



ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
REGULATORY AUTHORITY FOR ENERGY

Παρουσίαση στην Επιτροπή Θεσμών και Διαφάνειας της Βουλής

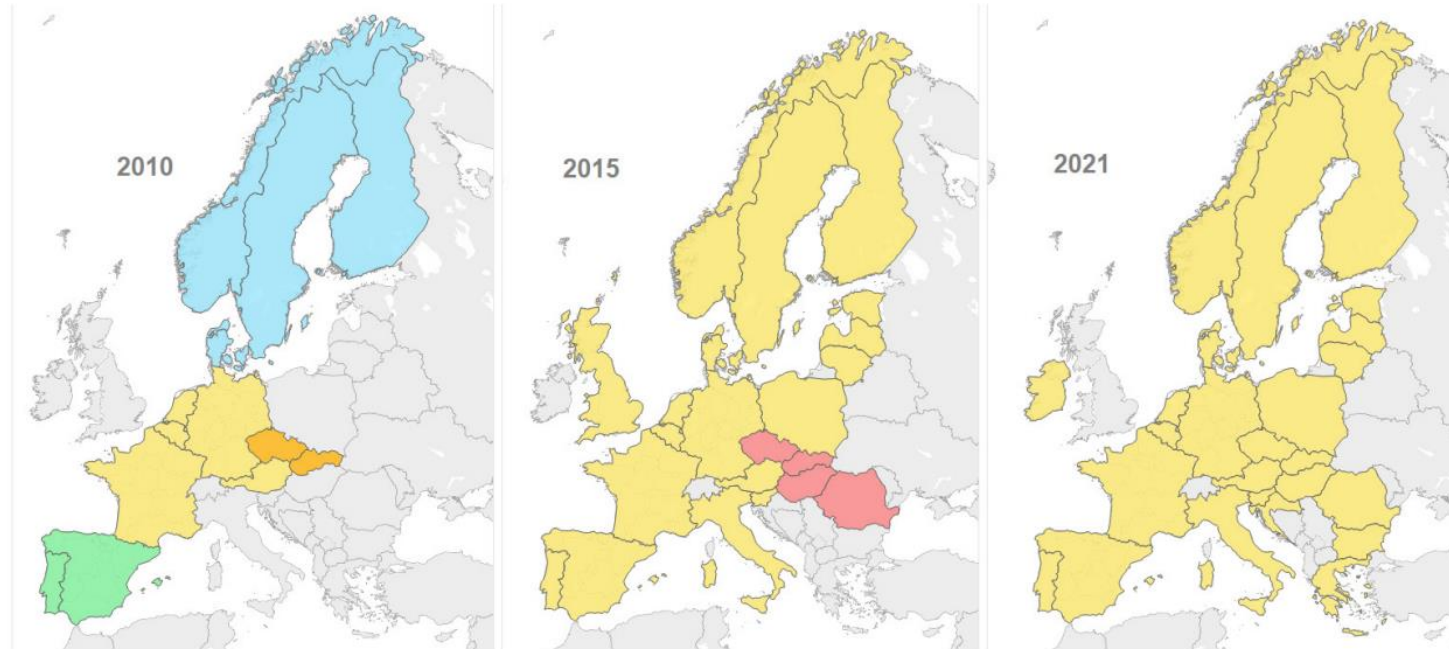
12/05/2022



Υιοθέτηση του Μοντέλου Στόχου (*Target Model*)

Χρονική εξέλιξη υιοθέτησης του Target Model στην Ευρώπη (σύζευξης των Αγορών Επόμενης Ημέρας - Day-Ahead Market)

Figure 10: Evolution of EU wholesale electricity day-ahead market coupling (2010 - 2021)



Source: ACER.

Note: The different colours represent the different initiatives that coexisted before their integration into the single day-ahead market coupling.

Πλέον απομένουν προς υιοθέτηση μόνο τα Δυτικά Βαλκάνια

Υιοθέτηση του Target Model στην Ελλάδα

Η δημιουργία κοινών κανόνων για την αγορά ενέργειας (Target Model) θεσπίστηκε με το 3^ο Ενεργειακό πακέτο της Ε.Ε. (2009), σημαντικότερη έκφανση του οποίου αποτελούν οι δύο οδηγίες:

- κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρισμού/φυσικού αερίου (2009/72/EC)/(2009/73/EC)

Υιοθετήθηκε με τον Ν. 4001/2011 (Λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου)

Ο Σχεδιασμός για υιοθέτηση του Μοντέλου Στόχου ξεκίνησε από τον Δεκέμβριο του 2011, όταν η ΡΑΕ είχε εκδώσει «Οδικό Χάρτη και Σχέδιο Δράσης για την αναδιάρθρωση της εγχώριας χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας».

Με τον ν. 4425/2016, όπως τροποποιήθηκε από το ν. 4512/2018, θεσπίστηκαν τέσσερις αγορές:

- 1) Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά (καλούμενη και ως «Προθεσμιακή Αγορά»),
- 2) Αγορά Επόμενης Ημέρας,
- 3) Ενδοημερήσια Αγορά και
- 4) Αγορά Εξισορρόπησης, που περιλαμβάνει τις Αγορές Ισχύος και Ενέργειας Εξισορρόπησης.

Το 2018 έγινε η ίδρυση του Χρηματιστηρίου Ενέργειας (ως μετεξέλιξη του ΔΕΔΜΗΕ και ΛΑΓΗΕ), καθώς χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας λειτουργούσε από το 2005 με άλλον αλγόριθμο (Ημερήσιος Ενεργειακός Προγραμματισμός)

Καθυστέρηση υιοθέτησης του Target Model στην Ελλάδα

- Η Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά λειτούργησε τον Μάρτιο του 2020
- Οι υπόλοιπες τρεις βραχυπρόθεσμες αγορές ηλεκτρικής ενέργειας (Αγορά Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσια Αγορά και Αγορά Εξισορρόπησης) λειτουργούν από την 1η Νοεμβρίου 2020.
- Στις 15 Δεκεμβρίου 2020 και 12 Μαΐου 2021 πραγματοποιήθηκε η σύζευξη της Αγοράς Επόμενης Ημέρας της Ελλάδας με τις αγορές της Ιταλίας και Βουλγαρίας αντίστοιχα.

Η Αρχή έχει πλέον εκδώσει στη διάρκεια της χρονικής περιόδου **2016-2021** εκατόν πέντε (105) αποφάσεις που εξειδικεύουν τη συζευγμένη λειτουργία των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Η υιοθέτηση του Μοντέλου Στόχου πραγματοποιήθηκε με υιοθέτηση άνω των εξήντα (60) αποφάσεων από τη ΡΑΕ για τη λειτουργία των τριών βραχυπρόθεσμων αγορών, η πλειονότητα των οποίων τους μήνες Αύγουστο-Οκτώβριο 2020.

Επόμενα βήματα:

- Η ένταξη της Ελληνικής αγοράς στην πανευρωπαϊκή συνεχή **Ενδο-ημερήσια αγορά (X-BID)** προγραμματίζεται για τον **Δεκέμβριο 2022**
- Η ένταξη της Ελληνικής αγοράς με τις Ευρωπαϊκές πλατφόρμες της αγοράς Εξισορρόπησης (**MARI/PICASSO**) προγραμματίζεται για το **2024** (θα καλύψουμε την καθυστέρηση, με ταυτόχρονη ένταξη με τους υπόλοιπους Ευρωπαίους)

Electricity Market reform action list

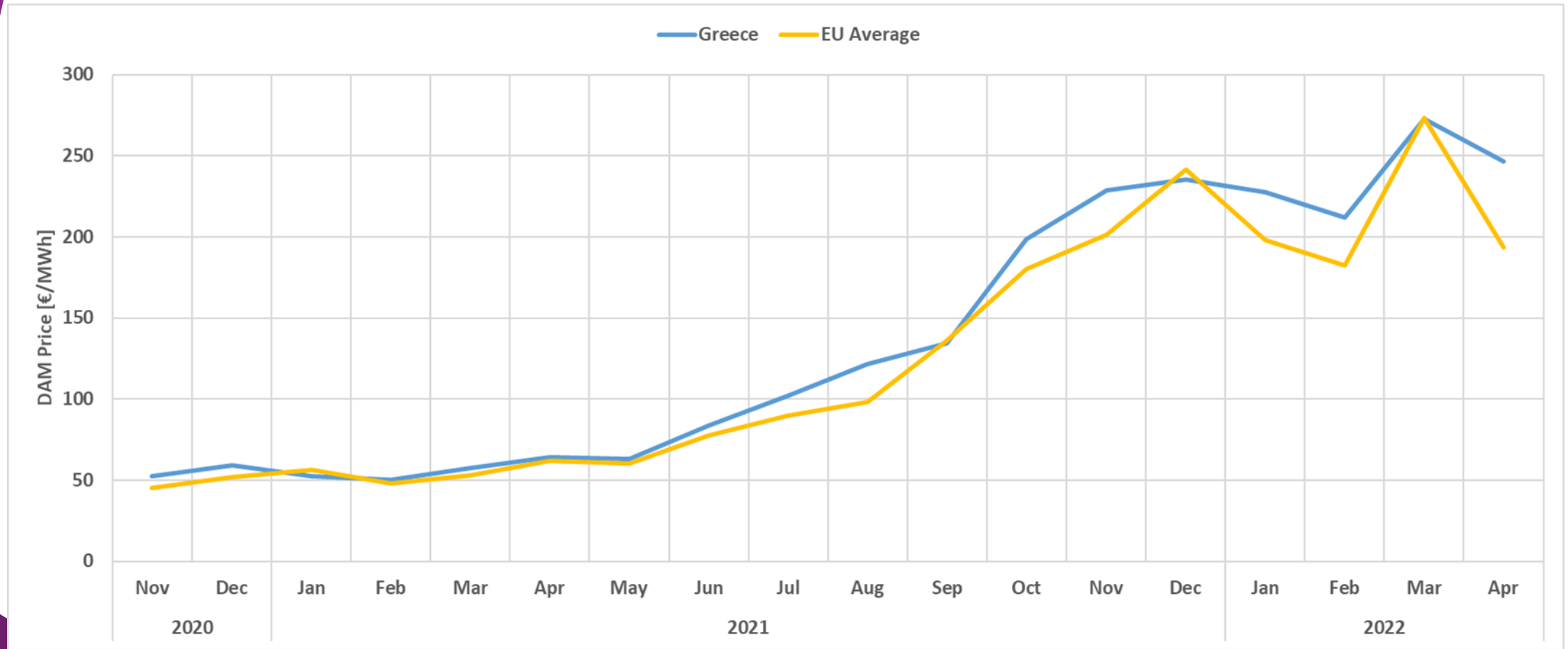
1. Distinction of Balancing Energy and Energy due to Re-dispatching → early 2022
2. Distinct portfolio-based reserves market establishment → to explore
3. Participation of Demand Response in the wholesale markets → early 2022
4. Participation of storage in the wholesale markets → end 2022
5. Participation of dispatchable RES units and RES portfolios as BSPs in the Balancing Market → early 2022
6. Launch of Complementary Regional Intraday Auctions (CRIDAs) → 2021
7. Participation of Traders in the Intraday market - Launch of Intraday PTR Auctions for non-EU bidding zone borders → 2022, conditional
8. Launch of Continuous Intraday Coupling → 2022
9. Resumption of the possibility of BSPs to submit Balancing Energy bids with negative prices → end 2021 linked to A1
10. Participation of RES units in the Electricity Markets having full balancing responsibilities → early 2022
11. Activation of scarcity pricing mechanism → to explore
12. Exploration (pros/cons) portfolio-based bidding in DAM and IDM and nomination platforms → to explore
13. Exploration of self-scheduling and central dispatch → to explore
14. Participation in the EU balancing platforms (MARI/PICASSO) → 2024
15. 70% target (margin available for cross-zonal trade) → mid or end 2022
16. TSO-DSO Coordination Platform → 2024



Εξέλιξη Τιμών Χονδρεμπορικής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας

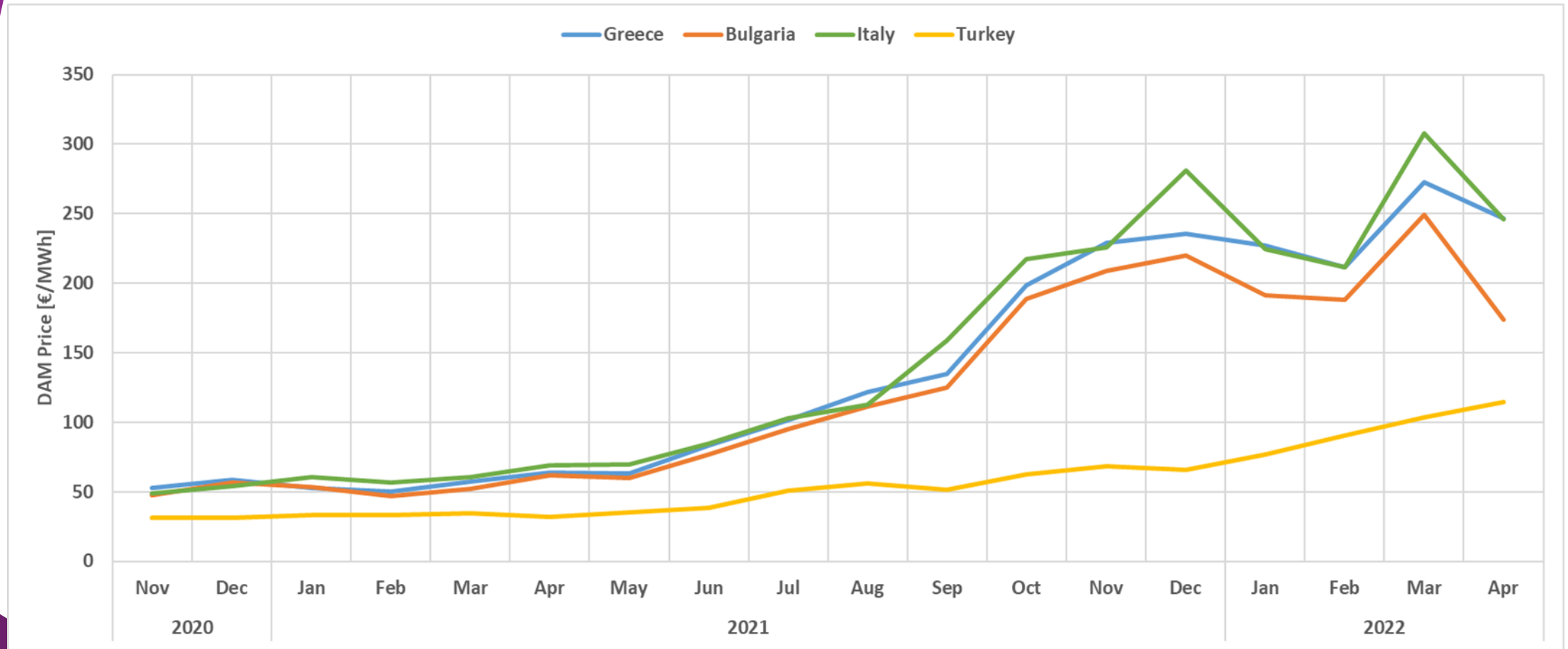
Εξέλιξη Τιμών Αγοράς Επόμενης Ημέρας

Η Ελλάδα σε αντιπαράβολή με τον Ευρωπαϊκό μέσο όρο



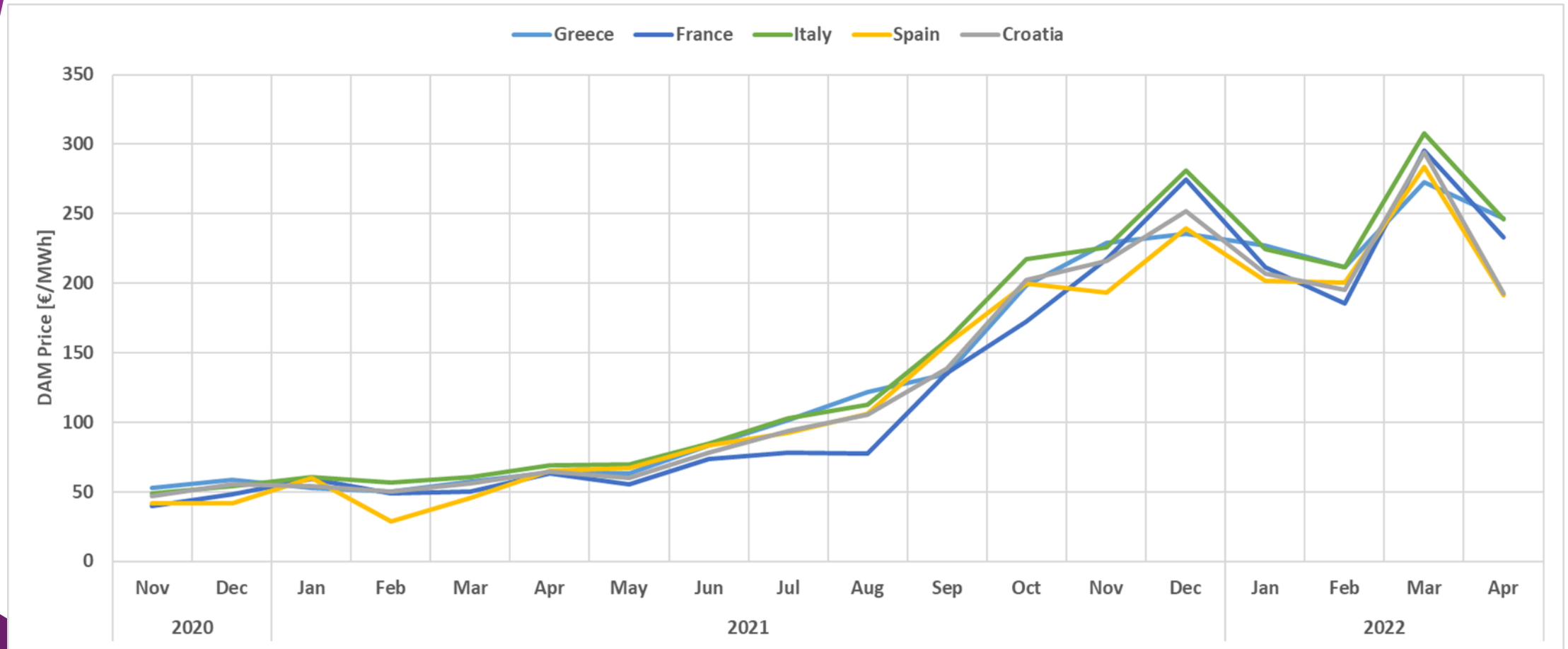
Εξέλιξη Τιμών Αγοράς Επόμενης Ημέρας

Η Ελλάδα σε αντιπαραβολή με τα συνορεύοντα κράτη



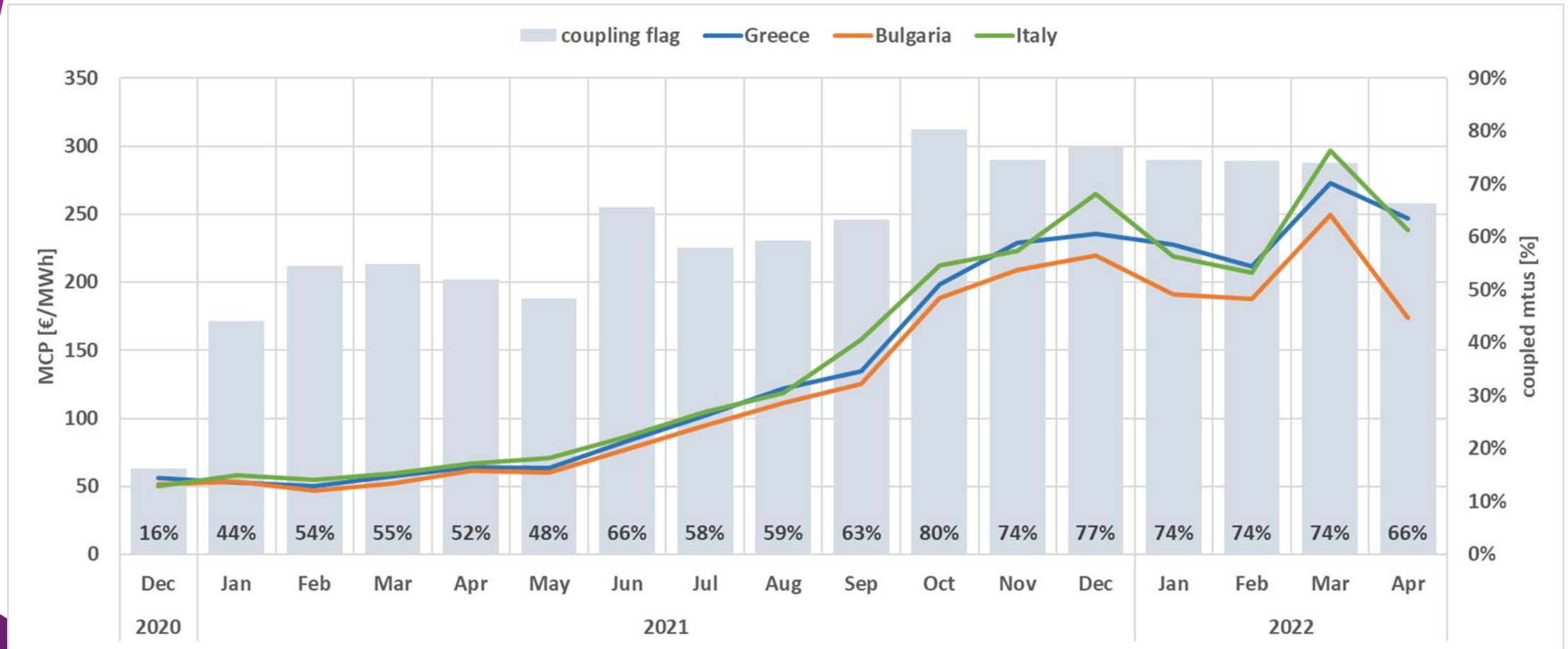
Εξέλιξη Τιμών Αγοράς Επόμενης Ημέρας

Η Ελλάδα σε αντιπαραβολή με τις νότιες Ευρωπαϊκές χώρες



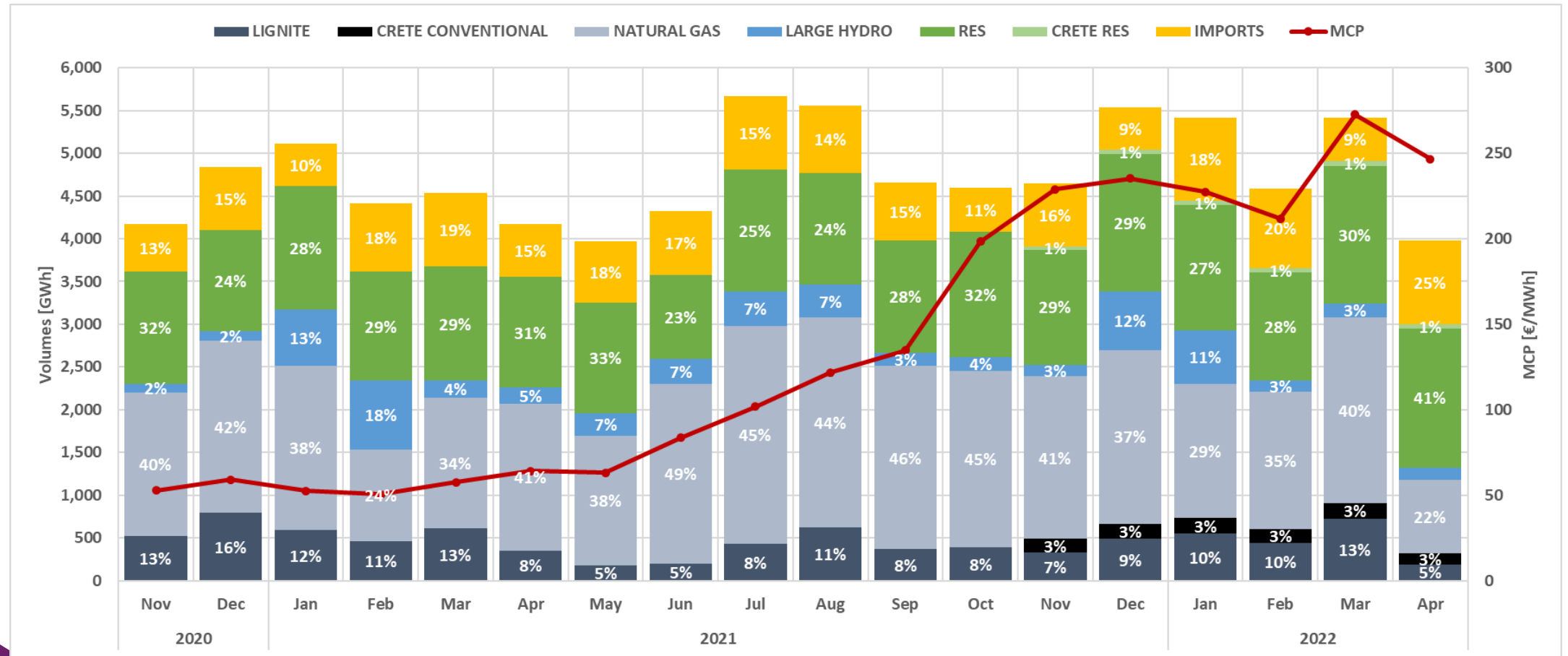
Εξέλιξη Τιμών Αγοράς Επόμενης Ημέρας

Ισχυρή Σύζευξη της Ελληνικής Αγοράς με τις Αγορές Ιταλίας & Βουλγαρίας



Εξέλιξη Ενεργειακού Μείγματος Αγορά Επόμενης Ημέρας

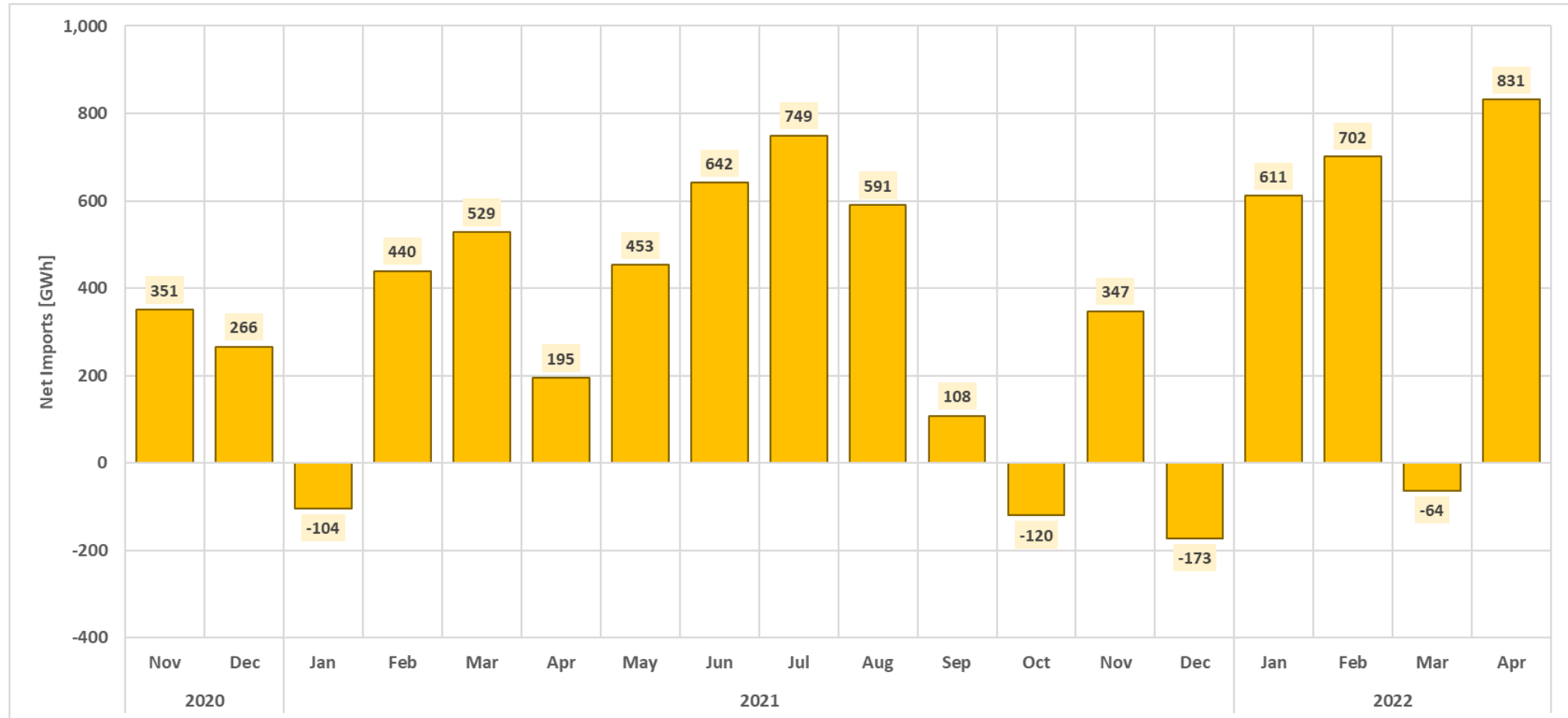
Προσφορά Ηλεκτρικής Ενέργειας



Εξέλιξη Όγκων Διασυννοριακού Εμπορίου

Αγορά Επόμενης Ημέρας

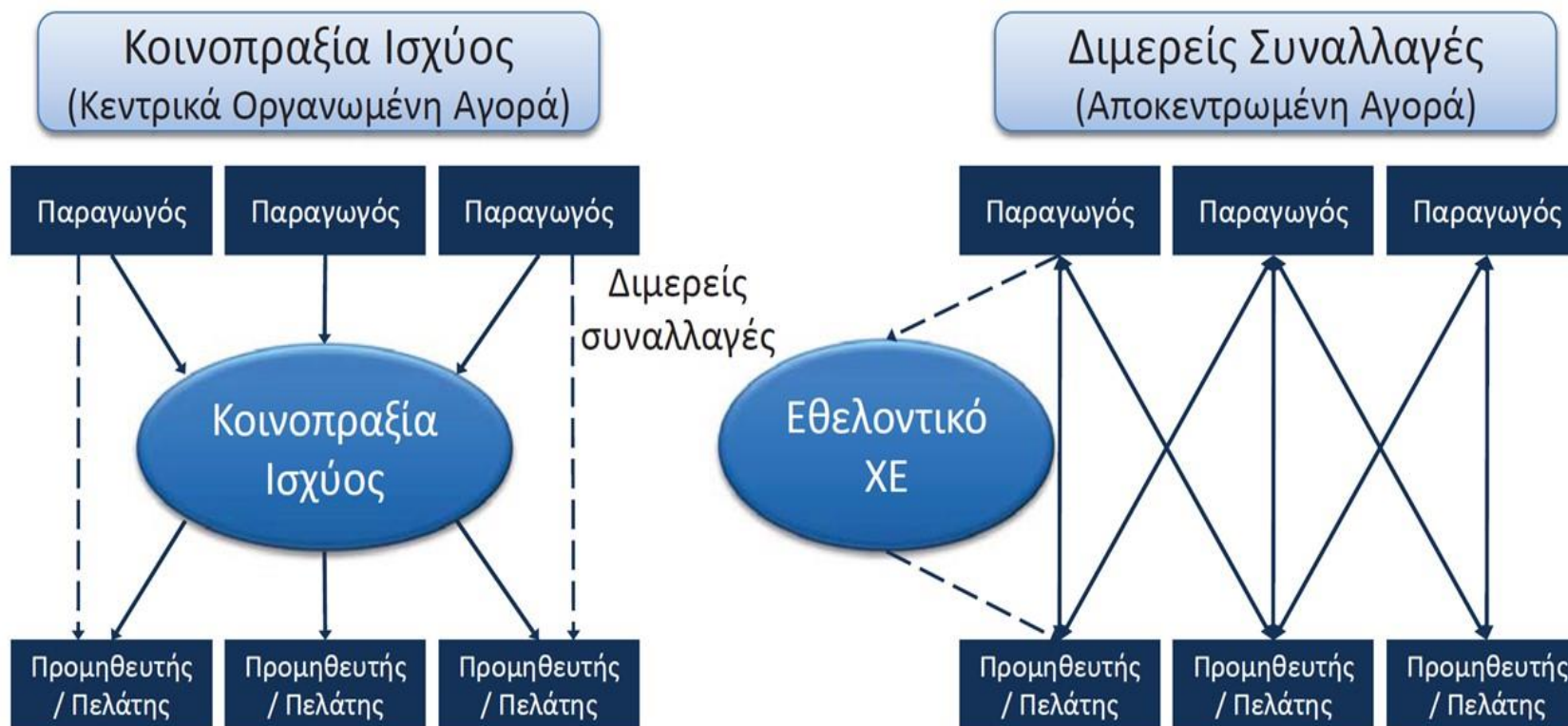
Καθαρές Εισαγωγές – Σύνολο





Διμερή συμβόλαια στη Χονδρεμπορική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας – Προθεσμιακή Αγορά

Διμερή Συμβόλαια στη Χονδρεμπορική Αγορά ΗΕ



❖ Τεχνικό Μοντέλο (Pool)

- Σύνθετες προσφορές Μονάδων
- Ένταξη Μονάδων
- Τεχνικοί περιορισμοί
- Πολύπλοκη Εκκαθάριση

❖ Οικονομικό Μοντέλο (PX)

- Απλές προσφορές (P,Q)
- Απλή Εκκαθάριση (τομή καμπύλης προσφοράς με καμπύλη ζήτησης)

Διμερή Συμβόλαια στη Χονδρεμπορική Αγορά ΗΕ

Τα **διμερή** είναι **εθελοντικά** (εν αντιθέσει με το NOME, όπου η ΔΕΗ υποχρεώθηκε από τη DG Comp για πώληση ποσοτήτων λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής στους εναλλακτικούς Προμηθευτές)

Το θεσμικό πλαίσιο σύναψης διμερών διαρκώς απελευθερώνεται:

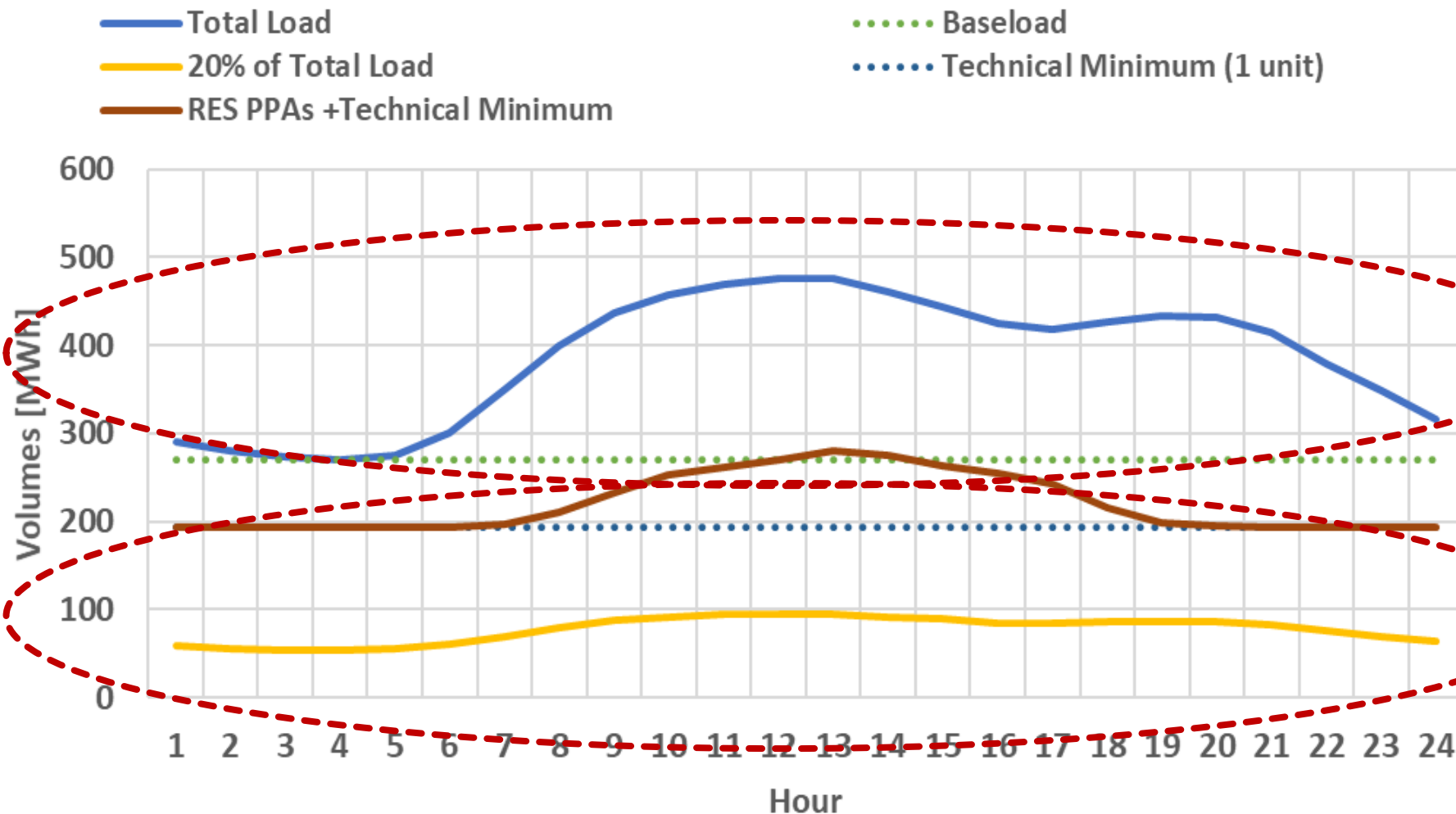
- Η **Ενεργειακή Χρηματοπιστωτική Αγορά** υπάρχει από τον **Μάρτιο του 2020** (μπορούσαν να συναφθούν financial contacts)
- Με την **έναρξη Target Model** (Νοέμβριος 2020) επιτρεπόταν διμερή έως 20% για τις καθετοποιημένες εταιρίες, και πλήρης για τους υπόλοιπους
- Με την **Απόφαση 1014/2021**: Πλήρης απελευθέρωση για σύναψη διμερών συμβολαίων για όλους τους Προμηθευτές, πλην της δεσπόζουσας επιχείρησης (όπου διατηρείται ο περιορισμός 20%)
- Παρά το χαμηλό κόστος των φωτοβολταϊκών (37.6 €/MWh) στην δημοπρασία του Μαΐου 2021, δεν υπήρξε σύναψη διμερών συμβολαίων από την πλευρά των Προμηθευτών για τη μείωση του κόστους προμήθειας
 - Προτιμάται η αναμονή για διαγωνισμούς risk-free επενδύσεων (με σχήμα κρατικής ενίσχυσης FiT, FiP)
 - Η ΡΑΕ σχεδιάζει πλατφόρμα για εθελοντικά Merchant PPAs στο EXE

Διμερή Συμβόλαια στη Χονδρεμπορική

Οπότε περιορίζεται η έκθεση τους στην Προ-Ημερήσια Αγορά, για κάλυψη κυρίως του peak φορτίου τους

Οι Προμηθευτές με διμερή συμβόλαια με μονάδες/μακροχρόνια δικαιώματα εισαγωγών και Merchant AΠΕ περιορίζουν την έκθεση τους στην Προ-Ημερήσια Αγορά

Τυπικό προφίλ κατανάλωσης Παρόχου





Κέρδη Καθετοποιημένων Εταιριών

Οικονομικά αποτελέσματα των εταιρειών διακριτά ανά δραστηριότητα (2019-2021)

Συγκεντρωτικά οικονομικά αποτελέσματα καθετοποιημένων εταιρειών ανά δραστηριότητα για την περίοδο 2019-2021, σε χιλιάδες ευρώ και ως ποσοστό επί του κύκλου εργασιών τους										
(χιλ. €)		Παραγωγή Η.Ε.			Προμήθεια Η.Ε.			Προμήθεια Φ.Α.*		
		2021	2020	2019	2021	2020	2019	2021	2020	2019
ΔΕΗ	EBIDTA	653,569	139,600	-1,311,000	-209,600	486,600	327,400			
	EBIT	469,165	-83,700	-1,502,600	-212,400	479,600	311,200			
	Κέρδη προ φόρων (ΚΠΦ)	450,428	-127,800	-1,580,500	-229,400	530,800	377,900			
	Κέρδη προ φόρων %	16.49%	-12.02%	-139.55%	-3.91%	10.72%	6.99%			
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ	EBIDTA	183,440	159,837	81,758	-60,902	-4,061	776	5,910	6,910	13,532
	EBIT	158,261	116,635	35,104	-66,597	-10,942	-3,983	4,973	6,635	13,191
	Κέρδη προ φόρων (ΚΠΦ)	153,460	108,719	29,245	-68,700	-11,516	-4,274	4,973	-25,462	13,191
	Κέρδη προ φόρων %	20.58%	30.90%	7.06%	-9.14%	-2.61%	-1.07%	1.24%	-10.76%	3.54%
ELPEDISON	EBIDTA	97,374	51,870	21,070	-10,004	-10,458	-5,251	-637	2,796	0
	EBIT	75,796	24,195	-6,602	-10,734	-11,168	-5,894	-695	2,795	5,220
	Κέρδη προ φόρων (ΚΠΦ)	67,500	16,458	-14,556	-12,054	-11,478	-6,214	-1,107	2,638	5,220
	Κέρδη προ φόρων %	14.23%	7.19%	-6.24%	-2.08%	-3.15%	-1.87%	-2.02%	2.86%	8.65%
ΗΡΩΝ	EBIDTA	60,900	28,658	11,577	-27,132	-10,436	-123	-665	-665	2,771
	EBIT	47,803	16,830	-1,557	-28,322	-11,635	-981	-695	7,788	2,771
	Κέρδη προ φόρων (ΚΠΦ)	41,161	7,996	-29,512	-29,712	-12,283	-1,624	-812	7,788	2,771
	Κέρδη προ φόρων %	13.21%	9.48%	-20.19%	-4.11%	-3.27%	-0.45%	-0.30%	12.23%	4.33%

*Η ΔΕΗ δεν τηρούσε λογιστικά διαχωρισμένες οικ. καταστάσεις για την προμήθεια φυσικού αερίου.

Στο αποτέλεσμα των οικονομικών καταστάσεων αποτυπώνεται ότι οι καθετοποιημένοι συμμετέχοντες εμφανίζουν ακόμα και μειωμένα κέρδη το 2021 σε σχέση με το 2020 (για τους επιμέρους δείκτες EBITDA, EBIT, ΚΠΦ) στο σύνολο των δραστηριοτήτων τους (Παραγωγή και Προμήθεια).

Συνοπτικά Αποτελέσματα

	Οκτ-21	Νοε-21	Δεκ-21	Ιαν-22	Φεβ-22	Μαρ-22	Q4-2021	Q1-2022	Σύνολο
ΔΕΗ	96,71	73,52	145,70	159,52	60,27	194,20	315,93	413,98	729,91
Ιδιώτες Ηλεκτροπαραγωγοί	36,63	17,06	46,53	5,66	6,66	45,07	100,22	57,39	157,61
ΑΠΕ χωρίς κρατική ενίσχυση	4,90	6,58	6,65	5,39	5,37	11,03	18,13	21,78	39,92
Σύνολο	138,24	97,16	198,88	170,57	72,29	250,30	434,28	493,16	927,44

Εκπτώσεις καθετοποιημένων προμηθευτών

Από την παράθεση των οικονομικών αποτελεσμάτων προκύπτει ότι όλοι οι καθετοποιημένοι συμμετέχοντες εμφανίζουν ζημίες στην δραστηριότητα της Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας για το έτος 2021. Μέρος αυτών δύναται να ερμηνευθεί ως αποτέλεσμα α) των μακροχρόνιων συμβάσεων με καταναλωτές Υψηλής Τάσης σε σταθερές τιμές, και β) της διατήρησης των ανταγωνιστικών χρεώσεων στα σταθερά τιμολόγια Χαμηλής και Μέσης Τάσης που προϋπήρχαν της ενεργειακής κρίσης, τα οποία ερμηνεύονται από τους καθετοποιημένους Προμηθευτές ως «έμμεση παροχή εκπτώσεων» στους τελικούς καταναλωτές. Περαιτέρω, η ΔΕΗ παρείχε επιπλέον εκπτώσεις στους καταναλωτές Μέσης και Χαμηλής Τάσης, όπως παρουσιάζονται στον ακόλουθο πίνακα:

Δηλωθείσες Εκπτώσεις

	Q4-2021*	Q1-2022	Σύνολο
ΔΕΗ	169,70	166,30	335,99

*Συμπεριλαμβάνει εκπτώσεις για τους μήνες Αύγουστο και Σεπτέμβριο 2021.

Σημειώνεται τέλος ότι οι καθετοποιημένοι προμηθευτές παρείχαν Σταθερά Τιμολόγια προ της ενεργειακής κρίσης, τα οποία εκτιμάται ότι αποτελούν περί το 5-20% των ποσοτήτων που εκπροσωπούν.

Μεθοδολογία για τον υπολογισμό του Μεικτού περιθωρίου κέρδους για τη δραστηριότητα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη χονδρεμπορική αγορά (Παράδειγμα)

Παράδειγμα υπολογισμού αυξημένης κερδοφορίας για μια μονάδα ηλεκτροπαραγωγής

ΜΜΠΚ Οκτώβριος 2021 = 30 €/MWh

ΜΜΠΚ Οκτώβριος 2020 = 10 €/MWh

ΔΜΜΠΚ (Οκτώβριος 2021 – Οκτώβριος 2020) = 30-10=20 €/MWh

Αν η ποσότητα που παράχθηκε από τη μονάδα τον Οκτώβριο 2021 είναι 100 MWh, τότε

Η αυξημένη κερδοφορία (ΔΜΠΚ) για τον μήνα Οκτώβριο 2021 λόγω της ενεργειακής κρίσης είναι: ΔΜΠΚ (Οκτώβριος 2021 – Οκτώβριος 2020) = 20*100 =2000 €

Αυτός ο υπολογισμός αποτελεί την αυξημένη κερδοφορία της μονάδας για τον μήνα Οκτώβριο 2021.

Ορισμοί:

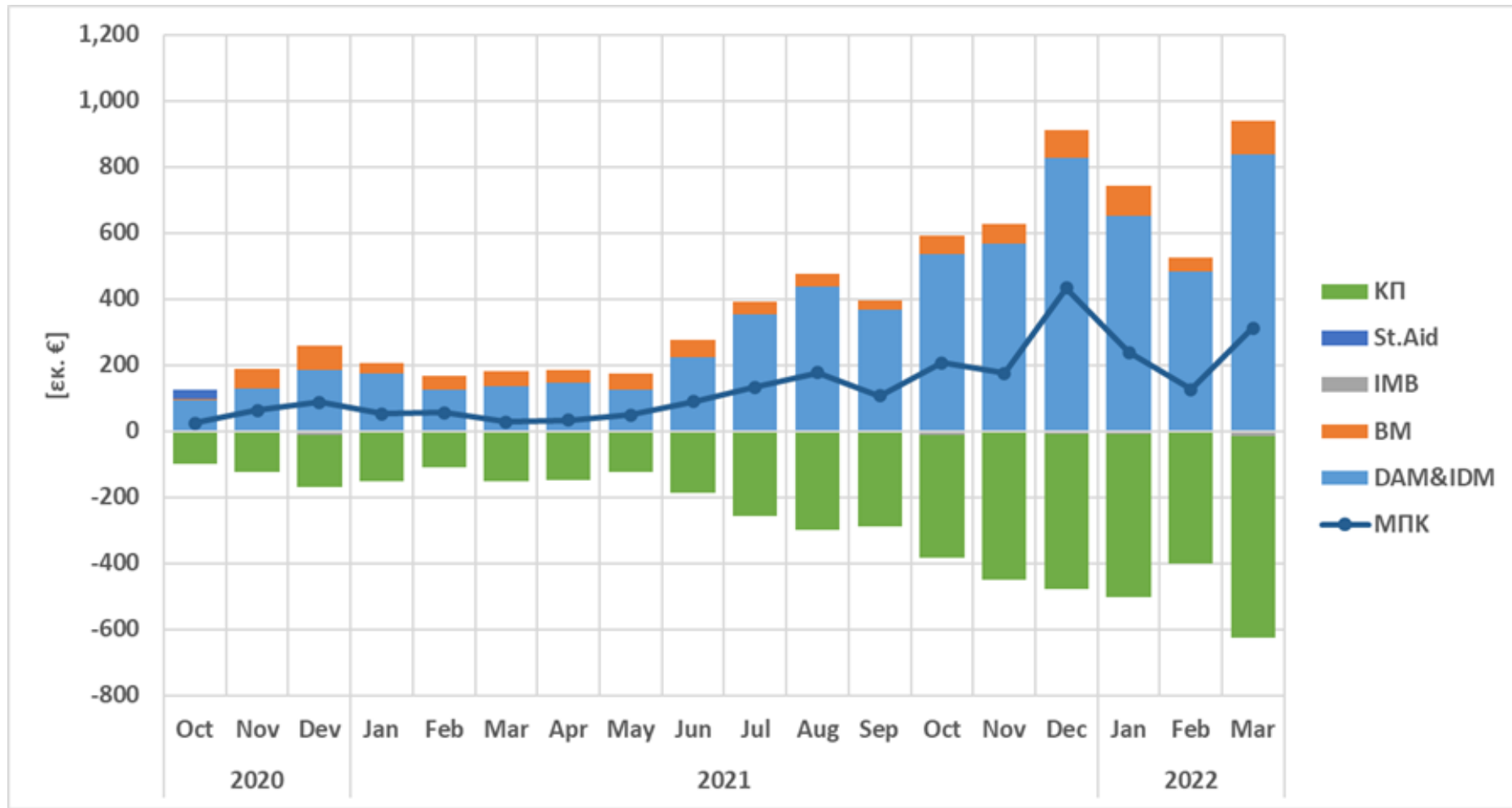
ΜΜΠΚ: Μοναδιαίο Μεικτό Περιθώριο Κέρδους σε €/MWh

ΔΜΜΠΚ: Διαφορά Μοναδιαίου Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους σε €/MWh (μεταξύ 2 χρονικών περιόδων)

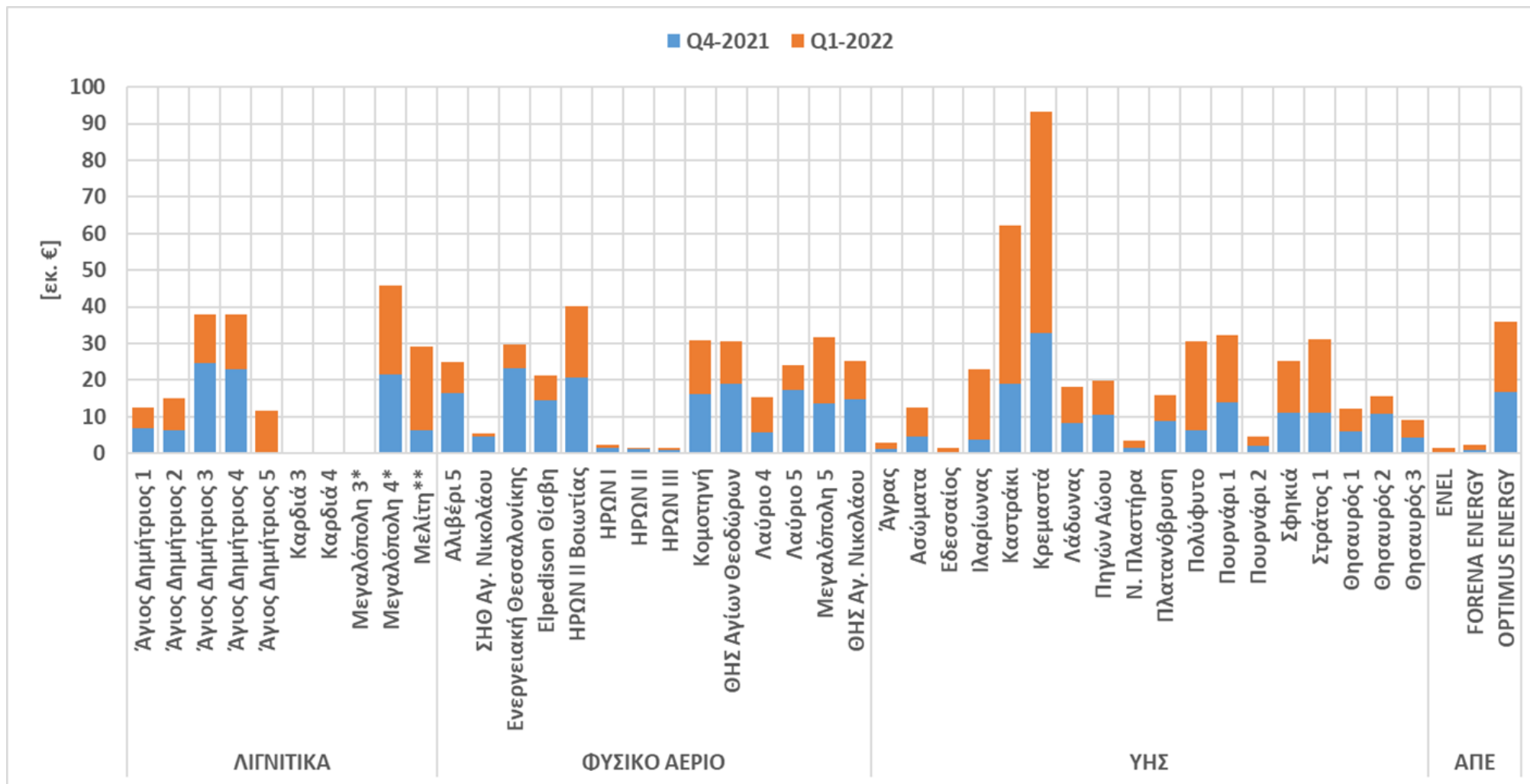
ΔΜΠΚ: Διαφορά Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους σε ευρώ (μεταξύ 2 χρονικών περιόδων)

Το ΜΜΠΚ είναι η διαφορά των Εσόδων (σε ευρώ) από τη χονδρεμπορική αγορά (Προ-ημερήσια, Ενδο-ημερήσια, Αγορά εξισορρόπησης και Αποκλίσεις) μείον το βραχυχρόνιο Κόστος Παραγωγής (ΚΠ) σε ευρώ (Κόστος Καυσίμου, Κόστος Δικαιωμάτων Εκπομπών, λοιπά κόστη), διά την ποσότητα που παρήγαγε η μονάδα σε MWh (όπως μετρήθηκε στο σύστημα SCADA του ΑΔΜΗΕ).

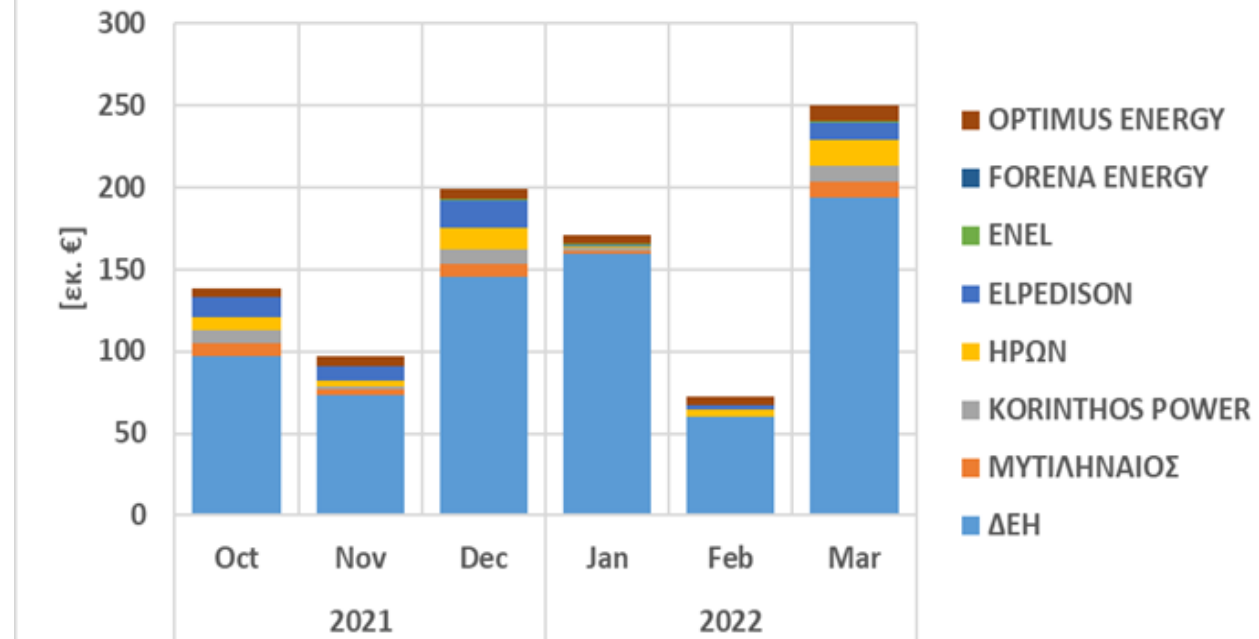
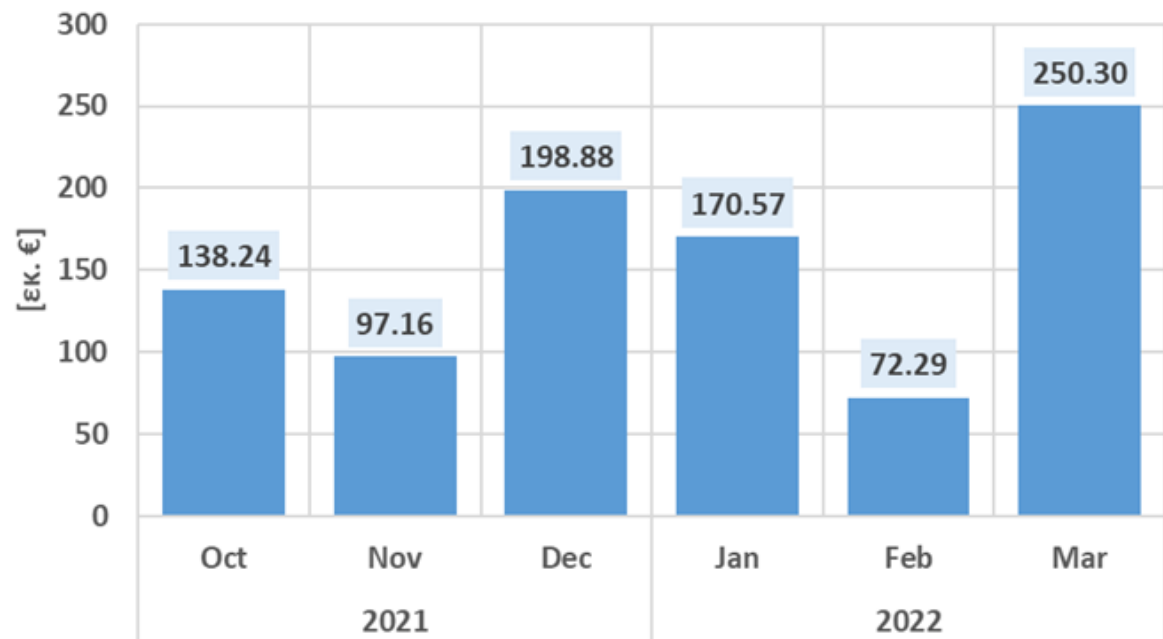
Μεικτό Περιθώριο Κέρδους για το σύνολο των Παραγωγών ανά μήνα



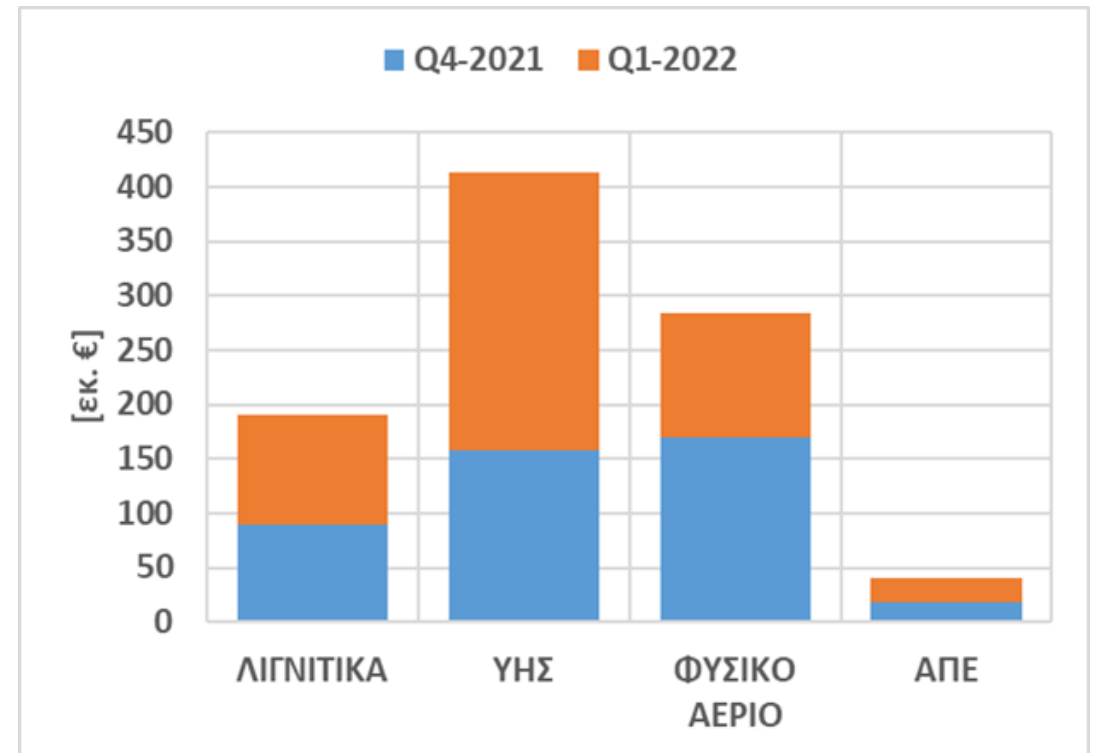
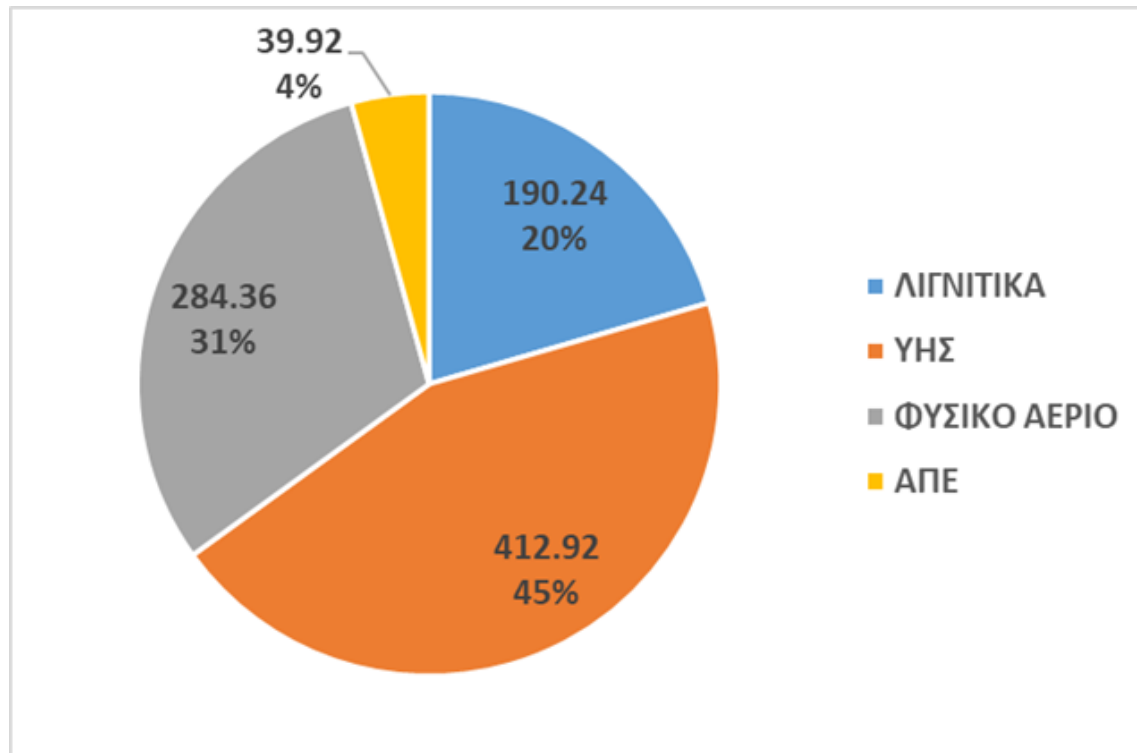
Αναλυτικά αποτελέσματα ανά τρίμηνο και ανά μονάδα παραγωγής



Αποτελέσματα ανά μήνα – συνολικά και ανά Συμμετέχοντα



Αποτελέσματα ανά τεχνολογία – συνολικά & ανά τετράμηνο



Αποτελέσματα ανά μήνα και συμμετέχοντα

Πίνακας 10. Αποτελέσματα ανά Συμμετέχοντα (σε εκατ. €)

	202110	202011	202012	202101	202102	202103	Q4-2021	Q1-2022	Σύνολο
ΔΕΗ	96.71	73.52	145.70	159.52	60.27	194.20	315.93	413.98	729.91
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ	8.43	2.93	7.91	1.76	0.16	9.39	19.28	11.32	30.60
KORINTHOS POWER	7.56	2.59	8.77	2.14	0.00	9.60	18.92	11.74	30.66
ΗΡΩΝ	8.17	3.41	12.79	0.52	4.48	16.07	24.36	21.07	45.44
ELPEDISON	12.47	8.13	17.06	1.24	2.01	10.01	37.66	13.26	50.92
ENEL	0.00	0.00	0.36	0.30	0.22	0.72	0.36	1.24	1.61
FORENA ENERGY	0.19	0.22	0.48	0.50	0.45	0.57	0.89	1.52	2.41
OPTIMUS ENERGY	4.71	6.37	5.80	4.59	4.70	9.73	16.88	19.02	35.90
Σύνολο	138.24	97.16	198.88	170.57	72.29	250.30	434.28	493.16	927.44

Πίνακας 11. Αποτελέσματα ανά κατηγορία Συμμετεχόντων (σε εκατ. €)

	202110	202011	202012	202101	202102	202103	Q4-2021	Q1-2022	Σύνολο
ΔΕΗ	96.71	73.52	145.70	159.52	60.27	194.20	315.93	413.98	729.91
Ιδιώτες Ηλεκτροπαραγωγοί	36.63	17.06	46.53	5.66	6.66	45.07	100.22	57.39	157.61
ΑΠΕ χωρίς κρατική ενίσχυση	4.90	6.58	6.65	5.39	5.37	11.03	18.13	21.78	39.92
Σύνολο	138.24	97.16	198.88	170.57	72.29	250.30	434.28	493.16	927.44

Πίνακας 12. Χρεώσεις (αριστερά) και Πιστώσεις (δεξιά) λόγω clawback (σε εκατ. €)

	BM	TFRM	Σύνολο
ΔΕΗ	29.52	12.16	41.68
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ	5.25	1.72	6.97
KORINTHOS POWER	5.18	1.22	6.40
ΗΡΩΝ	0.65	2.01	2.66
ELPEDISON	7.14	2.57	9.72
Σύνολο	47.74	19.69	67.42

	BM	TFRM	Σύνολο
ΔΕΗ	32.08	13.17	45.24
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ	3.69	1.49	5.17
KORINTHOS POWER	0.00	0.00	0.01
ΗΡΩΝ	2.96	1.26	4.22
ELPEDISON	2.19	0.93	3.12
Σύνολο	40.93	16.84	57.77

TEM
TEM
TEM
TEM

	BM	TFRM	Σύνολο
ΔΕΗ	29.52	12.16	41.68
Ιδιώτες Ηλεκτροπαραγωγοί	18.22	7.53	25.75
Σύνολο	47.74	19.69	67.42

	BM	TFRM	Σύνολο
ΔΕΗ	32.08	13.17	45.24
Ιδιώτες Ηλεκτροπαραγωγοί	8.85	3.68	12.53
Σύνολο	40.93	16.84	57.77

ACER's Assessment Report of the EU Wholesale Electricity Market Design

13 measures for the consideration of policymakers, future-proofing the EU wholesale electricity market design



1. Speed up electricity market integration, implementing what is already agreed



2. Improve access to renewable Power Purchase Agreements (PPAs)



3. Improve the efficiency of renewable investment support schemes



4. Stimulate 'market making' to increase liquidity in long-term markets



5. Better integrate forward markets



6. Review (and potentially reduce, if warranted) collateral requirements



7. Preserve the wholesale price signal and remove barriers to demand resources providing flexibility



8. Shield those consumers that need protection the most from price volatility



9. Tackle avoidable supplier bankruptcies, getting the balance right



10. Tackle non-market barriers, ensuring generation and infrastructure is built at pace



11. Consider prudently the need for market interventions in situations of extreme duress; if pursued, consider tackling 'the root causes'



12. Consider public intervention to establish hedging instruments against future price shocks



13. Consider a 'temporary relief valve' for the future when wholesale prices rise unusually rapidly to high levels



Want to learn more?

Check out the full report on ACER's Final Assessment of the EU Wholesale Electricity Market Design.

Υιοθετήθηκε κατόπιν ισχυρής θέσης της Αρχής ²⁷

Προτάσεις της ΡΑΕ προς τον ACER στο πλαίσιο του ACER's Assessment Report of the EU Wholesale Electricity Market Design

- **Annex I. Ex-ante regulation** in wholesale electricity markets
 - Annex I.1 Ex-ante power mitigation for smoothing sustaining excessive prices⁷⁸
 - Annex I.2 Ex-ante revenue clawback mechanism on excessive profits and
- **Annex II: CfDs (“Contracts for Differences”)**, possibly combined with aggregator (single buyer) model, both for attracting new investments as well as **ex-ante revenue clawback mechanism**
- **Annex III: An EU Purchase Platform to secure supply of gas, LNG and hydrogen**
- **Annex IV: Regulatory/Legal options under international economic law** in view of the surge of spot natural gas prices



Ενδυνάμωση και Προστασία Καταναλωτών

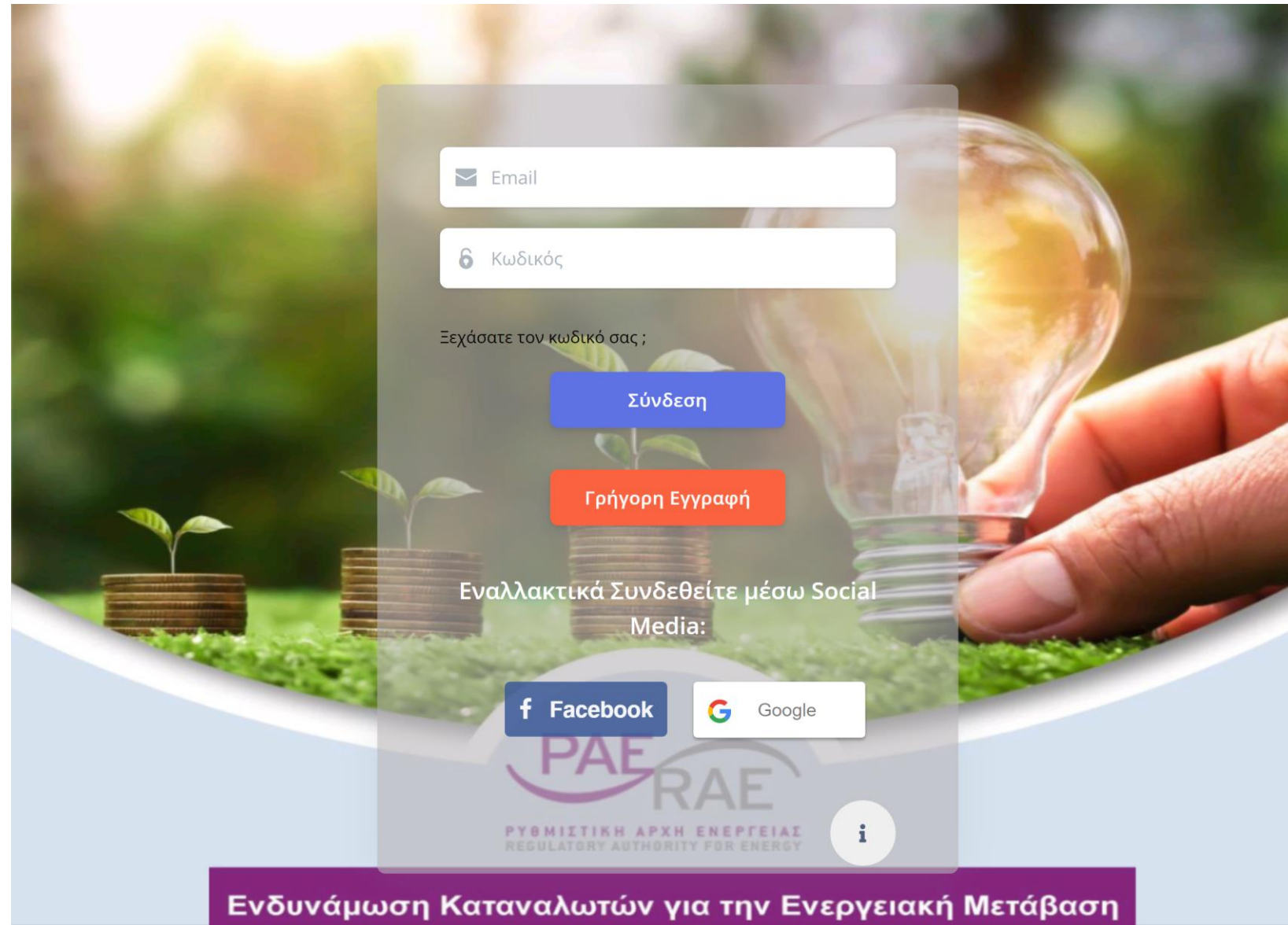
Εργαλείο σύγκρισης τιμών – energycost.gr



333 καταχωρημένα τιμολόγια:

- 249 Μικρών Πελατών Χαμηλής Τάσης ηλεκτρικής ενέργειας
- 84 οικιακών και εμπορικών τιμολόγια Τελικών Πελατών φυσικού αερίου

Εργαλείο παραπόνων και ενημέρωσης – my.rae.gr



The image shows a digital interface for the my.rae.gr website, overlaid on a background image of a hand holding a glowing lightbulb and small plants growing from coins. The interface includes a login section with fields for 'Email' and 'Κωδικός' (Password), a link for 'Ξεχάσατε τον κωδικό σας;' (Forgot your password?), and buttons for 'Σύνδεση' (Login) and 'Γρήγορη Εγγραφή' (Quick Registration). Below this is a section for social media links with the text 'Εναλλακτικά Συνδεθείτε μέσω Social Media:' and buttons for 'Facebook' and 'Google'. At the bottom, the RAE logo is displayed with the text 'ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ' and 'REGULATORY AUTHORITY FOR ENERGY', along with an information icon. A purple banner at the very bottom reads 'Ενδυνάμωση Καταναλωτών για την Ενεργειακή Μετάβαση'.

Email

6 Κωδικός

Ξεχάσατε τον κωδικό σας;

Σύνδεση

Γρήγορη Εγγραφή

Εναλλακτικά Συνδεθείτε μέσω Social Media:

f Facebook

G Google

PAE RAE
ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
REGULATORY AUTHORITY FOR ENERGY

i

Ενδυνάμωση Καταναλωτών για την Ενεργειακή Μετάβαση

Πλατφόρμα παραπόνων και ενημέρωσης MyRAE

Σύνολο καταναλωτών που άνοιξαν καρτέλα στο MyRAE:

- 20 Ιανουαρίου 2022 : 1.363
- 20 Μαρτίου 2022 : 3.672
- 08 Μαΐου 2022 : 6.537



Πλατφόρμα παραπόνων και ενημέρωσης MyRAE

Στοιχεία έως και 8/5/2022

Τα αιτήματα διαχωρίζονται ως προς το είδος της εταιρίας που απευθύνονται.

Κατά την τελευταία περίοδο αυξήθηκαν τα αιτήματα που απευθυνόταν
συγχρόνως στον Πάροχο Ενέργειας και στον Διαχειριστή του Δικτύου

20/01/2022

Αποστολή Αιτημάτων σε:

Συνδυαστικά σε Προμηθευτή &
Διαχειριστή
10%

Διαχειριστές
10%

Προμηθευτές
80%



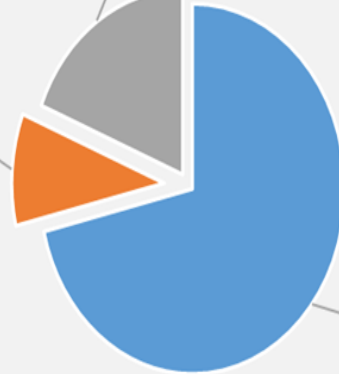
20/03/2022

Αποστολή Αιτημάτων σε:

Συνδυαστικά σε Προμηθευτή
& Διαχειριστή
19%

Διαχειριστές
10%

Προμηθευτές
71%



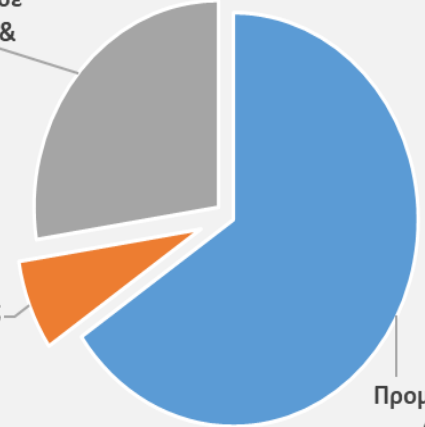
08/05/2022

Αποστολή Αιτημάτων σε:

Συνδυαστικά σε
Προμηθευτή &
Διαχειριστή
28%

Διαχειριστές
7%

Προμηθευτές
65%



Πλατφόρμα παραπόνων και ενημέρωσης MyRAE

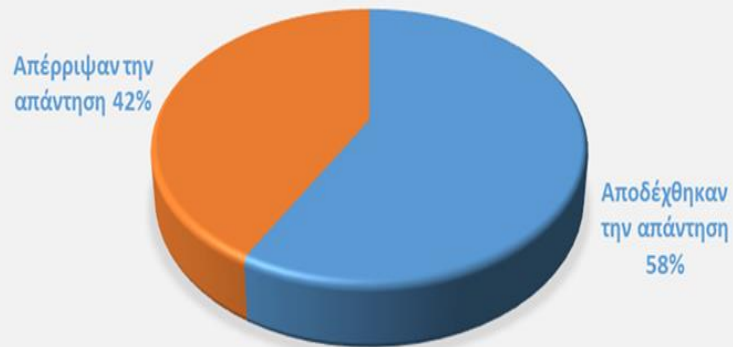
Στοιχεία έως και 8/5/2022

Για κάθε αίτημα παρέχεται η δυνατότητα στους καταναλωτές να απορρίψουν έως και τρεις (3) φορές την απάντηση που λαμβάνουν από την εταιρία ως ανεπαρκή.

Μετά την τρίτη απόρριψη από τον καταναλωτή το αίτημα καταχωρείται οριστικά ως απορριφθέν.

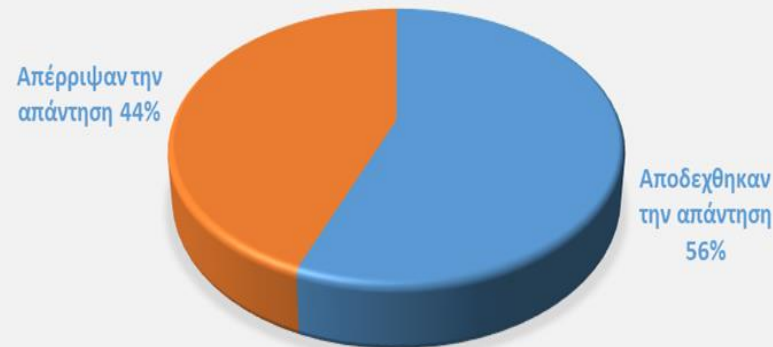
20/01/2022

Ανταπόκριση καταναλωτών στην απάντηση που έλαβαν από τις εταιρίες



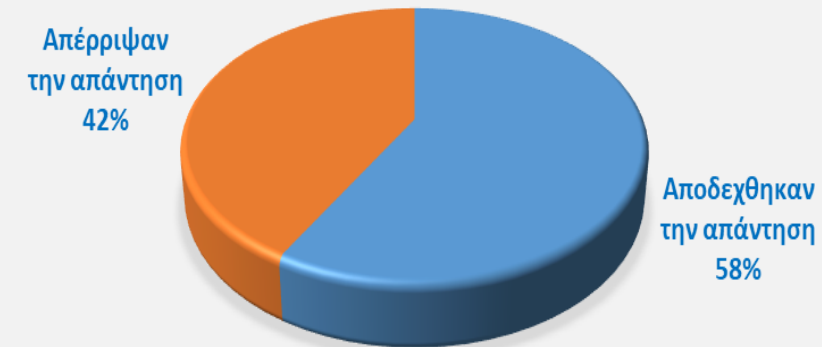
20/03/2022

Ανταπόκριση καταναλωτών στην απάντηση που έλαβαν από τις εταιρίες



08/05/2022

Ανταπόκριση καταναλωτών στην απάντηση που έλαβαν από τις εταιρίες



Ενεργειακός Διαμεσολαβητής για επίλυση διαφορών

- Η Αρχή δεν έχει αρμοδιότητα για την επίλυση αστικών διαφορών μεταξύ καταναλωτών και Προμηθευτών/Διαχειριστών.
- Οι πιο πολλές Ρυθμιστικές Αρχές στην Ευρώπη (π.χ. OFGEM, CRE) δεν δέχονται καν παράπονα, αλλά παραπέμπουν στον Συνήγορο του Καταναλωτή.
- Στη ΡΑΕ θεωρήσαμε ότι η αυτοματοποίηση υποβολής παραπόνων και η εποπτεία τους βελτιώνει την εξυπηρέτηση των καταναλωτών και το ρυθμιστικό έργο της Αρχής.

Ενεργειακός Διαμεσολαβητής για επίλυση διαφορών

Σε περίπτωση που ένας καταναλωτής δεν ικανοποιηθεί από την απάντηση του Προμηθευτή/Διαχειριστή σε ένα παράπονο, τότε πρακτικά έχει 2 επιλογές:

- Καταγγελία στη ΡΑΕ για θέματα όμως αμιγώς ρυθμιστικά π.χ. παραβίαση άρθρου του Κώδικα Προμήθειας (όχι αστικών διαφορών)
- Διευθέτηση αστικής διαφοράς σε δικαστήρια/διαμεσολάβηση

Διερευνούμε τη θεσμοθέτηση **Ενεργειακού Διαμεσολαβητή υπό την αιγίδα της ΡΑΕ**, όπου ένας Καταναλωτής θα μπορεί (χωρίς κόστος) να προσφύγει για επίλυση διαφοράς.

Κρίσιμα θέματα προς διερεύνηση:

- Το κόστος για τη λειτουργία του Διαμεσολαβητή (και η κάλυψη του)
- Η εθελοντική συμμετοχή των Προμηθευτών και Διαχειριστών

Πάλι θα είναι Αποκλειστικά ONLINE Εφαρμογή όπως το MyRAE

Λιανική – Κυρώσεις/Ακροάσεις/Αναδρομικότητα

1. Προσήκουσα καταβολή στους Διαχειριστές των Ρυθμιζόμενων Χρεώσεων

- Κυρώσεις σε 5 Προμηθευτές (3.5 εκατ. ευρώ) για ληξιπρόθεσμες οφειλές σε Διαχειριστές για το 2020
- Κλήση σε ακρόαση 12 Προμηθευτών για ληξιπρόθεσμες οφειλές κατά το 2021
- από Μάρτιος 2022: Θετικές αναφορές

Η εποπτεία της ΡΑΕ ήταν αποτελεσματική. Παρά τις δυσχέρειες που υφίστανται στην αγορά λιανικής (αύξηση ληξιπρόθεσμων οφειλών, διακανονισμοί, πίεση στη ρευστότητα) διαπιστώνεται βελτίωση στην προσήκουσα καταβολή. Προμηθευτές (ΔΕΗ) έχουν εξοφλήσει πλήρως τις οφειλές τους, ενώ η μεγάλη πλειοψηφία παρέχει επαρκείς εγγυήσεις και τηρεί με συνέπεια τους όρους των διακανονισμών που έχουν συμφωνήσει με τους διαχειριστές

2. Εποπτεία επί της τήρησης των δικαιωμάτων των καταναλωτών - Διερεύνηση του βαθμού συμμόρφωσης των Προμηθευτών με τις υποχρεώσεις τους εκ του Κώδικα Προμήθειας

- Αρχή της διαφάνειας: (α) Απόφαση ΡΑΕ 409/2020 για την υποχρέωση παροχής σταθερών τιμολογίων και την τυποποίηση της Ρήτρας Αναπροσαρμογής, (β) Γνωμοδότηση ΡΑΕ 5^Α/2020 για την ένταξη των κατευθυντηρίων γραμμών της ΡΑΕ (Απόφαση ΡΑΕ 409/2020) στον ΚΠΗΕ, (γ) Ακροάσεις 12 Προμηθευτών (Αποφάσεις ΡΑΕ με ημερομηνία 8.4.2022)

Λιανική – Κυρώσεις/Ακροάσεις/Αναδρομικότητα

- Δικαίωμα προγνωστοποίησης / Ατομική ειδοποίηση των καταναλωτών 60 μέρες πριν από μονομερή τροποποίηση των συμβατικών όρων: (α) Παροχή κατευθύνσεων προς τη ΔΕΗ κατά τους μήνες Ιούνιο-Αύγουστο 2021 προκειμένου για την τήρηση του ΚΠΗΕ – δεν ακολουθήθηκαν, (β) Ακροάσεις 11 προμηθευτών
- Προσυμβατική ενημέρωση – Ενσυνείδητη επιλογή προμηθευτή και είδους σύμβασης: (α) Απόφαση ΡΑΕ 967/2021 για τη θέσπιση υποδείγματος, (β) Απόφαση ΡΑΕ 389/2022 για τη συμπλήρωση της Απόφασης 967/2021 ιδίως αναφορικά για τα «bundled products» (πρόσθετοι όροι / υπηρεσίες), (γ) Θετική αναφορά από τον Ιούνιο 2022 των Προμηθευτών που συμμορφώνονται με τα υποδείγματα της ΡΑΕ – εκκίνηση διαδικασίας κυρώσεων
- Διαφάνεια – συγκρισιμότητα – επαληθευσιμότητα λογαριασμών: (α) Θέσπιση προτύπου εγγράφου: αποφάσεις ΡΑΕ 967/2021 και 389/2022, (β) Ακροάσεις στη βάση της Απόφασης ΡΑΕ 409/2020 (βλ. παραπάνω: 12 Προμηθευτές)
- Ρήτρα πρόωρης αποχώρησης: Κατευθύνσεις ΡΑΕ για την εφαρμογή της μόνο σε συμβάσεις ορισμένου χρόνου και σταθερής τιμής – συνεργασία με ΥΠΕΝ στο πλαίσιο ενσωμάτωσης της Οδηγίας 2019/944

3. Διερεύνηση αγοράς εξισορρόπησης στην έναρξη του target model

- Επίκειται Απόφαση προς όφελος των καταναλωτών
- Εισήγηση για επιστροφή 67 εκατ. ευρώ στα πλαίσια του Σημειώματος για Κέρδη

Λιανική - Τιμολόγια

1. Τον Μάϊο 2020 (Απόφαση ΡΑΕ 409/2020) εκδόθηκαν **Κατευθυντήριες Γραμμές:**

α) επέβαλε στους Προμηθευτές την υποχρέωση παροχής τουλάχιστον ενός σταθερού τιμολογίου,

β) τυποποίησε την ονομασία της Ρήτρας και όρισε ότι η διακύμανση οφείλει να γίνεται βάσει ενός μόνο μεγέθους της αγοράς, το οποίο να είναι εύκολα προσβάσιμο και επαληθεύσιμο από τον μέσο καταναλωτή,

γ) τυποποίησε τη μεθοδολογία της Ρήτρας Αναπροσαρμογής ώστε να είναι σαφέστερος και περισσότερος κατανοητός ο υπολογισμός της και

δ) συνέστησε να καθορίζεται η «περιοχή ασφαλείας», δηλαδή το εύρος τιμών πέραν του οποίου αναπροσαρμόζεται η Χρέωση Προμήθειας, κατά τέτοιον τρόπο ώστε να ελαχιστοποιείται η ανάγκη ενεργοποίησης του μηχανισμού αναπροσαρμογής.

2. Τον Δεκέμβριο 2021 (Απόφαση ΡΑΕ 967/2021) εκδόθηκαν **Κατευθυντήριες Γραμμές:**

- για την υιοθέτηση των τυποποιημένων εντύπων προσυμβατικής ενημέρωσης («Αίτηση Προσφοράς Προμήθειας») και «Λογαριασμού Κατανάλωσης»
 - για τη διασφάλιση της προσηκούσας ενημέρωσης των καταναλωτών πριν από κάθε τροποποίηση συμβατικού όρου
 - σαφής κατηγοριοποίηση των τιμολογίων

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΠΕΛΑΤΗ

ΟΝΟΜΑ / ΕΠΩΝΥΜΙΑ			
ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΣ			
ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ	Τ.Κ.	ΠΟΛΗ	ΤΗΛΕΦΩΝΟ
E-MAIL			
ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΑΥΤΟΠΟΙΗΣΗΣ			
ΑΔΤ	ΑΦΜ	ΔΟΥ	

ΤΑΥΤΟΤΗΤΑ ΠΑΡΟΧΗΣ

ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΑΡΟΧΗΣ	12345678
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ	Οικιακή / Επαγγελματική / Κοινόχρηστη
ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΠΑΡΟΧΗΣ/ ΓΕΩΠΛΗΡΟΦΟΡΙΑΚΟ ΣΤΙΓΜΑ	Διεύθυνση ακινήτου ή στίγμα google maps (όπου δεν υπάρχει διεύθυνση)
ΜΕΤΡΗΣΗ	Ημερήσια / Ημερήσια & Νυχτερινή / Ωριαία
ΦΑΣΕΙΣ & ΙΣΧΥΣ ΠΑΡΟΧΗΣ	π.χ Μονοφασική -8 kVA

ΤΑΥΤΟΤΗΤΑ ΠΡΟΣΦΕΡΟΜΕΝΗΣ ΣΥΜΒΑΣΗΣ

ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ & ΤΡΟΠΟΣ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ	Π.χ. 30/11/2021 – Ηλεκτρονικά μέσω ιστοσελίδας / Με παρουσία στο κατάστημα
ΟΝΟΜΑΣΙΑ ΤΙΜΟΛΟΓΙΟΥ	Όπως το ονομάζει ο προμηθευτής και δηλώνεται στη ΡΑΕ
ΤΥΠΟΣ ΤΙΜΟΛΟΓΗΣΗΣ	ΣΤΑΘΕΡΗ ΚΥΜΑΙΝΟΜΕΝΗ ΜΕ ΟΡΙΑ ΔΙΑΚΥΜΑΝΣΗΣ ΚΥΜΑΙΝΟΜΕΝΗ ΧΩΡΙΣ ΟΡΙΑ ΔΙΑΚΥΜΑΝΣΗΣ ΔΥΝΑΜΙΚΗ ΜΕ ΟΡΙΑ ΔΙΑΚΥΜΑΝΣΗΣ (μόνο για ωριαία διακύμανση με έξυπνο μετρητή) ΔΥΝΑΜΙΚΗ ΧΩΡΙΣ ΟΡΙΑ ΔΙΑΚΥΜΑΝΣΗΣ (μόνο για ωριαία διακύμανση με έξυπνο μετρητή)
ΡΗΤΡΑ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗΣ	ΝΑΙ/ΟΧΙ (ναι, εφόσον υπάρχει ρήτρα έστω και 1 ημέρα της διάρκειας της σύμβασης)
ΙΔΙΑΙΤΕΡΑ ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ ΤΙΜΟΛΟΓΙΟΥ	Επιγραμματική αναφορά
ΔΙΑΚΡΙΤΕΣ ΠΑΡΟΧΕΣ	Αν ο Πελάτης και ο Προμηθευτής συνολογίσουν πρόσθετους όρους/υπηρεσίες που αφορούν αποκλειστικά σε παροχή πρόσθετων ενεργειακών υπηρεσιών, βάσει του άρθρου 24 ΚΠΗΕ, τότε να γίνεται σύντομη αναφορά ενημερωτικά για τον Πελάτη. Για τις εν λόγω παροχές υπογράφεται διακριτή σύμβαση.
ΕΛΑΧΙΣΤΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΥΨΟΥΣ ΤΩΝ ΧΡΕΩΣΕΩΝ	Η χρέωση δύναται να τροποποιηθεί από τον 8 ^ο μήνα ή μετά από την .../.../... σε συνέχεια έγγραφης ατομικής ενημέρωσης της εταιρείας η οποία γίνεται τουλάχιστον 60 ημέρες πριν την αλλαγή της χρέωσης, βάσει των διατάξεων του ΚΠΗΕ.
1. ΠΑΓΙΑ ΧΡΕΩΣΗ	ΝΑΙ/ΟΧΙ - μόνο σε € ανά μήνα (π.χ. 10€/μήνα)
2.1 ΣΤΑΘΕΡΗ ΧΡΕΩΣΗ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ (ΣΧΠ) ή ΚΥΜΑΙΝΟΜΕΝΗ ΧΡΕΩΣΗ	€/kWh ή και €/μήνα ή €/έτος (π.χ. 0,07 ευρώ/kWh ή και 100 €/χρόνο) ή αναφορά στους όρους της Κυμαινόμενης χρέωσης (π.χ βάσει TEA) Με όρια από - έως +... (σε €) π.χ. από -20 € έως +20€ από έως ... (σε €/kWh) π.χ. από 0,07 ευρώ/kWh έως 0,13 ευρώ/kWh ή Χωρίς Όρια
2.2. ΡΗΤΡΑ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗΣ επί της ΣΧΠ	Με όρια από - έως +... (σε % ή σε €) π.χ. από -30% έως +30% ή -20 € έως +20€ από έως ... (σε €/kWh) π.χ. από 0,07 ευρώ/kWh έως 0,13 ευρώ/kWh ή Χωρίς Όρια
3. ΛΟΙΠΕΣ ΧΡΕΩΣΕΙΣ	ΝΑΙ/ΟΧΙ
4. ΛΟΙΠΕΣ ΠΙΣΤΩΣΕΙΣ	ΝΑΙ/ΟΧΙ
ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΣΥΜΒΑΣΗΣ	Διάρκεια σε μήνες (π.χ. 12 μήνες)
ΕΚΔΟΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ	Κάθε 1 Μήνα - 2 Μήνες - 4 Μήνες
ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΣΕ ΔΙΚΑΙΟΥΧΟΥΣ ΚΟΤ	ΝΑΙ/ΟΧΙ
ΡΗΤΡΑ ΠΡΟΩΡΗΣ ΑΠΟΧΩΡΗΣΗΣ	ΝΑΙ/ΟΧΙ (Το πεδίο αυτό εμφανίζεται μόνο για Συμβάσεις αμγώς Σταθερής Τιμής και ορισμένου χρόνου, στις οποίες δεν υπάρχουν διατάξεις όπου οι Πάροχοι μπορούν να αλλάξουν μονομερώς τους όρους της Σύμβασης)
ΕΠΤΥΣΗ	Ποσό (€)



Χρησιμοποιήστε τον κωδικό QR για να συγκρίνετε αυτόματα το τιμολόγιό σας στο Εργαλείο Σύγκρισης Τιμών της ΡΑΕ, ή πληκτρολογήστε τον κωδικό: στη σελίδα www.energycost.gr

Η Αρχή με τις Αποφάσεις
967/2021 και 389/2022
υιοθέτησε:

- Πρότυπο για την αίτηση προσφοράς Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας
- Πρότυπο για τον λογαριασμό κατανάλωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας

ΙΔΙΑΙΤΕΡΑ ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ ΤΙΜΟΛΟΓΙΟΥ	Επεξήγηση: π.χ. Κλιμακωτή Χρέωση / Συνδυασμός σταθερής και κυμαινόμενης χρέωσης (π.χ. 6 μήνες σταθερή, 18 μήνες Κυμαινόμενη με Ρήτρα ΤΕΑ χωρίς όρια διακύμανσης) / Προκαθορισμένη Χρέωση προμήθειας με όριο κατανάλωσης / κλπ
1. ΠΑΓΙΑ ΧΡΕΩΣΗ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ	Το Πάγιο είναι €/μήνα
2.1 ΣΤΑΘΕΡΗ ΧΡΕΩΣΗ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ (ΣΧΠ) ή ΚΥΜΑΙΝΟΜΕΝΗ ΧΡΕΩΣΗ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ	Η Σταθερή Χρέωση Προμήθειας είναι €/kWh ή €/χρόνο ή €/μήνα Η Κυμαινόμενη χρέωση συνδέεται με την τιμή της παραμέτρου της αγοράς Χ Ο τρόπος υπολογισμού της Κυμαινόμενης χρέωσης είναι ο παρακάτω (...) Η Διακύμανση της Κυμαινόμενης Χρέωσης Προμήθειας είναι: [από - έως + ...] ή Χωρίς όρια Περισσότερες πληροφορίες για τη διαμόρφωση της Κυμαινόμενης Χρέωσης εδώ: (ιστοσελίδα της ΡΑΕ με όλες τις Κυμαινόμενους όρους/Ρήτρες)
2.2. ΡΗΤΡΑ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗΣ επί της ΣΧΠ	
	Ανάλογα με το τρόπο διακύμανσης της χρέωσης, θα πρέπει να υπάρχει η ανάλογη ανάλυση π.χ. Η Διακύμανση από την Τιμή της Σταθερής Χρέωσης Προμήθειας είναι:* [από - έως + ...] ή [Χωρίς Όρια] * Το πεδίο εμφανίζεται μόνο όταν η χρέωση γίνεται με ΣΧΠ + Ρήτρα Αναπροσαρμογής Ο τρόπος υπολογισμού της πρόσθετης Χρέωσης λόγω Ρήτρας Αναπροσαρμογής διαμορφώνεται ως εξής: Περισσότερες πληροφορίες για τη διαμόρφωση της Ρήτρας Αναπροσαρμογής εδώ: (ιστοσελίδα της ΡΑΕ με όλες τις Ρήτρες/Κυμαινόμενους Όρους)
3. ΛΟΙΠΕΣ ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ	Χρέωση Ο τρόπος υπολογισμού της διαμορφώνεται ως εξής:
4. ΕΚΠΤΩΣΕΙΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ	Έκπτωση Ο τρόπος υπολογισμού της διαμορφώνεται ως εξής:

ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑΤΑ ΔΙΑΚΥΜΑΝΣΗΣ ΚΥΜΑΙΝΟΜΕΝΗΣ ΧΡΕΩΣΗΣ :

Δείτε παρακάτω ενδεικτικά παραδείγματα των τιμών που θα μπορούσε να πάρει η ΡΗΤΡΑ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗΣ ή Η ΚΥΜΑΙΝΟΜΕΝΗ ΧΡΕΩΣΗ
Α+Β: Κυμαινόμενη Χρέωση Χωρίς Όρια, υπολογισμένη με την ιστορικά χαμηλότερη και υψηλότερη μέση μηνιαία τιμή από την υποθήτηση του ευρωπαϊκού Μοντέλου Αγοράς (Target Model) στις 1/11/2020 έως και τον προηγούμενο μήνα.
Γ: Κυμαινόμενη Χρέωση Χωρίς Όρια, υπολογισμένη με τον μέσο όρο τιμών του προηγούμενου μήνα
Δ: Κυμαινόμενη Χρέωση Χωρίς Όρια, υπολογισμένη με βάση τις εκτιμήσεις της εταιρίας μας.
Ε: Κυμαινόμενη Χρέωση Εντός Ορίων +-.....%, με βάση τη χαμηλότερη και υψηλότερη τιμή που μπορεί να πάρει το τιμολόγιο.
(Για κυμαινόμενα χωρίς όριο θα πρέπει να φανούν τα παραδείγματα Α έως Δ, ενώ για κυμαινόμενα με όριο μόνο το Ε. Για σταθερά δεν χρειάζεται).

A.	Κυμαινόμενη Χρέωση Χωρίς Όρια Υψηλότερη Ιστορικά Τιμή	Γ.	Κυμαινόμενη Χρέωση Χωρίς Όρια Τιμή με βάση τον Μέσο Όρο Τιμών του προηγούμενου μήνα
	€/kWh		€/kWh
B.	Κυμαινόμενη Χρέωση Χωρίς Όρια Χαμηλότερη Ιστορικά Τιμή	Δ.	Κυμαινόμενη Χρέωση Χωρίς Όρια Μέση Τιμή με βάση τις εκτιμήσεις της εταιρίας μας
	€/kWh		€/kWh

E.	Κυμαινόμενη Χρέωση Με Όριο (- + ... %) Ελάχιστη και Μέγιστη πιθανή τιμή
	Χαμηλότερη: €/kWh - Υψηλότερη: €/kWh

Η ΤΕΛΙΚΗ ΧΡΕΩΣΗ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΕΙΝΑΙ ΤΟ ΑΘΡΟΙΣΜΑ: 1+2+3+4

ΣΗΜΕΙΩΣΗ: Οι Ρυθμιζόμενες Χρέώσεις (ΧΧΣ, ΧΧΔ, ΕΤΜΕΑΡ, ΥΚΩ, Αναποδοτικό Τέλος ΡΑΕ), καθώς και οι Χρεώσεις Υπέρ Τρίτων (Δημοτικά Τέλη, Δημοτικοί Φόροι, Τέλος Ακίνητης Περιουσίας, Τέλος ΕΡΤ, Άλλες Χρεώσεις βάσει νομοθεσίας) που εμφανίζονται στον Λογαριασμό σας, είναι ίδιες ανεξαρτήτως το ποιος είναι ο Προμηθευτής σας.

ΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑΤΑ ΓΙΑ ΤΗ ΔΙΑΜΟΡΦΩΣΗ ΤΗΣ ΜΗΝΙΑΙΑΣ ΧΡΕΩΣΗΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ (1+2+3+4):

Δείτε παρακάτω ενδεικτικά παραδείγματα της μηνιαίας χρέωσης προμήθειας από το άθροισμα (1+2+3+4) για μια μέση κατανάλωση* kWh τον μήνα: * Χρήση Εθνικού Μέσου Όρου από energycost.gr ή χρήση κατανάλωσης από παλαιότερους λογαριασμούς ή εκτιμήσεις του Πελάτη.

A.	Τιμολόγιο Κυμαινόμενης Χρέωσης Χωρίς Όρια Υψηλότερη ιστορικά χρέωση	Γ.	Τιμολόγιο Κυμαινόμενης Χρέωσης Χωρίς Όρια Χρέωση με βάση τον Μέσο Όρο Τιμών του προηγούμενου μήνα
	1+2+3+4 = €/μήνα		1+2+3+4 = €/μήνα
B.	Τιμολόγιο Κυμαινόμενης Χρέωσης Χωρίς Όρια Χαμηλότερη Ιστορικά Χρέωση	Δ.	Τιμολόγιο Κυμαινόμενης Χρέωσης Χωρίς Όρια Χρέωση με βάση τις εκτιμήσεις της εταιρίας μας
	1+2+3+4 = €/μήνα		1+2+3+4 = €/μήνα

E.	Τιμολόγιο Κυμαινόμενης Χρέωσης με όριο - + ... % Ελάχιστη και Μέγιστη πιθανή χρέωση
	1+2+3+4 = από €/μήνα έως €/μήνα

ΡΗΤΡΑ ΠΡΟΩΡΗΣ ΑΠΟΧΩΡΗΣΗΣ	Σε περίπτωση πρόωρης αποχώρησης από Σύμβαση Σταθερής Τιμής και ορισμένου χρόνου, η ρήτρα που θα χρεωθεί διαμορφώνεται ως εξής:
(Το πεδίο αυτό εμφανίζεται μόνο για τα αιμώδη Σταθερά Τιμολόγια στα οποία δεν αλλάζουν μονομερώς οι όροι της Σύμβασης)	

ΓΕΝΙΚΟΙ ΟΡΟΙ ΣΥΜΒΑΣΗΣ

(Να γίνει αναφορά των όρων με τίτλους (μία σειρά ανά όρο) και παραπομπή στο αναλυτικό έντυπο/κείμενο των όρων)

ΕΙΔΙΚΟΙ ΟΡΟΙ ΣΥΜΒΑΣΗΣ

Να γίνει αναφορά των όρων με τίτλους (μία σειρά ανά όρο) και παραπομπή στο αναλυτικό έντυπο/κείμενο των όρων)

ΔΙΑΚΡΙΤΕΣ ΠΑΡΟΧΕΣ

(Για τις εν λόγω παροχές υπογράφεται διακριτή σύμβαση)

ΥΠΟΓΡΑΦΗ ΠΕΛΑΤΗ:

ΑΠΟΔΟΧΗ ΟΡΩΝ

Επιθυμώ αποστολή του λογαριασμού μου:*

1. Ταχυδρομικώς [.....]

2. Με e-mail [.....]

3. Με εναλλακτικό τρόπο που περιλαμβάνει επιβεβαίωση παραλαβής [.....]

Επιθυμώ την ενημέρωσή μου στην περίπτωση τροποποίησης των όρων της παρούσας σύμβασης με διακριτή επιστολή που να μου αποστέλλεται:

1. Ταχυδρομικώς [.....]

2. Με τον λογαριασμό [.....]

3. e-mail [.....]

* Οι καταναλωτές δύνανται να επιλέξουν έναν ή και περισσότερους τρόπους αποστολής λογαριασμού. Οι καταναλωτές λαμβάνουν δωρεάν τον λογαριασμό τους και τις πληροφορίες τιμολόγησης.

ΥΠΟΓΡΑΦΗ ΠΕΛΑΤΗ:

[.....] Δεν αποδέχομαι να χρησιμοποιεί ο Προμηθευτής την επωνυμία, τους διακριτικούς τίτλους και τα σήματα μου για δικούς του προωθητικούς σκοπούς σύμφωνα με τον νόμο.

ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ:

ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ:

ΥΠΟΓΡΑΦΗ ΠΕΛΑΤΗ:

ΥΠΟΓΡΑΦΗ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΥ:

ΤΑΥΤΟΤΗΤΑ ΠΑΡΟΧΗΣ	
Αριθμός Παροχής	12345678
Κατηγορία Παροχής	Οικιακή/Επαγγελματική/Κοινόχρηστη
Διεύθυνση Παροχής	Διεύθυνση ακινήτου ή Γεωπληροφοριακό Στίγμα
Μέτρηση	Ημερήσια / Ημερήσια + Νυχτερινή / Ωριαία
Φάσεις & Ισχύς Παροχής	π.χ. Μονοφασική - 8 kVA

ΤΑΥΤΟΤΗΤΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ	
A/A Λογαριασμού	100000-1
Ημερομηνία έκδοσης	ΗΜ/ΜΝ/ΕΤΟΣ
Είδος	Εκκαθαριστικός / Έναντι
Υψος Κατανάλωσης	Σε kWh
Χρέωση Προμήθειας	Ποσό σε ευρώ (π.χ. 150 ευρώ)
Χρέωση ανά kWh	Ευρώ/kWh
Περίοδος Τιμολόγησης	από έως
Ημέρες Τιμολόγησης	Χ μέρες

ΤΑΥΤΟΤΗΤΑ ΣΥΜΒΑΣΗΣ	
Αριθμός Σύμβασης	0000000000-1
Υπολειπόμενη Διάρκεια Σύμβασης	Μήνες και ημερομηνία λήξης (πχ: 16 μήνες – Λήξη: Μάρτιος 2023)
Όνομα Τιμολογίου	Όπως το ονομάζει ο προμηθευτής και δηλώνεται στη ΡΑΕ
Τύπος Τιμολόγησης	ΣΤΑΘΕΡΗ ΚΥΜΑΙΝΟΜΕΝΗ ΜΕ ΟΡΙΑ ΔΙΑΚΥΜΑΝΣΗΣ ΚΥΜΑΙΝΟΜΕΝΗ ΧΩΡΙΣ ΟΡΙΑ ΔΙΑΚΥΜΑΝΣΗΣ ΔΥΝΑΜΙΚΗ ΜΕ ΟΡΙΑ ΔΙΑΚΥΜΑΝΣΗΣ ΔΥΝΑΜΙΚΗ ΧΩΡΙΣ ΟΡΙΑ ΔΙΑΚΥΜΑΝΣΗΣ
Ιδιαίτερα Χαρακτηριστικά Τιμολογίου	πχ: Κλιμακωτή Σταθερή Χρέωση / Κυμαινόμενη Χρέωση συνδεδεμένη με τη (...) παράμετρο της αγοράς/ Indexed
Ρήτρα Αναπροσαρμογής	ΝΑΙ/ΟΧΙ

Ελάχιστη Διάρκεια Ισχύος του Υψους των Χρεώσεων	Η χρέωση δύναται να τροποποιηθεί από τον 8 ^ο μήνα ή μετά από την .../.../..... σε συνέχεια έγγραφης ατομικής ενημέρωσης της εταιρείας η οποία γίνεται τουλάχιστον 60 ημέρες πριν την αλλαγή της χρέωσης, βάσει του ΚΠΗΕ.
Πάγια Χρέωση Προμήθειας	Ναι/Όχι - Ποσό σε € (πάντα σε € ανά μήνα – πχ 10 € τον μήνα) €/kWh ή €/μήνα ή €/έτος π.χ. 70 €/kWh ή και 100 €/χρόνο) Κυμαινόμενη χρέωση συνδεδεμένη με την () παράμετρο της αγοράς Κυμαινόμενη Χρέωση Με/Χωρίς Όρια
Σταθερή Χρέωση Προμήθειας (ΣΚΠ) ή Κυμαινόμενη Χρέωση Προμήθειας	από - έως +..... (σε % ή σε απόλυτο ποσό) από έως (σε €/kWh) ή Χωρίς Όρια
Ρήτρα Αναπροσαρμογής επί τής ΣΚΠ	από - έως (σε % ή σε απόλυτο ποσό) από έως (σε €/kWh) ή Χωρίς Όρια
Λοιπές Χρεώσεις Προμήθειας	ΝΑΙ/ΟΧΙ (με επεξήγηση της χρέωσης)
Εκπτώσεις Προμήθειας	ΝΑΙ/ΟΧΙ (με επεξήγηση της έκπτωσης)
Εγγύηση	Ποσό (€)
Έκδοση Λογαριασμού	Κάθε 1 Μήνα / Κάθε 2 Μήνες / Κάθε 4 μήνες
Διακανονισμοί Εξόφλησης	ΝΑΙ/ΟΧΙ – με πληροφορίες (πχ: 12-μηνος)
Ρήτρα Πρόωρης Αποχώρησης	ΝΑΙ/ΟΧΙ (μόνο για συμβάσεις σταθερής τιμής)
Διακριτές Παροχές	Επιγραμματική Παρουσίαση

Ανάλυση Ρήτρας Αναπροσαρμογής/Ορίων Διακύμανσης (Αναγραφή του τύπου υπολογισμού)
Αναλυτική περιγραφή των Ρητρών Αναπροσαρμογής μπορείτε να βρείτε στον Όρο της Σύμβασης Προμήθειας σας καθώς και στην ιστοσελίδα:

Πεδίο ελεύθερου κειμένου

Όνομα/Επωνυμία Κωδικός Πελάτη ΑΦΜ ΔΟΥ	Στοιχεία κατόχου Παροχής 000000000-1 123456789 ΔΟΥ Κατόχου Παροχής
--	---

ΣΥΝΟΠΤΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ	
Χρέωση Προμήθειας	Ποσό σε €
Μείον Αξία Ρεύματος Έναντι	Μείον Πόσο σε €
Κρατική Επιδότηση από το Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης	Μείον Πόσο σε €
Ρυθμιζόμενες Χρεώσεις	Ποσό σε €
ΣΥΝΟΛΟ ΚΟΣΤΟΥΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	Ποσό σε €
ΦΠΑ	Ποσό σε €
Χρεώσεις Υπέρ Τρίτων	Ποσό σε €
ΣΥΝΟΛΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ	Ποσό σε €
Προηγούμενο Ανεξόφλητο Ποσό	Ποσό σε €
Τόκοι Υπερμερίας	Ποσό σε €
Διακανονισμένες Δόσεις	Ποσό σε €
ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΠΟΣΟ ΠΛΗΡΩΜΗΣ	Ποσό σε €
ΛΗΞΗ ΠΡΟΘΕΣΜΙΑΣ ΠΛΗΡΩΜΗΣ	ΗΜ/ΜΝ/ΕΤΟΣ
ΚΩΔΙΚΟΣ ΠΛΗΡΩΜΗΣ	45678987654321

Πεδίο ελεύθερου κειμένου



Χρησιμοποιείτε τον κωδικό QR για να συγκρίνετε αυτόματα το τιμολόγιό σας στο Εργαλείο Σύγκρισης Τιμών της ΡΑΕ, ή πληκτρολογήστε τον κωδικό: στη σελίδα www.energycost.gr

ΕΝΔΕΙΞΕΙΣ ΜΕΤΡΗΤΗ

ΑΝΑΛΥΣΗ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΩΝ ΧΡΕΩΣΕΩΝ		
	Μοναδιαία χρέωση	Ποσό (€)
ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΔΙΚΤΥΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		
Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος (ΧΧΣ) Μεταφοράς - ΑΔΜΗΕ		
Χρέωση ανά kWh κατανάλωσης	€/kWh	Ποσό (€)
Χρέωση ανά kVA Ισχύος	€/kVA	Ποσό (€)
Ανάλυση: με τον προβλεπόμενο τρόπο υπολογισμού		Σύνολο (€)
Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου (ΧΧΔ) Διανομής - ΔΕΔΔΗΕ		
Χρέωση ανά kWh κατανάλωσης	€/kWh	Ποσό (€)
Χρέωση ανά kVA Ισχύος	€/kVA	Ποσό (€)
Ανάλυση: με τον προβλεπόμενο τρόπο υπολογισμού		Σύνολο (€)
ΛΟΙΠΕΣ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΕΣ ΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) - Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά & ΚΟΤ		
Χρέωση ανά kWh κατανάλωσης	€/kWh	Ποσό (€)
Ανάλυση: με τον προβλεπόμενο τρόπο υπολογισμού		
Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ)		
Χρέωση ανά kWh κατανάλωσης	€/kWh	Ποσό (€)
Ανάλυση: με τον προβλεπόμενο τρόπο υπολογισμού		
Ανταποδοτικό Τέλος ΡΑΕ		
Χρέωση ανά kWh κατανάλωσης	€/kWh	Ποσό (€)
Ανάλυση: με τον προβλεπόμενο τρόπο υπολογισμού		
ΣΥΝΟΛΟ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΩΝ ΧΡΕΩΣΕΩΝ		Σύνολο (€)

ΑΝΑΛΥΣΗ ΧΡΕΩΣΕΩΝ ΥΠΕΡ ΤΡΙΤΩΝ	
ΔΗΜΟΤΙΚΑ ΤΕΛΗ	Ποσό (€)
με τον προβλεπόμενο τρόπο υπολογισμού	
ΔΗΜΟΤΙΚΟΙ ΦΟΡΟΙ	Ποσό (€)
με τον προβλεπόμενο τρόπο υπολογισμού	
ΤΕΛΟΣ ΑΚΙΝΗΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ	Ποσό (€)
με τον προβλεπόμενο τρόπο υπολογισμού	
ΧΡΕΩΣΗ ΕΡΤ	Ποσό (€)
με τον προβλεπόμενο τρόπο υπολογισμού	
ΑΛΛΕΣ ΧΡΕΩΣΕΙΣ	Ποσό (€)
με τον προβλεπόμενο τρόπο υπολογισμού	
ΣΥΝΟΛΟ ΧΡΕΩΣΕΩΝ ΥΠΕΡ ΤΡΙΤΩΝ	Σύνολο (€)

ΤΡΟΠΟΙ ΠΛΗΡΩΜΗΣ

ΑΝΑΛΥΣΗ ΧΡΕΩΣΗΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ		
	Κόστος/ kWh	Ποσό (€)
Πάγια Χρέωση Προμήθειας	€/kWh	Ποσό (€)
ΑΝΑΛΥΣΗ: Ποσό Παγίου / Υψος κατανάλωσης σε kWh		
Σταθερή Χρέωση Προμήθειας (ΣΚΠ) ή Κυμαινόμενη Χρέωση Προμήθειας	€/kWh	Ποσό (€)
ΑΝΑΛΥΣΗ: Υψος κατανάλωσης Χ χρέωση βάσης/kWh		
Ρήτρας Αναπροσαρμογής επί της ΣΚΠ	€/kWh	Ποσό (€)
ΑΝΑΛΥΣΗ: Υψος κατανάλωσης Χ προσαυξημένο ποσό/kWh		
Άλλες Χρεώσεις Προμήθειας	€/kWh	Ποσό (€)
Ονομασία Χρέωσης και ανάλυση		
Εκπτώσεις Προμήθειας	€/kWh	Μείον Ποσό (€)
Ονομασία Έκπτωσης και ανάλυση		
ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΧΡΕΩΣΗ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ	€/kWh	Σύνολο (€)
ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΡΑΤΙΚΗΣ ΕΠΙΔΟΤΗΣΗΣ ΤΑΜΕΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΜΕΤΑΒΑΣΗΣ		
		Ποσό (€)
Ανάλυση: με τον προβλεπόμενο τρόπο υπολογισμού		

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΜΕΙΓΜΑ

Για τις περιβαλλοντικές επιπτώσεις όσον αφορά τις εκπομπές CO2 η ενέργεια που καταναλώσατε παράχθηκε από:

Πεδίο ελεύθερου κειμένου

ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ	
ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	
Υποβολή παραπόνων προς Προμηθευτές ή Διαχειριστές μέσω εφαρμογής της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας στο: https://my.rae.gr	
ΣΥΝΗΓΟΡΟΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΗ	
Ιστοσελίδα: http://www.synigoroskatanaloti.gr Τηλ: 210 6460862 Mail: grammateia@synigoroskatanaloti.gr	
ΓΡΑΜΜΗ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ (Όνομα παρόχου)	
Ιστοσελίδα: Τηλ: Mail:	
ΕΝΩΣΕΙΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ	
Βρείτε λίστα με τις ενώσεις καταναλωτών στην Ιστοσελίδα: http://www.synigoroskatanaloti.gr/stk_links.html#lcat4	
ΤΗΛ. ΒΛΑΒΩΝ ΔΕΔΔΗΕ 2111900500	

Κώδικας Προμήθειας – Ρήτρα Αναπροσαρμογής

Η Ρήτρα Αναπροσαρμογής στις Συμβάσεις Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας αποτελεί **αμιγώς και αποκλειστικά επιχειρηματική** απόφαση των Προμηθευτών Ηλεκτρικής Ενέργειας και **δεν «επιβλήθηκε» από τη ΡΑΕ**. Κατηγορηματικά διαφεύδουμε ότι η ΡΑΕ έδωσε οποιαδήποτε κατεύθυνση σε οποιοδήποτε Συμμετέχοντα για την τροποποίηση των τιμολογίων της και την εισαγωγή Ρήτρας Αναπροσαρμογής.

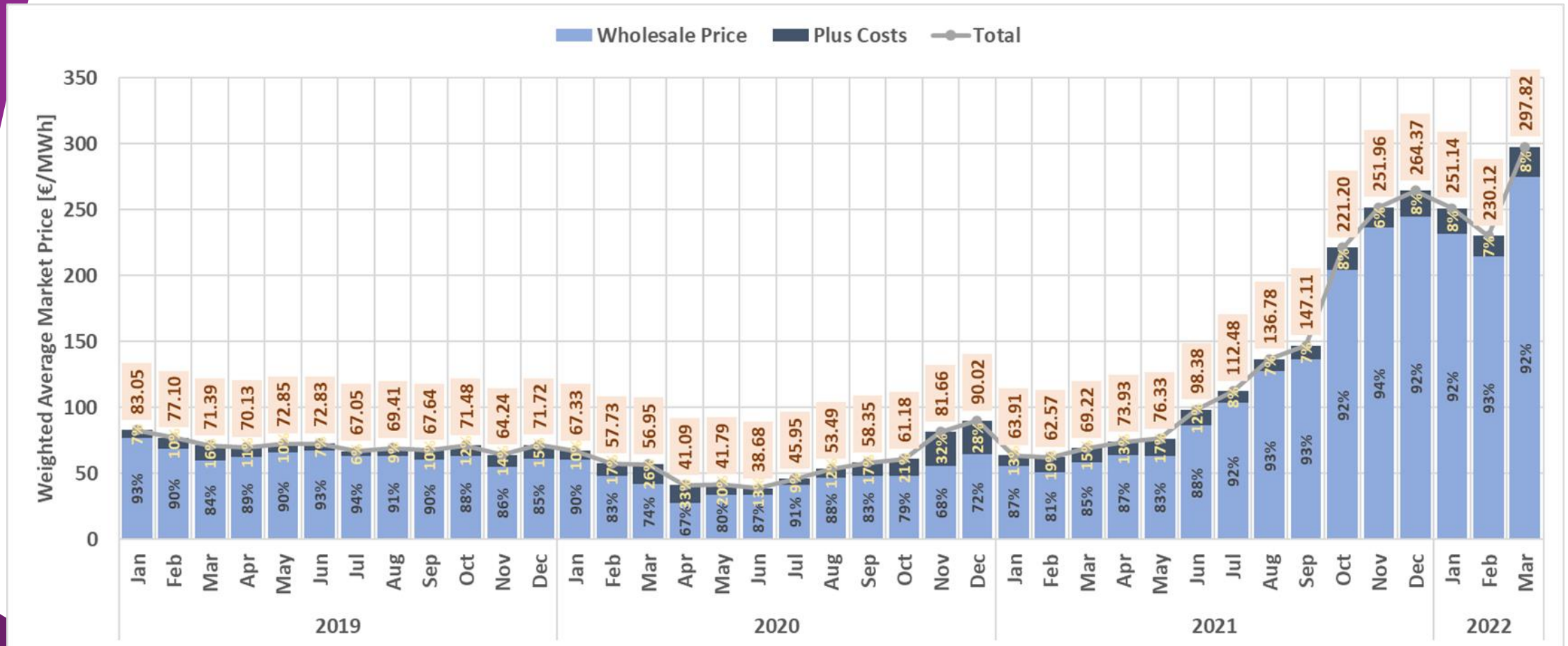
Η παροχή από τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας κυμαινόμενων τιμολογίων, δηλαδή τιμολογίων όπου η Χρέωση Προμήθειας διαμορφώνεται βάσει Ρήτρας Αναπροσαρμογής, **αποτελεί συνήθη εμπορική πρακτική, προβλεπόμενη στον Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας** που εκδόθηκε με απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής τον **Απρίλιο του 2013** (ΦΕΚ Β' 832/9.4.2013).

22 από τις 24 χώρες που απάντησαν στις συγκεκριμένες ερωτήσεις του ACER που αφορούν τα διαθέσιμα προσφερόμενα συμβόλαια στη λιανική, **έχουν τιμολόγια με κυμαινόμενη χρέωση (που αποτελεί διαδεδομένη πολιτική Διαχείρισης ρίσκου των Προμηθευτών, όπως και κυμαινόμενη χρέωση με ρήτρα αναπροσαρμογής)**

Η Αρχή έχει αιτηθεί την **εκχώρηση της αρμοδιότητας του Κώδικα Προμήθειας στη ΡΑΕ**, καθώς αποτελεί τον μόνο από τους 10 περίπου Κώδικες που δεν έχει τη σχετική αρμοδιότητα, όπως σε άλλες Ευρωπαϊκές χώρες.

Κόστος Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας

Μεσοσταθμική Τιμή Αγοράς



Electricity prices for household consumers, first half 2021 (EUR per kWh)



Note: data not available for Sweden

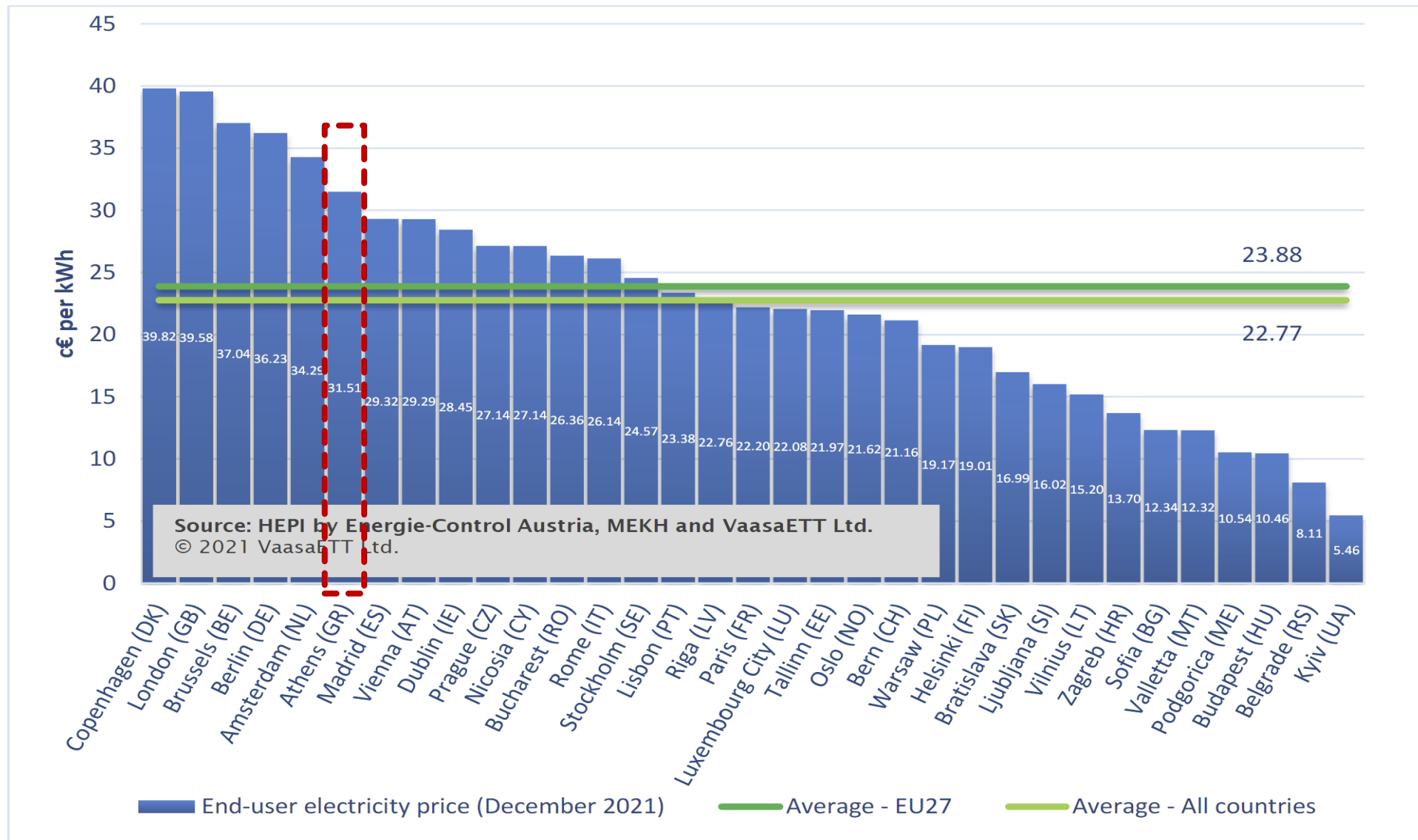
(*) This designation is without prejudice to positions on status, and is in line with UNSCR 1244/1999 and the ICJ Opinion on the Kosovo Declaration of Independence.

Source: Eurostat (online data codes: nrg_pc_204)



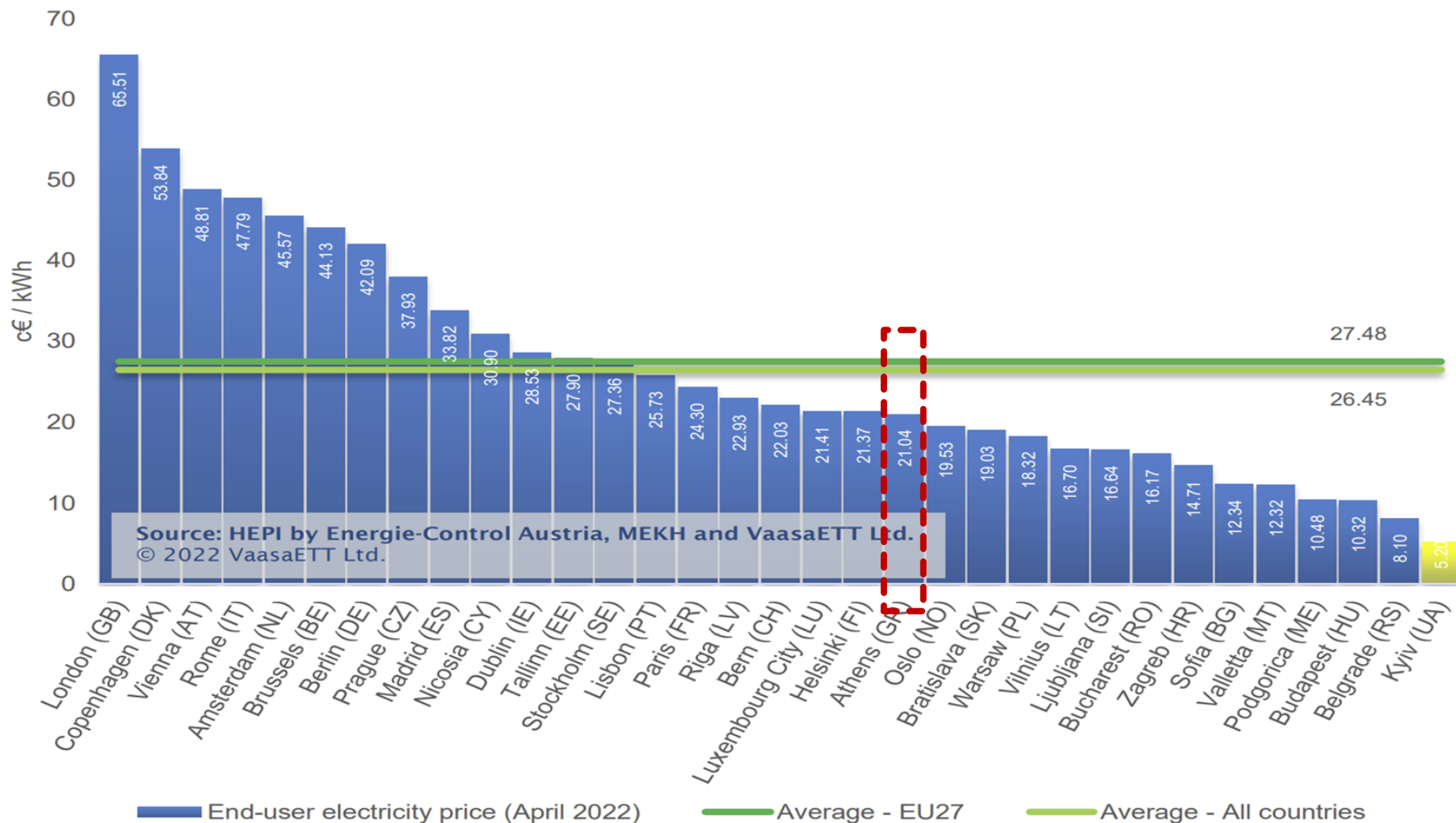
Household Energy Price Index for Europe – December 2021

Figure 3 Residential electricity prices including taxes



Household Energy Price Index for Europe – April 2022

Figure 3: Residential electricity prices including taxes





ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
REGULATORY AUTHORITY FOR ENERGY

Δίκτυα

Διαχειριστές

A. Μη τήρηση δεσμευτικών χρονοδιαγραμμάτων που τίθενται στα Προγράμματα Ανάπτυξης

Σε αυτό το πλαίσιο, εγγράφεται η επιβολή προστίμου 5 εκ. € στον ΑΔΜΗΕ για (α) τη μη υλοποίηση του Δυτικού Διαδρόμου κατά το οριζόμενο χρονοδιάγραμμα, (β) την επί μακρόν παράλειψη της υποχρέωσής του ενημέρωσης της ΡΑΕ και (γ) τη μη επεξεργασία εναλλακτικού σχεδίου (Απόφαση ΡΑΕ 345/2021)

B. Αποτελεσματική εφαρμογή της αρχής της ανταποδοτικότητας

Η αρχή αυτή αφορά την ανάληψη από τους Διαχειριστές επενδύσεων ή/και μη ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων. Συγκεκριμένα, σε περίπτωση που οι εν λόγω επενδύσεις ή ρυθμιζόμενες δραστηριότητες χρηματοδοτούνται μέσω των εσόδων που αποκομίζει ο Διαχειριστής από τη μονοπωλιακή του δραστηριότητα, τότε το όποιος όφελος («κέρδη») θα ελαφρύνει τις Χρεώσεις Χρήσης (Συστήματος / Δικτύου) που καταβάλλουν οι καταναλωτές. Ωστόσο, σε περίπτωση που οι διαχειριστές επιλέξουν να υιοθετήσουν το ευρωπαϊκό μοντέλο της σύστασης διακριτών θυγατρικών εταιρειών και της χρηματοδότησης μέσω αυτών των άλλων δραστηριοτήτων τους, τότε προφανώς τα κέρδη θα παραμένουν στις «τρίτες» αυτές εταιρείες.

Οι Διαχειριστές είναι απολύτως ελεύθεροι να επιλέξουν μοντέλο επιχειρηματικής δραστηριότητας

Διαχειριστές

Γ. Κοστοστρέφεια των δαπανών των διαχειριστών

Διερεύνηση δαπανών των Διαχειριστών με Ορκωτούς Ελεγκτές

Δ. WACC / Premium

Τεχνοκρατική προσέγγιση βάσει των σύγχρονων ευρωπαϊκών πρακτικών – Σύγκλιση με τον ευρωπαϊκό μέσο όρο

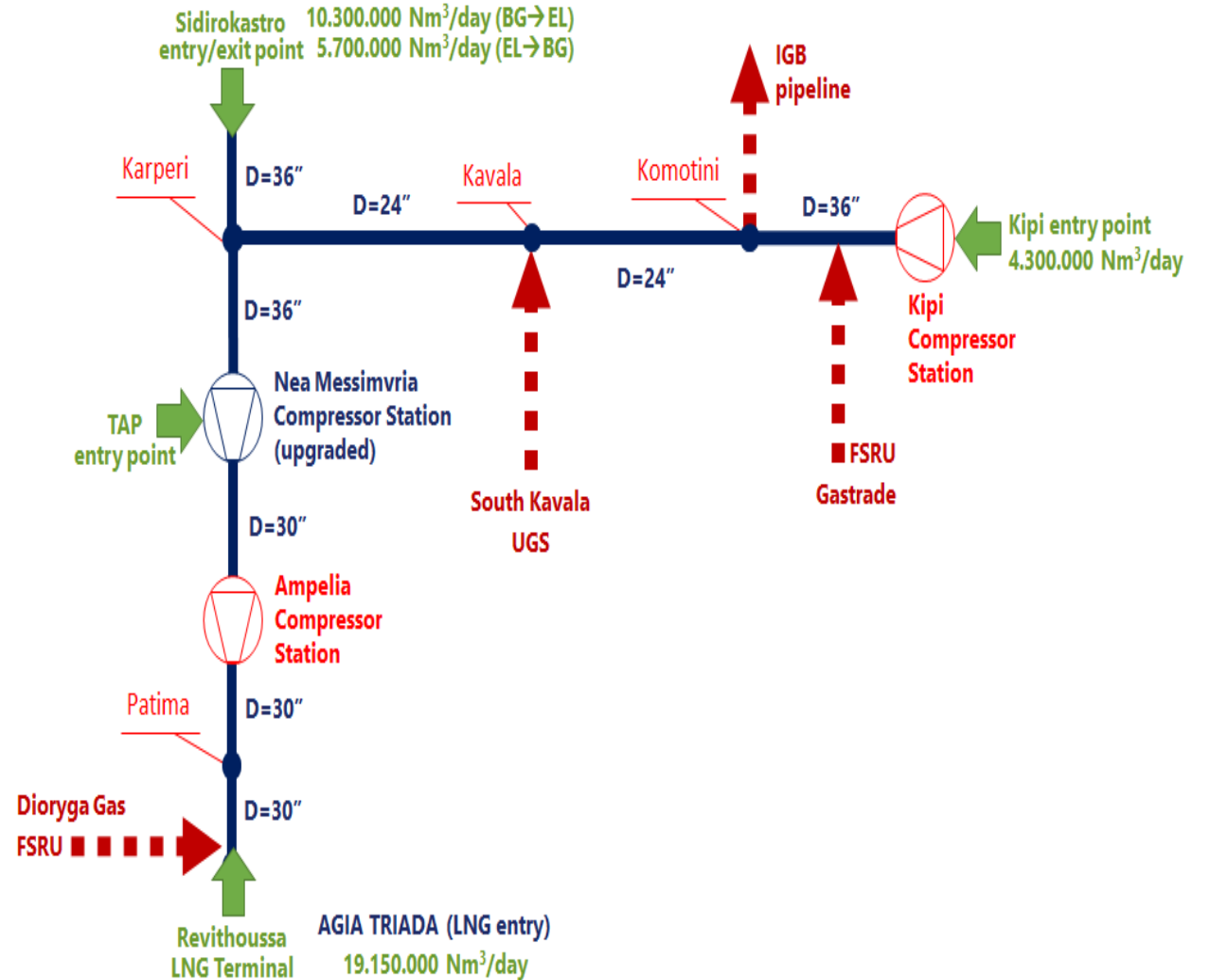
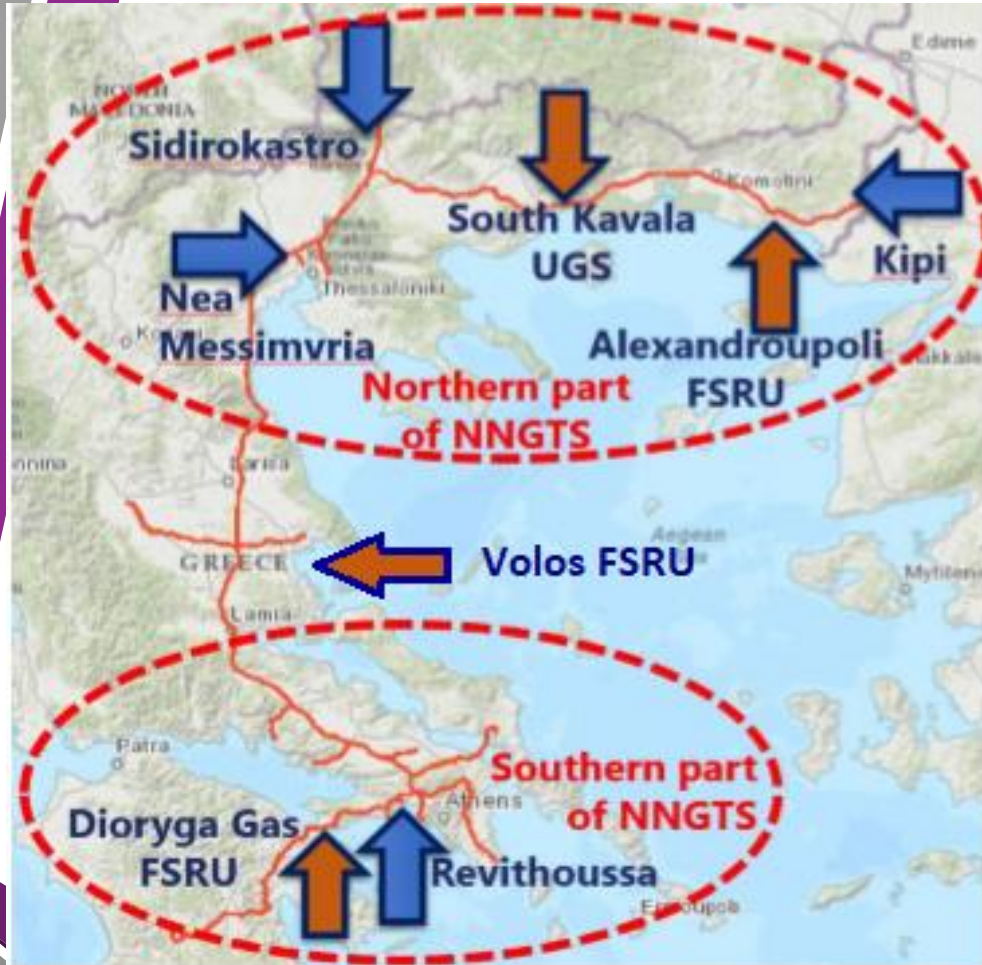
Τεκμηρίωση πρόσθετου εσόδου (premium) κατόπιν ανάλυσης του οφέλους ενός έργου (CBA / Cost Benefit Analysis) σύμφωνα με στέρεη – αντικειμενική μεθοδολογία

Ε. Ευθύνη των Διαχειριστών σε συνθήκες ανωτέρας βίας

Φυσικό Αέριο

- Ξεκίνησε η **λειτουργία του Βάθρου Εμπορίας Φυσικού Αερίου στις 21 Μαρτίου 2022**
- **Αναθεωρήθηκε ριζικά η διαδικασία Ετήσιου Προγραμματισμού εκφορτώσεων ΥΦΑ.**
- Ολοκληρώθηκε το ρυθμιστικό πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία του αγωγού **Trans Adriatic Pipeline (TAP)**,
- Εκδόθηκε η τελική απόφαση εξαίρεσης για την **Πλωτή Μονάδα Αποθήκευσης και Αεριοποίησης Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου «ΑΣΦΑ Αλεξανδρούπολης» (Floating Storage & Regasification Unit, FSRU)**,
- Τροποποιήθηκε η Απόφαση Εξαίρεσης του **αγωγού Interconnector Greece-Bulgaria (IGB)** (Απόφαση 568/2020), ο οποίος θα μεταφέρει φυσικό αέριο από την Ελλάδα προς την Βουλγαρία,
- Τέθηκαν σε δημόσια διαβούλευση και θα εγκριθούν εντός του μήνα οι κανόνες για τη διαγωνιστική διαδικασία (Market Test) για τον **αγωγό προς τη Βόρεια Μακεδονία**
- Ολοκληρώθηκε η πρώτη φάση, για την υποβολή μη δεσμευτικών προσφορών για το **Market Test νέου Σταθμού FSRU στους Αγίους Θεοδώρους Κορινθίας** από την εταιρεία ΔΙΩΡΥΓΑ GAS Α.Ε..
- Αδειοδοτήθηκε (Άδεια ΑΣΦΑ, Απόφαση 138/2022) Σταθμός FSRU της εταιρείας Mediterranean Gas Α.Ε. στο Βόλο, ενώ εξετάζεται μία ακόμη αίτηση της εταιρείας Elpedison Α.Ε. στη Θεσσαλονίκη.
- Εντός μηνός, και η Απόφαση για Υπόγεια Αποθήκη Καβάλας

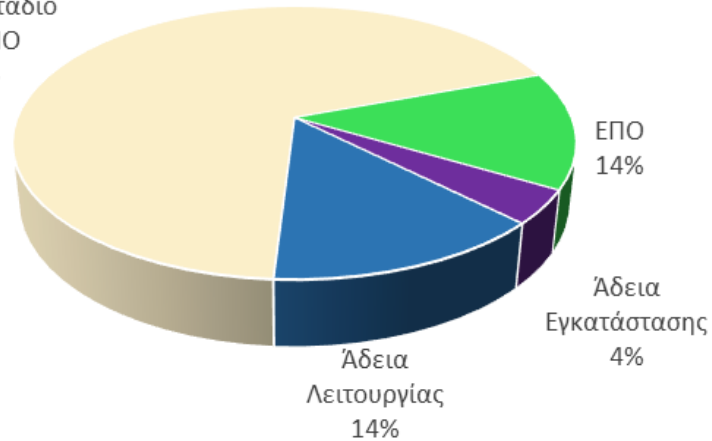
Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου



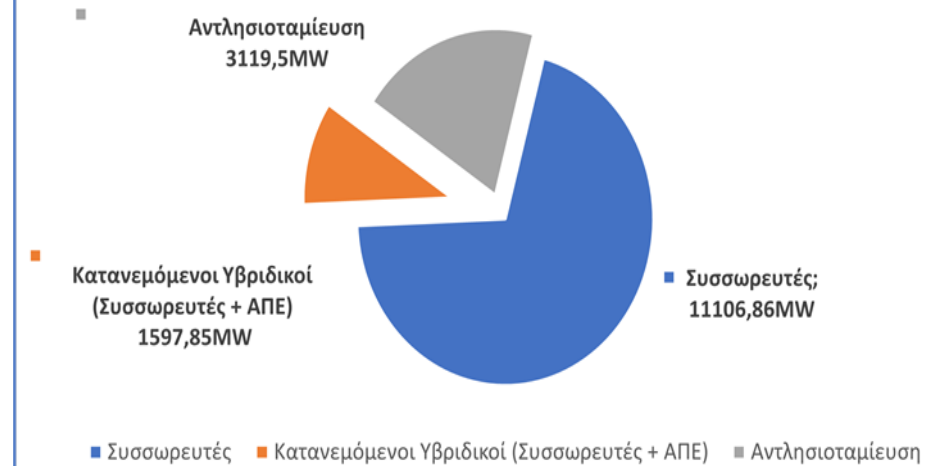
Αδειοδότηση ΑΠΕ/Αποθήκευσης

ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΡΓΩΝ ΑΠΕ ΑΝΑ ΣΤΑΔΙΟ ΑΔΕΙΟΔΟΤΙΚΗΣ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑΣ

Άδεια
Παραγωγής
πριν το στάδιο
της ΕΠΟ
68%



Κατανομή αδειοδοτημένης ισχύος για όλες τις τεχνολογίες αποθήκευσης για την περίοδο 2009-2021



ΕΡΓΑ Α.Π.Ε. ΜΕ ΑΔΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ / ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ & ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ⁽¹⁾

Τεχνολογία	Αιολικά		Φωτοβολταϊκά ⁽²⁾		ΜΥΗΕ		Βιομάζα		Γεωθερμία		Υβριδικά		Ηλιοθερμικά		Σύνολο	
Περιφέρεια	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)	Πλήθος	Ισχύς (MW)
Ανατολική Μακεδονία και Θράκη	394	5914,44	280	5143,80	26	50,82	19	62,71	0	0,00	0	0,00	0	0,00	719	11171,8
Αττική	38	598,18	31	390,93	3	2,62	3	36,98	0	0,00	1	0,08	3	6,00	79	1034,8
Βόρειο Αιγαίο	62	1572,49	0	0,00	0	0,00	0	0,00	1	8,00	23	96,59	0	0,00	86	1677,1
Δυτική Ελλάδα	138	2058,90	181	3169,84	83	180,89	4	12,20	0	0,00	0	0,00	0	0,00	406	5421,8
Δυτική Μακεδονία	134	2440,96	336	11023,40	65	155,04	6	45,82	0	0,00	0	0,00	34	84,50	575	13749,7
Ήπειρος	70	1311,45	59	1263,92	98	218,72	8	18,30	0	0,00	0	0,00	0	0,00	235	2812,4
Θεσσαλία	118	1996,64	662	19153,80	77	140,31	23	85,13	0	0,00	0	0,00	0	0,00	880	21375,9
Ιονίων Νήσων	10	132,70	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	2	0,48	0	0,00	12	133,2
Κεντρική Μακεδονία	119	1775,79	592	8845,78	91	122,89	28	99,89	0	0,00	2	0,12	0	0,00	832	10844,5
Κρήτη	100	2105,75	0	0,00	1	0,30	1	1,50	0	0,00	62	663,44	2	122,00	166	2893,0
Νότιο Αιγαίο	70	2130,52	0	0,00	0	0,00	1	2,50	0	0,00	92	417,33	0	0,00	163	2550,3
Πελοπόννησος	147	2453,87	146	1173,80	23	60,93	4	17,03	0	0,00	0	0,00	6	10,80	326	3716,4
Στερεά Ελλάδα	639	8731,36	385	9056,51	88	160,30	2	5,26	0	0,00	3	8,23	0	0,00	1117	17961,7
Σύνολο	2039	33223,0	2672	59221,8	555	1092,8	99	387,3	1	8,0	185	1186,3	45	223,3	5596	95342,5

⁽¹⁾ Όπως προκύπτει από την παρακολούθηση που διενεργείται από τη Ρ.Α.Ε. στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της

⁽²⁾ Δεν συμπεριλαμβάνονται έργα ισχύος μικρότερης του 1 MW για τα οποία δεν απαιτείται η έκδοση άδειας παραγωγής σύμφωνα τις διατάξεις του ν. 3851/2010

Ελπίζουμε να είμαστε αποτελεσματικοί και χρήσιμοι στον Τόπο