγής

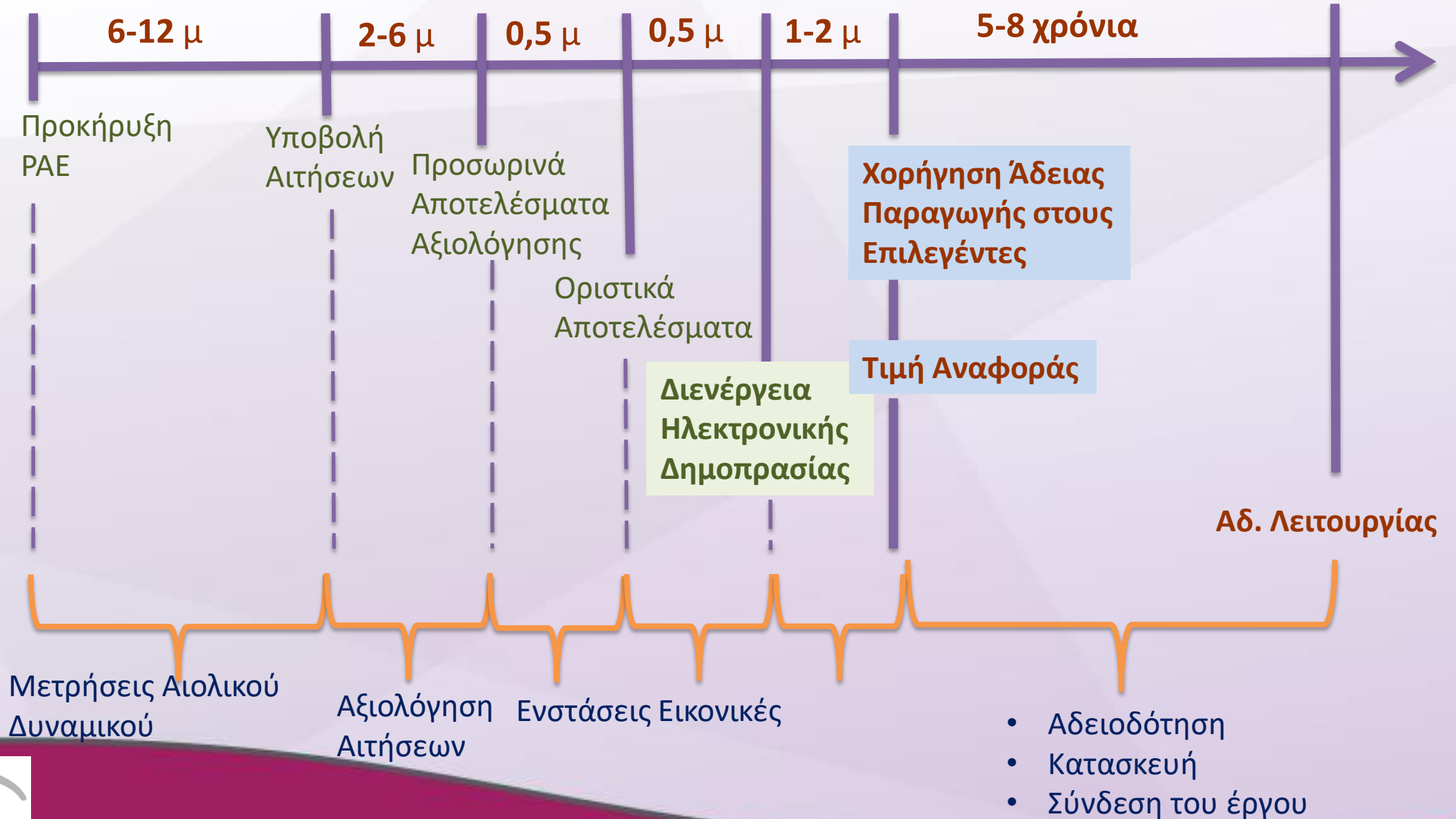
- Επεξεργασία ζητημάτων και επικαιροποίηση / τροποποίηση του Κανονισμού Αδειών Παραγωγής μετά τη θέση σε ισχύ του ν.4414/2016 όπου επέρχονται σημαντικές διαφοροποιήσεις ιδίως ως προς την έναρξη των ανταγωνιστικών διαδικασιών
- Απαιτείται απλοποίηση στο πλαίσιο χορήγησης άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας → Η ΡΑΕ ήδη επεξεργάζεται το εν λόγω θέμα

Ανοιχτά Ρυθμιστικά Ζητήματα (2/7)

Ανταγωνιστική Διαδικασία Μη Ώριμων έργων

- Διερεύνηση σχετικής νομοθετικής ρύθμισης και τροποποίηση του Κανονισμού Αδειών Παραγωγής ώστε να καταστεί εφικτός και αποτελεσματικός ο σχεδιασμός των ανταγωνιστικών διαδικασιών Μη ώριμων έργων.
- Η ΡΑΕ έχει ήδη γνωμοδοτήσει προς το ΥΠΕΝ ώστε να υπάρξουν ειδικές ρυθμίσεις για την ανταγωνιστική διαδικασία Μη ώριμων έργων
- Υπάρχουν σημαντικά ζητήματα που πρέπει να αντιμετωπιστούν:
1. Τα αλληλοεπικαλυπτόμενα έργα, 2. Τεχνολογίες Φ/Β και Αιολικών, 3. Μικρά και Μεγάλα έργα, 4. Ενεργειακές κοινότητες

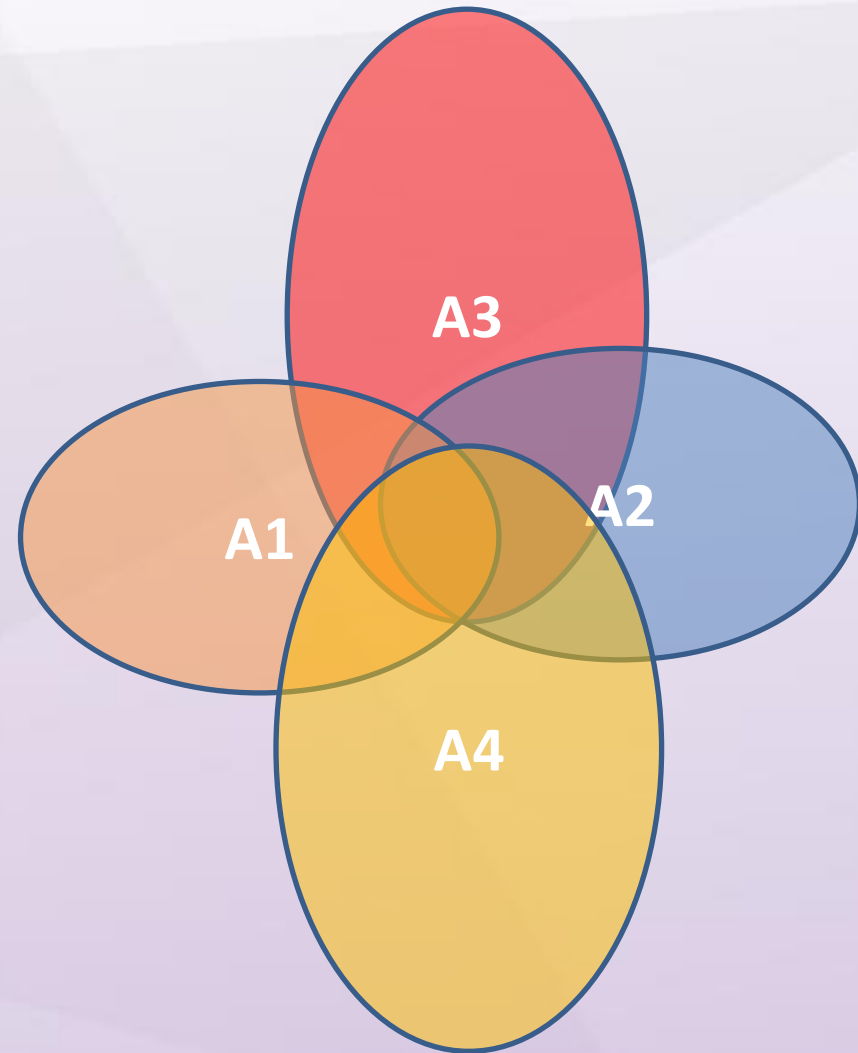
Πρόταση ΡΑΕ για Διαγωνισμούς Μη Ώριμων έργων



Περίπτωση #2

Πλήρης Αλληλοεπικάλυψη 2+ έργων A1, A2,...An

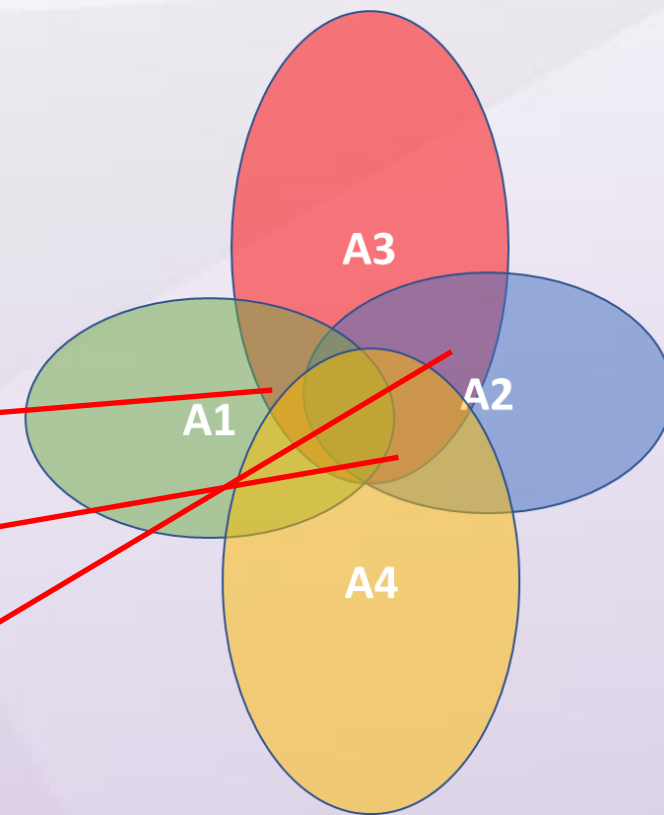
- Οποιοδήποτε από τα έργα είναι καλύτερο σε κατάταξη και δεσμεύει προσωρινά ή στην τελική διανομή ποσότητα, αποκλείει όλα τα υπόλοιπα, ακόμη και αν
 - Δεν είναι όλα τα υπόλοιπα σε θέσεις κατάταξης που θα μπορούσαν να δεσμεύσουν ποσότητα, αλλά μόνο ένα ή μερικά.
 - Ένα, περισσότερα ή όλα, από την δέσμη αλληλοεπικάλυψης, είναι πολύ χαμηλά σε κατάταξη και υπάρχει αδιάθετη ποσότητα, η οποία παραμένει τελικώς αδιάθετη.



A3 καλύτερο και δεσμεύει ποσότητα

Διαθέσιμη ποσότητα = 500

Κατάταξη	Έργο	Τιμή	Ζητούμενη ποσότητα	Δέσμευση	Υπολειπόμενη Ποσότητα	Δέσμευση με αποκλεισμό	Υπολειπόμενη Ποσότητα
1	X1	79	100	100	400		
2	Y1	80	40	40	360		
3	A3	80	60	60	300		
4	A1	81	60	60	240		
5	A4	82	80	80	160		
6	M1	83	110	110	50		
7	A2	84	50	50	0		
ΑΔΙΑΘΕΤΗ ΠΟΣΟΤΗΤΑ					0		



Ανοιχτά Ρυθμιστικά Ζητήματα (3/7)

Ατομικό σχήμα κοινοποίησης για έργα >250MW σύμφωνα με τις ΚΓ

- Διερεύνηση για ενσωμάτωση στο εθνικό δίκαιο ειδικής ρύθμισης που να προβλέπει την δυνατότητα ατομικού σχήματος κοινοποίησης για έργα με κοινό σημείο σύνδεσης και συνολικής ισχύος >250MW, όπως ρητά προβλέπεται στις ΚΓ.
- Κρίνεται σκόπιμο να υιοθετηθεί αυτή η δυνατότητα και να προσδιοριστεί ποιός φορέας θα γνωμοδοτεί σχετικά → το σχήμα κοινοποίησης σε κάθε περίπτωση είναι αρμοδιότητα της χώρας.
- Η ΡΑΕ έχει ήδη γνωμοδοτήσει θετικά για το εν λόγω θέμα προς το ΥΠΕΝ

Ανοιχτά Ρυθμιστικά Ζητήματα (4/7)

Συμμετοχή των έργων ΑΠΕ απ' ευθείας στην αγορά χωρίς να εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης (ΣΕΣΤ ή ΣΕΔΠ)

- Διερεύνηση για ενσωμάτωση στο εθνικό δίκαιο ειδικής ρύθμισης που να προβλέπει την δυνατότητα συμμετοχής ενός έργου ΑΠΕ, εφόσον ο κάτοχος του έργου το επιλέξει, να συμμετέχει απ' ευθείας στην αγορά → Η ΡΑΕ έχει ήδη γνωμοδοτήσει θετικά για το εν λόγω θέμα προς το ΥΠΕΝ προκειμένου να υπάρχει σχετική ρητή νομοθετική πρόβλεψη.

Ανοιχτά Ρυθμιστικά Ζητήματα (5/7)

Έργα μικρών Α/Γ

- Παραμένει σε εξέλιξη το ειδικό πλαίσιο για τις μικρές Α/Γ.
- Με το άρθρο 1 της υπ' αριθ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/18135/511 (ΦΕΚ Β' 779/06.03.2019 προστέθηκε ειδική κατηγορία έργων μικρών Α/Γ (<60kW) για την οποία προβλέπεται υποχρέωση συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία.
- Παραμένει ανοιχτό το ζήτημα της τιμής εκκίνησης, του τέλους συμμετοχής και της δημοπρατούμενης ισχύος → Διενέργεια από τη ΡΑΕ εντός του 2020.

Ανοιχτά Ρυθμιστικά Ζητήματα (6.1/7)

Συμμετοχή των έργων ΑΠΕ στην υφιστάμενη αγορά Η/Ε

Έχουν ήδη εγκριθεί από τη ΡΑΕ οι σχετικοί Κώδικες:

- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 509/2018 «Έγκριση του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011)».
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 508/2018 «Έγκριση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011)»
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 511/2018 «Τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ»

Ανοιχτά Ρυθμιστικά Ζητήματα (6.2/7)

Συμμετοχή των έργων ΑΠΕ στις νέες αγορές Η/Ε

Έχουν ήδη εγκριθεί από τη ΡΑΕ οι σχετικοί Κώδικες για την Αγορά Επόμενης μέρας, Ενδοημερήσιας αγοράς και Αγοράς Εξισορρόπησης:

- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1116/2018 «Έγκριση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς σύμφωνα με τα άρθρα 9, 10 και 18 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185), ως ισχύει»
- Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1090/2018 «Έγκριση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185), όπως ισχύει»

Συμμετοχή των ΑΠΕ στην αγορά (6.3/7)

- Απόφαση ΡΑΕ 640/2018 (ΦΕΚ Β' 3410/10.08.2018) για την αδειοδότηση των Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟΣΕ). Απόφαση για την αδειοδότηση των ΦΟΣΕ «Σχετικά με τη διαδικασία χορήγησης άδειας για την άσκηση της δραστηριότητας Εκπροσώπησης παραγωγών Α.Π.Ε. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας».
- Last resort Aggregator: Εκδόθηκε η Υ.Α. (ΦΕΚ Β' 1020/27.03.2019) «Ορισμός του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) και καθορισμός των υποχρεώσεων, του πλαισίου λειτουργίας του και των χρεώσεων που επιβάλλει για την παροχή των υπηρεσιών του, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 5 του ν. 4414/2016».

Συμμετοχή των ΑΠΕ στην αγορά (6.4/7)

Μεταβατικός Μηχανισμός Βέλτιστης Ακρίβειας

- Στο άρθρο 15 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ περιγράφεται η εφαρμογή του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας (Μεθοδολογία υπολογισμού, Χρεώσεις, εφαρμογή).
- *Ιδιαιτερότητα: Η εφαρμογή του MMBA εφαρμόζεται από τη ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. (εκκαθαρίσεις και χρεώσεις)*

Άλλα ανοιχτά ζητήματα των ΑΠΕ σε εξέλιξη (7.1/7)

- **Repower** → Έχει ήδη εκδοθεί η Υπουργική Απόφαση. Απαιτείται η συμπλήρωση για τους Μικρούς Υδροηλεκτρικούς σταθμούς.
- **Τιμολόγηση Υβριδικών Σταθμών** → Ολοκληρώθηκε ειδική μελέτη της ΡΑΕ - Η ΡΑΕ έχει ήδη γνωμοδοτήσει προς το ΥΠΕΝ → Αναμένεται έγκριση του πλαισίου τιμολόγησης από την ΕΕ.

Άλλα ανοιχτά ζητήματα των ΑΠΕ σε εξέλιξη (7.2/7)

- **Μεγιστοποίηση της Διείσδυσης των ΑΠΕ στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά:** Επικαιροποίηση των μελετών περιθωρίων νέας ισχύος ΑΠΕ στα ΜΔΝ. Διερεύνηση για ανταγωνιστικές διαδικασίες

Άλλα ανοιχτά ζητήματα των ΑΠΕ σε εξέλιξη (7.3/7)

- **Διασυνδέσεις των νησιών:** Πρωτίστως για την ασφάλεια εφοδιασμού και εν συνεχεία άμεση εκμετάλλευση των δυνατοτήτων για την επίτευξη σημαντικής διείσδυσης νέων ΑΠΕ.
- **Επικαιροποίηση θεσμικού πλαισίου** για διενέργεια πιλοτικού διαγωνισμού για offshore αιολικά πάρκα, συνδυαζόμενο και με τις υφιστάμενες δυνατότητες του δικτύου.

Άλλα ανοιχτά ζητήματα των ΑΠΕ σε εξέλιξη (7.4/7)

- **Αποθήκευση ενέργειας:** Απαιτείται η δημιουργία ενός ρυθμιστικού πλαισίου για την ανάπτυξη αποθήκης ενέργειας με σκοπό να διασφαλίζεται η αξιοπιστία της λειτουργίας του ηλεκτρικού συστήματος και αφετέρου θα μηδενίζεται η απορριπτόμενη ενέργεια ΑΠΕ.
- **Ηλεκτροκίνηση** – η ΡΑΕ έχει ήδη γνωμοδοτήσει θετικά για το εν λόγω θέμα προς το ΥΠΕΝ

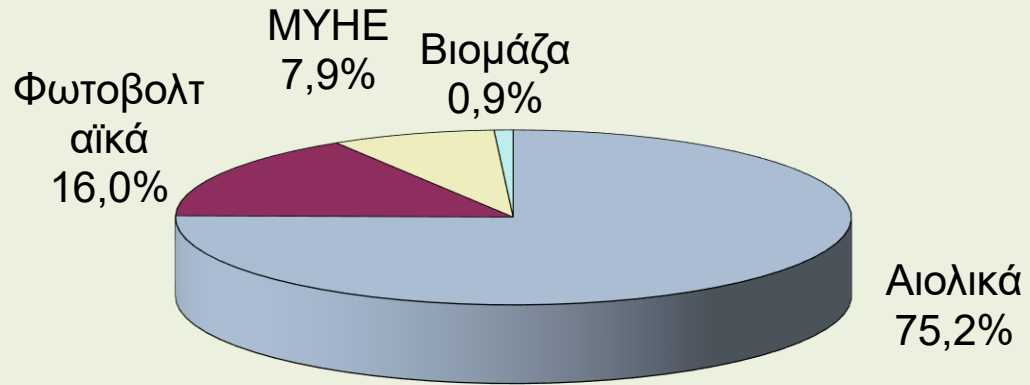
Έργα ΑΠΕ στην Περιφέρεια Δυτικής Ελλάδας

ΔΥΤΙΚΗ ΕΛΛΑΔΑ ΣΤΑΔΙΟ ΑΔΕΙΟΔΟΤΙΚΗΣ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑΣ ΕΡΓΩΝ ΑΠΕ ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ

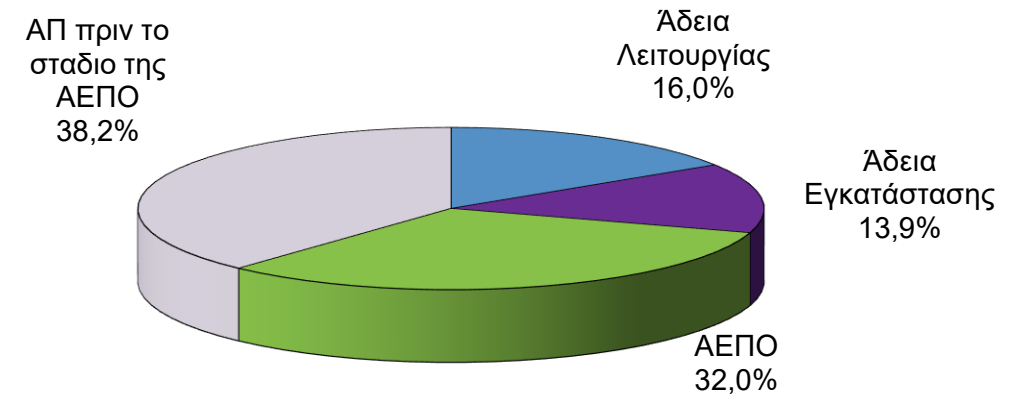
ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	Με Άδεια ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ		Με Άδεια ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ		Με ΑΕΠΟ		Με Άδεια ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ πριν το σταδιο της ΑΕΠΟ		Σύνολο Αδειών Παραγωγής	
	Πλήθος	Σύνολο Ισχύος (MW)	Πλήθος	Σύνολο Ισχύος (MW)	Πλήθος	Σύνολο Ισχύος (MW)	Πλήθος	Σύνολο Ισχύος (MW)	Πλήθος	Σύνολο Ισχύος (MW)
Αιολικά	8	138,35	15	237,50	19	418,05	28	553,75	70	1347,65
Φωτοβολταϊκά	41	109,63	1	1,91	43	144,85	12	29,72	97	286,10
ΜΥΗΕ	14	37,82	3	5,55	1	0,37	39	97,29	57	141,04
Βιομάζα	0	0,00	1	3,74	2	9,68	2	2,84	5	16,26
Γεωθερμία	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Υβριδικά	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Ηλιοθερμικά	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
ΣΥΝΟΛΟ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ	63	285,80	20	248,70	65	572,95	81	683,59	229	1791,05

Κατανομή ισχύος ανά τεχνολογία και στάδιο αδειοδότησης

Δυτική Ελλάδα
Κατανομή Ισχύος Έργων ανα Τεχνολογία



Δυτική Ελλάδα
Κατανομή Ισχύος Έργων ανα Στάδιο Αδειοδοτικής Διαδικασίας



Ευχαριστώ θερμά για την προσοχή σας!



Πειραιώς 132, 118 54, Αθήνα
Τηλ.: +30 210 3727400
Fax: +30 210 3255460
E-mail: info@rae.gr

Δρ. Διονύσιος Παπαχρήστου
*Ηλεκτρολόγος Μηχανικός ΕΜΠ, Ειδ. Επιστήμονας
Συντονιστής Διαγωνισμών ΑΠΕ
Δ/ντης Γραφείου Τύπου & Δημοσίων Σχέσεων
Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας*

Πειραιώς 132, 118 54, Αθήνα
Τηλ.: +30 210 3727409
E-mail: papachristou@rae.gr