



# Σύνδεσμος Παραγωγών Ενέργειας με Φωτοβολταϊκά (ΣΠΕΦ)

Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση  
Απολογισμός 2018 – Αναλύσεις Αγοράς  
Ιανουάριος 2019 - Αθήνα



## Ταυτότητα ΣΠΕΦ

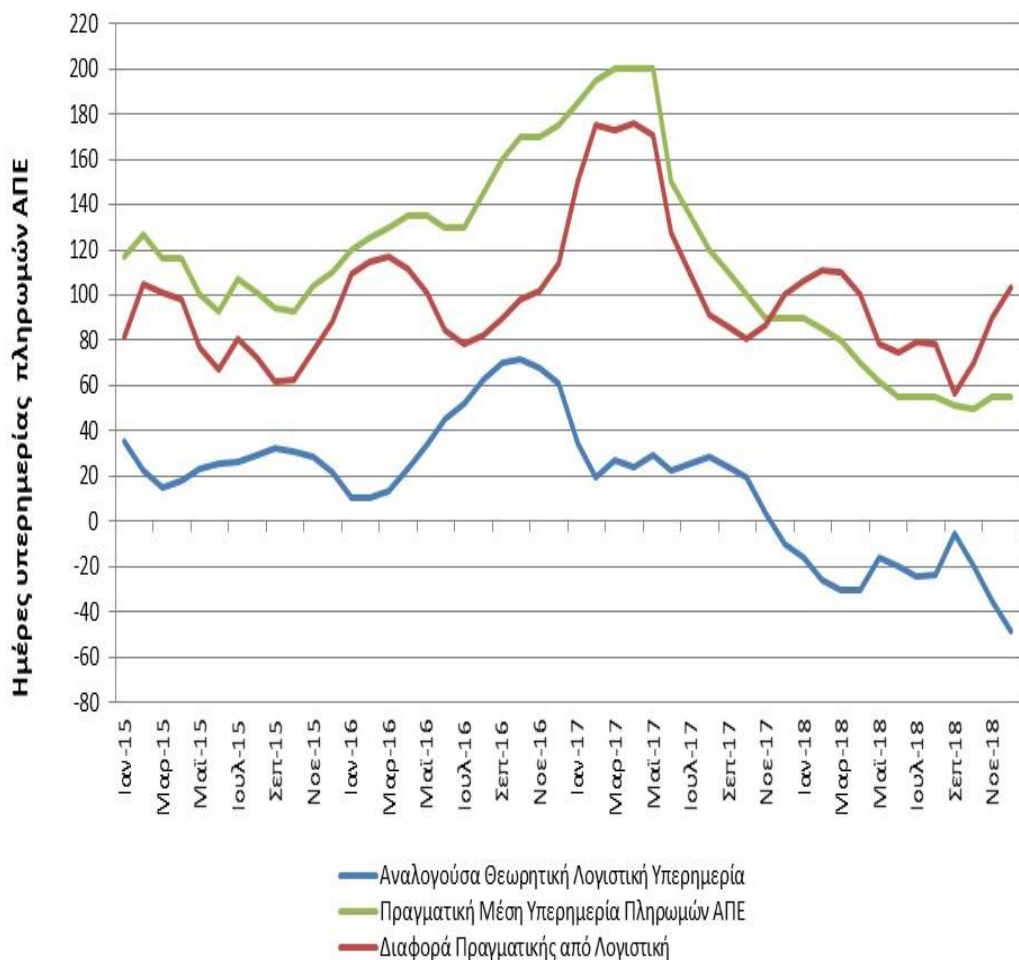
1. Επιστημονικός και επιχειρηματικός σύνδεσμος.
2. Ιδρύθηκε τον Μάρτιο του 2009.
3. Εκπροσωπεί Πανελλαδικά τους επαγγελματίες παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκά συστήματα.
4. Τα μέλη έχουν υποχρεωτικά διασυνδεδεμένη εν λειτουργία τουλάχιστον μία Φ/Β εγκατάσταση.
5. Διοίκηση από 9μελές Δ.Σ. εκλεγμένο από την Γ.Σ. των μελών με τριετή θητεία.
6. Στόχος η προάσπιση των συμφερόντων των ηλεκτροπαραγωγών από Φ/Β στην βάση ύπαρξης και διατήρησης μιας υγιούς αγοράς.

## Δράσεις

1. Θεσμική συμμετοχή στις δημόσιες διαβουλεύσεις των Αρχών για τα θέματα των Φ/Β και της ηλεκτροπαραγωγής εν γένει.
2. Συμμετοχή σε ημερίδες, συνέδρια, εκδηλώσεις και εκπροσώπηση στα ΜΜΕ.
3. Διεξαγωγή επιστημονικού και μελετητικού έργου ώστε ο σύνδεσμος να λειτουργεί ως ο σύμβουλος της Πολιτείας για τα θέματα που αφορούν την ηλεκτροπαραγωγή από Φ/Β και την χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στον βαθμό που επιδρά στην λειτουργία και την περαιτέρω ανάπτυξη τους.

## Μέλη 4<sup>ου</sup> Διοικητικού Συμβουλίου

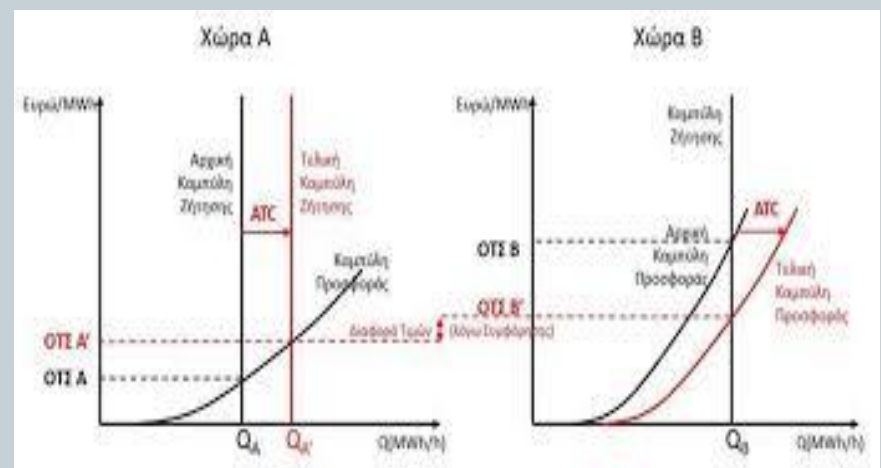
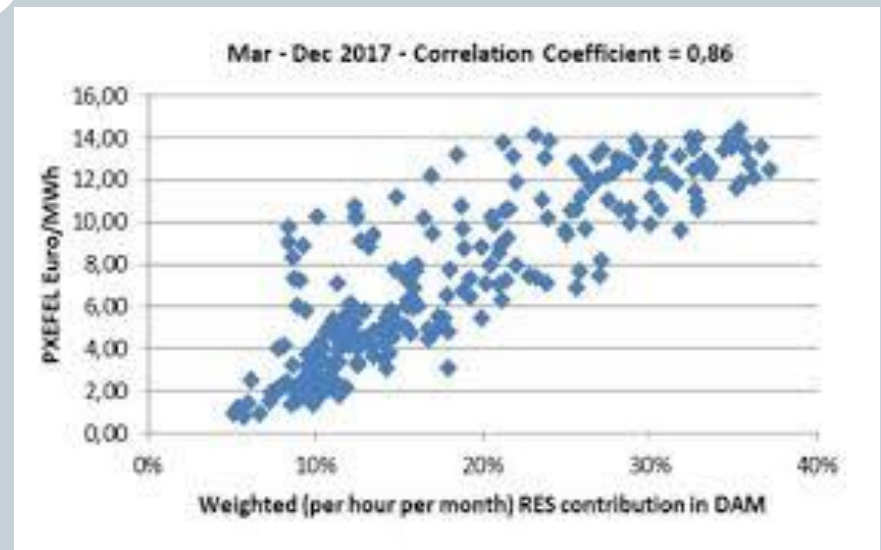
1. Στέλιος Λουμάκης – Πρόεδρος
2. Όλγα Αγγελοπούλου – Αντιπρόεδρος
3. Γιώργος Σαμαράς - Γεν. Γραμματέας
4. Λουκάς Λαλιώτης – Ταμίας
5. Ευγενία Τζαννίνη - Μέλος
6. Ευριπίδης Δοντάς – Μέλος
7. Γιώργος Δρόσος – Μέλος
8. Κώστας Τσούμας – Μέλος
9. Κώστας Χρονόπουλος - Μέλος



- Η αρνητική θεωρητική λογιστική υπερημερία προκύπτει λόγω πλεονάσματος στον ΕΛΑΠΕ
- Η πραγματική υπερημερία μειώθηκε στα επίπεδα των 50-60 ημερών.
- Η διαφορά της πραγματικής υπερημερίας από την λογιστική κινήθηκε το 2018 περίξ των 80 ημερών αντιστοιχούσα σε ~360 εκατ. ευρώ, δηλαδή στο μέγιστο που μπορεί να δικαιολογήσει το αντιστοιχούν ανείσπρακτο ΕΤΜΕΑΡ στα 3 δις ανείσπρακτα της ΔΕΗ από τους καταναλωτές.
- Απαιτείται το «μαξιλάρι» πλεονάσματος στον ΕΛΑΠΕ να αυξηθεί από τα 70 εκατ. (ιδανικά προς τα 360 εκατ.) ώστε να εξαλειφθούν οι υπερημερίες παρά τα ανείσπρακτα της ΔΕΗ στο ΕΤΜΕΑΡ.



- Η ΠΧΕΦΕΛ στον κύκλο ζωής της από τον Οκτ '16 έως και τον Δεκ '18 απέφερε στον ΕΛΑΠΕ **685 εκατ. ευρώ** μέσω της άρσης της βασικής στρέβλωσης της ΟΤΣ που πέτυχε.
- Ο μηχανισμός της ΠΧΕΦΕΛ λειτούργησε ομαλά, επιφέροντας άριστα στατιστικώς συσχετιζόμενα αποτελέσματα με την ενεργό διεΐσδυση των ΑΠΕ στον ΗΕΠ (**Correlation Coefficient ~86%**).
- Συγκράτησε το ΕΤΜΕΑΡ σε δίκαια επίπεδα και δημιούργησε τις προϋποθέσεις ακόμα και για μείωση του.
- Δεν επέφερε αύξηση του κόστους του ρεύματος για τους καταναλωτές.
- Κανένα πρόβλημα συμβατότητας με το Market Coupling (Σύζευξη Αγορών) ATC ή Flow Based.





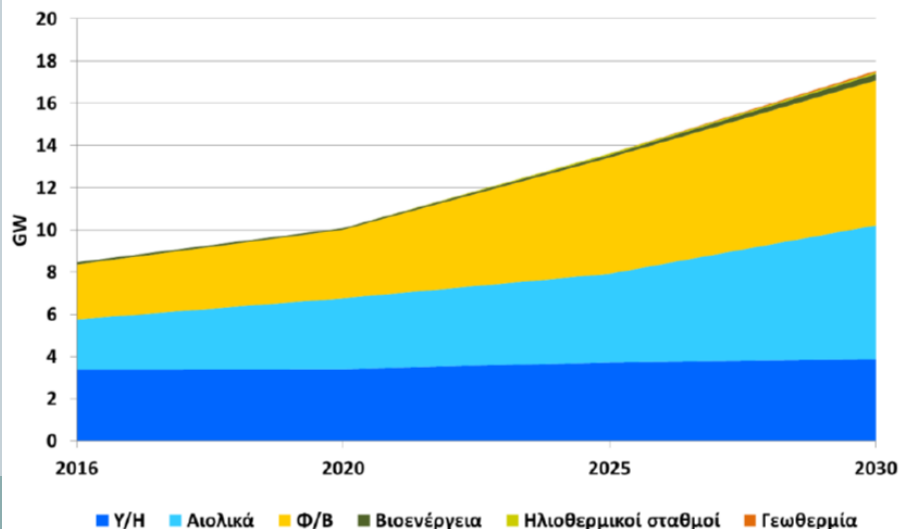
Εικόνα ΕΛΑΠΕ μετά την κατάργηση της ΠΧΕΦΕΛ από 1/1/19 και την επιστροφή του σωρευτικού πλεονάσματος στο τέλος του 2018 στους Προμηθευτές έως το ειδικό αποθεματικό των 70 εκατ. ευρώ. Πριν υπάρξουν επιστροφές πλεονασμάτων ΕΛΑΠΕ, **το υποχρεωτικό αποθεματικό πρέπει να αυξηθεί με γνώμονα τον μηδενισμό των υπερημεριών στις ΑΠΕ, δηλαδή προς την ζώνη των 360 εκατ. Ευρώ.**

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (m€)								ΕΚΡΟΕΣ (m€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (m€)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ <sub>ΜΔΝ</sub> * MWh <sub>ΜΔΝ</sub>	ΕΤΜΕΑΡ	Χρέωση Εκπρ. Φορτίου	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου	Σύνολο Εισρωών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκρωών	Τρέχον	Σωρευτικό
Νοε-18	57,84	0,00	0,69	9,70	66,76	18,21	3,06	35,24	<b>191,49</b>	-100,77	-16,13	-11,03	<b>-127,94</b>	<b>63,55</b>	<b>148,72</b>
Δεκ-18	53,15	0,00	2,33	9,61	82,55	21,64	3,46	19,00	<b>194,24</b>	-114,70	-13,51	-9,88	<b>-138,09</b>	<b>56,15</b>	<b>204,86</b>
Σύνολο 2018	589,67	2,07	51,74	137,30	651,98	241,51	30,60	323,20	<b>2035,14</b>	-1529,88	-189,28	-153,61	<b>-1872,77</b>	<b>162,37</b>	<b>204,86</b>
Ετήσιο Σωρευτικό Πλεόνασμα Μετά Αφαίρεσης Ειδικού Αποθεματικού Ασφαλείας Έκτακτων Δαπανών 70 εκατ. €															<b>134,86</b>
Ιαν-19	43,43	0,00	2,59	13,42	81,67	21,27	<b>162,38</b>	-111,24	-12,74	-10,34	<b>-134,32</b>	<b>28,06</b>	<b>232,92</b>	<b>98,06</b>	
Φεβ-19	47,47	0,00	3,76	12,26	71,21	21,27	<b>155,98</b>	-117,80	-8,54	-9,89	<b>-136,23</b>	<b>19,75</b>	<b>252,67</b>	<b>117,81</b>	
Νοε-19	58,88	0,00	0,83	11,87	66,76	34,47	<b>172,81</b>	-108,51	-16,05	-7,80	<b>-132,36</b>	<b>40,45</b>	<b>267,49</b>	<b>132,62</b>	
Δεκ-19	70,26	0,00	2,80	11,50	82,55	20,08	<b>189,69</b>	-124,12	-13,44	-6,62	<b>-144,19</b>	<b>45,51</b>	<b>312,99</b>	<b>178,13</b>	
Σύνολο 2019	705,48	0,00	62,20	159,33	870,32	288,76	<b>2092,09</b>	-1666,18	-183,11	-134,67	<b>-1983,96</b>	<b>108,13</b>	<b>312,99</b>	<b>178,13</b>	
Ετήσιο Σωρευτικό Πλεόνασμα Μετά Αφαίρεσης ΠΧΕΦΕΛ, Ειδικού Τέλους Λιγνίτη & Ειδικού Αποθεματικού Ασφαλείας Έκτακτων Δαπανών 70 εκατ. €															<b>108,13</b>

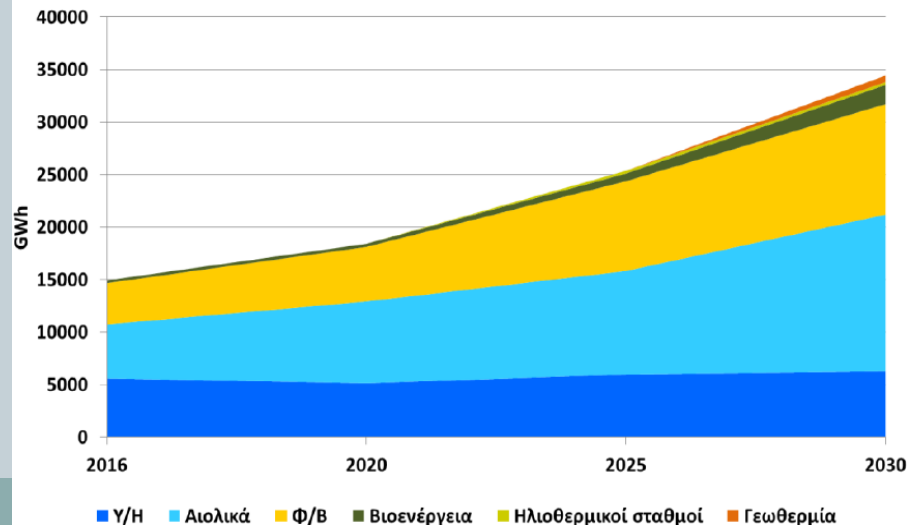


- Το σενάριο ΣΕΣΠ που παρουσίασε το ΥΠΕΝ στα πλαίσια του ΕΣΕΚ αποσκοπεί σε συμμετοχή ΑΠΕ στην τελικά κατανάλωση ενέργειας στο 32% το 2030.
- Ως προς την τελική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας που εκτιμάται το 2030 μόλις στις 54,1 TWh λόγω των προγραμμάτων εξοικονόμησης, ο στόχος διεύθυνσης ΑΠΕ φθάνει στο 56%.
- Στα Φ/Β ο στόχος εγκατεστημένης ισχύος για το 2030 ανέρχεται στα 6,9 GW και η προβλεπόμενη συμμετοχή τους σε όρους ενέργειας στην τελική ηλεκτρική κατανάλωση στο 20% από 7% σήμερα.
- Σημαντική πρόκληση για το ΕΣΕΚ και τις ΑΠΕ αποτελεί η αποθήκευση και το πόσες αναγκαστικές περικοπές παραγωγής τους θα περισώσει.

Εγκατεστημένη Ισχύς ΑΠΕ για Ηλεκτροπαραγωγή



Ηλεκτροπαραγωγή από ΑΠΕ





Αντί της εκκαθάρισης σε πολλαπλές τιμές Αποκλίσεων για κάθε περίοδο αναλόγως αν προκύπτει ανάγκη ανοδικής ή καθοδικής εφεδρείας ενέργειας και αναλόγως αν «στηρίζει» η απόκλιση την αγορά ή όχι,

		Απόκλιση Συστήματος		
		Αρνητική (Ελλειμμα Ενέργειας)	Μηδενική	Θετική (Περίσσεια Ενέργειας)
Απόκλιση Συμβαλλόμενου Μέρους Με Ευθύνη Εξισορρόπησης	Αρνητική (Ελλειμμα Ενέργειας)	$IP_t^{up}$	$RP_t$	$IP_t^{up}$
	Μηδενική	-	-	-
	Θετική (Περίσσεια Ενέργειας)	$IP_t^{dn}$	$RP_t$	$IP_t^{dn}$

τελικά θα ισχύει μοναδική τιμή Αποκλίσεων για κάθε περίοδο, ως η απόλυτη τιμή του πηλίκου του συνολικού κόστους ενέργειας εξισορρόπησης για τις ενεργοποιημένες ποσότητες ανοδικής και καθοδικής ενέργειας εξισορρόπησης προς το αλγεβρικό άθροισμα των ποσοτήτων αυτών.

$$IP_t = \frac{\left| \sum_e ABEC_{e,t}^{mFRR,up} + \sum_e ABEC_{e,t}^{aFRR,up} + \sum_e ABEC_{e,t}^{mFRR,dn} + \sum_e ABEC_{e,t}^{aFRR,dn} \right|}{\left| \sum_e ABE_{e,t}^{mFRR,up} + \sum_e ABE_{e,t}^{aFRR,up} + \sum_e ABE_{e,t}^{mFRR,dn} + \sum_e ABE_{e,t}^{aFRR,dn} \right|}$$

Η αλλαγή αυτή φαίνεται επί της αρχής μάλλον επιχειρεί να εξομαλύνει τις τυχόν ακραία κερδοσκοπικές στρατηγικές των παρόχων υπηρεσιών ενέργειας εξισορρόπησης στην εν λόγω αγορά.

Για περιπτώσεις μηδενικών αποκλίσεων του συστήματος, η εκκαθάριση των επιμέρους αποκλίσεων μιας οντότητας παραμένει στην ΟΤΣ της Αγοράς Επόμενης Ημέρας.







# Απολογισμός 2018

## Συμμετοχές ΣΠΕΦ σε διαβουλεύσεις (στο link αναλυτικά η κάθε δράση)



1. Συμμετοχή στην 1<sup>η</sup> διαβούλευση της ΡΑΕ για τους Κώδικες του Target Model ([Ιαν-18](#)).
2. Συμμετοχή στην 2<sup>η</sup> διαβούλευση της ΡΑΕ για τους Κώδικες του Target Model και ([Ιουλ-18](#)).
3. Συμμετοχή στην διαβούλευση της ΡΑΕ για τον Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ ([Μάρτ-18](#)).
4. Συμμετοχή στην 1<sup>η</sup> διαβούλευση του ΥΠΕΝ για το ΕΣΕΚ ([Απρ-18](#)).
5. Συμμετοχή στην 2<sup>η</sup> διαβούλευση του ΥΠΕΝ για το ΕΣΕΚ ([Ιουλ-18](#)).
6. Συμμετοχή στην 3<sup>η</sup> διαβούλευση του ΥΠΕΝ για το ΕΣΕΚ ([Δεκ-18](#)).
7. Συμμετοχή στην διαβούλευση ΡΑΕ για τους διαγωνισμούς ΑΠΕ ([Οκτ-18](#)).
8. Συνάντηση με κλιμάκιο του Ελεγκτικού Συνεδρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τις προκλήσεις των ΑΠΕ στην Ελλάδα ([Μαρτ-18](#)).

The collage includes several documents from the RAE:

- Document 1:** A notice regarding the 1st consultation for the Target Model codes, dated January 2018.
- Document 2:** A notice regarding the 2nd consultation for the Target Model codes, dated July 2018.
- Document 3:** A notice regarding the consultation for the DAPEEP code, dated March 2018.
- Document 4:** A notice regarding the 1st consultation for the ENER code, dated April 2018.
- Document 5:** A notice regarding the 2nd consultation for the ENER code, dated July 2018.
- Document 6:** A notice regarding the 3rd consultation for the ENER code, dated December 2018.
- Document 7:** A notice regarding the consultation for the APES tenders, dated October 2018.
- Document 8:** A meeting with the European Commission delegation in March 2018.

At the bottom right, there is a line chart showing a fluctuating trend over time, with a red line and a blue shaded area.



1. Συνέντευξη Προέδρου στο Energy Week του SBC TV για το Target Model ([Ιαν-18](#)).
2. Ομιλία Προέδρου στο Συνέδριο IENE για Target Model, Market Coupling και ΠΧΕΦΕΛ ([Μαρτ-18](#)).
3. Ομιλία Προέδρου στο Διεθνές Συνέδριο CISOLAR 2018 στο Κίεβο της Ουκρανίας ([Απρ-18](#)).
4. Ομιλία Προέδρου στο Συνέδριο IENE για την Ενεργειακή Αποδοτικότητα ([Μάιος-18](#)).
5. Ομιλία Προέδρου στο Συνέδριο της A-Energy για τους διαγωνισμούς ΡΑΕ για νέα έργα ΑΠΕ ([Οκτ-18](#)).
6. Ομιλία Προέδρου στο Διεθνές Συνέδριο PV Market & Tender – Mission Greece ([Νοε-18](#)).
7. Ομιλία Προέδρου στο Συνέδριο IENE Ενέργεια και Ανάπτυξη για το ΕΣΕΚ ([Νοε-18](#)).





1. Παρέμβαση σε ΡΑΕ για αλλαγές στους διαγωνισμούς των νέων Φ/Β έργων ([Αυγ-18](#)).
2. Παρέμβαση σε ΔΕΔΔΗΕ για αλλαγές στους Όρους Σύνδεσης των νέων Φ/Β έργων ([Αυγ-18](#)).
3. Κοινή πρόταση ΣΠΕΦ-ΣΕΦ προς ΥΠΕΝ για σταθερές τιμές στα «μικρά» Φ/Β ([Σεπτ-18](#)).
4. Κοινή ανακοίνωση με ΕΣΗΑΠΕ, ΕΛΕΤΑΕΝ, ΣΕΦ, ΕΣΜΥΕ, ΕΛΕΑΒΙΟΜ για ΠΧΕΦΕΛ ([Νοε-18](#)).
5. Παρέμβαση για ρητό χρονοδιάγραμμα εγγυήσεων προς ΔΑΠΕΕΠ από τους Προμηθευτές για τους πόρους ΑΠΕ ([Δεκ-18](#)).
6. Αργυρός [Χορηγός](#) ο ΣΠΕΦ για το 2018 της Ομάδας Προμηθείας του ΕΜΠ για την Ηλεκτροκίνηση.
7. Υπό την αιγίδα του ΣΠΕΦ η Διεθνής Έκθεση Verde.tec [2018](#) και [2019](#).
8. Δωρεά 3,000 ευρώ στους πυρόπληκτους της Αττικής ([Ιουλ-18](#)).





1. Η πολιτική απαιτήσεων του ΔΑΠΕΕΠ έναντι των Προμηθευτών για τα ληξιπρόθεσμα του ΕΤΜΕΑΡ προς αυτόν, σε συνέχεια της θεσμοθέτησης της απευθείας απόδοσης του με τον ν. 4585/2018.
2. Η άμεση έκδοση της προβλεπόμενης από τον ν. 4585 ΥΑ κατόπιν Γνώμης της ΡΑΕ για την θέσπιση μηχανισμού εγγυήσεων για την διασφάλιση και εμπρόθεσμη απόδοση του ΕΤΜΕΑΡ και του ΜΜΚΣΘΜ από τους Προμηθευτές στον ΔΑΠΕΕΠ.
3. Η εξέλιξη των οικονομικών του ΕΛΑΠΕ σε συνέχεια της τάσης να συνυφαίνεται η χρηματοδότηση του με κυμαινόμενα χρηματιστηριακά μεγέθη όπως οι τιμές ρύπων CO<sub>2</sub>.
4. Η ταχύτερη έκδοση Όρων Σύνδεσης από ΔΕΔΔΗΕ.
5. Το υψηλό και με ποικίλες κατά περίπτωση αποκλίσεις κόστος των προσφορών σύνδεσης ΔΕΔΔΗΕ.
6. Η άμεση εναρμόνιση του ΔΕΔΔΗΕ και παράταση των υφιστάμενων οριστικών Όρων Σύνδεσης σύμφωνα με τις προβλέψεις του ν. 4585 για έργα που εξαιρούνται αδείας ΡΑΕ, ήτοι της παράτασης τους μέχρι και δύο μήνες μετά την οριστική κατακύρωση των αποτελεσμάτων της πρώτης ή της δεύτερης ανταγωνιστικής διαδικασίας ΡΑΕ μετά την ημερομηνία χορήγησης τους.
7. Η επαναδραστηριοποίηση των τραπεζών στην χρηματοδότηση των φωτοβολταϊκών επενδύσεων και η κατάρτιση των στελεχών τους στα νέα μοντέλα και μηχανισμούς στήριξης.
8. Το κόστος χρηματοδότησης των νέων επενδύσεων.



9. Η εξέλιξη των τιμών στους διαγωνισμούς ΡΑΕ και η ορθή στάθμιση και πλήρης τιμολόγηση από πλευράς επενδυτών των επιβαρύνσεων που θα καταλαμβάνουν τα νέα έργα στον 20ετή συμβατικό τους βίο (κόστη εξισορρόπησης, αναγκαστικές περικοπές παραγωγής, απώλεια προτεραιότητας έγχυσης, ανάγκη ανάπτυξης υποδομής αποκεντρωμένης αποθήκευσης κλπ).
10. Αν η Πολιτεία θεσπίσει ευνοϊκότερες των κανόνων ΟΤΣ x 1,1 ή 1,2 σταθερές τιμές για νέα Φ/Β <500 kW, η ρύθμιση να καταλαμβάνει και όσα έργα τέτοιας ισχύος έχουν με τον ν. 4414 προηγουμένως τυχόν υλοποιηθεί με χαμηλότερη τιμή.

# Σύνδεσμος Παραγωγών Ενέργειας με Φωτοβολταϊκά (ΣΠΕΦ)



Ευχαριστούμε!

