

# Δελτίο ενέργειας

Οκτώβριος 2011

---

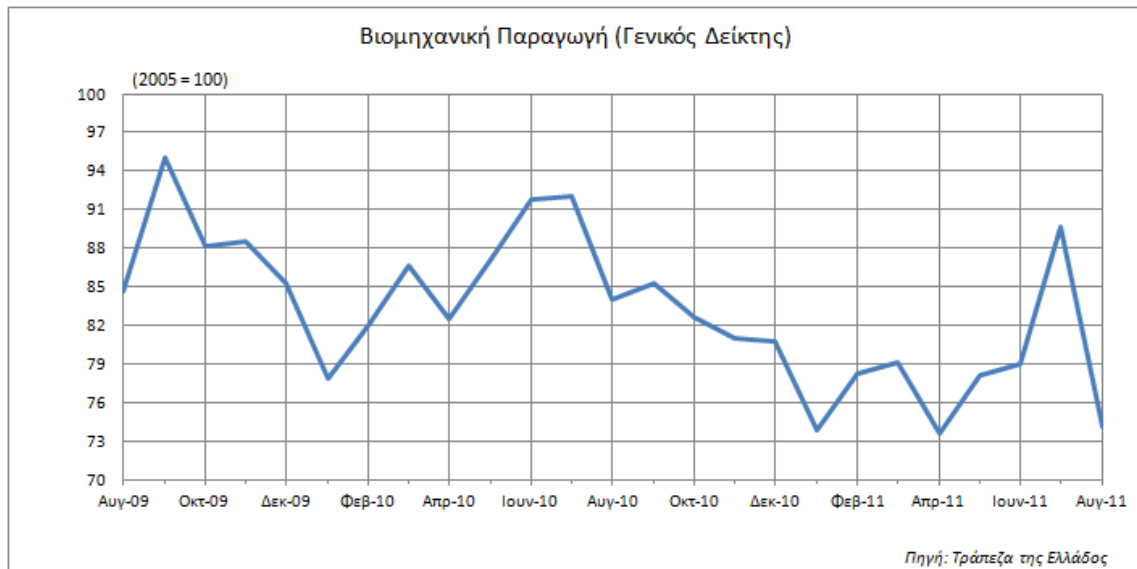
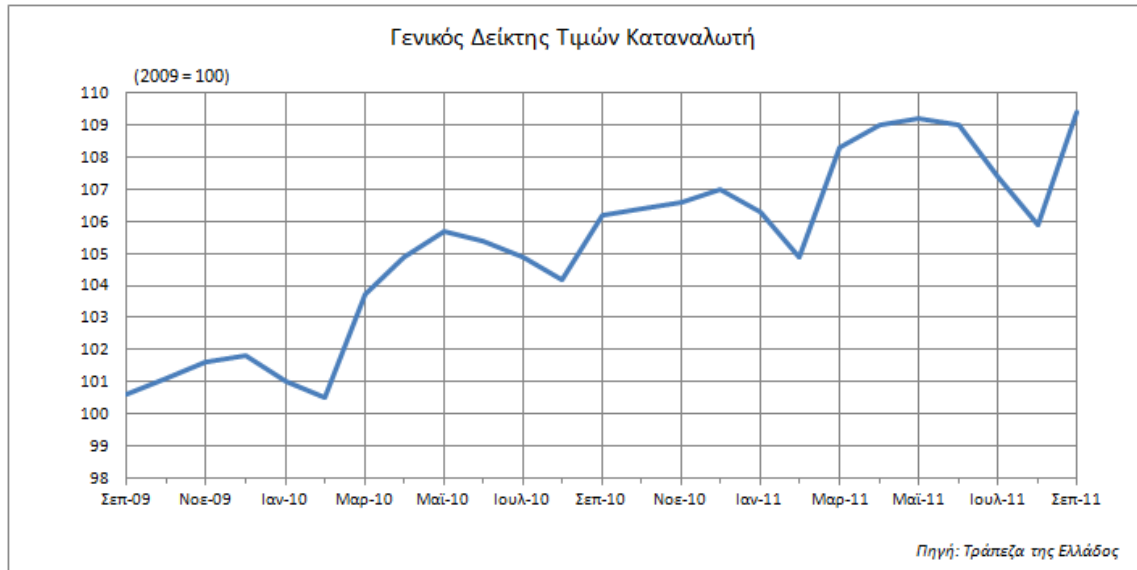
Ελληνική Οικονομία.....	2
Πετρέλαιο.....	3
Φυσικό αέριο .....	6
Ηλεκτρισμός & ΑΠΕ .....	9
Δικαιώματα εκπομπών.....	14
Μονάδες μέτρησης ενέργειας.....	16

Επιμέλεια δελτίου: Ν. Κοντινάκης, Δρ. Φ. Θωμαΐδης

“Valuation and Research Specialists” – Αιόλου 104, 10564 Αθήνα, +30-210-3219557

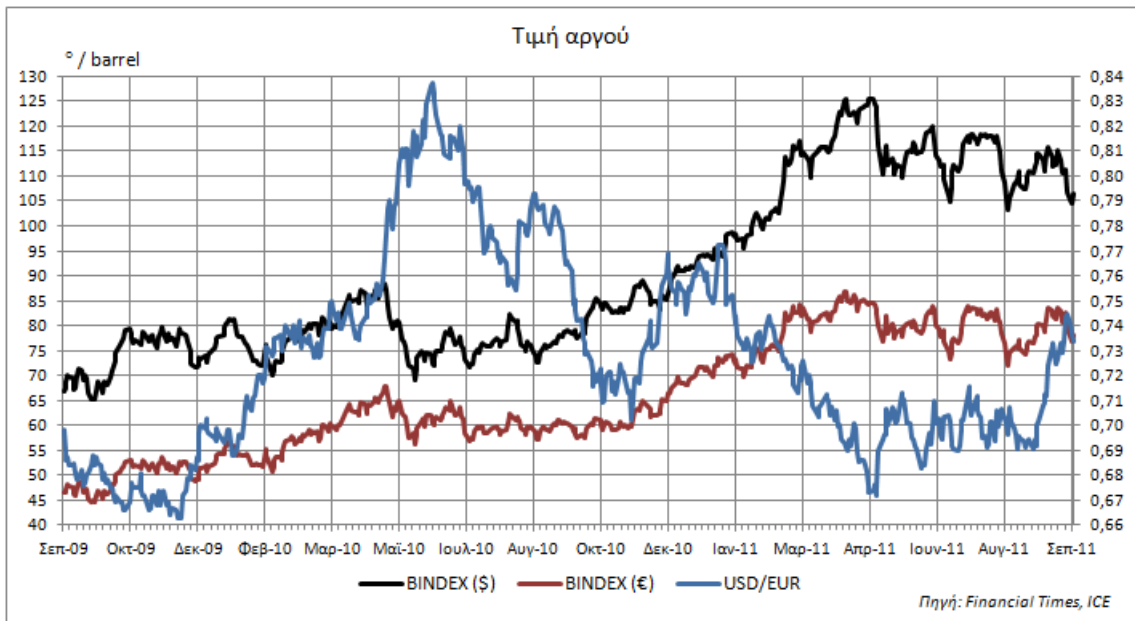
[www.iraj.gr](http://www.iraj.gr) – [research@iraj.gr](mailto:research@iraj.gr)

## Ελληνική Οικονομία



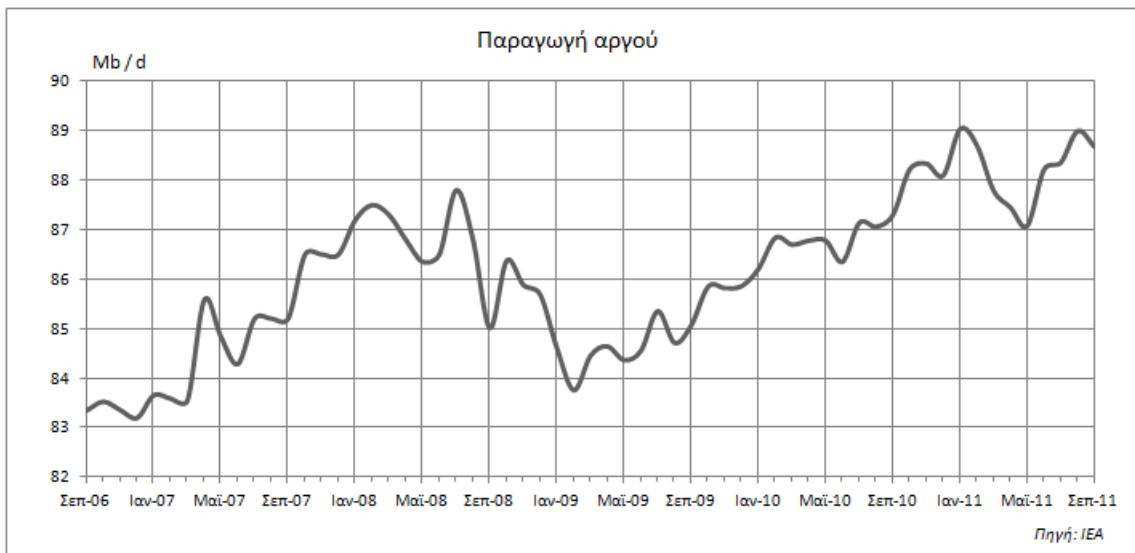
## Πετρέλαιο

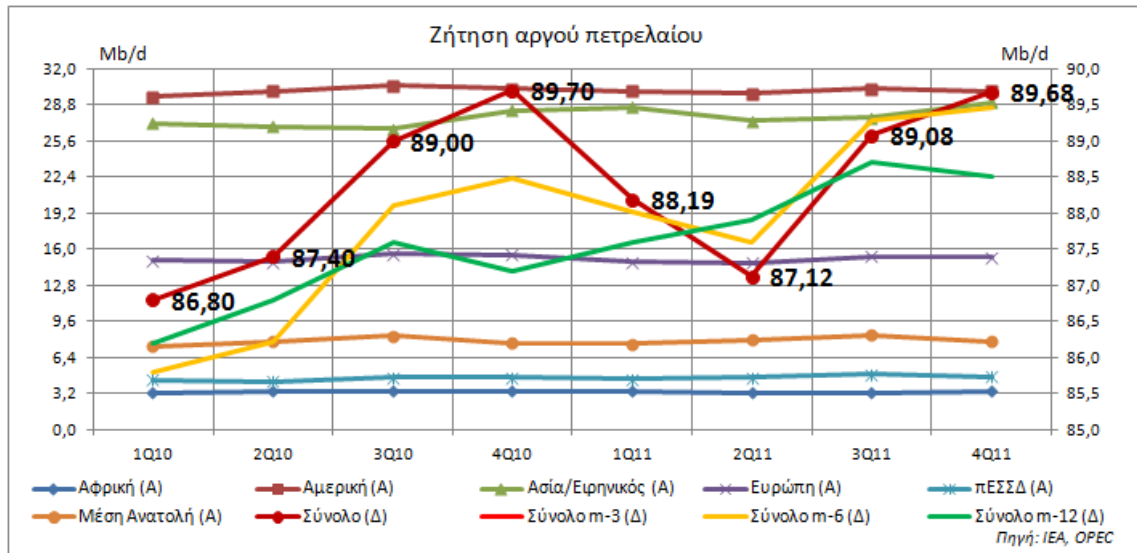
Τον Σεπτέμβριο, η τιμή του πετρελαίου κινήθηκε μεταξύ 105 \$/b και 115 \$/b.



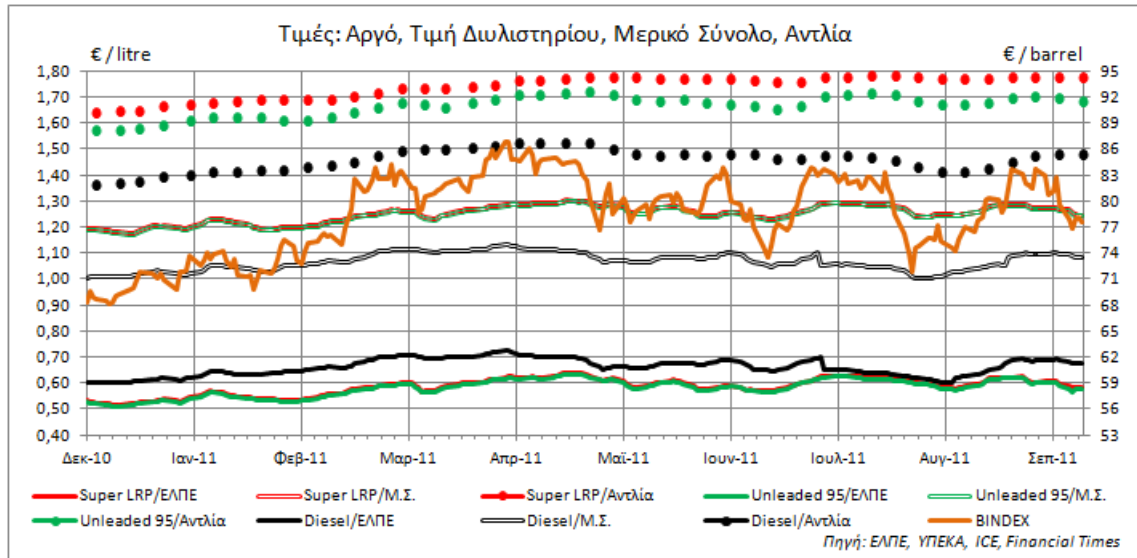
Η παραγωγή πετρελαίου, τον Σεπτέμβριο 2011, έπεσε λίγο από τα 89 Mb/d του προηγούμενου μήνα.

Οι προβλέψεις για την ζήτηση αργού πετρελαίου, το 2011, κατέληξαν σε συνολική ζήτηση σχεδόν ίδια με αυτή του 2010. Προκειμένου να μπορεί να γίνει σύγκριση, στο διάγραμμα περιλαμβάνονται και οι προβλέψεις για τη ζήτηση, όπως είχαν εκτιμηθεί μέσω των διεθνών οργανισμών 3, 6 και 12 μήνες πριν.





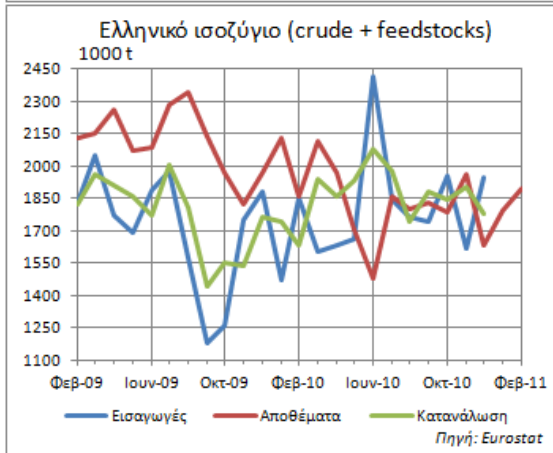
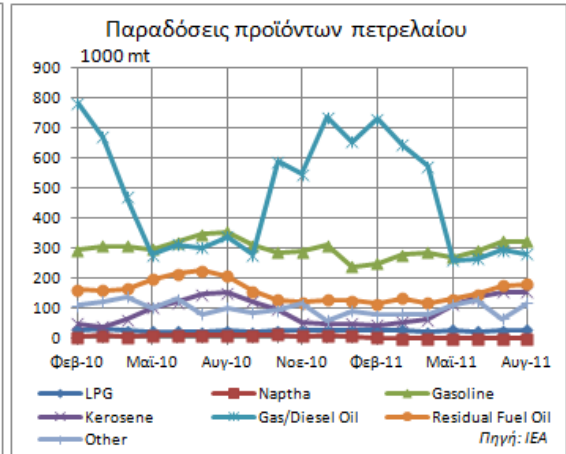
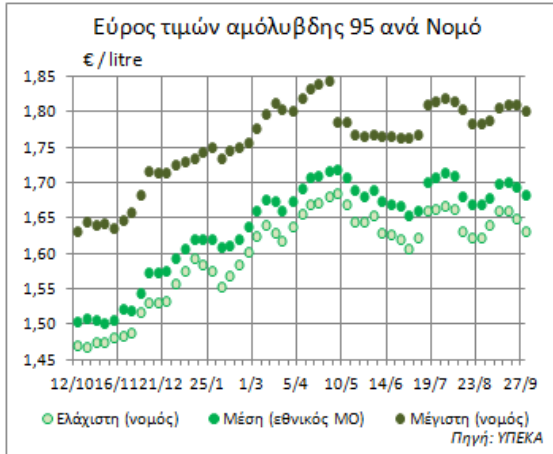
Η τιμή των καυσίμων (βενζίνες) βρίσκεται σταθερά στην περιοχή του 1,65 - 1,80 €/lt (τιμή αντλίας), ενώ από το διάγραμμα φαίνεται η επίδραση στις τελικές τιμές λιανικής των ειδικών φόρων κατανάλωσης και του ΦΠΑ.



Υπενθυμίζεται ότι οι τιμές ΕΛΠΕ (συμπαγείς γραμμές, χαμηλά στο διάγραμμα) περιλαμβάνουν την αξία του προϊόντος, τις ειδικές υπηρεσίες (φορτωτικά), το ΦΠΑ των ειδικών υπηρεσιών (φορτωτικών) και την εισφορά του ταμείου επικουρικής ασφάλισης βενζινοπωλών. Οι ενδεικτικές τιμές (μερικό σύνολο ή τιμή ex-factory με επιβαρύνσεις – διπλές γραμμές, στο μέσο του διαγράμματος) περιλαμβάνουν την ειδική εισφορά (Ν.3335/05), το τέλος ΡΑΕ, τον ειδικό φόρο κατανάλωσης και τα δικαιώματα εκτέλεσης τελωνειακών εργασιών. Οι τιμές αντλίας (τελείες, στο άνω μέρος του διαγράμματος) περιλαμβάνουν, επιπλέον, το κέρδος εμπορίας και πώλησης και το ΦΠΑ του προϊόντος.

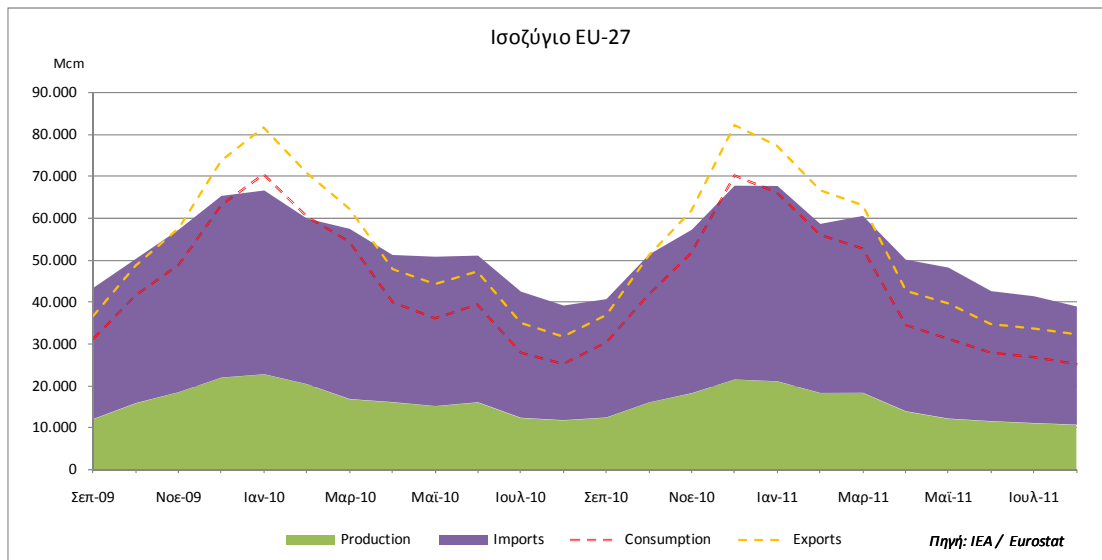
Στα επόμενα διαγράμματα απεικονίζονται:

1. για την αμόλυβδη βενζίνη, η μέση τιμή (εθνικός μέσος όρος) και η ελάχιστη και μέγιστη τιμή (σε επίπεδο Νομού), σύμφωνα με τα στοιχεία του ΥΠΕΚΑ
2. οι συνολικές μηνιαίες παραδόσεις προϊόντων πετρελαίου στην ελληνική αγορά
3. το συνολικό ελληνικό μηνιαίο ισοζύγιο πετρελαίου

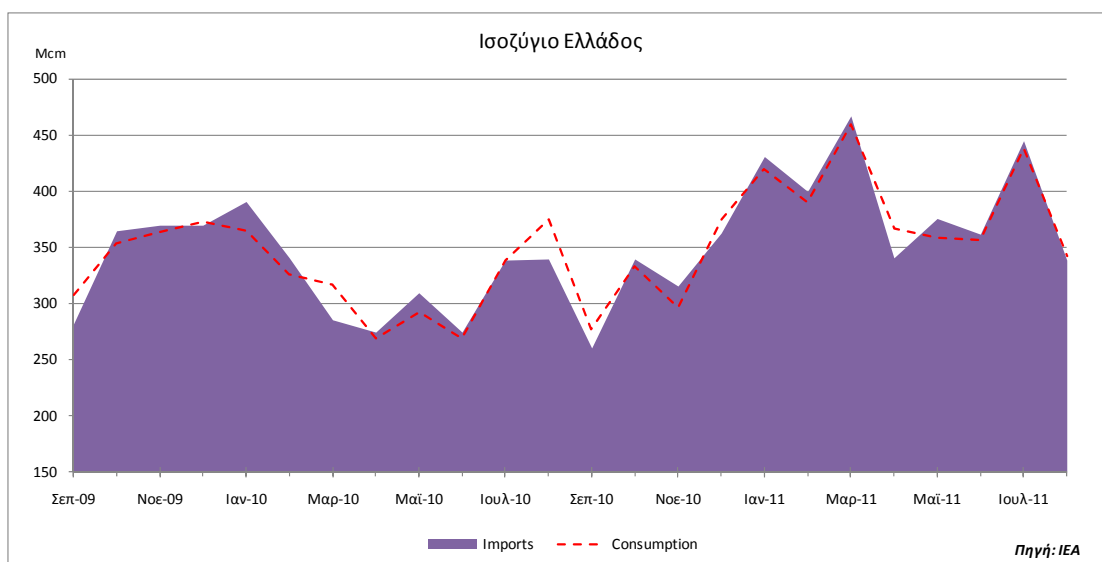


## Φυσικό αέριο

Η πώση της ζήτησης αερίου στο σύνολο της Ε.Ε. συνεχίστηκε και τον Αύγουστο 2011, λόγω της θερινής περιόδου, φτάνοντας τα 25,2 bcm, τιμή αντίστοιχη με τον Αύγουστο 2010. Μειωμένη ήταν και η παραγωγή οι εισαγωγές, 10,8 bcm και 28,2 bcm αντίστοιχα, ενώ οι εξαγωγές αυξήθηκαν κατά 5%, σε 7,1 bcm. Συνολικά τον μήνα αυτό αποθηκεύτηκαν 6,7 bcm αερίου.



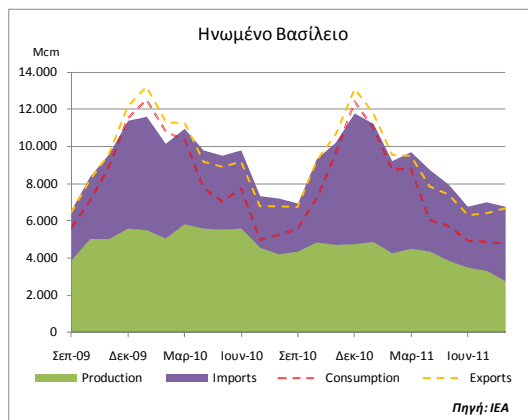
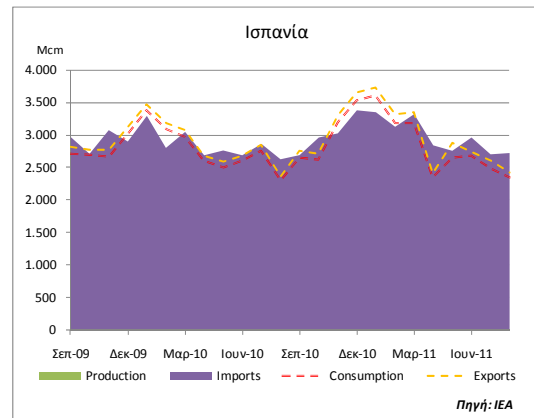
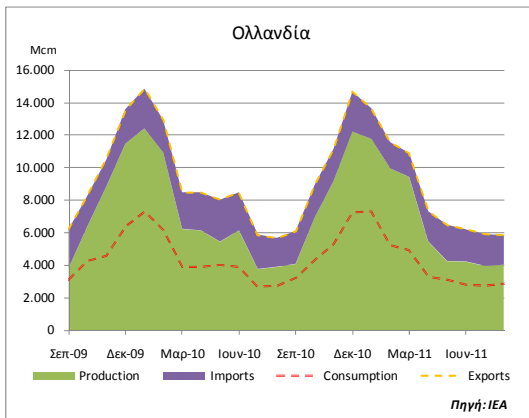
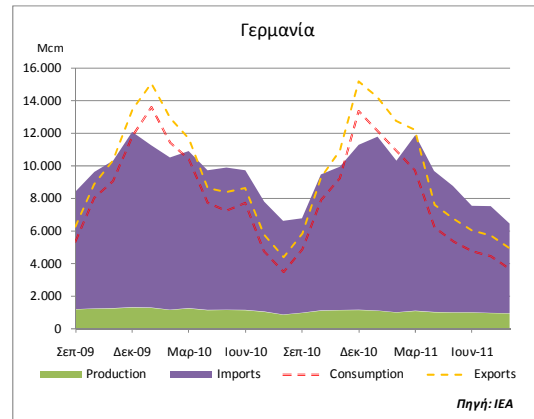
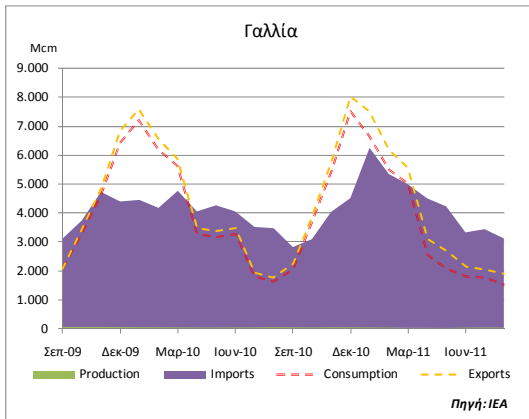
Στην Ελλάδα, η κατανάλωση αερίου τον Αύγουστο μειώθηκε σημαντικά, κατά 22%, σε σχέση με τον Ιούλιο, φτάνοντας τα 342 mcm. Αντίστοιχη πτώση σημειώθηκε και στις εισαγωγές, που έφτασαν τα 338 mcm. Σε σχέση με το προηγούμενο έτος, η κατανάλωση είναι μειωμένη κατά 9%, ενώ οι εισαγωγές παρέμειναν στα ίδια επίπεδα.



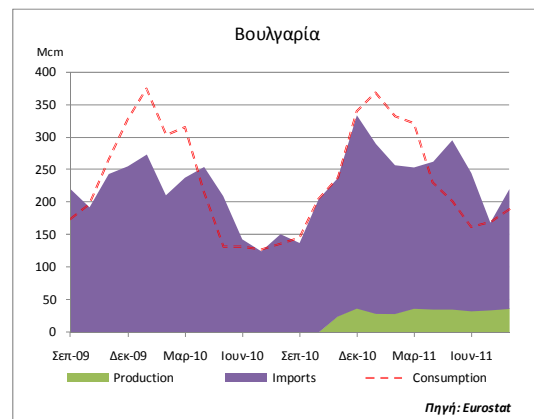
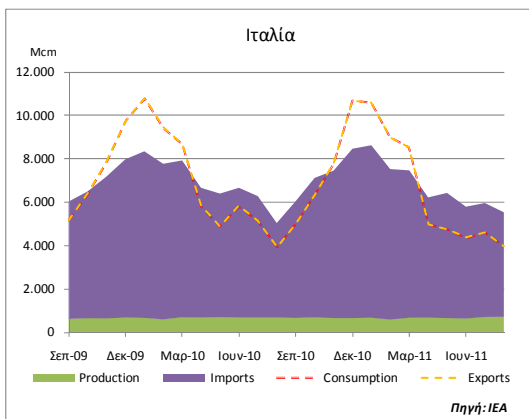
Στις μεγάλες Ευρωπαϊκές αγορές η κατανάλωση αερίου συνέχισε την πτωτική τάση των προηγούμενων μηνών, φτάνοντας στην Γερμανία τα 3,8 bcm, στο Ηνωμένο Βασίλειο τα 4,8 bcm και στην Γαλλία τα 1,5 bcm.

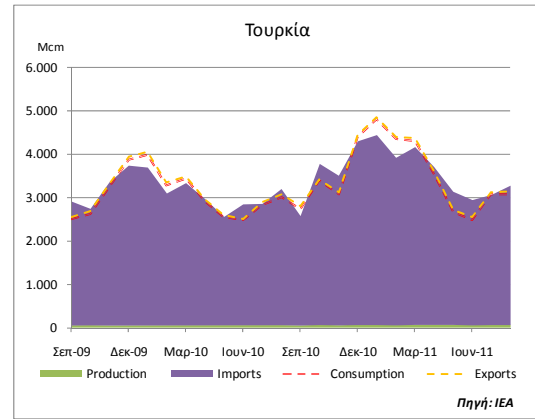
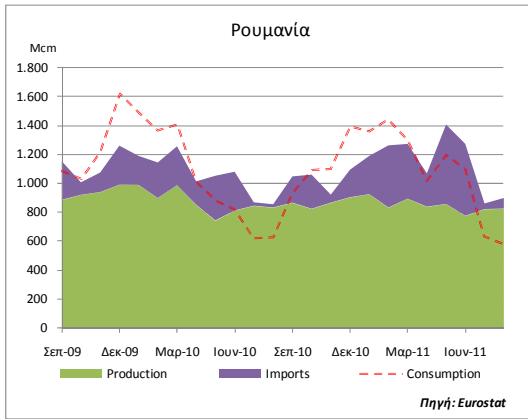
Στην Ν.Α. Ευρώπη, η Βουλγαρία ήταν η μοναδική χώρα με αύξηση στην ζήτηση και τις εισαγωγές, 12% και 36,8% αντίστοιχα, αν και σε απόλυτους αριθμούς οι όγκοι αερίου είναι σημαντικά μικρότεροι σε σχέση με τις υπόλοιπες αγορές της περιοχής (ζήτηση 189 mcm και εισαγωγές 184 mcm).

Ισοζύγιο μεγάλων Δυτικών αγορών



Ισοζύγιο γειτονικών αγορών





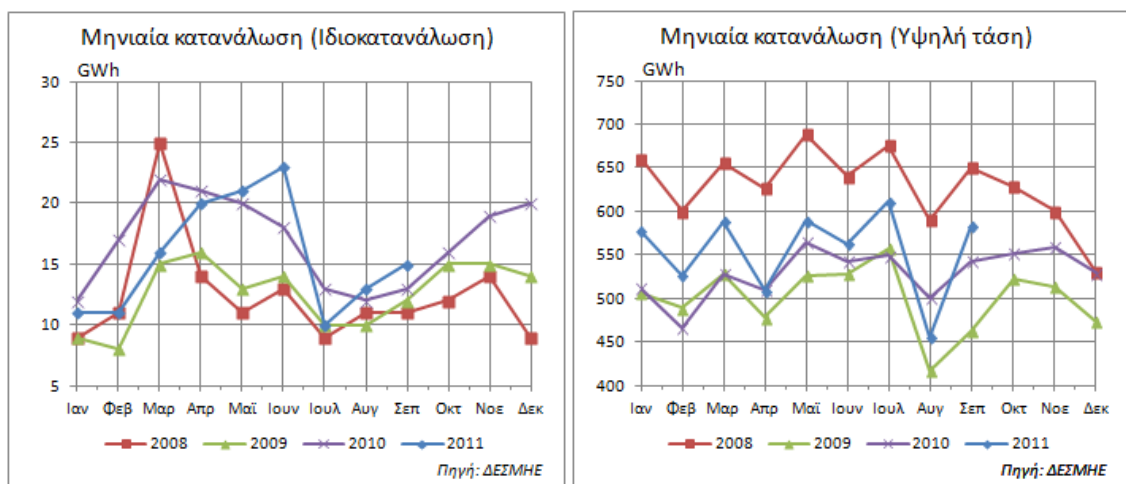


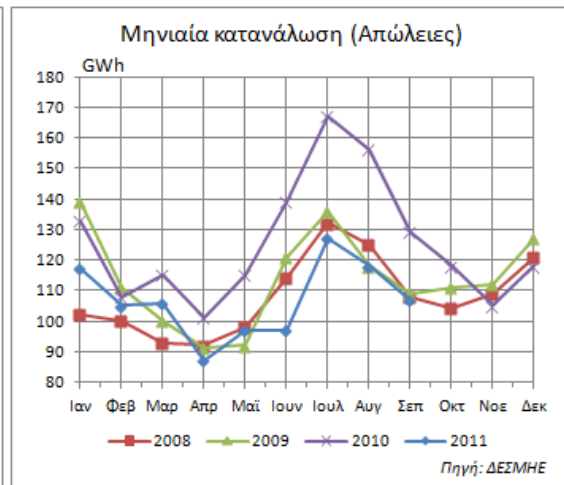
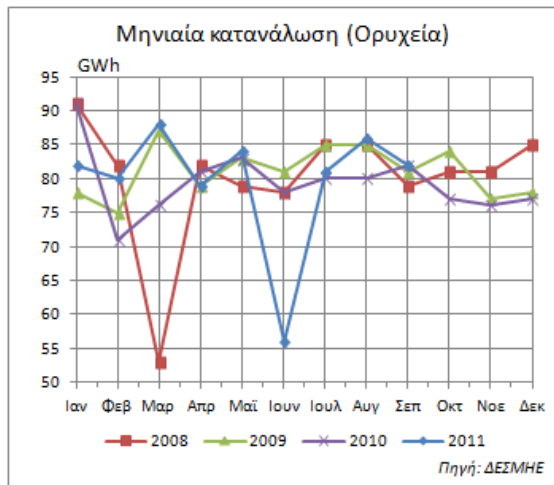
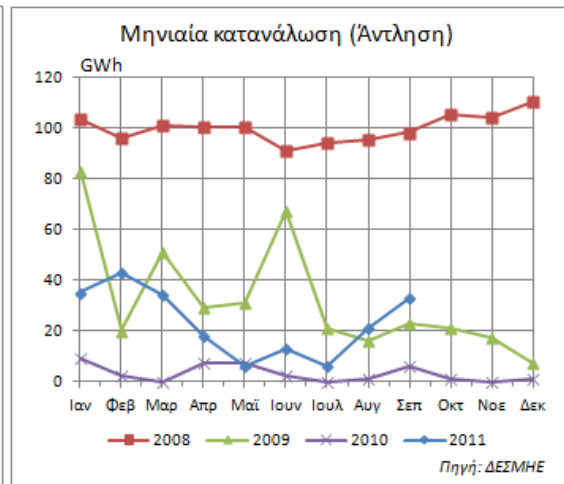
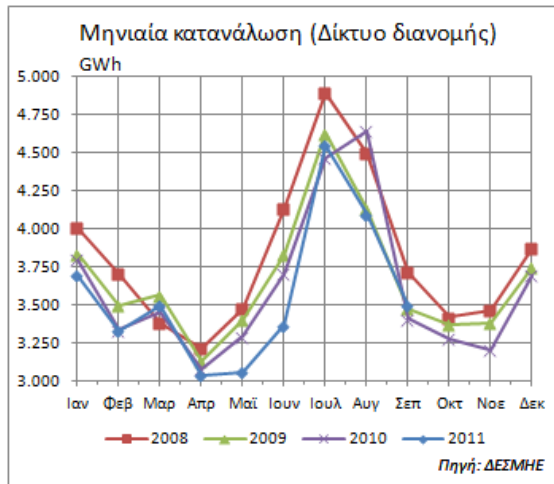
## Ηλεκτρισμός & ΑΠΕ

Σύμφωνα με τα στοιχεία του ΔΕΣΜΗΕ, η συνολική παραγωγή/κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας τον Σεπτέμβριο είχε ως εξής:

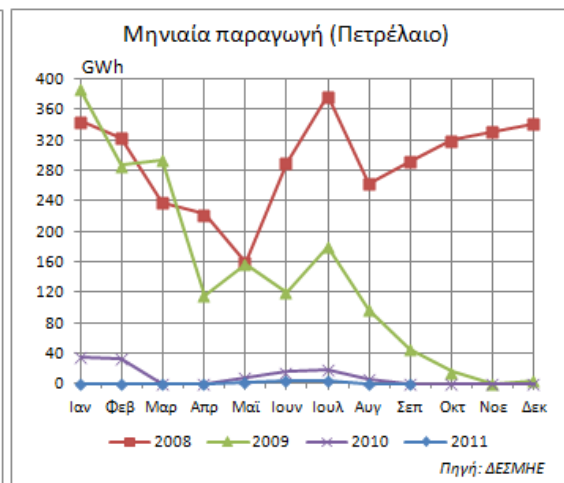
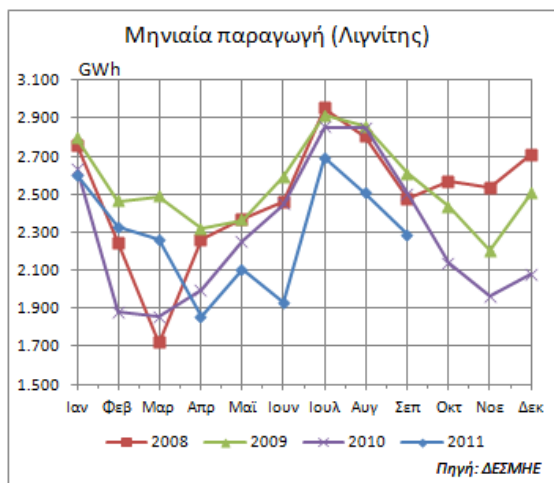
MWh	09/2011	Προηγούμενο έτος	
		09/2010	% μεταβολή
<b>Παραγωγή</b>			
Λιγνίτης	2.286.688	2.500.534	-8,6%
Πετρέλαιο	1	0	-
Φυσικό Αέριο	1.305.271	805.014	62,1%
Υδρο/Η	295.745	230.206	28,5%
ΑΠΕ & Άλλα(ΥΤ)	230.842	147.124	56,9%
Εισαγωγές	194.422	493.993	-60,6%
<b>Κατανάλωση</b>			
Ιδιοκατανάλωση	15.113	13.236	14,2%
Επιλέγοντες ΥΤ	581.657	542.394	7,2%
Δίκτυο διανομής	3.494.058	3.404.317	2,6%
Άντληση	33.113	6.343	422,0%
Ορυχεία	82.204	81.994	0,3%
Απώλειες	106.826	128.587	-16,9%
<b>Σύνολο</b>	<b>4.312.971</b>	<b>4.176.871</b>	<b>3,3%</b>

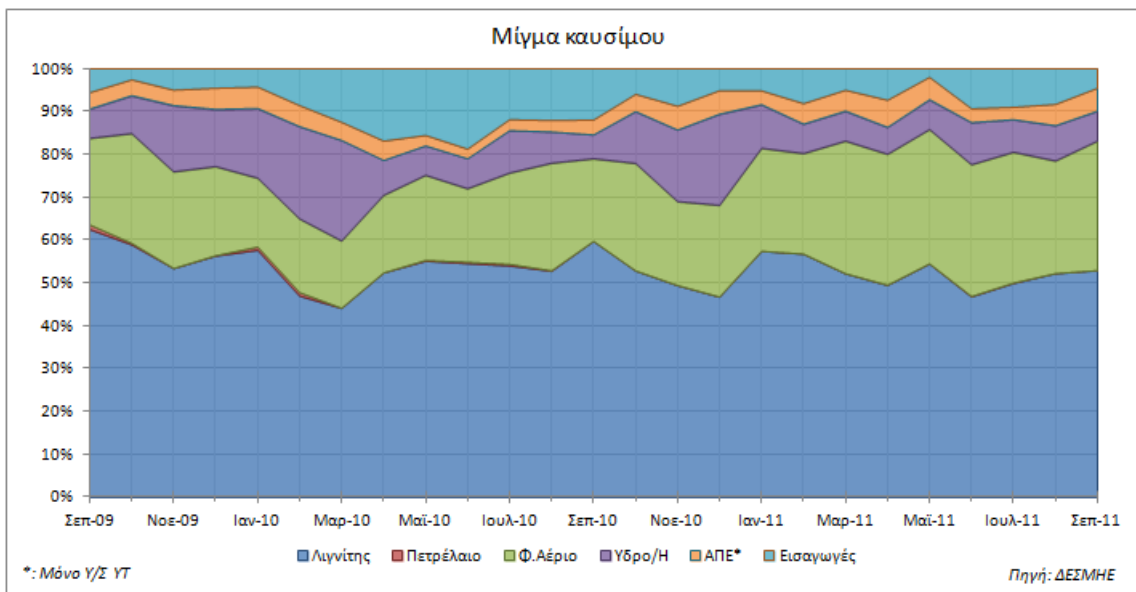
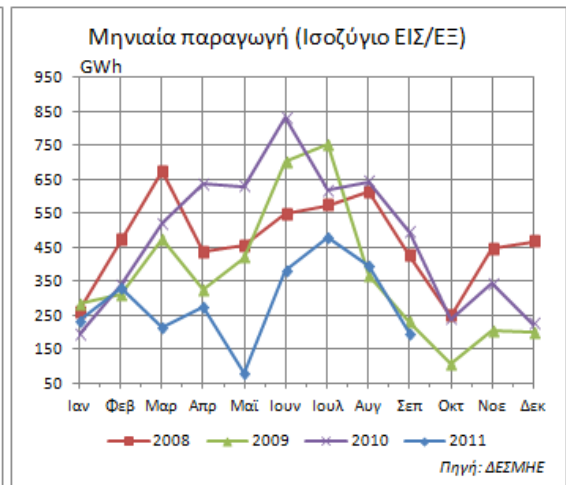
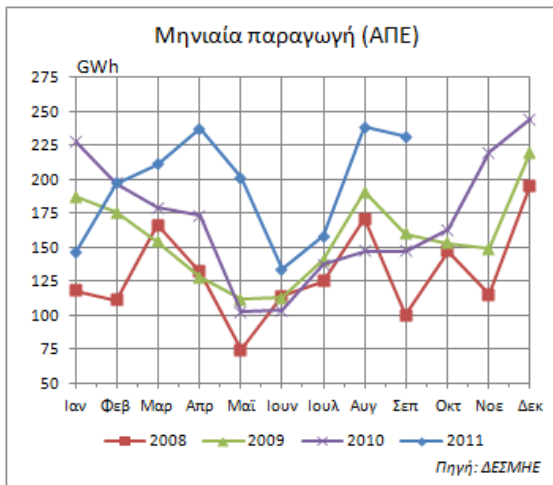
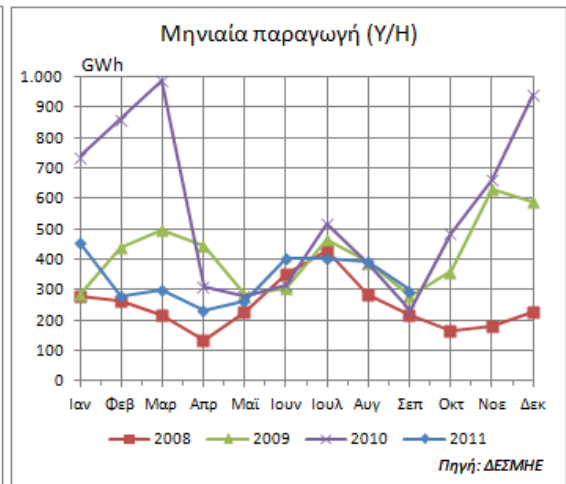
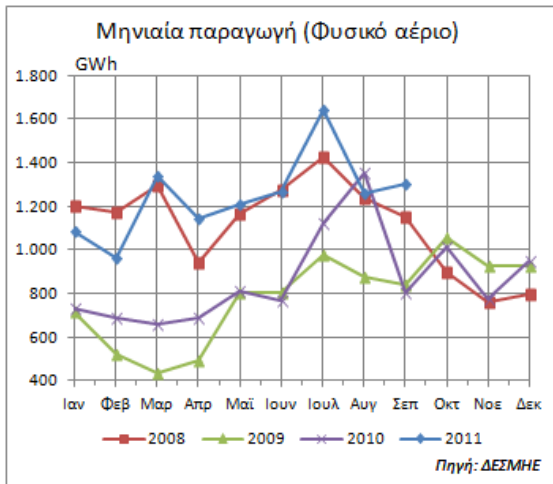
Η χρονική εξέλιξη των καταναλώσεων φαίνεται στα επόμενα διαγράμματα.



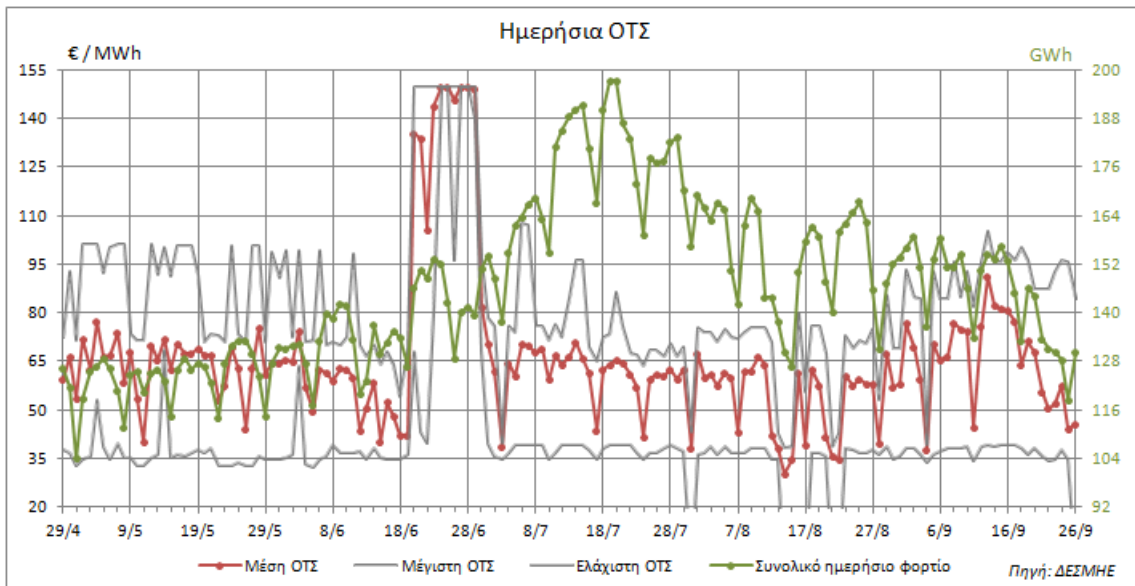
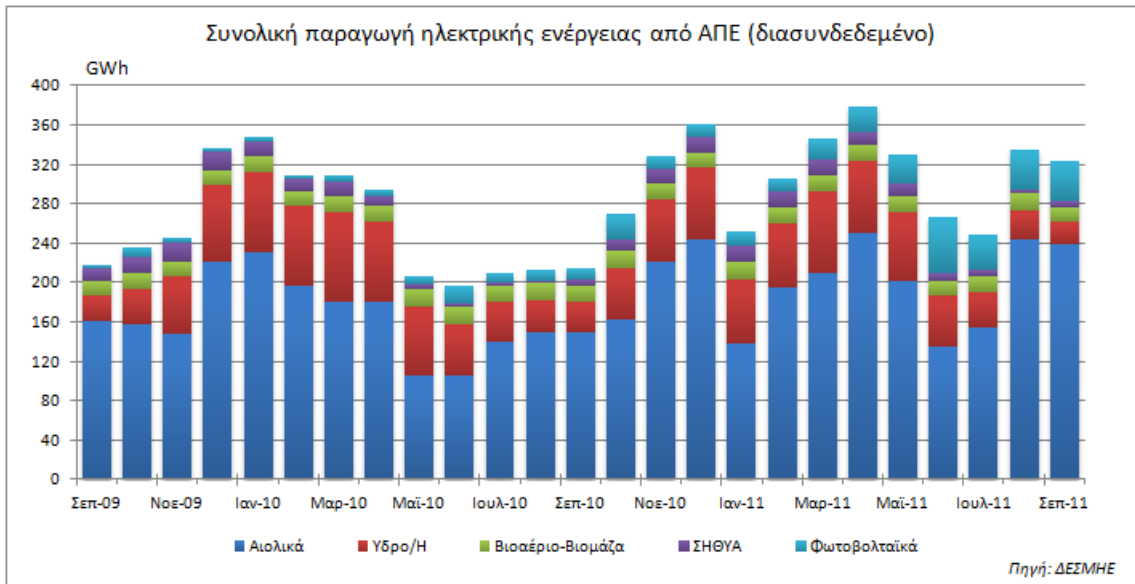
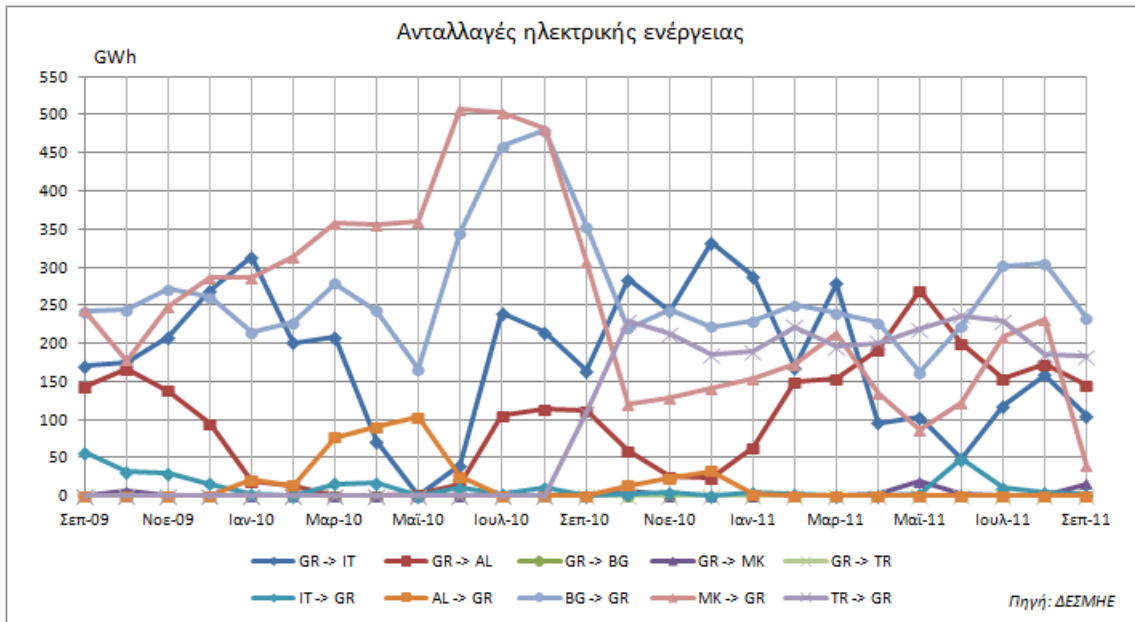


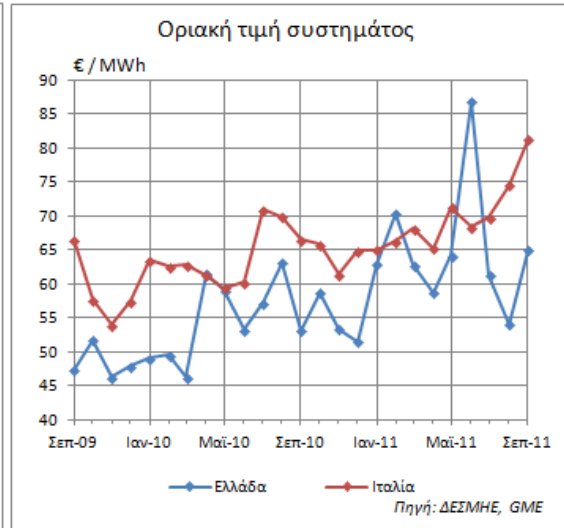
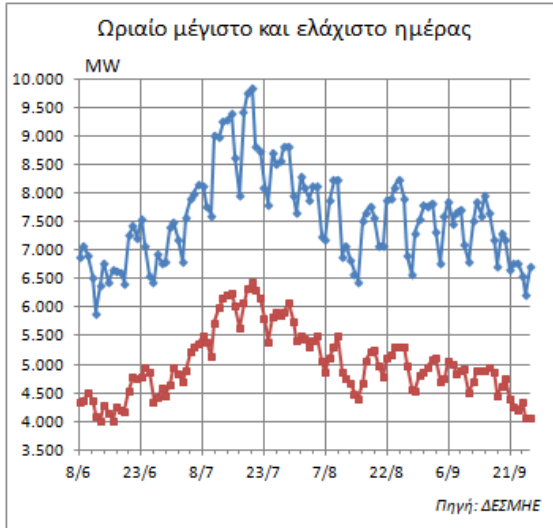
Η χρονική εξέλιξη της παραγωγής ανά καύσιμο και το μίγμα καυσίμου στο διασυνδεδεμένο σύστημα φαίνονται στα επόμενα διαγράμματα



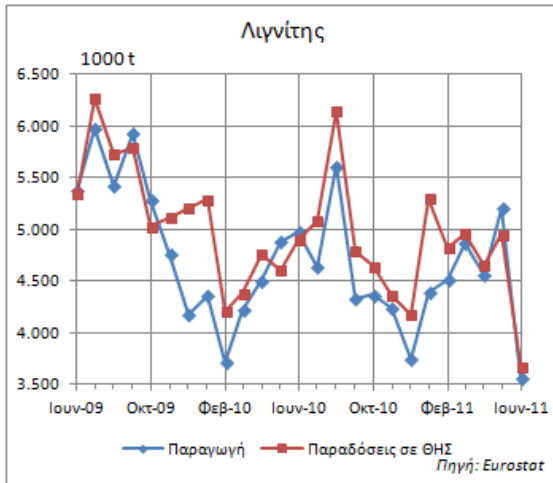


Από Βουλγαρία (233 GWh) και Τουρκία (184 GWh) πραγματοποιήθηκαν οι σημαντικότερες εισαγωγές τον Σεπτέμβριο. Πραγματοποιήθηκαν υψηλές πωλήσεις ενέργειας προς την Ιταλία (106 GWh) και την Αλβανία (145 GWh).

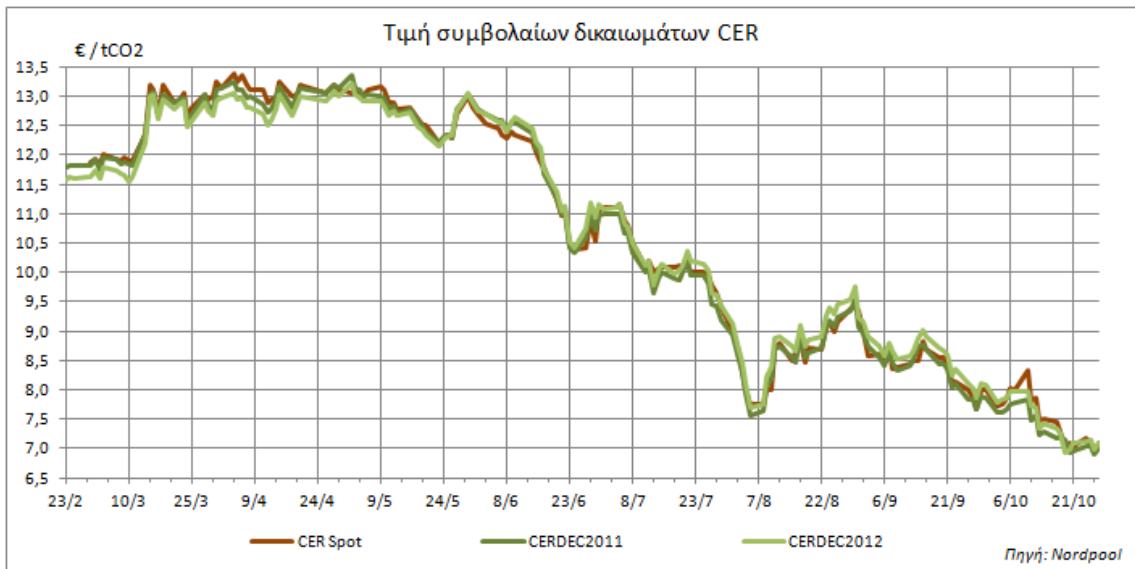
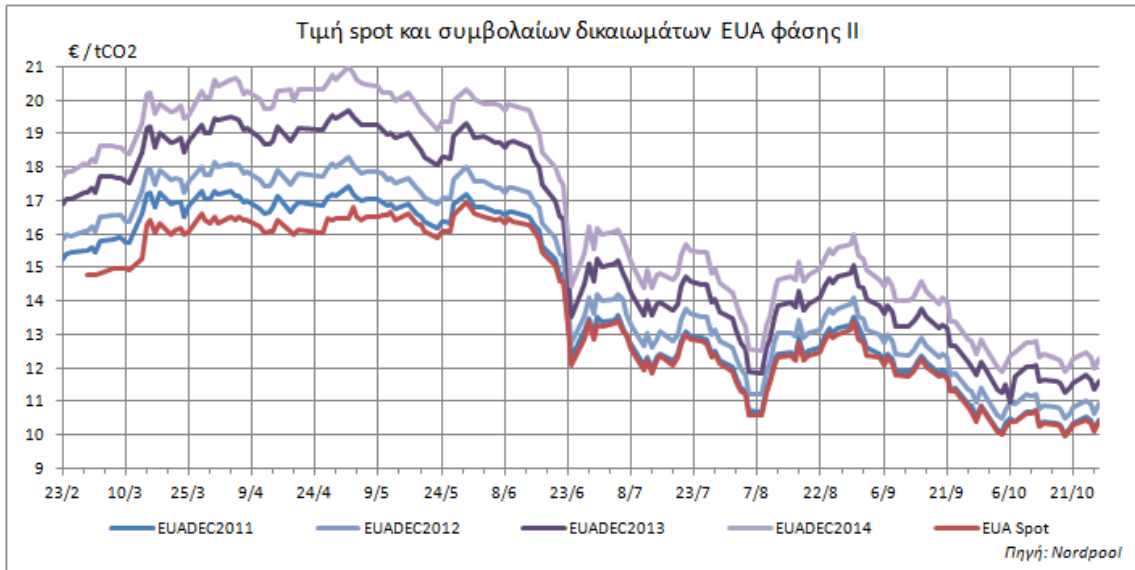




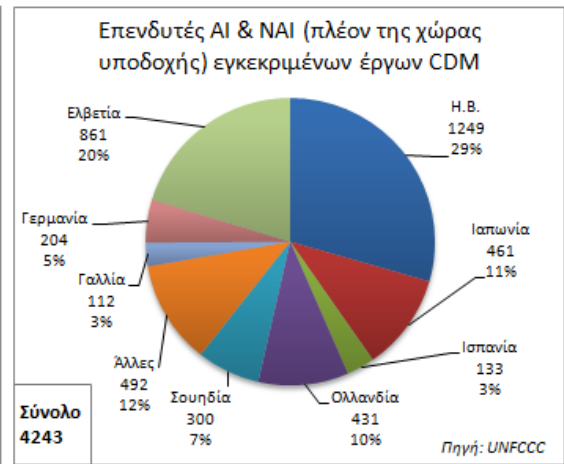
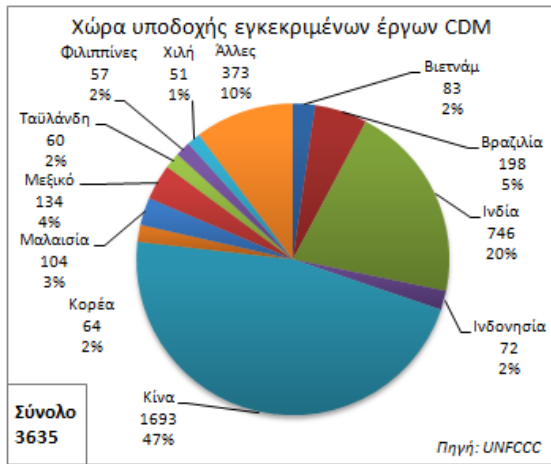
Στο ακόλουθο διάγραμμα φαίνονται η παραγωγή λιγνίτη και οι παραδόσεις λιγνίτη σε δημόσιους θερμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής, σύμφωνα με τα στοιχεία της Eurostat.



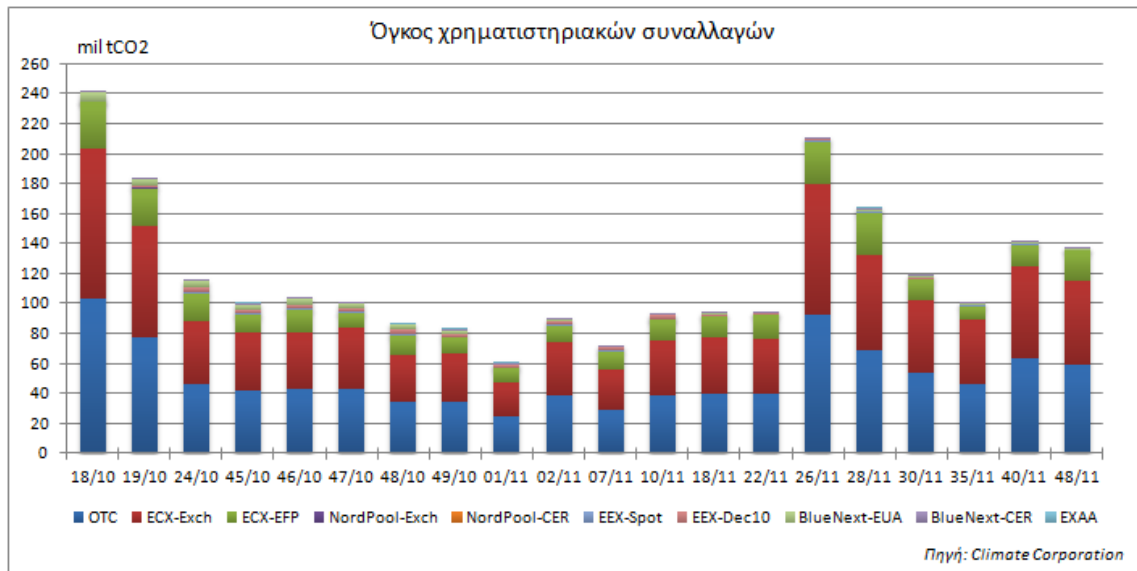
## Δικαιώματα εμπορών



Τα 3635 έφθασαν τα εγκεκριμένα έργα CDM, με αναμενόμενη απόδοση πάνω από 2.090 εκ. πιστοποιητικά CER μέχρι το τέλος του 2012. Κίνα και Ινδία φιλοξενούν το 67% των έργων παγκοσμίως, ενώ η Βρετανία και η Ελβετία είναι οι χώρες από τις οποίες προέρχεται το 49% των επενδυτών σε έργα CDM, πλέον των συμμετεχόντων από την χώρα υποδοχής των έργων.



Στο επόμενο διάγραμμα φαίνεται ο όγκος των συναλλαγών στα χρηματιστήρια δικαιωμάτων εκπομπών ανά εβδομάδα



## Μονάδες μέτρησης ενέργειας

### Προθέματα

m (Milli)	k (Kilo)	M (Mega)	G (Giga)	T (Terra)
$10^{-3}$	$10^3$	$10^6$	$10^9$	$10^{12}$

### Συντομογραφίες

Toe: Τόνος ισοδύναμου πετρελαίου (Ton of Oil Equivalent)

Boe: Βαρέλι ισοδύναμου πετρελαίου (Barrel of Oil Equivalent)

b/d: Βαρέλι ανά ημέρα (Barrel per Day)

Mcm: Εκατομμύρια κυβικά μέτρα (Million Cubic Meters)

Bcm: Δισεκατομμύρια κυβικά μέτρα (Billion Cubic Meters)

Tcm: Τρισεκατομμύρια κυβικά μέτρα (Trillion Cubic Meters)

Cal: Θερμίδα (Calorie)

BTU: British thermal unit

Wh: Watthour

J: Joule

### Μετατροπές

1 τόνος πετρελαίου → 7,3 βαρέλια

1 ft<sup>3</sup> → 0,0283 m<sup>3</sup>

	TJ	Gcal	Mtoe	MBTU	GWh
TJ	1	238,8	$2,388 \times 10^{-5}$	957,8	0,2778
Gcal	$4,1868 \times 10^{-3}$	1	$10^{-7}$	3,968	$1,163 \times 10^{-3}$
Mtoe	$4,1868 \times 10^4$	$10^7$	1	$3,968 \times 10^7$	11630
MBTU	$1,0551 \times 10^{-3}$	0,252	$2,52 \times 10^{-8}$	1	$2,931 \times 10^{-4}$
GWh	3,6	860	$8,6 \times 10^{-5}$	3412	1



Προετοιμασία και επιμέλεια δελτίου ενέργειας:



Φώτιος Θωμαΐδης  
Χημικός Μηχανικός, PhD  
Αναλυτής, Kantor Σύμβουλοι Επιχειρήσεων Α.Ε.



Νικόλαος Κοντινάκης  
Φυσικός, MSc  
Σύμβουλος, ΕΠΤΑ Α.Ε.

Ο Οίκος Έρευνας & Ανάλυσης “VRS” ιδρύθηκε το έτος 2002 και δραστηριοποιείται στην παροχή εξειδικευμένων χρηματοοικονομικών υπηρεσιών σε εταιρικούς πελάτες υψηλών προδιαγραφών που δραστηριοποιούνται σήμερα στην εγχώρια και τη διεθνή κεφαλαιαγορά. Κύρια αποστολή του είναι η προσφορά υψηλού επιπέδου έρευνας, ανάλυσης και αποτίμησης εταιριών, μέσω της συστηματικής παρακολούθησης και μελέτης όλων των χρηματοοικονομικών εξελίξεων στις διεθνείς αγορές χρήματος και κεφαλαίου. Οι συντελεστές του οίκου “VRS” διαθέτουν πολυετή εμπειρία στο χώρο της εγχώριας και διεθνούς οικονομίας, καθώς και σε πεδία έρευνας και ανάλυσης των κεφαλαιαγορών, με παράλληλη εξειδίκευση στους τομείς της ανάλυσης και αποτίμησης εισηγμένων και μη εταιριών. Οι κυριότερες δραστηριότητες της “VRS” είναι:

1. Εκπόνηση Μελετών, Αναλύσεων & Αποτιμήσεων Εισηγμένων Εταιριών
2. Παροχή Συμβουλευτικών Υπηρεσιών Οικονομικής και Επενδυτικής Φύσης
3. Εκπαίδευση – Επιμόρφωση Στελεχών της Αγοράς
4. Εξειδικευμένες Χρηματοοικονομικές Μεταφράσεις
5. Συγγραφική Δραστηριότητα

Η πληροφόρηση που περιέχεται στο παρόν δελτίο βασίζεται σε ευρέως δημοσιοποιημένα στοιχεία, στατιστικές βάσεις δεδομένων, ετήσιους απολογισμούς, ενημερωτικά δελτία, επίσημες ανακοινώσεις και άλλες εξειδικευμένες πηγές πρωτογενούς ή δευτερογενούς έρευνας, οι οποίες κατά την άποψη των συντακτών είναι έγκυρες, αξιόπιστες και οι κατά το δυνατόν αντιπροσωπευτικότερες του προς εξέταση αντικειμένου. Οι συντάκτες δεν έχουν προβεί σε πρωτογενή έλεγχο του συνόλου των αναγραφόμενων πληροφοριών / στοιχείων και κατά συνέπεια δεν εγγώνται με απόλυτο τρόπο την ποιοτική και ποσοτική ακρίβεια των δεδομένων και απόψεων που εμπεριέχονται σε αυτό. Η πληροφόρηση και οι απόψεις που παρουσιάζονται αποτελούν προϊόν συνθετικής και κριτικής μεθόδου, και ενδέχεται να μεταβληθούν χωρίς καμία ειδοποίηση προς τα ενδιαφερόμενα μέρη. Παράλληλα, είναι πιθανόν, οι απόψεις που βασίζονται σε διαφορετική μεθοδολογία ανάλυσης (θεμελιώδη, τεχνική ή στατιστική ανάλυση) αλλά και σε διαφορετική θεώρηση να μην βρίσκονται, κατά αναγκαίο τρόπο, σε απόλυτη αρμονία μεταξύ τους και ως εκ τούτου τα αντίστοιχα εξαγόμενα δεδομένα / συμπεράσματα ανάλογα να δίστανται ή να διαφοροποιούνται. Οι προβλέψεις που αναφέρονται στο δελτίο δύνανται να αποτελούν ένα μόνο από τα πολλά υποψήφια / πιθανά σενάρια μελλοντικών εξελίξεων, ανάλογα με τις διαφορετικές κάθε φορά υποθέσεις που λαμβάνονται υπόψη για την εξαγωγή τους. Επίσης εκφράζονται ως προσωπικές, απόψεις των συντακτών και όχι κατ’ αναγκαίο τρόπο ως βασικές θέσεις που εκπροσωπούν την εταιρεία VRS σε ευρύτερη διάσταση. Όλες οι απόψεις οι οποίες βασίζονται σε προβλέψεις μεγεθών χρηματοοικονομικής φύσεως υπόκεινται σε σημαντικούς κινδύνους και αβεβαιότητες με αποτέλεσμα να απαιτείται εξαιρετική προσοχή στη χρήση τους. Οι μελέτες και οι αναλύσεις του παρόντος δελτίου εκπονούνται με κύριο αλλά όχι αποκλειστικό σκοπό την ενημέρωση των αποδεκτών του. Απαγορεύεται ρητώς η αναπαραγωγή, χρησιμοποίηση και διανομή του παρόντος δελτίου χωρίς την έγγραφη άδεια της VRS και των εκπροσώπων της.

Για να εγγραφείτε ή να διαγραφείτε από τη λίστα διανομής του «δελτίου ενέργειας», για οποιαδήποτε παρατήρηση ή σχόλιο, καθώς και για αποστολή πληροφοριών, ανακοινώσεων και δελτίων τύπου προς επεξεργασία και δημοσίευση, παρακαλούμε στείλετε μήνυμα στην ηλεκτρονική διεύθυνση: [research@iraj.gr](mailto:research@iraj.gr)