



Αθήνα, 17/4/13

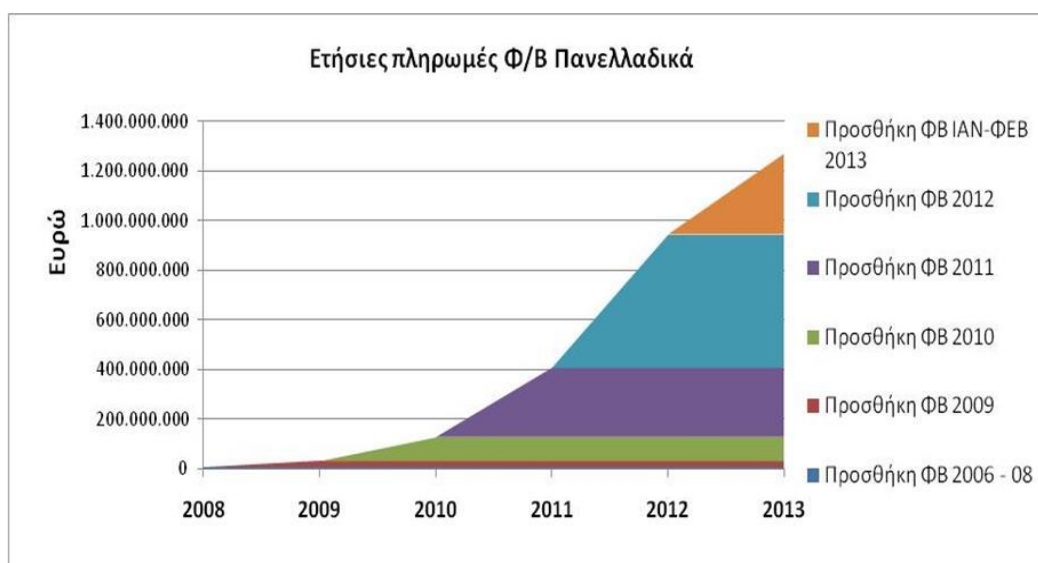
Διαβούλευση Σ/Ν ΥΠΕΚΑ για ΑΠΕ της 16/4/13

Σε συνέχεια της θέσης σε διαβούλευση από το ΥΠΕΚΑ του νέου ν/σ για τις ΑΠΕ, έχουμε να παρατηρήσουμε τα κάτωθι όσον αφορά ειδικότερα και τα φωτοβολταϊκά:

- Επί της αποσυμφόρησης του κορεσμού του ηλεκτρικού χώρου ως αποτέλεσμα της αχαλίνωτης υπεραδειοδότησης των Φ/Β σε όλα τα επίπεδα (άδειες, προσφορές σύνδεσης, συμβάσεις σύνδεσης και πώλησης), υιοθετείται καταρχήν η πρόταση μας για οικιοθελή ανάκληση των αδειοδοτήσεων αυτών με πρωτοβουλία του επενδυτή και ταυτόχρονη επιστροφή της καταβληθείσας εγγυητικής στις περιπτώσεις που προβλεπόταν (για τα επαγγελματικά Φ/Β < 1 MW ειδικότερα) αλλά και του τιμήματος του ανεκτέλεστου μέρους των καταβληθέντων όρων σύνδεσης. Με τον τρόπο αυτό δίνεται η δυνατότητα στον επενδυτή να ανακτήσει σημαντικό μέρος του κόστους εκκίνησης της δραστηριοποίησης του στον κλάδο των Φ/Β την οποία και εν τέλει ματαιώνει.
- Στο σκέλος της καταβολής εγγυητικών επιστολών επειδή στα Φ/Β κάτω του 1 MW το μέτρο εφαρμοζόταν ήδη από το 2010 και τον ν. 3851, η πρόβλεψη για επέκταση του και στα Φ/Β άνω του 1 MW βρίσκεται εντός των πλαισίων «δικαίου» ένεκα και του εξορθολογισμού του ύψους της (π.χ. 60.000 ευρώ για Φ/Β 1 MW στο υπό διαβούλευση ν/σ), συγκριτικά με ότι ίσχυε για τα Φ/Β ως σήμερα (π.χ. 150.000 ευρώ για 1 MW).
- Όσον αφορά το τέλος διατήρησης αδειών εν «ζωή» των 1.000 ευρώ/MW ο ΣΠΕΦ έχει παγίως ταχθεί υπέρ των ανακλήσεων των ανενεργών αδειών και όχι της «πλάγιας» νομιμοποίησης τους με εισπρακτικά κριτήρια, αλλά και της κάλυψης με τον τρόπο αυτό της αδράνειας των υπευθύνων που όφειλαν από καιρό να προβούν στις ανακλήσεις αυτές στο πλαίσιο που οι νόμοι προβλέπουν. Συνεπώς, με δεδομένη και την συντελεσθείσα τα προηγούμενα χρόνια υπεραδειοδότηση των 5.000 MW Φ/Β πλέον των όσων ήδη λειτουργούν (περίπου 2.000 MW), θα επιμείνουμε στην ανάκληση και εκκαθάριση του ηλεκτρικού χώρου από όλες τις ανενεργές εκείνες άδειες που συνιστούν «προϊόντα» εμπορίας και που καταστρατηγώντας τους εθνικούς στόχους, ανατροφοδοτούν τα προβλήματα βιωσιμότητας των εντός των στόχων λειτουργούντων έργων και αποκλείουν την υγιή επανεκκίνηση των αδειοδοτήσεων, όποτε το ισοζύγιο παραγωγής-ζήτησης το επιτρέπει. Το αντίτιμο άλλωστε για τον ειδικό λογαριασμό ΑΠΕ από το τέλος διατήρησης στα Φ/Β θα ανέλθει κατά μέγιστο στα 5 εκατ. ευρώ ετησίως (5.000 MW X 1.000 ευρώ/MW ετησίως), συνεπώς το τίμημα είναι μάλλον ευτελές για τον λογαριασμό συγκρινόμενο με τον ρυθμιστικό κίνδυνο για τους εν λειτουργία παραγωγούς από την διατήρηση των αδειών αυτών εν ζωή. Θετικά κρίνεται τέλος η αναστολή περαιτέρω συμβολαιοποιήσεων με τους διαχειριστές, του τμήματος εκείνου από τα αδειοδοτημένα 5.000 MW που δεν το είχαν μέχρι σήμερα πράξει (περίπου 3.800 MW).

- Σχετικά με την αντικατάσταση των εσόδων από την στρεβλή Οριακή Τιμή Συστήματος (ΟΤΣ) και των αποκλίσεων της στα έσοδα του ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ (άρθρο 143, παρ. 2 α, του ν. 4001/2011) από το πλήρες αντιστοιχούν κόστος της συμβατικής παραγωγής του διασυνδεδεμένου συστήματος, έχουμε να παρατηρήσουμε πως η πρόβλεψη του άρθρου 8, παρ. 2 του υπό διαβούλευση σ/ν περί μεταβλητού και όχι πλήρους κόστους, εξαιρεί τα Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ) και δεν ικανοποιεί έτσι την σκοπούμενη ισομοιρία σύγκρισης των ηλεκτροπαραγωγών ΑΠΕ με τους συμβατικούς. Τούτο για αναμενόμενη παραγωγή ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ το προσεχές 12μηνο της τάξης των 10 TWh, θα τροφοδοτήσει με περίπου 90 εκατ. ευρώ νέο πλασματικό έλλειμμα τον ειδικό λογαριασμό ΑΠΕ. Επιπλέον, και μέσω της επικείμενης αύξησης των ΑΔΙ για τις συμβατικές μονάδες, η εκτροπή αυτή μπορεί να λάβει περαιτέρω ανεξέλεγκτες διαστάσεις.
- Αναφορικά με την αύξηση του ποσοστού της εισφοράς του ν. 4093 για τα επαγγελματικά Φ/Β που διασυνδέθηκαν μετά την 12/11/12 οπότε και δημοσιεύτηκε ο εν θέματι νόμος, κρίνουμε την διάταξη του άρθρου 9, παρ. 8 του ν/σ αποσπασματική. Κατόπιν της βαρύτατης ταμειακής αρρυθμίας που έχουν εν γένει υποστεί οι επαγγελματίες ηλεκτροπαραγωγοί από Φ/Β τον τελευταίο ενάμισι χρόνο, εύλογα αναμενόταν η συνολικότερη και ποσώς πιο ποσοτικά εμπεριστατωμένη προσέγγιση του προβλήματος των εσόδων του λογαριασμού και της επιβάρυνσης των παραγωγών, οπωσδήποτε στην βάση της αναλογικότητας και της φοροδοτικής ικανότητας εκάστου συμμετέχοντα διαχρονικά, αφού εκ των θέσεων σας με το παρόν ν/σ υπονοείτε την θεραπεία της κατάστασης άλλως αδύνατη (δηλαδή μέσω ανάλογης αύξησης του ΕΤΜΕΑΡ). Συγκεκριμένα:
 1. Προκαλεί απορία το γεγονός της συνεχιζόμενης απαλλαγής των οικιακών Φ/Β συστημάτων από την εισφορά, παρότι για το 2013 και μαζί με όσα νέα θα ενταχθούν στο υπόλοιπο του έτους, θα αντλήσουν περί τα 300 εκατ. ευρώ, σύμφωνα με την εκτίμηση του ΛΑΓΗΕ, δηλαδή περίπου το 25 % των οικονομικών πόρων που θα διοχετευθούν στα Φ/Β. Αυτό σε συνδυασμό και με την πλήρη απαλλαγή τους από φόρους εισοδήματος, ασφαλιστικές εισφορές και λοιπά εταιρικά χαράτσια, σε μία εποχή κατά τα λοιπά βαρύτατης υπερφορολόγησης έως και πτώχευσης των επιχειρήσεων, προκαλεί εύλογα αντανακλαστικά.
 2. Η εισφορά του ν. 4093 και στην νέα μετά το παρόν ν/σ μορφή της, συνεχίζει να χαρακτηρίζεται από έλλειψη αναλογικότητας ως προς την πραγματική φοροδοτική ικανότητα των παραγωγών, αφού εξακολουθεί να μην επανεξετάζει ορθολογικά τα έργα στα οποία έχει ήδη εφαρμοστεί και αφορούν διαχρονικά από το 2008 και εντεύθεν. Όπως επανειλημμένα έχουμε διατυπώσει, η προσέγγιση αυτή απαιτεί την ποσοτική ανάλυση της τυπικής εισοδηματικής απόδοσης εκάστης κατηγορίας Φ/Β επενδύσεων τόσο ως προς το μέγεθος τους όσο και ως προς τον χρόνο υλοποίησης τους (συνεπώς κόστος) σε συνδυασμό με την απολαμβανόμενη τιμή πώλησης Feed-in-Tariff (FIT). Η κλιμάκωση μάλιστα εντάξεων νέων μονάδων το πρόσφατο διάστημα και η δημιουργία εξ' αυτού του γεγονότος εκθετικού προφίλ πληρωμών (διάγραμμα 1) στον λογαριασμό ΑΠΕ, επιβάλλει μια τέτοια προσέγγιση ώστε οι παρεμβάσεις πέρα από αναλογικές να είναι και στοχευμένες ως προς το αποτέλεσμα.

Διάγραμμα 1*



*Τιμολογούμενες αξίες προ εισφοράς και ΦΠΑ

Προς τον σκοπό αυτό και για να μην θεωρητικολογούμε, εκκινώντας από τα υπό διαβούλευση ποσοστά εισφοράς 40% και 37% για τα έργα μετά την 12/11/12, θα προβούμε σε σύντομη ανάλυση των εισοδηματικών αποδόσεων σε τρέχουσες αξίες και των υπολοίπων έργων έως το 2008 (με τα ισχύοντα ποσοστά του ν. 4093, 25%, 27%, 30%), για να καταδειχθεί η διατηρούμενη στρέβλωση και ανισορροπία που συνεχίζει να μασιτίζει τους παραγωγούς. Για την διαχείριση της έννοιας της εισοδηματικής απόδοσης σε τρέχουσες αξίες **ορίζουμε ως δείκτη το ηλίκο όπου ο αριθμητής ισούται με το κόστος εγκατάστασης αφαιρούμενου του αναπτυξιακού, αν υπήρχε και εκταμιεύτηκε, προς τον τζίρο μετά την εισφορά.** Η φυσική έννοια του ηλίκου αυτού είναι το πόσοι ετήσιοι τζίροι απαιτούνται για να καλυφθεί το καθαρό κόστος κατασκευής του πάρκου αφαιρούμενης της επιδότησης αναπτυξιακού αν υπήρξε και εκταμιεύτηκε. Αυτό βεβαίως δεν συνιστά επουδενί χρόνο απόσβεσης, αφού ο τζίρος επιβαρύνεται κατόπιν με λειτουργικά έξοδα, φόρους και σημαντικούς τόκους εξυπηρέτησης δανείων, λόγω του εντάσεως κεφαλαίου χαρακτήρα των επενδύσεων αυτών. Ωστόσο ο δείκτης αυτός, επειδή δεν «συμπαρασύρεται» από ενδεχόμενο υπερδανεισμό ορισμένων επενδύσεων και συνεπώς υπέρογκων υποχρεώσεων για τόκους, άρα και μικρότερων μετά τόκων προ φόρων κερδών, συνιστά «αντικειμενική» αντιπαραβολή και για τα έργα εκείνα που έχουν μικρό ή καθόλου δανεισμό λόγω συντηρητικής προσέγγισης των αντίστοιχων παραγωγών και που δεν πρέπει να κριθούν «άδικα» για την συντηρητική τους προσέγγιση αυτή. Όλα αυτά βεβαίως υπό την απόλυτη προϋπόθεση ότι πουθενά δεν τίθεται θέμα λειτουργικής βιωσιμότητας των επενδύσεων λόγω της εισφοράς αλλά και σε επίπεδο χρηματοροής μέχρι και οριακό 100% δανεισμό. Επιπλέον με τον δείκτη αυτόν αποφεύγονται «κρίσιμα» σημεία με ιδιαίτερο έως και υποκειμενικό πολλές φορές μεγάλο εύρος, της προσέγγισης Project IRR, όπως το discount rate (συντελεστής αναγωγής σε παρούσα αξία) των μελλοντικών χρηματοροών σε βάση NPV (Net present value). Το country risk αφενός και η πρώιμη ακόμη ωρίμανση της Φ/Β τεχνολογίας συντείνουν σημαντικά στο να μην μπορεί εύκολα να χρησιμοποιηθεί ενιαία για όλους τους «παίκτες» ο δείκτης αυτός.

Η ανωτέρω ανάλυση διεξάγεται για τρεις κατηγορίες ισχύος επαγγελματικών Φ/Β μονάδων και συγκεκριμένα έως 100 kW, από 0,1 – 1 MW και πάνω από 1 MW. Στους πίνακες που ακολουθούν δεικνύονται και κατά βέλτιστη δυνατή προσέγγιση από τα διαθέσιμα δημοσιοποιημένα στοιχεία των ΛΑΓΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ τα MW που κατά κατηγορία έχουν ενταχθεί διαχρονικά με προσεγγιστική εκτίμηση των FIT που τους αντιστοιχούν, οι πληρωμές που τα αφορούν και η εξοικονόμηση που επιτυγχάνεται από την εισφορά για απόδοση γεννητριών 1.500 kWh/kWp. Η ανάλυση είναι ανά 3μηνο για όλα τα διαθέσιμα σχήματα FIT, με εκτίμηση ως προς την κατανομή της ισχύος εκάστου 3μηνου σε καθένα από αυτά τα FIT. Για τον αναπτυξιακό έχει ληφθεί μέσο επίπεδο επιχορήγησης 30% λόγω και των εκεί οριζόντιων περικοπών και φυσικά ο δείκτης εισοδηματικής απόδοσης που αφορά τις περιπτώσεις αυτές στους πίνακες που ακολουθούν, αποτυπώνει όχι απλώς την αίτηση ή υπαγωγή της επένδυσης αλλά και την εκταμίευση του ποσού. Εν γένει, η δυνατότητα επιχορήγησης αναπτυξιακού του ν. 3299 μέσω και της τροπολογίας του ν. 4072/2012, των καθυστερήσεων υπαγωγής αλλά και των παρατάσεων του χρόνου υλοποίησης, φθάνει σε μερίδα έργων δυνητικά μέχρι και σήμερα.

Για την προσέγγιση του κόστους εγκατάστασης των Φ/Β μονάδων στους πίνακες, χρησιμοποιείται η υπόθεση ποιοτικής κατασκευής με πλήρεις προδιαγραφές υποδομών και ασφαλείας για όλες τις κατηγορίες ισχύος και τυπικούς όρους σύνδεσης. Με εξαίρεση λοιπόν το μειούμενο διαχρονικά κόστος των Φ/Β πλαισίων, σύμφωνα με επίσημους τιμοκαταλόγους χονδρεμπόρων που χρησιμοποιήθηκαν, οι υπόλοιπες υποδομές και τα συνοδευτικά έργα έχουν κρατηθεί σταθερά. Σε κάθε περίπτωση επειδή η ανάλυση είναι συγκριτική, χρήση άλλης καμπύλης αποκλιμάκωσης κόστους μπορεί μεν να παρήγαγε λίγο διαφορετικά πηλικά, συγκριτικά όμως και πάλι μεταξύ τους οι κατηγορίες ισχύος και τα 3μηνα δεν θα διέφεραν σε σχετική απόκλιση.

Ακολουθούν οι πίνακες:

Πίνακας 2

		Παραγωγή MWh / MWp / έτος			1.500														
		έως 100 kWp (ανάλυση για 100 KW πάρκο)																	
Σωρευτικά συνολικά επαγγελματι κά MW	Περίοδος διασύνδεσης		Νέα MW	FIT	Κόστος Κατασκευής	Κόστος Κατασκευής μετά αναπτυξιακό	Τζίρος	Κόστος Κατασκευής / Τζίρος	Κόστος Κατασκευής / Τζίρος μετά αναπτυξιακ ού	Πληρ. Ευρώ	Πληρ. Ευρώ	Εισφορά	Νέος τζίρος	Κόστος Κατασκευής / Τζίρος	Κόστος Κατασκευ ής / Τζίρος μετά αναπτυξι ακού	Εξοικονομ	Εξοικονομ		
	12	2008																Πριν το 2009	
12	2008	Πριν το 2009	6	450	600.000	420.000	67.500	9	6	4.050.000	4.050.000	25%	50.625	12	8	1.012.500	1.012.500		
19	2009	A 2009	4	450	550.000	385.000	67.500	8	6	2.700.000	2.700.000	25%	50.625	11	8	675.000	675.000		
30		B 2009	5	450	500.000	350.000	67.500	7	5	3.375.000	3.375.000	25%	50.625	10	7	843.750	843.750		
39		Γ 2009	5	450	450.000	315.000	67.500	7	5	3.375.000	3.375.000	25%	50.625	9	6	843.750	843.750		
50		Δ 2009	5	450	420.000	294.000	67.500	6	4	3.375.000	3.375.000	25%	50.625	8	6	843.750	843.750		
71	2010	A 2010	11	450	400.000	280.000	67.500	6	4	7.425.000	7.425.000	25%	50.625	8	6	1.856.250	1.856.250		
93		B 2010	11	450	380.000	266.000	67.500	6	4	7.425.000	7.425.000	25%	50.625	8	5	1.856.250	1.856.250		
142		Γ 2010	25	450	360.000	252.000	67.500	5	4	16.875.000	16.875.000	25%	50.625	7	5	4.218.750	4.218.750		
193		Δ 2010	25	450	340.000	238.000	67.500	5	4	16.875.000	16.875.000	25%	50.625	7	5	4.218.750	4.218.750		
249	2011	A 2011	29	450	330.000	231.000	67.500	5	3	19.575.000	19.575.000	25%	50.625	7	5	4.893.750	4.893.750		
312		B 2011	30	450	310.000	217.000	67.500	5	3	20.250.000	20.250.000	25%	50.625	6	4	5.062.500	5.062.500		
406		Γ 2011	48	450	290.000	203.000	67.500	4	3	32.400.000	32.400.000	25%	50.625	6	4	8.100.000	8.100.000		
526		Δ 2011	59	450	270.000	189.000	67.500	4	3	39.825.000	39.825.000	25%	50.625	5	4	9.956.250	9.956.250		
546	2012	A 2012	10	450	250.000	175.000	67.500	4	3	6.750.000	31.977.000	30%	47.250	5	4	2.025.000	9.563.580		
592			20	441	250.000	175.000	66.150	4	3	13.230.000		30%	46.305	5	4	3.969.000			
612			10	419	250.000	175.000	62.850	4	3	6.285.000		30%	43.995	6	4	1.885.500			
624			8	394	250.000	175.000	59.100	4	3	4.728.000		30%	41.370	6	4	1.418.400			
626		B 2012	2	328	250.000	175.000	49.200	5	4	984.000	61.776.000	27%	35.916	7	5	265.680	18.414.720		
726			50	441	230.000	161.000	66.150	3	2	33.075.000		30%	46.305	5	3	9.922.500			
780			30	419	230.000	161.000	62.850	4	3	18.855.000		30%	43.995	5	4	5.656.500			
807			10	394	230.000	161.000	59.100	4	3	5.910.000		30%	41.370	6	4	1.773.000			
821		Γ 2012	8	328	230.000	161.000	49.200	5	3	3.936.000	76.734.000	27%	35.916	6	4	1.062.720	22.788.180		
877			30	441	210.000	147.000	66.150	3	2	19.845.000		30%	46.305	5	3	5.953.500			
977			50	419	210.000	147.000	62.850	3	2	31.425.000		30%	43.995	5	3	9.427.500			
1.033			30	394	210.000	147.000	59.100	4	2	17.730.000		30%	41.370	5	4	5.319.000			
1.062			12	328	210.000	147.000	49.200	4	3	5.904.000		27%	35.916	6	4	1.594.080			
1.073			4	305	210.000	147.000	45.750	5	3	1.830.000		27%	33.398	6	4	494.100			
1.073			0	225	210.000	147.000	33.750	6	4	0		0%	33.750	6	4	0			
1.131			30	419	200.000	140.000	62.850	3	2	18.855.000		40%	37.710	5	4	7.542.000			
1.189	30	394	200.000	140.000	59.100	3	2	17.730.000	40%	35.460	6	4	7.092.000						
1.219	*Δ 2012	14	328	200.000	140.000	49.200	4	3	6.888.000	48.048.000	37%	30.996	6	5	2.548.560	18.875.310			
1.238		10	305	200.000	140.000	45.750	4	3	4.575.000		37%	28.823	7	5	1.692.750				
1.241		0	225	200.000	140.000	33.750	6	4	0		0%	33.750	6	4	0				
1.441		100	419	200.000	140.000	62.850	3	2	62.850.000		40%	37.710	5	4	25.140.000				
1.501	2013	A 2013 ΙΑΝ	30	394	200.000	140.000	59.100	3	2	17.730.000	164.370.000	40%	35.460	6	4	7.092.000	64.507.800		
1.520			10	328	200.000	140.000	49.200	4	3	4.920.000		37%	30.996	6	5	1.820.400			
1.523			1	305	200.000	140.000	45.750	4	3	457.500		37%	28.823	7	5	169.275			
1.526			1	225	200.000	140.000	33.750	6	4	337.500		0%	33.750	6	4	0			
1.726		A 2013 ΦΕΒ - 11 ΜΑΡ	100	394	200.000	140.000	59.100	3	2	59.100.000		164.370.000	40%	35.460	6	4		23.640.000	64.507.800
1.786			30	328	200.000	140.000	49.200	4	3	14.760.000			37%	30.996	6	5		5.461.200	
1.801			7	305	200.000	140.000	45.750	4	3	3.202.500			37%	28.823	7	5		1.184.925	
1.806			3	225	200.000	140.000	33.750	6	4	1.012.500			0%	33.750	6	4		0	
* Προσέγγιση στο Δ 3μηνιο ως προς την εφαρμογή των νέων εισφορών																			
			MW		ΕΥΡΩ										ΕΥΡΩ				
ΓΕΝΙΚΑ ΣΥΝΟΛΑ Φ/Β			896								560.430.000						178.530.840		

Πίνακας 4

Παραγωγή MWh / MWp / έτος			1.500															
			> 1 MWp (ανάλυση για 2 MW πάρκο)															
Σωρευτικά επαγγελματικά MW	Περίοδος διασύνδεσης		Νέα MW	FIT	Κόστος Κατασκευής	Κόστος Κατασκευής μετά αναπτυξιακό	Τζίρος	Κόστος Κατασκευής / Τζίρος	Κόστος Κατασκευής / Τζίρος μετά αναπτυξιακού	Πληρ. Ευρώ	Πληρ. Ευρώ	Εισφορά	Νέος τζίρος	Κόστος Κατασκευής / Τζίρος	Κόστος Κατασκευής / Τζίρος μετά αναπτυξιακού	Εξοικονομ.	Εξοικονομ.	
	2008	2009																
12	2008	Πριν το 2009	4	400	9.100.000	6.370.000	1.200.000	8	5	2.400.000	2.400.000	25%	900.000	10	7	600.000	600.000	
19	2009	A 2009	2	400	7.800.000	5.460.000	1.200.000	7	5	1.200.000	1.200.000	25%	900.000	9	6	300.000	300.000	
30		B 2009	4	400	7.600.000	5.320.000	1.200.000	6	4	2.400.000	2.400.000	25%	900.000	8	6	600.000	600.000	
39		Γ 2009	3	400	7.200.000	5.040.000	1.200.000	6	4	1.800.000	1.800.000	25%	900.000	8	6	450.000	450.000	
50		Δ 2009	4	400	6.600.000	4.620.000	1.200.000	6	4	2.400.000	2.400.000	25%	900.000	7	5	600.000	600.000	
71	2010	A 2010	7	400	6.000.000	4.200.000	1.200.000	5	4	4.200.000	4.200.000	25%	900.000	7	5	1.050.000	1.050.000	
93		B 2010	8	400	4.600.000	4.060.000	1.200.000	5	3	4.800.000	4.800.000	25%	900.000	6	5	1.200.000	1.200.000	
142		Γ 2010	17	400	5.400.000	3.780.000	1.200.000	5	3	10.200.000	10.200.000	25%	900.000	6	4	2.550.000	2.550.000	
193	Δ 2010	18	400	5.000.000	3.500.000	1.200.000	4	3	10.800.000	10.800.000	25%	900.000	6	4	2.700.000	2.700.000		
249	2011	A 2011	19	400	4.800.000	3.360.000	1.200.000	4	3	11.400.000	11.400.000	25%	900.000	5	4	2.850.000	2.850.000	
312		B 2011	23	400	4.600.000	3.220.000	1.200.000	4	3	13.800.000	13.800.000	25%	900.000	5	4	3.450.000	3.450.000	
406		Γ 2011	32	400	4.300.000	3.010.000	1.200.000	4	3	19.200.000	19.200.000	25%	900.000	5	3	4.800.000	4.800.000	
526	Δ 2011	43	400	4.000.000	2.800.000	1.200.000	3	2	25.800.000	25.800.000	25%	900.000	4	3	6.450.000	6.450.000		
546	2012	A 2012	7	400	3.400.000	2.380.000	1.200.000	3	2	4.200.000	20.280.000	30%	840.000	4	3	1.260.000	6.084.000	
592			18	392	3.400.000	2.380.000	1.176.000	3	2	10.584.000		30%	823.200	4	3	3.175.200		
612			7	373	3.400.000	2.380.000	1.119.000	3	2	3.916.500		30%	783.300	4	3	1.174.950		
624			3	351	3.400.000	2.380.000	1.053.000	3	2	1.579.500		30%	737.100	5	3	473.850		
626		0	292	3.400.000	2.380.000	876.000	4	3	0	27%	639.480	5	4	0				
726		35	392	3.200.000	2.240.000	1.176.000	3	2	20.580.000	30%	823.200	4	3	6.174.000	11.395.890			
780		B 2012	17	373	3.200.000	2.240.000	1.119.000	3	2	9.511.500	38.161.500	30%	783.300	4		3	2.853.450	
807			12	351	3.200.000	2.240.000	1.053.000	3	2	6.318.000	30%	737.100	4	3		1.895.400		
821			4	292	3.200.000	2.240.000	876.000	4	3	1.752.000	27%	639.480	5	4		473.040		
877		Γ 2012	18	392	2.900.000	2.030.000	1.176.000	2	2	10.584.000	46.932.000	30%	823.200	4	2	3.175.200	13.860.945	
977			35	373	2.900.000	2.030.000	1.119.000	3	2	19.582.500		30%	783.300	4	3	5.874.750		
1.033			18	351	2.900.000	2.030.000	1.053.000	3	2	9.477.000		30%	737.100	4	3	2.843.100		
1.062			12	292	2.900.000	2.030.000	876.000	3	2	5.256.000		27%	639.480	5	3	1.419.120		
1.073		5	271	2.900.000	2.030.000	813.000	4	2	2.032.500	27%	593.490	5	3	548.775				
1.073		0	180	2.900.000	2.030.000	540.000	5	4	0	0%	540.000	5	4	0				
1.131		20	373	2.700.000	1.890.000	1.119.000	2	2	11.190.000	40%	671.400	4	3	4.476.000	11.373.090			
1.189	20	351	2.700.000	1.890.000	1.053.000	3	2	10.530.000	40%	631.800	4	3	4.212.000					
1.219	*Δ 2012	11	292	2.700.000	1.890.000	876.000	3	2	4.818.000	29.517.000	37%	551.880	5	3		1.782.660		
1.238	6	271	2.700.000	1.890.000	813.000	3	2	2.439.000	37%	512.190	5	4	902.430					
1.241	2	180	2.700.000	1.890.000	540.000	5	4	540.000	0%	540.000	5	4	0					
1.441	2013	A 2013 IAN	70	373	2.600.000	1.820.000	1.119.000	2	2	39.165.000	102.726.000	40%	671.400	4	3	15.666.000	40.421.115	
1.501			21	351	2.600.000	1.820.000	1.053.000	2	2	11.056.500		40%	631.800	4	3	4.422.600		
1.520			7	292	2.600.000	1.820.000	876.000	3	2	3.066.600		37%	551.880	5	3	1.134.420		
1.523			1	271	2.600.000	1.820.000	813.000	3	2	406.500		37%	512.190	5	4	150.405		
1.526		1	180	2.600.000	1.820.000	540.000	5	3	270.000	0%	540.000	5	3	0				
1.726		A 2013 ΦΕΒ - 11 ΜΑΡ	70	351	2.600.000	1.820.000	1.053.000	2	2	36.855.000	92	40%	631.800	4	3	14.742.000	110.735.040	
1.786			21	292	2.600.000	1.820.000	876.000	3	2	9.198.000		37%	551.880	5	3	3.403.260		
1.801			6	271	2.600.000	1.820.000	813.000	3	2	2.439.000		37%	512.190	5	4	902.430		
1.806	1		180	2.600.000	1.820.000	540.000	5	3	270.000	0%		540.000	5	3	0			
* Προσέγγιση στο Δ 3μηνο ως προς την εφαρμογή των νέων εισφορών																		
			MW															EYPΩ
			626															348.016.500
			ΓΕΝΙΚΑ ΣΥΝΟΛΑ Φ/Β															110.735.040

Διαπιστώνουμε λοιπόν πως με τις αποσπασματικές και οριζόντιες παρεμβάσεις του ΥΠΕΚΑ, έχει διευρυνθεί η πανσπερμία διαφορετικών εισοδηματικών αποδόσεων (στήλες με γαλάζιο φόντο στους πίνακες 2, 3, 4) μεταξύ και των διαφόρων κατηγοριών ισχύος αντί να συγκλίνει, και κυμαίνεται μετά την εισφορά από δείκτη 12 (δηλαδή 12 ετήσιοι τζίροι για να καλυφθεί αριθμητικά το κόστος κατασκευής) έως 3 (δηλαδή 3 ετήσιοι τζίροι για να καλυφθεί αριθμητικά το κόστος κατασκευής). Βεβαίως η κατάσταση αυτή είχε αρχίσει να δημιουργείται από την ανακολουθία, μέσω του 18μηνου διακράτησης FIT των συμβάσεων πώλησης, της πραγματικής αποκλιμάκωσης των FIT ως προς τον χρόνο κατασκευής και συνεπώς το τυπικό κόστος. Δυστυχώς όμως το πρόβλημα με τις οριζόντιες εισφορές επιτάθηκε όπως φαίνεται στους πίνακες αυτούς. Ας ληφθεί επιπλέον εδώ υπόψη, πως η λογική των αγορών όσον αφορά εφαρμογές νέας τεχνολογίας όπως στην περίπτωση μας τα Φ/Β, προβλέπει φυσιολογικά μείωση των εισοδηματικών αποδόσεων με την ωρίμανση της τεχνολογίας διαχρονικά και όχι αύξηση. Δυστυχώς ούτε αυτή η λογική ισχύει στην ελληνική αγορά φωτοβολταϊκών παραδόξως. Εν πάση περιπτώσει όμως αν η εισφορά επιβλήθηκε για να θεραπεύσει και την oligωρία προσαρμογής του μηχανισμού αποκλιμάκωσης FIT σύμφωνα με το τυπικό κόστος εγκατάστασης, αποτελεί οξύμωρο και ιδιαίτερα επώδυνο για αρκετούς γεγονός η περαιτέρω επίταση της ανακολουθίας που στην οριζόντια της μορφή αυτή προκαλεί και της απόκλισης αντί της σύγκλισης των εισοδηματικών αποδόσεων που οδηγεί.

Στην παρούσα ανάλυση δεν θα προβούμε σε υπόδειξη του «κατάλληλου» ηλικίου εισοδηματικής απόδοσης, αλλά θα περιοριστούμε στην γλαφυρή ανάδειξη της επίτασης των αποκλίσεων τους με ευθύνη της Πολιτείας και των οριζόντιων χειρισμών της. Αντιθέτως μάλιστα καλούμε το Υπουργείο να εκκινήσει άμεσα την διαδικασία για την αναλογική παραμετροποίηση της εισφοράς, για όσο αυτή ισχύει, σύμφωνα και με το πόρισμα της Επιστημονικής Επιτροπής της Βουλής.

Τέλος για λόγους συνέπειας ανάλυσης και προς ότι αναφέρθηκε για τα οικιακά Φ/Β συστήματα, παραθέτουμε την εξέλιξη των δεικτών εισοδηματικής απόδοσης (κυμαίνονται από 6 έως 3) και για αυτά με αντίστοιχες παραδοχές. Όπως προαναφέρθηκε, με τις νέες εντάξεις στο υπόλοιπο του 2013 οι πληρωμές τους αναμένεται να φθάσουν ετησίως τα 300 εκατ. ευρώ (πρόβλεψη ΛΑΓΗΕ) ήτοι το 25% του συνόλου των Φ/Β. Στο πίνακα 5 που ακολουθεί γι' αυτά, η ανηγμένη παραγωγή των γεννητριών έχει ληφθεί στις 1.300 kWh/kWp.

Ακολουθεί ο πίνακας:

Πίνακας 5

Περίοδος διασύνδεσης		10 KWp						Πληρ. Ευρώ	Πληρ. Ευρώ
		Νέα MW	FIT	Κόστος Κατασκευής	Τζίρος	Κόστος Κατασκευής / Τζίρου	Πληρ. Ευρώ		
2008	Πριν το 2009	0	550					0	0
	A 2009	0	550					0	0
2009	B 2009	0	550						
	Γ 2009	0	550						
	Δ 2009	0	550					0	0
	A 2010	1	550	40.000	7.150	6	715.000	715.000	
2010	B 2010	2	550	40.000	7.150	6	1.430.000	1.430.000	
	Γ 2010	2	550	40.000	7.150	6	1.430.000	1.430.000	
	Δ 2010	3	550	40.000	7.150	6	2.145.000	2.145.000	
	A 2011	14	550	35.000	7.150	5	10.010.000	10.010.000	
2011	B 2011	16	550	34.000	7.150	5	11.440.000	11.440.000	
	Γ 2011	29	550	32.000	7.150	4	20.735.000	20.735.000	
	Δ 2011	35	550	30.000	7.150	4	25.025.000	25.025.000	
	A 2012	27	495	25.000	6.435	4	17.374.500	17.374.500	
2012	B 2012	50	495	23.000	6.435	4	32.175.000	32.175.000	
	Γ 2012	60	495	20.000	6.435	3	38.610.000	38.610.000	
	Δ 2012	59	495	17.000	6.435	3	37.966.500	37.966.500	
	A 2013 IAN	18	12	495	15.000	6.435	2	7.722.000	15.860.000
	6		250	15.000	3.250	5	1.950.000		
2013	A 2013 ΦΕΒ - 11 ΜΑΡ	20	238	15.000	3.094	5	6.188.000		
		MW						ΕΥΡΩ	
ΓΕΝΙΚΑ ΣΥΝΟΛΑ Φ/Β		336							214.201.000

Εν κατακλείδι από την παρέμβαση αυτή του ΥΠΕΚΑ μέσω του υπό διαβούλευση ν/σ η εξέλιξη του ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ αν και προστατεύεται, δεν φαίνεται να εξορθολογίζεται μακροοικονομικά ούτε και η μικροοικονομική εικόνα των συμμετεχόντων παραγωγών μεταξύ τους αναλογικά. Δεδομένων μάλιστα και των εντάξεων νέων μονάδων που αναμένεται να γίνουν, λόγω του αποθέματος ώριμων έργων με σύμβαση σύνδεσης και πώλησης της τάξης του 1,2 GW, ο κίνδυνος βιωσιμότητας της αγοράς συνολικά αλλά και σημαντικής μερίδας εν λειτουργία Φ/Β μονάδων που πλήττεται ασύμμετρα από την εισφορά παραμένει, αφού η αντιμετώπιση δεν είναι συνολική, αναλογική, και σε βάθος. Επιπλέον δεν γνωρίζουμε τίποτα για το ύψος των νέων FIT που αναμένεται να ισχύσουν προσεχώς και στα οποία θα στηριχθούν οι υπεράνω εθνικού στόχου 2014 κατασκευές Φ/Β από το απόθεμα του 1,2 GW που αναφέρθηκε.

Επιλύοντας τον ειδικό λογαριασμό ΑΠΕ με τα τρέχοντα αυτά δεδομένα (απαλλαγή οικιακών Φ/Β από την εισφορά, μη εξορθολογισμένη-παραμετροποιημένη εισφορά στα επαγγελματικά Φ/Β διαχρονικά και μη πλήρες συμβατικό κόστος ηλεκτροπαραγωγής αντί της ΟΤΣ) για τον μηδενισμό του ελλείμματος και κατά συνέπεια την πλήρη επαναφορά των πληρωμών ΑΠΕ στα συμβατικά επίπεδα, με μέτριες προβλέψεις νέων εντάξεων ΑΠΕ, θα απαιτηθεί ΕΤΜΕΑΡ για το 2013 στα 17 ευρώ/MWh και 20 ευρώ/MWh για το 2014.