

Ορθή Επανάληψη

ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 5/2012

Προς τον Υπουργό ΠΕΚΑ, σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 27^Α του ν. 3734/2009

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, **την 1^η Αυγούστου 2012**, και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν.2773/1999 (ΦΕΚ Α' 286/22.12.1999).
2. Τις διατάξεις του ν.3468/2006 (ΦΕΚ Α' 129/27.06.2006).
3. Τις διατάξεις του ν. 3734/2009 (ΦΕΚ Α' 8/28.01.2009).
4. Τις διατάξεις του ν. 3851/2010 (ΦΕΚ Α' 85/04.06.2010).
5. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 655/17.05.2005) όπως ισχύει.
6. Την υπ' αριθμ. ΑΥ/Φ1/οικ.19598/01.10.2010 (Β' 1630) απόφαση της Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «*Απόφαση για την επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος και την κατανομή της στο χρόνο μεταξύ των διαφόρων τεχνολογιών Α.Π.Ε.*»
7. Την Κ.Υ.Α «*Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις*», (ΦΕΚ 1079/Β/04.06.2009).
8. Την υπ' αριθμ. Δ6-ΗΛ/Β/Φ.1/οικ.11484/10.06.2010 Απόφαση της Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «*Προσδιορισμός του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40, παρ. 3 περ. γ' του ν. 2773/1999 σε 5,57 €/ΜWh*».
9. Την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.17/1615/οικ.25947/06.12.2010 Απόφαση της Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «*Μεθοδολογία επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 παρ. 3 περ. γ' του Ν. 2773/1999*».
10. Τις διατάξεις του ν.4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), και ειδικότερα τις διατάξεις του άρθρου 143.
11. Την υπ' αριθμ. 1453/2011 - 30.11.2011 Απόφαση της ΡΑΕ σχετικά με τις «*Αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011, για το έτος 2012*».
12. Την υπ' αριθμ. 2/2012 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ «*Επί της αναπροσαρμογής των εγγυημένων τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς(παρ. 4 του άρθρου 27^Α του ν. 3734/2009)*».
13. Την από 26.07.2012 επιστολή του Γενικού Γραμματέα Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι - 160141 και θέμα την «*Αναπροσαρμογή τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από φωτοβολταϊκούς σταθμούς*».

14. Την υπ' αριθμ. 698/2012 – 01.08.2012 Απόφαση της ΡΑΕ σχετικά με τις «*Αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011, για την περίοδο 01.08.2012 – 30.06.2013*».
15. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις τις παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής :

Επειδή, οι εγγυημένες τιμές πώλησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τις διάφορες τεχνολογίες Α.Π.Ε. αποτελούν βασικό εργαλείο της Πολιτείας για την άσκηση της ενεργειακής της πολιτικής. Η Πολιτεία κατά τον σχεδιασμό της επιδοτικής της πολιτικής για την υποστήριξη της ανάπτυξης των τεχνολογιών ΑΠΕ λαμβάνει υπόψη όχι μόνο τις παραμέτρους που μπορούν αντικειμενικά να υπολογιστούν, όπως το κόστος ανάπτυξης των σταθμών ΑΠΕ και της άμεσης επιβάρυνσης που έχει ο καταναλωτής ηλεκτρικής ενέργειας, αλλά και άλλες παραμέτρους και εξωτερικότητες, όπως η κατάσταση της οικονομίας, οι προοπτικές για ευρύτερη οικονομική ανάπτυξη, η δημιουργία θέσεων εργασίας, η στήριξη της εγχώριας βιομηχανίας/βιοτεχνίας και η δημιουργία προϋποθέσεων επέκτασης αυτής όπως βέβαια και η εκπλήρωση των δεσμεύσεων της χώρας ώστε να επιτευχθούν οι στόχοι της για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής.

Επειδή, όπως και η Ευρωπαϊκή Επιτροπή αναγνωρίζει στην Ανακοίνωσή της «Energy Roadmap 2050 (CO)M(2011) 885/2», η επίτευξη των στόχων για τη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου πρέπει να επιτευχθεί διασφαλιζόμενων παράλληλα της ασφάλειας ενεργειακού εφοδιασμού και της ανταγωνιστικότητας της ευρωπαϊκής οικονομίας.

Επειδή, ο τομέας της ηλεκτρικής ενέργειας έχει σημαντικό ρόλο για την επίτευξη των στόχων για το κλίμα και παράλληλα επηρεάζει επίσης σημαντικά την ανταγωνιστικότητα της ελληνικής οικονομίας.

Επειδή, η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 4, του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009, διατυπώνει την γνώμη της σχετικά με την εγγυημένη τιμή πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από φωτοβολταϊκά συστήματα. Για τη διαμόρφωση της γνώμης της, η ΡΑΕ λαμβάνει υπόψη της παραμέτρους όπως το κόστος της επένδυσης, και η επίπτωση της διείσδυσης της συγκεκριμένης τεχνολογίας στον τελικό καταναλωτή ενέργειας, οι οποίες μπορούν να προσδιοριστούν αντικειμενικά και άπτονται των αρμοδιοτήτων της Αρχής.

Επειδή, η διείσδυση των φωτοβολταϊκών συστημάτων στο ενεργειακό μίγμα αυξάνεται με ταχείς ρυθμούς, όπως προκύπτει από τα στοιχεία του Πίνακα 1 κατωτέρω, με αποτέλεσμα αυτή τη στιγμή να διαπιστώνεται σημαντικό εκπεφρασμένο επενδυτικό ενδιαφέρον, όπως αυτό προσδιορίζεται βάσει των μέχρι σήμερα συναφθεισών συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας για την υλοποίηση φωτοβολταϊκών σταθμών, σε σχέση και με τον τιθέμενο στην υπουργική απόφαση ΑΥ/Φ1/οικ.19598/01.10.2010 (Β' 1630) στόχο, για την επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος μεταξύ των τεχνολογιών Α.Π.Ε (2.437MW συμβολαιοποιημένη ισχύς φωτοβολταϊκών σταθμών στο διασυνδεδεμένο σύστημα, βάσει στοιχείων Λ.Α.Γ.Η.Ε 30.06.2012).

Πίνακας 1: Στοιχεία Διείσδυσης Φωτοβολταϊκών Σταθμών Περιόδου 2009 – 2012 (MW)

| | 31/12/2009 | 31/12/2010 | 31/12/2011 | 30/06/2012 |
|-------------|------------|------------|------------|------------|
| Φ/Β ΣΥΣΤΗΜΑ | 46,04 | 152,92 | 439,11 | 724,18 |
| Φ/Β ΜΔΝ | 2,14 | 38,17 | 82,74 | 93,84 (*) |
| Φ/Β ΣΤΕΓΕΣ | 0,07 | 10,58 | 94,96 | 179,36 |

(*) Βάσει διαθέσιμων στοιχείων Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε μέχρι 31.05.2012

Επειδή, οι εγγυημένες τιμές πώλησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τις τεχνολογίες ΑΠΕ διαφοροποιούνται ώστε να αντικατοπτρίζουν ορθά τα βασικά μεγέθη κάθε τεχνολογίας (κόστος επένδυσης, βαθμός απόδοσης κ.λ.π) και αναπροσαρμόζονται ανάλογα προκειμένου να αντικατοπτρίζουν την επιτευχθείσα τεχνολογική ωριμότητα.

Επειδή, κρίνεται σκόπιμο να διασφαλιστεί η βιωσιμότητα του μηχανισμού πληρωμής των παραγωγών από μονάδες ΑΠΕ, μέσω του Λογαριασμού του αρ. 143 του ν. 4001/2011 (Α' 286), ώστε να συνεχιστεί η απρόσκοπτη λειτουργία των εγκατεστημένων μονάδων φωτοβολταϊκών, καθώς και η υλοποίηση νέων.

Επειδή, η ραγδαία αυξανόμενη διείσδυση νέων φωτοβολταϊκών σταθμών στο ενεργειακό μίγμα συνεπάγεται την αύξηση της μεσοσταθμικής τιμής με την οποία αποζημιώνονται οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε, με ανάλογες επιπτώσεις στα επίπεδα τιμών τόσο του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011, όσο και των τελικών τιμών καταναλωτών, όπως αναλυτικά τεκμηριώνεται στην Απόφαση 698/2012 της ΡΑΕ η οποία περιλαμβάνεται στα ανωτέρω σχετικά.

Επειδή, λόγω της συνεχώς αυξανόμενης διείσδυσης φωτοβολταϊκών τεχνολογιών στο ενεργειακό ισοζύγιο της χώρας, κρίνεται σκόπιμο να επικαιροποιηθούν οι εγγυημένες τιμές, ώστε αυτές να αντανακλούν

- α) Τη σταδιακή μείωση του κόστους προμήθειας και εγκατάστασης,
- β) Τη βελτίωση της αποδοτικότητας του σχετικού εξοπλισμού,
- γ) Το αυξανόμενο κόστος χρηματοδότησης και επισφάλειας των σχετικών επενδύσεων στη χώρα μας, με τρόπο ώστε, τελικά, οι επενδύσεις αυτές να είναι βιώσιμες, ταυτόχρονα όμως και οικονομικά αποδοτικές για τη χώρα.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη την ευρωπαϊκή εμπειρία σε σχέση με τις εγγυημένες τιμές πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς, προκύπτει ότι οι τιμές αυτές στην Ελλάδα είναι μεταξύ των υψηλότερων στην Ευρώπη, όπως αποτυπώνεται και στον ακόλουθο Πίνακα 2, παρά το γεγονός ότι η χώρα μας έχει σημαντικά υψηλότερη ηλιοφάνεια συγκριτικά με τις περισσότερες χώρες.

Πίνακας 2: Εγγυημένες τιμές πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς σε χώρες τις Ευρώπης¹

| €/kWh | Στέγες | Μικρά συστήματα επί εδάφους | Μεγάλα συστήματα επί εδάφους | Έτη Διάρκειας ισχύος σύμβασης πώλησης | Μεσοσταθμική παραγόμενη ΗΕ από φ/β (kWh/kW _p) ² |
|--|---|--|---|---------------------------------------|--|
| ΑΥΣΤΡΙΑ | 0,2760 | 0,2500 | 0,1900 | 13 | 825 |
| ΚΥΠΡΟΣ | 0,3600 | 0,3600 | 0,3400 | 20 | 1.462 |
| ΔΑΝΙΑ | Τιμή Αγοράς + 0,08 | Τιμή Αγοράς + 0,08 | Τιμή Αγοράς + 0,08 | 10 +10 | 700 |
| ΕΣΘΟΝΙΑ | 0,0540 | 0,0540 | 0,0540 | 12 | 710 |
| ΓΑΛΛΙΑ | 0,3880 | min: 0,3140 max: 0,3140 x 1,2 | min: 0,3140 max: 0,3140 x 1,2 | 20 | 975 |
| ΓΕΡΜΑΝΙΑ | 0,1950 ³ | 0,1350 ³ (για το 90% της απορροφούμενης ισχύος, το υπόλοιπο 10% είτε για ιδιοκατανάλωση είτε με την τιμή της αγοράς) | 0,1350 ³ | 20 | 780 |
| ΟΥΓΓΑΡΙΑ | 0,100 | 0,100 | 0,100 | - | 880 |
| ΙΤΑΛΙΑ (Από 01.06.2011 οι πληρωμές γίνονται βάσει τύπου συστήματος, θέσης και εγκατεστημένης ισχύος) | 0,1480 – 0,2740 – 0,3920 (εύρος τιμών για 2 ^ο εξάμηνο 2012) | 0,1480 – 0,2740 – 0,3920 (εύρος τιμών για 2 ^ο εξάμηνο 2012) | 0,1480 – 0,2740 – 0,3920 (εύρος τιμών για 2 ^ο εξάμηνο 2012) | 20 | 1.125 |
| ΛΟΥΞΕΜΒΟΥΡΓΟ | - | 0,3822 | 0,3367 | 15 | 760 |
| ΟΛΛΑΝΔΙΑ (Κλιμακωτό σύστημα 4 φάσεων – όλες οι τεχνολογίες κάνουν προσφορές σε όλες τις φάσεις και παίρνουν την αντίστοιχη τιμή κάθε φάσης) | 0,0900/kWh στη φάση I, 0,1100/kWh στη φάση II, 0,1300/kWh στη φάση III, 0,1500/kWh στη φάση IV | 0,0900/kWh στη φάση I, 0,1100/kWh στη φάση II, 0,1300/kWh στη φάση III, 0,1500/kWh στη φάση IV | 0,0900/kWh στη φάση I, 0,1100/kWh στη φάση II, 0,1300/kWh στη φάση III, 0,1500/kWh στη φάση IV | 12 με 15 | 720 |
| ΠΟΡΤΟΓΑΛΙΑ | 0,4500 | 0,3100 | 0,3100 | 15 | 1.250 |
| ΣΛΟΒΑΚΙΑ | 0,2775 | 0,2775 | 0,2775 | 12 | 790 |
| ΣΛΟΒΕΝΙΑ | 0,3320 | 0,2880 | 0,2320 | 15 | 900 |
| ΙΣΠΑΝΙΑ (Οι ταρίφες ίσχυαν μέχρι τις 27.01.2012, όταν η κυβέρνηση με νόμο επέβαλε «μορατόριουμ» σε όλες τις μορφές ενίσχυσης έργων Α.Π.Ε) | - | - | - | - | 1.300 |
| ΕΛΒΕΤΙΑ | 0,3860 | 0,2440 | 0,2310 | 25 | 880 |
| ΗΝΩΜΕΝΟ ΒΑΣΙΛΕΙΟ | 0,2090 | 0,1610 | 0,1060 | 25 | 725 |

| | | | | | |
|--------|--------|--------|--------|----|-------|
| ΕΛΛΑΔΑ | 0,4950 | 0,3286 | 0,2921 | 20 | 1.312 |
|--------|--------|--------|--------|----|-------|

¹ Πηγή: European Renewable Energies Federation (EREF) REPORT 2011-2012 (έκδοση Ιουνίου 2012) και PV Status report 2011,

² Τα στοιχεία προέρχονται από το Šúri M., Huld T.A., Dunlop E.D. Ossenbrink H.A., 2007. [Potential of solar electricity generation in the European Union member states and candidate countries. Solar Energy](http://re.jrc.ec.europa.eu/pvgis/), 81, 1295–1305, <http://re.jrc.ec.europa.eu/pvgis/>.

³ Πηγή: EnergyMarketPrice.com, "Germany has new solar FIT's", publication date 24.07.2012.

Σημειώνεται ότι ο Πίνακας αυτός αφορά χώρες οι οποίες εφαρμόζουν εγγυημένες τιμές, περιλαμβανομένης και της Ελλάδας, οι οποίες έχουν θεσμοθετήσει και άλλους επιδοτικούς μηχανισμούς, με σκοπό την προώθηση της εγκατάστασης φωτοβολταϊκών συστημάτων και τη διασφάλιση της βιωσιμότητας αυτών, οι οποίοι όμως δεν έχουν άμεσο οικονομικό αντίκτυπο στον τελικό καταναλωτή ενέργειας (π.χ. επιδότηση επιτοκίου, επιχορηγήσεις, φοροαπαλλαγές).

Επειδή, έχει επιτευχθεί μείωση του κόστους του εξοπλισμού των φωτοβολταϊκών άνω του 70% κατά τη διάρκεια των τελευταίων 4 ετών και ο μέσος ρυθμός μείωσης του κόστους αυτού είναι υψηλότερος του ποσοστού απομείωσης των αντίστοιχων εγγυημένων τιμών (7% ανά εξάμηνο για Φ/Β σταθμούς εδάφους, 5% ανά εξάμηνο για Φ/Β σε στέγες).

Επειδή, κατά τη διάρκεια της 20ετούς σύμβασης (25ετούς για φωτοβολταϊκά συστήματα σε στέγες) για την πώληση της ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς, η συμβατικά εγγυημένη τιμή πώλησης αυξάνεται ετήσια κατά ποσοστό 25% του ετήσιου πληθωρισμού.

Επειδή, σύμφωνα με εκτιμήσεις που η ΡΑΕ θεωρεί εύλογες υπό τις τρέχουσες συνθήκες, με βάση και την πολύχρονη εμπειρία της στην αξιολόγηση αιτήσεων ως προς το κόστος προμήθειας και εγκατάστασης και το κόστος δανεισμού που απαιτούνται για την ανάπτυξη φωτοβολταϊκών συστημάτων, λαμβάνοντας υπόψη το είδος και τη βεβαιότητα ανάκτησης των επενδυμένων κεφαλαίων, διαμορφώνονται οι ακόλουθες αποδόσεις κεφαλαίου για διάφορες εγγυημένες τιμές.

Πίνακας 3: ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΑΠΟΔΟΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΑΝΑΛΟΓΑ ΜΕ ΤΙΣ ΕΓΓΥΗΜΕΝΕΣ ΤΙΜΕΣ

| Φ/Β Σύστημα (≤100kW) | | | Φ/Β Σύστημα (>100kW) | | | Φ/Β ΜΔΝ | | | Φ/Β ΣΤΕΓΕΣ | | |
|----------------------|------------|-------------|----------------------|------------|-------------|---------|------------|-------------|------------|------------|-------------|
| FIT | Equity IRR | Project IRR | FIT | Equity IRR | Project IRR | FIT | Equity IRR | Project IRR | FIT | Equity IRR | Project IRR |
| 305 € | 23,8% | 15,4% | 270 € | 26,7% | 16,4% | 305 € | 39,0% | 20,4% | 470 € | 40,9% | 21,0% |
| 295 € | 22,0% | 14,7% | 260 € | 24,6% | 15,7% | 295 € | 36,5% | 19,6% | 450 € | 37,9% | 20,0% |
| 285 € | 20,3% | 14,0% | 250 € | 22,6% | 15,0% | 285 € | 34,1% | 18,9% | 430 € | 34,9% | 19,1% |
| 275 € | 18,6% | 13,4% | 240 € | 20,6% | 14,2% | 275 € | 31,7% | 18,1% | 410 € | 31,9% | 18,2% |
| 265 € | 16,9% | 12,7% | 230 € | 18,7% | 13,4% | 265 € | 29,4% | 17,4% | 390 € | 29,0% | 17,2% |
| 255 € | 15,3% | 12,0% | 220 € | 16,8% | 12,7% | 255 € | 27,1% | 16,6% | 370 € | 26,2% | 16,3% |
| 245 € | 13,7% | 11,2% | 210 € | 15,0% | 11,9% | 245 € | 24,9% | 15,8% | 350 € | 23,5% | 15,3% |
| 235 € | 12,0% | 10,5% | 200 € | 13,2% | 11,0% | 235 € | 22,8% | 15,0% | 330 € | 20,9% | 14,3% |
| 225 € | 10,4% | 9,7% | 190 € | 11,3% | 10,2% | 225 € | 20,6% | 14,2% | 310 € | 18,4% | 13,3% |
| 215 € | 8,7% | 8,9% | 180 € | 9,5% | 9,2% | 215 € | 18,6% | 13,4% | 290 € | 15,9% | 12,3% |
| 205 € | 7,1% | 8,0% | 170 € | 7,6% | 8,3% | 205 € | 16,6% | 12,6% | 270 € | 13,5% | 11,2% |
| 195 € | 5,4% | 7,1% | 160 € | 5,7% | 7,2% | 195 € | 14,6% | 11,7% | 250 € | 11,1% | 10,1% |
| 185 € | 3,8% | 6,1% | 150 € | 3,9% | 6,2% | 185 € | 12,7% | 10,8% | 230 € | 8,6% | 8,8% |
| 175 € | 2,1% | 5,1% | 140 € | 2,0% | 5,0% | 175 € | 10,7% | 9,9% | 220 € | 7,4% | 8,2% |
| 165 € | 0,4% | 4,1% | 130 € | 0,1% | 3,9% | 165 € | 8,7% | 8,9% | 210 € | 6,2% | 7,5% |

Βασικές Παραδοχές

Υπολογισμοί για έργα που θα κατασκευασθούν στο β' εξάμηνο του 2012

Ετήσιος Πληθωρισμός: **2%**

Τραπεζικό Επιτόκιο: **9%** (6month Euribor + 8 margin) *

Χρηματοδοτική Διάρθρωση: **75%** Τραπεζικός Δανεισμός / **25%** Ίδια Κεφάλαια *

Συντελεστές Απόδοσης: Φ/Β στο διασυνδεδεμένο σύστημα **cf 15%**, Φ/Β στο μη διασυνδεδεμένο σύστημα **cf 16%**, Φ/Β σε στέγες **cf 14%**

Τεκμαρτό Κόστος Προμήθειας και Εγκατάστασης: Φ/Β έως 100kW **€ 1.800/kW**, Φ/Β άνω των 100kW **€ 1.600/kW**, Φ/Β σε στέγες **€ 2.300/kW**

* Σημειώνεται ότι οι παραδοχές σχετικά με το τραπεζικό επιτόκιο και τη χρηματοδοτική διάρθρωση κατά βάση δεν επηρεάζουν το project IRR.

Equity IRR: Ενδεικτική απόδοση ιδίων κεφαλαίων μετά φόρων σε τρέχουσες τιμές (nominal, after-tax IRR of equity) που εξαρτάται από το ύψος και το κόστος δανεισμού.

Project IRR: Συνολική απόδοση έργου μετά φόρων σε τρέχουσες τιμές (nominal, after-tax project IRR), που είναι κατά βάση ανεξάρτητη από το ύψος και κόστος δανεισμού.

Για τους παραπάνω λόγους

Γνωμοδοτεί:

A) Θετικά προς τον Υπουργό ΠΕΚΑ, όσον αφορά τη σκοπιμότητα αναπροσαρμογής των υφισταμένων τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς του πίνακα της παραγράφου 3 του άρθρου 27 Α του ν.3734/2009 (Α'8), όπως τροποποιήθηκε με την παράγραφο 6 του άρθρου 5 του ν.3851/2010 (Α'85) και ισχύει, καθώς και των φωτοβολταϊκών σταθμών/εγκαταστάσεων που εντάσσονται στο Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις βάσει της κοινής υπουργικής απόφασης 12323/ΓΓ175/4.6.2009 (Β' 1079), όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει.

B) Οι τιμές πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς θα πρέπει να αναπροσαρμοστούν σε τέτοια επίπεδα ώστε η απόδοση των έργων μετά φόρων σε τρέχουσες τιμές (after-tax nominal project IRR) να μην υπερβαίνει το **17%** για φωτοβολταϊκά συστήματα τα οποία υπάγονται στο «Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις». Για όλους τους υπόλοιπους φωτοβολταϊκούς σταθμούς, το εύλογο εύρος απόδοσης κατά τα ως άνω, δεν θα πρέπει να υπερβαίνει το **12% με 14%**, με τις μεγαλύτερες αποδόσεις να αφορούν τα μικρότερα έργα.

Αθήνα, 1^η Αυγούστου 2012

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Δρ. Νίκος Βασιλάκος