

Δελτίο ενέργειας

Οκτώβριος 2010

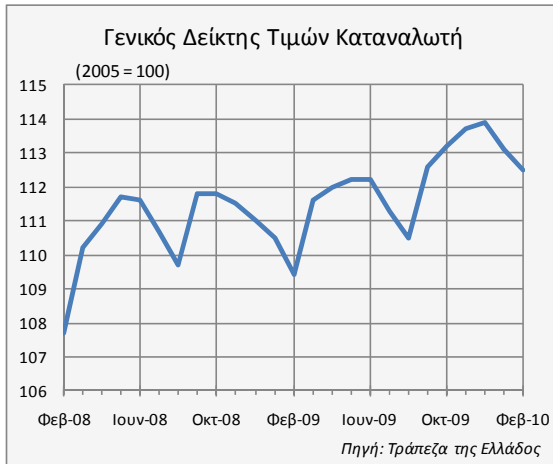
Οικονομία	2
Αγορά εμπορευμάτων	2
Πετρέλαιο	3
Φυσικό αέριο	6
Ηλεκτρισμός & ΑΠΕ	9
Δικαιώματα εκπομπών	13
Ενεργειακά έργα	15
Ειδήσεις	16
Διεθνείς	16
Ημερολόγιο	19
Μονάδες μέτρησης ενέργειας	20

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

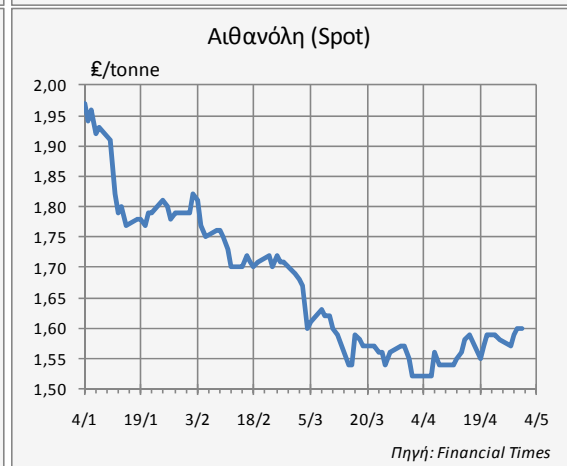
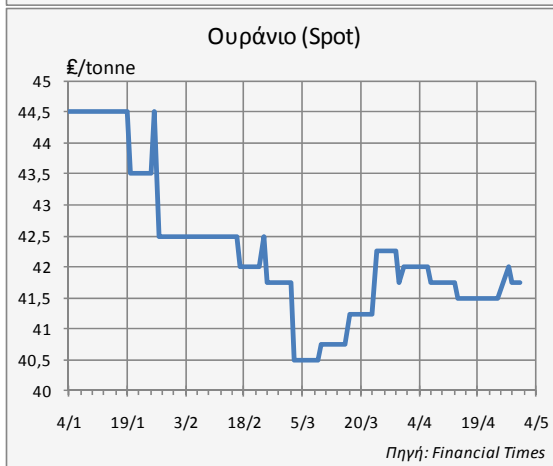
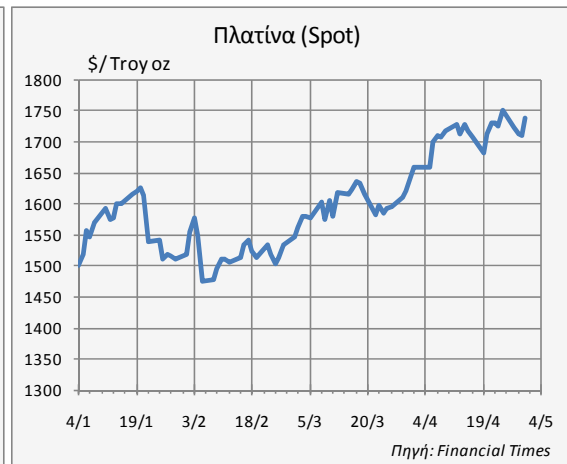
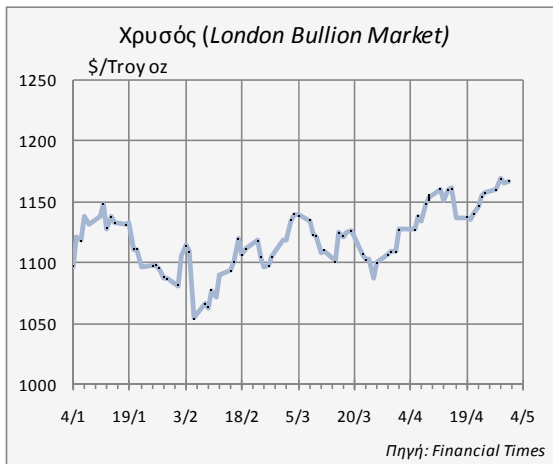
“Valuation and Research Specialists” – Αιόλου 104, 10564 Αθήνα, +30-210-3219557

www.iraj.gr – research@iraj.gr

Οικονομία

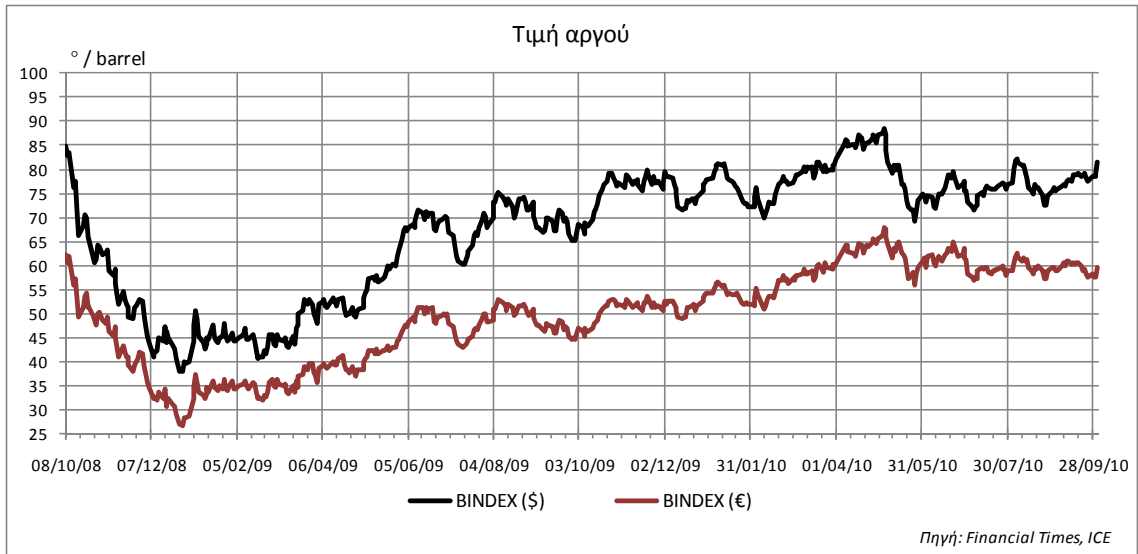


Αγορά εμπορευμάτων



Πετρέλαιο

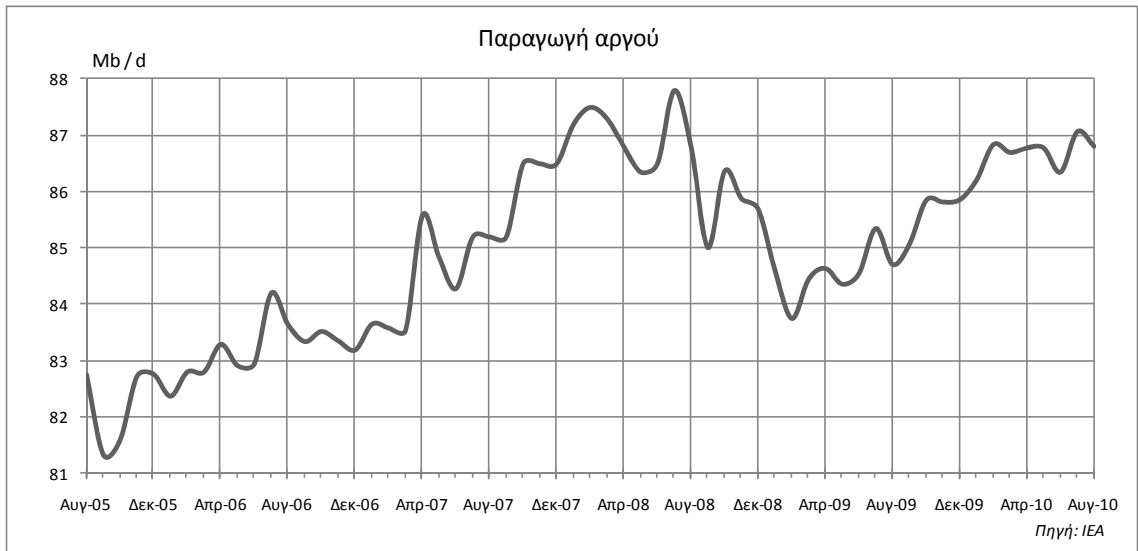
Τον Σεπτέμβριο, η τιμή του πετρελαίου κινήθηκε αυξητικά από τα 75 \$/b στα 80 \$/b.

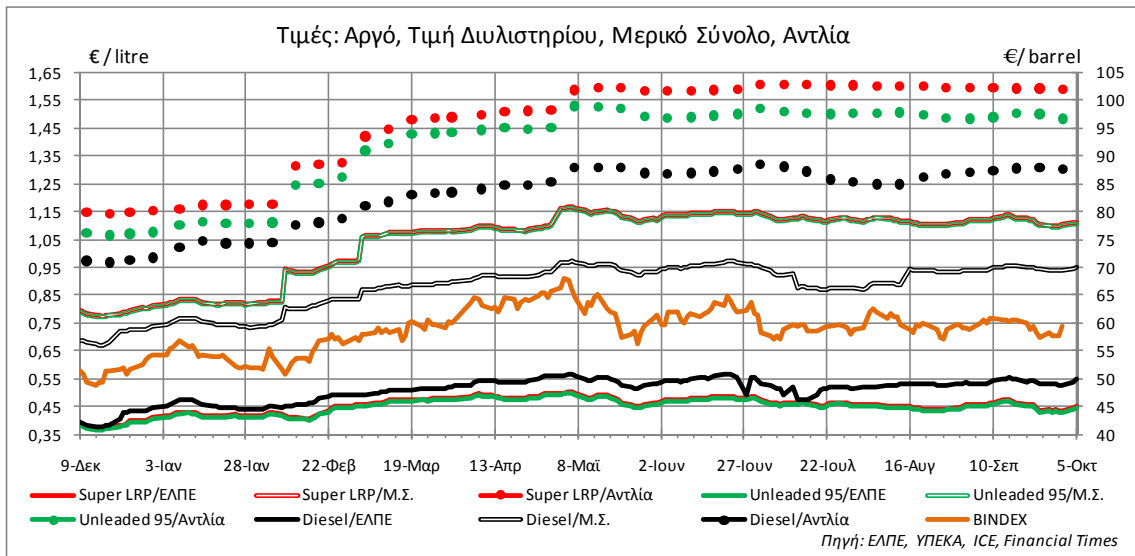
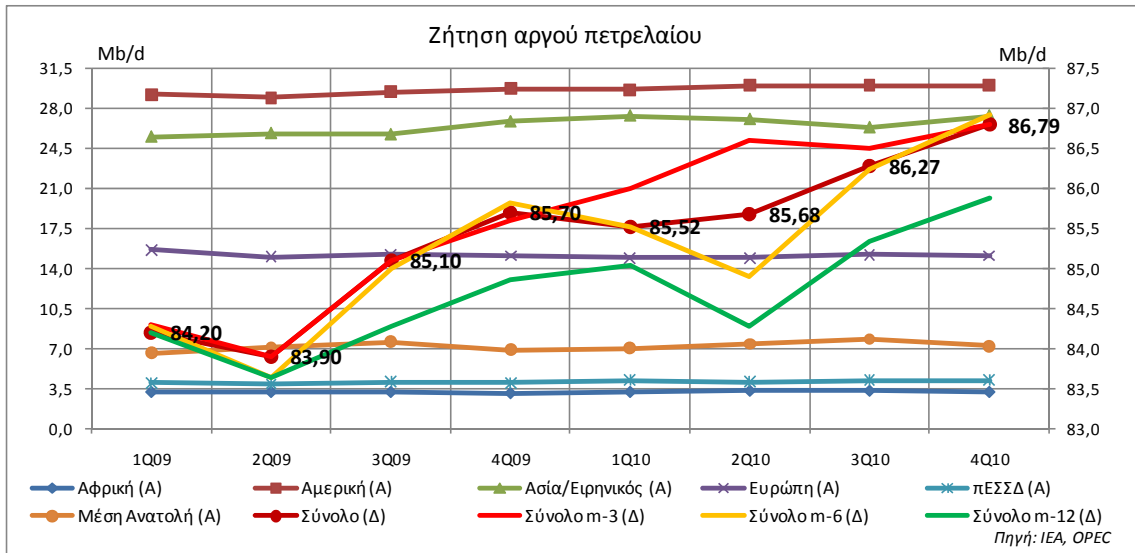


Το τελευταίο εξάμηνο, η παραγωγή πετρελαίου παρέμεινε πάνω από τα 86 Mb/d, αν και με ελαφρές διακυμάνσεις.

Οι προβλέψεις για την ζήτηση αργού πετρελαίου, το 2010, δεν άλλαξαν σημαντικά. Προκειμένου να μπορεί να γίνει σύγκριση, στο διάγραμμα περιλαμβάνονται και οι προβλέψεις για τη ζήτηση, όπως είχαν εκτιμηθεί μέσω των διεθνών οργανισμών πριν 3, 6 και 12 μήνες.

Η τιμή των καυσίμων (βενζίνες) βρίσκεται στην περιοχή του 1,50 - 1,60 €/lt (τιμή αντλίας), ενώ από το διάγραμμα φαίνεται η επίδραση στις τελικές τιμές λιανικής της αύξησης των ειδικών φόρων κατανάλωσης και του ΦΠΑ.

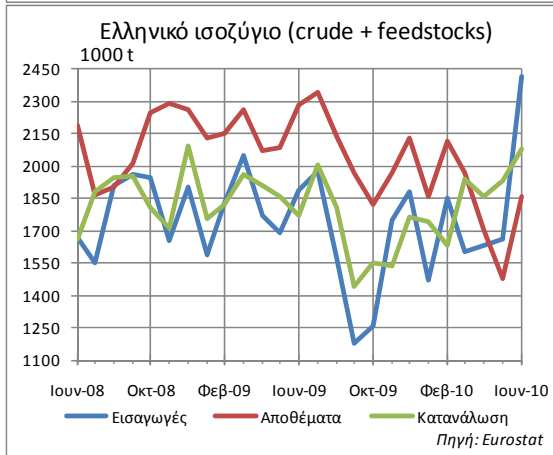
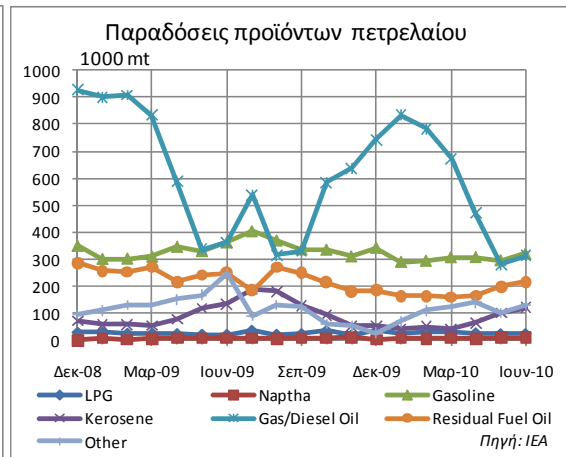
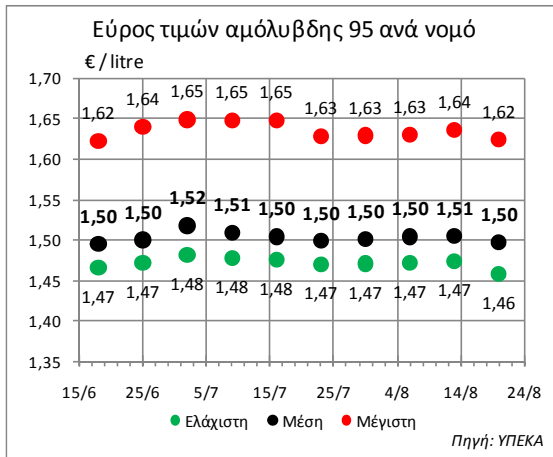




Υπενθυμίζεται ότι οι τιμές ΕΛΠΠΕ (συμπαγείς γραμμές στο διάγραμμα) περιλαμβάνουν την αξία του προϊόντος, τις ειδικές υπηρεσίες (φορτωτικά), το ΦΠΑ των ειδικών υπηρεσιών (φορτωτικών) και την εισφορά του ταμείου επικουρικής ασφάλισης βενζινοπωλών. Οι ενδεικτικές τιμές (μερικό σύνολο ή τιμή ex-factory με επιβαρύνσεις – διπλές γραμμές στο διάγραμμα) 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 διάγραμμα) περιλαμβάνουν, επιπλέον, το κέρδος εμπορίας και πώλησης και το ΦΠΑ του προϊόντος.

Στα επόμενα διαγράμματα απεικονίζονται:

1. για την αμόλυβδη βενζίνη, η μέση τιμή (σε εθνικό επίπεδο) 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



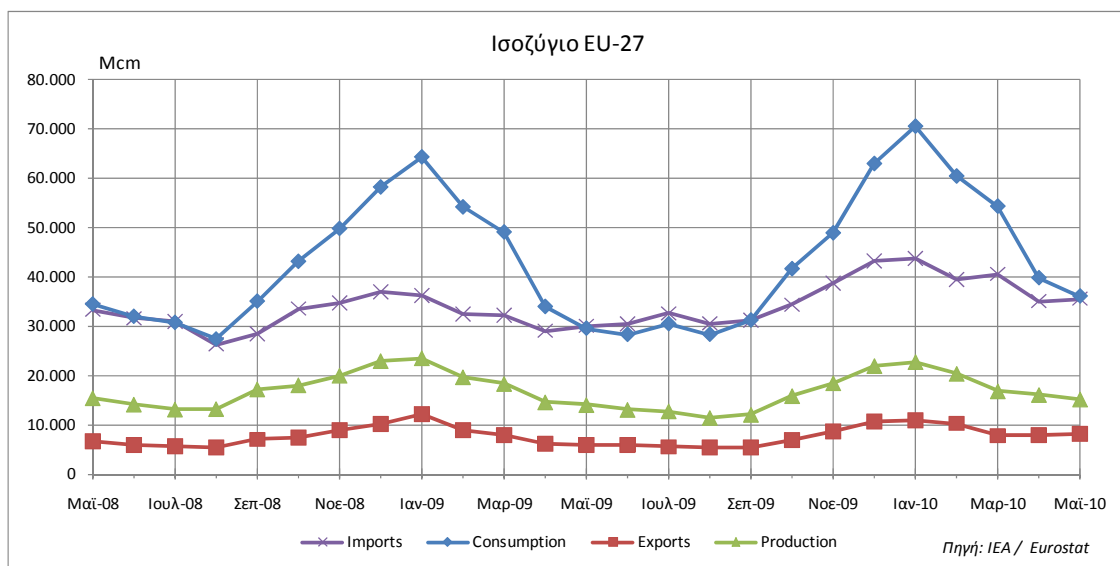
Φυσικό αέριο

Τον Μάιο 2010 η ζήτηση αερίου στο σύνολο της Ευρωπαϊκής Ένωσης παρουσίασε μείωση 9,3% σε σχέση με τον Απρίλιο, όμως αυξήθηκε 22,1% σε σχέση με τον Μάιο 2009. Την μεγαλύτερη αύξηση σε απόλυτους αριθμούς, σε σχέση με το προηγούμενο έτος, είχαν η Γερμανία (1,9 bcm) και η Γαλλία (1,1 bcm). Η παραγωγή ακολούθησε αντίστοιχη τάση με την ζήτηση, μείωση 5,8% σε σχέση με τον Απρίλιο και αύξηση 7,9% σε σχέση με το προηγούμενο έτος. Η Ολλανδία είχε την μεγαλύτερη αύξηση, παράγοντας 1,5 bcm περισσότερα από τον Μάιο 2009. Οι εισαγωγές και εξαγωγές αερίου στην Ε.Ε. ήταν αυξημένες τόσο σε μηνιαίο όσο και ετήσιο επίπεδο. Η Γερμανία εισήγαγε 2 bcm και το Ηνωμένο Βασίλειο 1,5 bcm περισσότερα από το προηγούμενο έτος.

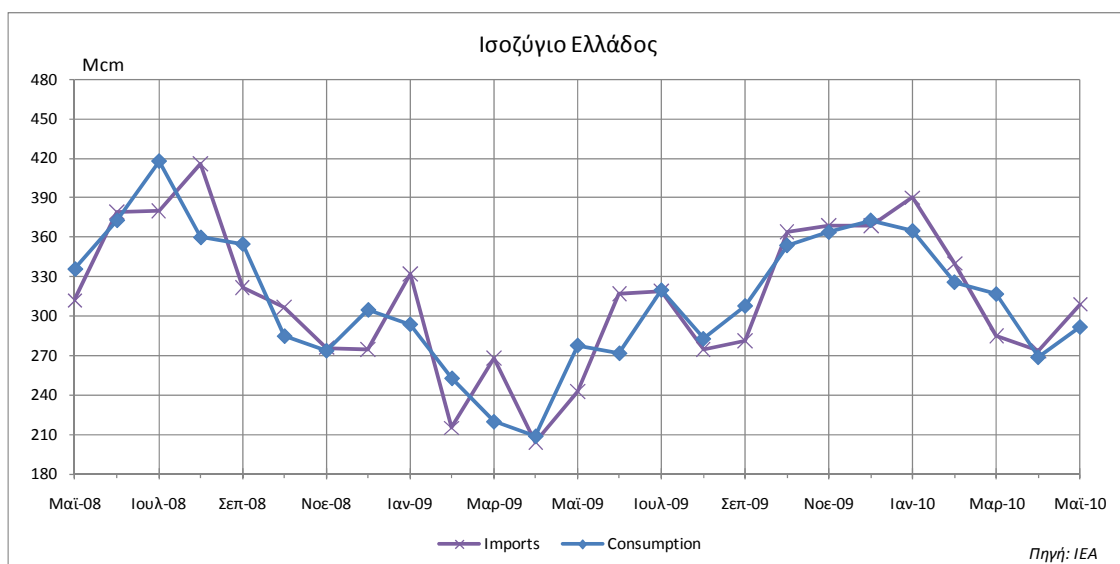
	05/2010 (Mcm)	Τρεις προηγούμενοι μήνες (Mcm)			Προηγούμενο έτος	
		04/2010	03/2010	02/2010	05/2009	% μεταβολή
Ε.Ε. – 27						
Παραγωγή	15215	16143	16870	20423	14104	7,9%
Κατανάλωση	36126	39831	54361	60463	29581	22,1%
Εισαγωγές	35613	35091	40603	39469	30100	18,3%
Εξαγωγές	8149	7900	7840	10333	5994	36,0%
Γαλλία						
Παραγωγή	59	52	68	57	80	-26,3%
Κατανάλωση	3153	3283	5631	6173	2017	56,3%
Εισαγωγές	4207	4005	4700	4121	3856	9,1%
Εξαγωγές	231	184	245	389	180	28,3%
Γερμανία						
Παραγωγή	1157	1141	1252	1159	1251	-7,5%
Κατανάλωση	7218	7717	10385	11428	5298	36,2%
Εισαγωγές	8756	8604	9681	9377	6788	29,0%
Εξαγωγές	1181	947	1261	1487	665	77,6%
Ελλάδα						
Παραγωγή	-	-	-	-	1	-
Κατανάλωση	292	269	317	326	278	5,0%
Εισαγωγές	309	274	285	340	243	27,2%
Εξαγωγές	-	-	-	-	-	0,0%
Ηνωμένο Βασίλειο						
Παραγωγή	5544	5596	5827	5062	5745	-3,5%
Κατανάλωση	7025	7762	10340	10792	6115	14,9%
Εισαγωγές	3971	4199	5131	5088	2473	60,6%
Εξαγωγές	1866	1409	907	508	1320	41,4%
Ιταλία						
Παραγωγή	719	701	713	616	700	2,7%
Κατανάλωση	4883	5969	8664	9413	4276	14,2%
Εισαγωγές	5687	5820	7218	7159	5399	5,3%
Εξαγωγές	5	8	13	38	3	66,7%
Ισπανία						
Παραγωγή	2	2	2	8	1	100,0%
Κατανάλωση	2507	2606	2975	3084	2659	-5,7%

Εισαγωγές	2759	2686	3045	2793	2622	5,2%
Εξαγωγές	89	83	95	97	119	-25,2%
Ολλανδία						
Παραγωγή	5435	6133	6224	10931	3963	37,1%
Κατανάλωση	3997	3909	3908	6150	2731	46,4%
Εισαγωγές	2584	2345	2253	2000	2106	22,7%
Εξαγωγές	4022	4569	4569	6781	3338	20,5%

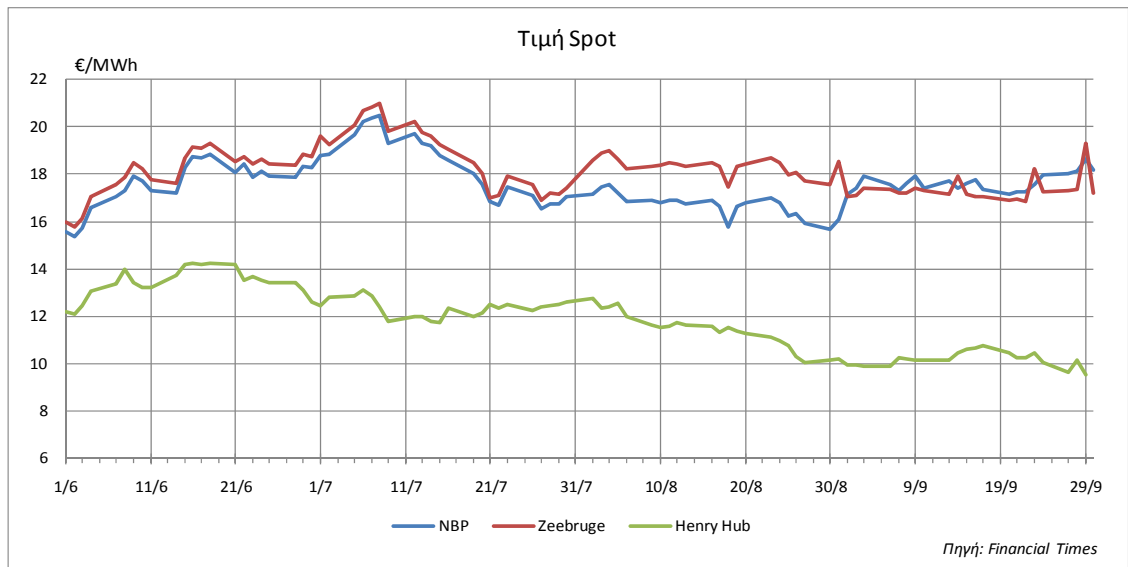
Η μειωμένη ζήτηση αερίου αλλά και οι αυξημένες εισαγωγές είχαν ως αποτέλεσμα την αποθήκευση 6,6 bcm αερίου.



Η Ελληνική αγορά αερίου παρουσίασε σημαντική αύξηση 8,6% στην ζήτηση σε σχέση με τον προηγούμενο μήνα. Αντίστοιχα αυξημένες κατά 12,8% ήταν και οι εισαγωγές.



Τον Σεπτέμβριο οι τιμές αερίου στις Ευρωπαϊκές αγορές δεν παρουσίασαν σημαντικές διακυμάνσεις. Οι μέγιστες τιμές σημειώθηκαν στις 29/9, 18,63 €/MWh για το NBP και 19,31 €/MWh για το Zeebrugge. Μικρές διακυμάνσεις στις τιμές παρουσίασε και το Henry Hub, το οποίο παρουσίασε μέγιστο, 10,74 €/MWh, στις 17/9.

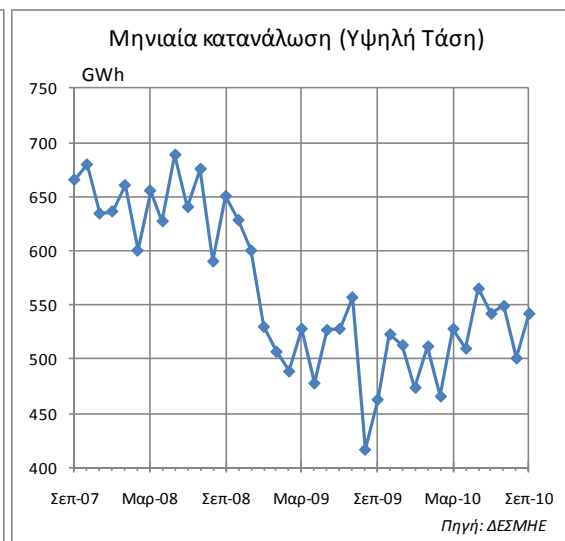
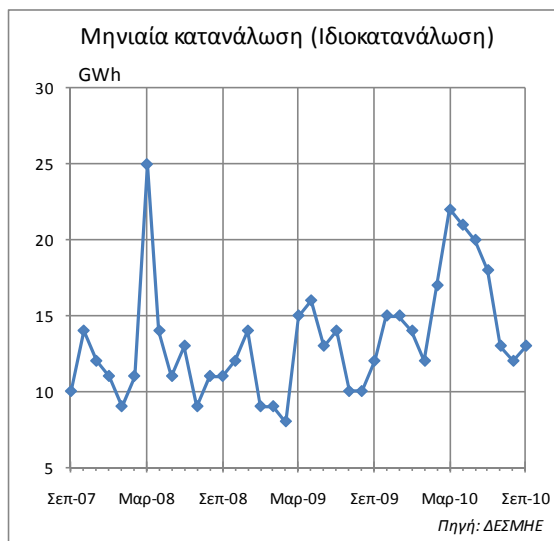


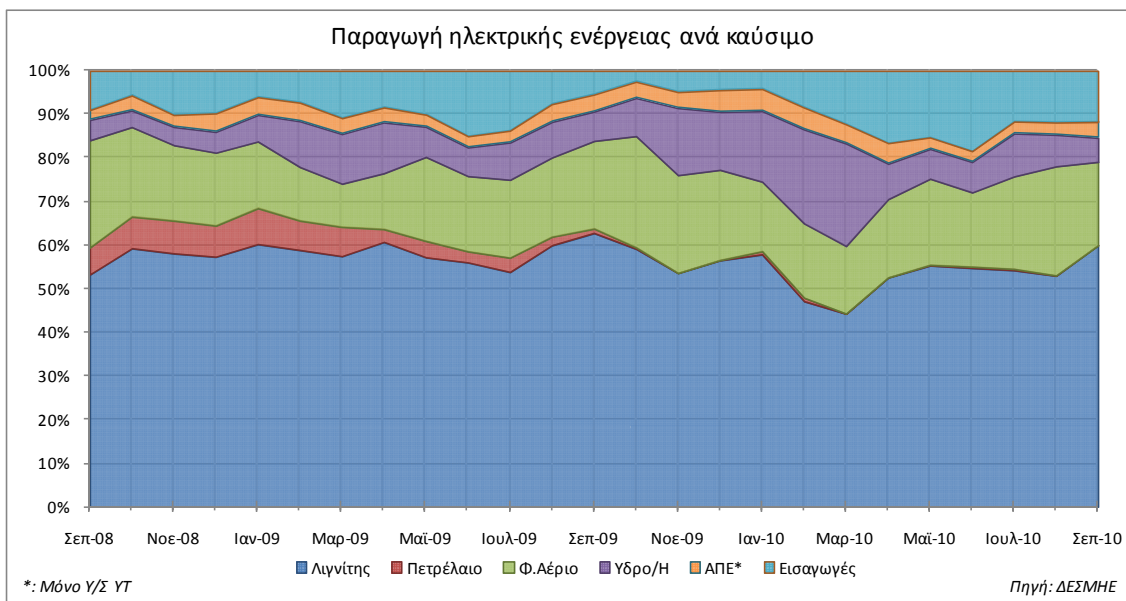
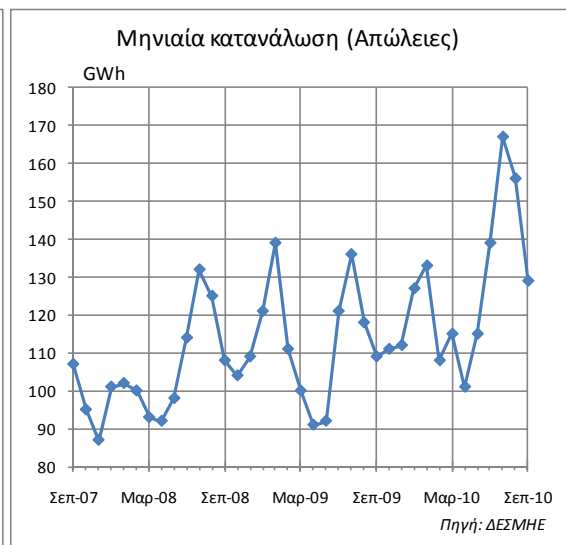
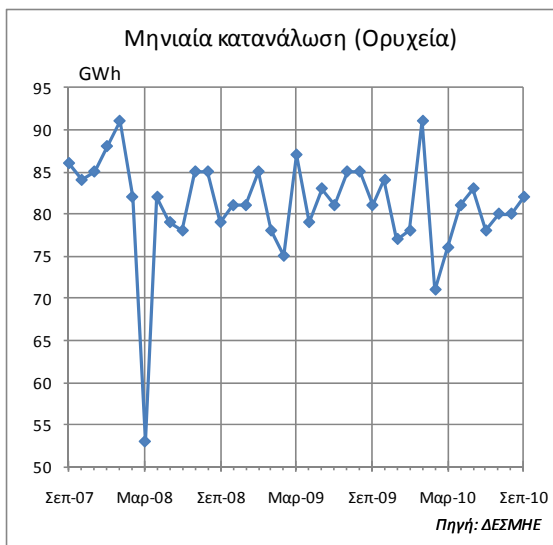
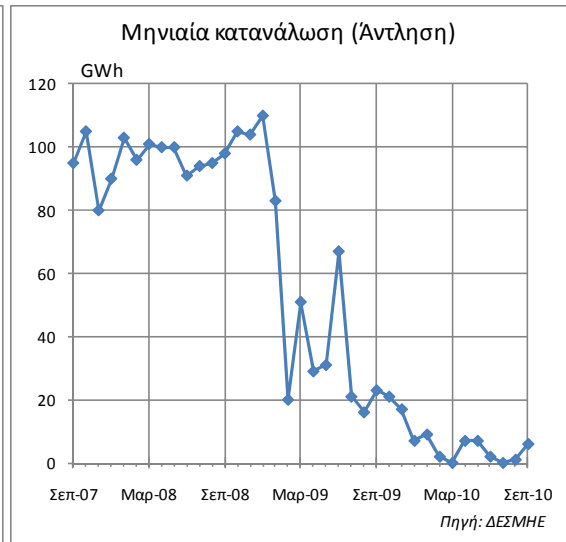
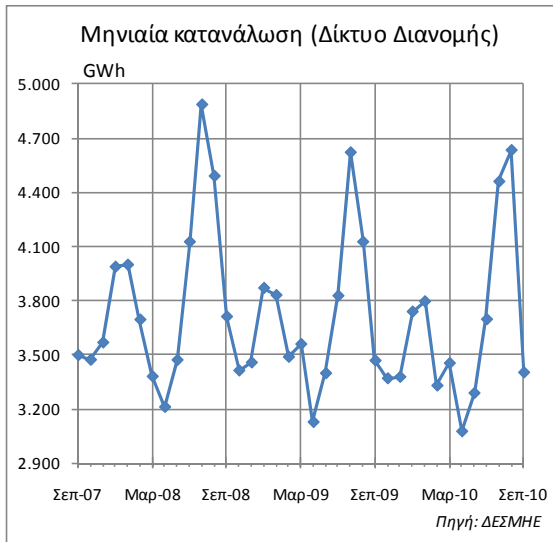
Ηλεκτρισμός & ΑΠΕ

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

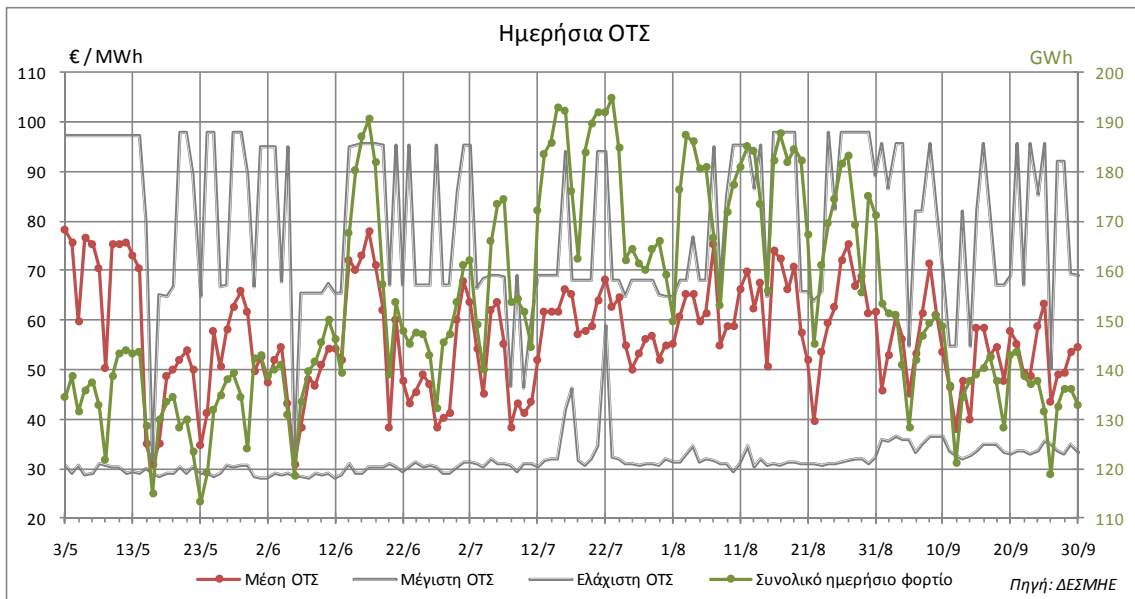
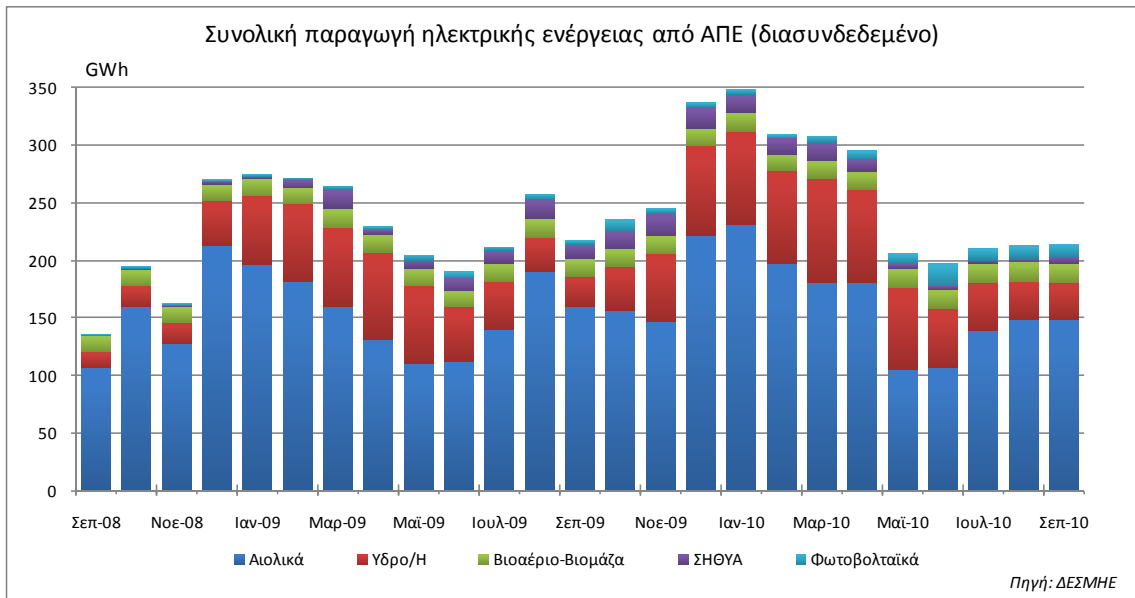
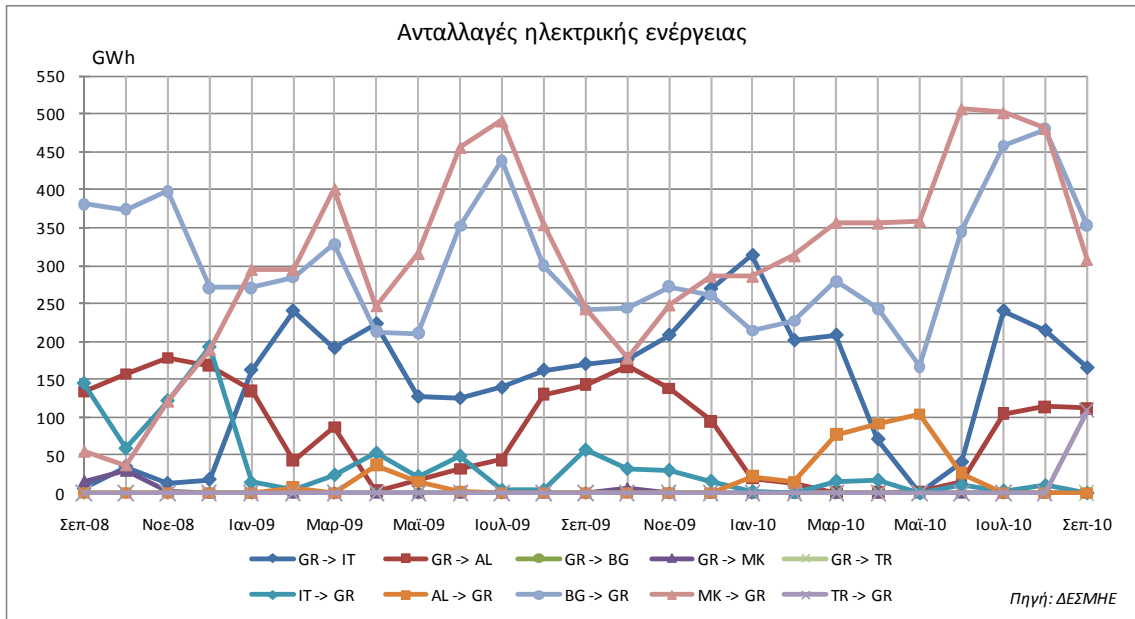
MWh	09/2010	Τρεις προηγούμενοι μήνες			Προηγούμενο έτος	
		08/2010	07/2010	06/2010	09/2009	% μεταβολή
Παραγωγή						
Λιγνίτης	2.500.534	2.847.293	2.852.332	2.446.627	2.604.995	-4,0%
Πετρέλαιο	0	4.997	18.446	14.856	44.663	-100,0%
Φυσικό Αέριο	805.014	1.353.600	1.124.047	767.964	840.297	-4,2%
Υδρο/Η	230.206	387.516	518.321	312.356	278.695	-17,4%
ΑΠΕ & Άλλα(ΥΤ)	147.124	146.822	137.189	105.522	160.199	-8,2%
Εισαγωγές	493.993	642.870	619.254	832.165	228.709	116,0%
Κατανάλωση						
Ιδιοκατανάλωση	13.236	12.146	13.311	17.905	12.280	7,8%
Επιλέγοντες ΥΤ	542.394	500.948	549.263	541.656	463.214	17,1%
Δίκτυο διανομής	3.404.317	4.632.884	4.459.767	3.697.554	3.469.288	-1,9%
Άντληση	6.343	734	0	2.448	22.574	-71,9%
Ορυχεία	81.994	80.496	80.318	78.128	81.311	0,8%
Απώλειες	128.587	155.890	166.930	138.799	108.891	18,1%
Σύνολο	4.176.871	5.383.098	5.269.589	4.476.490	4.157.558	0,5%

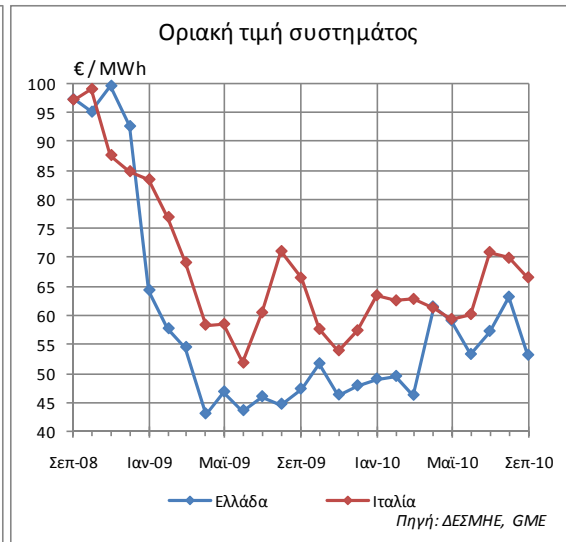
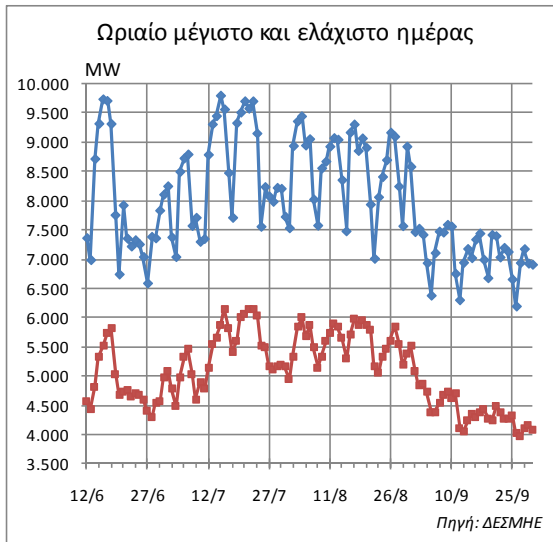
Η χρονική εξέλιξη των καταναλώσεων φαίνεται στα επόμενα διαγράμματα.



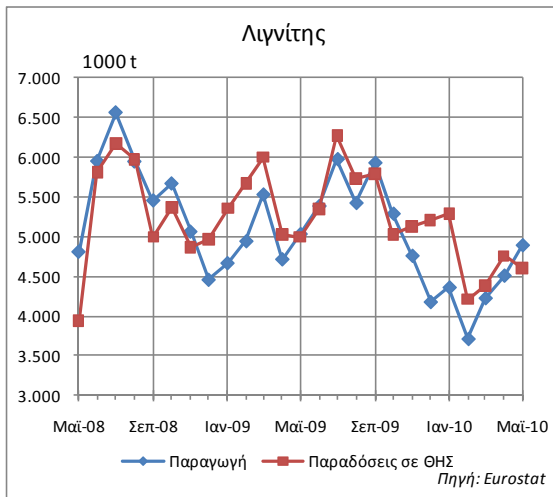


Από Βουλγαρία (353 GWh) και πΓΔΜ (308 GWh) πραγματοποιήθηκαν οι σημαντικότερες εισαγωγές τον Σεπτέμβριο. Πραγματοποιήθηκαν υψηλές πωλήσεις ενέργειας προς την Ιταλία (165 GWh, με την ΟΤΣ στη γειτονική χώρα να είναι κατά 13,5 €/MWh μεγαλύτερη) και την Αλβανία (112 GWh).

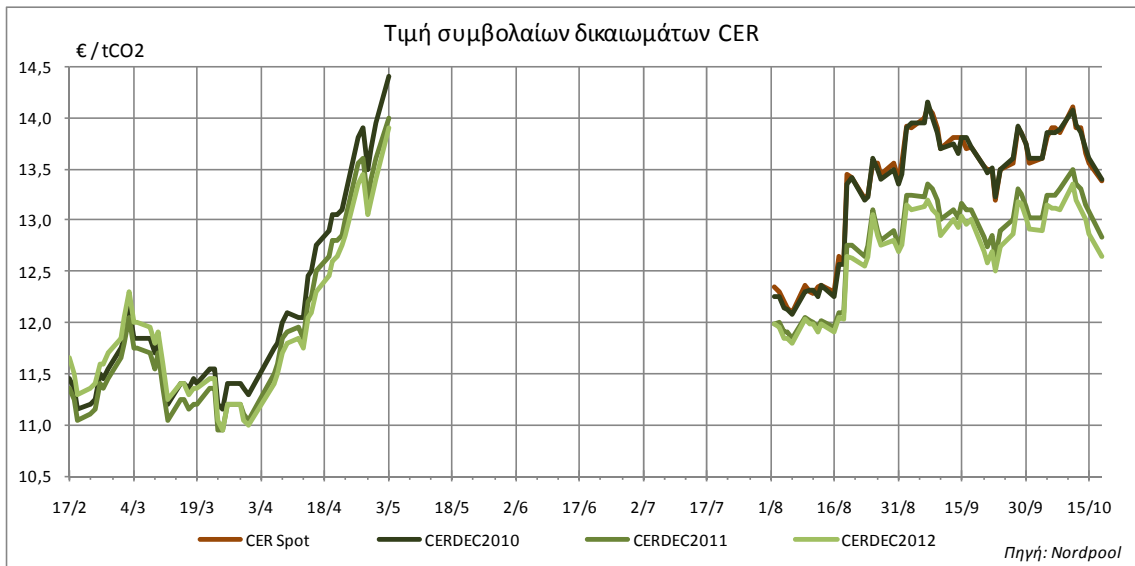
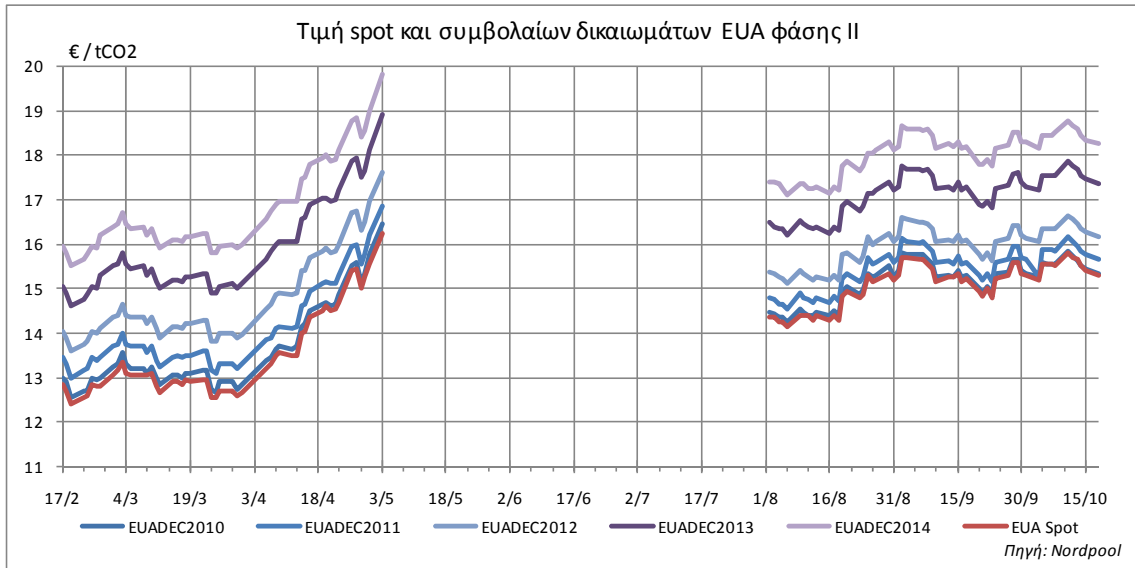




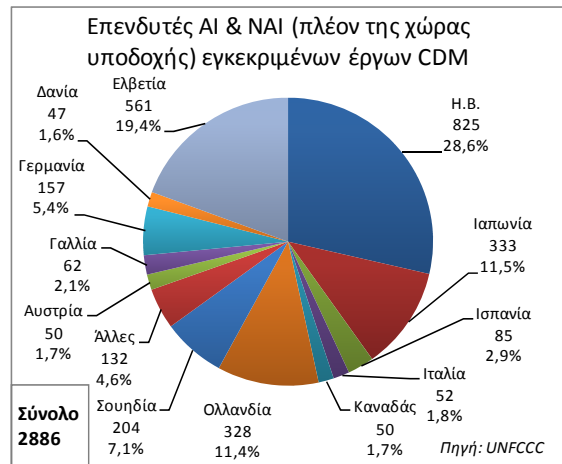
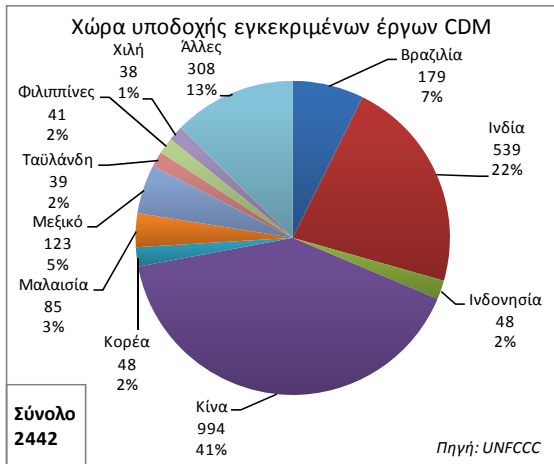
Στο ακόλουθο διάγραμμα φαίνονται η παραγωγή λιγνίτη και οι παραδόσεις λιγνίτη σε δημόσιους θερμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής, σύμφωνα με τα στοιχεία της Eurostat.



Δικαιώματα εμπορών



Τα 2442 έφθασαν τα εγκεκριμένα έργα CDM, με αναμενόμενη απόδοση πάνω από 1.840 εκ. πιστοποιητικά CER μέχρι το τέλος του 2012. Κίνα και Ινδία φιλοξενούν το 63% των έργων παγκοσμίως, ενώ η Βρετανία και η Ελβετία είναι οι χώρες από τις οποίες προέρχεται το 48% των επενδυτών σε έργα CDM, πλέον των συμμετεχόντων από την χώρα υποδοχής των έργων.



Ενεργειακά έργα



Nabucco

Η κοινοπραξία του Nabucco ανακοίνωσε ότι η Ευρωπαϊκή Τράπεζα Ανοικοδόμησης και Ανάπτυξης (EBRD), Η Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (EIB) και ο Διεθνής Οργανισμός Χρηματοδότησης (IFC) της Παγκόσμιας Τράπεζας θα εκτιμήσουν τον αγωγό ώστε να παρέχουν δάνειο ύψους 4 δις \$. Παράλληλα, ο Διευθύνων Σύμβουλος της κοινοπραξίας, Reinhard Mitschek, εκτιμά ότι σύντομα θα υπάρξει συμφωνία για προμήθεια αερίου από το Shah Deniz.

Η Ιταλική Edison, που κατέχει μερίδιο 50% στον αγωγό Ελλάδα – Ιταλία, δεν απέκλεισε το ενδεχόμενο σύνδεσης με τον Nabucco. Το σχόλιο ακολούθησε την δήλωση της RWE ότι τα δύο έργα μπορούν να είναι συμπληρωματικά.

Ειδήσεις

Διεθνείς

[GDF-Suez] Η GDF Suez και η International Power συμφώνησαν να συνδυάσουν τις επιχειρήσεις τους εκτός Ευρώπης, καθώς και συγκεκριμένες εγκαταστάσεις στο Ηνωμένο Βασίλειο και την Τουρκία. Το μνημόνιο κατανόησης που υπέγραψαν οι δύο πλευρές προβλέπει ότι η GDF Suez θα κατέχει 70% και η International Power 30% στην νέα εταιρεία New International Power που θα διαθέτει συνολικά άνω των 66 GW εγκατεστημένης ισχύος. Η International Power κατέχει 34,4 GW εγκατεστημένης ισχύος σε λειτουργία και 4,5 GW υπό κατασκευή σε Βόρεια Αμερική, Ευρώπη, Μέση Ανατολή, Αυστραλία και Ασία. Η GDF Suez διαθέτει 32,7 GW ισχύος σε Βόρεια και Λατινική Αμερική, Μέση Ανατολή, Αφρική και Ασία.

[ENI] Η ENI θα αναγκαστεί να προχωρήσει στις δεσμεύσεις της για πώληση των μεριδίων της σε τρεις διακρατικούς αγωγούς της Ιταλίας, ώστε να ικανοποιήσει τις απαιτήσεις της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Η ENI έχει αποδεχθεί να πουλήσει το 89% στον αγωγό TAG, που μεταφέρει Ρωσικό αέριο στην Ιταλία καθώς και 49% στον αγωγό TENP και 46% στον Transigas, που μεταφέρουν αέριο από την βόρεια Ευρώπη. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έχει εντοπίσει καταχρήσεις της δεσπόζουσας θέσης της ENI στην Ιταλική αγορά, καθώς περιορίζει την πρόσβαση ανταγωνιστών στις υποδομές.

[Ρωσία] Ο Υπουργός Φυσικών Πόρων της Ρωσίας, Yuri Trutnev, δήλωσε ότι η εκμετάλλευση κοιτασμάτων υδρογονανθράκων στην Θάλασσα του Barents και τον Αρκτικό Ωκεανό αναμένεται να ξεκινήσουν σε 12 – 15 χρόνια, καθώς η αναζήτηση και οι γεωλογικές μελέτες εκτιμάται ότι θα διαρκέσουν 7 – 10 χρόνια. Σύμφωνα με τον Trutnev η Statoil θα αποτελέσει τον βασικό συνέταρο της Ρωσίας για την ανάπτυξη των κοιτασμάτων της Θάλασσα του Barents.

[Ρωσία] Το Διοικητικό Συμβούλιο της Gazprom ενέκρινε το αναθεωρημένο επενδυτικό πρόγραμμα της εταιρίας για το 2010, που προβλέπει επενδύσεις 29,74 δις \$, αυξημένες κατά 13% σε σχέση με το αντίστοιχο πρόγραμμα που είχε εγκριθεί τον Νοέμβριο 2009. Στην αύξηση αυτή οδήγησε η ανάγκη για αύξηση των επενδύσεων σε βασικά έργα μεταφοράς και παραγωγής αερίου.

[Ρωσία] Η Lukoil ανακοίνωσε ότι σχεδιάζει την ανάπτυξη νέων κοιτασμάτων υδρογονανθράκων, στην περιοχή της Κασπίας Θάλασσας, κάθε δύο ή τρία χρόνια εάν η Ρωσική Κυβέρνηση παρέχει κατάλληλα φορολογικά κίνητρα, όπως χαμηλότερους δασμούς εξαγωγών. Η Κυβέρνηση έχει ήδη εγκρίνει μειωμένους δασμούς για πετρέλαιο που θα παραχθεί στα κοιτάσματα Korchagin και Filanovsky της Lukoil, που βρίσκονται στην Κασπία. Μετά την έναρξη παραγωγής πετρελαίου στο Filanovsky, που αναμένεται στις αρχές του 2014, η εταιρεία θα αναπτύξει τα κοιτάσματα Sarmatskoye, Khazry και Titonskaya. Συνολικά τα πιθανά αποθέματα της Lukoil στην περιοχή της Κασπίας εκτιμώνται σε 4,7 δις βαρέλια πετρελαίου.

[Ρωσία] Η κοινοπραξία του έργου Sakhalin 1 ανακοίνωσε ότι σχεδιάσει αύξηση της παραγωγής πετρελαίου το 2011 κατά 8,3% σε 156000 b/d, από 144000 b/d το 2010. Περίπου 35000 – 36000 b/d θα προέλθουν από το νέο κοιτάσμα Odortu, που ξεκίνησε την παραγωγή πετρελαίου τον Σεπτέμβριο, ενώ τα υπόλοιπα από το κοιτάσμα Chayvo, που παράγει πετρέλαιο από το 2005. Η παραγωγή στο κοιτάσμα Arkutun-Dagi αναμένεται να ξεκινήσει το 2014 και να φτάσει σε μέγιστο

90000 b/d. Η κοινοπραξία απαρτίζεται από τις ExxonMobil (30%), Sodeco (30%), ONGC (20%) και Rosneft (20%).

[Ρωσία] Σύμφωνα με την Transneft δύο κοιτάσματα πετρελαίου της Ανατολικής Σιβηρίας, τα Dulisminskoye και Yarakhtinskoye θα συνδεθούν με τον αγωγό East Siberia-Pacific Ocean Pipeline (ESPO) έως τις αρχές του 2011. Τα δύο κοιτάσματα αναμένεται να τροφοδοτούν τον αγωγό με 1,8 εκατ. τόνους πετρελαίου αρχικά και 4,2 εκατ. τόνους μετά το 2014. Η πρόσφατη ολοκλήρωση της κατασκευής τμήματος του ESPO μήκους 67 km, που συνέδεσε την Ρωσική πόλη Skovorodino με την Κινέζικη πόλη Mohe, επιτρέπει τις εξαγωγές Ρωσικού πετρελαίου προς την Κίνα.

[Αρκτική] Η Νορβηγία και η Ρωσία υπέγραψαν συμφωνία που καθορίζει τα θαλάσσια σύνορα των δύο χωρών. Αυτή η συμφωνία ολοκληρώνει μια διαμάχη σαράντα ετών για μια περιοχή 176000 km², που καλύπτει τις οικονομικές ζώνες στην Θάλασσα του Barents και τον Αρκτικό Ωκεανό και εκτιμάται ότι περιλαμβάνει σημαντικές ποσότητες υδρογονανθράκων. Κατόπιν της συμφωνίας, οι δύο χώρες σχεδιάζουν την αναζήτηση πετρελαίου και φυσικού αερίου στην περιοχή.

[Εύξεινος Πόντος] Σύμφωνα με τον Πρόεδρο της Transneft, Nikolai Tokarev, η Τουρκία έχει θέσει απαράδεκτους οικονομικούς όρους στις διαπραγματεύσεις για την κατασκευή του αγωγού πετρελαίου Samsun–Ceyhan. Από την πλευρά της η Ρωσία πρότεινε στην Τουρκία την προμήθεια 25 εκατ. τόνων πετρελαίου ετησίως, πολύ χαμηλότερη από την σχεδιαζόμενη αρχική χωρητικότητα του αγωγού, 60 – 70 εκατ. τόνων, ενώ παράλληλα ζήτησε από την Τουρκική πλευρά ευνοϊκό πλαίσιο για την κατασκευή του αγωγού.

[Ανατολική Ευρώπη] Ο Υπουργός Ενέργειας και Καυσίμων της Ουκρανίας, Yuriy Boyko, δήλωσε ότι η χώρα σχεδιάζει να ενθαρρύνει ξένες επενδύσεις για την ανάπτυξη κοιτασμάτων στον Εύξεινο Πόντο. Στόχος είναι η αύξηση της εγχώριας παραγωγής κατά 50%, σε 30 bcm, τα επόμενα τρία χρόνια. Την περίοδο Ιανουαρίου – Ιουλίου 2010 η παραγωγή μειώθηκε κατά 6,4% σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2009, από 12,5 bcm σε 11,7 bcm. Την ίδια περίοδο οι εισαγωγές αυξήθηκαν κατά 55,2%, από 11,4 bcm σε 17,7 bcm. Παράλληλα, ο Πρόεδρος της χώρας, Viktor Yanukovich, δήλωσε ότι η κατασκευή σταθμού εισαγωγής LNG στον Εύξεινο Πόντο τα επόμενα τέσσερα χρόνια αποτελεί έργο ύψιστης σημασίας. Ο σταθμός σχεδιάζεται κοντά στην Οδησό, με χωρητικότητα 10 bcm/yr και εκτιμώμενο κόστος 1 – 1,2 δις \$.

[Κασπία] Η Gazprom και η εταιρία υδρογονανθράκων του Αζερμπαϊτζάν, SOCAR, συμφώνησαν στην τροφοδοσία 2 bcm Αζέριου αερίου το 2011, επεκτείνοντας το υφιστάμενο συμβόλαιο προμήθειας. Μάλιστα οι δύο πλευρές συμφώνησαν στην περεταίρω αύξηση της προμήθειας αερίου μετά το 2012.

[Κασπία] Σύμφωνα με την Lukoil, ο σχηματισμός κοιτασμάτων αερίου Kandym-Khauzak-Shady-Kungrad στο Ουζμπεκιστάν αποτελεί την πιθανότερη μελλοντική πηγή τροφοδοσίας της Κίνας, μέσω του αγωγού Trans-Central Asia Pipeline. Τα κοιτάσματα Kandym-Khauzak-Shady-Kungrad αναπτύσσονται από την Lukoil (90%) και την Uzbekneftegaz (10%), βάσει 35-ετούς συμβολαίου που υπεγράφη το 2004. Έως τώρα αέριο παράγουν τα Khauzak και Shady, με την παραγωγή να εκτιμάται σε 3 bcm το 2010. Η εκμετάλλευση των άλλων δύο κοιτασμάτων σχεδιάζεται τα επόμενα έτη, και συνολικά η παραγωγή αναμένεται να φτάσει τα 15 bcm/yr έως το 2015. Η Lukoil πουλά στην Gazprom όλη την ποσότητα αερίου που παράγει στο Ουζμπεκιστάν, από το 2011 όμως η Gazprom

αναμένεται να μειώσει τις ποσότητες που προμηθεύεται, επιτρέποντας στην Lukoil να διαπραγματευτεί με άλλους αγοραστές.

[Κασπία] Το Τουρκμενιστάν ζήτησε δάνειο ύψους 4,1 δις \$ από την Κρατική Τράπεζα Ανάπτυξης της Κίνας, για την ανάπτυξη του γιγαντιαίου κοιτάσματος αερίου South Yolotan. Το 2009 η Κίνα παρείχε στο Τουρκμενιστάν 3 δις \$ για την ανάπτυξη του κοιτάσματος. Παράλληλα, ο Πρόεδρος του Τουρκμενιστάν, Gurbanguli Berdymukhamedov, εξέφρασε την πρόθεση της χώρας να παραχωρήσει δικαιώματα εκμετάλλευσης κοιτασμάτων υδρογονανθράκων της Κασπίας σε εταιρίες των Η.Π.Α., όπως η Chevron και η ConocoPhillips.

[Μέση Ανατολή] Το Ιράν βρίσκεται σε διαπραγματεύσεις με τρεις Ινδικές εταιρίες, τις OVL, ONGC και IOC, για την ανάπτυξη του κοιτάσματος αερίου Farzad B. Το κοιτάσμα αποτελεί μέρος του σχηματισμού Farsi, που βρίσκεται στον Περσικό Κόλπο και διαθέτει συνολικά 508 bcm αερίου. Ο σχεδιασμός προβλέπει παραγωγή 11,4 bcm/yr αερίου και εξαγωγή του στην Ινδία ως LNG. Η συμφωνία, ύψους 5 δις \$, αναμένεται να υπογραφεί τον Μάρτιο του 2011.

[Μέση Ανατολή] Ξεκίνησε η λειτουργία του συστήματος μεταφοράς αερίου IGAT-7 στο Ιράν. Ο αγωγός, μήκους 907 km, διαμέτρου 56 ιντσών και χωρητικότητας 18 bcm/yr μεταφέρει αέριο από το κοιτάσμα South Pars στις περιοχές Bushehr, Fars, Hormozgan, και νότιο Kerman. Μέσω του IGAT-7 είναι δυνατή η εξαγωγή αερίου στο Πακιστάν, εάν κατασκευαστεί νέος αγωγός, μήκους 1100 km στο Ιράν και 750 km στο Πακιστάν.

[Μέση Ανατολή] Το Υπουργείο Πετρελαίου του Ιράν ανακοίνωσε ότι θα ξεκινήσει τις γεωτρήσεις στο κοιτάσμα Gharraf, που βρίσκεται 375 km νότια της Βαγδάτης. Την ανάπτυξη του κοιτάσματος έχουν αναλάβει η Petronas (Μαλαισία) και η Japex (Ιαπωνία), ενώ ποσοστό 25% στο έργο διατηρεί η κρατική εταιρία πετρελαίου του Ιράν. Η παραγωγή, που αρχικά θα είναι 50000 b/d, αναμένεται να φτάσει τα 230000 b/d στα 20 έτη εκμετάλλευσης του κοιτάσματος.

[Μεσόγειος] Η Noble Energy εκτιμά ότι η παραγωγή αερίου από το κοιτάσμα Tamar του Ισραήλ θα ξεκινήσει στα τέλη του 2012. Το κοιτάσμα διαθέτει αποθέματα 235 bcm αερίου και η ανάπτυξή του θα πραγματοποιηθεί με πέντε πηγές που θα παράγουν 2 bcm/yr κάθε ένα.

[Ανατολική Ασία] Η Gazprom και η China National Petroleum Corp (CNPC) υπέγραψαν συμφωνία που καθορίζει βασικούς όρους για την προμήθεια 30 bcm/yr Ρωσικού αερίου στην Κίνα για περίοδο 30 ετών. Η συμφωνία προβλέπει τους όγκους αερίου και τα χρονοδιαγράμματα προμήθειας, τις ρήτρες take-or-pay και την περίοδο αύξησης των προμηθειών. Δεν υπήρξε όμως συμφωνία για την τιμή πώλησης αερίου, ένα ζήτημα που παραμένει άλυτο από το 2004. Η τελική συμφωνία αναμένεται να υπογραφεί στα μέσα του 2011 και η τροφοδοσία αερίου να ξεκινήσει στα τέλη του 2015.

--

Πηγές ειδήσεων: ΔΕΗ Α.Ε., ΔΕΠΑ ΑΕ, ΔΕΣΜΗΕ, ΔΕΣΦΑ, ΕΛΠΙΕ Α.Ε., ΡΑΕ, «Ημερησία», «Ισοτιμία», «Καθημερινή», «Ναυτεμπορική», «Τα Νέα», «Το Κέρδος», «www.capital.gr», «www.energia.gr», «www.euro2day.gr», Oil & Gas Journal, Platts, Rigzone, World News Network

Ημερολόγιο

Συνοπτικός κατάλογος επικείμενων εκδηλώσεων που αφορούν τον χώρο της ενέργειας και του περιβάλλοντος:

21 – 22/10/2010 Άγκυρα (Τουρκία)	EIF 2010 Energy Congress	Turkish Ministry of Energy www.energy-congress.com/
26 – 28/10/2010 Βαρκελώνη (Ισπανία)	Energy Storage Forum Europe	Dufresne www.energystorageforum.com
27 – 28/10/2010 Λονδίνο (Ηνωμένο Βασίλειο)	Smart Grid Technology Europe Conference and Exhibition 2010	Smart Grid Update www.smartgridupgrade.com
4 – 5/11/2010 Κων/λη (Τουρκία)	6th Emerging Europe Energy Summit	Conventure www.conventure.ro/energy2010
19/11/2010 Οξφόρδη (Ηνωμένο Βασίλειο)	Oxford Energy Markets Roundtable	Oxford University www.oxford-energy.org.uk
22 – 24/11/2010 Λονδίνο (Ηνωμένο Βασίλειο)	ENERGY 2010 International Forum	Forum Invest www.foruminvest.ro
30/11/2010 Λονδίνο (Ηνωμένο Βασίλειο)	Carbon Capture and Storage Forum	Marketforce www.marketforce.eu.com

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 ft³ → 0,0283 m³

	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 Ε.Π.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 εγγυώνται 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