



23 Απριλίου 2020

## ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΤΟΥΣ 2019 ΟΜΙΛΟΥ ΔΕΗ

- Αύξηση κύκλου εργασιών κατά 4% το 2019
- Το επαναλαμβανόμενο ΕΒΙΤΔΑ διαμορφώθηκε σε € 333,6 εκατ. το 2019 (από € 403,8 εκατ. το 2018)
- Αντιστροφή τάσης στο δ' τρίμηνο 2019 με επαναλαμβανόμενο ΕΒΙΤΔΑ € 236,8 εκατ. από € 44,7 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2018, ως αποτέλεσμα των μέτρων που ελήφθησαν
- Επιβάρυνση λόγω υψηλότερων αγορών ενέργειας και αυξημένων τιμών CO<sub>2</sub>
- Μείωση παραγωγής από λιγνίτη κατά 30,1%, λόγω μη ανταγωνιστικότητάς του
- Επιβάρυνση των προ φόρων αποτελεσμάτων με € 2,1 δισ. από την απομείωση περιουσιακών στοιχείων λόγω και της ζημιογόνου θέσης του λιγνίτη

### Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα Ομίλου

(σε € εκατ.)	2019	2018	Δ (%)	Δ' τρίμηνο 2019	Δ' τρίμηνο 2018	Δ (%)
Κύκλος εργασιών (1)	4.931,6	4.741,9	4,0	1.323,5	1.253,1	5,6
Λειτουργικές Δαπάνες (προσαρμογή για ΕΛΑΠΕ, πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, παροχές μετά τη συνταξιοδότηση, εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ και ΥΚΩ παρελθόντων ετών) (2)	4.598,0	4.338,1	6,0	1.086,7	1.208,4	(10,1)
<b>ΕΒΙΤΔΑ επαναλαμβανόμενο</b> (προσαρμογή για ΕΛΑΠΕ, πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, παροχές μετά τη συνταξιοδότηση, εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ και ΥΚΩ παρελθόντων ετών) (3)=(1)-(2)	<b>333,6</b>	<b>403,8</b>	<b>(17,4)</b>	<b>236,8</b>	<b>44,7</b>	<b>429,8</b>
<b>Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ επαναλαμβανόμενο</b> (4)=(3)/(1)	<b>6,8%</b>	<b>8,5%</b>		<b>17,9%</b>	<b>3,6%</b>	
Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ) (5) (χρέωση η οποία καταργήθηκε από 1.1.2019)	(99,3)	196,3			43,1	
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και παροχές μετά τη συνταξιοδότηση (6)	(243,4)	164,3		(243,4)	(1,8)	
Εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ παρελθόντων ετών (7)		(105,2)				
ΥΚΩ για τα έτη 2007-2011 και εκκαθάριση του 2017 (8)	(122,6)			(122,6)		
<b>ΕΒΙΤΔΑ</b> (9)=(3)-(5)-(6)-(7)-(8)	<b>798,9</b>	<b>148,4</b>	<b>438,3</b>	<b>602,8</b>	<b>3,4</b>	
<b>Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ</b> (10)=(9)/(1)	<b>16,2%</b>	<b>3,1%</b>		<b>45,5%</b>	<b>0,3%</b>	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες (11)	758,0	751,1	0,9	209,9	176,3	19,1
Απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού & συμμετοχών (12)	2.098,8	246,2		2.033,9	5,6	
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (προσαρμογή για ΕΛΑΠΕ, πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, παροχές μετά τη συνταξιοδότηση, εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ, ΥΚΩ παρελθόντων ετών και απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού & συμμετοχών) (13)=(3)-(11)	(424,4)	(347,3)		26,9	(131,6)	
<b>Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων</b> (14)=(9)-(11)-(12)	<b>(2.057,9)</b>	<b>(848,9)</b>		<b>(1.641,0)</b>	<b>(178,5)</b>	
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους (15)	(1.685,7)	(903,8)		(1.332,5)	(329,2)	

Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τους ορισμούς δεικτών που περιλαμβάνονται στα παραπάνω μεγέθη, μπορείτε να ανατρέξετε στην Ετήσια Οικονομική Έκθεση 2019 (Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου – Παράρτημα)

Τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) του 2019 για το σύνολο του Ομίλου ενισχύθηκαν από την επιστροφή € 99,3 εκατ. έναντι του πλεονάσματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ), από την απομείωση ύψους € 243,4 εκατ. της υποχρέωσης για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση, καθώς και από την εκκαθάριση ΥΚΩ παρελθόντων ετών συνολικού ύψους € 122,6 εκατ. (είσπραξη € 194,7 εκατ. για την περίοδο 2007-2011 και επιβάρυνση κατά € 72,1 εκατ. για το 2017).

Χωρίς τα ποσά αυτά, το EBITDA σε επαναλαμβανόμενη βάση διαμορφώνεται σε € 333,6 εκατ. Αντίστοιχα και για λόγους συγκρισιμότητας με το 2018, το EBITDA του προηγούμενου έτους προσαρμόζεται σε € 403,8 εκατ.

Η επιδείνωση του επαναλαμβανόμενου EBITDA για το σύνολο του έτους οφείλεται πρωτίστως στην μεγαλύτερη δαπάνη για αγορά δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> λόγω της πολύ σημαντικής αύξησης της τιμής τους η οποία σχεδόν διπλασιάστηκε καθώς επίσης και στην επιβάρυνση του κόστους αγορών ενέργειας από την αύξηση της Οριακής Τιμής Συστήματος.

Αντίθετα, θετικά επέδρασαν η ανάκτηση μέρους της αυξημένης δαπάνης για αγορά δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> μέσω της σχετικής ρήτηρας σε πελάτες Μέσης και Υψηλής Τάσης, καθώς και τα μέτρα που ελήφθησαν από τον Αύγουστο του 2019, και οι προσπάθειες συγκράτησης του συνολικού κόστους τις επιχειρήσης.

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν επιλέξει από την εισαγωγή στο Χρηματιστήριο να αποτιμούν τα πάγια περιουσιακά στοιχεία με βάση αποτιμήσεις της εύλογης αξίας τους. Οι αποτιμήσεις αυτές πραγματοποιούνται σε περιοδική βάση κάθε 5 χρόνια. Τα αποτελέσματα της τελευταίας αποτίμησης ενσωματώθηκαν στις ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις του 2014. Κατά συνέπεια, το 2019 ανατέθηκε σε ανεξάρτητο όικο η εκτίμηση της εύλογης αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου με ημερομηνία αναφοράς την 31.12.2019.

Ως αποτέλεσμα της αποτίμησης προέκυψε συνολική υπεραξία για τον Όμιλο ύψους € 1.261 εκατ. η οποία βάσει των ΔΠΧΑ επηρέασε απευθείας τα ίδια κεφάλαια ενώ παράλληλα, ως αποτέλεσμα της αποτίμησης και της ζημιογόνου θέσης του λιγνίτη προέκυψαν απομειώσεις περιουσιακών στοιχείων ύψους € 2.098,8 εκατ. οι οποίες επιβάρυναν τα κέρδη προ φόρων του Ομίλου. Στο ποσό των € 2.098,8 εκατ. περιλαμβάνεται μεταξύ άλλων η πρόβλεψη αποξήλωσης των εγκαταστάσεων των σταθμών παραγωγής και των ορυχείων καθώς και η πλήρης αποκατάσταση των εδαφικών εκτάσεων των ορυχείων όταν οι εγκαταστάσεις παύσουν να είναι πλέον παραγωγικές. Όλα τα ανωτέρω ποσά δεν έχουν ταμειακή διάσταση.

Τα αποτελέσματα προ φόρων του 2019 σε προσαρμοσμένη βάση διαμορφώθηκαν σε ζημίες € 424,4 εκατ. έναντι ζημιών € 347,3 εκατ. το 2018.

Σημειώνεται ότι, από το δ' τρίμηνο 2019, η εικόνα έχει αρχίσει να αντιστρέφεται, καθώς είναι το πρώτο τρίμηνο το οποίο ενσωματώνει πλήρως την θετική επίπτωση των μέτρων που ελήφθησαν, με το EBITDA σε επαναλαμβανόμενη βάση να διαμορφώνεται σε € 236,8 εκατ. έναντι € 44,7 εκατ. το δ' τρίμηνο του 2018, ενώ σε επίπεδο αποτελεσμάτων προ φόρων σε προσαρμοσμένη βάση, καταγράφηκαν κέρδη € 26,9 εκατ. έναντι ζημιών € 131,6 εκατ. πέρυσι.

### **Σχολιάζοντας τα οικονομικά αποτελέσματα του 2019 ο Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος της ΔΕΗ Α.Ε. κ. Γιώργος Στάσης δήλωσε:**

*«Το πρώτο 6μηνο του 2019 ήταν μια από τις πιο δύσκολες περιόδους στην ιστορία της ΔΕΗ. Η εταιρεία είχε φτάσει στο χείλος της καταστροφής με σοβαρά ερωτήματα για την επιβίωσή της. Σήμερα ανακοινώνουμε τα αποτελέσματα για το 2019. Ειδικά όμως, τα αποτελέσματα του τέταρτου τριμήνου του 2019 με EBITDA σε επαναλαμβανόμενη βάση ύψους € 236,8 εκατ. σηματοδοτούν την αντιστροφή της πτωτικής πορείας της λειτουργικής κερδοφορίας του Ομίλου. Αναμφισβήτητα, πρόκειται για θετική εξέλιξη, η οποία είναι απόρροια των μέτρων που ελήφθησαν από τον Αύγουστο του 2019 και επιβεβαιώνει την εκτίμησή μας για το σύνολο του έτους που είχαμε ανακοινώσει κατά τη διάρκεια της παρουσίασης των στρατηγικών προτεραιοτήτων μας.*

Επιπλέον, στο πλαίσιο της αποτίμησης της εύλογης αξίας των παγίων μας κάθε πέντε έτη, τα αποτελέσματα προ φόρων επιβαρύνθηκαν κατά € 2,1 δισ., αντανακλώντας την ζημιογόνο θέση της λιγνιτικής παραγωγής, η οποία όμως περιορίζεται λόγω του επιταχυνόμενου πλάνου απολιγνιτοποίησης.

Κοιτώντας το επόμενο διάστημα μπροστά μας, είναι βέβαιο ότι η πανδημία του Covid-19 επηρεάζει όλη την οικονομική δραστηριότητα της χώρας. Από την πρώτη στιγμή, προχωρήσαμε σε δράσεις προκειμένου να εξασφαλίσουμε την επιχειρησιακή συνέχεια. Αναπτύξαμε δράσεις Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης και λάβαμε μέτρα στήριξης της κοινωνίας, των πελατών, και των εργαζομένων μας. Παράλληλα προωθούμε τις ηλεκτρονικές συναλλαγές, επεκτείνοντας συνεχώς την γκάμα των προσφερόμενων υπηρεσιών ηλεκτρονικά και τηλεφωνικά, προκειμένου να μετριάσουμε τις επιπτώσεις από την αδυναμία των πελατών μας να μεταβούν στα καταστήματά μας.

Για το 2020, αναμένεται θετική επίπτωση από την εξοικονόμηση κόστους λόγω της χαμηλότερης τιμής φυσικού αερίου, δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> και Οριακής Τιμής Συστήματος.

Παραμένουμε προσηλωμένοι και συνεχίζουμε την διαδικασία μετασχηματισμού που έχουμε ξεκινήσει, προωθώντας την υλοποίηση των στρατηγικών προτεραιοτήτων μας. Έτσι, ταυτόχρονα με τον εκσυγχρονισμό της εμπορικής μας λειτουργίας που είναι σε εξέλιξη, προχωράμε στην ανάπτυξη του χαρτοφυλακίου των ΑΠΕ εξασφαλίζοντας στον τελευταίο διαγωνισμό της ΡΑΕ εγγυημένη τιμή και για τα 200 MW του φωτοβολταϊκού πάρκου που θα κατασκευαστεί στην Κοζάνη συνολικής ισχύος 230 MW.

Ο μετασχηματισμός της ΔΕΗ σε μια σύγχρονη, υγιή και κερδοφόρα εταιρεία συνεχίζεται».

Για περισσότερες πληροφορίες παρακαλούμε απευθυνθείτε στους:

- κ. Ιωάννη Σαραϊντάρη, Διευθυντή Διεύθυνσης Επενδυτικών Σχέσεων και Χρηματοδότησης, τηλ. 210 5293048, e-mail: J.Saraintaris@dei.com.gr,
- κ. Ιωάννη Στέφο, Διευθυντή Κλάδου Δανείων και Αγορών, τηλ. 210 5292153, e-mail: I.Stefos@dei.com.gr, και
- κ. Εμμανουήλ Χατζάκη, Προϊστάμενου Τομέα Σχέσεων με Αγορές, τηλ. 210 5235832, e-mail: e.hatzakis@dei.com.gr.

Τα οικονομικά στοιχεία και οι πληροφορίες επί των Οικονομικών Καταστάσεων, καθώς και οι Οικονομικές Καταστάσεις για το 2019, σε ενοποιημένη και μη ενοποιημένη βάση, θα αναρτηθούν στο διαδικτυακό τόπο της Εταιρείας ([www.dei.gr](http://www.dei.gr)) μετά τη λήξη της συνεδρίασης του Χρηματιστηρίου Αθηνών στις 23 Απριλίου 2020.

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 1 - Ανάλυση Εσόδων & Λειτουργικών δαπανών Ομίλου ΔΕΗ

### Έσοδα

Ο κύκλος εργασιών, παρά τον μειωμένο όγκο πωλήσεων κατά 2.421 GWh (ή 5,9%) λόγω απώλειας μεριδίου αγοράς, αυξήθηκε το 2019 κατά € 189,7 εκατ. ή 4% λόγω:

- τιμολογιακών προσαρμογών από 1.9.2019 και σταδιακής μείωσης της έκπτωσης συνέπειας από 15% σε 5%,
- μερικής ανάκτησης των δαπανών CO<sub>2</sub> από τα τιμολόγια Μέσης και Υψηλής Τάσης
- αύξησης των εσόδων από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας θερμικών μονάδων στα μη Διασυνδεδεμένα Νησιά καθώς και των εσόδων από τέλη χρήσης Δικτύου Διανομής που εισπράττονται από Τρίτους Προμηθευτές

### Λειτουργικές Δαπάνες

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες το 2019, αυξήθηκαν σε € 4.598,0 εκατ. έναντι € 4.338,1 εκατ. το 2018, καταγράφοντας αύξηση κατά € 259,9 εκατ. κυρίως ως αποτέλεσμα των ιδιαίτερα αυξημένων δαπανών για αγορές ενέργειας, δικαιώματα εκπομπών CO<sub>2</sub> και φυσικό αέριο.

Στις προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες δεν έχουν συνυπολογισθεί οι προσαρμογές για ΕΛΑΠΕ, πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, παροχές μετά τη συνταξιοδότηση, εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ και ΥΚΩ παρελθόντων ετών.

### Λειτουργικά μεγέθη (παραγωγή – εισαγωγές)

Το 2019 η εγχώρια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε κατά 2,7% στις 58.660 GWh έναντι 57.122 GWh το 2018. Αντίθετα, σε επίπεδο συνολικής ζήτησης, περιλαμβάνοντας δηλαδή την ηλεκτρική ενέργεια για εξαγωγές και άντληση, καταγράφηκε μικρή μείωση κατά 0,8% λόγω της εντεινόμενης μείωσης των εξαγωγών των Τρίτων από το β' τρίμηνο του 2019 και μετά. Η μείωση αυτή παρατηρήθηκε σε συνέχεια απόφασης της ΡΑΕ που έθεσε περιορισμούς ως προς την εξαγωγή προθεσμιακών προϊόντων ΝΟΜΕ, με αποτέλεσμα και οι ποσότητες ΝΟΜΕ που απορροφήθηκαν να περιοριστούν από το β' τρίμηνο και μετά.

Το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην αγορά προμήθειας στο σύνολο της χώρας μειώθηκε σε 75,8% από 81,8% το 2018, και αντίστοιχα οι πωλήσεις της ΔΕΗ σε GWh μειώθηκαν κατά 5,9%. Ειδικότερα, το μέσο μερίδιο αγοράς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα περιορίστηκε σε 71,7% τον Δεκέμβριο του 2019 από 80,3% τον Δεκέμβριο του 2018, ενώ το μέσο μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ, ανά τάση, ήταν 97,5% στην Υψηλή Τάση, 52,6% στη Μέση Τάση και 73,4% στη Χαμηλή Τάση, έναντι 97,6%, 68,0% και 82,1% τον Δεκέμβριο του 2018 αντίστοιχα.

Η παραγωγή και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας του Ομίλου ΔΕΗ (συμπεριλαμβανομένων των θυγατρικών Μελίτης και Μεγαλόπολης) κάλυψαν το 45,5% της συνολικής ζήτησης στη χώρα το 2019 (41,6 % στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το 2018 ήταν 54% (51% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), μείωση η οποία οφείλεται στη χαμηλότερη παραγωγή από λιγνιτικές και υδροηλεκτρικές μονάδες.

Συγκεκριμένα, η λιγνιτική παραγωγή μειώθηκε κατά 30,1% ή 4.489 GWh, με το μεγαλύτερο μέρος της μείωσης να σημειώνεται στο γ' τρίμηνο 2019 (1.975 GWh) και στο δ' τρίμηνο 2019 (1.409 GWh) κυρίως λόγω χαμηλότερων τιμών φυσικού αερίου και υψηλότερων τιμών CO<sub>2</sub> που καθιστούν τις λιγνιτικές μονάδες λιγότερο ανταγωνιστικές σε σχέση με τις μονάδες φυσικού αερίου.

Η μείωση από υδροηλεκτρικές μονάδες διαμορφώθηκε σε 33,4% ή 1.688 GWh για διαφορετικούς όμως λόγους καθώς οφείλεται στις μικρότερες ποσότητες υδατικών εισροών στους ταμιευτήρες των Υδροηλεκτρικών Σταθμών το 2019 σε σχέση με το προηγούμενο έτος, όπως και στην αύξηση των αποθεμάτων των

ταμειυτήρων, τα οποία τον Δεκέμβριο του 2019 ήταν αυξημένα κατά 467 GWh σε σχέση με τον Δεκέμβριο του 2018.

Αντίθετα, η παραγωγή από μονάδες φυσικού αερίου αυξήθηκε κατά 11,9%, ή 758 GWh.

Αναφορικά με τις εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας, σε επίπεδο χώρας, ήταν αυξημένες κατά 22,1% ή κατά 2.479 GWh, λόγω των αυξημένων ποσοτήτων ενέργειας που εισήγαγαν οι Τρίτοι (αύξηση κατά 2.576 GWh), καθώς οι εισαγωγές της ΔΕΗ παρουσίασαν μικρή μείωση κατά 97 GWh.

### Δαπάνες Ενεργειακού Μείγματος

Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο, στερεά καύσιμα τρίτων, CO<sub>2</sub>, αγορές ηλεκτρικής ενέργειας (χωρίς την χρέωση και την επιστροφή για τον ΕΛΑΠΕ) και το Ειδικό Τέλος Λιγνίτη αυξήθηκαν κατά € 425 εκατ. (14,8%) σε σχέση με το 2018.

Συγκεκριμένα:

- Η δαπάνη για υγρά καύσιμα παρέμεινε ουσιαστικά σταθερή σε € 670,9 εκατ. το 2019, χωρίς αξιοσημείωτες μεταβολές τόσο στην σχετική ηλεκτροπαραγωγή όσο και στις τιμές μαζούτ και diesel.
- Η δαπάνη για φυσικό αέριο, αυξήθηκε κατά 12,5% σε € 431,4 εκατ. έναντι € 383,6 εκατ. λόγω της αυξημένης ηλεκτροπαραγωγής από φυσικό αέριο. Η τιμή φυσικού αερίου παρέμεινε ουσιαστικά σταθερή καθώς η αύξηση που καταγράφηκε το α' εξάμηνο του 2019 αντισταθμίστηκε από ανάλογη μείωση η οποία σημειώθηκε το β' εξάμηνο.
- Η δαπάνη για αγορές ενέργειας από το Σύστημα (ηπειρωτική χώρα) και το Δίκτυο (μη διασυνδεδεμένα νησιά), μη συμπεριλαμβανομένης της επίπτωσης της χρέωσης για την κάλυψη του ελλείματος του ΕΛΑΠΕ και της επιβάρυνσης από τις δημοπρασίες ηλεκτρικής ενέργειας «NOME», αυξήθηκε κατά € 305 εκατ. λόγω της αύξησης της Οριακής Τιμής Συστήματος (ΟΤΣ) από € 60,4 /MWh σε € 63,8/MWh (επιβάρυνση κατά € 61,2 εκατ.) και του μεγαλύτερου όγκου αγορών ενέργειας (επιβάρυνση κατά € 208,6 εκατ.) και λοιπών δαπανών (επιβάρυνση κατά € 35,2 εκατ.). Η επιβάρυνση από τις δημοπρασίες ηλεκτρικής ενέργειας «NOME», παρά την κατάργησή τους, συνεχίστηκε, αν και μειωμένη κατά € 71,9 εκατ. (€ 156 εκατ. έναντι € 227,9 εκατ.). λόγω μείωσης της διαφοράς μεταξύ της ΟΤΣ και της τιμής «NOME» καθώς και μείωσης των ποσοτήτων που παρέδωσε η ΔΕΗ το γ' και δ' τρίμηνο του 2019.
- Η δαπάνη για δικαιώματα εκπομπών CO<sub>2</sub> αυξήθηκε σε € 546,5 εκατ. το 2019 από € 369,6 εκατ. το 2018, λόγω της αύξησης της μέσης τιμής δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> από € 12,5/τόνο σε € 23,7/τόνο, παρά τις μειωμένες εκπομπές (από 29,5 εκατ. τόνους σε 23,1 εκατ. τόνους).

### Δαπάνες Μισθοδοσίας

Η δαπάνη μισθοδοσίας συμπεριλαμβανομένης της μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιείται, μειώθηκε κατά € 49,1 εκατ. σε € 817 εκατ. το 2019 από € 866,1 εκατ. το 2018. Η μείωση αυτή οφείλεται κυρίως σε αποχωρήσεις τακτικού προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης (μείωση προσωπικού κατά 1.638 εργαζόμενους)

### Προβλέψεις

Το 2019 καταγράφηκε αντιστροφή των προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών ύψους € 46,1 εκατ. έναντι αντίστοιχης αντιστροφής πέρυσι ύψους € 169,7 εκατ.

Οι προβλέψεις για εκκρεμοδικίες και βραδέως κινούμενα υλικά μειώθηκαν σε € 37,1 εκατ. έναντι € 153,8 εκατ. κυρίως λόγω του γεγονότος ότι το 2018 η πρόβλεψη για εκκρεμοδικίες είχε επιβαρυνθεί με € 109,5 εκατ. για τόκους υπερημερίας προς τον ΑΔΜΗΕ.

### Χρηματοοικονομικές Δαπάνες

Το 2019 οι καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες, αυξήθηκαν κατά € 18,3 εκατ. και διαμορφώθηκαν σε € 97,6 εκατ. έναντι € 79,3 εκατ. το 2018, κυρίως λόγω της μείωσης των πιστωτικών τόκων από ληξιπρόθεσμες οφειλές πελατών. Αντίθετα, οι χρηματοοικονομικές δαπάνες κατέγραψαν μείωση κατά € 13,7 εκατ. κυρίως λόγω ελαφρώς μειωμένου επιτοκιακού κόστους εξυπηρέτησης του δανειακού χαρτοφυλακίου.

### **Επενδύσεις**

Οι συνολικές επενδύσεις το 2019 διαμορφώθηκαν σε € 646,6 εκατ. έναντι € 746,7 εκατ. το 2018.

Η σύνθεση των κύριων επενδύσεων σε εκατ. ευρώ έχει ως εξής :

(σε € εκατ.)	<b>2019</b>	<b>2018</b>	<b>Δ (%)</b>
Ορυχεία	85,9	67,8	26,7
Παραγωγή	375,3	453,7	(17,3)
ΑΠΕ	32,0	52,5	(39,0)
Δίκτυα Διανομής	149,8	168,6	(11,2)

### **Καθαρό Χρέος**

Το καθαρό χρέος στις 31.12.2019 ήταν € 3.687 εκατ., μειωμένο κατά € 5,4 εκατ. σε σχέση με την 31.12.2018.

### Εξέλιξη Καθαρού Χρέους

(σε € εκατ.)	<b>31.12.2019</b>	<b>31.12.2018</b>
Συνολικό Χρέος (1)	4.040,1	4.023,7
Χρηματικά διαθέσιμα / Δεσμευμένες Καταθέσεις <sup>(*)</sup> / Λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (2)	353,1	331,3
Καθαρό Χρέος (3) = (1) - (2)	3.687,0	3.692,4

<sup>(\*)</sup> Στον υπολογισμό του καθαρού χρέους, αφαιρούνται οι δεσμευμένες καταθέσεις που σχετίζονται με τον δανεισμό.

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2 - Βασικά οικονομικά μεγέθη Μητρικής ΔΕΗ Α.Ε.**  
**(συνεχιζόμενες δραστηριότητες)**

(σε € εκατ.)	2019	2018	Δ (%)	Δ' τρίμηνο 2019	Δ' τρίμηνο 2018	Δ (%)
Κύκλος εργασιών (1)	4.736,3	4.593,2	3,1	1.273,7	1.214,4	4,9
Λειτουργικές Δαπάνες (προσαρμογή για ΕΛΑΠΕ, πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, παροχές μετά τη συνταξιοδότηση, εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ, ΥΚΩ παρελθόντων ετών και πρόβλεψη απομείωσης απαιτήσεων της Μητρικής από λιγνιτικές θυγατρικές) (2)	4.359,9	4.192,1	4,0	1.005,7	1.196,1	(15,9)
<b>ΕΒΙΤΔΑ επαναλαμβανόμενο</b> (προσαρμογή για ΕΛΑΠΕ, πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, παροχές μετά τη συνταξιοδότηση, εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ, ΥΚΩ παρελθόντων ετών και πρόβλεψη απομείωσης απαιτήσεων της Μητρικής από λιγνιτικές θυγατρικές) (3)=(1)-(2)	<b>376,4</b>	<b>401,1</b>	(6,2)	<b>268,0</b>	<b>18,3</b>	
<b>Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ επαναλαμβανόμενο</b> (4)=(3)/(1)	<b>7,9%</b>	<b>8,7%</b>		<b>21,0%</b>	<b>1,5%</b>	
Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ) (5) (χρέωση η οποία καταργήθηκε από 1.1.2019)	(99,3)	196,3			43,0	
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και παροχές μετά τη συνταξιοδότηση (6)	(148,1)	90,7		(148,1)	1,6	
Εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ παρελθόντων ετών (7)		(105,2)				
ΥΚΩ για τα έτη 2007-2011 και εκκαθάριση του 2017 (8)	(122,6)			(122,6)		
Πρόβλεψη απομείωσης απαιτήσεων της Μητρικής από λιγνιτικές θυγατρικές (9)	104,4			104,4		
<b>ΕΒΙΤΔΑ (10)=(3)-(5)-(6)-(7)-(8)-(9)</b>	<b>642,0</b>	<b>219,3</b>	192,7	<b>434,3</b>	<b>(26,3)</b>	
<b>Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ (11)=(10)/(1)</b>	<b>13,6%</b>	<b>4,8%</b>		<b>34,1%</b>	<b>(2,2%)</b>	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημιές) από συνδεδεμένες εταιρείες (12)	733,8	704,6	4,1	203,0	187,1	8,5
Απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού & συμμετοχών (13)	2.231,9	235,8		2.129,6	(4,8)	
Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων (προσαρμογή για ΕΛΑΠΕ, πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, παροχές μετά τη συνταξιοδότηση, εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ, ΥΚΩ παρελθόντων ετών, πρόβλεψη απομείωσης απαιτήσεων της Μητρικής από λιγνιτικές θυγατρικές και απομείωσης αξίας στοιχείων ενεργητικού & συμμετοχών) (14)=(3)-(12)	(357,4)	(303,5)		65,0	(168,8)	
<b>Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων (15)=(10)-(12)-(13)</b>	<b>(2.323,7)</b>	<b>(721,1)</b>		<b>(1.898,3)</b>	<b>(208,6)</b>	
Κέρδη/(Ζημιές) μετά από φόρους (16)	(1.963,1)	(786,0)		(1.594,6)	(309,8)	

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 3 - Βασικά οικονομικά μεγέθη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.**  
**(Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας)**

(σε € εκατ.)	2019	2018	Δ (%)
Κύκλος εργασιών (1)	746,1	734,2	1,6
Λειτουργικές Δαπάνες (προσαρμογή για πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και παροχές μετά τη συνταξιοδότηση) (2)	702,6	683,5	2,8
<b>ΕΒΙΤΔΑ επαναλαμβανόμενο</b> (προσαρμογή για πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και παροχές μετά τη συνταξιοδότηση) (3)=(1)-(2)	<b>43,5</b>	<b>50,7</b>	<b>(14,2)</b>
<b>Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ επαναλαμβανόμενο</b> (4)=(3)/(1)	<b>5,8%</b>	<b>6,9%</b>	
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και παροχές μετά τη συνταξιοδότηση (5)	(79,7)	58,1	
<b>ΕΒΙΤΔΑ (6)=(3)-(5)</b>	<b>123,2</b>	<b>(7,4)</b>	
<b>Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ (7)=(6)/(1)</b>	<b>16,5%</b>	<b>(1,0%)</b>	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες (8)	23,8	6,7	
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (προσαρμογή για πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και παροχές μετά τη συνταξιοδότηση) (9)=(3)-(8)	19,7	44,0	
<b>Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (10)=(6)-(8)</b>	<b>99,4</b>	<b>(14,1)</b>	
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους (11)	70,0	(21,9)	



**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 4 - Βασικά οικονομικά μεγέθη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.**

(σε € εκατ.)	<b>2019</b>	<b>2018</b>	<b>Δ (%)</b>
Κύκλος εργασιών (1)	26,6	26,3	1,1
Λειτουργικές Δαπάνες (2)	10,5	15,9	(34,0)
<b>ΕΒΙΤΔΑ (3)=(1)-(2)</b>	<b>16,1</b>	<b>10,4</b>	<b>54,8</b>
<b>Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ (4)=(3)/(1)</b>	<b>60,5%</b>	<b>39,5%</b>	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες (5)	2,8	5,3	(47,2)
Απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού (6)	3,5		
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (προσαρμογή για απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού) (7)=(3)-(5)	13,3	5,1	160,8
<b>Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (8)=(3)-(5)-(6)</b>	<b>9,8</b>	<b>5,1</b>	<b>92,2</b>
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους (9)	7,6	3,3	130,3

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 5 - Βασικά οικονομικά μεγέθη ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.**

(σε € εκατ.)	2019	2018	Δ (%)
Κύκλος εργασιών (1)	69,4	87,3	(20,5)
Λειτουργικές Δαπάνες (προσαρμογή για πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και παροχές μετά τη συνταξιοδότηση) (2)	99,2	107,2	(7,5)
<b>ΕΒΙΤΔΑ επαναλαμβανόμενο</b> (προσαρμογή για πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και παροχές μετά τη συνταξιοδότηση) (3)=(1)-(2)	<b>(29,8)</b>	<b>(19,9)</b>	
<b>Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ επαναλαμβανόμενο</b> (4)=(3)/(1)	<b>(42,9%)</b>	<b>(22,8%)</b>	
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και παροχές μετά τη συνταξιοδότηση (5)	(1,0)	2,6	
<b>ΕΒΙΤΔΑ (6)=(3)-(5)</b>	<b>(28,8)</b>	<b>(22,5)</b>	
<b>Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ (7)=(6)/(1)</b>	<b>(41,5%)</b>	<b>(25,8%)</b>	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες (8)	20,5	20,7	(1,0)
Απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού & συμμετοχών (9)	319,9		
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (προσαρμογή για πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και πρόβλεψη απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού & συμμετοχών) (10)=(3)-(8)	(50,3)	(40,6)	
<b>Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (11)=(6)-(8)-(9)</b>	<b>(369,2)</b>	<b>(43,2)</b>	
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους (12)	(296,1)	(30,6)	

**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 6 - Βασικά οικονομικά μεγέθη ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.**

(σε € εκατ.)	2019	2018	Δ (%)
Κύκλος εργασιών (1)	148,9	140,9	5,7
Λειτουργικές Δαπάνες (προσαρμογή για πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και παροχές μετά τη συνταξιοδότηση) (2)	207,1	180,4	14,8
<b>ΕΒΙΤΔΑ προσαρμοσμένο</b> (προσαρμογή για πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και παροχές μετά τη συνταξιοδότηση) (3)=(1)-(2)	<b>(58,2)</b>	<b>(39,5)</b>	
<b>Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ προσαρμοσμένο</b> (4)=(3)/(1)	<b>(39,1%)</b>	<b>(28,0%)</b>	
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και παροχές μετά τη συνταξιοδότηση (5)	(4,7)	12,9	
<b>ΕΒΙΤΔΑ</b> (6)=(3)-(5)	<b>(53,5)</b>	<b>(52,4)</b>	
<b>Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ</b> (7)=(6)/(1)	<b>(35,9%)</b>	<b>(37,2%)</b>	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες (8)	37,2	37,7	
Απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού & συμμετοχών (9)	183,0		
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (προσαρμογή για πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και πρόβλεψη απομείωσης αξίας στοιχείων ενεργητικού & συμμετοχών) (10)=(3)-(8)	(95,4)	(77,2)	
<b>Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων</b> (11)=(6)-(8)-(9)	<b>(273,7)</b>	<b>(90,1)</b>	
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους (12)	(218,4)	(81,2)	

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 7 – Αναλυτικά αποτελέσματα Ομίλου & Μητρικής ΔΕΗ Α.Ε.

Αποτελέσματα Περιόδου (σε εκατ. Ευρώ)						
	2019	2018	Δ%	2019	2018	Δ%
	Ελεγμένα	Ελεγμένα		Ελεγμένα	Ελεγμένα	
	ΟΜΙΛΟΣ			ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (από συνεχιζόμενες δραστηριότητες)		
Κύκλος Εργασιών	4.931,6	4.741,9	4,0%	4.736,3	4.593,2	3,1%
- Έσοδα από Πωλήσεις Η/Ε	4.288,7	4.258,2	0,7%	4.262,1	4.233,1	0,7%
- Έσοδα από Πωλήσεις Η/Ε θερμικών μονάδων στα Μ.Δ.Ν	193,4	119,9	61,3%	193,4	119,9	61,3%
- Έσοδα από συμμετοχές χρηστών δικτύου ηλεκτροδότησης	86,8	85,1	2,0%	86,9	85,2	2,0%
- Τέλη χρήσης δικτύων και ΥΚΩ από Τρίτους	305,8	223,2	37,0%	138,4	103,4	33,8%
- Λοιπά έσοδα	56,9	55,5	2,5%	55,5	51,6	7,6%
Λειτουργικές Δαπάνες, προ αποσβέσεων (προσαρμογή για ΕΛΑΠΕ, πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, παροχές μετά τη συνταξιοδότηση, εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ, ΥΚΩ παρελθόντων ετών και πρόβλεψη απομείωσης απαιτήσεων της Μητρικής από λιγνιτικές θυγατρικές)	4.598,0	4.338,1	6,0%	4.359,9	4.192,1	4,0%
Λειτουργικές Δαπάνες (προ αποσβέσεων)	4.132,7	4.593,5	-10,0%	4.094,3	4.373,9	-6,4%
- Συνολική Δαπάνη Μισθοδοσίας	512,3	962,2	-46,8%	292,1	555,1	-47,4%
- Δαπάνη Μισθοδοσίας	755,7	797,9	-5,3%	440,2	464,4	-5,2%
- Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού		164,3			90,7	
- Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	(243,4)			(148,1)		
- Στερεά καύσιμα τρίτων	53,3	57,2	-6,8%	3,8	7,4	-48,6%
- Συνολική δαπάνη καυσίμων	1.102,3	1.053,8	4,6%	1.090,7	1.043,1	4,6%
- Υγρά καύσιμα	670,9	670,2	0,1%	659,3	659,5	0,0%
- Φυσικό Αέριο	431,4	383,6	12,5%	431,4	383,6	12,5%
- Δαπάνη δικαιωμάτων εκπομπών CO <sub>2</sub>	546,5	369,6	47,9%	411,9	279,5	47,4%
- Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	0,1	29,7	-99,7%		22,2	
- Δαπάνη Αγορών Ενέργειας	1.585,7	1.352,6	17,2%	1.797,7	1.582,1	13,6%
- Αγορές από το Σύστημα και το Δίκτυο	1.103,8	841,1	31,2%	1.333,6	1.085,8	22,8%
- Εισαγωγές	74,7	65,1	14,7%	123,9	114,7	8,0%
- Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας	7,4	12,1	-38,8%	7,3	12,1	-39,7%
- Ζημιές Παραγωγής από την πώληση προϊόντων ΝΟΜΕ	156,0	227,9	-31,5%	156,0	223,8	-30,3%
- Ισασκελισμός εκκαθάρισης και λοιπές δαπάνες	38,5	41,7	-7,7%	38,4	41,7	-7,9%
- Διαφορική δαπάνη για αγορά ενέργειας ΑΠΕ	74,1	45,6	62,5%	74,0	45,6	62,3%
- Λοιπά	131,2	119,1	10,2%	64,5	58,4	10,4%
- Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ)	(99,3)	196,3	-150,6%	(99,3)	196,3	-150,6%
- Δαπάνη χρήσεως Συστήματος Μεταφοράς	149,6	157,8	-5,2%	149,6	157,8	-5,2%
- Δαπάνη χρήσεως Δικτύου Διανομής				268,5	319,5	-16,0%
- Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(46,1)	(169,7)	-72,8%	(46,1)	(169,7)	-72,8%
- Προβλέψεις για κινδύνους	20,3	109,8	-81,5%	16,2	109,6	-85,2%
- Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	12,7	8,0	58,8%	7,6	7,1	7,0%
- Πρόβλεψη απομείωσης απαιτήσεων της Μητρικής από λιγνιτικές θυγατρικές				104,4		
- Λοιπές Προβλέψεις	4,1	36,0	-88,6%	4,1	35,1	-88,3%
- Φόροι –Τέλη	38,5	43,5	-11,5%	25,0	38,2	-34,6%
- ΥΚΩ για τα έτη 2007-2011	(194,7)			(194,7)		
- Εκκαθάριση ΥΚΩ έτους 2017	72,1			72,1		
- Εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ παρελθόντων ετών		(105,2)			(105,2)	
- Λοιπά Λειτουργικά Έξοδα	375,3	491,9	-23,7%	190,7	295,8	-35,5%

	2019	2018	Δ%	2019	2018	Δ%
	Ελεγγμένα	Ελεγγμένα		Ελεγγμένα	Ελεγγμένα	
	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>			<b>ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b> (από συνεχιζόμενες δραστηριότητες)		
Κέρδη προ τόκων, φόρων αποσβέσεων (ΕΒΙΤΔΑ) επαναλαμβανόμενα (προσαρμογή για ΕΛΑΠΕ, πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, παροχές μετά τη συνταξιοδότηση, εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ, ΥΚΩ παρελθόντων ετών και πρόβλεψη απομείωσης απαιτήσεων της Μητρικής από λιγνικές θυγατρικές)	333,6	403,8	-17,4%	376,4	401,1	-6,2%
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ (%) επαναλαμβανόμενο	6,8%	8,5%		7,9%	8,7%	
Κέρδη προ τόκων, φόρων αποσβέσεων (ΕΒΙΤΔΑ)	798,9	148,4	438,3%	642,0	219,3	192,7%
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ (%)	16,2%	3,1%		13,6%	4,8%	
Αποσβέσεις	661,8	673,9	-1,8%	636,5	631,6	0,8%
Απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού	2.098,8	3,5		1.945,6		
Απομείωση αξίας συμμετοχών σε λιγνικές θυγατρικές		242,7		286,3	235,8	21,4%
Λειτουργικά Κέρδη/(Ζημίες) (ΕΒΙΤ)	(1.961,7)	(771,7)		(2.226,4)	(648,1)	
Περιθώριο ΕΒΙΤ (%)	-39,8%	-16,3%		-47,0%	-14,1%	
Συνολικές καθαρές Χρηματοοικονομικές Δαπάνες	98,6	79,9	23,4%	97,3	72,7	33,8%
- Καθαρά Χρηματικά Έξοδα	97,6	79,3	23,1%	96,3	72,0	33,8%
- (Κέρδη)/Ζημίες Συν/κών Διαφορών	1,0	0,6	66,7%	1,0	0,7	42,9%
Κέρδη/(Ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες	2,4	2,7	-11,1%			
Κέρδη / (Ζημία) / (απομείωση συμμετοχής σε συγγενή επιχείρηση)					0,3	
Κέρδη (Ζημίες) προ Φόρων (προσαρμογή για ΕΛΑΠΕ, πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, παροχές μετά τη συνταξιοδότηση, εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ, ΥΚΩ παρελθόντων ετών, πρόβλεψη απομείωσης απαιτήσεων της Μητρικής από λιγνικές θυγατρικές και απομείωσης αξίας στοιχείων ενεργητικού και συμμετοχών)	(424,4)	(347,3)		(357,4)	(303,5)	
Κέρδη προ φόρων/(Ζημίες)	(2.057,9)	(848,9)		(2.323,7)	(721,1)	
Καθαρά κέρδη/(Ζημίες)	(1.685,7)	(903,8)		(1.963,1)	786,0	
Αριθμός μετοχών (σε εκατ.)	232,0	232,0	0,0%	232,0	232,0	0,0%
Κέρδη/(Ζημίες) ανά μετοχή (σε Ευρώ)	(7,3)	(3,9)		(8,5)	3,4	
<b>Κύρια στοιχεία Ισολογισμού και Επενδύσεις (σε εκατ. Ευρώ)</b>						
	2019	2018	Δ%	2019	2018	Δ%
	Ελεγγμένα	Ελεγγμένα		Ελεγγμένα	Ελεγγμένα	
	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>			<b>ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b> (από συνεχιζόμενες δραστηριότητες)		
Σύνολο Ενεργητικού	13.572,5	14.089,0	-3,7%	12.767,6	13.482,4	-5,3%
Καθαρό χρέος	3.687,0	3.692,4	-0,1%	3.706,4	3.814,7	-2,8%
Συνολική Καθαρή θέση	3.040,6	3.943,1	-22,9%	2.685,8	3.825,0	-29,8%
Επενδύσεις	646,6	746,7	-13,4%	608,1	687,7	-11,6%

Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τους ορισμούς δεικτών που περιλαμβάνονται στα παραπάνω μεγέθη, μπορείτε να ανατρέξετε στην Οικονομική Έκθεση 2019 (Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου – Παράρτημα)