

## **ΔΕΛΤΙΟ ΤΥΠΟΥ**

### **Αποτελέσματα εννεαμήνου 2009 του Ομίλου ΔΕΗ**

Αθήνα, 10 Νοεμβρίου 2009

Κατά το γ' τρίμηνο του 2009, συνεχίσθηκε η ευνοϊκή εξέλιξη των παραγόντων που διαμόρφωσαν την κερδοφορία της Εταιρείας στα δύο πρώτα τρίμηνα του έτους, με αποτέλεσμα τα προ φόρων κέρδη του εννεαμήνου 2009, να ανέλθουν σε € 869,0 εκατ., έναντι ζημιών € 258,3 εκατ. το εννεάμηνο του 2008, ενώ τα μετά από φόρους κέρδη, διαμορφώθηκαν σε € 642,7 εκατ., έναντι ζημιών € 244,6 εκατ. αντίστοιχα.

Συγκεκριμένα:

- Ενώ το εννεάμηνο του 2008 το 54,6% των εσόδων της Εταιρείας δαπανήθηκε για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο, αγορές ενέργειας και δικαιώματα εκπομπής CO<sub>2</sub>, το εννεάμηνο του 2009 το αντίστοιχο μέγεθος σημείωσε κατακόρυφη πτώση και διαμορφώθηκε σε 29,2%.

Οι κυριότεροι παράγοντες που συντέλεσαν στη ριζική αυτή αντιστροφή της περυσινής εικόνας είναι πρωτίστως :

- > Η κατακόρυφη πτώση των διεθνών τιμών των καυσίμων και της ενέργειας που αγοράζει η ΔΕΗ,
- > Η αύξηση κατά 9 ποσοστιαίς μονάδες, σε περίπου 60%, της συμμετοχής των εγχώριων «καυσίμων» (λιγνίτης, νερά, ΑΠΕ) στο ενεργειακό μείγμα, έναντι 50,9% το εννεάμηνο του 2008 και, σε μικρότερο βαθμό,
- > Η μείωση της ζήτησης που αφορά κυρίως κατηγορίες πελατών με χαμηλά τιμολόγια.

Αντίθετα, η επίπτωση της μειωμένης ζήτησης στις πωλήσεις και τα έσοδα της ΔΕΗ ήταν σημαντικά μικρότερη από τη θετική επίδραση των πιο πάνω παραγόντων.

- Πράγματι, λόγω της σημαντικής πτώσης των τιμών των καυσίμων και της μειωμένης ζήτησης Η/Ε σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο, οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο και αγορές ενέργειας μειώθηκαν κατά € 1.055 εκατ., μείωση 46,6%.
- Επιπρόσθετα, το εννεάμηνο του 2009, η υδροηλεκτρική παραγωγή ήταν κατά 1.013.000 MWH μεγαλύτερη (39,8%) από το αντίστοιχο μέγεθος του εννεαμήνου του 2008, που ήταν μια περίοδος με πολύ χαμηλή υδραυλικότητα, ενώ παράλληλα, η παραγωγή Η/Ε από λιγνιτικούς σταθμούς αυξήθηκε κατά 1.335.000 MWH (6,1%).
- Ο κύκλος εργασιών ανήλθε σε € 4.494,5 εκατ. από € 4.416,3 εκατ. το εννεάμηνο του 2008, αυξημένος κατά € 78,2 εκατ. (1,8%).
- Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) διαμορφώθηκαν σε € 1.374,6 εκατ. έναντι € 280,8 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2008, αυξημένα κατά € 1.093,8

εκατ. Το περιθώριο EBITDA ανήλθε σε 30,6%, σε σύγκριση με 6,4% το εννεάμηνο του 2008.

Σχολιάζοντας τα οικονομικά αποτελέσματα της περιόδου, ο Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος της ΔΕΗ ΑΕ κ. Τ. Αθανασόπουλος, δήλωσε:

«Το 2009 αναμένεται να είναι μία χρονιά με καλές οικονομικές επιδόσεις, δεδομένης της ευνοϊκής συγκυρίας σε σχέση με προηγούμενα χρόνια που οφείλεται κυρίως στην εξέλιξη των τιμών των καυσίμων και της ενέργειας, στην αυξημένη συμμετοχή της λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής στο ενεργειακό μείγμα, καθώς και στη μείωση της ζήτησης από κατηγορίες πελατών με χαμηλά τιμολόγια.

Οι σημερινές επιδόσεις θα πρέπει, όχι μόνο να διατηρηθούν, αλλά και να βελτιωθούν, προκειμένου να διασφαλισθεί η απρόσκοπη χρηματοδότηση του φιλόδοξου επενδυτικού μας προγράμματος, το οποίο κρίνεται αναγκαίο για να συνεχίσει η Εταιρεία μας να παρέχει με αξιοπιστία ηλεκτρική ενέργεια, να διατηρήσει τις χαμηλές τιμές για τους πελάτες της και να βελτιώσει δραστικά το περιβαλλοντικό της αποτύπωμα».

## ΑΝΑΛΥΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

### ΕΣΟΔΑ

Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκαν κατά € 88,5 εκατ. (2,1%), από € 4.137,4 εκατ. το εννεάμηνο του 2008, σε € 4.225,9 εκατ., ως αποτέλεσμα, κυρίως, της μεσοσταθμικής αύξησης των τιμών Η/Ε κατά 7,3% από 1.7.2008 και της διαφοροποίησης της σύνθεσης των πωλήσεων ενώ, αντίθετα, ο όγκος των πωλήσεων μειώθηκε κατά 6,2% (2.677.000 MWH), κυρίως λόγω:

- > Μείωσης των πωλήσεων στη βιομηχανική χρήση κατά 17%, ως αποτέλεσμα της οικονομικής συγκυρίας.
- > Μείωση των πωλήσεων στη γεωργική χρήση κατά 16,8%, ως αποτέλεσμα των αυξημένων βροχοπτώσεων .
- > Μείωση των πωλήσεων στην οικιακή χρήση κατά 2,4% ως αποτέλεσμα κυρίως των σχετικά ήπιων καιρικών συνθηκών.
- > Μείωση των πωλήσεων από 12.884.000 MWH σε 12.701.000 MWH, στην εμπορική χρήση (-1,4%), που σε ποσοστό 80% περίπου (147.000 MWH) οφείλεται σε απώλεια μεριδίου αγοράς σε τρίτους προμηθευτές. Σημειώνεται ότι, η απώλεια μεριδίου αγοράς εντείνεται στο γ' τρίμηνο του 2009.

### ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες, μειώθηκαν κατά € 1.015,6 εκατ. (-24,6%), από € 4.135,5 εκατ. το εννεάμηνο του 2008, σε € 3.119,9 εκατ., γεγονός που οφείλεται, κυρίως, στη μείωση της δαπάνης για αγορές καυσίμων, ενέργειας και δικαιωμάτων εκπομπής CO2.

Συγκεκριμένα:

- Η μείωση της παραγωγής από φυσικό αέριο κατά 3.185.000 MWH (-36,1%) σε συνδυασμό με τη μείωση των τιμών του φυσικού αερίου κατά 18,8%, είχε σαν αποτέλεσμα τη μείωση της αντίστοιχης δαπάνης κατά € 313,4 εκατ. (-47,8 %), από €656,0 εκατ. το εννεάμηνο του 2008, σε € 342,6 εκατ. το εννεάμηνο του 2009.
- Η μείωση της πετρελαϊκής παραγωγής κατά 915.000 MWH (-14,1%), σε συνδυασμό με την επίδραση από τη μείωση των τιμών του μαζούτ και του diesel κατά 35,4% και 34,9% αντίστοιχα και τη μερική υποκατάσταση παραγωγής diesel από μαζούτ, είχε σαν αποτέλεσμα τη μείωση της αντίστοιχης δαπάνης κατά € 379,7 εκατ. (-45,5%) από € 834,3 εκατ. το εννεάμηνο του 2008, σε € 454,6 εκατ.
- Η δαπάνη για αγορές ενέργειας, μειώθηκε κατά € 361,9 εκατ. (-46,9%) από € 772,1 εκατ. το εννεάμηνο του 2008 σε € 410,2 εκατ., λόγω της αγοράς μικρότερων ποσοτήτων Η/Ε από το Σύστημα και το Δίκτυο κατά 924.000 MWH (-16%), της μείωσης της Οριακής Τιμής του Συστήματος κατά 49,4%, της μείωσης των τιμών των εισαγωγών της ΔΕΗ κατά 22,9%, ενώ, σημειώθηκε μείωση και του όγκου των εισαγωγών Η/Ε από τη ΔΕΗ κατά 598.000 MWH (-21,8%).
- Η μείωση του ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπής CO<sub>2</sub>, σε συνδυασμό με την πτώση των τιμών τους, είχε ως συνέπεια να επιβαρυνθούν τα αποτελέσματα του εννεαμήνου 2009 με δαπάνες ύψους € 64,8 εκατ., για την κάλυψη του εκτιμώμενου ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπής CO<sub>2</sub> της περιόδου, ενώ το αντίστοιχο μέγεθος το εννεάμηνο του 2008 ήταν € 108,7 εκατ.(-40,4%).
- Στις 31/12/2008 υπήρχε έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής CO<sub>2</sub> για το έτος αυτό, ύψους € 84 εκατ., αποτιμημένο σε τιμές 31/12/2008. Η Εταιρεία κάλυψε το έλλειμμα αυτό με αγορές εντός του εννεαμήνου του 2009. Το γεγονός αυτό είχε μια θετική επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα του εννεαμήνου, ύψους € 17,6 εκατ., οφειλόμενη στη διαφορά της αποτίμησης της 31/12/2008 και της πραγματικής δαπάνης των αγορών αυτών.
- Η δαπάνη μισθοδοσίας που βαρύνει την εκμετάλλευση, αυξήθηκε κατά € 53,8 εκατ. (5,2%), από € 1.038,0 εκατ. το εννεάμηνο του 2008, σε € 1.091,8 εκατ. Η αύξηση αυτή οφείλεται στη μειωμένη κατά € 18,3 εκατ. δαπάνη μισθοδοσίας του εννεαμήνου του 2008 λόγω της απεργίας του Μαρτίου, στο carry over των μισθολογικών αυξήσεων 2008 (3,5% από 1.2.2008 και 3,5% από 1.9.2008) και στην κατά 3% και 3,5% αύξηση των μισθών από 1.2.2009 και 1.9.2009 αντίστοιχα. Από την άλλη πλευρά, η μείωση του μισθοδοτηθέντος τακτικού προσωπικού κατά 773 εργαζόμενους από 23.900 σε 23.127 επέδρασε μειωτικά στη δαπάνη μισθοδοσίας κατά € 40,2 εκατ. Εάν συνυπολογισθεί και η κεφαλαιοποιημένη στις επενδύσεις της ΔΕΗ μισθοδοσία, τότε η αύξηση της συνολικής μισθοδοσίας είναι 6,3%.
- Οι προβλέψεις από επισφαλείς απαιτήσεις, εκκρεμοδικίες και βραδέως κινούμενα υλικά αυξήθηκαν κατά € 35,4 εκατ. από € 15,8 εκατ. σε € 51,2 εκατ. Το τρίτο τρίμηνο του 2009 οι συνολικές προβλέψεις αυξήθηκαν κατά € 18,4 εκατ., μεταβολή η οποία οφείλεται, κατά κύριο λόγο, στην αύξηση των προβλέψεων για επισφαλείς πελάτες.
- Οι αποσβέσεις το εννεάμηνο του 2009 ανήλθαν σε € 393,9 εκατ. έναντι € 383, 8 εκατ. το εννεάμηνο του 2008, αυξημένες κατά € 10,1 εκατ. (2,6 %). Ο Όμιλος έχει αναθέσει σε ανεξάρτητο οίκο την εκτίμηση της εύλογης αξίας των ενσώματων παγίων περιουσιακών του στοιχείων με ημερομηνία αναφοράς την 31.12.2009. Το αποτέλεσμα της εκτίμησης θα ενσωματωθεί στις Οικονομικές Καταστάσεις της

31.12.2009. Τυχόν υποαξίες θα βαρύνουν τα αποτελέσματα της χρήσης 2009 και οι νέες αξίες θα αρχίσουν να αποσβένονται από 1.1.2010.

- Οι επενδύσεις ανήλθαν σε € 760,4 εκατ. έναντι € 717,3 εκατ. το εννεάμηνο του 2008, αυξημένες κατά € 43,1 εκατ. (6,0%).
- Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.111,1 εκατ. μειωμένο κατά € 433,2 εκατ. έναντι της 31/12/2008 (€ 4.544,3 εκατ.) και κατά € 287,8 εκατ. έναντι του εννεαμήνου του 2008 (€ 4.398,9 εκατ.).

## **ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ**

Οι συνολικές χρηματοοικονομικές δαπάνες μειώθηκαν σε € 112,2 εκατ. από € 140,2 εκατ. το εννεάμηνο του 2008, μείωση € 28,0 εκατ. (-20%), κυρίως λόγω της πτώσης των επιτοκίων και της διαχείρισης του χρέους.

## **ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ**

Τα κέρδη από συμμετοχές σε συνδεδεμένες εταιρείες ανήλθαν σε € 0,5 εκατ. το εννεάμηνο του 2009 και αφορούν τις συμμετοχές της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ (κέρδη € 0,8 εκατ.) και τη SENCAP - Κοινοπραξία της ΔΕΗ με την Contour Global (ζημία € 0,3 εκατ.).

Το εννεάμηνο του 2008, η συμμετοχή στις ζημίες συνδεδεμένων εταιρειών περιλαμβάνει επίσης και τη ζημία ύψους € 14,5 εκατ. από τη συμμετοχή της ΔΕΗ στην εταιρεία ΛΑΡΚΟ, στην οποία η ΔΕΗ κατέχει το 28,6%. Στο εννεάμηνο του 2009, δεν υπάρχει αντίστοιχο μέγεθος, αφού στις 31.12.08 η ΔΕΗ απαξίωσε πλήρως τη συμμετοχή της στην εταιρεία αυτή.

### **Συνοπτικά χρηματοοικονομικά στοιχεία (σε εκατ. Ευρώ)**

	Εννεάμηνο 2009 Μη Ελεγμένα	Εννεάμηνο 2008 Μη Ελεγμένα	Δ%		Εννεάμηνο 2009 Μη Ελεγμένα	Εννεάμηνο 2008 Μη Ελεγμένα	Δ%
<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>							
Κύκλος Εργασιών	4.494,5	4.416,3	1,8%		4.486,0	4.416,2	1,6%
EBITDA	1.374,6	280,8	389,5%		1.367,2	276,6	394,3%
Περιθώριο EBITDA	30,6%	6,4%			30,5%	6,3%	
Λειπουργικά Κέρδη/ (Ζημίες) (EBIT)	980,7	(103,0)			977,0	(104,1)	
Περιθώριο EBIT	21,8%	(2,3%)			21,8%	(2,4%)	
Καθαρά κέρδη/(ζημίες)	642,7	(244,6)			640,6	(155,6)	
Κέρδη/(ζημία) ανά μετοχή (ευρώ)	2,77	(1,05)			2,76	(0,67)	
Αριθμός μετοχών (σε εκατ.)	232	232			232	232	

Καθαρό χρέος	4.111,1	4.398,9	(6,5%)		4.116,4	4.400,6	(6,5%)
--------------	---------	---------	--------	--	---------	---------	--------

Αποτελέσματα Περιόδου (σε εκατ. Ευρώ)

	Εννεάμηνο 2009 Μη Ελεγμένα	Εννεάμηνο 2008 Μη Ελεγμένα	Δ%		Εννεάμηνο 2009 Μη Ελεγμένα	Εννεάμηνο 2008 Μη Ελεγμένα	Δ%
ΟΜΙΛΟΣ				ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
Κύκλος Εργασιών	4.494,5 <sup>(1)</sup>	4.416,3 <sup>(1)</sup>	1,8%		4.486,0 <sup>(1)</sup>	4.416,2 <sup>(1)</sup>	1,6%
- Έσοδα από Πωλήσεις Η/Ε	4.225,9	4.137,4 <sup>(3)</sup>	2,1%		4.217,4	4.137,3 <sup>(3)</sup>	1,9%
- Κίνητρα σε πελάτες	-	(17,0)			-	(17,0)	
- Έσοδα από ΔΕΣΜΗΕ	220,7	250,8 <sup>(3)</sup>	(12,0%)		220,7	250,8 <sup>(3)</sup>	(12,0%)
- Λοιπά έσοδα	47,9	45,1	6,2%		47,9	45,1	6,2%
Λειτουργικές Δαπάνες (προ αποσβέσεων)	3.119,9	4.135,5	(24,6%)		3.118,8	4.139,6	(24,7%)
Δαπάνη Μισθοδοσίας, πλην λιγνίτη	823,4	792,1	4,0%		820,3	788,7	4,0%
Λιγνίτης	518,7	482,4	7,5%		518,7	482,4	7,5%
-Λιγνίτης ΔΕΗ	477,7	446,1	7,1%		477,7	446,1	7,1%
- Στερεά καύσιμα τρίτων	41,0	36,3	12,9%		41,0	36,3	12,9%
Συνολική δαπάνη λοιπών καυσίμων	797,2	1.490,3	(46,5%)		797,2	1.490,3	(46,5%)
- Υγρά καύσιμα	454,6	834,3	(45,5%)		454,6	834,3	(45,5%)
- Φυσικό Αέριο	342,6	656,0	(47,8%)		342,6	656,0	(47,8%)
Δαπάνη για εκπομπές CO <sub>2</sub>	64,8	108,7	(40,4%)		64,8	108,7	(40,4%)
Δαπάνη Αγορών Ενέργειας	410,2	772,1	(46,9%)		417,7	783,9	(46,7%)
- Αγορές από το Σύστημα και το Δίκτυο	243,5	508,3	(52,1%)		243,5	508,3	(52,1%)
- Εισαγωγές ΔΕΗ	128,0	213,2	(40,0%)		128,0	213,2	(40,0%)

- Λοιπά	38,7	50,6	(23,5%)	46,2	62,4	(26,0%)
Δαπάνη χρήσεως Συστήματος Μεταφοράς	232,9	256,7	(9,3%)	232,9	256,7	(9,3%)
Προβλέψεις	51,2	15,8	224,1%	51,2	15,8	224,1%
(Κέρδη)/Ζημίες από αποτίμηση υποχρεώσεων CO <sub>2</sub> έτους 2008	(17,6)	-		(17,6)	-	
Φόροι -Τέλη	19,1	15,0	27,3%	18,5	14,5	27,6%
Λοιπά Λειτουργικά Έξοδα (πλην λιγνίτη)	220,0	202,4	8,7%	215,1	198,6	8,3%
Κέρδη προ τόκων, φόρων αποσβέσεων (EBITDA)	1.374,6	280,8	389,5%	1.367,2	276,6	394,3%
Περιθώριο EBITDA	30,6%	6,4%		30,5%	6,3%	
Αποσβέσεις	393,9	383,8	2,6%	390,2	380,7	2,5%
Λειτουργικά Κέρδη/(Ζημίες) (EBIT)	980,7	(103,0)		977,0	(104,1)	
Περιθώριο EBIT	21,8%	(2,3%)		21,8%	(2,4%)	
Συνολικές καθαρές Χρηματοοικονομίκες Δαπάνες	112,2	140,2	(20,0%)	111,3 <sup>(2)</sup>	65,1 <sup>(2)</sup>	71,0%
- Καθαρά Χρηματ/μικά Έξοδα	114,1	131,5	(13,2%)	113,2 <sup>(2)</sup>	56,4 <sup>(2)</sup>	100,7%
- (Κέρδη)/Ζημίες Συν/κών Διαφορών	(1,9)	8,7		(1,9)	8,7	
Κέρδη/(Ζημία) από συνδεδεμένες εταιρείες	0,5	(15,1)		-	-	
Κέρδη προ φόρων/(Ζημίες)	869,0	(258,3)		865,7	(169,2)	
Καθαρά κέρδη/(Ζημίες)	642,7	(244,6)		640,6	(155,6)	
Κέρδη/(Ζημίες) ανά μετοχή (σε Ευρώ)	2,77	(1,05)		2,76	(0,67)	

Κύρια στοιχεία Ισολογισμού και Επενδύσεις (σε εκατ. Ευρώ)

	Εννεάμηνο 2009 Μη Ελεγμένα	Εννεάμηνο 2008 Μη Ελεγμένα	Δ%		Εννεάμηνο 2009 Μη Ελεγμένα	Εννεάμηνο 2008 Μη Ελεγμένα	Δ%	
	ΟΜΙΛΟΣ				ΜΗΤΡΙΚΗ			
Σύνολο Ενεργητικού	14.778,5	14.106,3	4,8%		14.786,6	14.132,0	4,6%	
Καθαρό χρέος	4.111,1	4.398,9	(6,5%)		4.116,4	4.400,6	(6,5%)	
Συνολική Καθαρή θέση	5.642,3	5.047,3	11,8%		5.641,9	5.064,0	11,4%	
Επενδύσεις	760,4	717,3	6,0%		753,3	712,9	5,7%	

(1)Το 2006, το Υπουργείο Ανάπτυξης έθεσε σε εφαρμογή ένα σύστημα παροχής οικονομικών κινήτρων για τους οικιακούς καταναλωτές, με στόχο την εξοικονόμηση ενέργειας. Η πολιτική αυτή εφαρμόσθηκε μέχρι και την 31/7/2008.

Ως αποτέλεσμα του συστήματος αυτού, τα έσοδα της ΔΕΗ για το εννεάμηνο του 2008 είναι μειωμένα κατά το ποσό των € 17 εκατ.

(2) Το Δεκέμβριο 2007 ολοκληρώθηκε η πώληση της συμμετοχής της ΔΕΗ στην εταιρεία τηλεπικοινωνιών Tellas. Από τη συναλλαγή αυτή, προέκυψε κέρδος € 165 εκατ. το οποίο απεικονίστηκε στα αποτελέσματα του Ομίλου του έτους 2007. Εντός του εννεαμήνου 2008, η ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ διένειμε μέρισμα ύψους € 77 εκατ. περίπου, το οποίο απεικονίζεται στα αποτελέσματα της Μητρικής Εταιρείας του 2008.

(3) Για λόγους συγκρισιμότητας έχουν γίνει ανακατατάξεις.

Για περισσότερες πληροφορίες απευθυνθείτε

Γεώργιος Αγγελόπουλος, Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών, τηλ. 210 5225346

Τα οικονομικά στοιχεία και οι πληροφορίες επί των Οικονομικών Καταστάσεων για το εννεάμηνο του 2009, θα δημοσιευθούν στον Τύπο στις 13 Νοεμβρίου 2009.

Τα οικονομικά στοιχεία και οι πληροφορίες επί των Οικονομικών Καταστάσεων, καθώς και οι Οικονομικές Καταστάσεις για το εννεάμηνο του 2009, 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 της 13 Νοεμβρίου 2009.