



Ενέργεια για κάθε άνθρωπο

Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.

Οικονομικά Αποτελέσματα Έτους 2015

Αθήνα, 29 Μαρτίου 2016



Οικονομικά Αποτελέσματα
Γεώργιος Αγγελόπουλος,
Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών

Προτεραιότητες – Προοπτικές
Εμμανουήλ Παναγιωτάκης
Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος



Οικονομικά Αποτελέσματα

1/1/2015 – 31/12/2015

Γεώργιος Αγγελόπουλος
Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών



Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα 2015 / 2014

ΒΑΣΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ - ΟΜΙΛΟΣ (€ εκατ.)	2015	2014	Δ	Δ%
Κύκλος Εργασιών	5.735,7	5.863,6	(127,9)	(2,2)
Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας	5.547,1	5.654,6	(107,5)	(1,9)
<i>Έσοδα από Εγχώριες Πωλήσεις (σε € εκατ.)</i>	5.542,6	5.652,8	(110,2)	(1,9)
<i>Συνολικές Πωλήσεις (σε GWh)</i>	49.250	49.457	-207	-0,4
<i>Εγχώριες Πωλήσεις (σε GWh)</i>	49.177	49.434	-257	-0,5
Λοιπά έσοδα	188,6	209,0	(20,4)	(9,8)
Δαπάνη Μισθοδοσίας	880,3	914,2	(33,9)	(3,7)
Υγρά Καύσιμα	582,8	767,9	(185,1)	(24,1)
<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης</i>	144,4	140,1	4,3	3,1
Φυσικό Αέριο	326,5	345,8	(19,3)	(5,6)
<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης</i>	54,1	49,4	4,7	9,5
Δαπάνη προμήθειας δικαιωμάτων εκπομπών CO ₂	251,1	216,9	34,2	15,8
Αγορές Ενέργειας	1.274,4	1.469,3	(194,9)	(13,3)
<i>Κάλυψη μεταβλητού κόστους μονάδων παραγωγής</i>	0,0	18,8	(18,8)	(100,0)
<i>Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος</i>	0,0	175,7	(175,7)	(100,0)
<i>Διαφορική δαπάνη για αγορά ενέργειας ΑΠΕ</i>	28,7	33,4	(4,7)	(14,1)
<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης για το φυσικό αέριο Τρίτων Παραγωγών</i>	28,1	9,0	19,1	212,2
Ειδικό τέλος λιγνίτη	38,8	45,4	(6,6)	(14,5)
Λοιπές Δαπάνες	486,7	520,3	(33,6)	(6,5)
Προβλέψεις	950,4	431,1	519,3	120,5
ΕΒΙΤΔΑ	828,4	1.022,1	(193,7)	(19,0)
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΕΒΙΤΔΑ (%)	14,4%	17,4%		
Αποσβέσεις	737,7	606,0	131,7	21,7
Επίπτωση από την εκτίμηση της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων	0,0	60,6	(60,6)	
Καθαρά Χρηματοοικονομικά Έξοδα	198,4	213,8	(15,4)	(7,2)
<i>Χρηματοοικονομικά έξοδα</i>	266,0	278,0	(12,0)	(4,3)
<i>Χρηματοοικονομικά έσοδα</i>	67,6	64,2	3,4	5,3
Κέρδη (Ζημίες) προ Φόρων	-106,6	137,6	(244,2)	(177,5)

Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (ΕΒΙΤΔΑ) το 2015 είναι μειωμένα κατά € 193,7 εκατ. (19%) σε σχέση με το 2014, με το περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ να διαμορφώνεται σε 14,4%, έναντι 17,4% το 2014. Χωρίς τις εφάπαξ επιπτώσεις, το ΕΒΙΤΔΑ του 2015 διαμορφώνεται σε € 892,4 εκατ. και το περιθώριο σε 15,5% ενώ για το 2014 θα ήταν € 1.047,2 εκατ. και 17,9% αντίστοιχα, με το ΕΒΙΤΔΑ φέτος να είναι μειωμένο κατά € 154,8 εκατ.



Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα

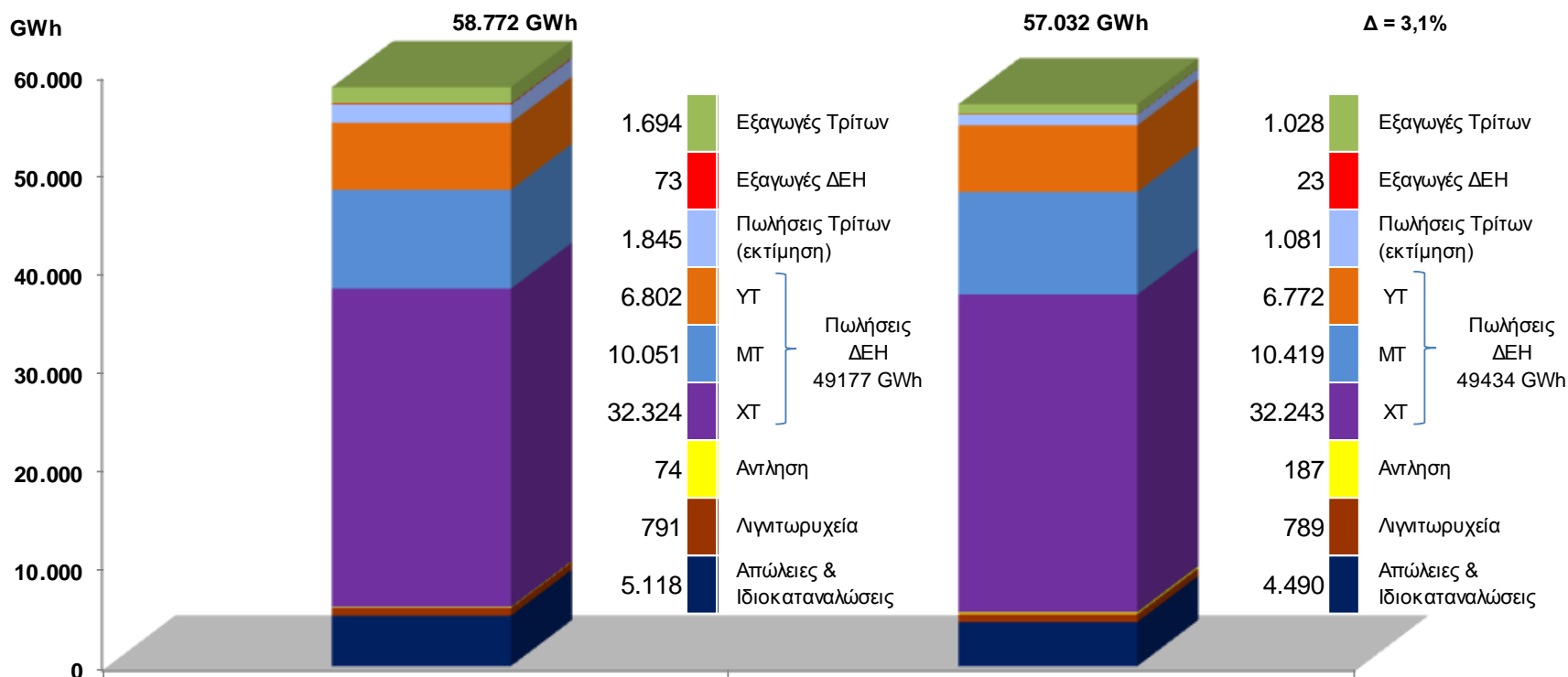
Δ' τρίμηνο 2015 / Δ' τρίμηνο 2014

ΒΑΣΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ - ΟΜΙΛΟΣ (€ εκατ.)	Δ' τρίμηνο 2015	Δ' τρίμηνο 2014	Δ	Δ%
Κύκλος Εργασιών	1.283,7	1.440,2	(156,5)	(10,9)
Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας	1.226,6	1.367,6	(141,0)	(10,3)
<i>Έσοδα από Εγχώριες Πωλήσεις (σε € εκατ.)</i>	1.226,2	1.366,3	(140,1)	(10,3)
<i>Συνολικές Πωλήσεις (σε GWh)</i>	11.585	12.312	-727	-5,9
<i>Εγχώριες Πωλήσεις (σε GWh)</i>	11.571	12.296	-725	-5,9
Λοιπά έσοδα	57,1	72,6	(15,5)	(21,3)
Δαπάνη Μισθοδοσίας	222,2	232,7	(10,5)	(4,5)
Υγρά Καύσιμα	99,2	150,7	(51,5)	(34,2)
		<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης</i>		
	25,8	26,8	(1,0)	(3,7)
Φυσικό Αέριο	118,0	72,7	45,3	62,3
		<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης</i>		
	21,9	9,6	12,3	128,1
Δαπάνη προμήθειας δικαιωμάτων εκπομπών CO ₂	67,7	52,1	15,6	29,9
Αγορές Ενέργειας	302,7	375,6	(72,9)	(19,4)
		<i>Κάλυψη μεταβλητού κόστους μονάδων παραγωγής</i>		
	0,0	2,3	(2,3)	(100,0)
		<i>Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος</i>		
	0,0	41,3	(41,3)	(100,0)
		<i>Διαφορική δαπάνη για αγορά ενέργειας ΑΠΕ</i>		
	6,4	5,2	1,2	23,1
		<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης για το φυσικό αέριο Τρίτων Παραγωγών</i>		
	10,6	-9,3	19,9	(214,0)
Ειδικό τέλος λιγνίτη	9,1	10,8	(1,7)	(15,7)
Λοιπές Δαπάνες	115,1	157,4	(42,3)	(26,9)
Προβλέψεις	259,7	127,0	132,7	104,5
EBITDA	55,0	227,7	(172,7)	(75,8)
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA (%)	4,3%	15,8%		
Αποσβέσεις	178,7	158,0	20,7	13,1
Επίπτωση από την εκτίμηση της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων	0,0	60,6	(60,6)	
Καθαρά Χρηματοοικονομικά Έξοδα	46,6	48,2	(1,6)	(3,3)
		<i>Χρηματοοικονομικά έξοδα</i>		
	64,4	68,2	(3,8)	(5,6)
		<i>Χρηματοοικονομικά έσοδα</i>		
	17,8	20,0	(2,2)	(11,0)
Κέρδη (Ζημίες) προ Φόρων	-169,9	-41,9	(128,0)	305,5

Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) το δ' τρίμηνο 2015 είναι μειωμένα κατά € 172,7 εκατ. (75,8%) σε σχέση με το δ' τρίμηνο 2014, με το περιθώριο EBITDA να διαμορφώνεται σε 4,3%, έναντι 15,8% το δ' τρίμηνο 2014. Χωρίς τις εφάπαξ επιπτώσεις, το EBITDA του δ' τριμήνου 2015 διαμορφώνεται σε € 119 εκατ. και το περιθώριο σε 9,1%



Ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας 2015 / 2014



Δ = 3,1%

2015

2014

Εγχώριες Πωλήσεις ΔΕΗ :	49.177 GWh
Μέσο Ετήσιο Μεριδίο Αγοράς (εκτίμηση) :	96,4%

Εγχώριες Πωλήσεις ΔΕΗ :	49.434 GWh
Μέσο Ετήσιο Μεριδίο Αγοράς (εκτίμηση) :	97,9%

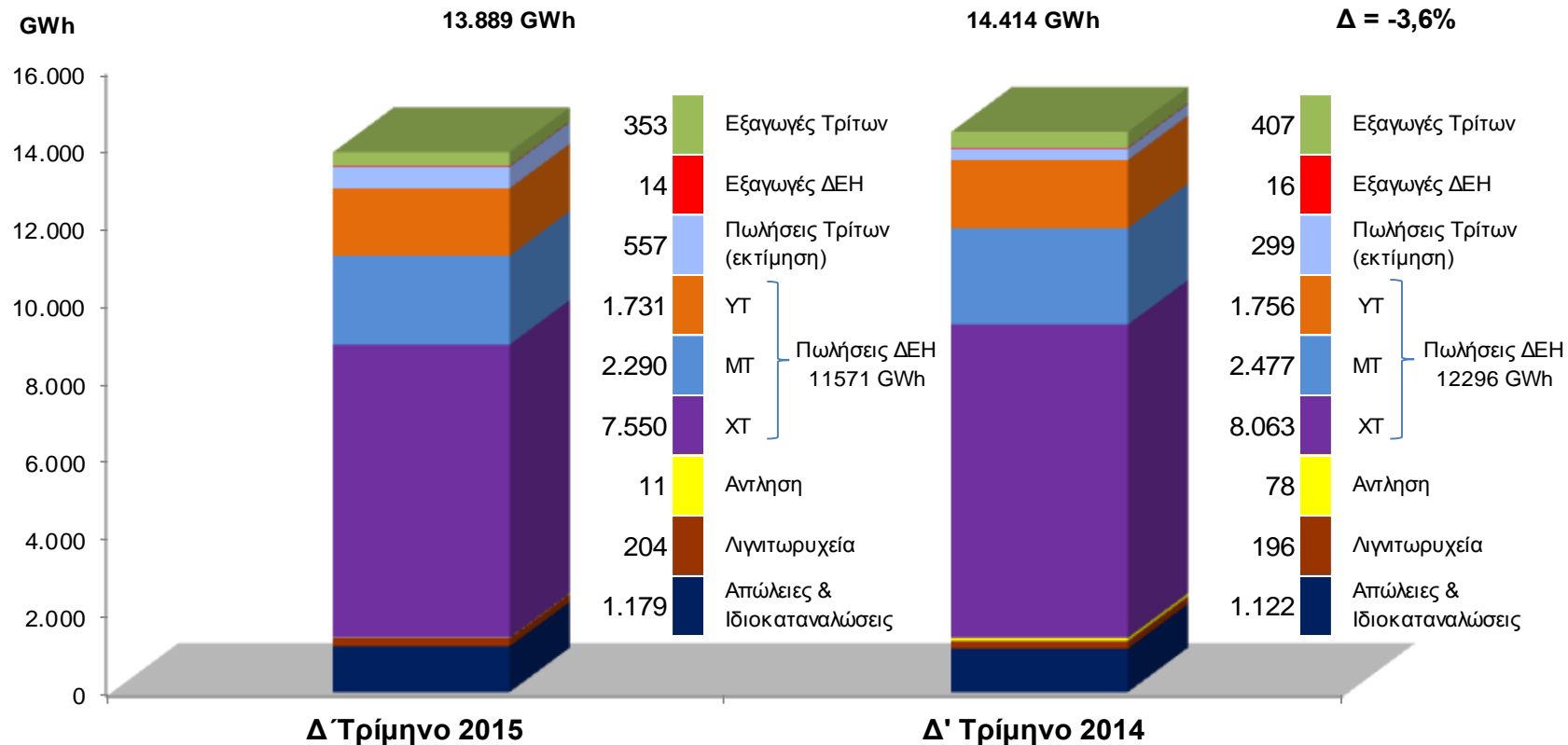
Εξαγωγές ΔΕΗ :	73 GWh
Μέσο Μεριδίο Εξαγωγών :	4,1%

Εξαγωγές ΔΕΗ :	23 GWh
Μέσο Μεριδίο Εξαγωγών :	2,2%

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας, εξαιρουμένων των εξαγωγών και της άντλησης, σημείωσε αύξηση κατά 2% (1.137 GWh). Οι πωλήσεις της ΔΕΗ στην εγχώρια αγορά, μειώθηκαν κατά 0,5% (257 GWh), καθώς υπήρξε μείωση του μεριδίου αγοράς κατά 1,5 ποσοστιαίες μονάδες.



Ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας Δ' τρίμηνο 2015 / Δ' τρίμηνο 2014



Εγχώριες Πωλήσεις ΔΕΗ :	11.571 GWh
Μέσο Μεριδίο Αγοράς (εκτίμηση) :	95,4%

Εγχώριες Πωλήσεις ΔΕΗ :	12.296 GWh
Μέσο Μεριδίο Αγοράς (εκτίμηση) :	97,6%

Εξαγωγές ΔΕΗ :	14 GWh
Μέσο Μεριδίο Εξαγωγών :	3,8%

Εξαγωγές ΔΕΗ :	16 GWh
Μέσο Μεριδίο Εξαγωγών :	3,8%

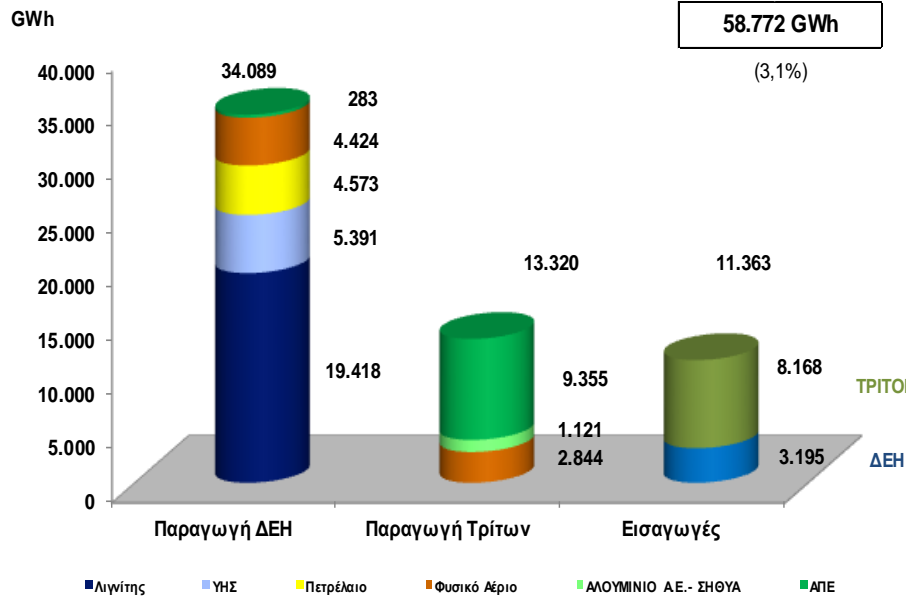
Το δ' τρίμηνο 2015 η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας, εξαιρουμένων των εξαγωγών και της άντλησης, σημείωσε μείωση κατά 2,9% (402 GWh) σε σχέση με το δ' τρίμηνο 2014. Οι πωλήσεις της ΔΕΗ στην εγχώρια αγορά, μειώθηκαν κατά 5,9% (725 GWh), καθώς υπήρξε μείωση του μεριδίου αγοράς κατά 2,2 ποσοστιαίες μονάδες.

Το μερίδιο αγοράς στο τέλος του έτους ήταν 94,5%



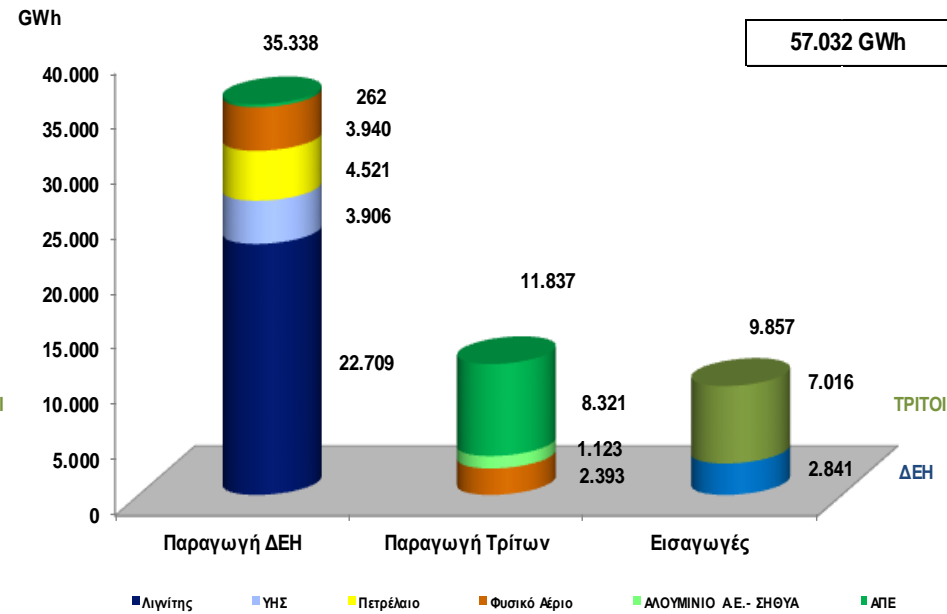
Παραγωγή και Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας 2015 / 2014

2015



Παραγωγή ΔΕΗ 34.089 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ 3.195 GWh
Μέσο Ετήσιο Μεριδίο Παραγωγής 71,9%	Μέσο Ετήσιο Μεριδίο Εισαγωγών 28,1%

2014



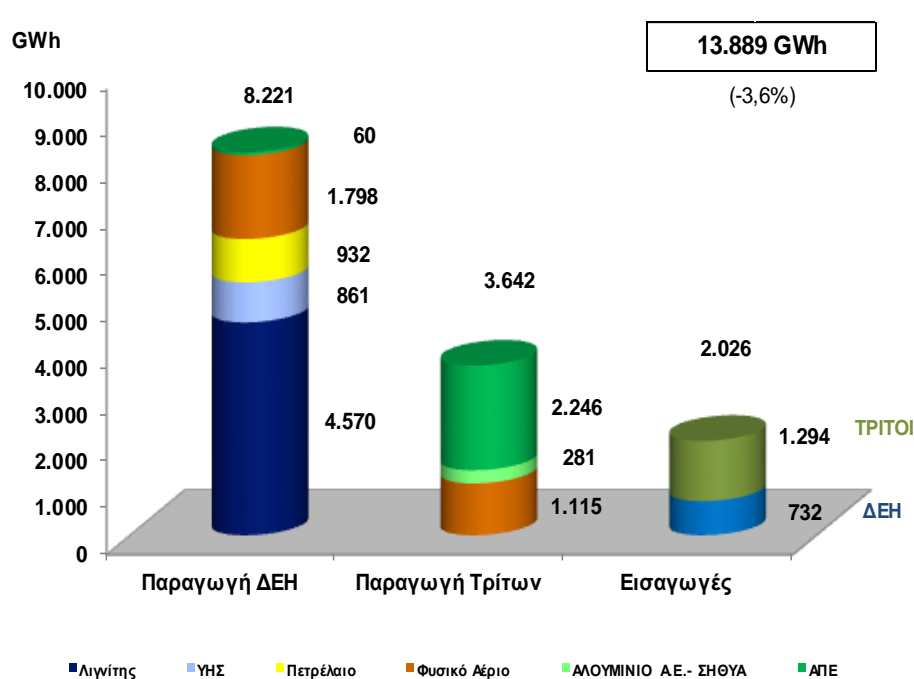
Παραγωγή ΔΕΗ 35.338 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ 2.841 GWh
Μέσο Ετήσιο Μεριδίο Παραγωγής 74,9%	Μέσο Ετήσιο Μεριδίο Εισαγωγών 28,8%

Η παραγωγή της ΔΕΗ μαζί με τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε, κάλυψε το 63,4% της συνολικής ζήτησης το 2015 (61,2% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το 2014 ήταν 66,9% (65% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα).



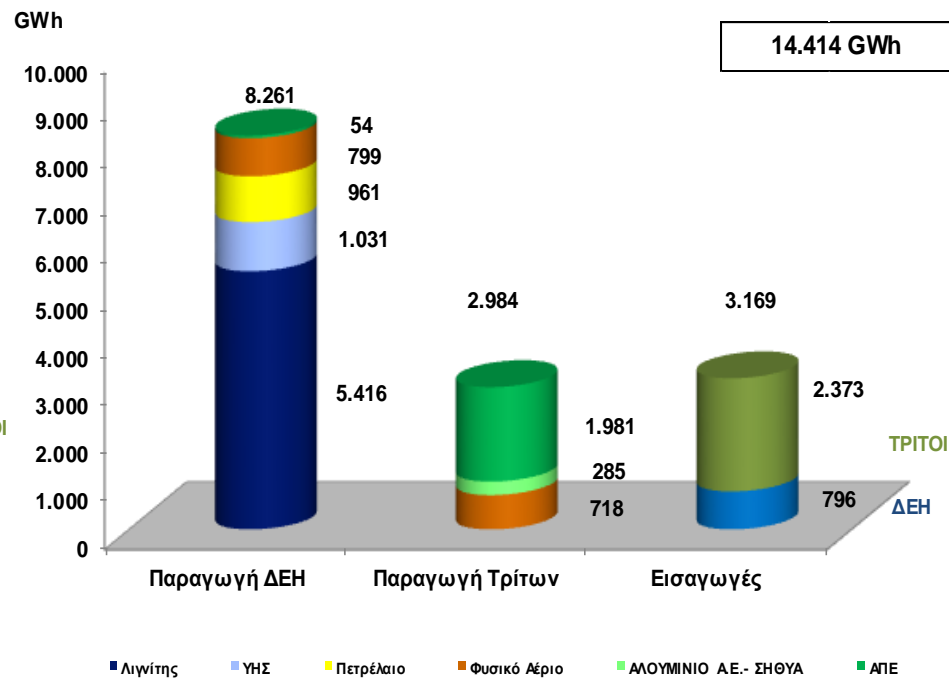
Παραγωγή και Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας Δ' τρίμηνο 2015 / Δ' τρίμηνο 2014

Δ' Τρίμηνο 2015



Παραγωγή ΔΕΗ	8.221 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ	732 GWh
Μέσο Μεριδίο Παραγωγής	69,3%	Μέσο Μεριδίο Εισαγωγών	36,1%

Δ' Τρίμηνο 2014

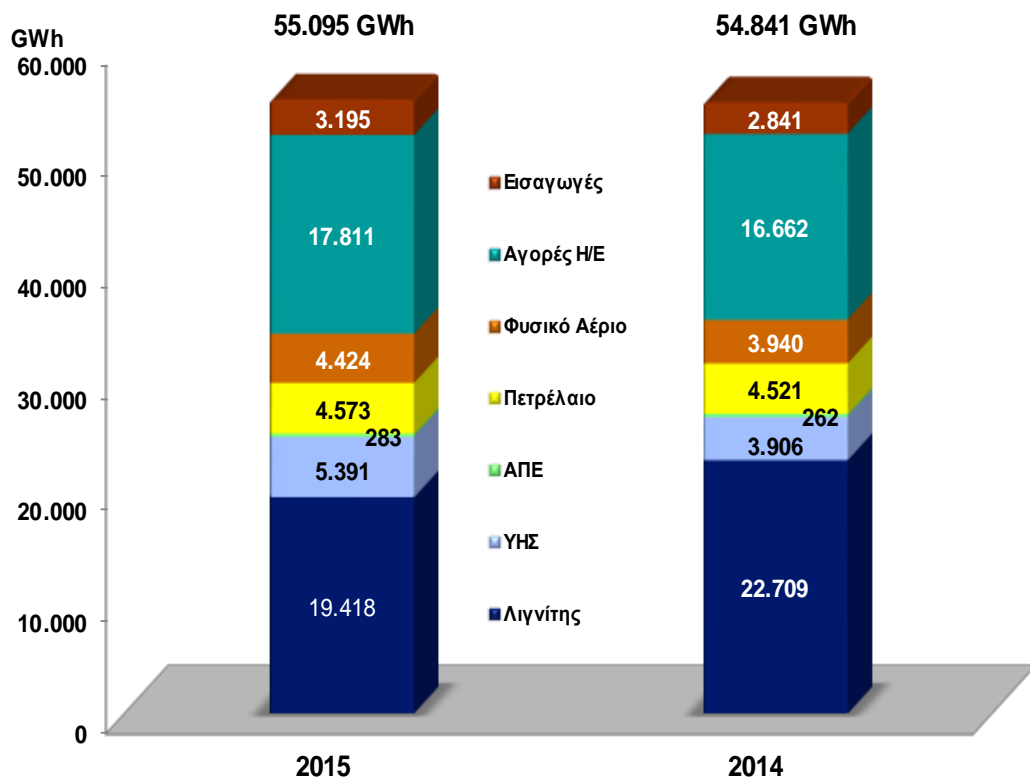


Παραγωγή ΔΕΗ	8.261 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ	796 GWh
Μέσο Μεριδίο Παραγωγής	73,5%	Μέσο Μεριδίο Εισαγωγών	25,1%

Η παραγωγή της ΔΕΗ μαζί με τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε, κάλυψε το 64,5% της συνολικής ζήτησης το δ' τρίμηνο 2015 (62,8% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το δ' τρίμηνο 2014 ήταν 62,8% (60,9% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα).



Παραγωγή και Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΔΕΗ 2015 / 2014



	ΣΥΝΟΛΟ	Δ GWh	Δ %	% Συμμετοχή	
		254	0,5%	2015	2014
ΑΓΟΡΕΣ	Εισαγωγές	354	12,5%	5,8%	5,2%
	Αγορές Η/Ε	1.149	6,9%	32,3%	30,4%
ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ	Φυσικό Αέριο	484	12,3%	8,0%	7,2%
	Πετρέλαιο	52	1,2%	8,3%	8,2%
ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ	ΑΠΕ	21	8,0%	0,5%	0,5%
	ΥΗΣ	1.485	38,0%	9,8%	7,1%
	Λιγνίτης	-3.291	-14,5%	35,2%	41,4%
ΣΥΝΟΛΑ	ΑΓΟΡΕΣ			38,1%	35,6%
	ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ			16,3%	15,4%
	ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ			45,5%	49,0%

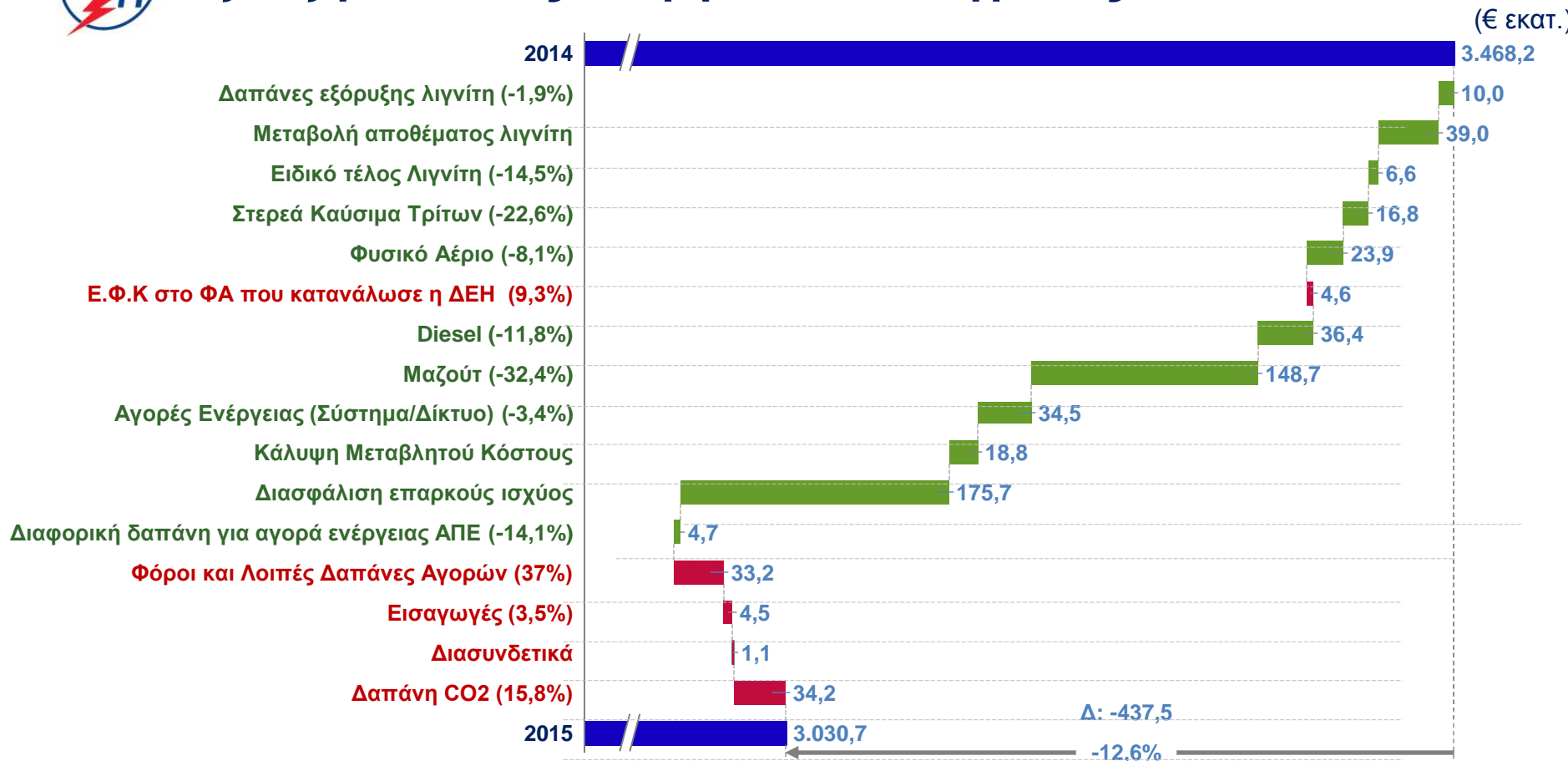
Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη το 2015 μειώθηκε κατά 14,5% (3.291 GWh) σε σχέση με το 2014. Στο ίδιο διάστημα, το ποσοστό συμμετοχής του λιγνίτη στο συνολικό ενεργειακό μείγμα της ΔΕΗ μειώθηκε σε 35,2% έναντι 41,4% το 2014.

Η παραγωγή από φυσικό αέριο το 2015 αυξήθηκε κατά 12,3% στις 4.424 GWh.

Οι αγορές Η/Ε από το Σύστημα και το Δίκτυο αυξήθηκαν κατά 6,9% (1.149 GWh), ενώ η υδροηλεκτρική παραγωγή αυξήθηκε σημαντικά στις 5.391 GWh από 3.906 GWh το 2014.



Εξέλιξη Κόστους Ενεργειακού Μείγματος 2015 / 2014

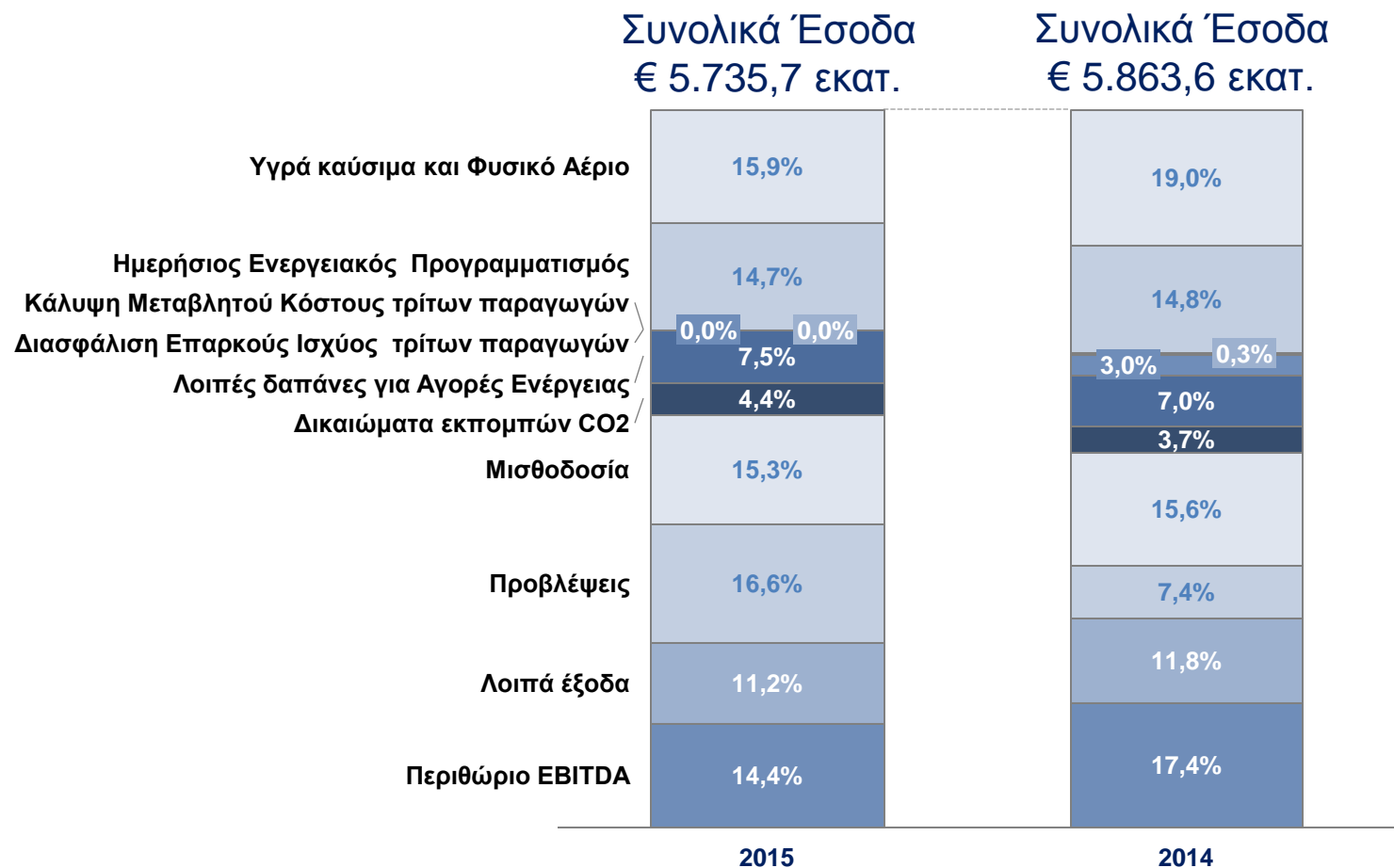


Η συνολική δαπάνη ενεργειακού μείγματος μειώθηκε κατά € 437,5 εκατ. (12,6%), κυρίως λόγω της μείωσης της δαπάνης για υγρά καύσιμα και φυσικό αέριο κατά € 204,4 εκατ., όπως επίσης και λόγω των μειωμένης δαπάνης για διασφάλιση επαρκούς ισχύος και κάλυψη μεταβλητού κόστους τρίτων παραγωγών (€ 194,5 εκατ.). που σε κάποιο βαθμό αντισταθμίστηκαν από τις αυξημένες δαπάνες για φόρους, για εισαγωγές και για δικαιώματα εκπομπών CO₂ (συνολικά € 73 εκατ.).

	(Δ)
Επίδραση Τιμών:	284,1
Επίδραση Ποσοτήτων :	14,6
Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους:	18,8
Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος:	175,7
Διαφορική Δαπάνη για Αγορά Ενέργειας ΑΠΕ:	4,7
Ειδικό Τέλος Λιγνίτη:	6,6
Ε.Φ.Κ στο ΦΑ που κατανάλωσε η ΔΕΗ:	4,6
Φόροι και Λοιπές Δαπάνες Αγορών:	33,2
Σύνολο:	437,5



Καύσιμα, CO₂, άλλες δαπάνες και EBITDA ως ποσοστό των Εσόδων (2015 / 2014)



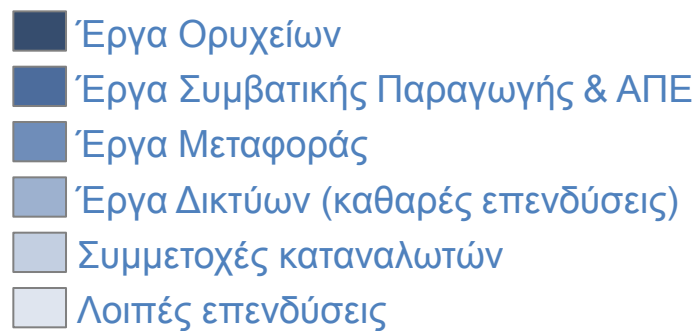
Το 2015, το 42,5% των συνολικών εσόδων απορροφήθηκε από τις δαπάνες καυσίμων, CO₂ και αγορών ενέργειας, έναντι 47,8% το 2014. Όσον αφορά την εξέλιξη των προβλέψεων, αυτές απορρόφησαν το 16,6% των συνολικών εσόδων από 7,4% πέρυσι. Το ποσοστό που απορρόφησε η μισθοδοσία μειώθηκε σε 15,3% έναντι 15,6% πέρυσι.



ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ



- Οι επενδύσεις το 2015 αυξήθηκαν σε € 753,6 εκατ. έναντι € 628 εκατ. το 2014, ενώ, ως ποσοστό των συνολικών εσόδων ανήλθαν σε 13,1% από 10,7%.
- Αφαιρώντας τις συμμετοχές των χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους (€ 56,3 εκατ. και € 72,1 εκατ. το 2015 και το 2014 αντίστοιχα), οι οποίες χρηματοδοτούν μέρος των επενδύσεων σε έργα δικτύων, οι επενδύσεις διαμορφώνονται σε € 697,3 εκατ. και € 555,9 εκατ. ή ως ποσοστό του κύκλου εργασιών σε 12,3% και 9,6% αντίστοιχα.





Εξέλιξη χρέους – Ρευστότητα

- Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.788,9 εκατ., μειωμένο κατά € 203 εκατ. σε σχέση με την 31.12.2014 (4.991,9 εκατ.).
- Το 2015 αποπληρώθηκαν δάνεια ύψους € 321,4 εκατ.
- Επιπλέον, το 2015, προχωρήσαμε στην άντληση € 115 εκατ.



Σχολιασμός Οικονομικών Αποτελεσμάτων

Προτεραιότητες - Προοπτικές

Εμμανουήλ Παναγιωτάκης
Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος



Σχολιασμός Οικονομικών Αποτελεσμάτων

- ❑ Τα αποτελέσματα του 2015 επιβαρύνθηκαν με τη σημαντική αύξηση των επισφαλειών από πελάτες Χαμηλής και Μέσης Τάσης κατά € 472 εκατ.
- ❑ Επηρεάστηκαν επίσης αρνητικά από τη μείωση του κύκλου εργασιών κατά € 127,9 εκατ. λόγω κυρίως της μείωσης των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας, συνεπεία της απώλειας μεριδίου αγοράς.
- ❑ Έτσι παρά τη σημαντική μείωση των δαπανών ενεργειακού μείγματος κατά € 381,9 εκατ., ο Όμιλος κατέγραψε ζημίες προ φόρων χωρίς τις εφάπαξ επιπτώσεις ύψους € 42,6 εκατ. το 2015. Σ' αυτό συντέλεσε και η μεγάλη αύξηση των αποσβέσεων κατά € 131,7 εκατ. λόγω αναπροσαρμογής της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων.
- ❑ Στα θετικά στοιχεία καταγράφεται η σημαντική αύξηση των επενδύσεων για ενίσχυση και εκσυγχρονισμό των ορυχείων και του παραγωγικού δυναμικού κατά €167 εκατ. ή 61,4%, σε σχέση με το 2014, καθώς και η μείωση του καθαρού χρέους κατά € 203 εκατ.
- ❑ Σημειώνεται η σαφής μείωση του ρυθμού αύξησης των επισφαλειών το δ' τρίμηνο σε σχέση με το γ' τρίμηνο, αποτέλεσμα του αυξημένου αριθμού διακανονισμών με βάση τις σχετικές ρυθμίσεις του Ιουνίου 2015, και της συστηματικότερης αναζήτησης των οφειλών.



Λειτουργικές Εξελίξεις - Τιμολόγια

Βιομηχανικοί και Εμπορικοί πελάτες

- Το Φεβρουάριο του 2016, το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε την παροχή επιστροφής, μέσω συμψηφισμού, ποσού έως 10% επί του ανταγωνιστικού σκέλους των τιμολογίων σε συνεπείς βιομηχανικούς και εμπορικούς πελάτες, υπό την προϋπόθεση της εμπρόθεσμης εξόφλησης των λογαριασμών και τυχόν δόσεων διακανονισμών.

Πελάτες Υψηλής Τάσης

- Σε συνέχεια των προβλέψεων της τελευταίας συμφωνίας χρηματοδότησης της Ελλάδας με τους πιστωτές της, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων που πραγματοποιήθηκε το Δεκέμβριο του 2015, αποφάσισε την κατάργηση της έκπτωσης 20% για ενεργοβόρες βιομηχανίες και ενέκρινε την παροχή έκπτωσης όγκου επί των ανταγωνιστικών χρεώσεων.
- Η πρόσφατη απόφαση του Εφετείου Αθηνών, η οποία απέρριψε αγωγή της ΔΕΗ κατά της αποφάσεως της Διατησίας στη ΡΑΕ και κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ (ΑτΕ), ουδόλως επηρεάζει τα θέματα της τιμολόγησης της ΑτΕ ή των λοιπών πελατών, με το κόστος να αποτελεί τον κυρίαρχο παράγοντα.



Ληξιπρόθεσμες οφειλές / Εισπραξιμότητα

- ❑ Οι ληξιπρόθεσμες οφειλές παραμένουν σοβαρό πρόβλημα για την Εταιρεία, καθώς ανήλθαν σε € 2,3 δισ στο τέλος του 2015.
- ❑ Από τον Ιούνιο, έχουμε θέσει σε εφαρμογή ένα ευέλικτο πρόγραμμα διακανονισμών στο οποίο συνεχίζουμε να κάνουμε βελτιώσεις, με στόχο να βοηθήσουμε τους πελάτες μας να μπορούν να πληρώνουν τους λογαριασμούς τους προκειμένου να βελτιωθεί η εισπραξιμότητα, με αποτέλεσμα να παρατηρείται αύξηση τόσο στον αριθμό των πελατών όσο και στο ποσό το οποίο βρίσκεται σε διακανονισμό.
- ❑ Στο τέλος του 2015, περίπου το 15% των συνολικών ληξιπρόθεσμων οφειλών ή € 380 εκατ. βρίσκονταν σε διακανονισμό, ποσό το οποίο αντιστοιχούσε σε 220.000 πελάτες.
- ❑ Παράλληλα, από τον Οκτώβριο του 2015, εφαρμόζουμε πρόγραμμα αποκοπών ιεραρχώντας αυτές με βάση το ύψος και την παλαιότητα των ληξιπρόθεσμων λογαριασμών, καθώς και με βάση την πραγματική δυνατότητα πληρωμής των πελατών μας. Συγκεκριμένα, κατά τη διάρκεια του τελευταίου τριμήνου του 2015, έχουμε προχωρήσει σε περίπου 50.000 αποκοπές.



Πρόοδος των εργασιών στη νέα μονάδα «Πτολεμαΐδα V» - Απόσχιση ΑΔΜΗΕ

**Νέα λιγνιτική
μονάδα
Πτολεμαΐδα V
(660 MW)**

ΑΔΜΗΕ

- Μετά την πληρωμή από τη ΔΕΗ προς τον Ανάδοχο του έργου, της προκαταβολής ύψους € 200 εκατ. περίπου, τον Σεπτέμβριο του 2015, η οποία σηματοδότησε την έναρξη κατασκευής του έργου, υπογράφηκε το Νοέμβριο του 2015 το Πρωτόκολλο Ανεμπόδιστης Πρόσβασης προκειμένου να αρχίσουν οι εργασίες στο εργοτάξιο.
- Η ΔΕΗ έχει επίσης εκκινήσει τις παρακάτω διαδικασίες σχετικά με τη νέα λιγνιτική μονάδα:
 - Προκήρυξε διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό για την κατασκευή Κέντρου Υπερυψηλής Τάσης Κλειστού Τύπου (GIS) 400 kV.
 - Υπογραφή Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών (Service Level Agreement – SLA) με τον ΑΔΜΗΕ για την κατασκευή των γραμμών μεταφοράς Υψηλής Τάσης (400 και 150 kV) οι οποίες θα συνδέουν το GIS με το Σύστημα.
- Με βάση τη συμφωνία χρηματοδότησης της Ελλάδας με τους πιστωτές της, ο ΑΔΜΗΕ, η εταιρεία μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, θα πρέπει να ιδιωτικοποιηθεί εκτός και αν προταθεί εναλλακτικό σχέδιο, με ισοδύναμα αποτελέσματα.
- Σε αυτό το πλαίσιο, η Ελληνική Κυβέρνηση έχει προτείνει στους Θεσμούς ένα σχέδιο, με βάση το οποίο, η Ελληνική Δημοκρατία θα καταλήξει να αποκτήσει το 51% του ΑΔΜΗΕ, ενώ το 49% θα διατεθεί σε στρατηγικό επενδυτή και σε ιδιώτες μέσω του χρηματιστηρίου.



Προοπτικές για το 2016

Για το 2016, με παραδοχές \$38/bbl για την τιμή του πετρελαίου Brent, 1,09 για την ισοτιμία €/€ και € 7/τόνο για την τιμή των δικαιωμάτων CO₂, τα βασικά οικονομικά μεγέθη εκτιμάται ότι θα διαμορφωθούν ως ακολούθως:

- Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας : € 5,2 δισ.
- Συνολικά Έσοδα : € 5,5 δισ.
- Περιθώριο EBITDA : 19,5% - 20,5%

Σημειώνεται ότι τα αποτελέσματα του Ομίλου επηρεάζονται, μεταξύ άλλων, από αλλαγές στο μακροοικονομικό περιβάλλον, μεταβολές της ισοτιμίας €/€ και των τιμών πετρελαίου, φυσικού αερίου, ηλεκτρικής ενέργειας και δικαιωμάτων CO₂, καθώς και από μεταβολές στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και στο νομοθετικό, ρυθμιστικό και δημοσιονομικό πλαίσιο και από την εξέλιξη των επισφαλειών, γεγονός που μπορεί να οδηγήσει σε αποκλίσεις από τα μεγέθη του προϋπολογισμού.



ΣΗΜΑΝΤΙΚΗ ΕΠΙΣΗΜΑΝΣΗ

Μερικές από τις πληροφορίες που παρέχονται περιέχουν εκτιμήσεις / προβλέψεις για το μέλλον. Επισημαίνεται ότι ο Όμιλος είναι εκτεθειμένος, μεταξύ άλλων, σε κινδύνους που σχετίζονται με τις μακροοικονομικές συνθήκες, τις μεταβολές της ισοτιμίας €/€ και των τιμών πετρελαίου, φυσικού αερίου, ηλεκτρικής ενέργειας και δικαιωμάτων CO₂, καθώς και από μεταβολές στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και του νομοθετικού, ρυθμιστικού και δημοσιονομικού πλαισίου και της εξέλιξης των επισφαλειών, γεγονός που μπορεί να οδηγήσει σε σημαντική απόκλιση των αποτελεσμάτων από τα προβλεπόμενα μεγέθη.