

Τα υδροηλεκτρικά που... σώζουν τη ΔΕΗ

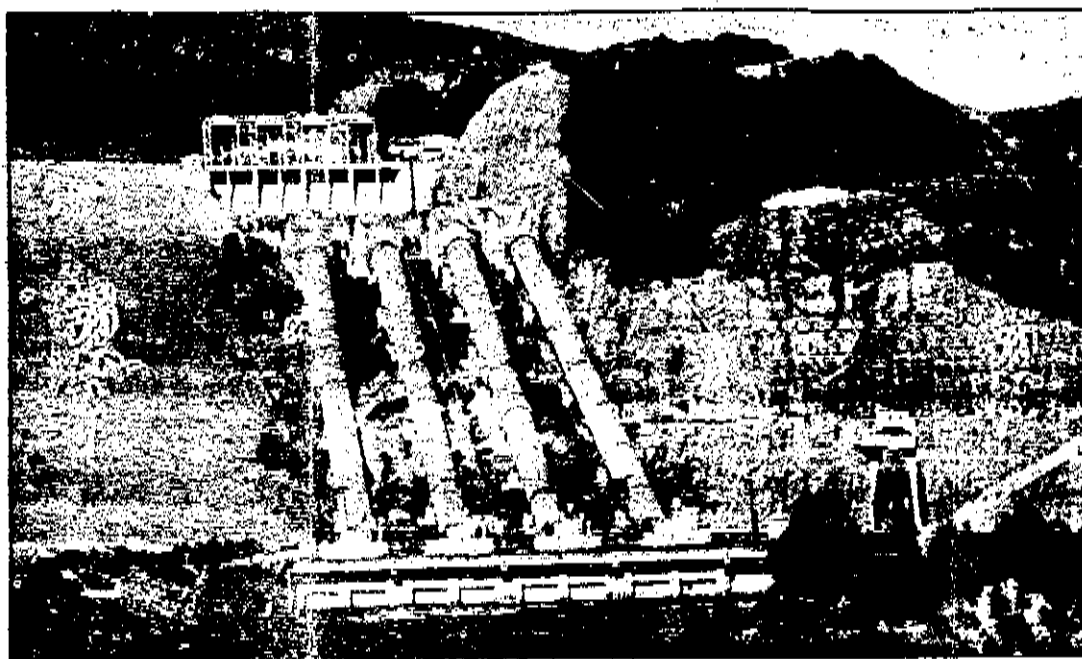
ΜΕ 27 μονάδες σε ολκτώ μεγάλους υδροηλεκτρικούς σταθμούς και μερικούς άλλους μικρότερους, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 2100 Μεγαβάτ, η ΔΕΗ εκμεταλλεύεται σήμερα ένα μέρος μόνος από το υδάτινο δυναμικό της χώρας για την παραγωγή ρεύματος.

Το υδροδυναμικό, μαζί με τον λιγνίτη και την τύρφη, είναι κατά το πρόγραμμα της ΔΕΗ οι βασικές ενεργειακές πηγές της Ελλάδας. Ετσι, καθώς η εντατική αξιοποίηση των εγχώριων πηγών και η μεθεξέταση της συμμετοχής του πετρελαίου στην παραγωγή ρεύματος, αποτελούν βασικό στόχο της επιχείρησης, γι' αυτό δίνεται ιδιαίτερη έμφαση στην προώθηση υδροηλεκτρικών έργων και μάλιστα πολλαπλού σκοπού. Δηλαδή προωθούνται έργα που παράλληλα με την παραγωγή ρεύματος χρησιμοποιούνται για άρδευση, δημιουργία ισχυροφύλων ή χώρων αναψυχής κ.λπ.

Ακόμα, στο πρόγραμμα της επιχείρησης περιλαμβάνεται η μελέτη και κατασκευή πολλών μικρών υδροηλεκτρικών έργων που θεωρούνται ιδιαίτερα χρήσιμα στην τοπική ανάπτυξη. Προβλέπεται ότι μέχρι το 1992 θα λειτουργήσουν 15 τέτοια μικρά έργα.

Δεν μολύνουν

Πρέπει να σημειωθεί ότι τα υδροηλεκτρικά έργα είναι δύσκολο να απομνησθούν, αφού η πηγή τους είναι ανανεώσιμη, δεν μολύνουν το περιβάλλον και δίνουν τη δυνατότητα άμεσου αναλήψεως φορτίου. Η σημασία του τελευταίου αυτού χαρακτηριστικού έγινε εμφανής πριν λίγα χρόνια, όταν σημειώθηκε το μπλόκ-αουτ, που οι υδροηλεκτρικοί σταθμοί έδωσαν άμεσως ρεύμα χωρίς να χρειαστεί η προετοιμασία των θερμοηλεκτρικών κ.λπ.



Σήμερα, οι υδροηλεκτρικοί σταθμοί αντιπροσωπεύουν στο ενεργειακό υπολογισμό το 28% περίπου της εγκατεστημένης ισχύος του διασυνδεδεμένου συστήματος.

50 χρόνια

Όπως η ίδια πηγή που τροφοδοτεί τα υδροηλεκτρικά έργα, δηλαδή το υδάτινο δυναμικό, είναι και η βασική αιτία που τα θέτει σε αχρηστία μετά από ορισμένο χρόνο λειτουργίας. Με την πάροδο του χρόνου, δημιουργούνται προσκρούσεις στην τεχνική λίμνη, με αποτέλεσμα να μειώνεται σταδιακά η απόδοση των έργων. Πράγματι, στις μελέτες των υδροηλεκτρικών έργων προβλέπεται οικονομική ζωή 50 χρόνων.

Ειδικότερα, μετά από το διάστημα αυτό, μειώνεται σημαντι-

κά, λόγω των προσχώσεων, ο ωφέλιμος όγκος του ταμιευτήρα (τεχνητή λίμνη) με συνέπεια την μικρότερη αποθηκευτική τους ικανότητα κατά τις υγρές περιόδους για την χρησιμοποίησή τους στις ξηρές περιόδους (π.χ. τον χειμώνα για την εκμετάλλευσή τους το καλοκαίρι).

Από τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς (ΥΗΣ) που υπάρχουν σήμερα στην Ελλάδα, με πολύ μειωμένη απόδοση λειτουργεί ο σταθμός του Λούρου. Φυσικά η απόδοση των έργων μειώνεται και κατά τις μεγάλες περιόδους της ξηρασίας. Ειδικότερα, για τα προβλήματα που υπάρχουν σήμερα στην ηλεκτροδότηση της χώρας, ενώ κατά τη διοίκηση της ΔΕΗ οφείλονται σε μεγάλο ποσοστό στη μεγάλη ξηρασία, αντίθετα οι εργαζόμενοι υποστηρίζουν ότι αιτία είναι η κακή χρήση και απρο-

γραμμοτή χρήση των υδροηλεκτρικών σταθμών.

Ποιοι είναι

Οι υδροηλεκτρικοί σταθμοί που λειτουργούν σήμερα στην Ελλάδα είναι: Λούρου, Αγ. Λάδωνα, Ν. Πλαστήρα, Κρεμαστά, Καστρακίου, Ε. Δροσίου, Πολυφύτου, Πουρναρίου, Ασωμάτων και Σπηλιάς.

Ενώ κατασκευή ή στην τελική χρήση της μελέτης και της δημιουργίας της είναι οι σταθμοί: Στράτου εγκατεστημένης ισχύος 156 Μεγαβάτ (MW) που προβλέπεται να λειτουργήσει τη 1/12/1987, Γκιωνας 8,5 (MW), 1/5/88, Πηγών Αώου 210 MW, 1/5/89, Μακροχωρίου 10,8 MW, 1/4/90, Ασπροπόρου 0,7 MW, 1/1/90, Αγ.

31/87
ΕΛΠΙΔΑ

Το υδροηλεκτρικό έργο Καστρακίου αξιοποιεί σε δεύτερη κλίμακα, μετά το Κρεμαστά, το δυναμικό του Αχελώου ποταμού. Οι τέσσερις μονάδες του σταθμού, ισχύος 320 MW έχουν ικανότητα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που φθάνει το χρόνο σε 1 διο. κιλοβατώρες

Γερμανού 2,5 MW 1/1/91, Τεμένους 48 MW, 4/5/91, Μετοσίτικο 25 MW, Σμόκοβου 12 MW, 1/1/92, Μεσσήνας 160 MW, 1/10/93, Σικιάς 220 MW, 1/2/94, Μουζακίου 300 MW, 1/5/94.

Προτεραιότητα

Ακόμη, άμεσου προτεραιότητας είναι οι υπό μελέτη σταθμοί του Μέσου Αιόλου, κ.λπ. συνολικής ισχύος 260 MW.

Τέλος μελετώνται πέντε σταθμοί στην εκτομή του Αώου στον Ισλαμά.

Το έργο για τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς έδωσαν οι κ.κ. Χ. Λαμπρόπουλος και Χ. Μηχανιλιάς της Διεύθυνσης Ανάπτυξης Υδροηλεκτρικών Έργων της ΔΕΗ.

μέλη της ΕΟΚ και έχουν πάρει μέσα στον ίδιο χρόνο μέρος του τουριστικού συναλλάγματος για χώρες μέλη της ΕΟΚ, δικαιούνται να πάρουν τη διαφορά μέχρι συμπλήρωσης των 250 δολαρίων ΗΠΑ (ανώτατο όριο τουριστικού συναλλάγματος για χώρες μη μέλη της ΕΟΚ).

Ερώτηση για την παραγωγή γάλακτος

Διευκρινίσεις για τις κοινοτικές ποσοτώσεις παραγωγής γάλακτος στην Ελλάδα ζήτησε με ερώτηση του στο Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο ο ευρωβουλευτής της Ν. Δημοκρατίας κ. Γ. Σαρενδάνης.

Συγκεκριμένα, ο κ. Σαρενδάνης τονίζει:

«Η μέση κατά κεφαλήν κατανάλωση σε φρέσκο αγελαδινό γάλα από τους Έλληνες είναι σημαντικά χαμηλότερη του 50% του μέσου κοινοτικού όρου η δε γεωγραφική θέση της χώρας δεν επιτρέπει τον εφοδιασμό από τους κοινοτικούς εταίρους της. Οι μόνες δυνατότητες είναι η εγχώρια παραγωγή και ο εφοδιασμός από γειτονικές τρίτες χώρες.

Η περαιτέρω μείωση της ποσοτώσεως για την Ελλάδα καθλώνει ουσιαστικά τη δυνατότητα αύξησης της κατανάλωσης νωπού γάλακτος η οδηγεί στην εισαγωγή από τρίτες χώρες σε υψηλές τιμές και σε βάρος της κοινοτικής προτίμησης. Η διαχείριση εξόλου του συστήματος των απορικών ποσοτώσεων σε περιοχές με πολλούς μικρούς παραγωγούς (ισυνήθως ιδιοκτήτες κήτων των 5 αγελάδων) δημιουργούν οξύτατα διοικητικά προβλήματα και δυσανάλογα έξοδα κόστους. Στην πράξη δε το σύστημα αποβαίνει ανεφάρμοστο. Ερωτάται η Επιτροπή, εάν κατά την εκπόνηση των προτάσεων της πάνω σ' αυτό το θέμα έλαβε σοβαρά υπόψη το άρθρο 39 παράγραφος 2 της Συνθήκης της Ρώμης».

