

Συνέντευξη Υπουργού ΒΕΤ κ. Κ.Σημίτη:

Επιχειρησιακό Πρόγραμμα Ενέργειας

Α. ΓΕΝΙΚΑ

Προ μερικών εβδομάδων αναφερθήκατε, σε συνέντευξή σας στο ΒΗΜΑ (23/10/94) στο Κοινοτικό Πλαίσιο Στήριξης για την Βιομηχανία. Πέραν του ότι κατατίθενται από το ίδιο πρόσωπο, τι το κοινό μεταξύ αυτού και του Κοινοτικού Πλαισίου Στήριξης για την Ενέργεια;

Ελπίζω ότι τα τέσσερα προγράμματα, Βιομηχανίας, Ενέργειας, Φυσικού αερίου αλλά και Ερευνας και Τεχνολογίας, έχουν περισσότερα κοινά σημεία από την απλή "συστέγαση" στο πρόσωπο του Υπουργού ΒΕΤ. Ο κάθε τομέας έχει, βέβαια, ιδιαιτερότητες που δικαιολογούν την εκπόνηση διαφορετικού προγράμματος. Και οι τέσσερεις, όμως, συνεισφέρουν στους δύο κεντρικούς άξονες στρατηγικής: Την ανταγωνιστικότητα της παραγωγής και την προστασία του καταναλωτή. Τα τέσσερα προγράμματα, αλλά και οι παρεμβάσεις στον τομέα του Εμπορίου, έχουν κοινούς στόχους και, ελπίζω, αλληλοσυμπληρούμενες ευεργετικές επιπτώσεις.

Πώς εξειδικεύονται οι στόχοι στον τομέα της ενέργειας;

Η κατανάλωση ενέργειας, είτε από παραγωγούς είτε από καταναλωτές, δεν είναι ποτέ αυτοσκοπός αλλά μέσον για την επίτευξη των επιδιώξεών τους. Συνεπώς, οι στόχοι της **ανταγωνιστικότητας των επιχειρήσεων**, αφενός και της **προστασίας του καταναλωτή** αφετέρου αποτελούν, αυτονόητα, τις κατευθυντήριες γραμμές της ενεργειακής πολιτικής.

Οι γενικοί αυτοί στόχοι πλαισιώνονται και από τρεις άλλους, πιο εξειδικευμένους στην περίπτωση της ενέργειας: (α) Την **επάρκεια** της ενεργειακής προσφοράς, σε όλη την χώρα. (β) την **ασφάλεια εφοδιασμού**, δηλαδή την αποτροπή ενεργειακής εξάρτησης από μία πηγή ενέργειας ή από μία γεωγραφική περιοχή και, τέλος (γ) την **προστασία του περιβάλλοντος**, την οργάνωση του ενεργειακού τομέα ώστε

οι επιπτώσεις στο περιβάλλον να μην αποτελούν στοιχείο ανασχετικό της αναπτυξιακής πορείας.

Με τί τρόπο βοηθά το Επιχειρησιακό πρόγραμμα Ενέργειας αυτούς τους στόχους;

Είμαστε πραγματικά τυχεροί ότι η ευκαιρία του ΚΠΣ έρχεται σε μια στιγμή κατά την οποία οι στόχοι και οι επιδιώξεις πολιτικής είναι σαφείς. Ετσι, το πρόγραμμα δεν καταρτίστηκε υπό το βάρος του "άγχους της απορρόφησης" των διαθέσιμων πόρων, αλλά οι πόροι μπορούσαν να κατευθυνθούν προς το κεντρικό ζητούμενο, που είναι ο συνολικός εκσυγχρονισμός και η αλλαγή στην **λειτουργία** του τομέα ενέργειας.

Προς ποιά κατεύθυνση θα έπρεπε να αλλάξει αυτή η λειτουργία, και γιατί;

Η δομή του τομέα ενέργειας διαμορφώθηκε μια εποχή όπου τα δύο κυρίαρχα προβλήματα ήταν η ανεπαρκής ενεργειακή κάλυψη της χώρας και η ενεργειακή ανασφάλεια. Οι δύο στόχοι αυτοί έχουν, πλέον, σε μεγάλο βαθμό επιτευχθεί. Τα προβλήματα που παρουσιάζονται τώρα δεν έχουν τόσο **ποσοτική**, όσο **ποιοτική** μορφή. Ο ενεργειακός τομέας μπορεί να συνεισφέρει περισσότερα στην ανταγωνιστικότητα και την προστασία του καταναλωτή, ενώ παρουσιάζονται επιτακτικοί στόχοι, όπως η προστασία του περιβάλλοντος, οι οποίοι παλαιότερα ελάμβαναν λιγότερη έμφαση.

Αυτή η στροφή σε προτεραιότητες εντείνεται και από δύο, θεμελιακής σημασίας για την χώρα μας, επιλογές. Πρώτον, την αλλαγή των γεωπολιτικών δεδομένων που μπορούν να άρουν την ενεργειακή απομόνωση της Ελλάδας και να της επιτρέψουν να συμμετάσχει ενεργά στις ευρωπαϊκές εξελίξεις. Δεύτερον, την στρατηγική απόφαση εισαγωγής φυσικού αερίου. Η εισαγωγή αυτή θα δώσει για πρώτη φορά την δυνατότητα επιλογής πηγής ενέργειας, δίδοντας έτσι περιεχόμενο στην έννοια του ανταγωνισμού στον ενεργειακό τομέα.

Τα επενδυτικά σχέδια συνήθως αναλύονται σε επιμέρους έργα, δηλαδή ο στόχος τους είναι πιο χειροπιαστός από την "αλλαγή λειτουργίας του τομέα", που αναφέρατε.

Είναι υπερβολή να πει κανείς ότι δεν υπάρχουν μεμονωμένα έργα στο Πρόγραμμα. Το υποπρόγραμμα ηλεκτρισμού περιλαμβάνει σταθμούς της ΔΕΗ, η κατασκευή των οποίων εντάσσεται χρονικά στην αρχή του προγράμματος. Αυτό βοηθά την απορροφητικότητα του προγράμματος και δίδει χρόνο προετοιμασίας των πλέον καινοτόμων ενεργειών των άλλων υποπρογραμμάτων.

Το Πρόγραμμα αναγκαστικά πρέπει να είναι καινοτόμο στους τομείς της εξοικονόμησης ενέργειας και ανανεώσιμων, όπου για να έχει νόημα η παρέμβαση, πρέπει να είναι μόνιμη, δηλαδή να επεκτείνεται και πέραν του τέλους του προγράμματος (και της εκταμίευσης). Εξίσου σημαντική είναι η επαρκής συντήρηση, να αποφεύγεται δηλαδή η πραγματοποίηση της επένδυσης απλά για την είσπραξη της επιδότησης. Συνεπώς, έπρεπε να βρεθεί τρόπος ενθάρρυνσης της λειτουργίας σε συνεχή φάση και όχι η στιγμιαία επιδότηση της επένδυσης.

Υπάρχει τίποτε στην δομή του Πρόγραμμα ενέργειας που πρωτοτυπεί προς αυτή την κατεύθυνση, της επιδότησης της λειτουργίας;

Ενα μεγάλο τμήμα της προσπάθειας αλλαγής της λειτουργίας γίνεται με την σωστή επιλογή, αξιολόγηση και παρακολούθηση των έργων. Οι μηχανισμοί αυτοί μπορούν να έχουν εφαρμογή σε όλα τα μεγάλα προγράμματα, όπως αυτό της Βιομηχανίας. Στον τομέα της ενέργειας, όμως, μπορούμε να πάμε και λίγο παραπέρα με την εισαγωγή δράσεων νέων για την Ελληνική πραγματικότητα, όπως η χρηματοδότηση από τρίτους, η χρηματοδότηση με βάση την απόδοση τεχνολογίας, η παροχή τεχνικής υποστήριξης σε μικρές και μεσαίες επιχειρήσεις, κ.ά.

Ποιά είναι η δομή του προγράμματος και πώς κατανέμονται τα κονδύλια;

Το Πρόγραμμα, έχει συνολικό ύψος 275 δισ. δρχ. από τα οποία 102 δισ. δρχ. ή το 37% αποτελούν κοινοτική συμμετοχή. Αναλύεται σε τέσσερα υποπρογράμματα: 37% του προγράμματος αφορά τον Ηλεκτρισμό, 40% την εξοικονόμηση ενέργειας, 20% την υποκατάσταση συμβατικών από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Το εναπομείναν τμήμα αφορά τον εντοπισμό και την αξιοποίηση του ορυκτού πλούτου.

Βεβαίως στα μεγέθη αυτά του επιχειρησιακού προγράμματος ενέργειας, θα μπορούσαμε να προσθέσουμε και το επιχειρησιακό πρόγραμμα φυσικού αερίου, ύψους 257 δισ. δρχ. Επομένως το συνολικό ποσό που διατίθεται για την ενέργεια από τα δύο προγράμματα είναι 532 δισ. δρχ. εκ των οποίων η κοινοτική συνδρομή είναι 205 δισ. δρχ.

Ποιά η λογική του να απομονώνεται το φυσικό αέριο ως ξεχωριστό επιχειρησιακό πρόγραμμα του ΚΠΣ;

Η εισαγωγή του φυσικού αερίου είναι ίσως το σημαντικότερο βήμα προς την υλοποίηση της ενεργειακής μας πολιτικής. Για να φθάσει στον τελικό καταναλωτή ενέργειας, προαπαιτούνται η κατασκευή του αγωγού, των εγκαταστάσεων υδροποιημένου αερίου, των δικτύων στις πόλεις. Τα έργα αυτά αφορούν κυρίως κατασκευές και επομένως υπακούουν σε διαφορετική λογική από το επιχειρησιακό πρόγραμμα ενέργειας που στοχεύει στην ενθάρρυνση της *χρήσης* φυσικού αερίου.

Ο διαχωρισμός του κατασκευαστικού τμήματος του φυσικού αερίου από αυτό της λειτουργίας απορρέει από την ανάγκη οι διαφορετικές απαιτήσεις της εκτέλεσης ενός κατασκευαστικού έργου να μην σταθούν εμπόδια στην παράλληλη πρόοδο μέτρων που αφορούν στην λειτουργία.

B. ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΣ

Ας γυρίσουμε στα επιμέρους υποπρογράμματα, με πρώτο τον τομέα του ηλεκτρισμού.

Η ΔΕΗ, όπως ξέρετε, ως συνέπεια της επενδυτικής απραξίας 1989-1994 έχει άμεση ανάγκη επενδύσεων για την κάλυψη της προβλεπόμενης ζήτησης. Τα έργα έχουν ήδη αρχίσει, ανεξάρτητα από το ΚΠΣ και έχουν την επιπλέον σημασία της απορρόφησης ικανών ποσοτήτων φυσικού αερίου για την στήριξη της εισαγωγής του καυσίμου αυτού στο ενεργειακό μας ισοζύγιο. Τέλος, η κατασκευή σταθμού ηλεκτροπαραγωγής 150MW στην Θράκη θα εξυπηρετήσει και στόχους περιφερειακής πολιτικής.

Γ. ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Αναφέρατε ότι η ενεργειακή πολιτική, τώρα πρέπει να λαμβάνει θέματα περιβάλλοντος υπόψη σε πολύ μεγαλύτερο βαθμό από ό,τι στο παρελθόν. Υπάρχει κάποιο τμήμα του Προγράμματος που είναι αφιερωμένο σε περιβαλλοντολογικές παρεμβάσεις;

Οι επιπτώσεις στο περιβάλλον λαμβάνονται υπόψη σε όλες τις ενέργειες. Παραδείγματος χάριν, ο σχεδιασμός και οι προδιαγραφές των σταθμών της ΔΕΗ είναι πολύ αυστηρότερες από ό,τι στο παρελθόν. Είναι σαφές πλέον ότι η όποια πορεία ανάπτυξης επιλεγεί πρέπει να είναι "περιβαλλοντολογικά βιώσιμη", δηλαδή να μπορεί να συνεχιστεί χωρίς να χρειάζεται να ανατραπεί λόγω των περιβαλλοντολογικών της επιπτώσεων.

Πάντως, η αποτελεσματικότερη παρέμβαση που μπορεί να γίνει είναι προς την κατεύθυνση της εξοικονόμησης ενέργειας. Κεντρικός στόχος, συνεπώς, είναι η βελτίωση του δείκτη ενεργειακής έντασης, ο οποίος βρίσκεται σε απαράδεκτα επίπεδα.

Τί είναι αυτός ο δείκτης και τι σχέση έχει με το περιβάλλον;

Η ενεργειακή ένταση μετρά το πόσο αποτελεσματικά χρησιμοποιείται η ενέργεια στην παραγωγή, ανα μονάδα δηλαδή του ΑΕΠ, μπορεί επομένως να θεωρηθεί ότι χονδρικά μετρά την ενεργειακή σπατάλη. Παρά το γεγονός ότι μεγάλο τμήμα της παραγωγής ευρίσκεται σε τομείς που δεν χρησιμοποιούν υψηλές ποσότητες ενέργειας, όπως ο τουρισμός ή οι υπηρεσίες γενικότερα, ο δείκτης αυτός είναι υψηλός σε σχέση με την Ευρώπη και συνεχώς χειροτερεύει.

Η πιο αποδοτική χρήση ενέργειας είναι ίσως ο καλύτερος τρόπος με τον οποίο μπορεί ο τομέας να συνεισφέρει στην προστασία του περιβάλλοντος. Μειώνοντας το κόστος παραγωγής των ενεργοβόρων βιομηχανιών λειτουργεί υποστηρικτικά και προς την ανταγωνιστικότητα.

Με την μείωση των εκπομπών CO₂ τι γίνεται;

Η μείωση των εκπομπών CO_2 , είναι συμβατική υποχρέωση της χώρας μας, και η εξοικονόμηση ενέργειας μέσω του ΚΠΣ ένα από τα κύρια όπλα στην διάθεσή μας για την επίτευξή του. Ομως, η αποφυγή της ενεργειακής σπατάλης είναι, πάνω από όλα ένα μέτρο στοιχειώδους προφύλαξης από απότομες αυξήσεις του κόστους ενέργειας. Οι αυξήσεις αυτές μπορούν να προέλθουν από μελλοντικές ενεργειακές κρίσεις, είτε, πιο ρεαλιστικά από την επιβολή σε ευρωπαϊκό επίπεδο περιβαλλοντολογικών φόρων στην ενέργεια.

Πώς επιτυγχάνεται η εξοικονόμηση ενέργειας;

Ιδιαίτερη προσοχή δίδεται στις ενεργοβόρες βιομηχανίες, οι οποίες καταναλώνουν το 80% της συνολικής κατανάλωσης ενέργειας της βιομηχανίας, όπου υπάρχουν και τα μεγαλύτερα ωφέλη από ενεργειακές επεμβάσεις. Προωθώντας θέματα όπως η συμπαραγωγή θερμότητας και ηλεκτρισμού, ή την ορθολογική διαχείριση ενέργειας, προωθείται και ο άλλος στρατηγικός στόχος που είναι η διάδοση του φυσικού αερίου.

Τα μέτρα που αναφέρατε απευθύνονται στους μεγάλους καταναλωτές. Με τις Μικρές και Μεσαίες επιχειρήσεις, τι γίνεται;

Το πλήθος των καταναλωτών αυτών όπως και η ουσιαστική μας άγνοια για τον τρόπο με τον οποίο χρησιμοποιούν την ενέργεια δυσχεραίνουν σημαντικά τον ορισμό ενεργειακών προγραμμάτων για ΜΜΕ. Παρά ταύτα προβλέπεται ως ειδικό μέτρο η προσέγγιση επιχειρήσεων οι οποίες δεν μπορούν να αξιοποιήσουν άμεσα τα οικονομικά κίνητρα που είναι διαθέσιμα. Θα γίνονται, σαν παράδειγμα λεπτομερείς ενεργειακές επιθεωρήσεις (πιθανώς με ένα περιοδεύον "ενεργειακό λεωφορείο") στις οποίες θα εντοπίζονται περιπτώσεις ενεργειακής σπατάλης και θα προτείνονται λύσεις.

Ποιά αναμένονται να είναι τα συνολικά αποτελέσματα της εξοικονόμησης ενέργειας;

Η άμεση εξοικονόμηση ενέργειας ως αποτέλεσμα του προγράμματος εκτιμάται ως 5% της συνολικής ενεργειακής ζήτησης. Στην βιομηχανία, που είναι και ο κυριότερος "πελάτης" του προγράμματος το ποσοστό εξοικονόμησης είναι διπλάσιο, δηλαδή 10% στο τέλος του προγράμματος. Το ετήσιο αυτό όφελος αντιστοιχεί σε 750 Τόνους Ισοδύναμου πετρελαίου, το οποίο σήμερα θα κόστιζε στην βιομηχανία με σημερινές τιμές ενέργειας περί τα 50 δισ. δρχ.

Οι εκτιμήσεις αυτές είναι ιδιαίτερα συντηρητικές, δεδομένου ότι δεν περιλαμβάνουν την εξοικονόμηση που θα γίνει από άλλες επιχειρήσεις που θα διδαχθούν από τα πλεονεκτήματα των άμεσα ωφελούμενων, δηλαδή από την εγκαθίδρυση ενός κλιματος ευνοϊκού προς την εξοικονόμηση.

Πιο σημαντικό όμως είναι το περιβαλλοντικό όφελος. Η εξοικονόμηση ενέργειας είναι ίσως ο πλέον οικονομικά αποδοτικός και αποτελεσματικός τρόπος προστασίας του περιβάλλοντος. Αρκεί να αναλογιστεί κανείς ότι αυτή η ποσότητα ενέργειας αντιστοιχεί σε δύο σταθμούς παραγωγής ηλεκτρισμού ανάλογους με το Κερατσίνι.

Δ. ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Πρόσφατα ψηφίστηκε ο νόμος για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Τι προσθέτει σε αυτόν το ΚΠΣ;

Οι ανανεώσιμες πηγές, είναι φιλικές προς το περιβάλλον και επομένως εξυπηρετούν τον στόχο προστασίας του περιβάλλοντος. Πέραν τούτου, η χώρα μας είναι πλούσια σε δυναμικό ανανεώσιμων πηγών, ενώ τα μικρά απομονωμένα υψηλού κόστους ηλεκτρικά συστήματα των νησιών αποτελούν ιδανικά πεδία εφαρμογής νέων τεχνολογιών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Ο συνδυασμός των παραγόντων αυτών με την ύπαρξη τεχνολογικού δυναμικού παραγωγής μπορεί να αποτελέσει τον καταλυτικό παράγοντα στην ανάπτυξη διεθνώς ανταγωνιστικού και τεχνολογικά προηγμένου τομέα κατασκευής εξοπλισμού. Δεν πρέπει να ξεχνάμε ότι πιθανές εξελίξεις διεθνώς, όπως οι διαβουλεύσεις για το φαινόμενο του

θερμοκηπίου, είναι δυνατόν να δώσουν αποφασιστική ώθηση στην ζήτηση για αυτού του είδους τις τεχνολογίες.

Ο πρόσφατος νόμος (Ν2244/94) στοχεύει στην εμπορική αξιοποίηση ανανεώσιμων στην λειτουργία του τομέα ενέργειας. Το ΚΠΣ ενισχύει περαιτέρω την έρευνα, την χαρτογράφηση και αποτύπωση του δυναμικού, την δημιουργία παραγωγικής υποδομής, τα στάδια δηλαδή που είναι προϋποθέσεις των εμπορικών εφαρμογών.

Ε. ΜΕΤΑΛΛΕΙΑ-ΟΡΥΧΕΙΑ

Τι συμπεριλαμβάνει το 4ο υποπρόγραμμα, για το Ινστιτούτο Γεωλογικών και Μεταλλευτικών Ερευνών (ΙΓΜΕ) και πώς εντάσσεται στην ενεργειακή πολιτική;

Πολλοί ξεχνούν ότι 78% της ηλεκτροπαραγωγής προέρχεται από εγχώριο λιγνίτη. Το χαμηλό αυτό ποσοστό εξάρτησης είναι ένα από τα επιτεύγματα του ενεργειακού τομέα μετά την πετρελαϊκή κρίση. Η διατήρησή της απαιτεί τον εντοπισμό νέων κοιτασμάτων και την παρακολούθηση της τεχνικής προόδου για την αύξηση του τμήματος των αποθεμάτων που είναι οικονομικά, αλλά και περιβαλλοντολογικά, εκμεταλλεύσιμα.

Η στήριξη του ΙΓΜΕ ως του κατ'έξοχήν φορέα γεωλογικής γνώσης και έρευνας, πέραν των άλλων ενεργειακών εφαρμογών, όπως της γεωθερμίας, προωθεί και πολλούς άλλους τομείς σημαντικούς για την παραγωγή, όπως οι υδρολογικές έρευνες, τα μάρμαρα, η στήριξη των αναγκών της χώρας σε πετρώματα που απαιτούνται στα τσιμέντα, την οδοποιία κ.ά.

ΔΟΜΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟΥ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΥΠΟΠΡΟΓΡΑΜΜΑ 1

Παραγωγή Ηλεκτρισμού

Μέτρο 1.1: Παραγωγή ηλεκτρισμού από λιγνίτη

Μέτρο 1.2: Παραγωγή ηλεκτρισμού από φυσικό αέριο

ΥΠΟΠΡΟΓΡΑΜΜΑ 2

Εξοικονόμηση Ενέργειας

Μέτρο 2.1: Ρύθμιση θεσμικών, οργανωτικών και κανονιστικών ζητημάτων και λοιπές υποστηρικτικές δράσεις

Μέτρο 2.2: Οικονομικά κίνητρα για την πραγματοποίηση επενδύσεων κυρίως από ενεργοβόρους καταναλωτές

Μέτρο 2.3: Τεχνική υποστήριξη κυρίως σε μικρομεσαίες επιχειρήσεις

ΥΠΟΠΡΟΓΡΑΜΜΑ 3

Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

Μέτρο 3.1: Ρύθμιση θεσμικών, οργανωτικών και κανονιστικών ζητημάτων και λοιπές υποστηρικτικές δράσεις

Μέτρο 3.2: Οικονομικά κίνητρα για την ανάπτυξη εφαρμογών

Μέτρο 3.3: Ανάπτυξη εφαρμοσμένης τεχνολογικής υποδομής και επιδεικτική υποστήριξη

Μέτρο 3.4: Προσδιορισμός του τεχνικά και οικονομικά εκμεταλλεύσιμου δυναμικού ΑΠΕ

ΥΠΟΠΡΟΓΡΑΜΜΑ 4

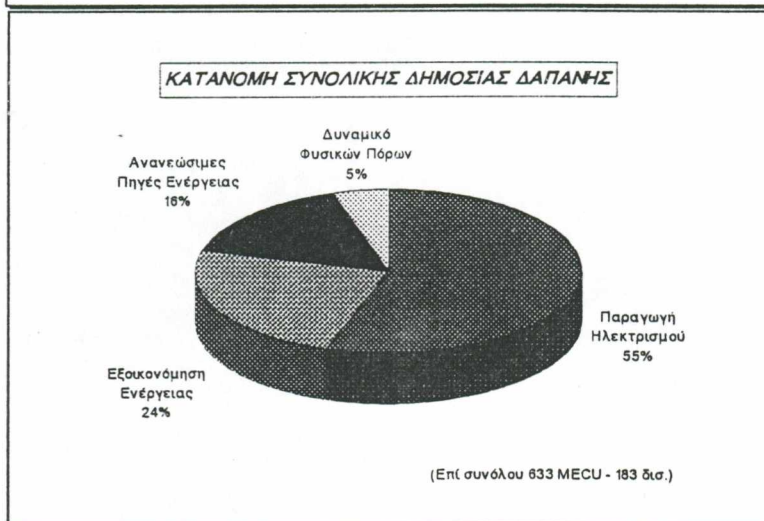
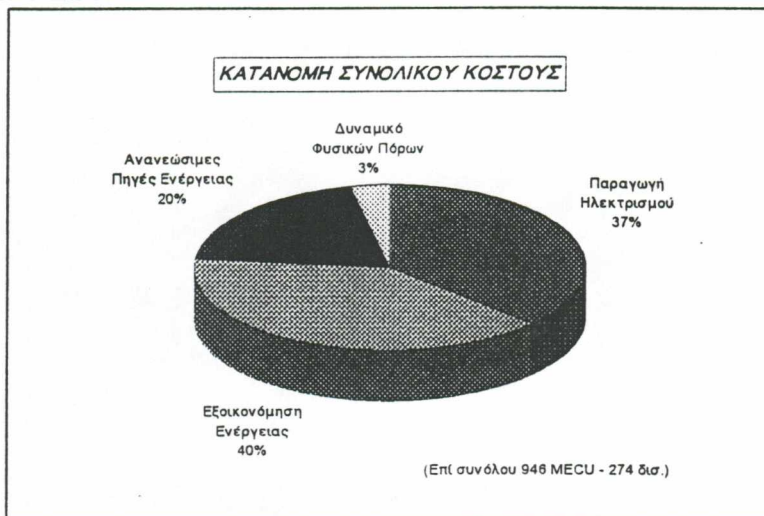
Ερευνητικές δραστηριότητες Ι.Γ.Μ.Ε. και Τεχνική Βοήθεια

Μέτρο 4.1: Ενεργειακές πρώτες ύλες

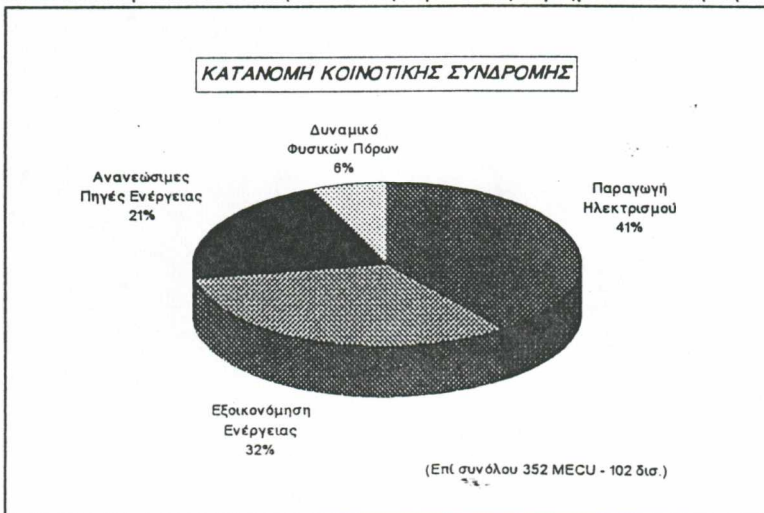
Μέτρο 4.2: Δραστηριότητες Ι.Γ.Μ.Ε. Εφαρμοσμένες Ερευνες Μελέτες

Μέτρο 4.3: Τεχνική Βοήθεια και Παρακολούθηση Προγράμματος

II. ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΚΟΝΔΥΛΙΩΝ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟΥ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑ



Σημ.: Δημόσια Δαπάνη= Κοινοτική+Εθνική Κρατική Χρηματοδότηση



**"Χρηματοδότηση από Τρίτους με αποπληρωμή από το
όφελος που προκύπτει"
(Third Party Financing)**

- Ο "Πελάτης" (πχ βιομηχανία, νοσοκομείο,...) ενδιαφέρεται να πραγματοποιήσει επενδύσεις Εξοικονόμησης Ενέργειας αλλά δεν διαθέτει τα απαραίτητα κεφάλαια και/ή την κατάλληλη οργάνωση για την πραγματοποίησή τους.
- Απευθύνεται σε μία εξειδικευμένη στον τομέα εταιρία (Εταιρεία Ενεργειακών Υπηρεσιών) η οποία θα παίξει το ρόλο του "Προμηθευτή", με τον οποίο υπογράφει σύμβαση. Τον ρόλο αυτό παίζουν συνήθως οι Εταιρείες Ηλεκτρισμού.
- Ο Προμηθευτής εκπονεί μελέτη σκοπιμότητας για την εξοικονόμηση ενέργειας για λογαριασμό του Πελάτη.
- Εφ'όσον τα αποτελέσματα της μελέτης σκοπιμότητας αποβούν θετικά, ο προμηθευτής αναλαμβάνει για λογαριασμό του πελάτη την ευθύνη της εκτέλεσης των έργων και γενικότερα της πραγματοποίησης των επενδύσεων εξοικονόμησης ενέργειας.
- Με την ολοκλήρωση των παρεμβάσεων εξοικονόμησης ενέργειας, ο Προμηθευτής αναλαμβάνει την πληρωμή των λογαριασμών κατανάλωσης ενέργειας του πελάτη για τον χρονικό ορίζοντα που προβλέπεται στην σύμβαση (συνήθως 5-10 χρόνια).
- Κατά το ίδιο διάστημα, ο Προμηθευτής εισπράττει από τον Πελάτη προσυμφωνημένο ποσοστό (πχ 90-95%) των προ των επεμβάσεων δαπανών ενέργειας του Πελάτη.

**"Προγραμματικές (εθελοντικές) συμφωνίες μεταξύ
Κράτους και μεγάλων ενεργοβόρων επιχειρήσεων"**

- Η βιομηχανία αναλαμβάνει την πραγματοποίηση προγράμματος εξοικονόμησης ενέργειας με προσδιορισμένο χρονοδιάγραμμα, τεχνικές παρεμβάσεις, στόχους μείωσης της κατανάλωσης,...
- Το Κράτος αναλαμβάνει την εξασφάλιση κινήτρων για την πραγματοποίηση του προγράμματος. Το ύψος των κινήτρων εξαρτάται από την φιλοδοξία του προγράμματος.

"Ορθολογική Χρήση Ενέργειας"

- Ποσοτικές παρεμβάσεις για την ποσοτική μείωση της κατανάλωσης ενέργειας: καταπολέμηση σπταλών, κλπ...
- Ποιοτική αναδιάρθρωση της ζήτησης ενέργειας: ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, εισαγωγή φυσικού αερίου,...

"Συμπαγωγή"

Ν.2244/94 για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας

Σύμφωνα με τον Νόμο 2244, ένας σταθμός παραγωγής ηλεκτρισμού θεωρείται ότι κάνει συμπαγωγή εφ'όσον παράγει ηλεκτρική ενέργεια:

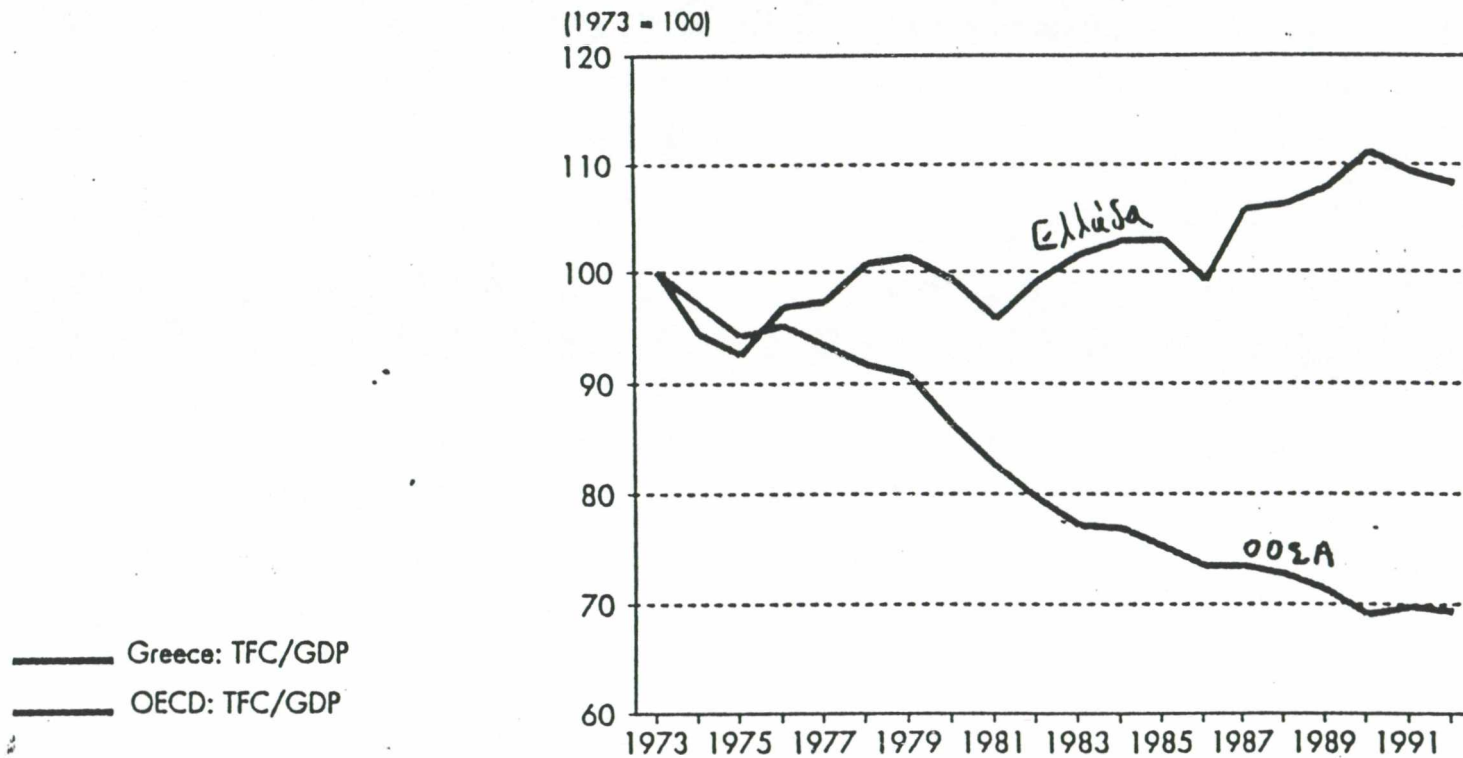
- σε συνδυασμό με παραγωγή θερμότητας ή ψύξης από συμβατικά καύσιμα,
- με ενεργειακή αξιοποίηση μη τοξικών υποπροϊόντων βιομηχανικού κυκλώματος,
- με ανάκτηση απορριπτόμενης θερμότητας.

"Ενεργοβόροι κλάδοι"

με βάση την συνολική κατανάλωση ενέργειας ή την συμμετοχή του κόστους ενέργειας στο κόστος παραγωγής

- Τσιμεντοβιομηχανία
- Βαφεία, φινιριστήρια
- Χαρτοβιομηχανία
- Επεξεργασία πετρελαιοειδών
- Υαλουργία
- Μεταλλουργία
- Λιπάσματα
- Βιομηχανία ζάχαρης

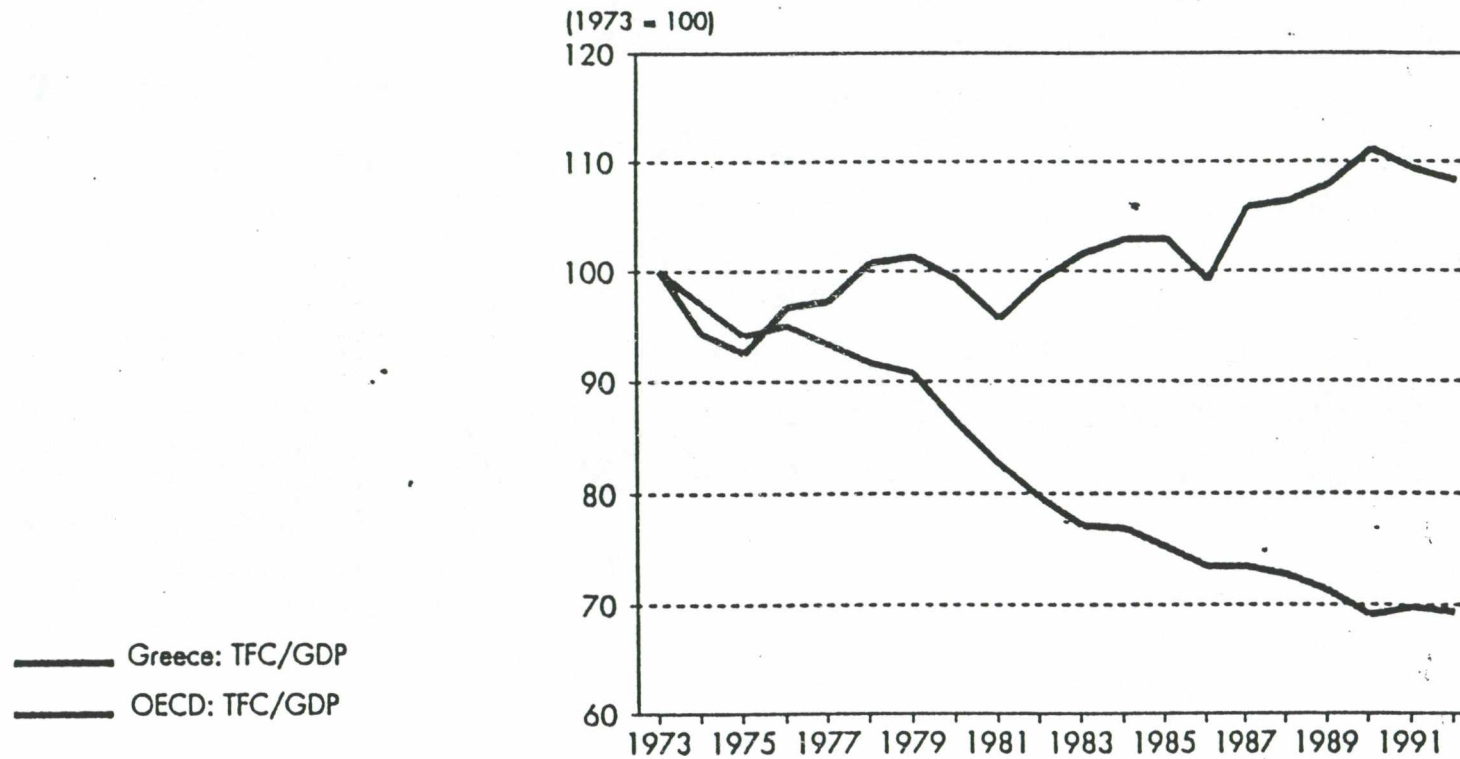
Energy Intensity, 1973-1992 (Ενεργειακή Ένταση)



Source: IEA, *Energy Balances of OECD Countries* (Paris: OECD).

NEO

Energy Intensity, 1973-1992 (Ενεργειακή Ένταση)



Source: IEA, *Energy Balances of OECD Countries* (Paris: OECD).

NEO

Χρηματοδότηση Προγραμμάτων στον Τομέα Ενέργειας από το ΚΠΣ II

ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΑΝΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ (χιλ. ECU)

	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ	ΚΟΙΝΟΤΙΚΗ ΣΥΝΔΡΟΜΗ	ΕΘΝΙΚΗ ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΑΠΑΝΗ	ΙΔΙΩΤΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ
1 Επιχειρησιακό Πρόγραμμα Ενέργειας	946.305	352.118	280.787	313.400
2 Επιχειρησιακό Πρόγραμμα Φυσικού Αερίου	887.530	355.013	532.517	
ΣΥΝΟΛΟ	1.833.835	707.131	813.304	313.400

ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΑΝΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ (δισ. δρχ.)

	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ	ΚΟΙΝΟΤΙΚΗ ΣΥΝΔΡΟΜΗ	ΕΘΝΙΚΗ ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΑΠΑΝΗ	ΙΔΙΩΤΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ
1 Επιχειρησιακό Πρόγραμμα Ενέργειας	274,4	102,1	81,4	90,9
2 Επιχειρησιακό Πρόγραμμα Φυσικού Αερίου	257,4	103,0	154,4	
ΣΥΝΟΛΟ	531,8	205,1	235,9	90,9

Επιχειρησιακό Πρόγραμμα Ενέργειας

ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΑΝΑ ΥΠΟΠΡΟΓΡΑΜΜΑ (χιλ. ECU)

	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ	ΚΟΙΝΟΤΙΚΗ ΣΥΝΔΡΟΜΗ	ΕΘΝΙΚΗ ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΑΠΑΝΗ	ΙΔΙΩΤΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ
1 Παραγωγή Ηλεκτρισμού	350.175	140.070	210.105	
2 Εξοικονόμηση Ενέργειας	375.400	114.375	38.125	222.900
3 Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας	190.900	75.300	25.100	90.500
4 Ερευνητικές Δραστηριότητες ΙΓΜΕ	29.830	22.373	7.457	
ΣΥΝΟΛΟ	946.305	352.118	280.787	313.400

ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΑΝΑ ΥΠΟΠΡΟΓΡΑΜΜΑ (δισ. δρχ.)

	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ	ΚΟΙΝΟΤΙΚΗ ΣΥΝΔΡΟΜΗ	ΕΘΝΙΚΗ ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΑΠΑΝΗ	ΙΔΙΩΤΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ
1 Παραγωγή Ηλεκτρισμού	101,6	40,6	60,9	0,0
2 Εξοικονόμηση Ενέργειας	108,9	33,2	11,1	64,6
3 Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας	55,4	21,8	7,3	26,2
4 Ερευνητικές Δραστηριότητες ΙΓΜΕ	8,7	6,5	2,2	0,0
ΣΥΝΟΛΟ	274,4	102,1	81,4	90,9

Σημείωση: Δεν περιλαμβάνει το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα Φυσικού Αερίου

Επιχειρησιακό Πρόγραμμα Φυσικού Αερίου

ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΑΝΑ ΥΠΟΠΡΟΓΡΑΜΜΑ (χιλ. ECU)

	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ	ΚΟΙΝΟΤΙΚΗ ΣΥΝΔΡΟΜΗ	ΕΘΝΙΚΗ ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΑΠΑΝΗ
1 Αγωγός Υψηλής Πίεσης	4.278	1.711	2.567
2 Δίκτυα Υψηλής Πίεσης	92.910	37.154	55.748
3 Σταθμός Υδροποιημένου Φυσικού Αερίου	221.672	88.669	133.003
4 Υπέργειες Εγκαταστάσεις	131.964	52.786	79.178
5 Συστήματα Τηλεχειρισμού και Τηλεπικοινωνιών	39.745	15.898	23.847
6 Αγωγός Υψηλής Πίεσης Κλάδων	52.522	21.009	31.513
7 Αμεσες Συμβάσεις	62.962	25.185	37.777
8 Δίκτυα Χαμηλής Πίεσης	268.225	107.290	160.935
9 Απαλλοτριώσεις	13.252	5.301	7.951
ΣΥΝΟΛΟ	887.530	355.013	532.517

ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΑΝΑ ΥΠΟΠΡΟΓΡΑΜΜΑ (δισ. δρχ.)

	ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ	ΚΟΙΝΟΤΙΚΗ ΣΥΝΔΡΟΜΗ	ΕΘΝΙΚΗ ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΑΠΑΝΗ
1 Αγωγός Υψηλής Πίεσης	1,2	0,5	0,7
2 Δίκτυα Υψηλής Πίεσης	26,9	10,8	16,2
3 Σταθμός Υδροποιημένου Φυσικού Αερίου	64,3	25,7	38,6
4 Υπέργειες Εγκαταστάσεις	38,3	15,3	23,0
5 Συστήματα Τηλεχειρισμού και Τηλεπικοινωνιών	11,5	4,6	6,9
6 Αγωγός Υψηλής Πίεσης Κλάδων	15,2	6,1	9,1
7 Αμεσες Συμβάσεις	18,3	7,3	11,0
8 Δίκτυα Χαμηλής Πίεσης	77,8	31,1	46,7
9 Απαλλοτριώσεις	3,8	1,5	2,3
ΣΥΝΟΛΟ	257,4	103,0	154,4