



Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.

Οικονομικά Αποτελέσματα 2018

Αθήνα, 23 Απριλίου 2019



Οικονομικά Αποτελέσματα

1.1.2018 – 31.12.2018

Αλεξάνδρα Κονίδα
Γενική Διευθύντρια Οικονομικών Υπηρεσιών
Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.



Ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας 2018 / 2017

(GWh)		2018	2017	Δ%
Ζήτηση Ηλεκτρικής Ενέργειας		62.129	60.807	2,2%
Εξαγωγές	ΔΕΗ	12	15	-20,0%
	Τρίτοι	4.971	2.837	75,2%
Εγχώριες Πωλήσεις	ΔΕΗ	40.921	43.821	-6,6%
	Τρίτοι (εκτίμηση)	9.060	6.735	34,5%

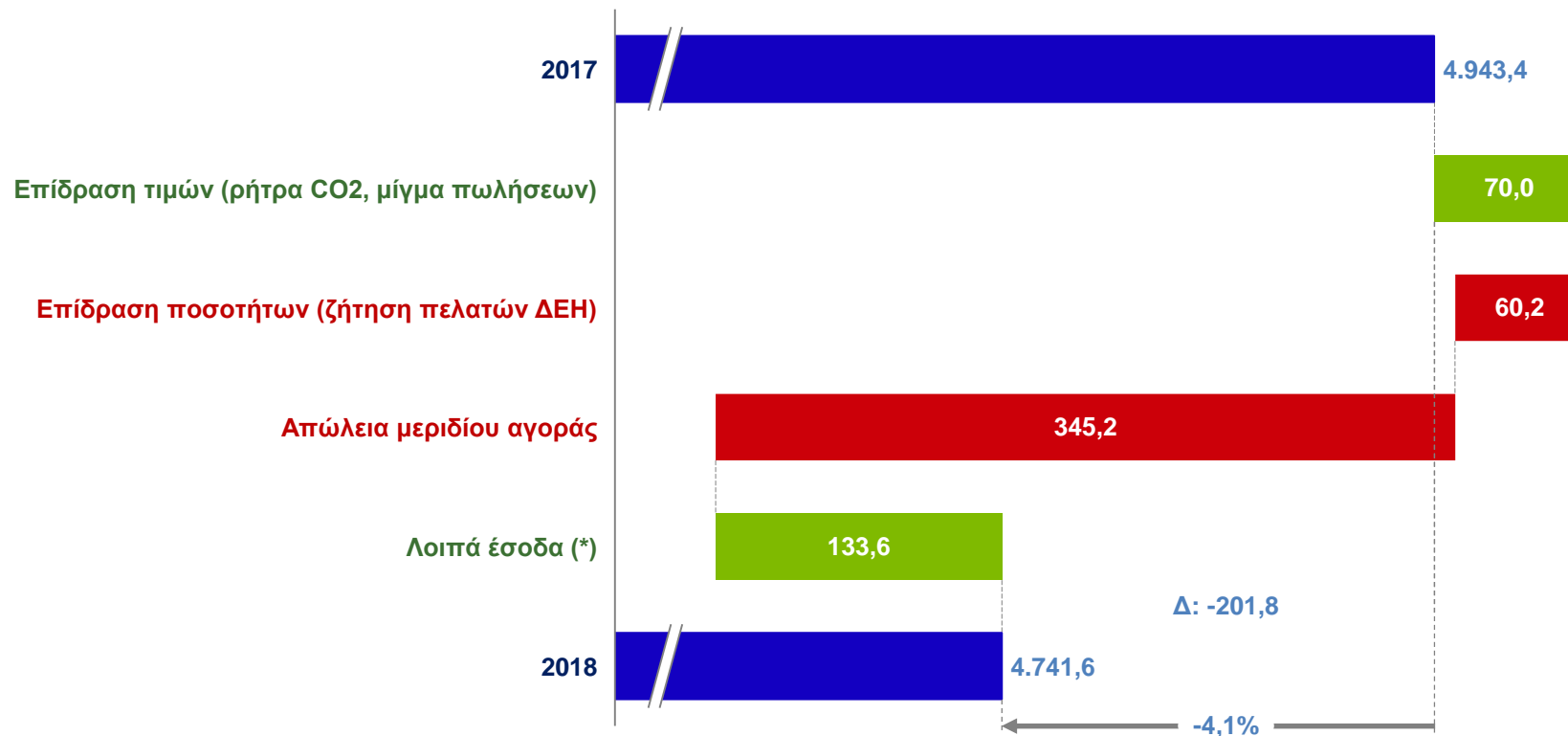
		2018	2017
Μέσο μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ	Εγχώριες Πωλήσεις	81,9%	86,7%
	Εξαγωγές	0,2%	0,5%

Η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας, αυξήθηκε κατά 2,2% λόγω σημαντικής αύξησης των εξαγωγών τρίτων. Αντίθετα, η εγχώρια ζήτηση μειώθηκε κατά 1,2% και οι πωλήσεις της ΔΕΗ κατά 6,6% λόγω πτώσης του μεριδίου αγοράς κατά 4,8 ποσοστιαίες μονάδες.



Μεταβολή Κύκλου Εργασιών 2018 / 2017

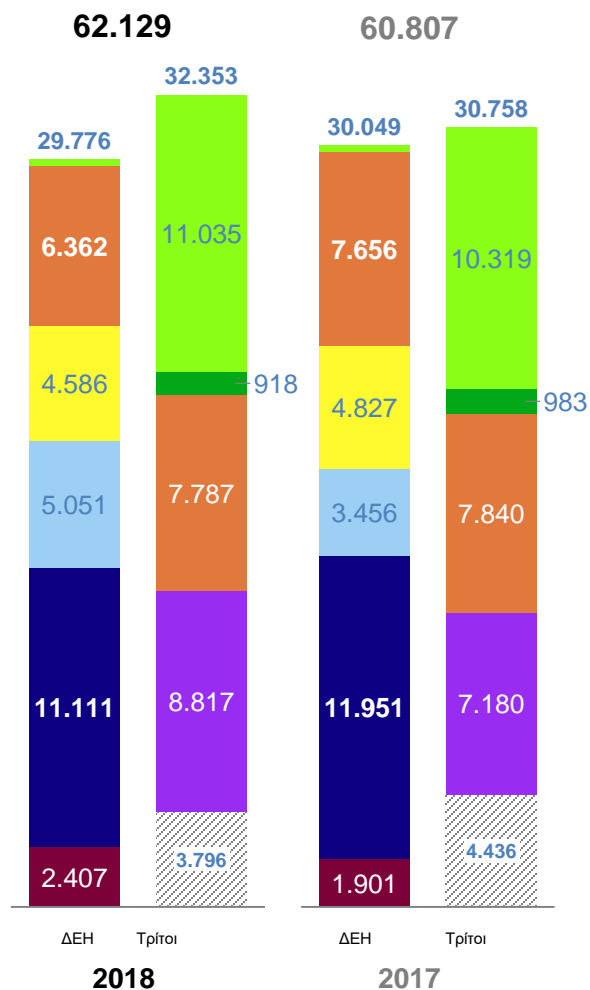
(€ εκατ.)



(*) Τα λοιπά έσοδα περιλαμβάνουν κυρίως έσοδα από πωλήσεις Η/Ε θερμικών μονάδων στα μη διασυνδεδεμένα νησιά, έσοδα από συμμετοχές χρηστών δικτύου ηλεκτροδότησης, τέλη χρήσης δικτύων και ΥΚΩ από τρίτους



Προσφορά Ηλεκτρικής Ενέργειας 2018 / 2017



	GWh	2018	2017	Δ	Δ%
Σύνολο Προσφοράς Η/Ε		62.129	60.807	1.322	2,2%
Παραγωγή ΔΕΗ		27.369	28.148	-779	-2,8%
ΑΠΕ		259	258	1	0,4%
Φυσικό Αέριο		6.362	7.656	-1.294	16,9%
Πετρέλαιο		4.586	4.827	-241	-5,0%
Υδροηλεκτρικά		5.051	3.456	1.595	46,2%
Λιγνίτης		11.111	11.951	-840	-7,0%
Παραγωγή θυγατρικών λιγνιτικών		3.796	4.436	-640	-14,4%
Παραγωγή Τρίτων		19.740	19.142	598	3,1%
ΑΠΕ		11.035	10.319	716	6,9%
Αλουμίνιο – ΣΗΘΥΑ		918	983	-65	-6,6%
Φυσικό Αέριο		7.787	7.840	-53	-0,7%
Εισαγωγές		11.224	9.081	2.143	23,6%
ΔΕΗ		2.407	1.901	506	26,6%
Τρίτων		8.817	7.180	1.637	22,8%

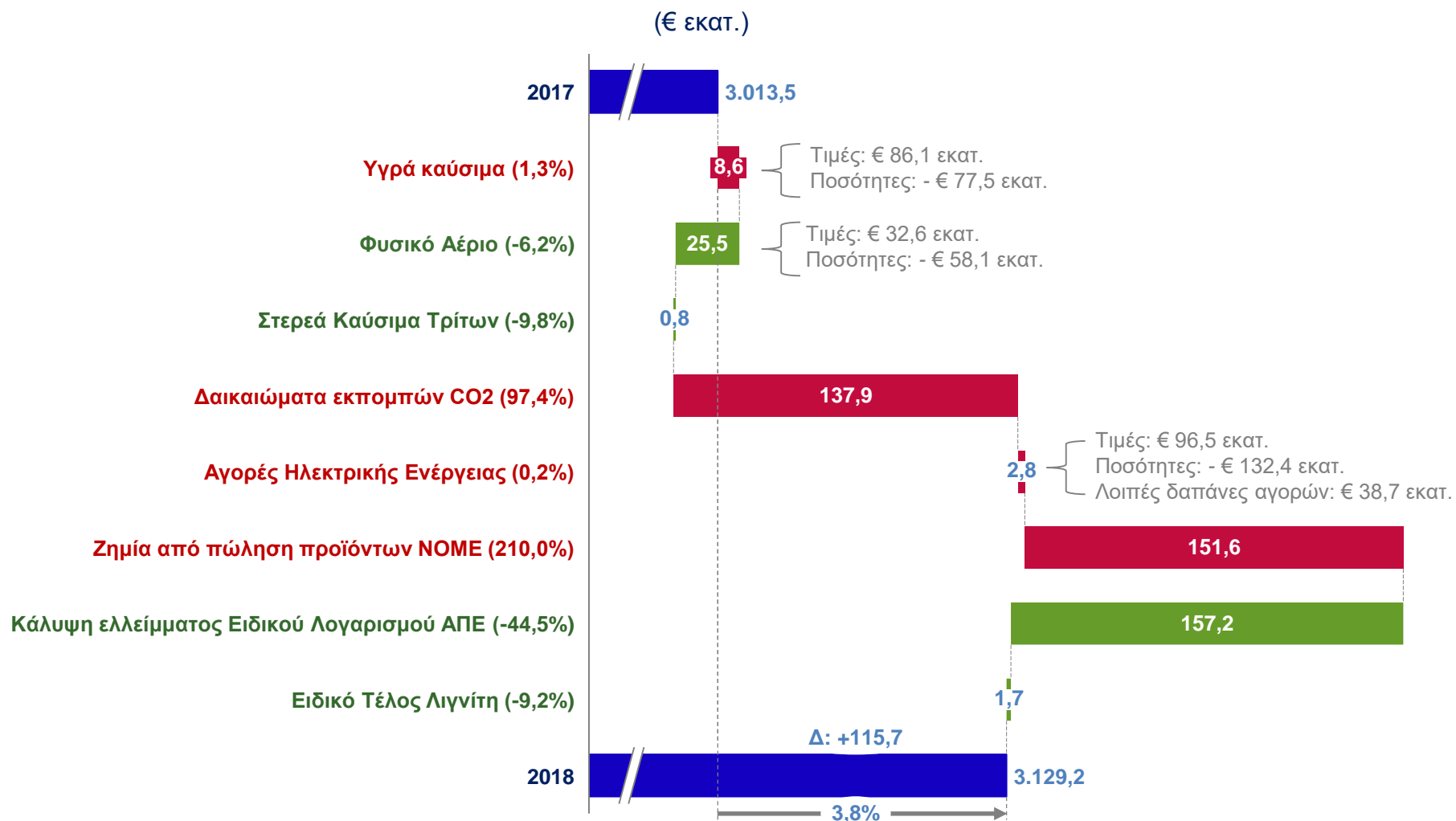
Μερίδια αγοράς

Παραγωγή ΔΕΗ ως προς τη συνολική παραγωγή στη χώρα	53,8%	54,4%	-0,6
Παραγωγή ΔΕΗ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ως προς το συνολικό φορτίο του Διασυνδεδεμένου Συστήματος	40,1%	42,2%	-2,1

	2018	2017	Δ	Δ%
Ποσότητες ΝΟΜΕ (GWh)	12.503	4.681	7.822	167,1%



Μεταβολή δαπανών Καυσίμων, CO₂ και Αγορών Ενέργειας





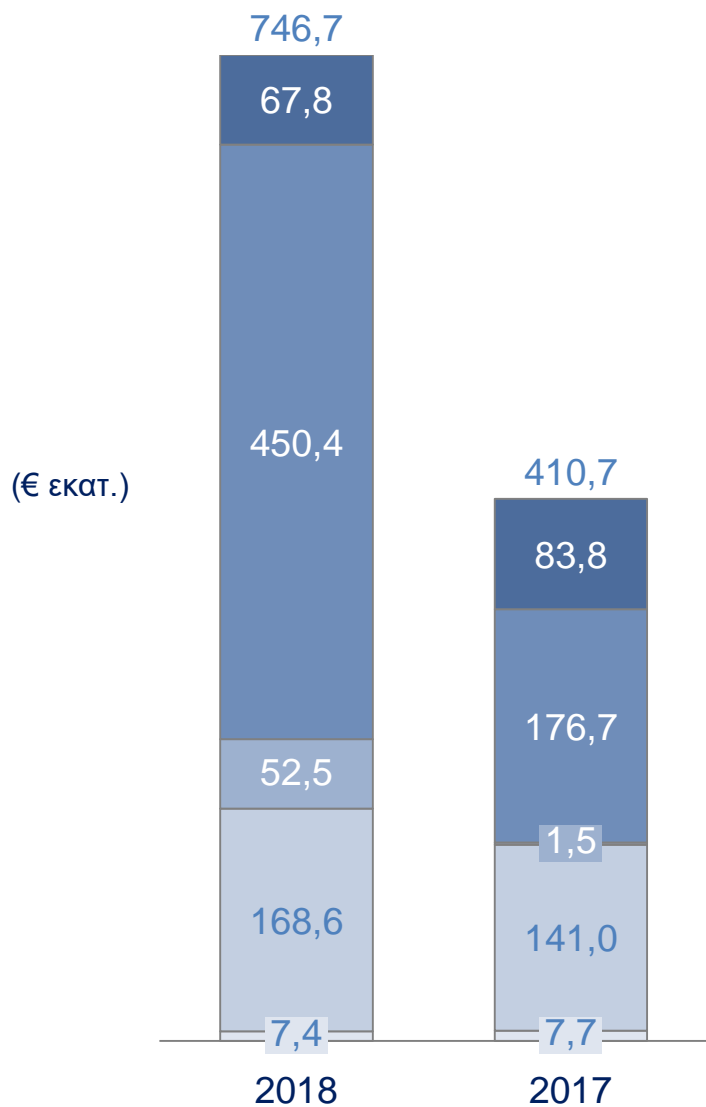
Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα 2018 / 2017

ΒΑΣΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ - Όμιλος από συνεχιζόμενες δραστηριότητες (€ εκατ.)	2018	2017	Δ	Δ%
Κύκλος Εργασιών	4.741,6	4.943,4	(201,8)	(4,1)
Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας	4.258,2	4.593,6	(335,4)	(7,3)
Δαπάνη Μισθοδοσίας	722,5	743,9	(21,4)	(2,9)
Δαπάνες καυσίμων, CO ₂ και Αγορών Ενέργειας	3.129,2	3.013,5	115,7	3,8
Κάλυψη ελλείμματος Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ	196,3	353,5	(157,2)	(44,5)
Ζημία παραγωγής από πώληση προϊόντων ΝΟΜΕ	223,8	72,2	151,6	210,0
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(169,7)	28,9	(198,6)	(687,2)
Λοιπές προβλέψεις (*)	150,3	46,6	103,7	222,5
Λοιπές Δαπάνες	649,2	641,5	7,7	1,2
EBITDA (χωρίς τις εφάπαξ επιπτώσεις)	260,1	469,0	(208,9)	(44,5)
Περιθώριο EBITDA	5,5%	9,5%		
Κέρδη (Ζημιές) προ Φόρων (χωρίς τις εφάπαξ επιπτώσεις)	(465,5)	(214,5)	(251,0)	117,0
<i>Εφάπαξ επιπτώσεις</i> Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού	(148,8)			
<i>Εφάπαξ επιπτώσεις</i> Εκκαθάριση του ETMEAP (2012, 2013 και 2016)	105,2			
<i>Εφάπαξ επιπτώσεις</i> Έσοδα ΥΚΩ 2012-2016		359,8		
EBITDA	216,5	828,8		
Περιθώριο EBITDA	4,6%	16,8%		
Κέρδη (Ζημιές) προ Φόρων	(509,1)	145,3		
Κέρδη (Ζημιές) μετά από Φόρους	(542,0)	127,6		

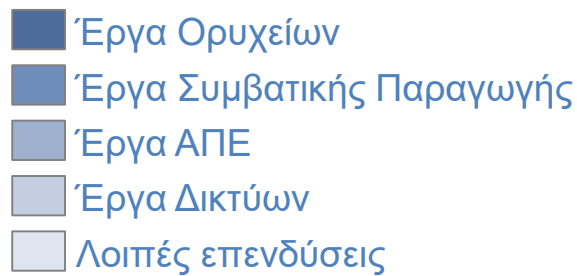
(*) Συμπεριλαμβανομένης και της πρόβλεψης ύψους € 109,5 εκατ. για τόκους υπερημερίας που διεκδικεί ο ΑΔΜΗΕ από τη ΔΕΗ



Επενδύσεις

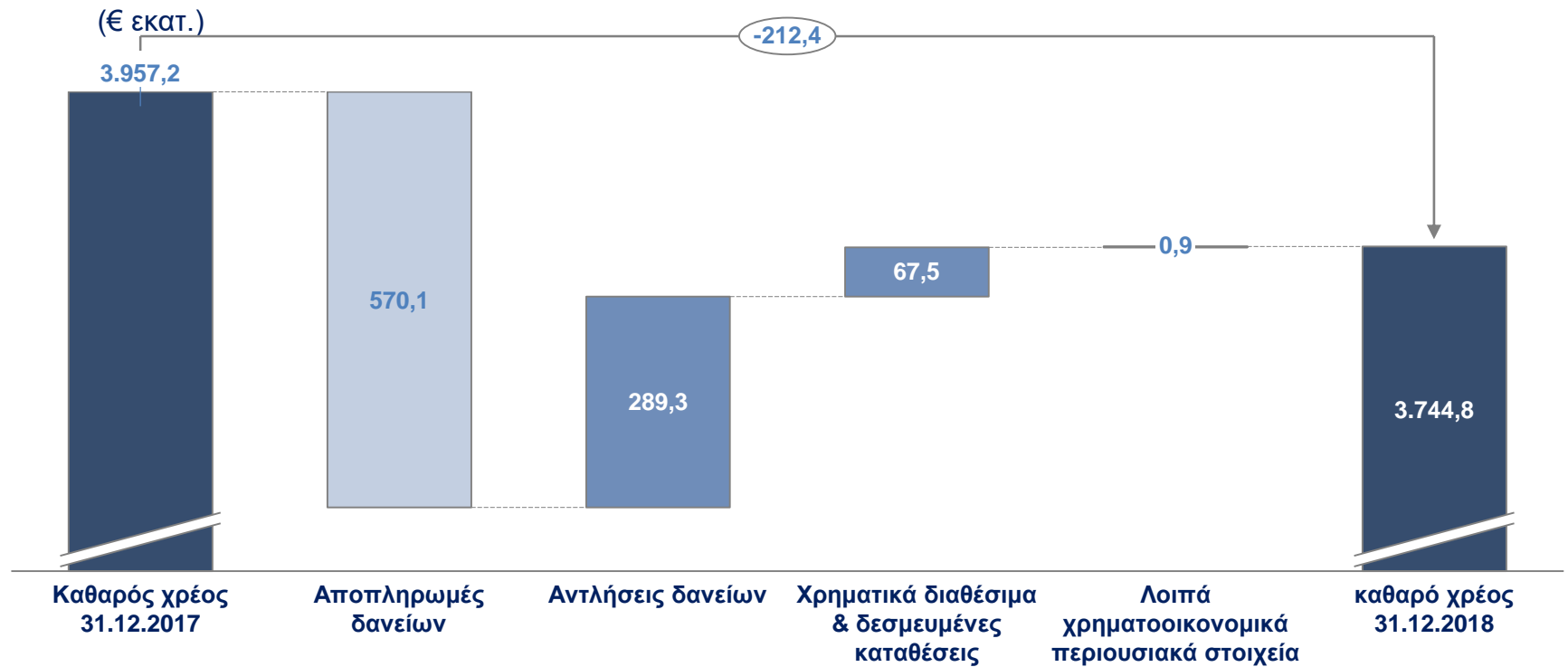


- Σημαντική αύξηση των επενδύσεων κατά € 336 εκατ. λόγω:
 - της κατασκευής της Μονάδας Πτολεμαΐδα V
 - αυξημένων επενδύσεων σε έργα ΑΠΕ και σε Δίκτυα Διανομής.





Εξέλιξη χρέους – Ρευστότητα





Σχολιασμός Οικονομικών Αποτελεσμάτων

Πρόσφατες Εξελίξεις

Εμμανουήλ Παναγιωτάκης
Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος
Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.



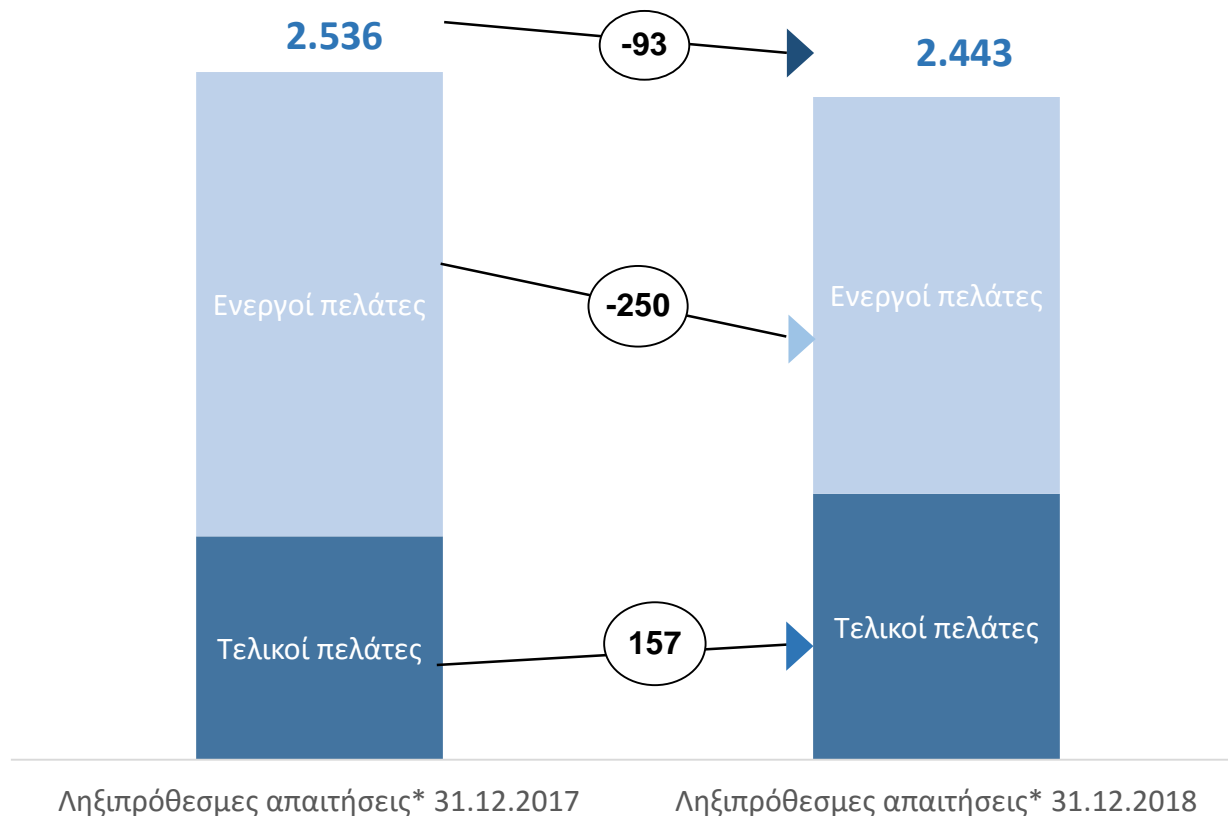
Σχολιασμός Οικονομικών Αποτελεσμάτων έτους 2018

- ❑ Θετική επίπτωση στη λειτουργική κερδοφορία από εσωτερικές δράσεις:
 - σημαντική βελτίωση της εισπραξιμότητας με συνέπεια την αντιστροφή των προβλέψεων
 - μείωση του λειτουργικού κόστους

- ❑ Αρνητική επίπτωση από :
 - αυξημένες δαπάνες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας λόγω της μεγάλης αύξησης της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂
 - αύξηση της επιβάρυνσης λόγω των δημοπρασιών NOME
 - μείωση των εσόδων λόγω πτώσης των πωλήσεων συνεπεία μείωσης του μεριδίου αγοράς και χαμηλότερης ζήτησης
 - εφάπαξ επιπτώσεις



Εξέλιξη ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων (σε € εκατ.)



*εξαιρουμένων των διακανονισμών



Σημαντικές χρηματοοικονομικές εξελίξεις

Δάνειο από ΕΤΕΠ (Ιανουάριος 2019)

- Δάνειο € 155 εκατ. από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕΠ) από συνολική εγκεκριμένη γραμμή χρηματοδότησης € 255 εκατ.
- Σκοπός: Ενίσχυση και εκσυγχρονισμός του Δικτύου Διανομής
- Διάρκεια: 20 έτη

Χρηματοδότηση από Black Sea Trade & Development Bank (Απρίλιος 2019)

- Έγκριση δανείου € 160 εκατ. από την Τράπεζα Εμπορίου και Αναπτύξεως Ευξείνου Πόντου - Black Sea Trade & Development Bank.
- Σκοπός: Χρηματοδότηση επενδυτικού πλάνου της ΔΕΗ
- Διάρκεια & αποπληρωμή: 5 έτη με μία εφάπαξ αποπληρωμή στη λήξη του δανείου.

Δάνειο € 200 εκατ. και αποπληρωμή διεθνούς ομολόγου € 350 εκατ. (Απρίλιος 2019)

- Δάνειο € 200 εκατ. με κοινοπραξία ελληνικών τραπεζών για την αποπληρωμή του διεθνούς ομολόγου λήξεως 1.5.2019.



Σημαντικές λειτουργικές εξελίξεις

Συμφωνία με Volterra

- Συμφωνία σύμπραξης με τη Volterra για την από κοινού ανάπτυξη και λειτουργία αιολικών πάρκων με συνολική ισχύ 69,7MW.
- Σε διαδικασία απόκτησης του 45% του μετοχικού κεφαλαίου δύο εταιρειών (SPV) της Volterra:
 - Το πρώτο SPV κατέχει δύο αιολικά πάρκα στην Αιτωλοακαρνανία ισχύος 16 MW με FiP € 98/MWh – ήδη σε λειτουργία
 - Το δεύτερο SPV κατέχει δύο αιολικά πάρκα στη Βοιωτία, (ένα ισχύος 42,9MW με FiP € 98/MWh και το άλλο 10,8 MW με FiP € 56,45 /MWh) – η κατασκευή θα ξεκινήσει σύντομα.
- Οι παραπάνω συναλλαγές υπόκεινται στην γνωστοποίηση και έγκριση της Επιτροπής Ανταγωνισμού.

Αποεπένδυση λιγνιτικών θυγατρικών

- Επανεκκίνηση της διαγωνιστικής διαδικασίας με έξι επενδυτές οι οποίοι υπέβαλλαν φάκελο Εκδήλωσης ενδιαφέροντος
- Η εφαρμογή Προγράμματος Εθελούσιας Εξόδου και στις δύο λιγνιτικές θυγατρικές οδήγησε σε μείωση του μισθολογικού κόστους
- Οριστικοποίηση των διαπραγματεύσεων για το νέο συμβόλαιο προμήθειας λιγνίτη με τα Λιγνιτωρυχεία Αχλάδας με μείωση του κόστους καυσίμου για τη «Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.»
- Νέος Μηχανισμός Αποζημίωσης Ισχύος υπό την έγκριση της DG Comp
- Διαπραγματεύσεις με τους προτιμητέους επενδυτές για τη Συμφωνία Αγοραπωλησίας
- Σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα, οι δεσμευτικές προσφορές αναμένονται μέχρι τις 6 Μαΐου 2019



Προοπτικές για το 2019

- ❑ Αναμένεται θετική επίδραση στα οικονομικά αποτελέσματα από:
 - την κατάργηση από 1.1.2019 της χρέωσης για την κάλυψη του ελλείματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ,
 - την αναπροσαρμογή της έκπτωσης συνέπειας από 15% σε 10%
 - τις συνεχιζόμενες δράσεις για τη μείωση των ελεγχόμενων λειτουργικών δαπανών και την βελτίωση της εισπραξιμότητας
 - την επιστροφή € 100 εκατ. από το πλεόνασμα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ
- ❑ Προσπάθεια για πλήρη αποζημίωση για τις δαπάνες ΥΚΩ προηγούμενων ετών.
- ❑ Εξέταση εναλλακτικών χρηματοδοτικών εργαλείων για την τιτλοποίηση ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων με στόχο την ενίσχυση της ρευστότητας καθώς και την ανάκτηση οφειλών από στρατηγικούς κακοπληρωτές.
- ❑ Επιτυχής αποεπένδυση των λιγνιτικών μονάδων η οποία θα μπορούσε να οδηγήσει σε μείωση των ποσοτήτων ΝΟΜΕ.



Σημαντική επισήμανση

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 EUR/USD 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.