

Σε άλλες χώρες της ΕΕ τα τιμολόγια έχουν πτωτική πορεία, ενώ στην Ελλάδα έχουν αυξανόμενες τιμές και μάλιστα δόθηκε γενναία αύξηση 10% σε όλες τις ΑΠΕ, πλην φωτοβολταϊκών ακόμη, και σε έργα που ήδη έχουν αποσβεστεί.

Το ΤΕΕ θέλοντας να συνδράμει την πολιτεία για τη σωστή ανάπτυξη των ΑΠΕ, επιτυγχάνοντας φιλόδοξους στόχους και συμβάλλοντας στη βιώσιμη ανάπτυξη, κατήρτισε ένα ολοκληρωμένο σχέδιο παρατηρήσεων - προτάσεων πάνω στο σχέδιο νόμου σχετικά με την επιτάχυνση των εφαρμογών ΑΠΕ, που κατατέθηκε στη Βουλή από την υπουργό Περιβάλλοντος, Τίνα Μπιρμπίλη. Το νομοσχέδιο, όπως επισημαίνεται, βασίζεται σε ένα αποτυχημένο μοντέλο 10 χρόνων όπου παρεμβαίνουν 42 υπηρεσίες και οργανισμοί για εγκρίσεις (στη Δανία μόνο 5), διατηρούνται χαμηλοί ρυθμοί ανάπτυξης των ΑΠΕ με υψηλό κόστος χωρίς εγγύηση για την επιτάχυνση των εφαρμογών, ενώ παράλληλα απουσιάζει η αναπτυξιακή διάσταση που μπορούν να προσφέρουν οι ΑΠΕ για την απασχόληση και την οικονομία.

Γενικές Παρατηρήσεις

Η γενική εντύπωση είναι ότι η γραφειοκρατία εδραιώνεται και επαυξάνεται, κρατώντας χαμηλούς ρυθμούς εφαρμογών, χωρίς τα αναμενόμενα οφέλη, αλλά παράλληλα δεν μπορεί έτσι να ανοίξει και ο κύκλος των ενδιαφερομένων για τις εφαρμογές ΑΠΕ.

Η αγοραπωλησία των αδειών αναμένεται να επιταθεί ανεβάζοντας το κόστος των εφαρμογών. Σύμφωνα και με την ευρωπαϊκή πρακτική, προτείνεται ένα ολοκληρωμένο και αυτοτελές θεσμικό πλαίσιο για κάθε μορφή ΑΠΕ λόγω των ιδιαιτεροτήτων τους, απλό και φιλικό στους εμπλεκόμενους, που θα αρχίζει από την πρόθεση του επενδυτού και θα τελειώνει στην οργανωμένη συλλογή λειτουργικών στοιχείων ή ακόμη και στην ανακύκλωση του εξοπλισμού στο τέλος της ζωής του, βασισμένο σε μια ενιαία πολιτική για τις ΑΠΕ. Το παρόν Ν/Σ, όπως παρουσιάζεται, δείχνοντας ιδιαίτερο προσανατολισμό προς τα αιολικά, έχει πλήθος παραπομπών σε άλλους νόμους και παρουσιάζει δυσκολίες στην ερμηνεία και εφαρμογή του, τόσο από τους ενδιαφερομένους όσο και από τους ελέγχοντες.

Οι ΑΠΕ έχουν έντονη την κοινωνική διάσταση και γι' αυτό θα πρέπει να επιζητάται η συμμετοχή στις εφαρμογές των ΑΠΕ όλων των καταναλωτών, αλλά και της οργανωμένης τοπικής κοινωνίας, χωρίς διακρίσεις και αποκλεισμούς. Έτσι μόνο, εκτός από τα οφέλη, επιτυγχάνεται και η κοινωνική συναίνεση για τις εφαρμογές.

Το μήνυμα που δόθηκε παλαιότερα και επιβεβαιώνεται πάλι είναι ότι οι ΑΠΕ στην Ελλάδα προσφέρονται για πολύ κερδοφόρες επιχειρηματικές δραστηριότητες. Η Ελλάδα έχει το καλύτερο αιολικό και ηλιακό δυναμικό για ενεργειακή αξιοποίηση με τις νέες τεχνολογίες, αλλά με τις υψηλότερες τιμές πώλησης της παραγόμενης ενέργειας, δημιουργώντας δυσμενείς επιπτώσεις στην οικονομία και στους καταναλωτές. Θα ήταν, όμως, αναγκαίο να διευκρινισθεί στο Ν/Σ, ότι η εφαρμογή των νέων τιμών αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας θα ισχύσουν για έργα που θα συνδεθούν στο δίκτυο μετά την ισχύ του νόμου και δεν θα συμπεριλά-

βει και τα ήδη λειτουργούντα, γιατί η μέχρι τώρα πρακτική είναι οι αυξημένες τιμές να εφαρμόζονται και σε λειτουργούντα έργα, ακόμη και σε αυτά που ήδη έχουν αποσβεστεί.

Κατά κανόνα, και σύμφωνα με την ευρωπαϊκή πρακτική, οι τιμές της ενέργειας που πωλείται στο δίκτυο είναι η ισχύουσες κατά την ημερομηνία σύνδεσης του έργου ΑΠΕ στο δίκτυο, ενώ στην Ελλάδα προηγείται η σύμβαση με την κατοχύρωση της τιμής και ακολουθεί μακράν η υλοποίηση του έργου για μεγαλύτερα οικονομικά οφέλη.

Δεν αναφέρονται ρυθμίσεις για αντλητικούς σταθμούς, τεχνικές απαιτήσεις και τιμολογήσεις, που θα χρειασθούν στο σύστημα για τη μεγάλη διείσδυση των ΑΠΕ, όπως επίσης κάτι σχετικό για τη βελτίωση του θεσμικού πλαισίου που διέπει τους υβριδικούς σταθμούς, που είναι τώρα σε λάθος δρόμο.

Θα πρέπει ακόμη να σημειωθεί ότι σε άλλες χώρες της ΕΕ τα τιμολόγια έχουν πτωτική πορεία, ενώ στην Ελλάδα έχουν αυξανόμενες τιμές και μάλιστα πρόσφατα δόθηκε γενναία αύξηση της τάξης του 10% σε όλες τις ΑΠΕ, πλην φωτοβολταϊκών, ακόμη και σε έργα που ήδη έχουν αποσβεστεί. Οι επενδύσεις στις ΑΠΕ είναι έντασης κεφαλαίου και δεν δικαιολογείται καμία αναθεώρηση τιμών. Προτείνεται η κατάργηση της αναθεώρησης τιμών (Άρθρο 13 παρ. 6 του Ν.3467/2006) με βάση τα τιμολόγια της ΔΕΗ ή το δείκτη τιμών καταναλωτή, που επιβεβαιώνεται πάλι η ισχύς του. Οι τιμές που αναφέρονται στη σύμβαση θα είναι σταθερές στη διάρκεια που ορίζεται.

Είναι παράδοξο που στην εισηγητική έκθεση δεν αναφέρεται τίποτε σχετικό για τις επιπτώσεις στην οικονομία και την ανάπτυξη από την εφαρμογή αυτού του Ν/Σ για τα επόμενα 20-25 χρόνια με αυτές τις επιβαρύνσεις του ηλεκτρικού τομέα. Το Ν/Σ υπογράφεται από 11 υπουργούς, μεταξύ αυτών και οι υπουργοί Οικονομικών και Οικονομίας, οι οποίοι θα πρέπει να λάβουν σοβαρά υπόψη τις αναμενόμενες επιπτώσεις, εκτός από τα θέματα αρχής, σε θέματα και κοινής πρακτικής στις τιμολογήσεις, όπως αναφέρεται παρακάτω στις Ειδικές Παρατηρήσεις, στο Άρθρο 5.

το σχέδιο νόμου για τις ΑΠΕ

Ειδικές παρατηρήσεις

Παρουσιάζονται παρακάτω μερικές προτάσεις σε βασικά άρθρα για τη βελτίωση του Ν/Σ και ειδικότερα για το Άρθρο 5, κεντρικό μέρος του Ν/Σ, που ορίζει τις τιμές εισάγοντας στο δίκτυο ακριβή ενέργεια, που καλείται να πληρώσει ο καταναλωτής και η ελληνική οικονομία για τα επόμενα 20-25 χρόνια.

1. Στο άρθρο 1, παρ. γ, αναφέρεται ως εθνικός στόχος το 2020, η συμμετοχή των ΑΠΕ στη θέρμανση - ψύξη τουλάχιστον κατά 20%, χωρίς να αναφέρονται τα αναγκαία μέτρα και ούτε καν πρόθεση για την επίτευξή του. Κρίνεται αναγκαίο να δεσμευθεί η πολιτεία ότι σύντομα θα επεξεργαστεί μέτρα για το σκοπό αυτό.

2. Στο άρθρο 2, αναφέρονται οι διαδικασίες για την άδεια παραγωγής. Αποτελεί δαιδαλώδη γραφειοκρατία, μη αναγκαία, ιδιαίτερα για τη διεσπαρμένη παραγωγή. Η πρώτιστη χρησιμότητα της όλης διαδικασίας στην αγορά είναι να ενισχύσει το εμπόριο των αδειών παραγωγής υπέρ «ευκαιριακών επενδυτών» ανα-

βαθμίζοντας και τις τιμές με επιβάρυνση των ΑΠΕ, της οικονομίας και των καταναλωτών.

Η κατάργηση της άδειας παραγωγής θα είχε σε κάθε περίπτωση τα εξής πλεονεκτήματα:

- Μεγάλη μείωση του κόστους επενδύσεων της τάξης του 25% (όσο το κόστος της άδειας σήμερα για αιολικά και φωτοβολταϊκά), όφελος που πρέπει να καρπωθούν οι καταναλωτές και η οικονομία μέσω των τιμών.

- Μείωση του χρόνου για την πραγματοποίηση των επενδύσεων.

- Ανάπτυξη της διεσπαρμένης παραγωγής σε ολόκληρη τη χώρα (δεν χρειάζεται ο καθένας από την επαρχία να έρχεται στη ΡΑΕ, αλλά θα απευθύνεται στην Περιφέρεια ή στη Νομαρχία για την άδεια εγκατάστασης), αξιοποίηση της ικανότητας των δικτύων όλης της χώρας, καλύτερη διαχείριση, όχι συγκεντρώσεις που είναι ενάντια στη φύση των ΑΠΕ.

- Απελευθέρωση του προσωπικού της ΡΑΕ, με την υψηλή εξειδίκευση και απασχόληση σε έργα παραγωγικά που έχει τόσο ανάγκη ο τομέας της ενέργειας (π.χ., κώδικες δικτύου διανομής,

καινοτόμες τεχνολογίες στα δίκτυα, κορεσμός δικτύων κλπ.).

Είναι προφανές ότι μικρές ή ειδικές εφαρμογές ΑΠΕ δεν χρειάζονται καμία άδεια. Η ΡΑΕ θα μπορούσε να ασχοληθεί με τις μεγάλες εφαρμογές των ΑΠΕ, που ξεφεύγουν από το περιφερειακό επίπεδο, καθώς επίσης να συμβάλει στην προετοιμασία για τις διαγωνιστικές διαδικασίες των μεγάλων έργων.

Δεν μπορεί, όμως, να μείνει ασχολίαστο το πνεύμα που διέπει αυτές τις διαδικασίες για την άδεια παραγωγής (Παρ. 11) με τη δυσμενή αντιμετώπιση της χρήσης ΑΠΕ για ασφαλάτωση, που οδηγεί σε εμπόδια και πρόσθετο κόστος νερού, αγνοώντας ότι ένα τέτοιο έργο αποτελεί τη μεγάλη ευκαιρία για την ενίσχυση του ηλεκτρικού συστήματος, χρησιμοποιώντας το φορτίο της ασφαλάτωσης ως εργαλείο στην τεχνική Demand Side Management (DSM) και ενισχύοντας το δίκτυο στις αιχμές με την αιολική ενέργεια.

3. Στο άρθρο 3, για την έγκριση περιβαλλοντικών επιπτώσεων χρησιμοποιείται παλαιότερος νόμος (του 1986) και επειδή οι

τεχνολογίες ΑΠΕ είναι σχετικά πρόσφατες, θα ήταν πολύ πρακτικό, με βάση το ίδιο σκεπτικό του νόμου για την προστασία του περιβάλλοντος, να καθορισθούν οι σχετικοί όροι ειδικά για εφαρμογές κάθε μορφής ΑΠΕ, χωρίς παραπομπές και άσχετες ερμηνείες. Θα ήταν πολύ χρήσιμο, γενικά για κάθε έργο ΑΠΕ στο δομημένο και μη δομημένο περιβάλλον, να γίνεται η αρχιτεκτονική ένταξη των έργων στο περιβάλλον για το βέλτιστο αισθητικό και τεχνικά αποτέλεσμα. Αυτή η εργασία είναι πολύ ουσιαστική και μπορεί να δώσει τις καλύτερες λύσεις για το περιβάλλον, αντί άλλων, μάλλον τυπικών, γραφειοκρατικών διαδικασιών.

4. Στο άρθρο 4, «Σύνδεση των ΑΠΕ στο δίκτυο»: Η σύνδεση των ΑΠΕ στο δίκτυο είναι το μείζον θέμα για τις εφαρμογές των ΑΠΕ έως το 2020. Με τη μέχρι τώρα εμπειρία, επειδή οι επεκτάσεις του δικτύου ΥΤ και νέοι υποσταθμοί θα πρέπει να γίνουν σε λογικό χρόνο και με βέβαιη χρηματοδότηση, πρέπει να βρεθεί εναλλακτική λύση για την περίπτωση που αδυνατεί η ΔΕΗ να ανταποκριθεί στην επέκταση ►



Τώρα και στη: ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ

ΤΣΕΛΙΟΥ & ΕΠΙΔΑΥΡΟΥ - ΚΑΤΩ ΤΟΥΜΠΑ • ΤΗΛ/FAX: 2310 988 224

2Ε ΕΙΔΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ

ΑΔΙΑΤΑΡΑΚΤΗ ΚΟΠΗ ΟΠΛΙΣΜΕΝΟΥ ΣΚΥΡΟΔΕΜΑΤΟΣ

ΧΩΡΙΣ ΣΚΟΝΗ & ΧΩΡΙΣ ΘΟΡΥΒΟ

GUNITE

• ΤΣΙΜΕΝΤΕΝΕΣΕΙΣ • ΡΗΤΙΝΕΝΕΣΕΙΣ • ΑΝΘΡΑΚΟΝΗΜΑΤΑ • ΥΑΛΟΝΗΜΑΤΑ

ΑΘΗΝΑ: ΤΗΛ.: 210 8816407 - FAX: 210 8210292

του συστήματος, όπως, π.χ., διαγωνισμός από ΔΕΣΜΗΕ για έργα με αυτοχρηματοδότηση εντασσόμενα στη λειτουργία και διαχείριση ΔΕΣΜΗΕ και στην κατοχή του κυρίου/διαχειριστή μετά την απόσβεση.

Δεν υπάρχει ακόμη ο διαχειριστής του δικτύου και, επομένως, δεν μπορεί να γίνει ανάπτυξη ΑΠΕ χωρίς δραστήριο διαχειριστή δικτύου με σύγχρονο κώδικα δικτύου, με καινοτόμες ιδέες και τεχνολογίες για τα δίκτυα του αύριο και μεγάλη διείσδυση των ΑΠΕ, όπως γίνεται στις άλλες χώρες. Σήμερα, η μόνιμη δικαιολογία της μη σύνδεσης από τη ΔΕΗ είναι ο κορεσμός του δικτύου -και όχι μόνο στα νησιά- οπότε δεν συνδέονται πλέον οι ΑΠΕ.

Χρειάζεται, επίσης, να καθοριστούν τα τέλη και ο χρόνος σύνδεσης των ΑΠΕ στο δίκτυο, ενιαία σε όλη τη χώρα (με διαφανή τρόπο υπολογισμού), οπότε αποφεύγεται η γραφειοκρατία και οι καθυστερήσεις (στη ΧΤ και ΜΤ), καθώς επίσης και η υπερβολική χρέωση. Η καθιέρωση κωδίκων δικτύου για τη σύνδεση, ώστε οι ΑΠΕ να ενσωματώνονται στη λειτουργία και διαχείριση του δικτύου, είναι απολύτως αναγκαία για μεγάλη διείσδυση των ΑΠΕ, ενώ θα πρέπει να αντιμετωπισθεί καίρια το θέμα των «κορεσμένων δικτύων», που τώρα με μεγάλη άνεση προβάλλεται εις βάρος της ανάπτυξης της διασπαρμένης παραγωγής.

5. Στο άρθρο 5, με τον τίτλο

**ΑΝΤΙΘΟΡΥΒΙΚΗ
ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ**



www.alphacoustic.com
T. 210 67798754

«Ορθολογικοποίηση της τιμολόγησης ΑΠΕ» κλπ.

Πρέπει να γίνει σαφές ότι δεν προβλέπεται δημόσια επιδότηση στις επενδύσεις των ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή και ο υποστηρικτικός μηχανισμός περιλαμβάνει τις καθοριζόμενες τιμές (feed-in tariff). Αυτός ο μηχανισμός είναι ένα πολύτιμο εργαλείο και για την άσκηση της δέουσας πολιτικής στις ΑΠΕ.

Η διάρκεια της σύμβασης προτείνεται να μην υπερβαίνει τα 20 χρόνια (από 20 με 25 που αναφέρεται) και ίσως να καθοριστούν διαφορετικά τιμολόγια για τα πρώτα 10 χρόνια και για τα επόμενα 10, όπως συνήθως γίνεται σε άλλες χώρες της ΕΕ. Ειδικότερα, με τους ηλιοθερμικούς σταθμούς (και με 25 χρόνια), που είναι ακόμη σε πιλοτικά έργα, χωρίς την τύχη σημαντικών βελτιώσεων κόστους, προβλέπεται να εγκατασταθούν σε ερήμους, στη Σαχάρα και στην Ισπανία που έχει έρημο, όταν είναι έτοιμη η τεχνολογία. Πάντως, δεν συνιστάται στο ελληνικό περιβάλλον και έχει πολύ υψηλό κόστος.

Δεν προκύπτει από πουθενά πώς υπολογίστηκαν αυτές οι τιμές στον πίνακα για την πώληση της ηλεκτρικής ενέργειας, με τι δεδομένα και με τι κέρδος για τους επενδυτές. Επομένως, η ορθολογικοποίηση των τιμών στον τίτλο δεν ανταποκρίνεται στο περιεχόμενο.

Προτείνεται, η σχεδίαση του τιμολογίου αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Feed-in Tariff, FIT), με «λογικό» κέρδος στον επενδυτή, να γίνει μετά από οικονομική ανάλυση συνεκτιμώντας και τα οφέλη, τον τύπο, τη θέση εφαρμογής και το μέγεθος, σταθερό για τη χρονική περίοδο της σύμβασης (χωρίς δημόσια επιδότηση).

Προτείνεται η κατάργηση των προκλητικών παρ. 2γ, 2δ, που προσαυξάνουν τις τιμές όπως

και της 2ε, για χρήση ορυκτών καυσίμων.

Εδώ φαίνεται ότι διακυβεύεται το μέλλον του ηλεκτρικού τομέα και της οικονομίας της χώρας με μεγάλη επιβάρυνση των καταναλωτών και χαμένη την ανταγωνιστικότητα της χώρας. Δεν είναι δυνατόν αυτοί οι όροι να προταθούν για εφαρμογή στη χώρα, σήμερα.

Για λόγους ενημέρωσης και σύγκρισης παρουσιάζονται παρακάτω οι αντίστοιχες τιμές που ισχύουν σήμερα σε άλλες ευρωπαϊκές χώρες.

- Στη Γερμανία οι τρέχουσες τιμές αιολικών (2010) είναι 9,11 €/kWh τα 5 πρώτα χρόνια και μετά από τον 6ο-20ό χρόνο 4,97 €/kWh, δηλαδή οι μισές τιμές από ό,τι στην Ελλάδα (10,542 €/kWh έως 13,43 €/kWh για 20 χρόνια) και με ανέναντους χαμηλότερους από ό,τι στην Ελλάδα. Στα θαλάσσια πάρκα 13 €/kWh τα πρώτα 12 χρόνια και 3,5 €/kWh από 13ο-20ό, (στην Ελλάδα 13,426 €/kWh για 20 χρόνια στις βραχονησίδες και όχι στη θάλασσα με το υψηλό κόστος θεμελίωσης).

- Στην Ισπανία 7,32 €/kWh, στην Πορτογαλία 7,4-7,5 €/kWh, στη Γαλλία 8,2 €/kWh τα 10 χρόνια και 2,8 - 8,2 €/kWh για τα 11-15 χρόνια.

- Στη Γερμανία τα Φ/Β από 01.01.2010 επί εδάφους 28,43 €/kWh και με ακτινοβολία μικρότερη κατά 30%-40% σε σχέση με την Ελλάδα με 45 και 40 €/kWh. Εάν η Ελλάδα κάνει διαγωνισμούς, οι τιμές θα πέσουν και κάτω από τα 20 €/kWh.

- Στη Βόρεια Θάλασσα το κόστος των αιολικών εκτιμάται σε 3,5 €/kWh και εκεί τα αιολικά πάρκα θα συμμετέχουν στην ημερήσια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, ανταγωνιζόμενες τους σταθμούς βάσης άνθρακα και ενδιαμέσου φορτίου και αιχμών των μονάδων φυσικού αερίου,

με την πρόβλεψη ότι αυτό θα αποβεί προς όφελος των καταναλωτών, που θα πληρώνουν λιγότερο.

- Στην Ελλάδα η τιμή είναι εγγυημένη για 20-25 χρόνια 4 φορές έως 9 φορές ακριβότερη, που σημαίνει ότι η ελληνική οικονομία χάνει χωρίς επιστροφή την ανταγωνιστικότητά της.

Εφόσον αυτές οι τιμές ισχύουν για το στόχο του 2020, οι εκτιμήσεις δίδουν αύξηση της τιμής ηλεκτρικής ενέργειας 2,5 φορές πάνω από τις σημερινές τιμές.

Στην παρ. 3, να ισχύσει το μέτρο όπου υπάρχει χαμηλό δυναμικό και όχι μόνο στις ΠΑΚ (Περιοχές Αιολικής Καταλληλότητας), οι αναθεωρήσεις τιμών για τις περιοχές με χαμηλό αιολικό δυναμικό.

Στην παρ. 4., προτείνεται κατάργηση αυτής της παραγράφου για «πρόσθετη αποζημίωση» για ενέργεια που δεν παρήχθη και δεν μπήκε στο δίκτυο λόγω εφαρμογής των κωδίκων του δικτύου.

Στην παρ. 6, είναι ατυχές αυτό που αναφέρεται και στην εισηγητική έκθεση, που δείχνει μάλλον μια εκθροική συμπεριφορά σε εφαρμογές στο νησιωτικό χώρο, εξισώνοντας τις τιμές στα νησιά με εκείνες στην ηπειρωτική χώρα για <100kW, ενώ χρειάζονται κίνητρα για τα νησιά. Επίσης, δεν αναφέρεται τίποτε για την αδυναμία εγκατάστασης φωτοβολταϊκών στα κτίρια στα νησιά με τη μεγαλύτερη ωφελιμότητα, με την αιτιολογία ότι τα δίκτυα είναι κορεσμένα. Βεβαίως, το θέμα υπολογισμού των τιμών για όλες τις ΑΠΕ παραμένει καίριο.

Λόγω της αναπτυσσόμενης τεχνολογίας δεν είναι σκόπιμο να καθορισθούν οι τιμές από τώρα για την επόμενη δεκαετία, π.χ. οι τιμές Φ/Β στο 2009 έπεσαν κατά 30%. Επομένως και τότε το 2009 και τώρα στο νόμο ο πίνα-

κας είναι άκαιρος. Ένα έργο που γίνεται σε μερικούς μήνες δεν χρειάζεται τόσο μακρύ χρονικό ορίζοντα και προτείνεται η κατάργησή του. Και πάλι επανέρχεται το ερώτημα: Πώς υπολογίσθηκαν οι τιμές;

6. Άρθρο 6, «Θαλάσσια αιολικά πάρκα». Τα ευρωπαϊκά χωροθετούνται σε απόσταση 12 μιλίων από την ακτή (καλύτεροι άνεμοι χωρίς στροβιλισμούς) ώστε να μη φαίνονται από την ξηρά, δηλαδή στην Αποκλειστική Οικονομική Ζώνη όπως διαχωρίστηκε η Βόρεια Θάλασσα στις γειτονιάζουσες χώρες, ενώ τα ελληνικά εγκαθίστανται στις παραλίες (με στροβιλώδεις ανέμους) και στον αιγιαλό.

7. Άρθρο 9, «Χωροθέτηση ΑΠΕ»: Η παρ. 6 αναφέρεται σε εφαρμογές ΑΠΕ σε αγροτική γη υψηλής παραγωγικότητας. Αυτό καλό θα ήταν να εξετασθεί προσεκτικά, εάν θα έπρεπε η αγροτική γη να χρησιμοποιείται για Φ/Β. Στη Γαλλία απαγορευόταν μέχρι το 2009, αλλά πίεσαν οι αγρότες και στο νέο νόμο επιτρέπεται η χρήση αγροτικής γης για Φ/Β.

Στην παρ. 7, η λύση της γνωστοποίησης αντί έγκρισης είναι μια πρακτική λύση, αλλά το πρόβλημα είναι να γίνουν οι κώδικες κτιρίων και νέος ΓΟΚ που θα συμπεριλάβει όλες τις αναγκαίες διατάξεις για την ενσωμάτωση των ΑΠΕ στα κτίρια, στο αστικό ή δομημένο περιβάλλον.

8. Άρθρο 10, «ΑΠΕ στα κτίρια». Στην παρ. 3, προτείνεται το ελάχιστο ποσοστό του ηλιακού μεριδίου στο 65% σύμφωνα με το Ευρωπαϊκό Πρότυπο EN 12976-2. Στη συνέχεια να διαγραφούν οι αντλίες θερμότητας οι οποίες μπορούν να λειτουργήσουν συμπληρωματικά με το ηλιακό σύστημα θερμού νερού.

9. Άρθρο 11, «Αυτοτελής

Υπηρεσία ΑΠΕ»: Προτείνεται να αλλάξει ο σκοπός της συγκρότησης αυτής της υπηρεσίας. Αντί της εξυπηρέτησης των επενδυτών με μια ακόμη γραφειοκρατική υπηρεσία, προτείνεται αυτή να είναι στρατηγικού χαρακτήρα για τη σχεδίαση της σωστής ανάπτυξης των ΑΠΕ με τη μεγιστοποίηση του κοινωνικού και οικονομικού οφέλους, γι' αυτό και θέλει εξειδικευμένο προσωπικό. Οι επενδυτές θα ενημερώνονται από καλά λειτουργούντα ιστότοπο στην υπηρεσία.

Τα λειτουργικά στοιχεία έργων ΑΠΕ θα αποστέλλονται αυτομάτως από κάθε έργο με ειδική πρόβλεψη στην κατασκευή (μια ειδική πλακέτα χαμηλού κόστους). Η τήρηση αρχείου σε ηλεκτρονική μορφή για τις εφαρμογές ΑΠΕ, με τις απαραίτητες λεπτομέρειες λειτουργικών στοιχείων και παραγωγής, είναι απολύτως αναγκαία, όπως και αναλύσεις κόστους ηλεκτρικής ενέργειας τα επόμενα 20 χρόνια λόγω ΑΠΕ και πώς θα μπαίνουν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας τα επόμενα χρόνια.

Επίσης, σε αυτή την υπηρεσία θα πρέπει να στεγαστούν οι υποστηρικτικοί/συμβουλευτικοί και ελεγκτικοί μηχανισμοί εφαρμογής του νόμου σε δύο βαθμίδες για την αντιμετώπιση προβλημάτων και παραβάσεων για την ομαλή λειτουργία της αγοράς και την ανάπτυξη των εφαρμογών.

10. Άρθρο 12, παρ. 13: Αλλάζει το κείμενο του σχετικού άρθρου 36 του Ν. 3734/2009 για τη δυνατότητα διαθεσιμότητας ισχύος από συγκεκριμένης τεχνολογίας σταθμούς παραγωγής για τα έτη 2010 και 2011. Δεν προβλέπεται διαγωνισμός για το ετήσιο εγγυημένο εισόδημα το οποίο καθορίζεται σε εκατό χιλιάδες (ή εβδομήντα χιλιάδες) ευρώ ανά MW και έτος, για πέντε έτη από την ημερομηνία εμπορικής λειτουργίας του σταθ-

μού. Δεν επεξηγείται γιατί δεν εφαρμόζεται η διαγωνιστική διαδικασία που έχει νομοθετηθεί, αλλά εφαρμόζονται συγκεκριμένες τιμές εγγυημένου εισοδήματος. Αυτές οι τιμές του εισοδήματος είναι πολύ υψηλές, όπως φαίνεται από τη μείωση που έγινε στις τιμές που υπήρχαν σε ένα προσχέδιο (110.000 και 80.000) και από τη μεγάλη διαφορά (30%) στις δύο τιμές για την καθυστέρηση της έναρξης λειτουργίας των σταθμών για λίγους μήνες. Επίσης, η ανάγκη μίας τέτοιας ρύθμισης, με ισχύ μέχρι και το έτος 2016, δεν έχει διαπιστωθεί λαμβάνοντας υπόψη τους σταθμούς παραγωγής που θα τεθούν σε λειτουργία πολύ σύντομα. Προτείνεται να μην υπάρχουν τιμές εγγυημένου εισοδήματος, αλλά να εφαρμοστεί μία διαγωνιστική διαδικασία με καθορισμό της απαιτούμενης συνολικής ισχύος των σταθμών.

Παρ. 17: Προβλέπεται ότι ένα ποσοστό επί της εισφοράς υπέρ ΕΡΤ στους λογαριασμούς των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας θα αποτελέσει πόρο του λογαριασμού του ΔΕΣΜΗΕ, που αφορά το σχετικό τέλος υπέρ ΑΠΕ. Είναι γνωστό ότι αυτή τη χρονική περίοδο αυτός ο λογαριασμός είναι ελλειμματικός και το έλλειμμα θα αυξηθεί υπέρμετρα στο μέλλον με τη λειτουργία πολλών εγκαταστάσεων ΑΠΕ, αλλά και των ευνοϊκών ρυθμίσεων που προβλέπονται στο παρόν νομοσχέδιο. Δεν μπορεί οι καταναλωτές να πληρώνουν τέλη υπέρ ΕΡΤ και τελικά να καταλήγει ότι είναι τέλος υπέρ ΑΠΕ. Εάν αυτό χρειάζεται, το οποίο φαίνεται ότι είναι αναπόφευκτο, ο λογαριασμός των καταναλωτών πρέπει να είναι αντιπροσωπευτικός των τελών που πληρώνει. Προτείνεται αυτή η παράγραφος να καταργηθεί.

www.ziti.gr
 Δείτε στην ιστοσελίδα μας
 αναλυτικά όλες τις εκδόσεις



Εφαρμοσμένη Γεωδαισία
 Λάμπρου Ευαγγελία
 Πανταζής Γιώργος
ΕΦΑΡΜΟΣΜΕΝΗ ΓΕΩΔΑΙΣΙΑ



Συστήματα Σιδηροδρομικών Μεταφορών
 Πυργίδης Χρήστος
ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΣΙΔΗΡΟΔΡΟΜΙΚΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ



ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΛΑΦΟΜΗΧΑΝΙΚΗΣ
 Γεωργιάδης Κωνσταντ.
 Γεωργιάδης Μιχάλης
ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΛΑΦΟΜΗΧΑΝΙΚΗΣ



Κατασκευές από Χάλυβα
 Αρχές Σχεδιασμού στο Πλαίσιο του Ευρωκώδικα 3
 Μπανιωτόπουλος Χ.
ΚΑΤΑΣΚΕΥΕΣ ΑΠΟ ΧΑΛΥΒΑ



GPS με ΓΕΩΔΑΙΤΙΚΕΣ ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ
 Φωτίου Α., Πικριδής Χ.
GPS & ΓΕΩΔΑΙΤΙΚΕΣ ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ



Φωτοβολταϊκά Συστήματα
 3η έκδοση
 Φραγκιαδάκης Ιωάννης
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ

ΒΙΒΛΙΟΠΛΕΙΟ: Αρμενοπούλου 27 - 546 35 Θεσσαλονίκη - Τηλ.: 2310-203.720 - e-mail: sales@ziti.gr
ΒΙΒΛΙΟΠΛΕΙΟ ΑΘΗΝΩΝ - ΕΝΩΣΗ ΕΚΔΟΤΩΝ ΒΙΒΛΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ: Στάθ του Βιβλίου - Τηλ.-Fax 210-3211.097
ΑΠΟΘΗΚΗ ΑΘΗΝΩΝ: Ασκληπιού 60 - 114 71, Αθήνα - Τηλ.-Fax 210-3816.650 - e-mail: athina@ziti.gr

Η ανάγνωση των εκλογικών αποτελεσμάτων και τα υψηλά ποσοστά της αποχής (καταγράφεται κυρίως στην Αθήνα, όπου υπήρξαν και συγκεκριμένα προβλήματα: ΣΕΦ, Γύρος της Αθήνας, λανθασμένοι κυκλοφοριακοί χειρισμοί της Τροχαίας), όπως, επίσης, η σύνθεση του σώματος που συμμετείχε ή προτίμησε να μην προσέλθει στις κάλπες, ασφαλώς έχουν πολλές και διαφορετικές ερμηνείες. Αναμφισβήτητο, όμως, υπάρχουν τρία ιδιαίτερα χαρακτηριστικά που ανέδειξαν οι εκλογές του ΤΕΕ της 25ης Απριλίου 2010. Αυτά είναι: Η σημαντική συμμετοχή μηχανικών των νεότερων γενεών στις κάλπες, η ανανέωση τόσο ηλικιακά όσο και σε επίπεδο προσώπων των αιρετών εκπροσώπων των μηχανικών στα όργανα κεντρικής και περιφερειακής διοίκησης του ΤΕΕ σχεδόν από το σύνολο των παρατάξεων και η απολύτως επιτυχημένη διοργάνωση της εκλογικής διαδικασίας. Ιδίως στο σκέλος της ταχύτητας έκδοσης των αποτελεσμάτων με σύστημα ψηφιακής καταμέτρησης. Το ηλεκτρονικό σύστημα καταμέτρησης των ψηφοδελτίων, που οργάνωσε και εφάρμοσε το ΤΕΕ αποτελεί παρακαταθήκη για το ΤΕΕ και παράλληλα δίνει μήνυμα γενικότερης εφαρμογής του προς την πολιτεία και τους άλλους επισημονικούς και συλλογικούς φορείς για την έκδοση εκλογικών αποτελεσμάτων σε αρχαιρεσίες, με εγκυρότητα, ταχύτητα και διαφάνεια.

- Τα διάφορα τμήματα του έργου να συνεργάζονται σωστά, αλλά να μην εξαρτάται το ένα από την αστοχία του άλλου.
 - Να ακολουθείται απόλυτα η σχετική νομοθεσία που διέπει τις εκλογές στο ΤΕΕ
 - Να παρέχει διαφάνεια στα εκδιδόμενα αποτελέσματα στο επίπεδο της κάθε εφορευτικής επιτροπής
 - Να απαλλάσσει τελείως, τόσο τις Εφορευτικές Επιτροπές των εκλογικών τμημάτων όσο και την Κεντρική Εφορευτική Επιτροπή, από το «λογιστικό» μέρος της έκδοσης των αποτελεσμάτων.
- Τα κύρια μέρη του έργου ήταν τα εξής:

Σύστημα διαχείρισης υποψηφιοτήτων

Στο σύστημα αυτό, το οποίο είχε άμεση διασύνδεση με το μητρώο μελών του ΤΕΕ, καταχωρίστηκαν οι υποψηφιότητες και αφού εφαρμόστηκαν οι κανόνες που ορίζει το θεσμικό πλαίσιο, ανακηρύχθηκαν οι υποψήφιοι με πλήρη αποτύπωση της δομής των οργάνων του ΤΕΕ, κεντρικά και περιφερειακά.

Σύστημα ψηφιακής εκτύπωσης ψηφοδελτίων

Η ηλεκτρονική μορφή των 333 διαφορετικών ψηφοδελτίων παρήχθη από το ΤΕΕ με αποτύπωση των γεωμετρικών μεγεθών κάθε αναγνωρίσιμου

Η ψηφιακή πρόκληση των αποτελεσμάτων

του **ΝΙΚΟΥ ΠΑΝΑΓΙΩΤΟΠΟΥΛΟΥ***

Σε επανάληψη του έργου της καταμέτρησης των ψηφοδελτίων των εκλογών του ΤΕΕ το 2006, στο οποίο επιτεύχθηκαν σημαντικά και αντικειμενικά μετρήσιμα αποτελέσματα, το ΤΕΕ υλοποίησε το ίδιο έργο στις 25-4-2010, με απόλυτη επιτυχία.

μα, δίνοντας τη δυνατότητα του ελέγχου της στην ορισμένη εφορευτική επιτροπή, η οποία φέρει και την ευθύνη του αποτελέσματος.

Με βάση αυτή την παραδοχή, σε κάθε φάση της καταμέτρησης υπερισχύει η βούληση της επιτροπής έναντι κάθε τεχνικής επιλογής και αποτελέσμα-

Τα βασικά μεγέθη

Οι εκλογές των οργάνων του ΤΕΕ είναι οι μεγαλύτερες σε έκταση και μέγεθος αναδείξεις αιρετών οργάνων στη χώρα, με εξαίρεση τις γενικές βουλευτικές και δημοτικές εκλογές. Το μέγεθος των εκλογών στο ΤΕΕ καθορίζεται από το πλήθος των συμμετεχόντων, που είναι περίπου 42.000, την πανελλαδική κάλυψη με 170 εκλογικά τμήματα σε όλους τους νομούς της χώρας και τη διάθρωση των οργάνων σε Κεντρικά, Ειδικότητας και Περιφερειακά. Σε μορφή πίνακα τα αριθμητικά μεγέθη είναι:

Βασικές απαιτήσεις του ΤΕΕ

Με βάση την εμπειρία των προηγούμενων ετών, τα παραπάνω μεγέθη, καθιστούσαν τη διαδικασία της χειρωνακτικής καταμέτρησης ιδιαίτερα επίπονη και επιδεκτική λαθών. Επίσης, η διαδικασία προέβλεπε μετέπειτα στάδια καταχώρισης των χειρόγραφων πρακτικών και δυνατότητα ενστάσεων για την ορθότητα της καταχώρισης, που οδηγούσαν σε πολύμηνη καθυστέρηση στην έκδοση των χειροκίνητων αποτελεσμάτων.

Η απαίτηση της διοίκησης του ΤΕΕ ήταν η μηχανογραφική υποστήριξη της καταμέτρησης στην πηγή των αποτελεσμάτων, δηλαδή στο Εκλογικό Τμή-

Τα αριθμητικά μεγέθη των εκλογών	
Περιγραφή	Ποσότητα
Περιφέρειες	19
Εκλεγόμενα όργανα (Κεντρική και Περιφερειακές Αντιπροσωπείες, Επισημονικές Επιτροπές Ειδικότητας, Ανώτατο Πειθαρχικό Συμβούλιο και Πειθαρχικά Συμβούλια)	46
Συμμετέχοντες συνδυασμοί και μεμονωμένοι υποψήφιοι	167
Διακριτά ψηφοδέλτια	333
Υποψήφιοι	5.903
Εκλογικά τμήματα	170
Ψηφοφόροι	41.000
Καταμετρηθέντα ψηφοδέλτια	189.641
Θέσεις πιθανών σταυρών προτίμησης	8.179.301
Καταμετρηθέντες σταυροί προτίμησης	452.798

τος, αλλά με ταυτόχρονη αποτύπωση όλων των δεδομένων και των επιλογών.

Σχεδιασμός της λύσης

Η λύση που επιλέχθηκε είχε τα εξής χαρακτηριστικά:

- Έπρεπε να βασίζεται σε τεχνολογικά υλικά εξοπλισμού και λογισμικού τα οποία να είναι κατανοητά και εύκολα διαθέσιμα σε μεγάλη κλίμακα.
- Να μην υπάρχει σημείο συνολικής αστοχίας.

στοιχείου και παραδόθηκαν σε αναδόχους για την εκτύπωση σε χαρτί και την προετοιμασία των ψηφιακών υποβάθρων αναγνώρισης (templates). Σημειώνεται ότι σε κάθε στάδιο του έργου οι εργαζόμενοι του ΤΕΕ εφάρμοζαν εξαντλητικούς ελέγχους ποιότητας του κάθε ψηφοδελτίου.

Σύστημα καταμέτρησης ψηφοδελτίων

Το σύστημα αυτό, χρησιμοποιώντας έναν προσωπικό ηλεκτρονικό υπολογιστή, μια σχεσιακή βάση δεδομένων (RDBMS), ένα σύστημα οπτικής α-

* Δρ., Υπεύθυνος Πληροφορικής ΤΕΕ

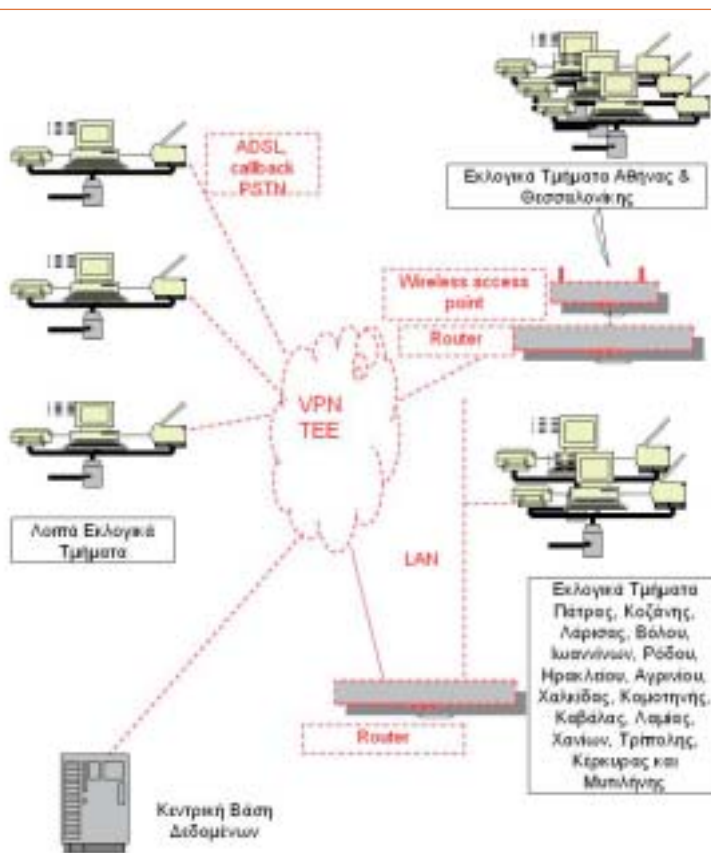
ναγνώρισης χειρόγραφων χαρακτήρων και εντύπων, έναν scanner και έναν εκτυπωτή, επέτρεπε την ψηφιοποίηση και καταμέτρηση κάθε ενός διακριτού ψηφοδελτίου στο εκλογικό τμήμα.

Τα 170 συστήματα που χρησιμοποιήθηκαν στα εκλογικά τμήματα ήταν ψηφιακά ταυτόσημα με το πρωτότυπο. Οι κανόνες και η δομή των οργάνων του TEE ήταν αποτυπωμένη στα δεδομένα και η σωστή εφαρμογή τους εξασφαλίζεται από τη διαδικασία της ενεργοποίησης που εκτελεί ανά εκλογικό τμήμα ο Πρόεδρος της Εφορευτικής Επιτροπής. Η σειρά καταμέτρησης των οργάνων και η γενικότερη ροή εργασίας αποτυπώνεται στη βάση δεδομένων σε όλη τη διάρκεια της καταμέτρησης.

Η σειρά εργασιών ήταν η εξής:

- Άνοιγμα του φακέλου.
- Χειρόγραφη συμπλήρωση του αύξοντος αριθμού, του αριθμού σταυρών προτίμησης ανά σελίδα και της ένδειξης έγκυρου ή άκυρου.
- Σάρωση του ψηφοδελτίου.
- Επίλυση αμφιβολιών στην αναγνώριση χειρόγραφων χαρακτήρων (εφόσον απαιτηθεί).
- Επίλυση λογικών λαθών, όπως τυχόν ασυμφωνία μεταξύ σταυρών προτίμησης και της αναγραφόμενης ποσότητας (εφόσον απαιτηθεί).
- Καταχώριση των στοιχείων.
- Εκτύπωση αποτελεσμάτων σταδιακά για ενδιάμεσο έλεγχο.
- Εκτύπωση των τελικών αποτελεσμάτων στη μορφή πρακτικού.

Με αυτή τη διαδικασία όλη η διαδικασία καταχώρισης είναι γνωστή και ελέγξιμη από όλα τα μέλη της Εφορευτικής Επιτροπής.



Σχήμα 2: Διάγραμμα διασύνδεσης εκλογικών τμημάτων

Κεντρικό σύστημα συλλογής αποτελεσμάτων

Η κεντρική βάση δεδομένων διατηρεί την καταγραφή της πορείας της καταμέτρησης στα εκλογικά τμήματα και αποτυπώνει το αποτέλεσμα μόνο όταν αυτό καθίσταται οριστικό από την τοπική εφορευτική επιτροπή. Τα οριστικά αποτελέσματα δημοσιεύονταν άμεσα στην ιστοσελίδα του TEE.

Σύστημα επικοινωνίας

Αναπτύχθηκε ένα ιδεατό ι-διωτικό δίκτυο μεταφοράς δεδομένων (VPN), το οποίο αξιοποιώντας κάθε δυνατή διαθέσιμη μορφή επικοινωνίας, εξασφάλιζε την ακεραιότητα και την ασφάλεια της μεταφο-

ράς των δεδομένων στο κεντρικό σύστημα.

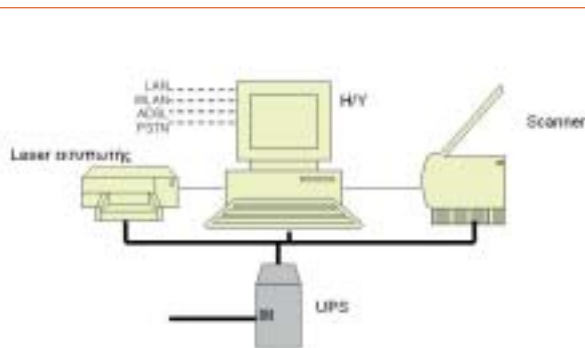
Στα σχήματα 1 και 2, δίνεται η τυπική διάταξη ενός εκλογικού τμήματος και η μεταξύ τους διασύνδεση.

Εκπαίδευση

Η υλοποίηση των υποσυστημάτων έγινε από στελέχη του TEE, καθώς και η εσωτερική εκπαίδευση όλων των χειριστών, που επίσης στη συντριπτική τους πλειοψηφία (>95%) ήταν εργαζόμενοι του TEE. Η εκπαίδευση πραγματοποιήθηκε τους δύο τελευταίους μήνες στην Αθήνα, στη Θεσσαλονίκη, στην Κομοτηνή, στην Καβάλα, στο Ηράκλειο, στην Τρίπολη, στην Κοζάνη και στην Πάτρα. Επίσης, σε μερικές περιπτώσεις χρησιμοποιήθηκε υποσύστημα τηλεεκπαίδευσης.

Τεχνική υποστήριξη

Κατά τη διάρκεια της καταμέτρησης είχε αναπτυχθεί ένας μηχανισμός υποστήριξης δύο επιπέδων, ▶



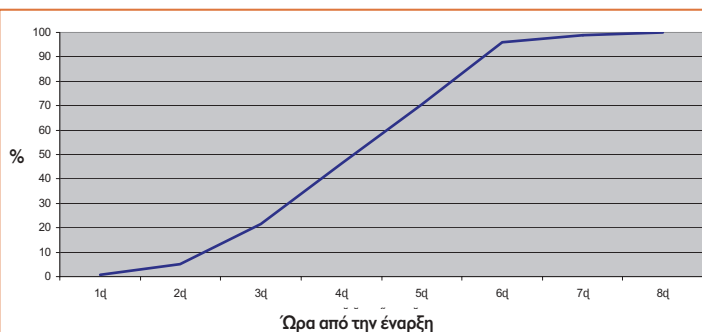
Σχήμα 1: Τυπική διάταξη εξοπλισμού εκλογικού τμήματος

**ΥΛΙΚΑ
SIKA**

ΕΝΙΣΧΥΣΕΙΣ • ΕΠΙΣΚΕΥΕΣ • ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΔΟΜ. ΚΑΤΑΣΚΕΥΩΝ
 GUNITE από το 1979 • ΕΠΟΞ. ΡΗΤΙΝΕΣ ΕΡΟΧ 200, 203
 • Ελάσματα • Ενέσεις • Ανθρακούφασμα
 • ΑΔΙΑΤΑΡΑΚΤΗ ΚΟΠΗ • ΥΛΙΚΑ • ΕΦΑΡΜΟΓΕΣ Τηλ.: 0106844069 • 0944/317197

**ΥΛΙΚΑ
ISOMAT**

Ταφ sigma



Διάγραμμα 1: Ρυθμός καταμέτρησης των ψηφοδελτίων της Αντιπροσωπείας του TEE

με φροντίδα η υποστήριξη του πρώτου επιπέδου να γίνεται κατά το δυνατόν επιτόπου. Η διάρθρωση της υποστήριξης αποδείχθηκε ιδιαίτερα αποτελεσματική κατά το χρόνο καταμέτρησης στα εκλογικά τμήματα.

Στατιστικά στοιχεία

Η καταμέτρηση ξεκίνησε μετά το κλείσιμο των εκλογικών τμημάτων, περίπου στις 19:00, το απόγευμα της Κυριακής 25/4/2010, με την καταμέτρηση των 25 ιδιαίτερα απαιτητικών ψηφοδελτίων της Κε-

δυσκολία αποτελούσε το μεγάλο μέγεθος. Στο διάγραμμα 1 δίνεται ο ρυθμός της καταμέτρησης της Αντιπροσωπείας όπου φαίνεται ότι αυτός ολοκληρώθηκε σε μερικές ώρες και το αποτέλεσμα περιελάμβανε τόσο την κατανομή των ψηφοδελτίων ανά συνδυασμό όσο και των σταυρών προτίμησης ανά υποψήφιο.

Η καταμέτρηση συνεχίστηκε με τις εννέα Επιστημονικές Επιτροπές Ειδικότητας, το Ανώτατο Πειθαρχικό Συμβούλιο, την Αντιπροσωπεία του Περιφερειακού Τμήματος (στα 105 εκλογικά τμήματα

ντρικής Αντιπροσωπείας. Τα ψηφοδέλτια αυτά είχαν μέγεθος 21X43,5 εκατοστά και αρκετά (11) έφεραν υποψηφίους και στις 2 ώψεις με μέγιστο αριθμό 181 υποψηφίους σε ένα ψηφοδέλτιο. Εκτός από το πλήθος των στοιχείων, πρόσθετη

της περιφέρειας) και το Πειθαρχικό Συμβούλιο. Ο μέσος όρος των καταμετρηθέντων ψηφοδελτίων ανά εκλογικό τμήμα ήταν 1.115, με μέγιστο τα 2.333 ψηφοδέλτια σε εκλογικό τμήμα της περιφέρειας, που αντιστοιχούσαν σε περίπου 430 ψηφοφόρους, και στο οποίο η καταμέτρηση ολοκληρώθηκε πλήρως σε 11 ώρες.

Από το διάγραμμα 2 φαίνεται ότι η καταμέτρηση ήταν συνεχής, ξεπέρασε το 90% σε μόλις δέκα ώρες και η οποία καθυστέρηση οφειλόταν σε διακοπή της διαδικασίας είτε λόγω κωλύματος παρουσίας είτε κόπωσης των ανδρών που στελέχωναν ορισμένα εκλογικά τμήματα.

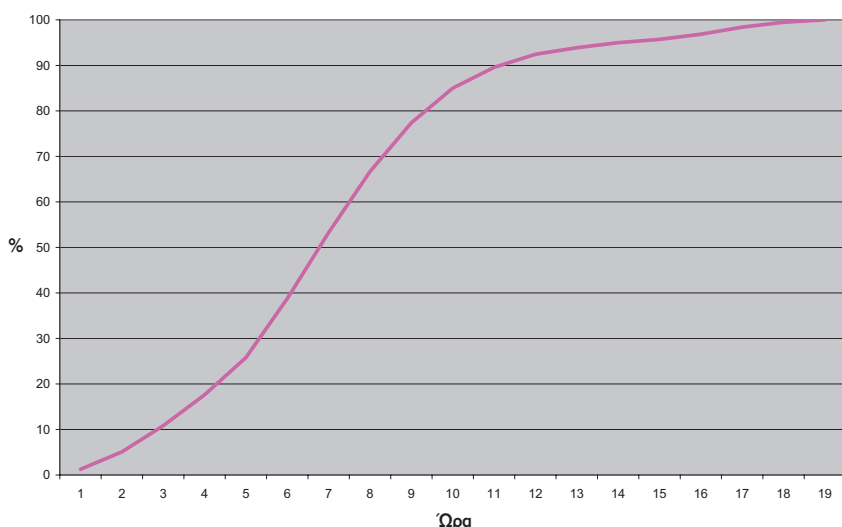
Σε κάθε περίπτωση, τα τελικά αποτελέσματα της Κεντρικής Αντιπροσωπείας αναρτήθηκαν στην ιστοσελίδα του TEE τις πρώτες πρωινές ώρες της 26/4/2010, ενώ το σύνολο των αποτελεσμάτων αναρτήθηκε το πρωί της 28/4/2010 σε συγκεντρωτικούς και αναλυτικούς πίνακες. Είναι η πρώτη φορά που συλλέγονται και ανακοινώνονται αποτελέσματα εκλογών TEE σε τόσο σύντομο χρόνο.

Συντελεστές του έργου

Το μεγαλύτερο μέρος του έργου υλοποιήθηκε από το TEE με ίδια μέσα. Με ανάθεση σε εξωτερικούς συνεργάτες υλοποιήθηκαν η εκτύπωση των ψηφοδελτίων και ο σχεδιασμός των ψηφιακών προτύπων, με βάση τα ηλεκτρονικά αρχεία που δημιούργησε το TEE, η προμήθεια και μερικώς η εγκατάσταση του εξοπλισμού και η υποστήριξη μεμονωμένων υποσυστημάτων.

Τα στελέχη του TEE είχαν την ευθύνη του σχεδιασμού, της υλοποίησης του λογισμικού και των συστημάτων, της οργάνωσης, της εκπαίδευσης, της υποστήριξης και της χρήσης κατά τη στιγμή της καταμέτρησης. Όλοι οι εργαζόμενοι του TEE, από τον πλέον έμπειρο μηχανικό Πληροφορικής έως τον κάθε μεμονωμένο χειριστή εργάστηκαν με απόλυτη επαγγελματική συνέπεια για την επίτευξη αυτού του αποτελέσματος. Το γεγονός αυτό επιβεβαιώνει ότι το ανθρώπινο δυναμικό κάθε οργανισμού αποτελεί το πιο πολύτιμο στοιχείο του ενεργητικού του.

Επίσης, επιβεβαιώνεται η δυνατότητα του TEE να υλοποιεί, αποτελεσματικά, σύνθετα και μεγάλης κλίμακας έργα, βασισμένο σε όλους τους εργαζομένους του τόσο στην Κεντρική Υπηρεσία όσο και στα Περιφερειακά του Τμήματα.



Διάγραμμα 2: Ρυθμός καταμέτρησης του συνόλου των ψηφοδελτίων

Εξετάσεις για άδεια άσκησης επαγγέλματος

Στις 28/4/2010, το TEE ανακοίνωσε την Προκήρυξη των Εξετάσεων για τη χορήγηση Άδειας Άσκησης Επαγγέλματος στους Διπλωματούχους Μηχανικούς των Ανωτάτων Σχολών εσωτερικού και των ισότιμων σχολών εξωτερικού.

Οι ενδιαφερόμενοι, προκειμένου να λάβουν μέρος στις εν λόγω

εξετάσεις, πρέπει να υποβάλουν στο TEE τα δικαιολογητικά που προβλέπονται από την ισχύουσα νομοθεσία και τα οποία αναφέρονται αναλυτικά στο πλήρες κείμενο της Προκήρυξης, **μέχρι 19 Μαΐου 2010** (ώρες κατάθεσης δικαιολογητικών: 9:00-13:00).

Το ακριβές πρόγραμμα διεξαγωγής των Εξετάσεων θα ανακοινωθεί εντός είκοσι (20) ημερών, μετά τη λήξη της προθεσμίας για την υποβολή των δικαιολογητικών.

i Το πλήρες κείμενο της Προκήρυξης έχει αναρτηθεί στην ιστοσελίδα του TEE (www.tee.gr)

Δραματικά τα μέτρα και για τους αυτοαπασχολούμενους - ελεύθερους επαγγελματίες

ΣΕ ΑΠΕΡΓΙΑ ΚΑΛΕΙ ΟΛΟΥΣ ΤΟΥΣ ΜΗΧΑΝΙΚΟΥΣ ΤΟ ΤΕΕ ΤΗΝ ΤΕΤΑΡΤΗ 5.5.2010

Δραματικές διαστάσεις προσλαμβάνει η μείωση των αμοιβών των μηχανικών - ελεύθερων επαγγελματιών για τις μελέτες και επιβλέψεις οικοδομικών έργων στη χώρα μας, σύμφωνα με τα στοιχεία του ΤΕΕ, όπως αυτά προκύπτουν από το σύστημα ελέγχου αμοιβών των μηχανικών. Τα στοιχεία αυτά είναι απολύτως συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα που ανακοινώνει η ΕΣΥΕ.

Δραματικές διαστάσεις, όμως, προσλαμβάνει και η κατάσταση στον τομέα παραγωγής δημοσίων έργων, καθώς πέρα από την περικοπή του ΠΔΕ κατά 600 εκατ. ευρώ που είχε ανακοι-

	2009/2008	2010/2009
Ιανουάριος	-44,17%	+18,59%
Φεβρουάριος	-19,90%	-1,22%
Μάρτιος	-4,70%	+10,34%
Απρίλιος	-15,39%	-35,92%

Η συνεχιζόμενη, επί τριετία και πλέον, ανεξέλεγκτη μείωση της οικοδομικής δραστηριότητας, προσλαμβάνει διαστάσεις ενδημικού χαρακτήρα, με τεράστιες επιπτώσεις στην απασχόληση των μηχανικών και όλων των συναφών επαγγελματιών, με συνέπεια να συρρικνώνεται πια επικίνδυνα το εισόδημά τους και ταυτόχρονα χιλιάδες εργαζόμενοι να οδηγούνται στην ανεργία.

θα οδηγήσουν σε διάλυση ενός κλάδου ο οποίος επί δεκαετίες εξασφάλιζε υψηλούς ρυθμούς ανάπτυξης και θέσεις εργασίας.

Επισημαίνουμε ότι με το νέο φορολογικό νόμο, αλλά και με τα μέτρα που επιβλήθηκαν εν ονόματι του έκτακτου δανεισμού της χώρας από την ΕΕ, την Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα και το Διεθνές Νομισματικό Ταμείο, η οικοδομή αποτελεί για την κυβέρνηση βασικό στόχο προσπορισμού νέων εσόδων (μείωση ύψους αφορολογήτου, αύξηση φόρων, αύξηση αντικειμενικών αξιών ακινήτων κ.ά.).

Παράλληλα, μέτρα τα οποία εμμέσως, πλην, όμως, σαφώς, θα συνέβαλαν σε ανάκαμψη και της κατασκευαστικής δραστηριότητας (όπως, για παράδειγμα, η αναβάθμιση των κυρίων) οδηγούνται στις ελληνικές καλένδες.

Είναι προφανές ότι ολόκληρος ο κλάδος των μηχανικών οδηγείται σε συνθήκες απαξίωσης και οικονομικής εξασθένισης.

Ήδη οι μισθωτοί του δημόσιου και ιδιωτικού τομέα πλήττονται απελπιστικά.

Την ίδια «τύχη» επιφυλάσσει η κυβέρνηση και για τους μηχανικούς που εμπλέκονται στην κατασκευή δημοσίων έργων (μελετητές, εργοταξίαρχες, επιβλέποντες κλπ.), καθώς η μείωση συνολικά κατά 1,1 δισ. ευρώ του ΠΔΕ, η οποία θα συνεχιστεί και τα επόμενα χρόνια, όπως ανακοινώθηκε, μοιραία θα οδηγήσει στις καλένδες δεκάδες (ίσως και εκατοντάδες) δημόσια έργα, τα οποία σε αντίθετη περίπτωση θα έδιναν δυνατότητα επιβίωσης εκατοντάδων εργαζομένων επιχειρήσεων και άρα απασχόλησης για χιλιάδες μηχανικούς.

Είναι πλέον φανερό ότι ο ήδη χειμαζόμενος τεχνικός κόσμος οδηγείται σε διάλυση και ένα τεράστιο πλήθος εργαζομένων βλέπει ως μόνη προοπτική την ανεργία και το φάσμα της φτώχειας.

Για όλους αυτούς τους λόγους, το ΤΕΕ καλεί όλους τους μηχανικούς να συμμετάσχουν στην απεργία της Τετάρτης (5/5), στις εκδηλώσεις που έχουν αποφασίσει τα σωματεία τους ή στις 10.30 το πρωί στα Προπύλαια του Πολυτεχνείου. Είναι ζήτημα, πια, επιβίωσης, αλλά και για να δοθεί προοπτική ανάπτυξης στη χώρα, η μόνη που μπορεί να αποτελέσει ελπίδα εξόδου από την κρίση και απαλλαγή από τις δεσμεύσεις έναντι της ΕΕ, της ΕΚΤ και του ΔΝΤ.

ΚΑΤΑ 36% ΜΕΙΩΘΗΚΕ Η ΟΙΚΟΔΟΜΙΚΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΤΟΝ ΑΠΡΙΛΙΟ ΕΝΑΝΤΙ ΤΟΥ ΑΠΡΙΛΙΟΥ 2009 ΚΑΙ ΚΑΤΑ 54% ΕΝΑΝΤΙ ΤΟΥ ΑΠΡΙΛΙΟΥ 2008

νωθεί με τα πρώτα μέτρα περικοπής δαπανών της κυβέρνησης, χτες ανακοινώθηκε επιπλέον περικοπή 500 εκατ. ευρώ με το «πακέτο» των μέτρων το οποίο συμφωνήθηκε με την ΕΕ, την ΕΚΤ και το ΔΝΤ.

Ειδικότερα:

Κατά τον Απρίλιο η μείωση των αμοιβών των μηχανικών - ελεύθερων επαγγελματιών έφτασε στο 36%, έναντι του Απριλίου του 2009 και στο 54% έναντι του αντίστοιχου μήνα του 2008. Και αυτό σε ένα κλάδο στον οποίο το 56% είναι αυτοαπασχολούμενοι.

Συγκεκριμένα και κατά μήνα η οικοδομική δραστηριότητα κατά τους τέσσερις πρώτους μήνες του 2010, σε σχέση με το 2009 και το 2008, εξελίχθηκε ως εξής:

Θυμίζουμε ότι μια σειρά μέτρων που είχαν εξαγγελθεί τους πρώτους μήνες του 2009 προς τόνωση της οικοδομικής δραστηριότητας, όχι μόνο δεν εφαρμόστηκαν ποτέ, αλλά αντιθέτως νέα επαχθέστατα μέτρα για την οικοδομή αποφασίστηκαν στο όνομα της «μαύρης τρύπας» του δημόσιου χρέους, τα οποία είναι βέβαιο ότι

**ΑΞΙΟΠΙΣΤΕΣ ΑΣΦΑΛΙΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΗΧΑΝΙΚΟ
ΓΙΑ ΕΠΑΓΓΕΛΜΑΤΙΕΣ & ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ!**

Είσαι Μηχανικός;
Χρειάζεσαι Ασφάλιση για το "βάρος" της
Την προσφέρουμε με ελάχιστο κόστος
και με... εγγύηση Lloyd's!

ΚΟΥΤΙΝΑΣ Α.Ε. T: 2106821434 E: info@gkoutinas.gr www.koutinas.gr
Μεσίτες Ασφαλίσεων, Εξουσιοδοτημένοι Ανταποκριτές Lloyd's