



ΠΑΝΕΠΙΣΤΗΜΙΟ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ
ΣΧΟΛΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΕΠΙΣΤΗΜΩΝ
ΤΜΗΜΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ

ΠΤΥΧΙΑΚΗ ΕΡΓΑΣΙΑ: ΙΔΙΩΤΙΚΟΠΟΙΗΣΗ ΤΗΣ ΔΕΗ Α.Ε.

ΠΑΠΑΠΕΤΡΟΥ ΧΡΙΣΤΙΝΑ Α.Μ: LX31168

Επιβλέπων Καθηγητής: Καραφόλας Συμεών

Κοζάνη, 2022

ΥΠΕΥΘΥΝΗ ΔΗΛΩΣΗ

«Δηλώνω υπεύθυνα ότι η συγκεκριμένη πτυχιακή εργασία για τη λήψη του Πτυχίου στη Λογιστική και Χρηματοοικονομική έχει συγγραφεί από εμένα προσωπικά και δεν έχει υποβληθεί ούτε έχει εγκριθεί στο πλαίσιο οποιουδήποτε άλλου τίτλου σπουδών, στην Ελλάδα ή στο εξωτερικό.»

ΕΥΧΑΡΙΣΤΙΕΣ-ΑΦΙΕΡΩΣΕΙΣ

Με την ολοκλήρωση της πτυχιακής μου εργασίας θα ήθελα να ευχαριστήσω για την βοήθεια και την στήριξη, όσους μου συμπαραστάθηκαν για την εκπόνηση αυτής καθώς και κατά την διάρκεια των σπουδών μου.

Θα ήθελα να πω ένα μεγάλο ευχαριστώ στον καθηγητή κ. Καραφόλα Συμεών επιβλέπων καθηγητή της πτυχιακής μου εργασίας, του οποίου η βοήθεια και η καθοδήγηση έπαιξαν καταλυτικό ρόλο για την υλοποίηση της.

Τέλος, ευχαριστώ τους γονείς μου Πέτρο και Πετρούλα και τις αδερφές μου Χρυσάνθη και Κωνσταντίνα, για την πολύτιμη βοήθεια που μου παρείχαν, είτε ψυχολογικά, είτε οικονομικά με στόχο να εκπληρώσω τις σπουδές μου.

ΠΕΡΙΛΗΨΗ

Είναι γεγονός ότι η Ιδιωτικοποίηση της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού χαρακτηρίζεται από έντονη και συνεχή συζήτηση. Κάθε μέρα νέες ανακοινώσεις, με σκοπό το πλήθος να μαθαίνει τι γίνεται και με ποια κριτήρια έρχονται στην επιφάνεια για ένα θέμα το οποίο είναι επίκαιρο. Οι ειδήσεις, οι εφημερίδες, το διαδίκτυο είναι κάποιοι συνηθισμένοι τρόποι να μάθει κανείς τι θα γίνει, πότε ξεκίνησε και πως επηρεάζει τη ζωή ενός ανθρώπου η Privatization Of The Public Electricity Company.

Επιπλέον, αναπτύσσεται ένα θέμα που έχει πλεονεκτήματα αλλά και μειονεκτήματα. Κρύβονται όμως και κίνδυνοι που δεν είναι εμφανής. Από το 2016 μέχρι και σήμερα επί του θέματος υπάρχει μια συνεχή εξέλιξη. Διάφορες απόψεις συζητιούνται και προσπαθούν να βρεθούν λύσεις για το αν είναι σωστό ή αν όχι τελικά να γίνει η ιδιωτικοποίηση της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού. Πολλοί λόγοι είτε οικονομικοί είτε πολιτικοί σίγουρα συμβάλλουν έτσι ώστε η ιδιωτικοποίηση της Δ.Ε.Η να επιτευχθεί.

Σε σύντομη έρευνα που πραγματοποιήθηκε, οι πολίτες απάντησαν τι γνωρίζουν σχετικά με τη Δ.Ε.Η., τι άποψη έχουν για την Ιδιωτικοποίηση της και αν θα αυξηθεί η μειωθεί η παροχή του ηλεκτρικού ρεύματος μέσω αυτής της επιχείρησης.

Λέξεις κλειδιά: Δ.Ε.Η., ιδιωτικοποίηση, δημόσιος τομέας

ABSTRACT

It is a fact that the privatisation of the Public Electricity Company is characterised by intense and continuous debate. Every day, new announcements, aimed at letting the crowd know what is being done and what criteria are being used to surface on an issue that is topical. The news, newspapers, the internet are some common ways to find out what is going on, when it started and how Privatization Of The Public Electricity Company affects one's life.

Moreover, a topic is developed that has both advantages and disadvantages. But there are also hidden dangers that are not obvious. From 2016 until today on the topic there is a continuous development. Various opinions are being discussed and solutions are being tried to be found on whether it is right or not to finally privatize the Public Electricity Company. Many reasons whether economic or political certainly contribute so that the privatisation of the PPP is achieved.

In a short survey conducted, citizens responded to what they know about the PPP, what their views on its privatization are and whether the supply of electricity through this company will increase or decrease.

Key words: Public Electricity Company, privatisation, public sector

ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

ΠΕΡΙΛΗΨΗ	4
ABSTRACT	5
ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ.....	6
ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΠΙΝΑΚΩΝ	7
ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΔΙΑΓΡΑΜΜΑΤΩΝ.....	8
ΕΙΣΑΓΩΓΗ	9
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 1: ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ.....	10
1.1 Δ.Ε.Η.	10
1.2 Ιστορική αναδρομή	10
1.3 Ίδρυση Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού και μονοπώλιο	16
1.4 Διεθνείς διασυνδέσεις και οφέλη της Ελλάδας.....	17
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2: ΜΕΤΟΧΙΚΗ ΣΥΝΘΕΣΗ ΚΑΙ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ Δ.Ε.Η.	20
2.1 Μετοχική σύνθεση	20
2.2 Οικονομικά στοιχεία	22
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3: ΙΔΙΩΤΙΚΟΠΟΙΗΣΗ Δ.Ε.Η.	28
3.1 Η πορεία προς την ιδιωτικοποίηση της ΔΕΗ	28
3.2 Χρηματιστήριο Ενέργειας.....	31
3.3 Πλεονεκτήματα-μειονεκτήματα ιδιωτικοποίησης	34
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4: ΕΡΕΥΝΑ ΑΝΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕ ΤΗΝ ΙΔΙΩΤΙΚΟΠΟΙΗΣΗ ΤΗΣ ΔΕΗ.....	36
ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑ.....	46
ΒΙΒΛΙΟΓΡΑΦΙΑ	48

ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΠΙΝΑΚΩΝ

Πίνακας 1: Μετοχική σύνθεση Δ.Ε.Η. (31.3.2022).....	20
---	----

ΚΑΤΑΛΟΓΟΣ ΔΙΑΓΡΑΜΜΑΤΩΝ

Διάγραμμα 1: Φύλο ερωτώμενου	36
Διάγραμμα 2: Ηλικία ερωτώμενου	37
Διάγραμμα 3: Επαγγελματική κατάσταση ερωτώμενου.....	38
Διάγραμμα 4: Επαγγελματικός κλάδος ερωτώμενου	39
Διάγραμμα 5: Γνώση περί ιδιωτικοποίησης	40
Διάγραμμα 6: Πλεονεκτήματα και μειονεκτήματα ιδιωτικοποίησης	41
Διάγραμμα 7: Ενημέρωση περί ιδιωτικοποίησης	42
Διάγραμμα 8: Σε τι ποσοστό επωφελείστε από την ιδιωτικοποίηση της ΔΕΗ.....	43
Διάγραμμα 9: Το μέλλον της ΔΕΗ είναι η ιδιωτικοποίηση.....	44
Διάγραμμα 10: Εξέλιξη ιδιωτικοποίησης	45

ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Στόχος της παρούσας εργασίας είναι να επιχειρήσει να αναλύσει και να παρουσιάσει την Ιδιωτικοποίηση της Δ.Ε.Η μέσω διαφόρων πηγών αλλά και άλλων επιχειρήσεων ηλεκτρισμού για την νέα αυτή εξέλιξη για την καλύτερη εξυπηρέτηση και βοήθεια του πελάτη. Επίσης, θα γίνει αναφορά και θα εξεταστεί η ιστορική εξέλιξη της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού καθώς τα πλεονεκτήματα τα οποία προσφέρει αλλά και τα μειονεκτήματα που μπορεί να επιφέρει στον πολίτη η χρήση αυτής.

Στο πλαίσιο της πτυχιακής μου εργασίας, παρατίθεται ένα ερωτηματολόγιο το οποίο απευθύνεται στο ευρύ κοινό με σκοπό την καλύτερη αντίληψη αλλά και γνώμη των ανθρώπων για τους λόγους που προτιμούν τη Δ.Ε.Η και τι άποψη έχουν για την Ιδιωτικοποίηση της.

Η εργασία αποτελείται από 4 κεφάλαια. Στο 1^ο Κεφάλαιο παρουσιάζεται η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού, γίνεται μία ιστορική αναδρομή και αναλύονται οι διεθνείς διασυνδέσεις της. Στο 2^ο Κεφάλαιο συναντάμε οικονομικά στοιχεία της εταιρίας και τη μετοχική της σύνθεση. Στο 3^ο Κεφάλαιο παρουσιάζονται τα στοιχεία της ιδιωτικοποίησης της ΔΕΗ και ακολουθεί στο 4^ο Κεφάλαιο σχετική έρευνα. Τέλος παρατίθεται τα συμπεράσματα.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 1: ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

1.1 Δ.Ε.Η.

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ) είναι ελληνική ανώνυμη εταιρεία παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικού ρεύματος και εμπορίας φυσικού αερίου, από τις μεγαλύτερες στην Ελλάδα.

Η ίδρυση της χρονολογείται στο μακρινό παρελθόν και συγκεκριμένα στις 2 Αυγούστου του 1950 ενώ η έδρα της βρίσκεται στην πρωτεύουσα της Ελλάδας, την Αθήνα. Σύμφωνα με μια τελευταία απογραφή που έγινε, απασχολεί περίπου 17.000 και συγκεκριμένα με μία απογραφή του 2018 είναι 16.747 εργαζόμενους και αυτό αντιστοιχεί το 62% περίπου του συνολικού κύκλου εργασιών του κλάδου παροχής ηλεκτρικού ρεύματος, φυσικού αερίου και νερού στη χώρα.

Παράλειψη θα ήταν να μην τονιστεί ότι από τα τέλη του 2000 λειτουργεί ως ανώνυμη εταιρεία και είναι εισηγμένη στα χρηματιστήρια Αθηνών και Λονδίνου. Μέσα από τη ΔΕΗ χρηματοδοτείται η Δημόσια Ραδιοτηλεόραση (ΕΡΤ) καθώς και οι Δήμοι.

Σχετικά με τα έσοδα τα οποία έχει ως επιχείρηση, το ιλιγγιώδες πόσο είναι 4,649 δισεκατομμύρια ευρώ, με τα καθαρά να αγγίζουν τα 216.5 εκατομμύρια ευρώ, το συνολικό ενεργητικό έχει αυξηθεί σε 13.685 δισεκατομμύρια ευρώ ενώ το σύνολο των ίδιων κεφαλαίων βρίσκεται στα 3.943 δισεκατομμύρια ευρώ.

1.2 Ιστορική αναδρομή

Η πρώτη σοβαρή προσπάθεια για την εκμετάλλευση λιγνιτικών κοιτασμάτων στη χώρα μας άρχισε στο Αλιβέρι (Εύβοια) το 1873. Δυστυχώς μια φοβερή πλημμύρα το 1897 κατέστρεψε όλες τις επιφανειακές και υπόγειες εγκαταστάσεις εξόρυξης. Η εκμετάλλευση ξανάρχισε μετά τον πρώτο Παγκόσμιο πόλεμο. Το 1922 η ετήσια παραγωγή έφθασε τους 23.000 τόνους και διατηρήθηκε μέχρι το 1927. Το επόμενο έτος η εκμετάλλευση σταμάτησε για οικονομικούς λόγους.

Μετά το δεύτερο Παγκόσμιο Πόλεμο η ανάγκη εξηλεκτρισμού της χώρας οδήγησε στην απόφαση κατασκευής ατμοηλεκτρικού σταθμού στο Αλιβέρι, που θα λειτουργούσε αποκλειστικά με λιγνίτη.

Το 1951 ανέλαβε η ΔΕΗ την υπόγεια εκμετάλλευση των Ορυχείων στο Αλιβέρι, κατορθώνοντας να αυξήσει την παραγωγή σε 750 χιλιάδες τόνους το χρόνο και να τροφοδοτήσει μονάδες συνολικής ισχύος 230 MW. Στις αρχές της δεκαετίας του 1980 σταμάτησε η λειτουργία του λιγνιτωρυχείου Αλιβερίου.

Οι πρώτες συστηματικές έρευνες για την εντόπιση και αξιολόγηση των λιγνιτών της ευρύτερης περιοχής Πτολεμαΐδας άρχισαν μετά το 1938. Το 1955 συστάθηκε η εταιρία ΛΠΠΤΟΛ που είχε ως αντικείμενο την εκμετάλλευση του λιγνίτη και τη χρησιμοποίησή του για την παραγωγή μπρικετών, αζωτούχων λιπασμάτων και ηλεκτρικής ενέργειας. Το 1959 το 90% των μετοχών της ΛΠΠΤΟΛ περιήλθαν στη ΔΕΗ. Το 1975 συγχωνεύθηκε η ΛΠΠΤΟΛ στη ΔΕΗ. Η παραγωγή λιγνίτη που ήταν το 1959 1,3 εκ. τόνους, αυξήθηκε το 1975 σε 11,7 εκ. τόνους, το 1985 σε 27,3 εκ. τόνους και το 2006 σε 49 εκ. τόνους (συμπεριλαμβανομένου και του ορυχείου στη Φλώρινα).

Το λιγνιτικό κοιτάσμα Μεγαλόπολης μελετήθηκε επιστημονικά για πρώτη φορά το 1957 και τα αποτελέσματα ήταν ενθαρρυντικά. Το 1969 άρχισε από τη ΔΕΗ η εκμετάλλευση του λιγνίτη. Το γεγονός αυτό ήταν μία ιδιαίτερη περίπτωση σε παγκόσμιο επίπεδο, επειδή για πρώτη φορά τόσο φτωχός λιγνίτης εξορύσσεται και χρησιμοποιείται για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Το λιγνιτωρυχείο Μεγαλόπολης ξεκίνησε με μία ετήσια παραγωγή 1 εκ. τόνους και έφθασε το 2006 τους 13,5 εκ. τόνους.

Σήμερα η ΔΕΗ παράγει συνολικά περίπου 63 εκ. τόνους λιγνίτη σε ετήσια βάση. Η εντυπωσιακή ανάπτυξη των Λιγνιτωρυχείων της ΔΕΗ επιτρέπει στη χώρα μας να κατέχει τη δεύτερη θέση στην παραγωγή λιγνίτη στην Ευρωπαϊκή Ένωση, την πέμπτη θέση στην Ευρώπη και την έκτη στον Κόσμο.

Η πρώτη ηλεκτρική εγκατάσταση στην Ελλάδα τέθηκε σε λειτουργία το 1889. Αφορούσε τον ηλεκτροφωτισμό του κέντρου των Αθηνών και των Ανακτόρων. Εάν ληφθεί υπόψη ότι μόλις το 1882 πραγματοποιήθηκε η πρώτη διεθνώς δημόσια ηλεκτρική εγκατάσταση (ηλεκτροφωτισμός της Pearl Street, Ν. Υόρκη) και μετά 2-3 χρόνια ανάλογες εγκαταστάσεις σε

ευρωπαϊκές μεγαλουπόλεις (Βερολίνο, Λονδίνο κ.α.), μπορεί να θεωρηθεί ότι η χώρα πρωτοπόρησε στον τομέα αυτό, κάτι που σχετίζεται με το εκσυγχρονιστικό πρόγραμμα του Χαρ. Τρικούπη.

Η επέκταση σε άλλες μεγάλες πόλεις της χώρας ήταν ραγδαία, ώστε κατά την επόμενη δεκαετία να έχουν ηλεκτροφωτιστεί έξι πόλεις: Πειραιάς, Ερμούπολη, Χαλκίδα, Καλαμάτα, Αργοστόλι και Πάτρα, όπου μάλιστα τέθηκε σε λειτουργία και η πρώτη ηλεκτρική εγκατάσταση τροchioδρόμων (τραμ). Η ανάπτυξη συνεχίστηκε σχετικά αργά κατά τις επόμενες δύο δεκαετίες, αλλά προχώρησε ταχύτατα μετά τον τερματισμό της εμπόλεμης περιόδου 1912-22: οι ηλεκτροδοτούμενοι οικισμοί από 21 το 1918 ανήλθαν σε 242 το 1929 και σε 390 το 1939. Βέβαια, οι εφαρμογές του ηλεκτρισμού περιορίζονταν στον ηλεκτροφωτισμό οδών και κατοικιών καθώς και στην ηλεκτροκίνηση εργοστασίων. Μόνο μετά το 1930 άρχισε η χρήση οικιακών συσκευών.

Σημαντικό γεγονός αποτέλεσε η ανάθεση της ηλεκτροδότησης των Αθηνών-Πειραιώς στην αγγλικών συμφερόντων εταιρεία Power and Traction–Ηλεκτρική Εταιρεία Αθηνών-Πειραιώς (ΗΕΑΠ)– το 1926, η οποία κάλυψε τις ταχέως αυξανόμενες ανάγκες με την κατασκευή νέων εγκαταστάσεων. Οι επαρχιακές πόλεις συνέχισαν να ηλεκτροδοτούνται κυρίως από ιδιωτικές ελληνικές εταιρείες, με κύριο χρηματοδότη την Εθνική Τράπεζα.

Σύμφωνα με την τότε εφαρμοζόμενη τεχνολογία, οι εγκαταστάσεις περιλάμβαναν έναν σταθμό παραγωγής και γύρω από αυτόν ένα μικρό δίκτυο διανομής, που εκτεινόταν μέχρι τα όρια των αντίστοιχων οικισμών. Μέχρι περίπου το 1920, χρησιμοποιούνταν ατμομηχανές που λειτουργούσαν με εισαγόμενο λιθάνθρακα, στη συνέχεια όμως επικράτησε η χρήση πετρελαιομηχανών, ενώ η αξιοποίηση των υδατοπτώσεων μέχρι το 1950 ήταν περιορισμένη. Την κατασκευή και εκμετάλλευση των εγκαταστάσεων ηλεκτροδότησης εντός ορισμένης περιοχής αναλάμβαναν ιδιωτικές ηλεκτρικές εταιρείες ή σπανιότερα δημοτικές, οι οποίες τελούσαν υπό την εποπτεία του κράτους, ιδίως όσον αφορά την τιμολογιακή τους πολιτική. Κατά τη διάρκεια του πολέμου, οι καταστροφές των ηλεκτρικών εγκαταστάσεων ήταν πολύ μεγάλες, ιδίως στη επαρχιακή χώρα, ώστε έναντι παραγωγής 234 GWh το 1939, να έχει μειωθεί σε 101 GWh το 1944.

Από τη μέχρι τον πόλεμο πορεία της ηλεκτροπαραγωγής είχαν αποκτηθεί πολλές εμπειρίες, κυρίαρχη δε ήταν η άποψη, η οποία για ορισμένους είχε καταστεί δόγμα, ότι ήταν απόλυτη η ανάγκη της αξιοποίησης των εγχώριων πλουτοπαραγωγικών πόρων και μάλιστα κατ' απόλυτη προτεραιότητα. Αυτό γίνεται φανερό από τον πλούσιο προβληματισμό που αναπτύχθηκε και τις σχετικές μελέτες που εκπονήθηκαν και κατά τη διάρκεια της Κατοχής, ιδίως όμως την περίοδο 1945-49. Για την επίτευξη του σκοπού αυτού προϋπόθεση ήταν η ύπαρξη άφθονης και φθηνής ηλεκτρικής ενέργειας με αξιοποίηση των εγχώριων ενεργειακών πόρων, αλλά και η διάθεση μεγάλων κεφαλαίων, δυνατότητα που προσέφερε το Σχέδιο Μάρσαλ.

Στους στόχους αυτούς σημειώθηκε σύμπτωση απόψεων των πολιτικών παρατάξεων του αστικού κόσμου, υπήρχαν όμως διαφορές όσον αφορά τον τρόπο με τον οποίο θα επιτυγχάνονταν, καθώς και τη μορφή του φορέα που θα αναλάμβανε το έργο αυτό. Για την επιλογή του συστάθηκε το 1948 επταμελής επιτροπή με πρόεδρο τον Κ. Α. Δοξιάδη (ήδη πρόεδρο της Επιτροπής Συντονισμού της Ανασυγκρότησης), μέλος της οποίας ως εισηγητής ήταν ο Γ. Πεζόπουλος. Οι προτάσεις Πεζόπουλου στηρίχθηκαν σε σειρά εργασιών του τις οποίες είχε εκπονήσει από το 1943 και μετέπειτα, με τίτλο «Ανάπτυξη της ηλεκτρικής ενέργειας εις την ηπειρωτικήν Ελλάδα». Την εποπτεία του έργου της επιτροπής είχε ο πρωθυπουργός Αλ. Διομήδης, ο οποίος ως πρώην διοικητής της Εθνικής Τράπεζας είχε ασχοληθεί ιδιαίτερα με τα θέματα των ηλεκτρικών επιχειρήσεων. Σύμφωνα με τα πρακτικά της σχετικής τελικής συζήτησης, ο ίδιος ανέφερε: «Η μόνη ενδεδειγμένη λύση είναι η δημιουργία επιχειρήσεως ανηκούσης εις την κυριότητα του κράτους», η οποία όμως «θα προσλάβει ιδιότυπον νομικήν μορφήν, θα οργανωθεί δε κατά τοιούτον τρόπον ώστε να είναι εις θέσιν να εξασφαλίζει τόσον την πραγματοποίησιν των επιδιωκομένων υπό του κράτους δημοσίων σκοπών όσον και εκμετάλλευσιν διεπομένην αυστηρώς υπό της αρχής της οικονομικότητος».

Αυτή ήταν η βάση για τη διατύπωση του ιδρυτικού νόμου της ΔΕΗ. Συγκεκριμένα, με τον Ν. 1468/1950 δημιουργήθηκε η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού – ΔΕΗ, στην οποία δόθηκε το αποκλειστικό προνόμιο παραγωγής και μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Όριζε σαφώς ότι η ΔΕΗ θα αποτελεί μεν κρατικό μονοπώλιο, αλλά θα είναι ανεξάρτητη, με διοικητική και οικονομική αυτοτέλεια. Για την οργάνωση και στελέχωση της ΔΕΗ, καθώς και τον σχεδιασμό και επίβλεψη της εκτέλεσης του Α΄ Πενταετούς Προγράμματος Ανάπτυξης 1950-55, επιλέχθηκε η αμερικανική εταιρεία EBASCO. Το πρόγραμμα ακολουθούσε τον βασικό

σχεδιασμό που είχε προτείνει ο καθηγητής Γ. Πεζόπουλος, ο οποίος άλλωστε ορίστηκε γενικός διευθυντής της ΔΕΗ. Περιλάμβανε την κατασκευή τριών υδροηλεκτρικών σταθμών (Λάδωνα, Λούρου και Αγρα) και ενός λιγνιτικού (Αλιβερίου), καθώς και Εθνικού Δικτύου Μεταφοράς 150 kV μήκους 1.125 χλμ. και 21 υποσταθμούς, χρηματοδοτήθηκε δε από το Σχέδιο Μάρσαλ και μέρος των ιταλικών πολεμικών επανορθώσεων. Η οργάνωση της ΔΕΗ ολοκληρώθηκε με τον Ν. 3523/1956, με τον οποίο απέκτησε και το αποκλειστικό προνόμιο διανομής της ηλεκτρικής ενέργειας, με την υποχρέωση να προβεί στη σταδιακή εξαγορά όλων των υφιστάμενων ηλεκτρικών εταιρειών και την καθιέρωση νέων τιμολογίων, ενιαίων για όλη τη χώρα, από 1ης Αυγούστου 1956.

Το Α΄ Πενταετές Πρόγραμμα 1950-55 υλοποιήθηκε με επιτυχία. Πρωταρχική επιδίωξη αποτέλεσαν η ηλεκτροδότηση των υφιστάμενων εγκαταστάσεων από το νέο Εθνικό Ηλεκτρικό Σύστημα και η παύση της λειτουργίας των υφιστάμενων πετρελαϊκών σταθμών παραγωγής, με την κατασκευή των αναγκαίων δικτύων διανομής, ενώ παράλληλα άρχισε και ο εξηλεκτρισμός της υπαίθρου.

Συγχρόνως προχώρησε, υπό αποκλειστικά ελληνική διοίκηση και προσωπικό, η κατάρτιση του Β΄ Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης 1956-66, το οποίο περιλάμβανε τη σταδιακή αξιοποίηση των λιγνιτών Πτολεμαΐδας και την κατασκευή των υδροηλεκτρικών Ταυρωπού και Αχελώου, καθώς και την επέκταση του δικτύου μεταφοράς, ώστε να καλύπτει ολόκληρη την επικράτεια.

Με το πέρας του Β΄ Προγράμματος, σχεδόν ολοκληρώθηκε η εξαγορά όλων των ιδιωτικών ηλεκτρικών εταιρειών από τη ΔΕΗ (415 συνολικά), έγινε αντικατάσταση ή ανακαίνιση όλων των παλαιών ηλεκτρικών εγκαταστάσεων, ώστε από τα μέσα της δεκαετίας του 1960 σχεδόν το σύνολο της ηπειρωτικής χώρας να ηλεκτροδοτείται με σύγχρονα δίκτυα μεταφοράς και διανομής από εγχώριες πρωτογενείς πηγές (λιγνίτες, υδατοπτώσεις), ενώ παράλληλα προχωρούσε ραγδαία ο εξηλεκτρισμός νέων περιοχών της υπαίθρου. Έτσι, έναντι παραγωγής 234 GWh το 1939, αυτή ανήλθε σε 1.350 GWh το 1956 και 5.690 GWh το 1966, οπότε μόνον το 28% προερχόταν από προϊόντα πετρελαίου ενώ το 62% από εγχώριες πηγές (41% λιγνιτική, 31% υδροηλεκτρική). Δηλαδή η παραγωγή αυξήθηκε κατά 420% τη δεκαετία 1956-66 και ήταν 24,3 φορές μεγαλύτερη από την προπολεμική του 1939.

Αλλά και στα νησιά έγιναν ενισχύσεις των υφιστάμενων πετρελαϊκών σταθμών παραγωγής ή δημιουργήθηκαν νέοι, όπως στην Κρήτη, όπου κατασκευάστηκε και δίκτυο μεταφοράς 66 kV, ενώ νησιά που βρίσκονταν σχετικά κοντά στην ηπειρωτική χώρα διασυνδέθηκαν στο εθνικό σύστημα με υποβρύχια καλώδια (νησιά Αργοσαρωνικού, Σποράδων, Κέρκυρα κ.ά.). Αυτό το επίτευγμα της ΔΕΗ συνέβαλε αποφασιστικά στην οικονομική ανάπτυξη της χώρας, ιδίως της επαρχιακής, της οποίας κυριολεκτικά «άλλαξε η όψη». Είναι δύσκολο να περιγραφεί στο πλαίσιο ενός σύντομου άρθρου το πόσο δραστικά αναβαθμίζονταν η καθημερινή ζωή και η παραγωγική δυνατότητα ενός κατοίκου της υπαίθρου, που είχε πλέον πρόσβαση σε φθηνή ηλεκτρική ενέργεια. Δεν θα ήταν υπερβολή να σημειωθεί ότι, για το μεγαλύτερο μέρος της ελληνικής υπαίθρου, η εξέλιξη αυτή σηματοδοτούσε την είσοδο στη σύγχρονη εποχή.

Ατυχώς, όμως, η θριαμβευτική πορεία κατά το ξεκίνημα της ΔΕΗ ανακόπηκε στις αρχές της δεκαετίας του 1960, λόγω εμπλοκής της στις έντονες πολιτικές αντιπαραθέσεις της περιόδου αυτής. Άρχισε με «σκανδαλολογία» για τον Γ. Πεζόπουλο και αυξήθηκε κατακόρυφα με αφορμή την υπογραφή της σύμβασης της ΔΕΗ με την εταιρεία αλουμινίου Πεσινέ. Ακολούθησαν έντονη πολιτική σύγκρουση αλλά και εμπλοκή της Δικαιοσύνης, με δυσμενείς επιπτώσεις στην πορεία της ΔΕΗ, ιδιαίτερα όσον αφορά την αυτοτέλειά της. Οι μόνες αντιδράσεις εκδηλώθηκαν το 1966, που οδήγησαν και στην παραίτηση της τότε διοικήσεώς της.

Κατά την περίοδο της δικτατορίας, όπως ήταν επόμενο, καταργήθηκε πλήρως η αυτοτέλεια της ΔΕΗ. Ατυχώς, όμως, δεν λήφθηκαν τα κατάλληλα μέτρα για την αποκατάστασή της μετά τη μεταπολίτευση του 1974, αλλά αντίθετα καθιερώθηκε έκτοτε κάθε κυβερνητική μεταβολή να συνοδεύεται από αλλαγή της διοικήσεώς της με πρόσωπα «που τυγχάνουν της εμπιστοσύνης της κυβέρνησης», καθώς και άλλα μέτρα ενσωμάτωσής της στον δημόσιο τομέα.

Οι επιπτώσεις από την πρακτική αυτή μπορεί μεν να μην ήταν άμεσα εμφανείς όσον αφορά την πορεία του έργου της ΔΕΗ, η οποία εξασφάλιζε ικανοποιητικά την ομαλή ηλεκτροδότηση της χώρας, είχαν όμως πολλές αρνητικές επιπτώσεις στην αποδοτικότητά της ως επιχείρησης.

1.3 Ίδρυση Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού και μονοπώλιο

Όταν ιδρύθηκε η ΔΕΗ υπήρχαν 385 εταιρείες από τις οποίες οι 263 ιδιωτικές με απλή άδεια, οι 54 ιδιωτικές με προνομιακή άδεια και 58 δημοτικές ή κοινοτικές. Υπήρχαν και 10 ιδιωτικές χωρίς άδεια. Κατά τη διάρκεια της κατοχής και μετά την απελευθέρωση τόσο η Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος όσο και το Τεχνικό Επιμελητήριο Ελλάδας εκπόνησαν μελέτες για την αξιοποίηση των πλουτοπαραγωγικών πηγών της χώρας. Μελέτες εκπόνησε και η United Nations Relief and Rehabilitation Administration (UNRRA).

Το 1948, η EBASCO Services υπέβαλε έκθεση για το ενεργειακό πρόγραμμα της Ελλάδος: αυτή προέβλεπε την κατασκευή υδροηλεκτρικών και θερμοηλεκτρικών εργοστασίων, την ενοποίηση του δικτύου και τον καθορισμό ενιαίας τιμής κατανάλωσης.

Όλα αυτά προϋπέθεταν ένα μόνο διαχειριστή. Έτσι, με το ΦΕΚ Α 169/1950, *Περί ιδρύσεως δημοσίας επιχειρήσεως ηλεκτρισμού*, συστήθηκε η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού.

Η σύσταση της ΔΕΗ τον Αύγουστο του 1950 εθνικοποίησε την παραγωγή και διανομή της ηλεκτρικής ενέργειας. Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας θεωρήθηκε πλέον υπηρεσία κοινής ωφέλειας.

Η ΔΕΗ είχε το αποκλειστικό προνόμιο της κατασκευής, λειτουργίας και εκμετάλλευσης υδροηλεκτρικών και θερμικών εργοστασίων, της χρήσης (κατά προτίμηση) εθνικών καυσίμων και την υποχρέωση κατασκευής εθνικού δικτύου μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, το μονοπώλιο διάθεσης και πώλησης του παραγόμενου ηλεκτρικού ρεύματος. Έπρεπε να έχει οικονομική αυτάρκεια, να παρέχει στη φθηνότερη δυνατή τιμή το ρεύμα στους αγροτικούς και αστικούς πληθυσμούς και να μην κάνει διακρίσεις μεταξύ αστικών και αγροτικών πληθυσμών τόσο στη διανομή όσο και στην τιμολογιακή πολιτική της.

Με τη λήξη των συμβάσεων ανάμεσα στο Ελληνικό Δημόσιο και στις ιδιωτικές εταιρείες, το προνόμιο της ΔΕΗ επεκτεινόταν και στις περιοχές των εταιρειών αυτών.

Το αρχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ σχηματίστηκε από τα κεφάλαια σε συνάλλαγμα, δραχμές, μηχανήματα, υλικά και υπηρεσίες που παρέχονταν από το ευρωπαϊκό πρόγραμμα ανόρθωσης της αμερικανικής βοήθειας, από τις ιταλικές επανορθώσεις και από κεφάλαια του κρατικού προϋπολογισμού.

Όταν ιδρύθηκε η ΔΕΗ το 1950, η κατανάλωση ανά κάτοικο ήταν 88 Kwh το χρόνο, ενώ πέντε χρόνια αργότερα έφτασε τις 150 Kwh. Αντίστοιχα, το 1950 ο ηλεκτροδοτούμενος πληθυσμός της χώρας ήταν 55% του συνόλου, ενώ το 1955 έφτασε το 59,1 %.

Το μονοπώλιο της ΔΕΗ στην παραγωγή, μεταφορά, διανομή και πώληση ηλεκτρικής ενέργειας έχει αρθεί πλήρως από το 2012, ενώ εξαίρεση αποτελούν τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) στα οποία έχει αρθεί μερικώς.

Το εθνικό δίκτυο μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, συνολικού μήκους 208.000 χλμ. περίπου, έχει περάσει στην διαχείριση διαφορετικών εταιρειών, πλήρως θυγατρικών της ΔΕΗ κατά την σύστασή τους. Συγκεκριμένα, ο ανεξάρτητος διαχειριστής μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας είναι υπεύθυνος για το δίκτυο μεταφοράς (δίκτυο υψηλής τάσης 400kV, 150kV και 66kV), ενώ ο διαχειριστής ελληνικού δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας είναι υπεύθυνος για το δίκτυο διανομής (δίκτυο μέσης τάσης 20kV, 15kV, 6.6kV, δίκτυο χαμηλής τάσης 400V) και διανέμει την ισχύ σε κάθε καταναλωτή της ελληνικής επικράτειας.

Η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας εποπτεύεται από τη ΡΑΕ (Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας) η οποία συστάθηκε το 1999 με σκοπό τον έλεγχο της τιμολογιακής και των άλλων πολιτικών του κλάδου και τη σταδιακή απελευθέρωση της αγοράς ενέργειας έτσι ώστε η Ελλάδα να είναι σύμφωνη με τις οδηγίες της Ευρωπαϊκής Ένωσης περί ελεύθερου ανταγωνισμού και κατάργηση των μονοπολιακών αγορών.

1.4 Διεθνείς διασυνδέσεις και οφέλη της Ελλάδας

Το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς της ΔΕΗ είναι συνδεδεμένο με τα συστήματα μεταφοράς πέντε γειτονικών χωρών της Ελλάδας, της Αλβανίας, της Βουλγαρίας, της Βόρειας Μακεδονίας, της Ιταλίας και της Τουρκίας:

Η διασύνδεση με τη Βουλγαρία αποτελείται από μία γραμμή υπερύψηλης τάσης των 400 kV και διασυνδέοντας, τον υποσταθμό του Σιδηροκάστρου με τον υποσταθμό του Μπλαγκόεβγκραντ. Υπάρχει σχεδιασμός και για δεύτερη γραμμή υπερύψηλης τάσης, μεταξύ του ΚΥΤ Νέας Σάντας Ροδόπης και της Στάρα Ζαγόρα.

Η διασύνδεση με την Αλβανία αποτελείται από μία γραμμή υψηλής τάσης των 150 kV και μία γραμμή υπερύψηλης τάσης των 400 kV. Η μία γραμμή υπερύψηλης τάσης διασυνδέει με τον ΑΗΣ Καρδίας του Νομού Κοζάνης με τον υποσταθμό του Ζέμπλακ Κορυτσάς και η δεύτερη γραμμή υψηλής τάσης μεταξύ της Ηγουμενίτσας και του Μπίστριτσε Αυλώνα.

Η διασύνδεση με την Βόρεια Μακεδονία γίνεται με δύο γραμμές υπερύψηλης τάσης των 400 kV. Η συνολική ονομαστική δυναμικότητα αυτών των διασυνδέσεων είναι περίπου 4.400 MW. Η μία γραμμή διασυνδέει τον ΚΥΤ Θεσσαλονίκης (Ωραιόκαστρο) με τον Ατμοηλεκτρικό σταθμό (ΠΕΚ) του Ντούμπροβο και η δεύτερη μεταξύ του ΚΥΤ Μελίτης και του ατμοηλεκτρικού σταθμού (ΠΕΚ) του Νόβατσι, κοντά στην Μπίτολα.

Η διασύνδεση με την Ιταλία αποτελείται από υποβρύχιο καλώδιο και γραμμή μεταφοράς συνεχούς ρεύματος (HVDC) ισχύος 500 MW. Η γραμμή διασυνδέει τον υποσταθμό του Πουρναρίου στην Άρτα, το οποίο υπογειώνεται στα ελληνοαλβανικά σύνορα κοντά στην Σαγιαδά Θεσπρωτίας, και καταλήγει στο Λέτσε, τερματίζοντας ως γραμμή HVDC, επί Ιταλικού εδάφους στην Γκαλατίνα.

Η διασύνδεση με την Τουρκία ολοκληρώθηκε τον Ιούνιο του 2008 με γραμμή 400 kV (2000 MVA). Η μόνη γραμμή που υπάρχει, διασυνδέει τον υποσταθμό τον ΚΥΤ Νέας Σάντας στον Νομό Ροδόπης με τον υποσταθμό του Μπαμπαέτσκι, κοντά στην ομώνυμη πόλη.

Μελλοντικά, θα υπάρχει διασύνδεση με υποβρύχιο καλώδιο και γραμμή μεταφοράς συνεχούς ρεύματος, επίσης με Λιβύη και Αίγυπτο, μέσω Κρήτης.

Παράλληλα, η στρατηγική συμφωνία της ΔΕΗ με την Microsoft προσφέρει πλήθος πλεονεκτημάτων μεταξύ των οποίων: 1) αυξάνεται ο βαθμός ασφάλειας καθώς και αυτό που θα λέγαμε ανθεκτικότητα. Αυτό δεν έχει να κάνει μόνο με το ότι τα ψηφιακά αρχεία του cloud θα βρίσκονται επί ελληνικού εδάφους αλλά και με την εξάλειψη τεχνικών προβλημάτων που είχαν να κάνουν με το «ταξίδι» που έκαναν τα δεδομένα στο εξωτερικό. Και φυσικά οι πληροφορίες που θα αποθηκεύονται στο cloud θωρακίζονται τόσο από τους πολύ αυστηρούς κανόνες που θέτει η ίδια η Microsoft όσο και από το θεσμικό πλαίσιο του GDPR που διασφαλίζει την ιδιωτικότητα στη διακίνηση προσωπικών δεδομένων. 2) αυξάνεται η ταχύτητα μετάδοσης των δεδομένων που επιτρέπει την ανάπτυξη νέων τεχνολογικών εφαρμογών και την αύξηση της παραγωγικότητας συνολικά για την ελληνική οικονομία. Δεν είναι άλλωστε τυχαίο ότι η

διεύρυνση της χρήσης του Cloud θεωρείται προϋπόθεση για την ανάπτυξη κλάδων που έχουν ταυτιστεί με την 4η βιομηχανική επανάσταση όπως η τεχνητή νοημοσύνη, η ρομποτική, το machine learning και τα «μεγάλα δεδομένα» (big data).

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2: ΜΕΤΟΧΙΚΗ ΣΥΝΘΕΣΗ ΚΑΙ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ Δ.Ε.Η.

2.1 Μετοχική σύνθεση

Μετά από την ολοκλήρωση της Αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου στις 16.11.2021, το Μετοχικό Κεφάλαιο της ΔΕΗ Α.Ε. ανέρχεται σε € 947.360.000, διαιρούμενο σε 382.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας € 2,48 η κάθε μία.

Οι μετοχές της Εταιρείας διαπραγματεύονται στην κατηγορία της Κύριας Αγοράς του Χρηματιστηρίου Αθηνών στην Ελλάδα.

Η ΔΕΗ συμμετέχει σε πλήθος δεικτών όπως: Γενικός Δείκτης ΧΑ (ΓΔ), ΔΟΜ, FTSE, ΣΑΓΔ, FTSEA, ΔΚΩ, HELMSI, ATHEX ESG και MSCI Global Standard Index.

Πίνακας 1: Μετοχική σύνθεση Δ.Ε.Η. (31.3.2022)

Φορέας	Ποσοστό
Θεσμικοί επενδυτές και ευρύ επενδυτικό κοινό	55,88%
Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών & Περιουσίας Α.Ε. (ΕΕΣΥΠ)	34,12%
Selath Holdings S.ar.l	10,00%

Πηγή: ΔΕΗ Α.Ε. <https://www.dei.gr/el/dei-omilos/ependytikes-sxeseis/enimerosi-metoxon/metoxiki-sunthesi/>

Παρόλο που το μετοχικό κεφάλαιο που ανήκει έμμεσα στην Ελληνική Δημοκρατία ως αποτέλεσμα της Συνδυασμένης Προσφοράς έχει μειωθεί κάτω από το 50%, παραμένει ο μεγαλύτερος μέτοχος . υπάρχουν ορισμένοι ειδικοί νόμοι που ισχύουν για τις Δημόσιες Επιχειρήσεις που θα συνεχίσουν να ισχύουν και τέτοιοι νόμοι ενδέχεται να επηρεάσουν ορισμένες πτυχές των πολιτικών του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας για την απασχόληση, τις εργασιακές σχέσεις και άλλα θέματα. Επιπλέον, η Μητρική Εταιρεία θα συνεχίσει να υπόκειται σε ειδικούς νόμους που ισχύουν ειδικά για αυτήν, ανεξάρτητα από τη μετοχική της σύνθεση. Για παράδειγμα, υπόκειται και θα συνεχίσει να υπόκειται σε διατάξεις που ρυθμίζουν ειδικά την πρόσληψη και απασχόληση του προσωπικού της, όπως τα άρθρα 3 και 4 του ν. 4643/2019, που, μεταξύ άλλων, προβλέπουν την εμπλοκή του Ανώτατου Συμβουλίου για την Επιλογή Πολιτικού Προσωπικού (ΑΣΕΠ) σε διαδικασίες μόνιμων προσλήψεων. Τέτοιοι νόμοι και περιορισμοί, που δεν ισχύουν για τους ανταγωνιστές τους, ενδέχεται να συνεχίσουν να

περιορίζουν την ικανότητά του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να αναζητούν, να προσελκύουν και να προσλαμβάνουν ελεύθερα νέο προσωπικό.

Δυνάμει της από 19 Οκτωβρίου 2021 απόφασης της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Μητρικής Εταιρείας και της από 29 Οκτωβρίου 2021 απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου της, η ΔΕΗ Α.Ε. προχώρησε σε αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου μέσω δημόσιας προσφοράς στην Ελλάδα σε ιδιώτες και ειδικούς επενδυτές και εκτός Ελλάδος, σε ειδικούς, θεσμικούς και άλλους επιλέξιμους επενδυτές, μέσω διαδικασίας διεθνούς βιβλίου προσφορών με ιδιωτική τοποθέτηση.

Στις 11 Νοεμβρίου 2021 ολοκληρώθηκε η αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου με καταβολή μετρητών και πιστοποιήθηκε από ορκωτό λογιστή η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά € 372,0 εκατ. και η διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο κατά € 978,0 εκατ. με μετρητά, ήτοι συνολικό ποσό €1,350 δις, με την έκδοση 150.000.000 νεών κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας € 2,48 εκάστη και διαφοράς υπέρ το άρτιο € 6,52 εκάστη.

Συνέπεια των ανωτέρω, την 30 Ιουνίου 2022 και την 31 Δεκεμβρίου 2021 το Μετοχικό Κεφάλαιο της ΔΕΗ Α.Ε. ανήλθε σε € 947.360 (31.12.2020: € 575.360) αποτελούμενο από 382.000.000 (31.12.2020: 232.000.000) κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,48 η καθεμία, ενώ η Διαφορά υπέρ το άρτιο ανήλθε σε €1.018,7 (31.12.2020: €106,7) αφαιρουμένων των εξόδων αύξησης μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 65,9 εκατ. Το Ελληνικό Δημόσιο περιόρισε το ποσοστό του από 51,12% την 31 Δεκεμβρίου 2020 σε 34,12% την 31 Δεκεμβρίου 2021 παραμένοντας όμως ο μεγαλύτερος μέτοχος της ΔΕΗ. Συγκεκριμένα, η Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε. («ΕΕΣΥΠ»), συνεπεία της αύξησης μετοχικού κεφαλαίου κατέχει άμεσα 90.909.860 κοινές μετοχές ή το 23,8% των μετοχών της ΔΕΗ (31.12.2020: αριθμός μετοχών 79.165.114 ή 34,12%) και έμμεσα μέσω του Ταμείου Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου Α.Ε. «ΤΑΙΠΕΔ» (εξ ολοκλήρου θυγατρική της ΕΕΣΥΠ) 39.440.000 κοινές μετοχές ή το 10,32% των μετοχών της ΔΕΗ (31.12.2020: αριθμός μετοχών 39.440.000 ή 17%).

Ως εκ τούτου, η συνολική συμμετοχή της ΕΕΣΥΠ στα δικαιώματα ψήφου της ΔΕΗ Α.Ε. διαμορφώθηκε σε 34,12%, από 51,12%.

Τα συνολικά κεφάλαια που αντλήθηκαν μέσω της Αύξησης ύψους € 1,35 δις και, μετά την αφαίρεση των δαπανών έκδοσης, ύψους περίπου € 65,9 εκατ., θα χρησιμοποιηθούν, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην ενότητα 16.2 «Reasons for the Share Capital Increase and use of proceeds» του από 01.11.2021 Ενημερωτικού Δελτίου της Εταιρείας, από τη ΔΕΗ ή/και άλλες εταιρείες του Ομίλου ή από υφιστάμενες και μελλοντικές κοινοπραξίες, από το 2022 έως το 2024, ως ακολούθως: (α) έως € 1,284 δις, από τα κατά προσέγγιση € 3,2 δις που η Εταιρεία έχει προϋπολογίσει, για κεφαλαιουχικές δαπάνες σε έργα ανανεώσιμων πηγών ενέργειας έως το 2024, συμπεριλαμβανομένης της παραγωγής υδροηλεκτρικής ενέργειας και έργων σε γειτονικές αγορές, με στόχο την επίτευξη εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ 7,2 GW έως το 2024, ή/και (β) έως € 1,284 δις, από τα κατά προσέγγιση € 1,7 δις που η Εταιρεία έχει προϋπολογίσει, για κεφαλαιουχικές δαπάνες έως το 2024 για τη συμβατική παραγωγή ενέργειας, την επιχειρηματική μονάδα που είναι αρμόδια για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας, την κατασκευή μονάδας παραγωγής ενέργειας από απόβλητα, την ψηφιοποίηση, τις τηλεπικοινωνίες, τους σταθμούς φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων, και (γ) στο βαθμό που είναι ευλόγως αναγκαίο και μόνο έως ποσών τα οποία δεν συνιστούν σημαντικά στοιχεία ως προς την οικονομική κατάσταση του Ομίλου, για άλλους γενικούς εταιρικούς και άλλους επενδυτικούς σκοπούς.

Στις 2 Μαρτίου 2022, ολοκληρώθηκε η αυτοδίκαιη μεταβίβαση του συνόλου των μετοχών της ΔΕΗ Α.Ε. κυριότητας ΤΑΙΠΕΔ (που αντιστοιχεί σε 39.440.000 κοινές μετοχές ή 10,32%) στην ΕΕΣΥΠ, σε εκτέλεση της διάταξης του άρθρου 147 του Ν. 4876/2021.

Κατόπιν τούτου το ποσοστό συμμετοχής της ΕΕΣΥΠ στη ΔΕΗ την 30 Ιουνίου 2022 ανέρχεται σε 34,12 % απευθείας με αντίστοιχα δικαιώματα ψήφου, ενώ το ΤΑΙΠΕΔ δεν έχει πλέον καμία συμμετοχή στη ΔΕΗ.

2.2 Οικονομικά στοιχεία

Τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) σε επαναλαμβανόμενη βάση διαμορφώθηκαν σε €871,7 εκατ. το 2021 έναντι €865,1 εκατ. το 2020 για το σύνολο του Ομίλου, παραμένοντας ουσιαστικά σταθερά, με το αντίστοιχο περιθώριο να διαμορφώνεται σε 15,3% από 18,6%, λόγω αύξησης του κύκλου εργασιών. Ειδικότερα για το δ' τρίμηνο του 2021, το EBITDA σε επαναλαμβανόμενη βάση διαμορφώθηκε σε €245,2 εκατ. έναντι €169,1 εκατ. του αντίστοιχου τριμήνου του 2020. Τα τελικά

αποτελέσματα των επιμέρους δραστηριοτήτων του Ομίλου ενσωματώνουν και το όφελος από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου.

Οι αυξημένες δαπάνες λόγω της ανόδου των τιμών φυσικού αερίου και δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ και συνακόλουθα και των τιμών της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, επηρέασαν αρνητικά την λειτουργική κερδοφορία της δραστηριότητας της Εμπορίας. Αυτή η αρνητική επίπτωση αντισταθμίστηκε σε μεγάλο βαθμό από την αύξηση του μέσου εσόδου καθώς και από την βελτίωση του περιθωρίου κέρδους της Παραγωγής, το οποίο συνέβαλε στην στήριξη των πελατών. Στην δραστηριότητα της Παραγωγής και της Εμπορίας, θετικά επέδρασε και η διενέργεια πράξεων για την αντιστάθμιση του κινδύνου της διακύμανσης των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας, φυσικού αερίου, και δικαιωμάτων εκπομπής CO₂.

Τα αποτελέσματα μετά από φόρους διαμορφώθηκαν σε ζημίες €18,4 εκατ. έναντι κερδών €19,5 εκατ. το 2020. Αντίστοιχα για το δ' τρίμηνο του 2021 τα αποτελέσματα μετά από φόρους.

Η τρέχουσα γεωπολιτική κρίση στην Ουκρανία, σε συνδυασμό με τις οικονομικές κυρώσεις που έχουν επιβληθεί στη Ρωσία από την Ευρωπαϊκή Ένωση και τις Ηνωμένες Πολιτείες της Αμερικής έχουν δημιουργήσει συνθήκες αβεβαιότητας στο οικονομικό περιβάλλον σε Ευρωπαϊκό και παγκόσμιο επίπεδο. Το αυξημένο κόστος στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας λόγω της πρωτοφανούς αύξησης της τιμής φυσικού αερίου αποτελεί μία εξέλιξη που επηρεάζει εμμέσως τις δραστηριότητες του Ομίλου, ο οποίος όμως προστατεύεται σε μεγάλο βαθμό από την καθετοποιημένη φύση των δραστηριοτήτων του, λόγω της παρουσίας του τόσο στην παραγωγή όσο και στην εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας. Έμμεσες επιπτώσεις ενδέχεται να προκύψουν λόγω της συνεπακόλουθης μείωσης του διαθέσιμου εισοδήματος των πελατών μας, ως αποτέλεσμα του αυξημένου ενεργειακού κόστους και της ενίσχυσης των πληθωριστικών πιέσεων. Η όποια συνολική τελική οικονομική επίδραση από την σύρραξη Ρωσίας-Ουκρανίας στην παγκόσμια και την ελληνική οικονομία και τις επιχειρηματικές δραστηριότητες, δεν μπορεί επί του παρόντος να εκτιμηθεί, λόγω του υψηλού βαθμού αβεβαιότητας που προκύπτει από την αδυναμία πρόβλεψης της τελικής κατάληξης, αλλά και λόγω των δευτερογενών επιπτώσεών της που αναφέρονται παραπάνω. Σε κάθε περίπτωση όμως, η Διοίκηση του Ομίλου παρακολουθεί συνεχώς τις σχετικές εξελίξεις και αξιολογεί τυχόν πιθανές περαιτέρω επιπτώσεις στη λειτουργία, την οικονομική θέση και τα αποτελέσματα του Ομίλου, ευρισκόμενη σε κατάσταση αυξημένης εγρήγορσης για τη λήψη κατάλληλων

προληπτικών μέτρων για τη διαφύλαξη της ρευστότητας και των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων του Ομίλου.

Ο κύκλος εργασιών, αυξήθηκε το 2021 κατά €1.057,3 εκατ. ή 22,7% κυρίως λόγω της αύξησης του μέσου εσόδου καθώς η αύξηση της εγχώριας ζήτησης κατά 4,1% αντισταθμίστηκε ουσιαστικά από τη μείωση του μεριδίου αγοράς κατά 4,4 ποσοστιαίες μονάδες. Ειδικότερα το δ' τρίμηνο 2021, ο κύκλος εργασιών ανήλθε σε €2.009,1 εκατ. αυξημένος κατά 77,9%, σε σχέση με το δ' τρίμηνο 2020 ως αποτέλεσμα της σημαντικής αύξησης του μέσου εσόδου, με την αύξηση της εγχώριας ζήτησης να διαμορφώνεται σε 7,4%.

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες το 2021, αυξήθηκαν κατά €1.050,7 εκατ. (ή κατά 27,8%) σε €4.834,9 εκατ. έναντι €3.784,2 εκατ. το 2020, κυρίως ως αποτέλεσμα των ιδιαίτερα αυξημένων δαπανών για αγορά καυσίμων και ενέργειας οι οποίες μετριάστηκαν από την αντιστροφή προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις. Στις προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες δεν έχουν συνυπολογισθεί οι εφάπαξ επιπτώσεις από την αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024, από την πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού, από το πιστωτικό τιμολόγιο για την προμήθεια φυσικού αερίου παρελθόντων ετών από την ΔΕΠΑ καθώς και από την επιβολή έκτακτων εφάπαξ χρεώσεων στο πλαίσιο των μέτρων που έλαβε η Πολιτεία για την κάλυψη του ελλείματος του ΕΛΑΠΕ. Ειδικότερα, στο δ' τρίμηνο 2021, οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες (εξαιρώντας τις αντίστοιχες εφάπαξ επιπτώσεις) ανήλθαν σε €1.763,9 εκατ. αυξημένες κατά 83,7% έναντι του δ' τριμήνου 2020, κυρίως λόγω των ιδιαίτερα αυξημένων ενεργειακών δαπανών.

Το 2021 η εγχώρια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε κατά 4,1% στις 56.991 GWh έναντι 54.758 GWh το 2020, ως αποτέλεσμα της ανάκαμψης της οικονομικής δραστηριότητας, λόγω της χαλάρωσης των περιοριστικών μέτρων για την πανδημία. Σε επίπεδο συνολικής ζήτησης, περιλαμβάνοντας δηλαδή την ηλεκτρική ενέργεια για εξαγωγές και άντληση, σημειώθηκε αύξηση κατά 9% λόγω της αύξησης των εξαγωγών των Τρίτων (αύξηση κατά 2.961 GWh ή 165,8% σε σχέση με το 2020). Ειδικότερα, το δ' τρίμηνο 2021 η εγχώρια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε κατά 7,4% στις 14.043 GWh έναντι 13.071 GWh το δ' τρίμηνο του 2020.

Το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην αγορά προμήθειας στο σύνολο της χώρας μειώθηκε σε 64,3% το 2021 από 68,7% το 2020. Ειδικότερα, το μέσο μερίδιο αγοράς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα περιορίστηκε σε 64,2% τον Δεκέμβριο του 2021 από 66,8% τον Δεκέμβριο του 2020, ενώ το μέσο μερίδιο ανά τάση, ήταν 87,8% (από 94,4%) στην Υψηλή Τάση, 44% (από 35,7%) στη Μέση Τάση και 65% (από 69%) στη Χαμηλή Τάση.

Η παραγωγή και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας του Ομίλου ΔΕΗ κάλυψαν το 43,7% της συνολικής ζήτησης το 2021 (40,3% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το 2020 ήταν 40,7% (36,9% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), λόγω της αυξημένης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ. Συγκεκριμένα, η παραγωγή από υδροηλεκτρικές μονάδες αυξήθηκε κατά 2.393GWh λόγω των μεγαλύτερων ποσοτήτων υδατικών εισροών στους ταμειυτήρες των Υδροηλεκτρικών Σταθμών το 2021 σε σχέση με το 2020 αλλά και λόγω των αυξημένων αναγκών του Συστήματος.

Η παραγωγή από τις μονάδες φυσικού αερίου της ΔΕΗ αυξήθηκε κατά 2.475 GWh ενώ μείωση κατά 381 GWh παρουσίασε η λιγνιτική παραγωγή. Στο δ' τρίμηνο 2021, η παραγωγή από τις μονάδες φυσικού αερίου της ΔΕΗ αυξήθηκε κατά 234 GWh. Αντίθετα, η λιγνιτική παραγωγή μειώθηκε κατά 656 GWh. Σε επίπεδο χώρας, σημειώθηκε άνοδος στην παραγωγή από ΑΠΕ (συμπεριλαμβανομένων και των μεγάλων υδροηλεκτρικών) κατά 25,4% ή 4.515 GWh. Επίσης, οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκαν κατά 21,4% ή 2.284 GWh.

Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο, στερεά καύσιμα ΔΕΗ & τρίτων, CO₂ και αγορές ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκαν κατά €1.152,8εκατ. (49,7%) σε σχέση με το 2020 .

Συγκεκριμένα:

- Η δαπάνη για υγρά καύσιμα το 2021 αυξήθηκε κατά 16,1% σε σχέση με το 2020 στα €537 εκατ., λόγω της αύξησης των τιμών του μαζούτ (κατά 18,1%) και του diesel (κατά 11,9%) αλλά και της αυξημένης παραγωγής από υγρά καύσιμα. Ειδικότερα το δ' τρίμηνο του 2021 η δαπάνη για υγρά καύσιμα αυξήθηκε κατά 20,8%, ως αποτέλεσμα της ακόμα μεγαλύτερης αύξησης των αντίστοιχων τιμών.

- Η δαπάνη για φυσικό αέριο, αυξήθηκε σημαντικά κατά 205,5% σε €910,1 εκατ. έναντι €297,9 εκατ. πρωτίστως λόγω της μεγάλης αύξησης της τιμής του φυσικού αερίου κατά 134,5% και

δευτερευόντως λόγω της αυξημένης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας κατά 28,9%. Κατά το δ' τρίμηνο 2021 η δαπάνη για φυσικό αέριο πενταπλασιάστηκε φτάνοντας τα €457,4 εκατ από €91,9 εκατ το δ' τρίμηνο 2020, για τους ίδιους λόγους.

- Η δαπάνη για αγορές ενέργειας, αυξήθηκε κατά €168,9 εκατ. (15,1%) λόγω της αύξησης της Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς (TEA) από €45,1/MWh το 2020 σε €116,4/MWh το 2021, παρά τον μικρότερο όγκο των αγορών ενέργειας. Ειδικότερα όμως το δ' τρίμηνο η δαπάνη για αγορές ενέργειας σημείωσε σημαντική αύξηση κατά €77,3 εκατ. (29,9%), καθώς η TEA αυξήθηκε από €53/MWh το δ' τρίμηνο του 2020 σε €220,8/MWh το δ' τρίμηνο του 2021.

- Η δαπάνη για δικαιώματα εκπομπών CO₂ αυξήθηκε σε €699,2 εκατ. το 2021 από €393,5 εκατ. το 2020, κυρίως λόγω της αύξησης της μέσης τιμής προμήθειας δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ από τη ΔΕΗ σε €44,9/τόνο από €25,6/τόνο και σε λιγότερο βαθμό λόγω της αύξησης των ποσοτήτων CO₂ κατά 2,1% σε 15,8 εκατ. τόνους. Ειδικά το δ' τρίμηνο 2021 η δαπάνη για δικαιώματα εκπομπών CO₂ αυξήθηκε κατά 22,5% σε €159,8 εκατ. από €130,4 εκατ. το δ' τρίμηνο 2020.

Στις δαπάνες για φυσικό αέριο και αγορές ενέργειας έχει συνυπολογισθεί και η θετική επίπτωση από τη διενέργεια πράξεων για την αντιστάθμιση του κινδύνου της διακύμανσης των τιμών.

Η δαπάνη μισθοδοσίας χωρίς τις εφάπαξ επιπτώσεις, παρέμεινε ουσιαστικά στα ίδια με πέρυσι επίπεδα δηλαδή στα €679,7 εκατ. Το 2021 (από €677,8 εκατ. το 2020) λόγω της άρσης του πλαφόν στη μισθοδοσία του προσωπικού του Ομίλου καθώς και της επαναχορήγησης δώρων Χριστουγέννων και Πάσχα. Οι αποχωρήσεις τακτικού προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης ανήλθαν σε 890 εργαζόμενους (από 13.799 εργαζόμενους στο τέλος του 2020 σε 12.909 εργαζόμενους στο τέλος του 2021).

Το 2021 καταγράφηκε αντιστροφή των προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών ύψους € 59,7 εκατ. έναντι αύξησης των προβλέψεων πέρυσι ύψους € 61,9 εκατ. λόγω των δράσεων που έχουν αναληφθεί για τη βελτίωση των εισπράξεων.

Το EBITDA του 2021 όπως και αυτό του 2020 επηρεάστηκε και από ορισμένες εφάπαξ επιπτώσεις. Συγκεκριμένα:

- Το 2021, επηρεάστηκε αρνητικά από την αναδρομική χρέωση ύψους €34,6 εκατ. λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024 και από την πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού ύψους €16,1 εκατ. (εκ των οποίων τα €1,2 εκατ. αφορούν το δ' τρίμηνο 2021).

- Αντίστοιχα, το EBITDA του 2020 είχε επηρεαστεί αρνητικά από την πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού ύψους €35,8 εκατ. (εκ των οποίων τα €3,3 εκατ. αφορούσαν το δ' τρίμηνο 2020) και από την επιβολή έκτακτων εφάπαξ χρεώσεων συνολικού ύψους €74,3 εκατ. στο πλαίσιο των μέτρων που έλαβε η Πολιτεία για την κάλυψη του ελλείματος του ΕΛΑΠΕ με βάση τις προβλέψεις του νόμου 4759/2020. Αντίθετα, θετική επίδραση στο EBITDA του 2020 είχε το πιστωτικό τιμολόγιο για την προμήθεια φυσικού αερίου παρελθόντων ετών από την ΔΕΠΑ ύψους €44,8 εκατ.

Συμπεριλαμβανομένων και των παραπάνω εφάπαξ επιπτώσεων, το EBITDA του 2021 διαμορφώθηκε σε €821 εκατ. από €799,8 εκατ. το 2020.

Οι συνολικές επενδύσεις το 2021 διαμορφώθηκαν σε €437,9 εκατ. έναντι €376,5 εκατ. το 2020. Το μεγαλύτερο μέρος της αύξησης οφείλεται στις αυξημένες επενδύσεις σε έργα επαναληπτικού χαρακτήρα στο Δίκτυο Διανομής καθώς και σε ΑΠΕ.

Το καθαρό χρέος στις 31.12.2021 ήταν €1.889,8 εκατ., μειωμένο κατά €1.393,8 εκατ. σε σχέση με την 31.12.2020 (€3.283,6 εκατ.). Εντός του 2021 εκδόθηκαν ομολογίες βιωσιμότητας συνολικού ύψους €1.275 εκατ., εκ των οποίων €1.070 εκατ. χρησιμοποιήθηκαν για την αποπληρωμή δανεισμού. Σημειώνεται ότι στον υπολογισμό του καθαρού χρέους έχουν ληφθεί υπόψη και τα έσοδα ύψους €1,3 δισ. από την Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου που ολοκληρώθηκε τον Νοέμβριο του 2021.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3: ΙΔΙΩΤΙΚΟΠΟΙΗΣΗ Δ.Ε.Η.

3.1 Η πορεία προς την ιδιωτικοποίηση της ΔΕΗ

Η απαρχή του ανοίγματος της αγοράς ενέργειας στην ΕΕ εισήχθη με την Οδηγία 96/92/ΕΚ (1996), η οποία με πρόσχημα τη διασύνδεση των δικτύων των χωρών-μελών σε ένα κοινό ευρωπαϊκό δίκτυο και τη δημιουργία μιας κοινής αγοράς ενέργειας, έθεσε το πλαίσιο για την σταδιακή ιδιωτικοποίηση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Στην Ελλάδα η αρχή έγινε από το εκσυγχρονιστικό ΠΑΣΟΚ του Κώστα Σημίτη. Το 1999 ιδρύθηκε η ΡΑΕ , η Ανεξάρτητη Αρχή Ενέργειας, με τον Ν.2773/99, ενσωματώνοντας στο ελληνικό δίκαιο την παραπάνω οδηγία.

Ο Ν.2773/99, που τιτλοφορείτο: “Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας-Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις” αφορά του τομείς Ηλεκτρισμού και Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας. Ο νόμος αυτός καθορίζει το βασικό πλαίσιο ρύθμισης της απελευθερωμένης αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας που θα αρχίσει να ισχύει από τον Φεβρουάριο του 2001 σύμφωνα με την Οδηγία 96/92 της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Ο νόμος αυτός προέβλεπε:

- Την σύσταση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) ως ανεξάρτητης και αυτοτελούς διοικητικής αρχής που εποπτεύεται από τον Υπουργό Ανάπτυξης και τις αρμοδιότητές της.
- Την σύσταση του Διαχειριστή του Ηλεκτρικού Συστήματος που θα εποπτεύεται από την ΡΑΕ
- Την απελευθέρωση της παραγωγής και εκμετάλλευσης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ, Συμπαραγωγή αλλά και από συμβατικά καύσιμα
- Την μετατροπή της ΔΕΗ σε Ανώνυμη Εταιρεία.

Η ΔΕΗ μετατράπηκε το 2000 σε Ανώνυμη Εταιρεία και εισήχθη στο ΧΑΑ. Στα χρόνια που ακολούθησαν η εταιρεία «έσπασε» στο κομμάτι της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, που διατήρησε την επωνυμία ΔΕΗ και στη διαχείριση των δικτύων μεταφοράς της ηλεκτρικής ενέργειας, τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) και τον Διαχειριστή Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ).

Στο παιχνίδι άρχισαν να μπαίνουν ιδιώτες, οι γνωστοί ολιγάρχες επιχειρηματίες που διαπλέκονται με το πολιτικό προσωπικό, ελέγχουν ΜΜΕ και ποδοσφαιρικές ομάδες και ουσιαστικά νέμονται τη χώρα. Το 2010 ιδρύθηκε ο ΕΣΑΗ, «Ελληνικός Σύνδεσμος Ανεξαρτήτων Εταιρειών Ηλεκτρικής Ενέργειας». Μέλη του ΕΣΑΗ είναι οι: ELPEDISON A.E., MYTILINEOS A.E., ΗΡΩΝ Π ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε., ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε., ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και MOTOR OIL HELLAS Α.Ε., δηλαδή οι γνωστοί και μη εξαιρετέοι Μπόμπολας, Λάτσης, Βαρδινογιάννης, Μυτιληναίος. Όπως αναγράφεται στην ιστοσελίδα του συνδέσμου, οι συνολικές τους επενδύσεις ανέρχονται σε 1,5δισ ευρώ, σημειώστε το νούμερο, θα δούμε παρακάτω πως προέκυψε το μεγαλύτερο κομμάτι του, αν όχι ολόκληρο.

Ακριβώς επειδή οι ιδιώτες παραγωγοί δεν μπορούσαν να ανταγωνιστούν τη ΔΕΗ που λειτουργούσε με τεράστιες οικονομίες κλίμακας, πολύ χαμηλό κατά μονάδα κόστος παραγωγής, αρχικά η κυβέρνηση Καραμανλή προχώρησε σε σταδιακές αυξήσεις των τιμολογίων της ΔΕΗ. Το μεγάλο πάρτι όμως ξεκίνησε με την εισαγωγή του λεγόμενου Μηχανισμού Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους Τρίτων Παραγωγών. Σε σχετικό δελτίο τύπου της ίδιας της ΔΕΗ το 2013, ως απάντηση στον ΕΣΑΗ που ζητούσε επέκταση του μηχανισμού, αναφέρεται:

«Η αλήθεια είναι ότι ο «Μηχανισμός Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους» που αρχικά καθιερώθηκε ως ρύθμιση προσωρινού χαρακτήρα, διασφαλίζει ένα προστατευμένο οικονομικά περιβάλλον στους τρίτους ηλεκτροπαραγωγούς καθώς επιτρέπει την αποζημίωση τους σε τιμές υψηλότερες από αυτές που διαμορφώνονται στην ημερήσια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (Οριακή Τιμή Συστήματος). Διασφαλίζει ότι οι μονάδες τους μπορούν να λειτουργούν ανεξαρτήτως της ζήτησης απολαμβάνοντας εγγυημένη αμοιβή ανεξαρτήτως της πορείας της αγοράς και του κόστους καυσίμου καθώς ο μηχανισμός καλύπτει τα έξοδα τους +10%. Κατέληξε δε να γίνεται κατάχρηση του στρεβλωτικού αυτού μηχανισμού (κατά ομολογία και της ίδιας της ΡΑΕ), με αποτέλεσμα τη σημαντική επιβάρυνση του κόστους ηλεκτροπαραγωγής της χώρας, με αντίστοιχη αρνητική επίπτωση στις δαπάνες και τη ρευστότητα της ΔΕΗ, ιδιαίτερα στις σημερινές συνθήκες εξαιρετικά περιορισμένης δυνατότητας χρηματοδότησης. Είναι αυταπόδεικτο ότι η εισαγωγή τέτοιων ρυθμίσεων σε οποιαδήποτε αγορά συνιστά παρεμβατισμό και στρέβλωση των μηχανισμών διαμόρφωσης τιμής με βάση τους κανόνες της προσφοράς και ζήτησης. Κατά συνέπεια, το αίτημα κατάργησης του εν λόγω μηχανισμού δεν συνιστά ιδιοτροπία της ΔΕΗ, αλλά αυτονόητο αίτημα για τον εξορθολογισμό της αγοράς και για τη λειτουργία του ηλεκτρικού συστήματος της χώρας κατά

τρόπο βέλτιστο και πιο οικονομικό, προς όφελος των Ελλήνων καταναλωτών και της εθνικής οικονομίας».

Εκτός του ΜΑΜΚ, λειτουργούσε και ο Μηχανισμός Διασφάλισης Ισχύος Τρίτων Παραγωγών. Σύμφωνα με τα τριμηνιαία αποτελέσματα της ΔΕΗ (ημερομηνίας 2014 το συγκεκριμένο που λειτουργούσε στο πικ ο ΜΑΜΚ), η ΔΕΗ είχε επιδοτήσει με 105 εκ ευρώ τους ιδιώτες ανταγωνιστές της για το Α' Τρίμηνο του 2013, με το ποσό για την αντίστοιχη περίοδο του 2014 να είναι 11,4 εκ ευρώ μέσω του ΜΑΜΚ και μέσω του ΜΔΙΤΠ ποσά 19,3 εκ ευρώ το Α' Τρίμηνο του 2013 και 43,3 εκ ευρώ το αντίστοιχο τρίμηνο του 2014.

Η ΔΕΗ συνέχισε να επιδοτεί τους ιδιώτες ανταγωνιστές της για να την βγάλουν εκτός αγοράς και να την εξαγοράσουν με τα λεφτά της. Στην Ελλάδα τα ΝΟΜΕ υιοθετήθηκαν με το 3ο μνημόνιο του ΣΥΡΙΖΑ και επιβάλλουν στη ΔΕΗ την υποχρέωση να πουλάει φθηνά (με τιμή εκκίνησης που ορίζεται από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας – ΡΑΕ στο κόστος παραγωγής) συγκεκριμένη ποσότητα ηλεκτρικού ρεύματος που προέρχεται από τη λιγνιτική και υδροηλεκτρική παραγωγή της, με στόχο την ανακατανομή μεριδίων στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και τη σταδιακή μείωση των μεριδίων της ΔΕΗ κάτω του 50% μέχρι το έτος 2020 (Ν. 4336/2015).

Οι δημοπρασίες ΝΟΜΕ υποτίθεται ότι αφορούν την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και θεσμοθετήθηκαν με σκοπό οι ανταγωνιστές της ΔΕΗ («εναλλακτικοί προμηθευτές», όπως ονομάζονται επίσημα) να αποκτήσουν μερίδιο της λιανικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, αγοράζοντας φθινό ρεύμα από τη ΔΕΗ και πουλώντας το στους τελικούς καταναλωτές σε χαμηλότερες τιμές, τα επίσημα στοιχεία δείχνουν ότι μεγάλο μέρος της ποσότητας ηλεκτρισμού που αποκτάται μέσω αυτών των δημοπρασιών εξάγεται. Μάλιστα η έκταση του φαινομένου είναι τέτοια ώστε η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) που καθορίζει τους όρους διεξαγωγής των ΝΟΜΕ, στην δημοπρασία της 25ης Οκτωβρίου 2017 επέβαλε ως όρο να διασφαλίζεται ότι τουλάχιστον το 30% (!!!) της ποσότητας που θα αγοραστεί θα διατεθεί στην εσωτερική αγορά!

Την ίδια στιγμή που μεγάλο μέρος από το «φθινό» ηλεκτρικό ρεύμα που διαθέτει η ΔΕΗ με τις δημοπρασίες ΝΟΜΕ εξάγεται, οι εισαγωγές ηλεκτρικού ρεύματος για την κάλυψη των

αναγκών της χώρας σε ηλεκτρική ενέργεια αυξάνονται, χωρίς να είναι γνωστές οι επιπτώσεις των εισαγωγών αυτών τόσο στην οικονομία, όσο και στην τσέπη του οικιακού καταναλωτή.

Το αποτέλεσμα των ΝΟΜΕ, που καταργήθηκαν το 2019 μόνο και μόνο για να αντικατασταθούν από το χρηματιστήριο ενέργειας, ήταν η ΔΕΗ να μη μπορεί να ρίξει τις τιμές στα τιμολόγια οικιακών καταναλωτών (η μόνη μείωση που έγινε και θορύβησε τους ανταγωνιστές της ήταν η έκπτωση του 15% για τους «καλοπληρωτές»), με τα κέρδη των «εναλλακτικών προμηθευτών» να στηρίζονται στη διαφορά μεταξύ της τιμής που αγοράζουν και της τιμής που πουλάνε ηλεκτρική ενέργεια, χωρίς να διοχετεύουν τις εκπτώσεις που έχουν στον τελικό καταναλωτή. Υπολογίζεται πως το κόστος της ΔΕΗ μέσω των ΝΟΜΕ ανέρχεται σε 600 εκ ευρώ.

Όλα αυτά βέβαια μέσα στα πλαίσια του ανοίγματος της «αγοράς ενέργειας στον ανταγωνισμό, που θα ρίξει τις τιμές και βελτιώσει τις υπηρεσίες». Φυσικά τίποτα από τα δύο δεν συνέβη, αντιθέτως τα τιμολόγια αυξήθηκαν, ενώ μια εταιρεία που λειτουργούσε ως φυσικό μονοπώλιο, δημόσιο, με τεράστιες οικονομίες κλίμακας, βάλθηκε από το πολιτικό προσωπικό-εντολοδόχους της ολιγαρχίας, να χρηματοδοτήσει τους ιδιώτες ανταγωνιστές της για να την εξαγοράσουν με τα λεφτά της.

3.2 Χρηματιστήριο Ενέργειας

Ο Όμιλος Χρηματιστηρίου Ενέργειας αποτελείται από το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε. (EXE Α.Ε.) και την Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε. (ΕΕΣΧΕ Α.Ε. ή EnExClear).

Η EXE Α.Ε. ιδρύθηκε στις 18.6.2018 μετά την απόσχιση του κλάδου της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας από τη ΛΑΓΗΕ Α.Ε και εν συνεχεία ορίστηκε από την Ελληνική Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) ως Ορισθείς Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ) για τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Από τις 16.3.2020, κατόπιν έγκρισης της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, λειτουργεί την Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά ως Διαχειριστής Αγοράς Παραγωγών Ενέργειας.

Η θυγατρική εταιρεία EnExClear, η οποία ιδρύθηκε στις 02.11.2018, είναι υπεύθυνη για την εκκαθάριση και τον διακανονισμό των συναλλαγών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς καθώς και για την εκκαθάριση των θέσεων της Αγοράς Εξισορρόπησης.

Ο Όμιλος Χρηματιστηρίου Ενέργειας έχει επίσης αναλάβει την οργάνωση και λειτουργία των Ελληνικών Αγορών Φυσικού Αερίου και της Αγοράς Περιβαλλοντικών Προϊόντων.

Η ίδρυση του EXE με το νόμο 4512/2018 (ΦΕΚ Α' 5/17.01.2018) της κυβέρνησης Τσίπρα, αποτέλεσε ορόσημο για την ιδιωτικοποίηση και εμπορευματοποίηση της ηλεκτρικής ενέργειας. Το αγαθό της ηλεκτρικής ενέργειας κατέστη πλέον επίσημα ένα χρηματιστηριακό εμπόρευμα, πάνω στην τιμή του οποίου οι ολιγάρχες «τζογάρουν», με προφανείς αρνητικές επιπτώσεις για την πλειοψηφία του λαού που θα καταλήξει να πληρώνει πανάκριβα το ηλεκτρικό ρεύμα.

Το ηλεκτρικό ρεύμα αποτελεί βασικό, αναγκαίο αγαθό, αγαθό α' ανάγκης, όπου ακόμα και η ιέρεια του νεοφιλελευθερισμού Θάτσερ αντιλαμβάνονταν, θέτοντας ανώτατη τιμή στο ρεύμα όταν το ιδιωτικοποίησε. Εδώ έχουμε κάτι ακόμα χειρότερο, η τιμή αφήνεται να διαμορφωθεί από την «αγορά», δηλαδή το καρτέλ των ιδιωτικών εταιρειών αποφασίζει την τιμή σε ένα αγαθό που δεν έχει ο καταναλωτής την ευχέρεια να μην καταναλώσει, ως αγαθό α' ανάγκης. Στην Ελλάδα το 100% της ηλεκτρικής ενέργειας περνά και τιμολογείται μέσω του EXE. Άραγε, μιας και μιλάμε για κοινοτική οδηγία, συμβαίνει το ίδιο στις άλλες χώρες της ΕΕ; Όχι είναι απάντηση. Ένα ποσοστό, συνήθως μειοψηφικό, περνά και τιμολογείται από τα αντίστοιχα χρηματιστήρια. Στη Γερμανία φερ ειπείν, το ποσοστό είναι 15% από το συνολικό ρεύμα που καταναλώνει η γερμανική κοινωνία/οικονομία. Στην Ελλάδα 100% επαναλαμβάνουμε.

Το βασικό εργαλείο κερδοσκοπίας, είναι η Οριακή Τιμολόγηση. Τι σημαίνει αυτό στην πράξη; Για παράδειγμα, έστω ότι έχουμε υδροηλεκτρική ενέργεια, αιολικά και φωτοβολταϊκά με ένα μέσο κόστος 10 λεπτά την κιλοβατώρα. Αν δεν φτάνει το ρεύμα που παράγεται, χρειάζεται και ένα άλλο 10% παραγωγής το οποίο βγαίνει από φυσικό αέριο το οποίο κοστίζει 20 λεπτά. Τι σημαίνει αυτό για την τιμή κάθε κιλοβατώρας; Σημαίνει ότι θα έχει τιμή ίση με την πιο ακριβή κιλοβατώρα που παράγει το φυσικό αέριο». Όλες οι κιλοβατώρας, ασχέτως από πώς παράχθηκαν και με τί κόστος, τιμολογούνται στη βάση της εισροής με το υψηλότερο κόστος, εν προκειμένω

το φυσικό αέριο. Υπερκέρδη για μια μαφία ολιγαρχών, οι οποίοι κερδοσκοπούν πάνω σε ένα από τα πιο βασικά αγαθά.

Το πλαίσιο όλων αυτών των κινήσεων έδινε η Οδηγία 2009/72/EK, βασικός πυλώνας της «Ενεργειακής Ένωσης» της ΕΕ, που είναι απολύτως ξεκάθαρη ως προς τους στόχους της «απελευθέρωσης» της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Στην πρώτη κιόλας παράγραφο αναφέρεται συγκεκριμένα: «Στόχοι της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία υλοποιείται σταδιακά σε ολόκληρη την Κοινότητα από το 1999, είναι η παροχή πραγματικών επιλογών σε όλους τους καταναλωτές της Ευρωπαϊκής Ένωσης, είτε είναι πολίτες είτε επιχειρήσεις, η παροχή νέων επιχειρηματικών ευκαιριών και η αύξηση του διασυνοριακού εμπορίου, ώστε να επιτευχθούν κέρδη σε απόδοση, ανταγωνιστικές τιμές, υψηλότερα πρότυπα παρεχόμενων υπηρεσιών, και να ενισχυθεί ταυτόχρονα η ασφάλεια του εφοδιασμού και η αειφορία».

Στη βάση αυτής της Οδηγίας, το 2011 η Ευρωπαϊκή Επιτροπή συγκεκριμενοποίησε τους μηχανισμούς που θα οδηγήσουν στο λεγόμενο «Μοντέλο – Στόχο» (Target Model) της ΕΕ, δημιουργώντας δύο κύριους μηχανισμούς, τον Ευρωπαϊκό Σύνδεσμο των Ρυθμιστικών Αρχών (ACER) και την Ένωση των Ευρωπαϊκών Διαχειριστών Συστημάτων Ενέργειας (ENTSOe). Οι νέοι αυτοί μηχανισμοί συνέταξαν τις κατευθυντήριες γραμμές λειτουργίας της Ενιαίας Αγοράς Ενέργειας, σύμφωνα με τις οποίες η κοινή αγορά ηλεκτρικής ενέργειας θα πρέπει να διαρθρώνεται σε τέσσερις επιμέρους διαφορετικές αγορές: Την προθεσμιακή αγορά (Forward Market – αφορά συναλλαγές με χρονικό ορίζοντα ακόμη ετών πριν τον χρόνο πραγματικής παράδοσης του προϊόντος), την προ-ημερήσια αγορά (η οποία διενεργείται μια μέρα πριν από τη φυσική παράδοση και έρχεται να καλύψει τη ζήτηση που δεν έχει καλυφθεί από την προθεσμιακή αγορά), την ενδο-ημερήσια αγορά (Intra-Day Market – γίνονται συναλλαγές Ενέργειας με χρονικό ορίζοντα μερικών ωρών) και την αγορά εξισορρόπησης (Balancing Market, όπου οι συναλλαγές πραγματοποιούνται λίγο πριν από τη φυσική παράδοση και η οποία λαμβάνει υπόψη την πραγματική ζήτηση εντός της ημέρας η οποία δεν είχε προβλεφθεί). Οι συναλλαγές θα αφορούν ηλεκτρική ενέργεια, φυσικό αέριο και δικαιώματα εκπομπής ρύπων.

Υποτίθεται ότι σκοπός είναι η «εξισορρόπηση προσφοράς και ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας σε πραγματικό χρόνο», ώστε να αποφεύγονται προβλήματα που δημιουργούνται «στην αγορά» εξαιτίας των μεταβολών στις τιμές κ.λπ. Η αλήθεια είναι ότι ο πραγματικός στόχος συνίσταται στη διασφάλιση μιας όσο το δυνατόν μεγαλύτερης μείωσης του

επιχειρηματικού ρίσκου των δήθεν επενδυτών, οι οποίοι μπορούν να «τζογάρουν» σε τέσσερις διαφορετικές αγορές, με μεγάλη χρονική διάρκεια μεταξύ τους, ώστε να έχουν όλο τον απαιτούμενο χρόνο – και πληροφόρηση – προκειμένου να κινούνται αναλόγως. Μόνο ως ανέκδοτο μπορούν να εκληφθούν οι ισχυρισμοί ότι το Χρηματιστήριο Ενέργειας θα ελέγχεται «αυστηρά».

Τη δήθεν «αυστηρή» εποπτεία υποτίθεται ότι θα την ασκεί η ΡΑΕ. Ωστόσο, σύμφωνα με τη σχετική νομοθεσία, το Χρηματιστήριο Ενέργειας δημοσιοποιεί τις τρέχουσες τιμές προσφοράς και ζήτησης και τις συναλλαγές που διενεργήθηκαν «υπό εύλογους εμπορικούς όρους», ενώ με απόφαση της ΡΑΕ μπορεί να απαλλάσσεται από την υποχρέωση δημοσιοποίησης τέτοιων στοιχείων. Επίσης, επισημαίνεται ότι το Χρηματιστήριο Ενέργειας «δημοσιοποιεί τουλάχιστον την τιμή, τον όγκο και το χρόνο των συναλλαγών που εκτελούνται στα πλαίσια των συστημάτων των Αγορών Ενέργειας», ξανά «υπό εύλογους εμπορικούς όρους», ενώ και πάλι η ΡΑΕ μπορεί με απόφασή της «να επιτρέπει στο Χρηματιστήριο Ενέργειας να μεταθέτει χρονικά τη δημοσιοποίηση των στοιχείων των συναλλαγών ανάλογα με τον τύπο ή τον όγκο τους». Κοντολογίς, εκχωρείται το δικαίωμα στους επενδυτές-τζογαδόρους, οι οποίοι διοικούν το ΕΧΕ, να δημοσιοποιούν ό,τι θέλουν από τις συναλλαγές τους, επικαλούμενοι το εμπορικό απόρρητο, ενώ ακόμη και αυτά τα ελλιπή στοιχεία μπορεί και να μην δημοσιοποιούνται καθόλου, με απόφαση της ΡΑΕ.

3.3 Πλεονεκτήματα-μειονεκτήματα ιδιωτικοποίησης

Για παράδειγμα το ελληνικό χρηματιστήριο βρίσκεται εδώ και καιρό μεταξύ φθοράς και αφθαρσίας, με αποτέλεσμα οι αποτιμήσεις πολύ σημαντικών επιχειρήσεων, και ειδικά αυτών στις οποίες συμμετέχει με μεγάλα ποσοστά το Δημόσιο, να είναι πολύ χαμηλότερες από την πραγματική ή τη δυνητική τους αξία.

Δηλαδή η πώληση του 17% της ΔΕΗ μέσω του χρηματιστηρίου και συγκεκριμένα της ΑΜΚ ενδεχομένως να αποφέρει στο Δημόσιο, πολύ λιγότερα χρήματα από έναν διεθνή διαγωνισμό ο οποίος θα αποτιμούσε σε πολύ μεγαλύτερο βαθμό την πραγματική αξία και τις προοπτικές που έχει η ΔΕΗ με την ηγετική της θέση σε έναν κλάδο ο οποίος θα προσελκύσει τεράστια κεφάλαια τα επόμενα χρόνια.

Με άλλα λόγια το Δημόσιο «πουλάει φθηνά» το πλεονέκτημα της απόλυτης πλειοψηφίας που κατέχει σήμερα με 51% στη ΔΕΗ και το οποίο αναμένεται να προσγειωθεί στο 34% μετά την αύξηση.

Από την άλλη πλευρά η διοίκηση της ΔΕΗ αντιτείνει ότι αν η ΔΕΗ πούλαγε απευθείας το 17% με placement και όχι με ΑΜΚ ενδεχομένως τα χρήματα να κατευθύνονταν για την μείωση του χρέους και όχι στο ταμείο της επιχείρησης.

Πάντως είναι χαρακτηριστικό ότι τη δυσαρέσκεια τους για την αιφνιδιαστική ΑΜΚ εξέφρασαν προς τη διοίκηση ακόμα και υφιστάμενοι ιδιώτες μέτοχοι της ΔΕΗ κατά τη διάρκεια του teleconference το οποίο κράτησε πάνω από 2 ώρες.

Οι επενδυτές εξέφρασαν τον σκεπτικισμό τους τόσο για το αν πράγματι η ΔΕΗ χρειάζεται σε αυτό το timing τα συγκεκριμένα κεφάλαια όσο και για το θέμα της πολύς χαμηλής κεφαλαιοποίησης της στο Χ.Α.

Έχει ιδιαίτερη σημασία να τονιστεί ότι τις ενστάσεις τις έθεσαν κυρίως οι επενδυτές, που έχουν στόχο την μακρόπνοη διακράτηση των μετοχών και όχι αυτοί που αρέσκονται σε χρηματιστηριακά «παιχνίδια».

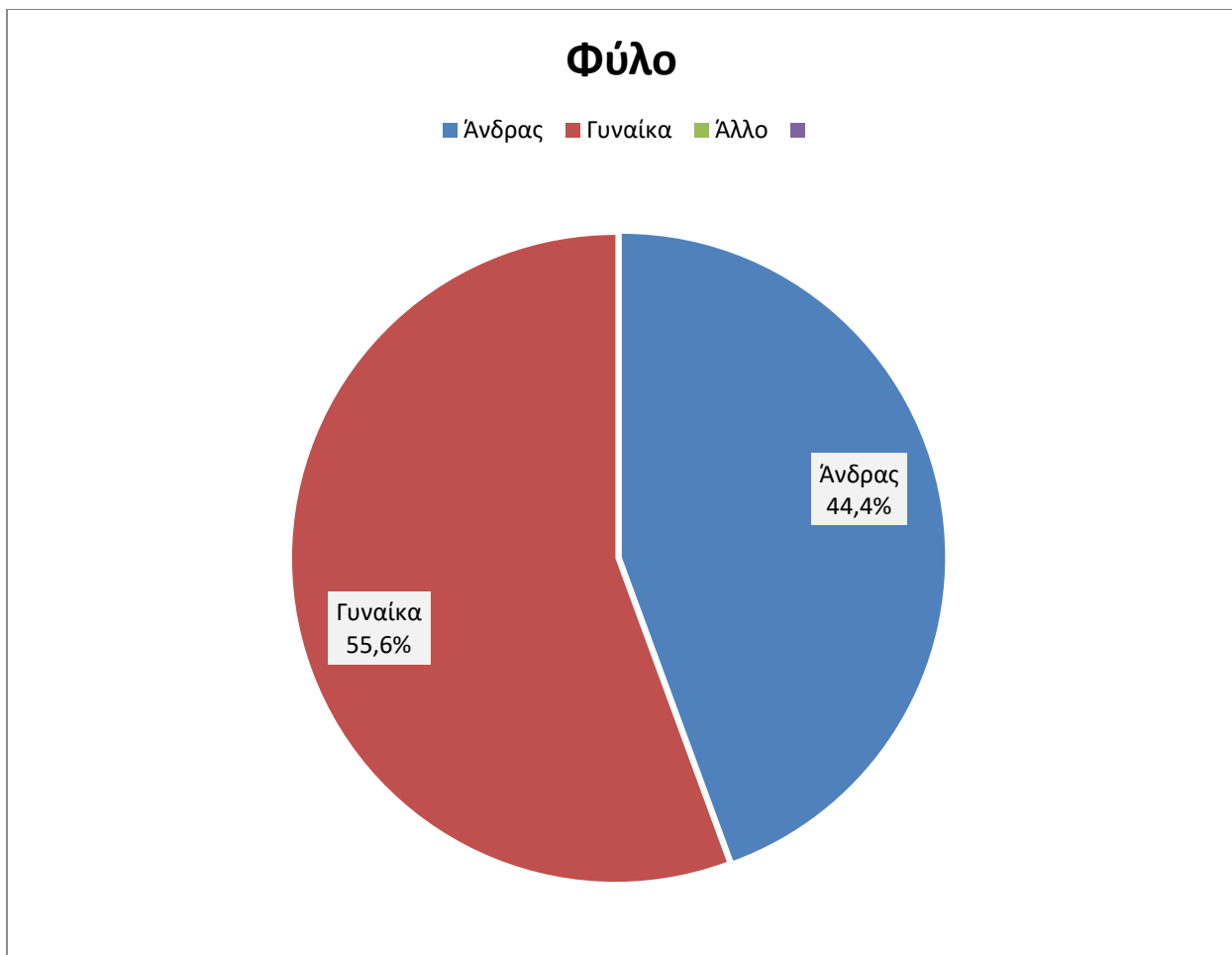
Με το που ανακοινώθηκε η απόφαση για την ΑΜΚ, πάντως η μετοχή της ΔΕΗ έχασε 11% μέσα σε μέρα και έφτασε πολύ γρήγορα σε επίπεδα κάτω των 8 ευρώ.

Φυσικά η ανακοίνωση αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ προκάλεσε και σφοδρές πολιτικές αντιδράσεις. Τα κόμματα της αντιπολίτευσης μιλούν για παραίτηση ακόμα και για «ξεπούλημα» καθώς το Δημόσιο «προσφέρει» το πλειοψηφικό του ποσοστό στη ΔΕΗ σε ιδιώτες χωρίς να εξαντλεί όλα τα περιθώρια ώστε να αποκτήσει το μεγαλύτερο δυνατό «premium» μέσω ενός διαγωνισμού. Εκτός αυτού πραγματοποιεί την αύξηση μετοχικού κεφαλαίου σε μία περίοδο που η αποτίμηση της εταιρίας είναι πολύ χαμηλή.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4: ΕΡΕΥΝΑ ΑΝΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕ ΤΗΝ ΙΔΙΩΤΙΚΟΠΟΙΗΣΗ ΤΗΣ ΔΕΗ

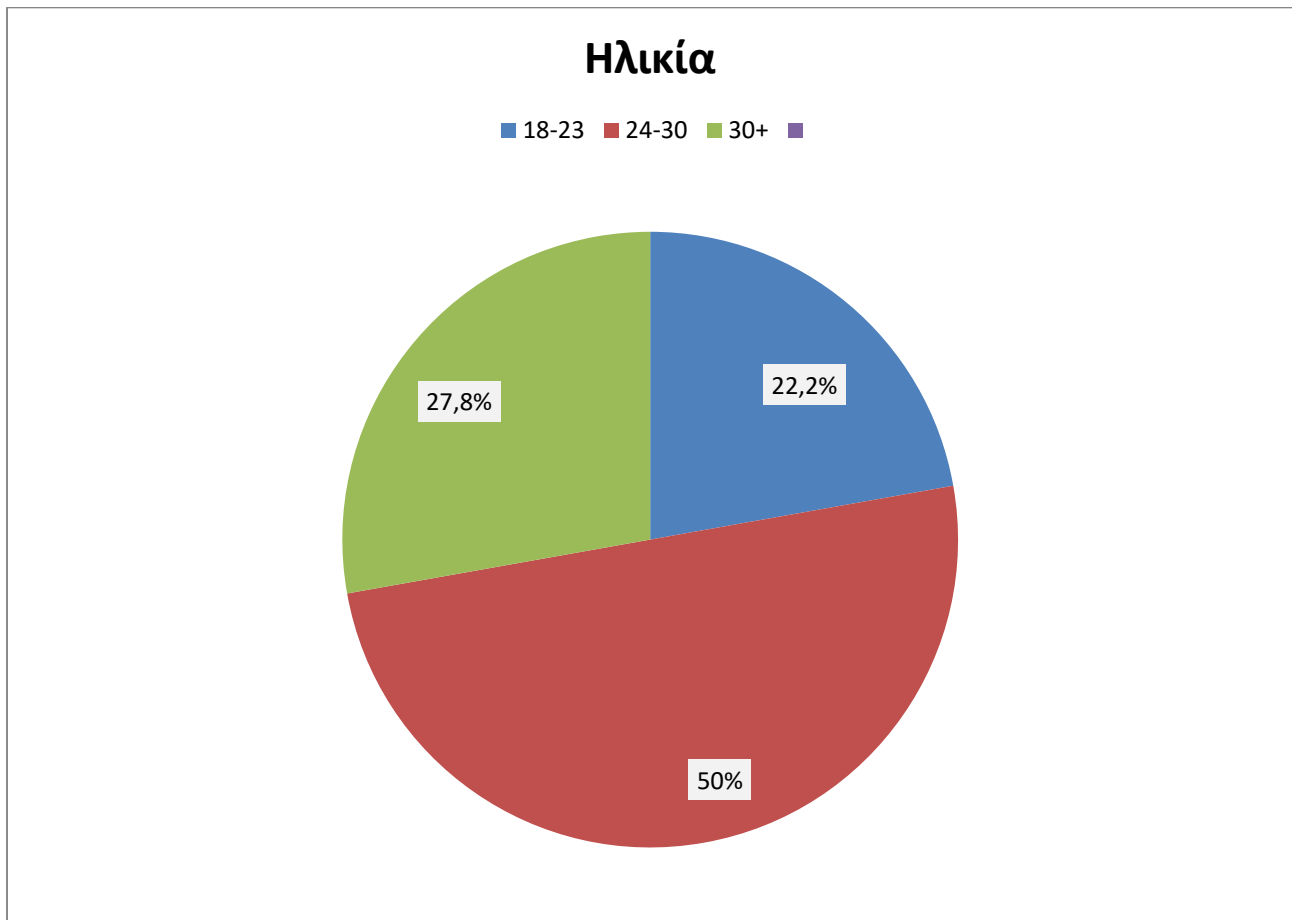
Η δημιουργία του ερωτηματολογίου μέσω του Google Forms είχε σκοπό να ερευνησει την γνώμη των πολιτών σχετικά με την Ιδιωτικοποίηση της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού. Παρακάτω παρατίθενται οι σχετικές απαντήσεις και ένας σύντομος σχολιασμός αυτών.

Διάγραμμα 1: Φύλο ερωτώμενου



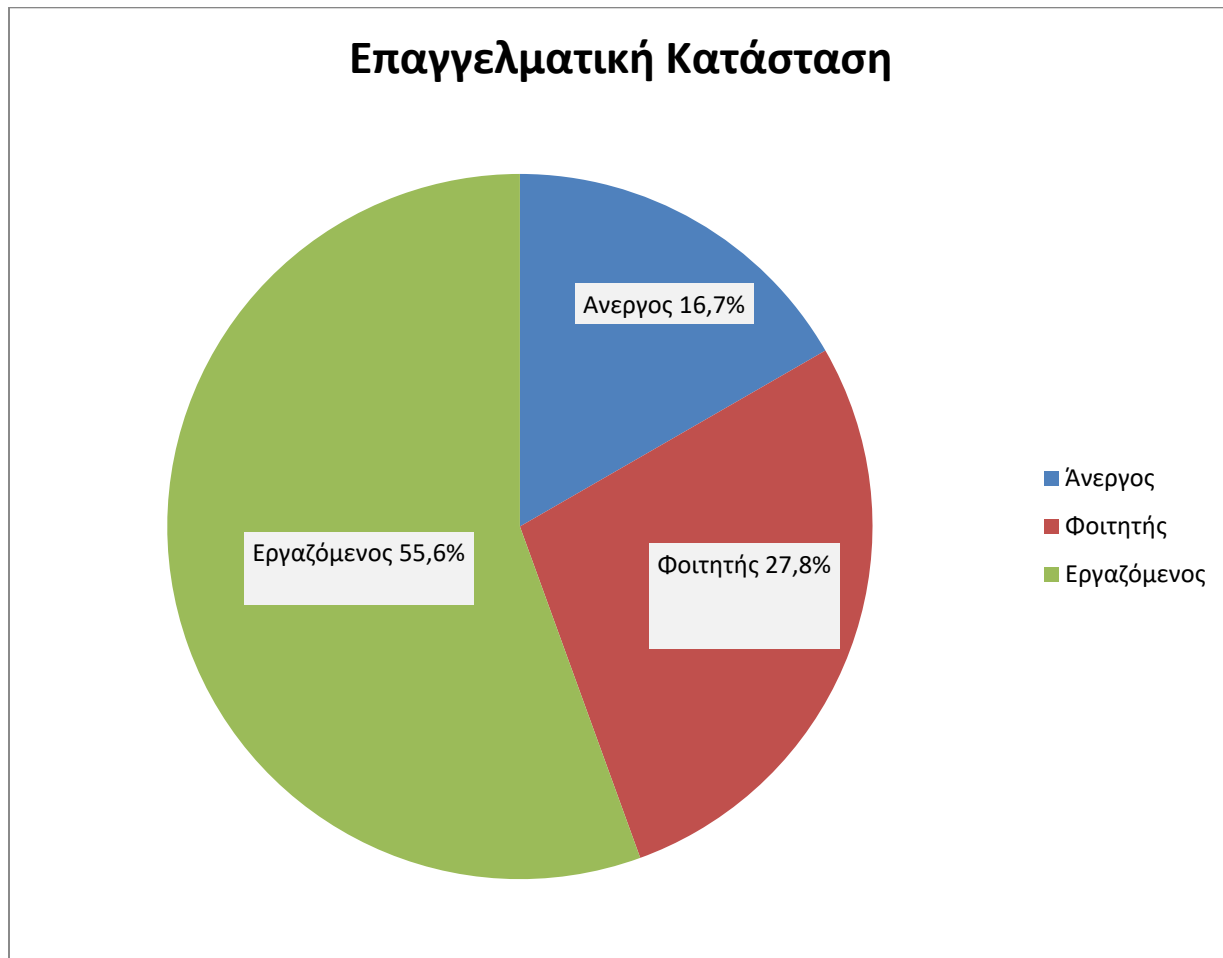
Από το Διάγραμμα 1 γίνεται φανερό ότι το μεγαλύτερο ποσοστό των ερωτώμενων είναι γυναίκες (ποσοστό 55,6%) και το ποσοστό των αντρών ανέρχεται στο 44,4%.

Διάγραμμα 2: Ηλικία ερωτώμενου



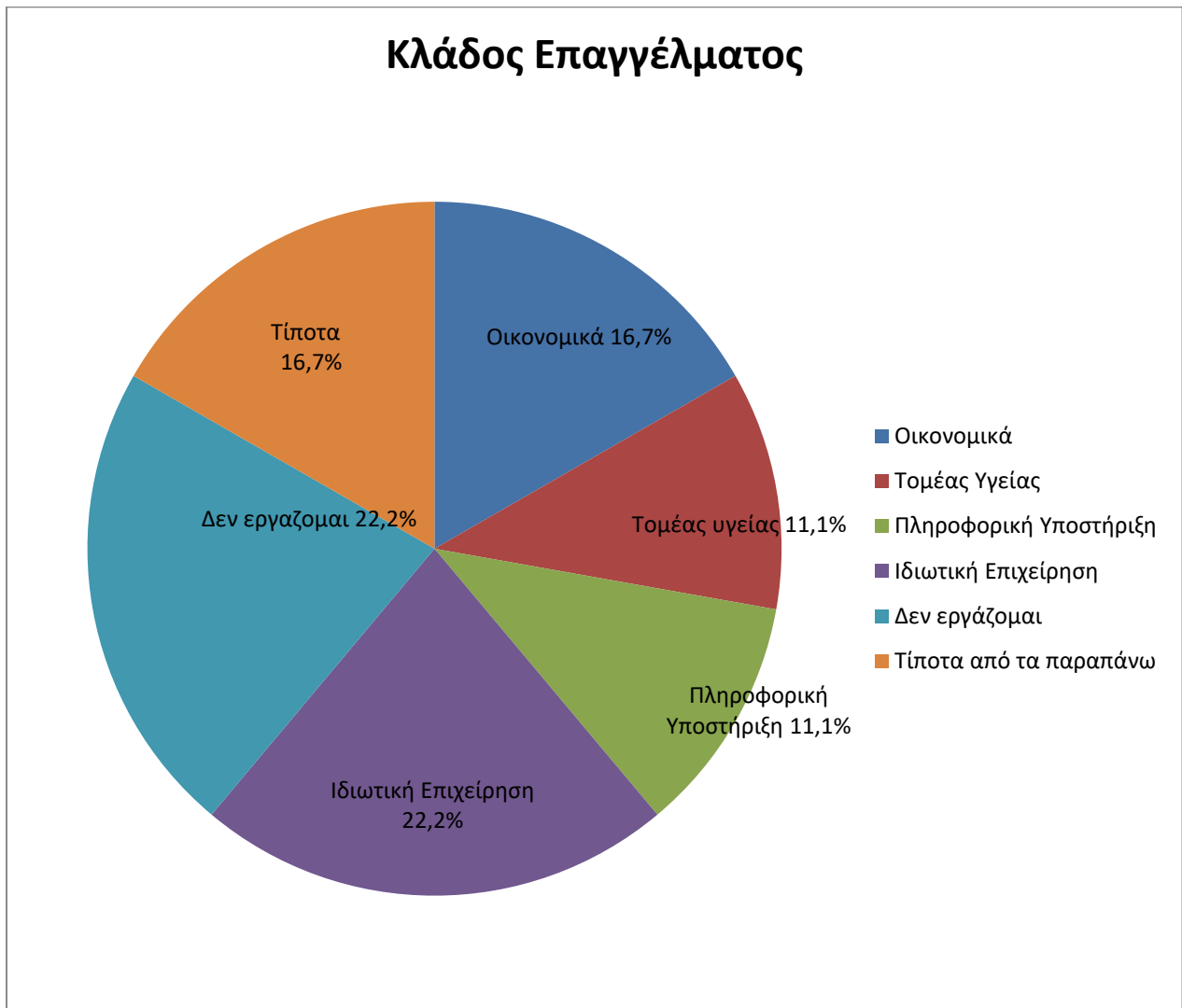
Στην ερώτηση αυτή διακρίνουμε ότι το μεγαλύτερο ποσοστό των ατόμων που συμμετείχαν στην έρευνα ανήκει στην ηλικιακή ομάδα 24-30, με το ποσοστό να κυμαίνεται στο 50% στη συνέχεια ακολουθεί η ηλικιακή ομάδα 30+ με 27,8% και τέλος το 22,2% των ερωτώμενων είναι από 18 έως 23 ετών. .

Διάγραμμα 3: Επαγγελματική κατάσταση ερωτώμενων



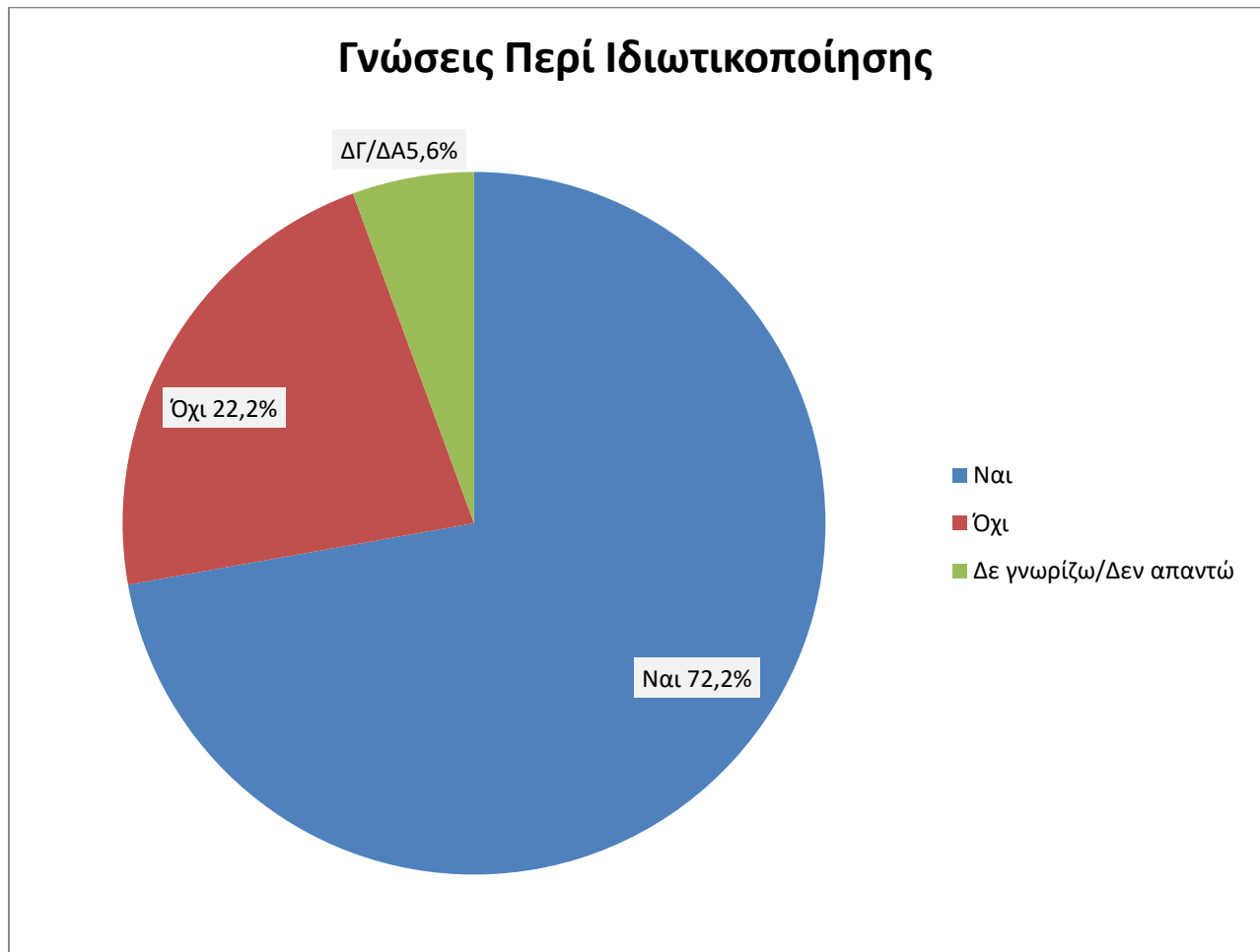
Αναφορικά με την επαγγελματική κατάσταση των ερωτώμενων, το 55,6% είναι εργαζόμενοι, το 27,8% φοιτητές και τέλος άνεργοι είναι το 16,7%.

Διάγραμμα 4: Επαγγελματικός κλάδος ερωτώμενου



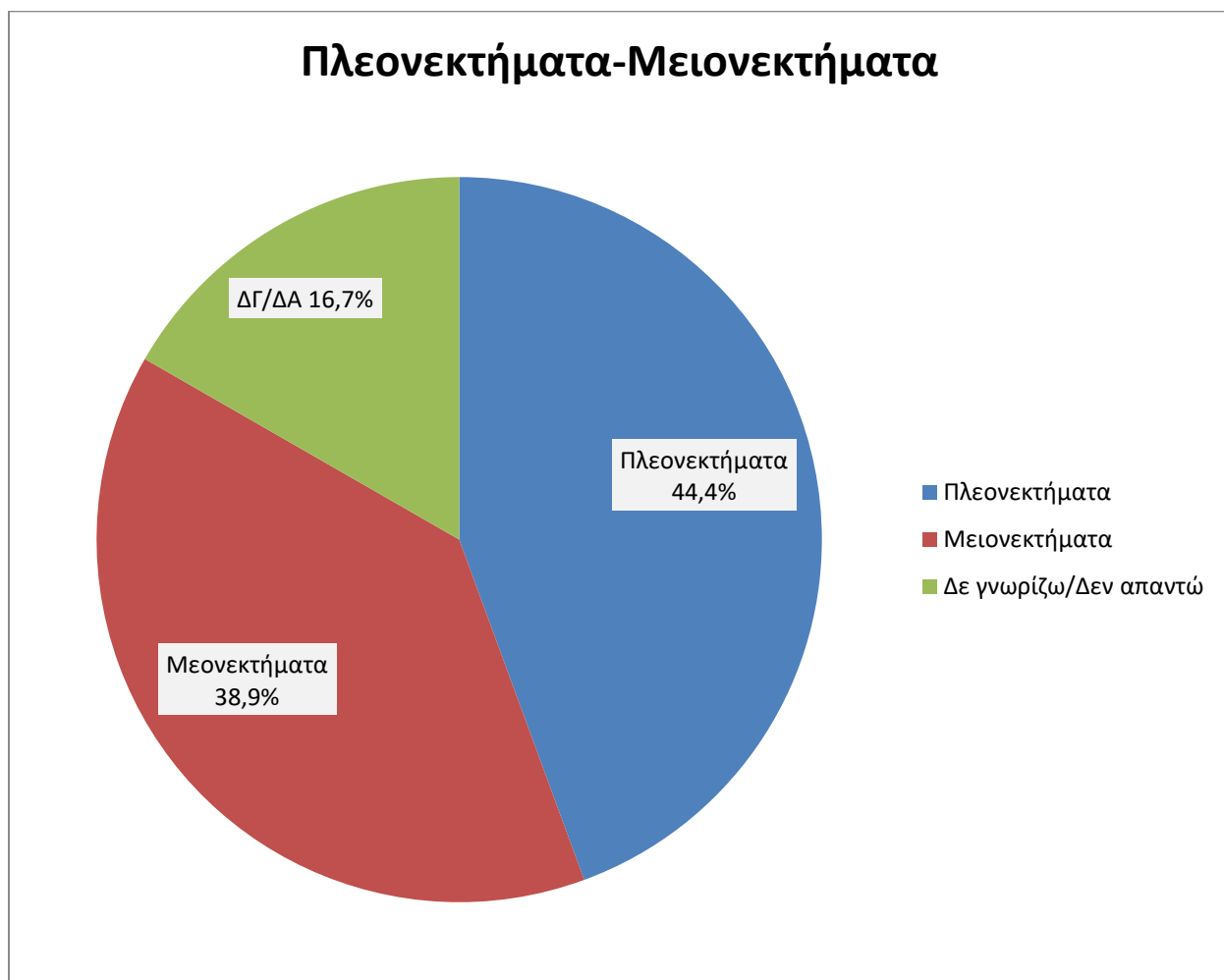
Από το γράφημα διαπιστώνουμε ότι ποσοστό περίπου 50% είτε δε εργάζεται είτε απασχολούνται στον ιδιωτικό τομέα. Ταυτόχρονα, στον οικονομικό κλάδο απασχολείται 16,7%, στον κλάδο υγείας ποσοστό 11,1% και ίδιο ποσοστό αντίστοιχα και στον κλάδο πληροφορικής.

Διάγραμμα 5: Γνώση περί ιδιωτικοποίησης



Για την ιδιωτικοποίηση της ΔΕΗ γνωρίζει η συντριπτική πλειοψηφία του 72,2%. Παράλληλα, δεν γνωρίζει τίποτα το 22,2% και δεν απαντά το 5,6%.

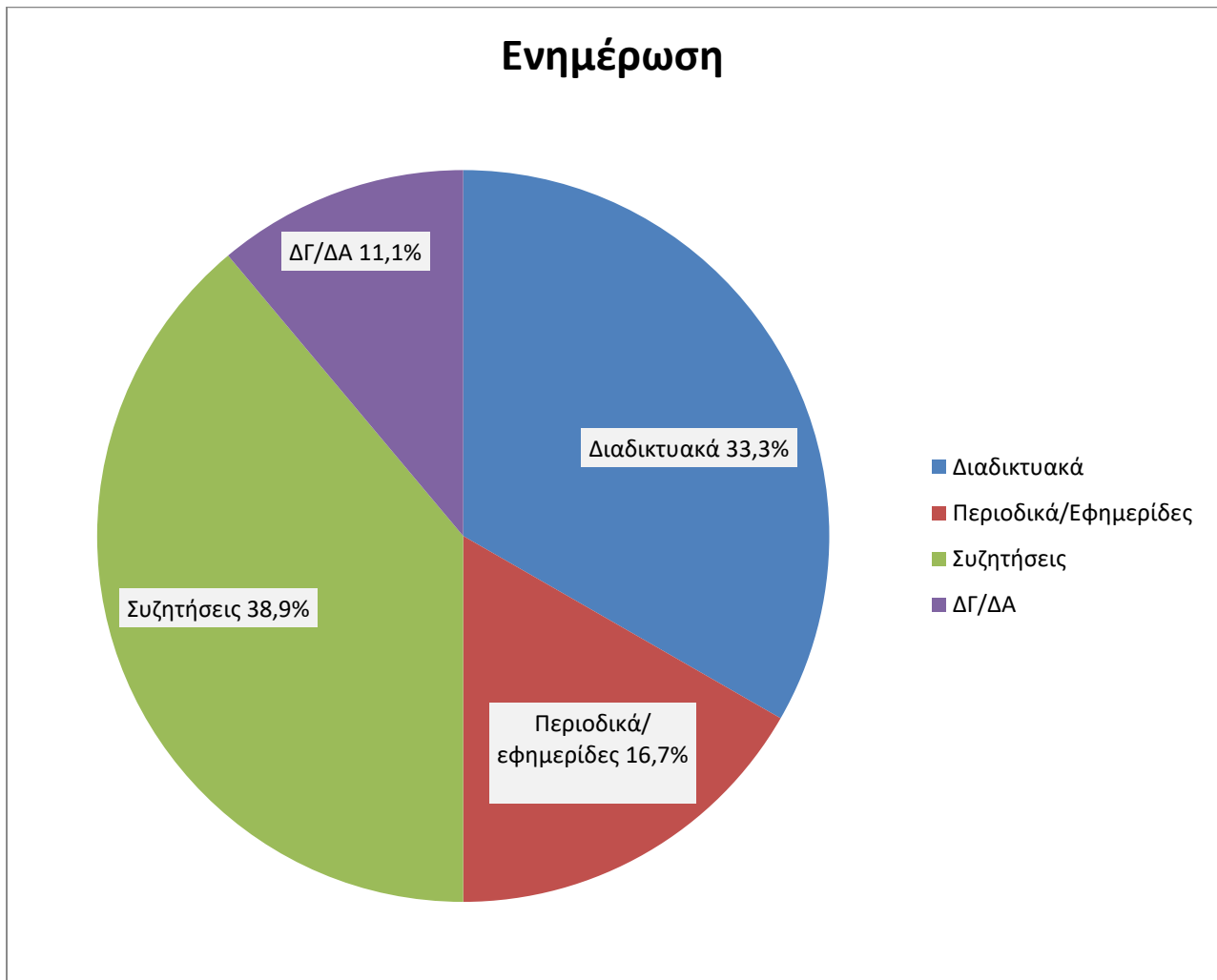
Διάγραμμα 6: Πλεονεκτήματα και μειονεκτήματα ιδιωτικοποίησης



Όπως και στην προηγούμενη ερώτηση, παρατηρούμε ότι δεν υπάρχει μεγάλη απήχηση στις απαντήσεις που πήραμε.

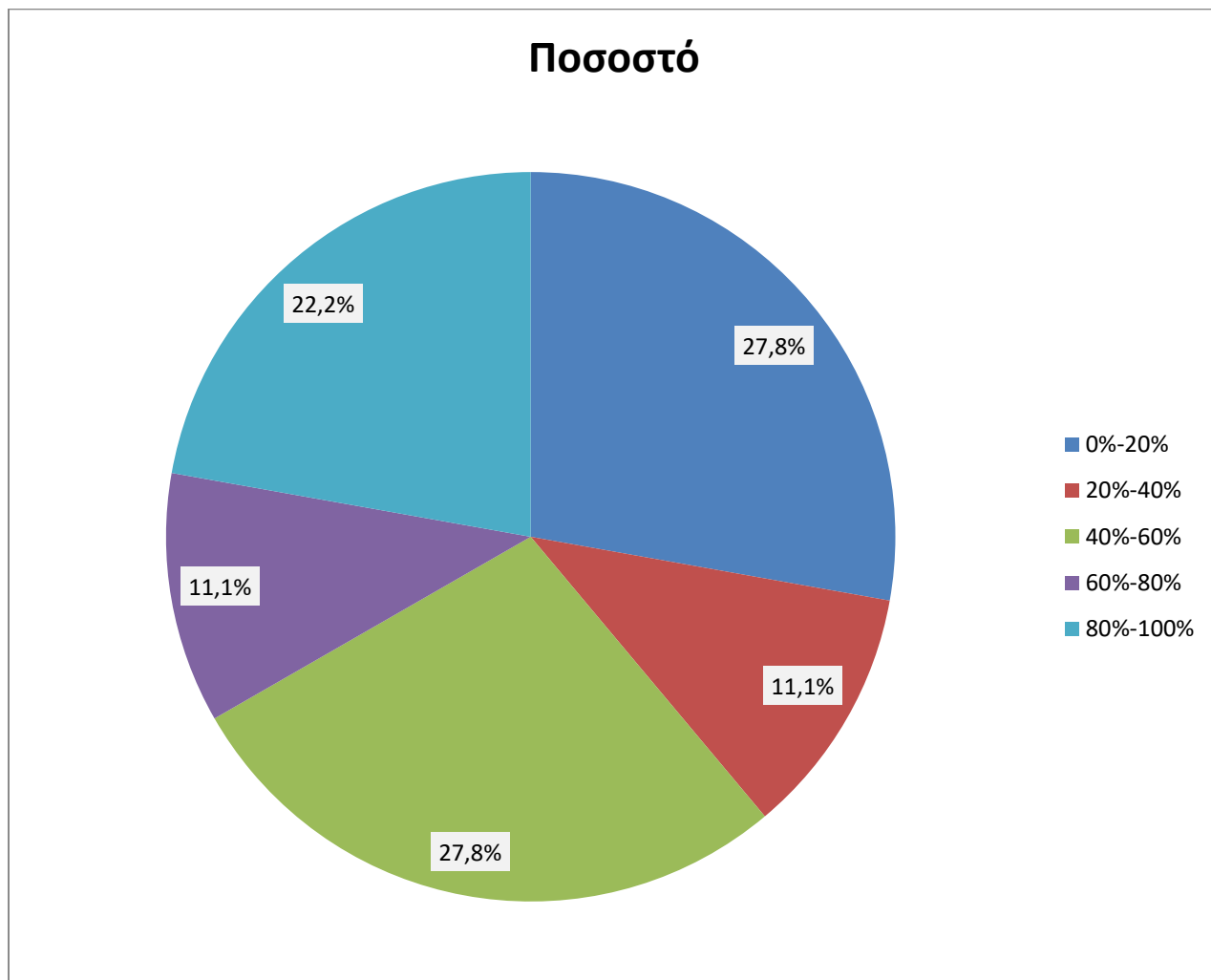
Η Ιδιωτικοποίηση της Δ.Ε.Η σύμφωνα με τη γνώμη του κοινού έχει περισσότερα πλεονεκτήματα και αγγίζουν το 44,4% ενώ τα μειονεκτήματα έχουν ένα ποσοστό 38,9% καθώς και αυτοί που δεν γνωρίζουν ή δε θέλουν να απαντήσουν είναι λίγο παραπάνω από το 15% και συγκεκριμένα στο 16,7%.

Διάγραμμα 7: Ενημέρωση περί ιδιωτικοποίησης



Στην έβδομη ερώτηση της έρευνας μας, οι ερωτηθέντες μας απάντησαν από που μάθανε σχετικά με την ιδιωτικοποίηση. Το 33,3% μας έδωσε την απάντηση διαδικτυακά, στη συνέχεια διαπιστώνουμε ότι το 38,9% ενημερώθηκε από συζητήσεις ενώ το 11,1% μας είπε ότι δε γνωρίζει, δεν απαντάει στην ερώτηση αυτή. Αξιοσημείωτο γεγονός αποτελεί ότι το 16,7% απάντησε ότι ενημερώθηκε από τα περιοδικά για την ιδιωτικοποίηση.

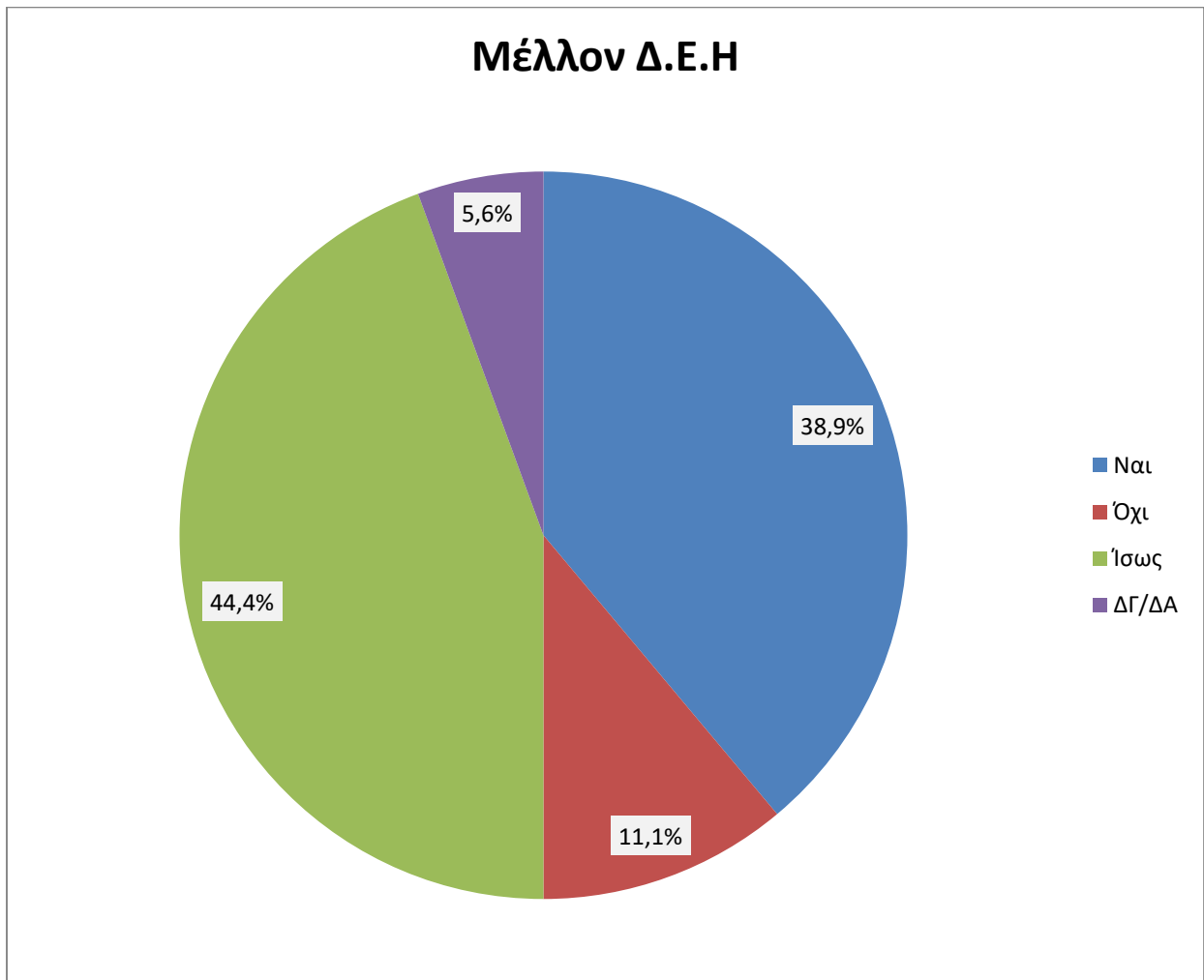
Διάγραμμα 8: Σε τι ποσοστό επωφελείστε από την ιδιωτικοποίηση της ΔΕΗ



Με μια ματιά στο Διάγραμμα 8 βλέπουμε ότι υπάρχουν κοινά ποσοστά και ότι το 27,8% θεωρεί ότι ο άνθρωπος επωφελείται 0-20% και 40-60%

Στη συνέχεια βλέπουμε το 22,2 % να πιστεύει στο 80-100% ενώ από 11,1% παίρνουν οι ποσοστιαίες μονάδες των τάξεων 20-40% και 60-80% αντιστοίχως.

Διάγραμμα 9: Το μέλλον της ΔΕΗ είναι η ιδιωτικοποίηση

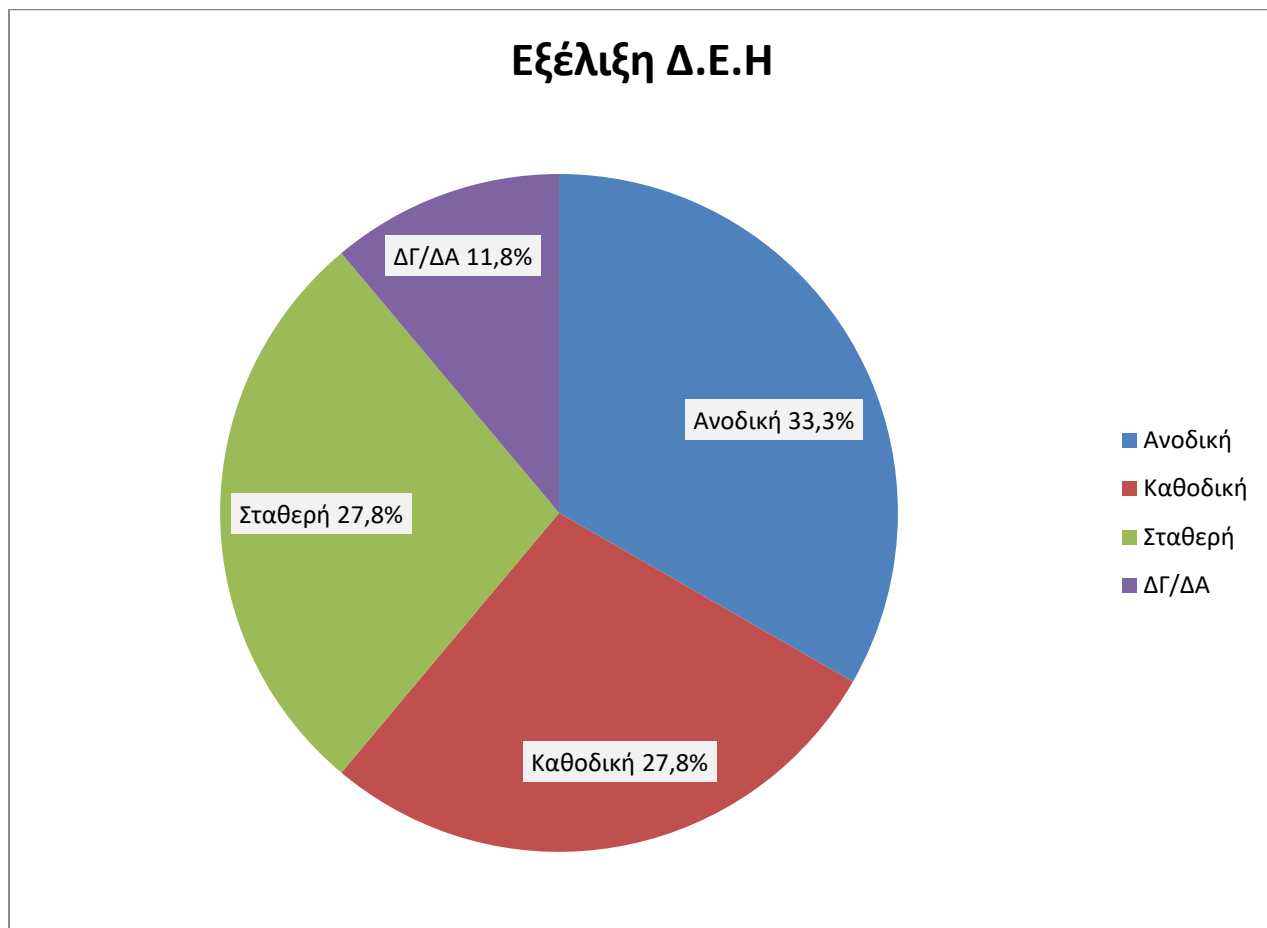


Όπως παρατηρείτε παραπάνω, σύμφωνα με το γράφημα, έχουμε μια διαφορά των απαντήσεων σχετικά αν είναι το μέλλον η Ιδιωτικοποίηση της Δ.Ε.Η.

Το μεγαλύτερο ποσοστό λαμβάνει το 44,4% που θεωρεί αβέβαιο αν βρίσκεται το μέλλον στην Ιδιωτικοποίηση.

Στη συνέχεια ποσοστό του κοινού και συγκεκριμένα το 38,9% υποστηρίζει την απάντηση Ναι. Ακολουθεί το 11,1% με την απάντηση Όχι ενώ το ΔΓ/ΔΑ έχει την μικρότερη απήχηση η οποία διαμορφώνεται στο 5,6%.

Διάγραμμα 10: Εξέλιξη ιδιωτικοποίησης



Στην τελευταία ερώτηση που είχαν υποβληθεί οι ερωτηθέντες, ζητήσαμε να μας δώσουν μια γνώμη για τη ραγδαία εξέλιξη της Ιδιωτικοποίησης της ΔΕ.Η.

Το κοινό, βλέπει ως ενθαρρυντικό στοιχείο την ραγδαία εξέλιξη της αφού το 33,3% μας είπε ότι θα είναι ανοδική, το δεύτερο μεγαλύτερο ποσοστό είναι ισόποσο (27,8%) και έχει ως απαντήσεις την καθοδική και τη σταθερή.

Η πλειοψηφία που μας είπαν πως δε γνωρίζουν/δεν απαντούν, έχουν το ποσοστό 11,8%.

ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑ

Μετά από 71 χρόνια, το 2022 το Δημόσιο έχασε την πλειοψηφία στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ, που πλέον, από 51%, περιορίζεται κοντά στο 34%. Το επιπλέον 17% που κατείχε το ΤΑΙΠΕΔ πουλήθηκε σε ιδιωτικά funds - επενδυτές. Επομένως, με σχετική αναγωγή, το μερίδιο του Δημοσίου περιορίζεται σε 34,4%, που αναλύεται σε 23,65% για το υπερταμείο και σε 10,75% για το ΤΑΙΠΕΔ. Αξίζει να σημειωθεί ότι το fund CVC κατέχει πλέον 38 εκατ. μετοχές, ήτοι 10% της ΔΕΗ, δηλαδή σχεδόν εξομοιώνεται με το μερίδιο του ΤΑΙΠΕΔ.

Η τρέχουσα γεωπολιτική κρίση στην Ουκρανία, σε συνδυασμό με τις οικονομικές κυρώσεις που έχουν επιβληθεί στη Ρωσία από την Ευρωπαϊκή Ένωση, τις Ηνωμένες Πολιτείες της Αμερικής και πολλές άλλες χώρες έχουν δημιουργήσει συνθήκες αβεβαιότητας στο οικονομικό περιβάλλον σε Ευρωπαϊκό και παγκόσμιο επίπεδο. Ο Όμιλος ΔΕΗ δεν διαθέτει σχετική εμπορική παρουσία σε Ρωσία και Ουκρανία, με αποτέλεσμα να μην προκύπτει άμεση επίδραση στις δραστηριότητές του, αλλά η έμμεση επίδραση, όπως εξελίσσεται, είναι ιδιαίτερα σημαντική.

Το αυξημένο κόστος στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας λόγω της πρωτοφανούς αύξησης της τιμής φυσικού αερίου αποτελεί μία εξέλιξη που επηρεάζει εμμέσως τις δραστηριότητες του Ομίλου, ο οποίος όμως προστατεύεται σε μεγάλο βαθμό από την καθετοποιημένη φύση των δραστηριοτήτων του, λόγω της παρουσίας του τόσο στην παραγωγή όσο και στην εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας. Η εν λόγω προστασία του Ομίλου λόγω της καθετοποιημένης φύσης του ενδέχεται να αμβλυνθεί σε κάποιο βαθμό, ως συνέπεια του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας του Νόμου.

Η όποια συνολική τελική οικονομική επίδραση από τον πόλεμο Ρωσίας-Ουκρανίας στην παγκόσμια και την ελληνική οικονομία και τις επιχειρηματικές δραστηριότητες, δεν μπορεί επί του παρόντος να εκτιμηθεί, λόγω του υψηλού βαθμού αβεβαιότητας που προκύπτει από την αδυναμία πρόβλεψης της τελικής κατάληξης, αλλά και λόγω των δευτερογενών επιπτώσεων της που αναφέρονται παραπάνω. Σε κάθε περίπτωση όμως, η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας παρακολουθεί συνεχώς τις σχετικές εξελίξεις και αξιολογεί τυχόν πιθανές περαιτέρω επιπτώσεις στη λειτουργία, την οικονομική θέση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, ευρισκόμενη σε κατάσταση αυξημένης εγρήγορσης για τη λήψη

κατάλληλων προληπτικών μέτρων για τη διαφύλαξη της ρευστότητας και των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

ΒΙΒΛΙΟΓΡΑΦΙΑ

CNN Greece, 2021, ΑΜΚ ΔΕΗ: Ξεπέρασαν τα 4 δισ. ευρώ οι προσφορές. Ημερομηνία ανάκτησης 10/09/2022 από: <https://www.cnn.gr/oikonomia/story/288103/amk-deh-xeperasan-ta-4-dis-eyro-oi-prosfores>

ΔΕΗ, 2022, Μετοχική Σύνθεση ΔΕΗ. Ημερομηνία ανάκτησης 15/07/2022 από: <https://www.dei.gr/el/dei-omilos/ependytikes-sxeseis/enimerosi-metoxon/metoxiki-sunthesi/>

Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού, 2021, Ετήσια Οικονομική Έκθεση (1 Ιανουαρίου 2021 - 31 Δεκεμβρίου 2021). Ημερομηνία ανάκτησης 28/08/2022 από: <https://www.dei.gr/media/c24pvpzp/ethsia-oikonomikh-ekthesh-2021.pdf>

Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού, 2022, Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση (1 Ιανουαρίου 2022 - 30 Ιουνίου 2022). Ημερομηνία ανάκτησης 01/09/2022 από: <https://www.dei.gr/media/acgfigob/oikonomikh-ekthesh-6m-2022-final.pdf>

Euro2day, 2022, ΔΕΗ: Στρατηγική συνεργασία με Microsoft στον ψηφιακό μετασχηματισμό. Ημερομηνία ανάκτησης 22/08/2022 από: <https://www.euro2day.gr/news/enterprises/article/2106411/deh-strathgikh-synergasia-me-microsoft-ston-pshfia.html>

Λιάγγου, Χ., 2021, ΔΕΗ: Ανοίγει σήμερα το βιβλίο προσφορών για την αύξηση μετοχικού κεφαλαίου. Ημερομηνία ανάκτησης 27/07/2022 από: <https://www.kathimerini.gr/economy/561567226/dei-anoigei-simera-to-vivlio-prosforon-gia-tin-ayxisi-metochikoy-kefalaioy/>

Microsoft, 2021, Στρατηγική συνεργασία ΔΕΗ – Microsoft. Ημερομηνία ανάκτησης 22/08/2022 από: <https://news.microsoft.com/el-gr/2021/11/19/%CF%83%CF%84%CF%81%CE%B1%CF%84%CE%B7%CE%B3%CE%B9%CE%BA%CE%AE-%CF%83%CF%85%CE%BD%CE%B5%CF%81%CE%B3%CE%B1%CF%83%CE%AF%CE%B1-%CE%B4%CE%B5%CE%B7-microsoft/>

Money Review, 2021, ΔΕΗ: Ξεπέρασε τις προσδοκίες η ΑΜΚ – Στην ανώτατη τιμή η διάθεση των 150 εκατ. Μετοχών. Ημερομηνία ανάκτησης 17/07/2022 από: <https://www.moneyreview.gr/business-and-finance/business/54459/dei-xeperase-tis-prosdokies-i-amk-antlise-1-35-dis-eyro/>

Naftemporiki, 2021, ΔΕΗ-ΑΜΚ : Σε ξένους επενδυτές το 85% των μετοχών. Ημερομηνία ανάκτησης 26/08/2022 από: <https://m.naftemporiki.gr/story/1799564/dei-amk-se-ksenous-ependutes-to-85-ton-metoxon>

Naftemporiki, 2021, ΔΕΗ: Πάνω από 4 δισ. ευρώ οι προσφορές για την ΑΜΚ. Ημερομηνία ανάκτησης 26/08/2022 από: <https://m.naftemporiki.gr/story/1796644/dei-pano-apo-4-dis-euro-oi-prosfores-gia-tin-amk>

Σοφοκλέους Ιν, 2021, ΔΕΗ: Πώς μοιράστηκαν οι μετοχές της αύξησης μετοχικού κεφαλαίου. Ημερομηνία ανάκτησης 29/07/2022 από: <https://www.sofokleousin.gr/dei-ta-apotelesmata-tis-ayksisis-metoxikou-kefalaiou>

Τζάννε, Μ., 2021, ΔΕΗ: Οι όροι της αύξησης μετοχικού κεφαλαίου - Μεταξύ 8,50 και 9 ευρώ η τιμή της μετοχής. Ημερομηνία ανάκτησης 12/08/2022 από: <https://www.protothema.gr/economy/article/1176422/dei-oi-oroi-tis-auxisis-metohikou-kefalaiou-metaxu-850-kai-9-euro-i-timi-tis-metohis/>

Τρίγγας, Δ., 2022, Οικονομικά αποτελέσματα 9μήνου: Επιστροφή στην προ COVID-19 εποχή. Όχι, όμως, για όλους. Ημερομηνία ανάκτησης 03/08/2022 από: <https://www.capital.gr/analusi/3601748/oikonomika-apotelesmata-9minou-epistrofi-stin-pro-covid-19-epoxi-oxi-omos-gia-olous>

Τνxs, 2021, Ιδιωτικοποίηση της ΔΕΗ μέσω αύξησης μετοχικού κεφαλαίου. Ημερομηνία ανάκτησης 08/08/2022 από: <https://tvxs.gr/news/ellada/i-dei-proxoraiei-se-ayksisi-metoxikoy-kefalaiou-ano-ton-700-ekate-eyro>

Χαλδούπης, Ν., 2021, Το σχέδιο της ΔΕΗ για τα 750 εκατ. και η... soft ιδιωτικοποίηση. Ημερομηνία ανάκτησης 29/07/2022 από: https://www.businessdaily.gr/epiheiriseis/49736_shedio-tis-dei-gia-ta-750-ekate-kai-i-soft-idiotikopoiisi

Χρυσανθοπούλου, Λ., 2021, Σε ιδιώτες η πλειοψηφία των μετοχών της ΔΕΗ. Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου κατά 750 εκατ. Ευρώ. Ημερομηνία ανάκτησης 23/07/2022 από: <https://m.naftemporiki.gr/story/1780243/se-idiotes-i-pleiopsifia-ton-metoxon-tis-dei>