



Σύνδεσμος Παραγωγών Ενέργειας με Φωτοβολταϊκά

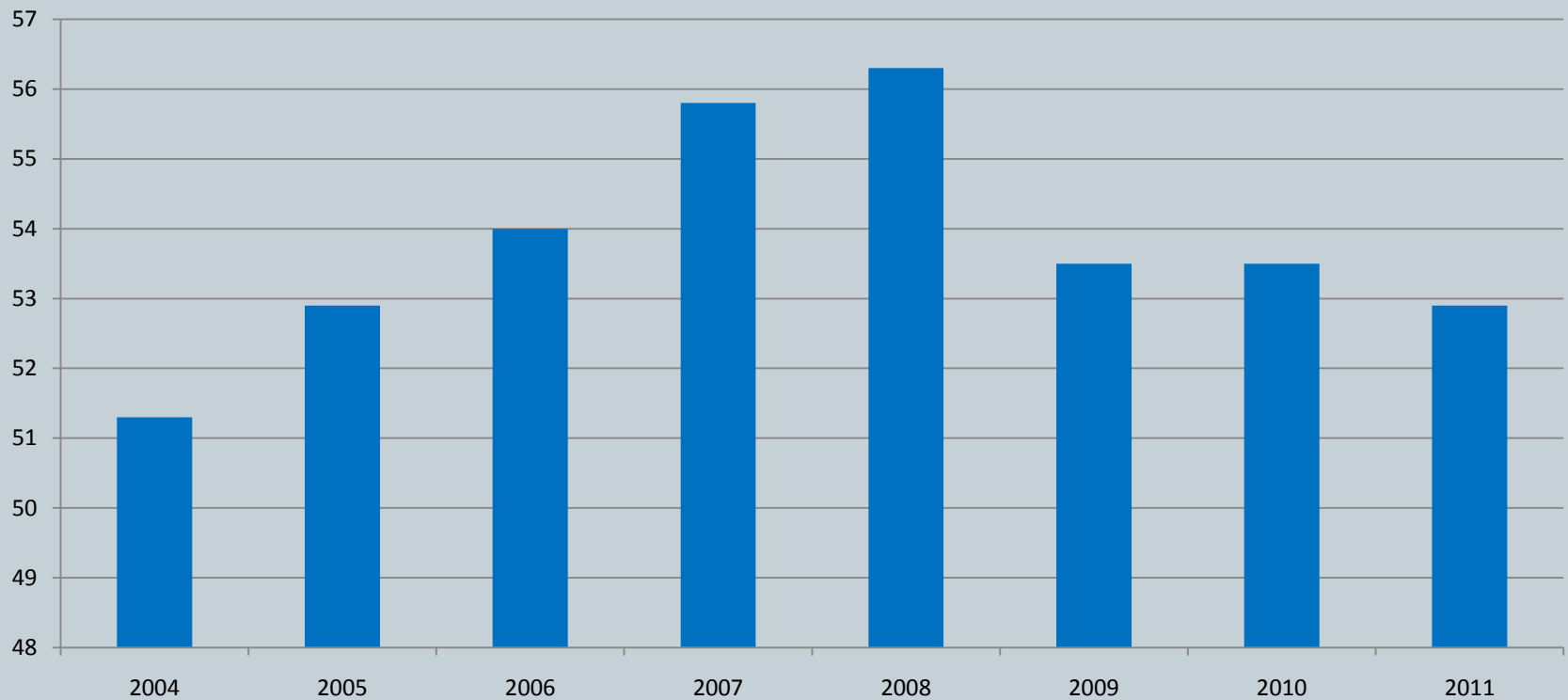
Στέλιος Λουμάκης – Πρόεδρος ΣΠΕΦ

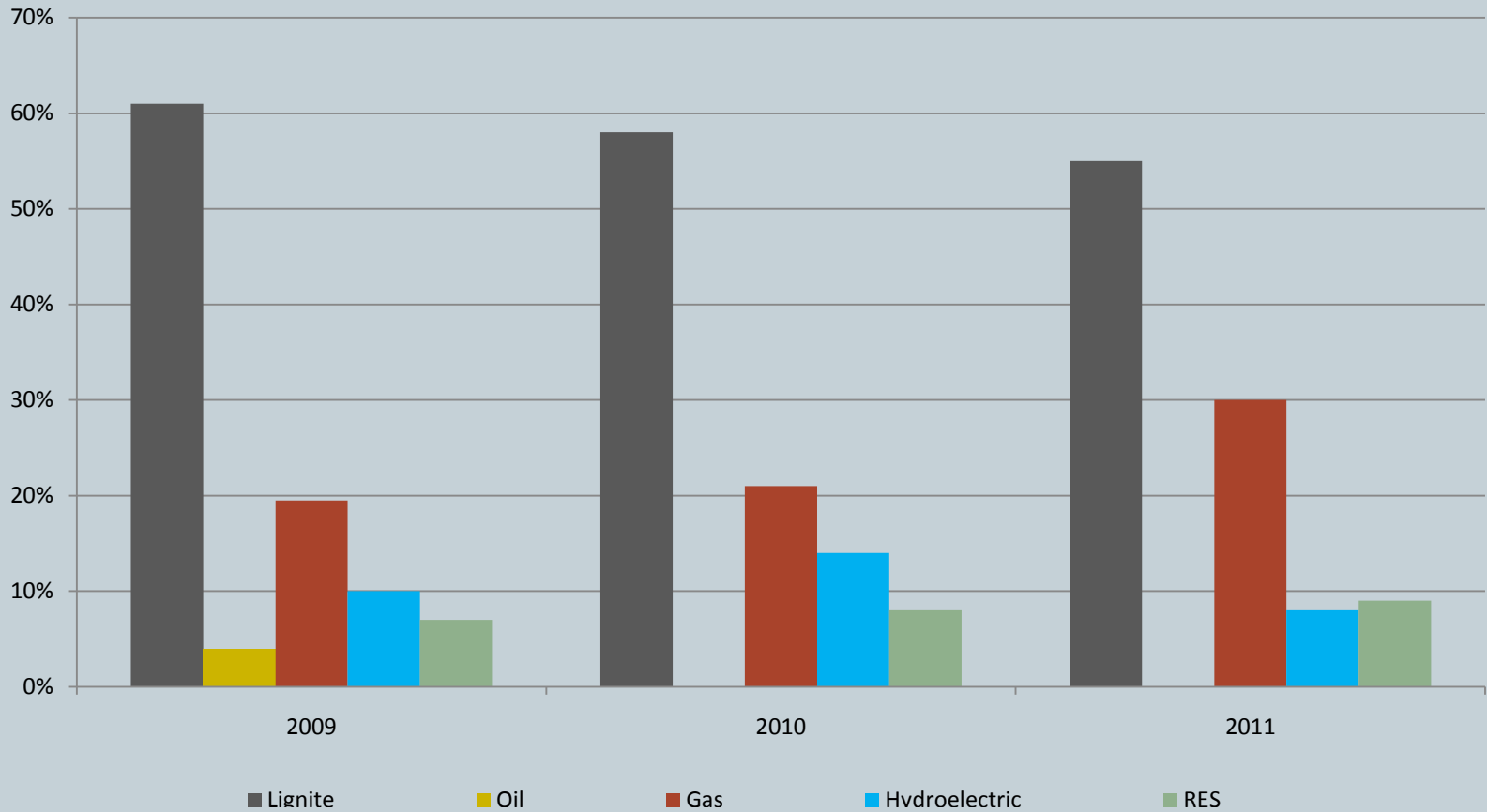
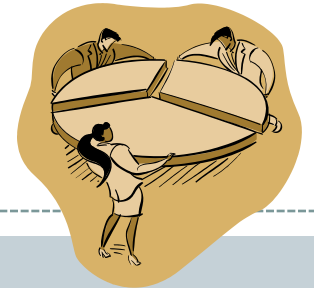
Εισφορά στα Φωτοβολταϊκά, ποιους καταστρέφει και γιατί δεν θα αποδώσει από μόνη της

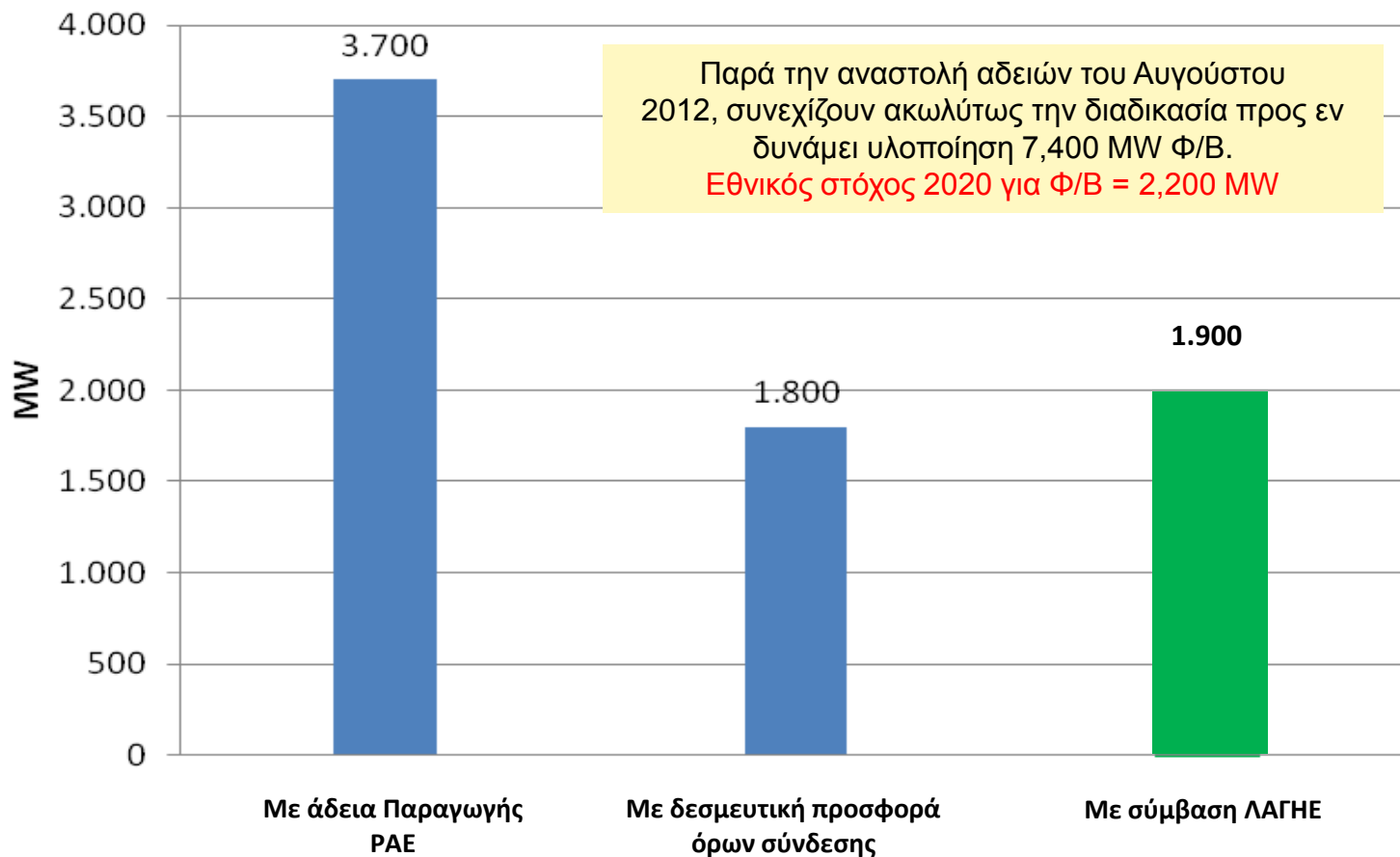


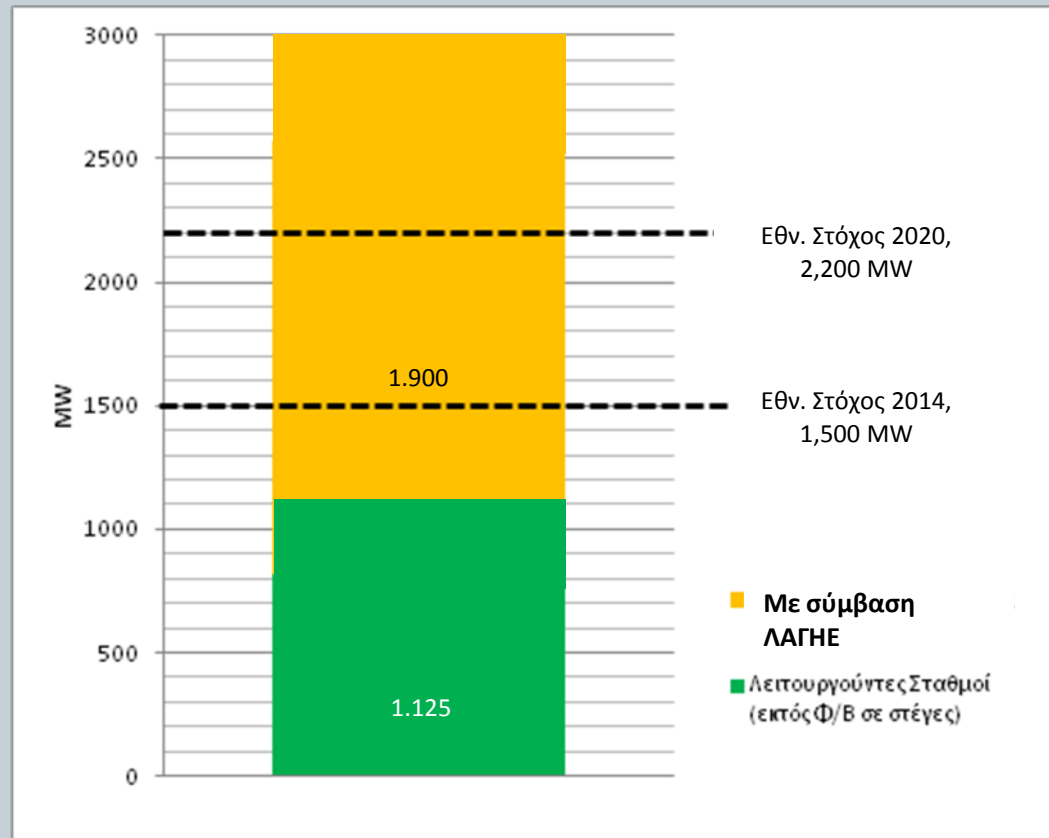


Ζήτηση TWh









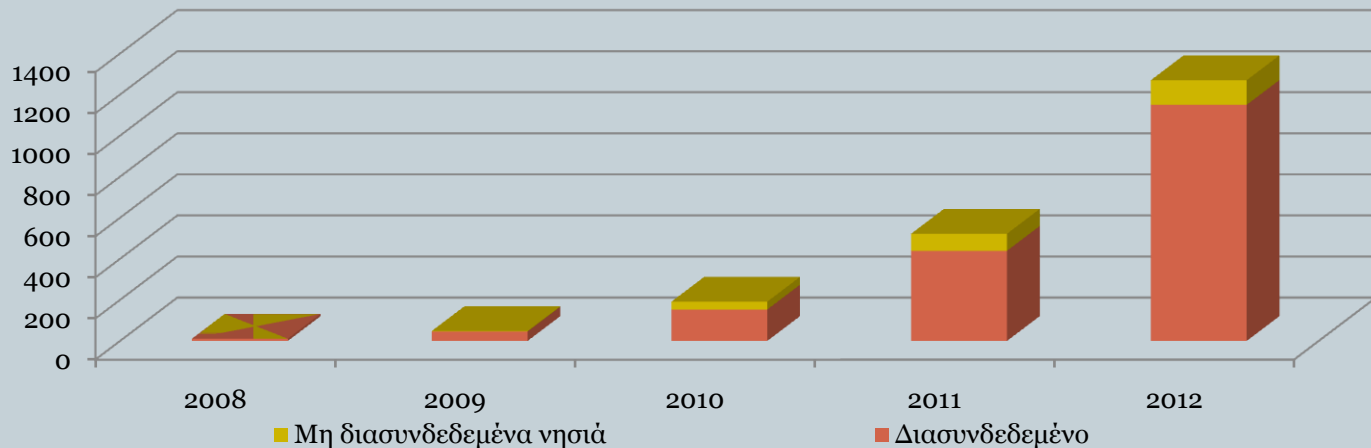


Εν λειτουργία επαγγελματικά Φ/Β σε MWp

	Διασυνδεδεμένο Σύστημα	Μη διασυνδεδεμένα Νησιά	Σύνολο επαγγελματικών Φ/Β	Χρονική περίοδος	Πρόσθετη ισχύς
* Τέλος 2012	1.150	120	1.270	2012	748
Οκτ 2012	1.020	109	1.125	JAN - OCT 2012**	603
Τέλος 2011	439	83	522	2011	331
Τέλος 2010	153	38	191	2010	143
Τέλος 2009	46	2	48	2009	37
Τέλος 2008	11		11	2008	

* Εκτίμηση

** Πρόσθετη ισχύς 10μηνου





Μήνας Παραγωγής ΑΠΕ	Λήξη 20μερης τακτής προθεσμίας εξόφλησης ΑΠΕ	Ημερ/νία εξόφλησης ΑΠΕ	Υπερημερία πληρωμών ΑΠΕ σε ημέρες	Μέση θεωρητική υπερημερία αγοράς συνολικά σε ημέρες
Νοέμβριος 2011	31/12/11	8/2/12	39	37
Δεκέμβριος 2012	31/1/12	28/3/12	56	40
Ιανουάριος 2012	2/3/12	5/5/12	65	43
Φεβρουάριος 2012	31/3/12	5/7/12	96	45
Μάρτιος 2012	1/5/12	1/8/12	93	45
Απρίλιος 2012	31/5/12	15/9/12	107	50
Μάιος 2012	1/7/12	30/10/12	121	55
Ιούνιος 2012	1/8/12	20/12/12	140	65*

*Για κύκλο εργασιών ΛΑΓΗΕ + ΑΔΜΗΕ 4,5 δις ευρώ και συνολικό δομικό και συγκυριακό έλλειμμα τους 800 εκατ. ευρώ, αντιστοιχεί μέση υπερημερία αγοράς 65 ημερών.



- Μη αναγνώριση του αποφευγόμενου κόστους των Φ/Β από την αιχμιακή λειτουργία τους στην ΧΤ-MT και της συγκράτησης της ΟΤΣ που από συνεπάγεται
- Αν τα Φ/Β εξέλειπαν π.χ. το 2012 η ενέργεια που εγγέουν θα έπρεπε να καλυφθεί από περισσότερη λειτουργία των μονάδων ΦΑ, πετρελαϊκών μονάδων και εισαγωγών που θα αύξαναν σημαντικά την ΟΤΣ. Στην νέα αυτή υψηλότερη ΟΤΣ επιπλέον θα αποζημιώνονταν και όλες οι υπόλοιπες συμμετέχουσες συμβατικές μονάδες.
- Με βάση μελέτη του ΑΠΘ από Ιούλιο '12, το αποφευγόμενο αυτό κόστος από την λειτουργία των Φ/Β ανέρχεται για το 2012 στα 245 εκατ. ευρώ. Αυτό θα έπρεπε να αφαιρείται από το σύνολο των FIT αποζημίωσης τους ώστε να υπολογίζεται το αναγκαίο κάθε φορά ΕΤΜΕΑΡ και όχι το πλασματικό που αντιστοιχεί στην ΟΤΣ (περίπου 80 εκατ. ευρώ).
- Μελέτη του ΑΠΘ από Ιούλιο '12 έδειξε πως λόγω της στρέβλωσης του **Μηχανισμού ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους**, που λειτουργεί ως οικονομική επιδότηση "Feed-in-Tariff" εκτός ΟΤΣ των μονάδων ΦΑ, η ΟΤΣ τεχνητά απομειώνεται τουλάχιστον κατά 14 ευρώ/MWh.
- Με επιπλέον λογιστική ενσωμάτωση και των **Αποδεικτικών Διαθεσιμότητας Ισχύος** (9ευρώ/MWh) σε αυτήν, που αποτελούν πρόσθετη αποζημίωση των συμβατικών μονάδων, το χονδρεμπορικό κόστος του ρεύματος είναι κατά τουλάχιστον 23 ευρώ / MWh τεχνητά απομειωμένο του πραγματικού.
- Όλα τα ανωτέρω οδηγούν σε έναν **δομικά προβληματικό ειδικό λογαριασμό ΑΠΕ** που τροφοδοτείται με πλασματικό έλλειμμα και συνεπώς ισόποση πλασματική ανάγκη υπερτίμησης του ΕΤΜΕΑΡ.
Συγκεκριμένα:



- Μέσω της εξίσωσης που ακολουθεί και διέπει τα οικονομικά των ΑΠΕ, δημιουργείται **πλασματική ανάγκη υπερτίμησης του ΕΤΜΕΑΡ** κατά 23 ευρώ / MWh x 6,6 TWh ετήσιας παραγωγής ΑΠΕ = **152 εκατ. ευρώ τουλάχιστον ετησίως μόνο για το 2012**. Αντίστοιχα ποσά ισχύουν και για τα προηγούμενα έτη.

$$(FIT - OTS) \times MWh \text{ παραγωγής ΑΠΕ} = \text{ΕΤΜΕΑΡ} + \text{Λοιποί πόροι ΑΠΕ}$$

- Επειδή η υπερτίμηση αυτή, που εσφαλμένα αφορά τις ΑΠΕ δεν γίνεται, δημιουργεί ισόποσο πλασματικό έλλειμμα στον ειδικό λογαριασμό ΑΠΕ και συνεπώς συνεχώς **διευρυνόμενες υπερημερίες, πλησίον των 140 ημερών, στις πληρωμές τους** στο διασυνδεδεμένο σύστημα.
- Η διάσπαση του ΔΕΣΜΗΕ σε ΑΔΜΗΕ και ΛΑΓΗΕ ανέδειξε με δραματικό τρόπο το πρόβλημα των στρεβλώσεων αυτό.
- Επιπλέον για τα Φ/Β επειδή η τεχνητά απομειωμένη ΟΤΣ αφορά μέση τιμή 24ώρου, δηλαδή περιλαμβάνει και χαμηλές τιμές νύχτας που τα Φ/Β εξ' ορισμού δεν λειτουργούν, η σύγκριση μαζί της είναι για έναν ακόμη λόγο άδικη. Θα έπρεπε λοιπόν **η αποζημίωση των Φ/Β να συγκρίνεται με την αιχμιακή ΟΤΣ** που είναι 2+ φορές μεγαλύτερη της μέσης τιμής της.
- Οι ανωτέρω αδυναμίες δημιουργούν σοβαρές επιπλοκές στην λειτουργία, την απόδοση ΦΠΑ που δεν έχει εισπραχθεί για τιμολόγια που εκδόθηκαν αλλά και στην εξυπηρέτηση του δανεισμού των ΑΠΕ.



Οικονομική ανάλυση για Φ/Β πάρκο κατασκευής με παραγγελία εξοπλισμού Απρίλιο 2011 και διασύνδεση Αύγουστο 2011 με ταρίφες 0,45 και 0,40 λεπτά / kWh αναλόγως της ισχύος

Ισχύς πάρκου	100 KW	2MW
Πλήρης κόστος ΦΒ πάρκου	315.000	4.470.000
Δάνειο 75% *	236.250	3.352.500
Ίδια συμμετοχή 25%	78.750	1.117.500
Ετήσια αποτελέσματα		
Παραγωγή kWh	150.000	3.000.000
FIT ευρώ / kWh	0,45	0,40
Τζίρος	67.500	1.200.000
Τόκοι δανείου	23.625	335.250
Αποσβέσεις 7%	22.050	312.900
Λειτουργικά	6.000	34.000
A Προ φόρων κέρδη	15.825	517.850
1 Φόρος Εισοδήματος 26%	4.115	134.641
2 Τέλος Επιτηδεύματος έδρας και υποκαταστήματος	1.650	1.650
3 Ασφαλιστικές εισφορές ΟΑΕΕ	4.000	4.000
Καθαρά μετά φόρων κέρδη	6.061	377.559
4 Εισφορά 25% επί του τζίρου του ν. 4093	16.875	300.000
B Καθαρά μετά φόρων και εισφοράς (δεν εκπίπτει) κέρδη	-10.815	77.559
Γ Τελικό ποσοστό φορολόγησης επί του A ((1+2+3+4)/A)	168%	85%

* Δάνειο 10ετούς τοκοχρεωλυτικής αποπληρωμής με 10% επιτόκιο

Κόστος κατασκευής πλήρους ποιοτικής Φ/Β μονάδας			
Παραγγελία εξοπλισμού 4ος / 2011 - Σύνδεση μέσα 2011		100 KW	2MW
Φ/Β ΜΕΡΟΣ	Panels	150.000	2.900.000
	Inverters	20.000	400.000
	Τηλεμετρία - μετεωρολογικό	2.000	7.000
	Krinner Βάσεις στήριξης με γεώβιδες	35.000	650.000
	Καλώδια AC / DC με διαστασιολόγηση για απώλειες < 1%, σπιράλ, φρεάτια	7.000	100.000
	Πίνακες με εσωτερική αντικεραυνική προστασία, ασφάλειες, διακοπτικό υλικό - Διμερείς DC/AC ανά αντιστροφέα και Γενικός στο πάρκο	7.000	100.000
	Γειώσεις	1.000	15.000
	Tesla αλεξικέραυνο - εξωτερική αντικεραυνική προστασία	4.000	8.000
	Εργασία	15.000	80.000
	Υποσύνολο Φ/Β μέρους	241.000	4.260.000
ΥΠΟΔΟΜΕΣ	ΟΙΚΟΔΟΜΙΚΑ - Περιφραξη 2,5 μ, σενάζι 0,4 μ. στην βάση, αγκαθωτή κουλούρα στο άνω μέρος, είσοδος, βάση οικίσκου από σκυρόδεμα	24.000	50.000
	ΠΛΗΡΕΣ ΣΥΣΤΗΜΑ ΑΣΦΑΛΕΙΑΣ εξωτερικού χώρου - ΚΑΜΕΡΕΣ - Προβολείς Συναγερμού / νυχτερινός φωτισμός ασφαλείας / ανεξάρτητες καλωδιώσεις - σπιράλ / εργασία	21.000	30.000
	ΟΙΚΙΣΚΟΣ	3.000	12.000
	ΔΕΞΑΜΕΝΗ ΝΕΡΟΥ - ΠΙΕΣΤΙΚΟ - ΠΛΑΣΤΙΚΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	2.000	4.000
	ΟΡΟΙ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΔΕΗ	20.000	100.000
	ΕΞΟΔΑ ΕΚΔΟΣΗΣ ΑΔΕΙΩΝ - ΤΟΠΟΓΡΑΦΙΚΑ - ΛΟΙΠΑ	4.000	15.000
	ΣΥΝΟΛΟ Φ/Β ΠΑΡΚΟΥ	<u>315.000</u>	<u>4.471.000</u>



Συμπεράσματα

- Η εισφορά στοχεύει να εξοικονομήσει από τις ΑΠΕ 240 εκατ. ευρώ ετησίως από τα οποία τα 200 εκατ. ευρώ από τα επαγγελματικά Φ/Β περίπου, ώστε υποτίθεται να μηδενιστεί το έλλειμμα των 340 εκατ. ευρώ του λογαριασμού στα τέλη του 2014.
- Την ίδια στιγμή το ΥΠΕΚΑ επιτρέπει στις στρεβλώσεις να τροφοδοτούν με τουλάχιστον 150 εκατ. ευρώ ετησίως νέο πλασματικό έλλειμμα τον λογαριασμό ΑΠΕ. Συνεπώς **ο στόχος για μηδενισμό του ελλείμματος το 2014 είναι ανέφικτος χωρίς την άρση των στρεβλώσεων.**
- Μέσω των στρεβλώσεων το 60% του ΕΤΜΕΑΡ επιδοτεί την λιανική γενικά και τα ορυκτά καύσιμα που κυριαρχούν σε αυτήν. Ενδεικτικά από την 1/1/09 ο καταναλωτής έχει πληρώσει σε ΕΤΜΕΑΡ για την στήριξη υποτίθεται μόνο των ΑΠΕ 520 εκατ. ευρώ. Από αυτά το 60% δηλαδή τα 312 εκατ. δεν πήγαν στις ΑΠΕ. **Αυτοί που τα καρπώθηκαν λοιπόν, ας τα φέρουν πίσω συμβάλλοντας στον μηδενισμό του ελλείμματος.**
- Η εισφορά στα Φ/Β όπως ετέθη οριζόντια σε υπερβολικά ποσοστά (25 – 30% επί του τζίρου) και μη εκπίπτουσα φορολογικά από τα έσοδα όπως προωθείται, καταστρέφει ολοσχερώς πολλές επιχειρήσεις Φ/Β.
- Ειδικότερα για τους χιλιάδες μικρομεσαίους παραγωγούς, που αποτελούν πάνω από το 50% της αγοράς, οι επιχειρήσεις τους **καθίστανται απολύτως ζημιογόνες με συνολικό ποσοστό φορολόγησης επί των προ φόρων κερδών που φθάνει το 168%**, όπως φάνηκε στο σχετικό παράδειγμα.
- Και για τις μεγαλύτερες ωστόσο Φ/Β μονάδες το συνολικό ποσοστό φορολόγησης φθάνει σε απαγορευτικά ποσοστά για δυτικές οικονομίες της τάξης του 85%.
- Η υφιστάμενη ηλεκτροπαραγωγή από Φ/Β απειλείται λόγω της εισφοράς με αφελληνισμό. Επιπλέον δεν προσφέρθηκε τίποτα το αντισταθμιστικό στο «τραπεζικό μέτωπο» για μείωση επιτοκίων ή ακόμη στην επέκταση της διάρκειας των συμβάσεων ΛΑΓΗΕ.



Συμπεράσματα

- Ένα μήνα μετά την επιβολή της εισφοράς οι παραγωγοί του διασυνδεδεμένου παραμένουν επιμηκυνόμενα απλήρωτοι.
- Το ΥΠΕΚΑ δεν έχει λάβει κανένα μέτρο πειθαρχίας στους Εθνικούς στόχους διείσδυσης αφού πέραν της υπεραδειοδότησης που προέβη το προηγούμενο διάστημα (8,500 MW Φ/Β για στόχο 2,200 το 2020), δεν υπάρχει ρητός μηχανισμός ανάκλησης των χρονιζόντων αδειών και πολύ περισσότερο των όρων σύνδεσης που αν και πληρώθηκαν τα έργα δεν υλοποιούνται. Έτσι καταλαμβάνεται άγνωστο για πόσο ο ηλεκτρικός χώρος.
- Το ίδιο ισχύει και για τις συμβάσεις ΛΑΓΗΕ που μπορεί να μην κατασκευαστούν οι αντίστοιχες μονάδες αλλά ωστόσο δεν ανακαλούνται ποτέ.
- Συνεπώς αλλάζοντας αυτές «χέρια» μέσω του εμπορίου αδειών και υλοποιούμενες κάποια στιγμή στο μέλλον, αδίκως θα κατηγορηθούν εκ νέου οι παραγωγοί για δήθεν δικές τους υπερβολές και υπερβάσεις των στόχων!
- Με απλά λόγια το Ελληνικό Κράτος «φοβάται» να δυσареστήσει τους εν δυνάμει επενδυτές αλλά δεν διστάζει εκ των υστέρων να τιμωρεί αναδρομικά αυτούς που πραγματικά επένδυσαν!
- Η υγιής και βιώσιμη ανάπτυξη, προϋποθέτει προγραμματισμό από το Κράτος και όχι προχειρότητα στην αντιμετώπιση ότι π.χ. ο κορεσμός του δικτύου ή η πιστωτική κρίση θα μας κρατήσουν εντός των ορίων ή ότι η «τύχη» με κάποιο τρόπο θα παίξει εν τέλει ρυθμιστικό ρόλο.
- Για να μην συμβούν τα ίδια και στα οικιακά Φ/Β όπου δεν υπάρχει καν εθνικός στόχος, η Πολιτεία οφείλει άμεσα να εξετάσει στα νέα έργα το net metering, που Πανευρωπαϊκά τείνει να επικρατήσει ως τάση.

Σύνδεσμος Παραγωγών Ενέργειας με Φωτοβολταϊκά



Στέλιος Λουμάκης – Πρόεδρος ΣΠΕΦ

Ευχαριστώ

