



**ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ**  
**ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**  
**ΑΥΤΟΤΕΛΕΣ ΤΜΗΜΑ**  
**ΚΟΙΝΟΒΟΥΛΕΥΤΙΚΟΥ ΕΛΕΓΧΟΥ**

Ταχ. Δ/ση: Μεσογείων 119  
Ταχ. Κώδικας: 10192 Αθήνα  
Πληροφορίες: Ν.Μυλωνάς  
Τηλέφωνα: 213-1513811  
FAX: 213-1513512  
E-mail: vouli2@prv.ypeka.gr



**Αθήνα 18-5-2018**  
**Αρ. Πρωτ. 18412/207**

**ΠΡΟΣ: Βουλή των Ελλήνων**  
**Τμήμα Ερωτήσεων**

**ΚΟΙΝ.: Βουλευτή κ. Αμυρά Γιώργο**

**ΘΕΜΑ: «Απάντηση σε Ερώτηση»**

**ΣΧΕΤ: α) Η υπ' αριθμ. 4709/27.03.2018 Ερώτηση**

Σε απάντηση της (α) σχετικής Ερώτησης που κατατέθηκε στη Βουλή των Ελλήνων από το Βουλευτή κ. Αμυρά Γιώργο, σας γνωρίζουμε ότι:

Η περαιτέρω διείσδυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στο ενεργειακό μείγμα της Ελλάδας, αποτελεί στόχο στρατηγικής σημασίας για το ΥΠΕΝ. Αυτό, απορρέει από τις εθνικές μας δεσμεύσεις για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής, στο πλαίσιο της Συμφωνίας των Παρισιών, και των στόχων που έχουν τεθεί από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή με το λεγόμενο «χειμερινό πακέτο», το οποίο θέτει ακόμη πιο φιλόδοξους στόχους για τις ΑΠΕ για το 2030, σε συνέχεια αυτών που τέθηκαν για το 2020 και βρίσκμαστε σε τροχιά επίτευξης. Η αξιοποίηση του δυναμικού των ΑΠΕ δημιουργεί ταυτόχρονα, σημαντικές αναπτυξιακές δυνατότητες, καθώς συνεπάγεται την ανάπτυξη επενδύσεων και τη δημιουργία θέσεων εργασίας.

Η ανάπτυξη των ΑΠΕ στην Ελλάδα χαρακτηρίζεται από δύο διακριτές περιόδους. Η πρώτη περίοδος συνδέθηκε με την εμφάνιση του φαινομένου που έχει περιγραφεί ως «φωτοβολταϊκό μπουμ», καθώς η αδειοδότηση και ανάπτυξη των φωτοβολταϊκών πραγματοποιήθηκε δυστυχώς, με πλήρη απουσία ενός στιβαρού θεσμικού πλαισίου, καθώς και απουσία κεντρικού σχεδιασμού. Η συσσώρευση μεγάλων ελλειμμάτων του ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ και η εμφάνιση διαφόρων στρεβλώσεων στην ανάπτυξη των ΑΠΕ, ήταν τα κυριότερα προβλήματα που μας κληροδότησαν οι προηγούμενες κυβερνήσεις.

Σήμερα διανύουμε τη δεύτερη περίοδο ανάπτυξης των ΑΠΕ, η οποία χαρακτηρίζεται από τη θέσπιση ενός διαφανούς και ισχυρού πλαισίου για την ορθολογική και βιώσιμη ανάπτυξη των ΑΠΕ, καθώς και τη δημιουργία εργαλείων που ενισχύουν την αποκεντρωμένη παραγωγή και δίνουν ώθηση σε εγχειρήματα πολιτών και τοπικών φορέων, ώστε να εμπλακούν ενεργά στην παραγωγή καθαρής ενέργειας. Έχουμε προχωρήσει σε αυτή την κατεύθυνση, στις εξής πρωτοβουλίες:

- Προχωράμε στην εκπόνηση του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ), διαδικασία η οποία για πρώτη φορά, θα επιτρέψει στην Ελλάδα να αποκτήσει μακροχρόνιο

ενεργειακό σχεδιασμό, που θα συμπεριλαμβάνει όλες τις «φωνές», καθώς θα είναι αποτέλεσμα ευρείας διαβούλευσης με όλους τους εμπλεκόμενους φορείς.

- Καλύψαμε το έλλειμμα του ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και επιπλέον, το καταστήσαμε πλεονασματικό στο τέλος του 2017.
- Με το νόμο 4414/ 2016, αναθεωρήσαμε το θεσμικό πλαίσιο που θέτει διαφανείς κανόνες, εναρμονισμένους με το ευρωπαϊκό πλαίσιο, διασφαλίζοντας έτσι τους παραγωγούς ενέργειας ΑΠΕ στο παρόν αλλά και στο μέλλον.
- Στο ίδιο πλαίσιο, από την 1η Ιανουαρίου 2017 υιοθετήσαμε το καθεστώς στήριξης των ενισχύσεων λειτουργίας μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, με στόχο την αναγνώριση του βέλτιστου επιπέδου υποστήριξης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ που απαιτούνται για την επίτευξη των εθνικών ενεργειακών στόχων. Πρόκειται για ένα αδιάβλητο μηχανισμό που είναι επιπρόσθετα, επίσημα εγκεκριμένος από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Με τον τρόπο αυτό, οι νέες Τιμές Αναφοράς που θα διέπουν τις συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (Σ.Ε.Σ.Τ., Σ.Ε.Δ.Π.) θα καθορίζονται μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών, ώστε να επιτυγχάνεται το βέλτιστο-μικρότερο μέγεθος οικονομικής ενίσχυσης της λειτουργίας τους, και συνεπώς, να μειώνεται η επιβάρυνση των σχετικών υπολογαριασμών ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ του αρ. 143 του ν.4001/2011. Με την υπουργική απόφαση ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 184573/13.12.2017 (ΦΕΚ Β' 4448) η οποία τροποποιήθηκε με την υπουργική απόφαση ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 172858/22.03.2018 (συμπεριέλαβε τις Ενεργειακές Κοινότητες) και την Αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ. 172859/22.03.2018 καθορίστηκαν οι τεχνολογίες, οι κατηγορίες και τα όρια ισχύος σταθμών ΑΠΕ που συμμετέχουν σε ανταγωνιστικές διαδικασίες, καθώς και τα είδη των διαγωνισμών που θα διενεργηθούν μέχρι το 2020, ενώ το χρονοδιάγραμμα και τα χαρακτηριστικά των ανταγωνιστικών διαδικασιών που προγραμματίζονται να διενεργηθούν μέχρι τα τέλη του 2020.
- Το διάστημα 2018-2020 προβλέπεται να γίνουν διαγωνισμοί εγκατάστασης ΑΠΕ, με βάση το νέο θεσμικό πλαίσιο, συνολικής ισχύος περίπου 2.600 MW (μεγαβάτ) και θα έχουν ως αποτέλεσμα επενδύσεις ύψους άνω των 2,5 δισ. ευρώ σε τεχνολογίες ΑΠΕ. Τα μεγέθη αυτά αφορούν μόνο αιολικά και φωτοβολταϊκά, δηλαδή δεν λαμβάνονται υπόψη τεχνολογίες όπως μικρά υδροηλεκτρικά, βιομάζα/βιοαέριο, μικρές ανεμογεννήτριες κ.ά.
- Επίσης με την υπ' αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/ οικ.175067/19.04.2017 (ΦΕΚ Β' 1547) υπουργική απόφαση, θεσμοθετήσαμε το πλαίσιο εφαρμογής του εικονικού ενεργειακού συμφηφισμού για συγκεκριμένες κατηγορίες καταναλωτών, και βελτιώσαμε το θεσμικό πλαίσιο εφαρμογής του ενεργειακού συμφηφισμού, για φωτοβολταϊκούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Επιπλέον, έχει συσταθεί και συγκροτηθεί στο ΥΠΕΝ, Ομάδας Εργασίας με στόχο τη διεύρυνση του Προγράμματος σε άλλες τεχνολογίες, εκτός των φ/β συστημάτων, αλλά και του δικαιώματος συμμετοχής στον εικονικό ενεργειακό συμφηφισμό και σε Ε.Κοιν.
- Προχωρήσαμε επιπλέον, με το ν.4513/2018 (ΦΕΚ Α' 9) στη θέσπιση ενός νόμου-τομή για τον ενεργειακό τομέα. Με τις Ενεργειακές Κοινότητες (Ε.Κοιν.) δίνουμε ένα σημαντικό εργαλείο και ένα διαφανές πλαίσιο, που θα επιτρέψει στους πολίτες, τις μικρές και μεσαίες επιχειρήσεις, καθώς και τους Ο.Τ.Α., να καλύπτουν τις ενεργειακές τους ανάγκες με ίδια μέσα. Κεντρικοί στόχοι της πρωτοβουλίας αυτής είναι η προώθηση της κοινωνικής και αλληλεγγύας οικονομίας και καινοτομίας στον ενεργειακό τομέα, η αντιμετώπιση της ενεργειακής φτώχειας, η προαγωγή της ενεργειακής αειφορίας και της καινοτομίας, η παραγωγή, η αποθήκευση, η ιδιοκατανάλωση,

διανομή και προμήθεια ενέργειας καθώς και τη βελτίωση της ενεργειακής αποδοτικότητας στην τελική χρήση σε τοπικό και περιφερειακό επίπεδο. Σημαντικό είναι πως αυξήθηκε το όριο για τον ενεργειακό συμψηφισμό και τον εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό στο 1MWp από τα 500kWp, ενώ επιτρέπεται πλέον και η αποθήκευση. Μέσω του θεσμού των Ε.Κοιν. επομένως, ανοίγεται ακόμη, ένας νέος κύκλος επενδύσεων στον τομέα των Α.Π.Ε.

- Μεγάλη προτεραιότητα δίνεται ακόμη, στην ολοκλήρωση των διασυνδέσεων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) με το ηπειρωτικό δίκτυο, καθώς θα έχει ως αποτέλεσμα αφενός την αδιάλειπτη τροφοδοσία των νησιών, και αφετέρου την ενίσχυση του δυναμικού ΑΠΕ στα ΜΔΝ. Αυτό καθότι οι διασυνδέσεις θα άρουν μεγάλο μέρος από τους τεχνικούς περιορισμούς, για την περαιτέρω διείσδυση των ΑΠΕ, στα νησιά του Αιγαίου. Σε αυτή την κατεύθυνση, βρίσκεται σε εξέλιξη το εγκεκριμένο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ), περιόδου 2017 – 2026 (Απόφαση ΡΑΕ 280/2016, ΦΕΚ Β' 2534), που περιλαμβάνει τη διασύνδεση των Κυκλάδων σε 3 φάσεις. Ήδη, η πρώτη Φάση ολοκληρώθηκε πρόσφατα με τις επιμέρους διασυνδέσεις, Σύρος – Σύστημα, Πάρος και Μύκονος με Σύρο. Επίσης έχει δρομολογηθεί η διασύνδεση της Κρήτης σε δύο φάσεις (Φάση Ι: Διασύνδεση ΕΡ 150kV, ικανότητας 2x200MVA, Κρήτη –Πελοπόννησος, και Φάση ΙΙ: Διασύνδεση ΣΡ ικανότητας 2 x 350MW Κρήτη – Αττική).
- Λαμβάνουμε επιπλέον, νομοθετικές πρωτοβουλίες, ώστε να αντιμετωπίσουμε ζητήματα που εμφανίστηκαν λόγω της απουσίας κεντρικού σχεδιασμού και διαφανούς πλαισίου, κατά το παρελθόν, όπως είναι η υπερσυγκέντρωση έργων ΑΠΕ στο χώρο. Προχωράμε στη θέσπιση νέου Ειδικού Χωροταξικού Πλαισίου για τις ΑΠΕ (έχει ήδη συγκροτηθεί και η σχετική Ομάδα Εργασίας), το οποίο θα αντιμετωπίσει προβλήματα που έχουν προκύψει και θα ενισχύσει, επίσης, σημαντικά τα κίνητρα για επενδύσεις, με σεβασμό στο περιβάλλον και κοινωνική αποδοχή, λαμβάνοντας υπόψη τη μικρή κλίμακα του χώρου, την τουριστική δραστηριότητα και τη γεωργική γη.

Όσον αφορά τον στόχο διείσδυσης των ΑΠΕ στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας το 2020 για την Ελλάδα, έχει τεθεί στο 18%, σύμφωνα με την Οδηγία 2009/28/ΕΚ. Από τα στοιχεία της 4ης Έκθεσης Προόδου του Εθνικού Σχεδίου Δράσης για τις ΑΠΕ (NREAP) προκύπτει ότι το 2016 το μερίδιο των ΑΠΕ διαμορφώθηκε στο 15,23% της τελικής ακαθάριστης κατανάλωσης ενέργειας, έναντι ενδιάμεσου στόχου 16,20% σύμφωνα με το NREAP, ενώ το μερίδιο των ΑΠΕ επί της τελικής ακαθάριστης κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας διαμορφώθηκε στο 24,24%, έναντι ενδιάμεσου στόχου 29,70% σύμφωνα με το NREAP. Για το 2017 δεν υφίσταται προς το παρόν αντίστοιχη εκτίμηση. Περαιτέρω προβλέψεις αναφορικά με την διείσδυση των ΑΠΕ στην ακαθάριστη κατανάλωση ενέργειας μέχρι το 2020 θα γίνουν στα πλαίσια της κατάρτισης του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα, που βρίσκεται σε εξέλιξη.

Αναφορικά με την εγκατεστημένη ισχύ σταθμών ΑΠΕ, σύμφωνα με τα στοιχεία του Μηνιαίου Δελτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου του ΛΑΓΗΕ, η εγκατεστημένη ισχύς των έργων ΑΠΕ παρουσιάζει σταθερή αυξητική πορεία: το Δεκέμβριο του 2017 η συνολική εγκατεστημένη ισχύς σταθμών ΑΠΕ αυξήθηκε συνολικά κατά περίπου 263 MW (+4,8%) σε σχέση με το Δεκέμβριο του 2016, ενώ αντίστοιχα το Δεκέμβριο του 2016 η συνολική εγκατεστημένη ισχύς αυξήθηκε συνολικά κατά περίπου 285 MW (+5,5%) σε σχέση με το Δεκέμβριο του 2015.

Όπως προκύπτει από την Έκθεση Αξιολόγησης Συνεπειών Ρυθμίσεων του ν.4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149) , σελ. 331, για την επίτευξη, με το βέλτιστο οικονομικά τρόπο, των ενεργειακών στόχων του

2020 εκτιμάται ότι θα χρειαστεί να εγκατασταθούν μέχρι το 2020, επιπλέον των λειτουργούντων σταθμών, περίπου 2.200 έως 2.700 MW νέων έργων ΑΠΕ. Σε επίπεδο τεχνολογίας αυτό εκτιμάται ότι θα επιτευχθεί από νέους αιολικούς και φωτοβολταϊκούς σταθμούς, ενώ λιγότερο από το 10% της προβλεπόμενης νέας εγκατεστημένης ισχύος θα αφορά έργα των υπολοίπων τεχνολογιών ΑΠΕ. Σύμφωνα με τα διαθέσιμα στοιχεία για έργα ΑΠΕ με υπογεγραμμένες συμβάσεις πώλησης ή λειτουργικής ενίσχυσης, τα οποία δεν έχουν ακόμη λειτουργήσει, τον Φεβρουάριο 2018 εκκρεμούσε η σύνδεση έργων ΑΠΕ συνολικής εγκατεστημένης ισχύος:

- περίπου 715 MW, εκ των οποίων τα 650 MW περίπου αφορούν αιολικά, για τα οποία έχουν υπογραφεί συμβάσεις πώλησης στο πλαίσιο του προηγούμενου σχήματος στήριξης και τα οποία θα αποζημιώνονται με βάση τις διατάξεις του άρθρου 13 του ν.3468/2006, όπως ισχύει, εφόσον συνδεθούν το αργότερο μέχρι τις 31 Μαρτίου 2019, όπως προβλέπεται με την παρ. 11 του άρθρ. 3 του ν.4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149),
- περίπου 1.375 MW, εκ των οποίων τα 1.300 MW περίπου αφορούν αιολικά, για τα οποία έχουν υπογραφεί συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης (Σ.Ε.Σ.Τ. ή Σ.Ε.Δ.Π.) στο πλαίσιο του καθεστώτος στήριξης του ν.4414/2016.

Ένα μεγάλο μέρος από τα παραπάνω έργα εκτιμάται ότι θα συνδεθούν μέχρι το 2020.

Επιπλέον, σύμφωνα με την υπουργική απόφαση υπ. αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/οικ.172859/22.03.2018 (ΦΕΚ Β' 1267), το 2018 και 2019 θα δημοπρατηθούν συνολικά 2.000 MW νέων σταθμών ΑΠΕ μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών.

Σημαντική συνεισφορά ακόμη, στην επίτευξη των συγκεκριμένων εθνικών ενεργειακών στόχων μέχρι το 2020, προβλέπεται ότι θα έχουν και τα συστήματα ΑΠΕ από αυτοπαραγωγούς με ενεργειακό συμψηφισμό και εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό, καθώς και από Ενεργειακές Κοινότητες του ν.4513/2018 (ΦΕΚ Α' 9).

**Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΣΤΑΘΑΚΗΣ**

|                              |
|------------------------------|
| <b>Σελίδες απάντησης: 4</b>  |
| <b>Σελίδες συνημμένων: 0</b> |
| <b>Σύνολο Σελίδων: 4</b>     |