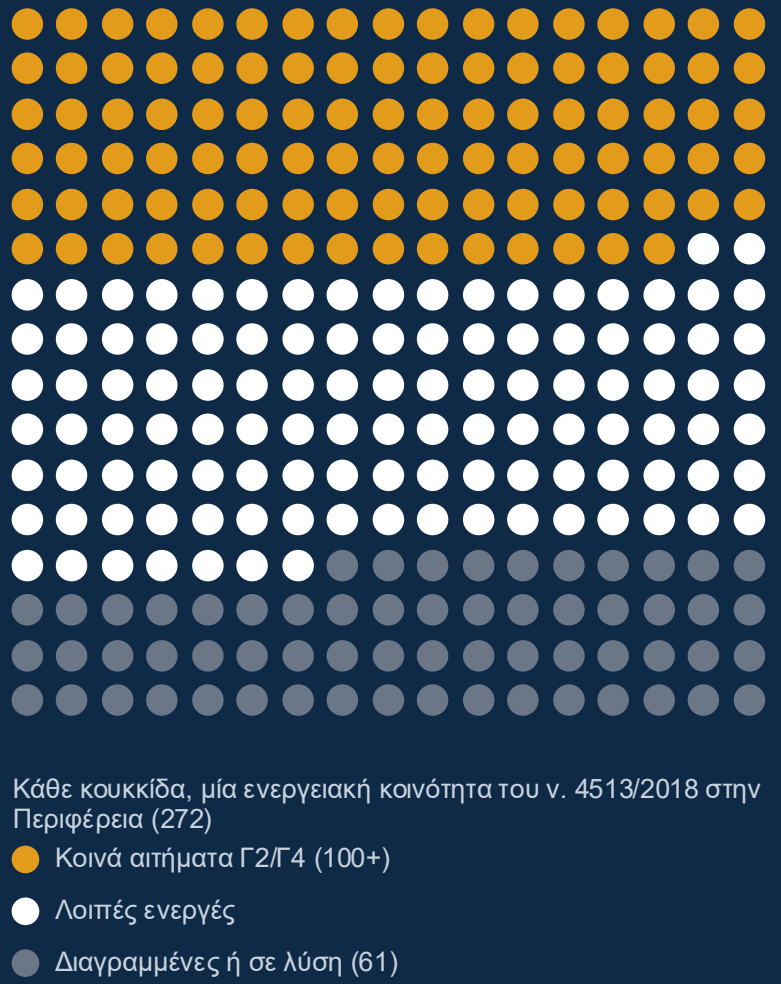
Κύριε Τσάφο, για τη ΔΕΗ αρκούσε μία νύχτα. Για τις 2000 οικογένειες της Δυτικής Μακεδονίας δεν φτάνουν πέντε χρόνια

Τα στοιχεία, οι υπολογισμοί και οι πηγές πίσω από κάθε ισχυρισμό



Κάθε κουκκίδα, μία ενεργειακή κοινότητα του ν. 4513/2018 στην Περιφέρεια (272)

- Κοινά αιτήματα Γ2/Γ4 (100+)
- Λοιπές ενεργές
- Διαγραμμένες ή σε λύση (61)

Οκτώβριος 2026

Τέσσερις φράσεις και καμία ημερομηνία: τι είπε ο Υφυπουργός και τι λένε τα στοιχεία

Τι είπε ο Υφυπουργός	Πότε	Τι λένε τα στοιχεία	Ενότητα
«Υπάρχουν πάρα πολλά αιτήματα στον ΑΔΜΗΕ που αναμένουν αξιολόγηση»	12.10.2026	Τη σειρά την όρισε το Υπουργείο με ΥΑ και την αλλάζει σχεδόν κάθε χρόνο εις βάρος των ΕΚ. Από τα 4,3 GW με όρους από το 2021, 77% πήγαν στη ΔΕΗ. Οι κοινότητες της Δυτικής Μακεδονίας: 0 MW	2
«Ως γενική αρχή έχουμε περιορίσει τις λειτουργικές ενισχύσεις σε νέους σταθμούς ΑΠΕ»	12.10.2026	Ο ν. 5261/2025 διατήρησε ρητά την τιμή μας. Τον 6.2026 το ΥΠΕΝ έστειλε στην Κομισιόν νέο σχήμα ταριφών για άλλους. Η ΣΕΔΠ έδωσε €1,1 δισ. το 2022	3
«Στην παρούσα φάση οι Διαχειριστές εστιάζουν» στην αποθήκευση	12.10.2026	Τα έργα μας ηλεκτρίζονται μετά το 2029, με 3-7 GW μπαταριών ήδη στο σύστημα. Το παράθυρο του άρθρου 57 έκλεισε πριν πάρουμε όρους	4
«Η Κυβέρνησή μας παίρνει πάρα πολλά μέτρα»	12.10.2026	9,36% απορρόφηση του Προγράμματος Δίκαιης Μετάβασης, κάτω από €62 εκατ. οικιακά προγράμματα. Το αίτημά μας κοστίζει €0 και φέρνει €0,5 δισ.	5
«Θα τις χρυσοπληρώναμε (όπως τα Φ/Β πριν 15 χρόνια)»	1.7.2026	Η ΣΕΔΠ είναι αμφίδρομη, κάτω από Γαλλία και Βρετανία, και αποδίδει σήμερα 4,8%, κάτω από το 7,4-8% που δήλωσε εύλογο το ίδιο το κράτος	3
Αποζημίωση για μηδενικές τιμές θα σήμαινε «να αναιρούμε το πλεονέκτημα της χώρας»	5.2026	Δεν ζητάμε καμία αποζημίωση, ούτε για περικοπές ούτε για μηδενικές ώρες. Δεχόμαστε τη ΣΕΔΠ όπως ισχύει	3

Μετά από πέντε και πλέον χρόνια, η μόνη λέξη που δεν ειπώθηκε είναι η μόνη που μας ενδιαφέρει: πότε.

Πηγές: Οικονομικός Ταχυδρόμος και Energypress, 12.10.2026 (δηλώσεις Υφυπουργού). Energypress, 1.7.2026. ΠΟΣΠΗΕΦ, 5.2026. Αναλυτική τεκμηρίωση στις ενότητες που αναφέρονται.

Στηρίζει A1 A2 A3 A4

Δεν είμαστε «αιτήματα». Είμαστε 2.000 οικογένειες της Δυτικής Μακεδονίας, με ονοματεπώνυμο και ΑΦΜ

272

ΕΚ του ν. 4513/2018 συστάθηκαν

Σχεδόν όλες (270) έως το 2022, οι 198 μέσα στο 2020-2021

211

παραμένουν ενεργές σήμερα

Κοζάνη 132, Φλώρινα 65, Γρεβενά 8, Καστοριά 6

2.472

μέλη στις ενεργές ΕΚ με κατάλογο

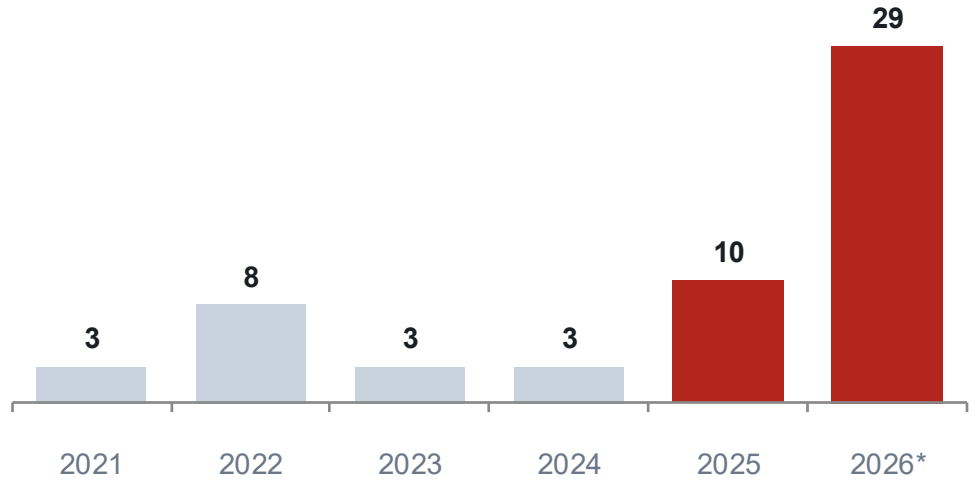
77% φυσικά πρόσωπα, 20% ιδιωτικά νομικά πρόσωπα, 63 ΟΤΑ και φορείς, ανάμεσά τους η Περιφέρεια (3 ΕΚ) και 8 Δήμοι

≈1.900

φυσικά πρόσωπα (οικογένειες)

1.891 μοναδικά ΑΦΜ. Με τις 44 ΕΚ χωρίς δημοσιευμένο κατάλογο (30 στη Φλώρινα), εκτίμηση ≈2.400

Η αναμονή τις σβήνει: διαγραφές από το ΓΕΜΗ ανά έτος



56 ΕΚ έχουν ήδη διαγραφεί, οι 39 μέσα στο 2025-2026. Χωρίς όρους σύνδεσης, τα έξοδα αναμονής και ο πληθωρισμός οδηγούν σε εγκατάλειψη ή αναγκαστική πώληση. *Έως 21.10.2026

Πυρήνας: κοινά αιτήματα Γ2 και Γ4, πλήρη από το 2021

100+
ΕΚ στα Γ2/Γ4, Κοζάνη και Φλώρινα

91
μικρές επιχειρήσεις (61 ΙΚΕ, 7 ΟΕ, 23 ατομικές)

>1.000
οικογένειες

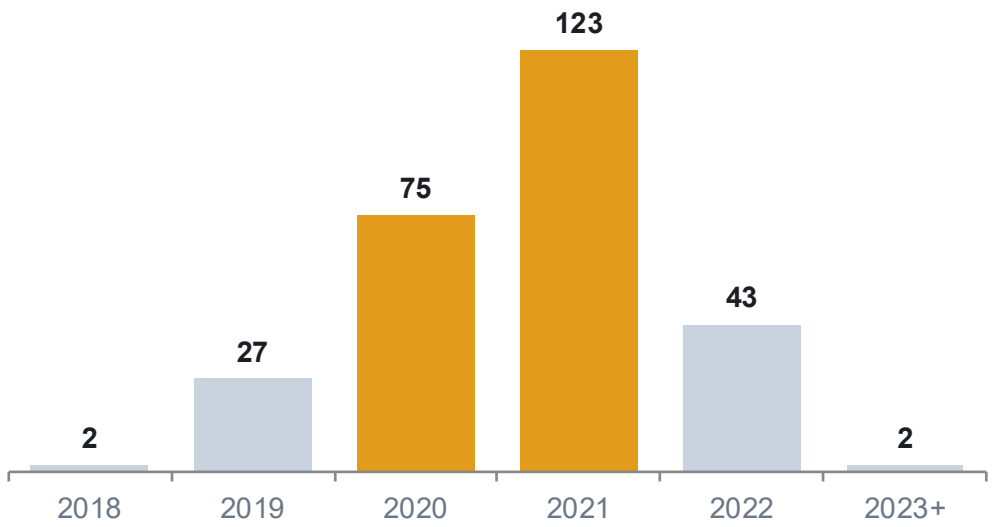
≈1 GW
ώριμα έργα

≈€0,5 δισ.
ιδιωτικές επενδύσεις

Πηγή: ΓΕΜΗ, Υπηρεσίες Επιμελητηρίων Κοζάνης, Φλώρινας, Καστοριάς και Γρεβενών (ανάκτηση 21.10.2026), τελευταίο δημοσιευμένο καταστατικό κάθε ΕΚ. Μέλη μετρώνται μόνο όπου υπάρχει κατάλογος (167 από 211 ενεργές). Κοινά αιτήματα: μητρώο συνυπογραφόντων ΣΕΦΠΕ ΔΜ.

Μας το είπε η Πολιτεία: 198 κοινότητες απάντησαν στο κάλεσμα μέσα σε δύο χρόνια. Πέντε χρόνια μετά, η αναμονή τις σβήνει μία μία

ΕΚ του ν. 4513/2018 ανά έτος σύστασης



Το κύμα του 2020-2021 είναι η απάντηση στο κάλεσμα του ν. 4759/2020. Όταν κορέστηκε η μέση τάση, οι κοινότητες ομαδοποιήθηκαν σε κοινά αιτήματα υψηλής τάσης με υπόδειξη του Υπουργείου.

Ανά νομό: ποιοι μένουν, ποιοι έσβησαν

Νομός	Σύσταση	Ενεργές	Διαγρ.	Διαγρ. 2025-26	Μέλη	Φυσικά πρόσωπα	Χωρίς κατάλογο
Κοζάνη	158	132	21	9	1.849	1.426	11
Φλώρινα	90	65	25	**21**	501	384	**30**
Γρεβενά	15	8	7	7	85	60	1
Καστοριά	9	6	3	2	37	37	2
Σύνολο	**272**	**211**	**56**	**39**	**2.472**	**1.907**	**44**

Η Φλώρινα πληρώνει πρώτη

21 από τις 39 διαγραφές των δύο τελευταίων ετών. Εκεί λείπει και ο κατάλογος μελών από 30 ενεργές ΕΚ, άρα ο πραγματικός αριθμός οικογενειών είναι μεγαλύτερος.

Μία οικογένεια, μία συμμετοχή

1.907 εγγραφές φυσικών προσώπων αντιστοιχούν σε 1.891 διαφορετικά ΑΦΜ. Πρακτικά κάθε μέλος είναι διαφορετικό νοικοκυριό.

Κάθε μήνα αναμονής σβήνουν κοινότητες. Το 2026 διαγράφηκαν 29 μέσα σε δέκα μήνες, τρεις φορές περισσότερες από το 2025. Χωρίς λύση, ο αριθμός θα επιταχυνθεί.

Πηγή: ΓΕΜΗ, Υπηρεσίες Επιμελητηρίων Κοζάνης, Φλώρινας, Καστοριάς και Γρεβενών (ανάκτηση 21.10.2026), τελευταίο δημοσιευμένο καταστατικό κάθε ΕΚ. Μέλη μετρώνται μόνο όπου υπάρχει κατάλογος (167 από 211 ενεργές). Κοινά αιτήματα: μητρώο συνυπογραφόντων ΣΕΦΠΕ ΔΜ. Μέλη και φυσικά πρόσωπα: μόνο ενεργές ΕΚ με κατάλογο.

2

Ο ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΣ, 12.10.2026

«Υπάρχουν πάρα πολλά αιτήματα στον ΑΔΜΗΕ που αναμένουν αξιολόγηση», τα οποία εξετάζονται με τη σειρά που ορίζει το εθνικό πλαίσιο

ΤΟ ΑΡΘΡΟ ΑΠΑΝΤΑ

«Πάρα πολλά αιτήματα»; Τη σειρά την έγραψε το Υπουργείο σας

Τι τεκμηριώνουμε σε αυτή την ενότητα: το χρονολόγιο 2020-2026, η ουρά της ΥΑ, η ουρά σε GW ανά φάση, η «διόρθωση» του 2023 και το άρθρο 30, η νύχτα της 9.12.2021, ποιοι πέρασαν μπροστά χωρίς ΑΕΠΟ, σε πόσους μήνες, ποιος πήρε τα 4 GW

Ποια σειρά; Κάθε χρόνο άλλη «προτεραιότητα» περνά μπροστά, και κάθε χρόνο εμείς παίρνουμε μια παράταση και πάμε πίσω στην ουρά

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
ΠΟΛΙΤΕΙΑ	**Το κάλεσμα** N. 4759/2020: Ζώνες Απολιγνιτοποίησης. Τιμή αναφοράς ΕΚ €68,87/MWh.	**Μία νύχτα για τη ΔΕΗ** 9.12: απόλυτη προτεραιότητα στα λιγνιτικά πεδία της ΔΕΗ. 28.12: δέσμευση χώρου 2 GW.	**Νέα σειρά** Απρίλιος: όροι σε 1,13 GW ΔΕΗ σε λιγότερο από 4 μήνες. Αύγουστος: ΥΑ προτεραιοτήτων, Μεγαλόπολη μπροστά χωρίς περικοπή.	**Περισσότερα PPA** Όριο διμερών συμβάσεων από 1.500 σε 4.000 MW. «Δεν υπάρχει χώρος», επιτροπή για αποθήκευση.	**Απόλυτη προτεραιότητα** N. 5095/2024: νέα έργα μπροστά. Χώρος και για υπεράκτια αιολικά.	**«Επίκειται τροπολογία»** Δεκέμβριος: ν. 5261/2025, η τιμή αναφοράς διατηρείται έως 31.12.2026.	**Προτεραιότητα στις μπαταρίες** N. 5325/2026: έως 3.800 MW αποθήκευσης, μόνο για έργα με όρους. Ιούλιος: Ρήτρα Δίκαιης Μετάβασης.
ΚΟΙΝΑ ΑΙΤΗΜΑΤΑ	Κορεσμός μέσης τάσης. Ομαδοποίηση σε κοινά αιτήματα υψηλής τάσης με υπόδειξη του ΥΠΕΝ.	Μάρτιος: πρώτα κοινά αιτήματα στον ΑΔΜΗΕ. Δεκέμβριος: πλήρης φάκελος Γ4.	Ένταξη στην Ομάδα Γ με περικοπή ισχύος 20%. Παράταση προθεσμιών.	Νέα μετάθεση προς τα πίσω. Παράταση προθεσμιών.	Παράταση προθεσμιών (ν. 5167/2024).	4η παράταση. Νέος υπολογισμός γης υψηλής παραγωγικότητας αφήνει κι άλλα έργα εκτός.	Εκτός αποθήκευσης (31.7). Μηδέν όροι σύνδεσης. Η τιμή λήγει 31.12.2026.

3 έως 16 μήνες χρειάστηκαν τα έργα ΔΕΗ και ΜΕΤΩΝ (1,88 GW) από την περιβαλλοντική μελέτη έως τους όρους σύνδεσης

57+ μήνες περιμένουν τα κοινά αιτήματα από τον πλήρη φάκελο (Δεκ. 2021), με μηδέν Οριστικές Προσφορές Σύνδεσης

Πηγή: ν. 4759/2020, ν. 4872/2021 (άρθρο 20), ΥΑ 84014/7123/2022 (Β΄ 4333), ΥΑ 7063/374/2023 (Β΄ 275), ν. 5095/2024, ν. 5167/2024, ν. 5261/2025, ν. 5317/2026, ν. 5325/2026, εξαμηνιαίοι πίνακες ΑΔΜΗΕ, ΑΕΠΟ στη Διαύγεια, αρχείο ΣΕΦΠΕ ΔΜ.

Στηρίζει **A1**

Το πλαίσιο το γράψατε εσείς: επικαλείται τη Δίκαιη Μετάβαση και τις κοινότητες, και μετά τις βάζει τελευταίες με ψαλίδι 20%

Η ουρά για όρους σύνδεσης στη Δυτική Μακεδονία, όπως τη διαμόρφωσε το Υπουργείο

1. Απόλυτη προτεραιότητα	2. Ομάδα Α	3. Ομάδα Β	4. Υπεράκτια	5. Ομάδα Γ: Γ2 και Γ4
Λιγνιτικά πεδία ΔΕΗ (άρθρο 156, από 12.2021). Έργα άρθρου 30 ν. 5095/2024. Αποθήκευση άρθρου 57, έως 3.800 MW (2026)	Α3: έργα ενός κατόχου >100 MW στη ΔΜ, 1.500 MW. Α7: Μεγαλόπολη, 500 MW, περικοπή 0%	Διμερείς συμβάσεις (PPA): 1.500 MW, 4.000 MW από 1.2023, εναλλάξ με την Ομάδα Γ	Δέσμευση ηλεκτρικού χώρου για υπεράκτια αιολικά (2022 και εξής)	**Κοινά αιτήματα Κοζάνης και Φλώρινας. Όρια 600 MW (800 από το 2023), περικοπή 20%. Μηδέν όροι**

Τα κριτήρια της ίδιας της ΥΑ

Άρθρο 1 παρ. 1 περ. α΄: περιφερειακή ανάπτυξη, προώθηση των ενεργειακών κοινοτήτων, γεωγραφική κατανομή. Προοίμιο, σημεία 33, 35, 37: «Δίκαιη Αναπτυξιακή Μετάβαση», κορεσμένα δίκτυα, συμμετοχή τοπικών κοινωνιών. Αποτέλεσμα: οι κοινότητες της ΔΜ τελευταίες.

«Δεν γεννούν υποχρέωση»

Άρθρο 1 παρ. 2: τα όρια των υποομάδων δεν υποχρεώνουν τον Διαχειριστή να χορηγήσει όρους. Ακόμη και όσα χωρούν μέσα στο όριο μπορούν να περιμένουν επ' αόριστον. Χωρίς πολιτική προθεσμία, ο ΑΔΜΗΕ δεν θα κινηθεί.

Η περικοπή είναι επιλογή, όχι ανάγκη

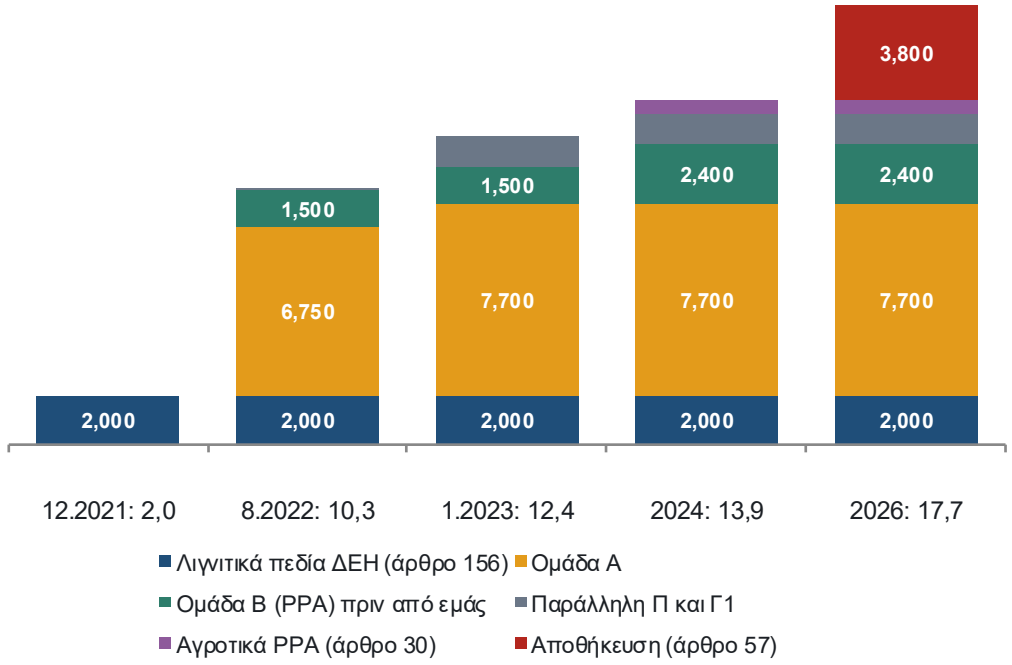
Η ίδια απόφαση δίνει περικοπή 0% στην Υποομάδα Α7 (Μεγαλόπολη), στη Γ3 και στην Ομάδα Ε΄. Στα κοινά αιτήματα της ΔΜ, 20%. Ό,τι γράφτηκε με υπουργική απόφαση διορθώνεται με μία ΚΥΑ, όπως έγινε ήδη το 2023.

Πριν από την ΥΑ, η σειρά ήταν η χρονική σειρά πληρότητας: τα κοινά αιτήματα, πλήρη από το 2021, ήταν τα επόμενα που θα έπαιρναν όρους. Η ΥΑ δεν διόρθωσε μια ουρά. Την ξανάγραψε.

Πηγή: ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/84014/7123/12.08.2022 (Β΄ 4333), εκδοθείσα με εξουσιοδότηση του άρθρου 89 ν. 4951/2022, όπως τροποποιήθηκε με ΥΑ 7063/374/20.01.2023 (Β΄ 275). Άρθρο 156 ν. 4759/2020, άρθρο 30 ν. 5095/2024, άρθρο 57 ν. 5325/2026.

Κάθε χρόνο μια νέα ουρά μπροστά μας: από 2 GW στα τέλη του 2021 σε σχεδόν 18 GW το 2026, πάντα μια νέα δικαιολογία και οι ίδιου όμιλοι εις βάρος των τοπικών

GW που εξετάζονται πριν από τα Γ2/Γ4



Τι έγινε σε κάθε φάση, και πού μείναμε εμείς

Φάση	Τι άλλαξε	Μπροστά μας	Εμείς
Ο κανόνας έως 8.2022	Όροι με τη χρονική σειρά πλήρους φακέλου, χωρίς κατηγορίες	Μόνο όσοι ήταν πλήρεις πριν από εμάς	**Πλήρεις το 2021, επόμενοι στη σειρά**
12.2021, άρθρο 156	Νυχτερινή διάταξη: απόλυτη προτεραιότητα στα λιγνιτικά πεδία, δέσμευση 2 GW για τη ΔΕΗ	**2,0 GW**	Πίσω από τη ΔΕΗ
8.2022, ΥΑ	Ομάδες Α (6.750 MW) και Β (1.500 MW) εξετάζονται πρώτες, η Γ μετά	**10,3 GW**	Ομάδα Γ: 600 MW, περικοπή 20%
1.2023, τροποποίηση	Α σε 7.700 MW, Β σε 4.000 MW, Π4-Π7 και Π9 περνούν μπροστά	**12,4 GW**	800 MW, ίδια περικοπή
2024, άρθρο 30	2.400 MW ΡΡΑ της Β σε απόλυτη προτεραιότητα, και 550 MW αγροτικά ΡΡΑ	**13,9 GW**	Καμία αλλαγή
2026, άρθρο 57	Έως 3.800 MW αποθήκευσης, μόνο για έργα με όρους, προθεσμία 31.7.2026	**17,7 GW**	**Εκτός, γιατί δεν έχουμε όρους**

Πριν την ΥΑ ήμασταν οι επόμενοι. Πέντε χρόνια μετά, μπροστά μας στέκονται σχεδόν 18 GW. Κάθε φορά που πλησιάζαμε στο γκισέ, κάποιος περνούσε μπροστά με υπουργική υπογραφή ή με νόμο.

Πηγή: άρθρο 156 ν. 4759/2020 (δέσμευση 2 GW, 28.12.2021). ΥΑ 84014/7123/2022 (Β΄ 4333) και ΥΑ 7063/374/2023 (Β΄ 275). Άρθρο 30 ν. 5095/2024 και ΚΥΑ 88889/2592/2024 (Β΄ 4918). Άρθρο 57 ν. 5325/2026. Υπολογισμός ΣΕΦΠΕ ΔΜ: άθροισμα ορίων που εξετάζονται πριν από τα Γ2/Γ4. Τα 2.400 MW του άρθρου 30 είναι έργα της Ομάδας Β και δεν προστίθενται δύο φορές.

Πρώτα μεγάλωσε το όριο των PPA, μετά τα PPA πέρασαν μπροστά με νόμο. Για εμάς, 200 MW και η ίδια περικοπή 20%

Βήμα 1, Ιανουάριος 2023: η «διόρθωση» της ΥΑ, MW

Κατηγορία	8.2022	1.2023	Μεταβολή	Θέση έναντι Γ2/Γ4
Ομάδα Α (σύνολο)	6.750	7.700	**+950**	**Πριν**
Α10 Αν. Μακεδονία-Θράκη	250	550	**+300**	Πριν
Α6 αιολικά και νέα Α6β	500	850	**+350**	Πριν
Α4 ειδικά έργα και Α9 Ήπειρος κ.ά.	950	1.250	**+300**	Πριν
Ομάδα Β (PPA)	1.500	4.000	**+2.500**	**1.500 πριν, μετά εναλλάξ**
Παράλληλη Π1-Π7 (με όριο)	300	400	**+100**	**Π4-Π7 περνούν μπροστά**
Π9 (ΑΠΕ με αποθήκευση)	600	600	0	**Περνά μπροστά**
Π8 υπεράκτια αιολικά	600	600	0	Μαζί με Γ2/Γ4
Γ2 και Γ4 (εμείς)	**600**	**800**	**+200**	**Περικοπή 20%**

3.550 MW έναντι 200 MW. Τόσα πρόσθεσε η τροποποίηση στα όρια των Α, Β και Π3, και τόσα στα Γ2/Γ4: 18 προς 1. Περικοπή 0% έμεινε για Α5, Α7 (Μεγαλόπολη) και Γ3, όχι για εμάς.

Βήμα 2, 2024: το άρθρο 30 ν. 5095/2024

2.400 MW

Βιομηχανικά PPA (παρ. 8)

Έργα της Ομάδας Β με σύμβαση προς ενεργοβόρο βιομηχανία περνούν σε απόλυτη προτεραιότητα, μπροστά από κάθε πλήρες αίτημα. Δικαιούχοι: MORE, Helleniq, Metlen, TEPNA, Aquila, BayWa, Interphoton

550 MW

Αγροτικά PPA, τιμολόγιο ΓΑΙΑ (παρ. 1)

Έργα με σύμβαση με προμηθευτή που εκπροσωπεί αγροτικές παροχές (δεκαετή συμβόλαια με τους αγρότες), έως το 30% της κατανάλωσής τους. Απόλυτη προτεραιότητα, νέος χώρος πέρα από τις ομάδες της ΥΑ

Το σχήμα: το 2023 το όριο της Β ανεβαίνει από 1.500 σε 4.000 MW. Το 2024 τα 2.400 MW από αυτά περνούν με νόμο στην κορυφή. Συνολικά 2.950 MW με απόλυτη προτεραιότητα, ≈2.360 MW σε προσφορές.

Για τους μεγάλους, ο κανόνας άλλαζε για να χωρέσουν. Για τις κοινότητες, ο κανόνας ήταν πάντα «δεν γεννά υποχρέωση».

Πηγή: ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/84014/7123/12.08.2022 (Β΄ 4333), άρθρα 2-3. ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/7063/374/20.01.2023 (Β΄ 275), άρθρα 1, 2, 8. Άρθρο 30 ν. 5095/2024, ΚΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/88889/2592/2024 (Β΄ 4918/27.8.2024) και τροποποίηση 5.2026. powergame.gr (29.8.2024), worldenergynews.gr (5.2026).

Για τη ΔΕΗ ο χώρος βρέθηκε σε μία νύχτα. Για τις κοινότητες μετράμε 5 χρόνια

11.10.2021

Ο Δήμος Εορδαίας γνωμοδοτεί αρνητικά για τους σταθμούς 550 και 450 MW

16.11.2021

ΑΜΚ ΔΕΗ: το Δημόσιο πέφτει από 51,12% σε 34,12%

9.12.2021, νύχτα

Νέο άρθρο 156: απόλυτη προτεραιότητα στους όρους σύνδεσης για τα λιγνιτικά πεδία της ΔΕΗ

28.12.2021

Δέσμευση ηλεκτρικού χώρου 2 GW για τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, 19 ημέρες μετά

14.1.2022

ΑΕΠΟ για 1.130 MW ΔΕΗ και ΜΕΤΩΝ, 17 ημέρες μετά τη δέσμευση

Απρίλιος 2022

Οριστική Προσφορά Σύνδεσης για τα 1.130 MW, σε λιγότερο από 4 μήνες

Την ίδια στιγμή: Δεκέμβριος 2021, πλήρης φάκελος για τη Γ4. Από τότε, καμία Οριστική Προσφορά Σύνδεσης.

19 ημέρες

από τη νυχτερινή ψήφιση στη δέσμευση 2 GW

17 ημέρες

από τη δέσμευση του χώρου στην ΑΕΠΟ

< 4 μήνες

από την ΑΕΠΟ στους όρους σύνδεσης

1.749 νύχτες

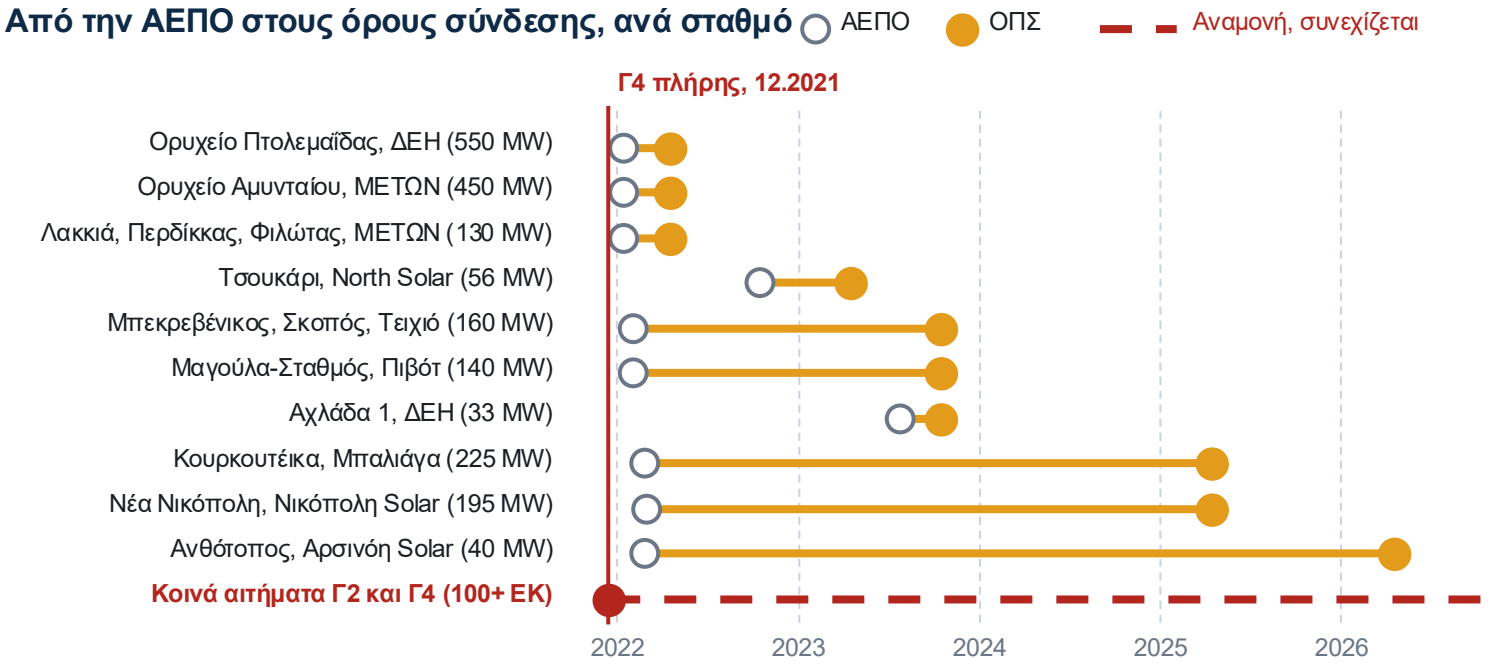
από τις 28.12.2021 έως το άρθρο (12.10.2026), χωρίς κανέναν όρο

Η προτεραιότητα δεν δόθηκε σε δημόσια επιχείρηση. Ψηφίστηκε τρεις εβδομάδες αφού το Δημόσιο έπεσε κάτω από το 35% της ΔΕΗ, και ο χώρος δεσμεύτηκε πριν καν εκδοθούν οι περιβαλλοντικοί όροι.

Πηγή: ΔΕΗ, ανακοίνωση 22.11.2021. Ν. 4872/2021 (Α΄ 247/10.12.2021), άρθρο 20. Αρχείο ΣΕΦΠΕ ΔΜ (δέσμευση χώρου). ΑΕΠΟ 14.1.2022 (ΑΔΑ ΨΝΑ8ΟΡ1Γ-350, 9ΥΟΨΟΡ1Γ-Λ7Ξ κ.ά.). Δήμος Εορδαίας, ΑΔΑ 9ΞΚΞΩΡ6-Ω33. Πίνακας ΑΔΜΗΕ Απριλίου 2022.

Πιο ώριμα; Πήραν περιβαλλοντικούς όρους αφού εμείς είχαμε πλήρη φάκελο, και όρους σύνδεσης 4 χρόνια πριν από εμάς

Από την ΑΕΠΟ στους όρους σύνδεσης, ανά σταθμό



2.407 MW πήραν ΑΕΠΟ μετά τις 31.12.2021, όταν εμείς ήμασταν ήδη πλήρεις: 60% της ισχύος που πέρασε μπροστά

1.130 MW της ΔΕΗ: χώρος δεσμευμένος πριν την ΑΕΠΟ, όροι λιγότερο από 4 μήνες μετά

0 MW για τα κοινά αιτήματα Γ2 και Γ4, πλήρη από τον Δεκέμβριο 2021

4.031 MW με ΟΠΣ, ανά χρόνο ΑΕΠΟ

Πριν τον 10.2021: 992 MW (25%)	10-12.2021: 632 MW (16%)	Μετά τις 31.12.2021, δηλαδή μετά από εμάς: 2.407 MW (60%)

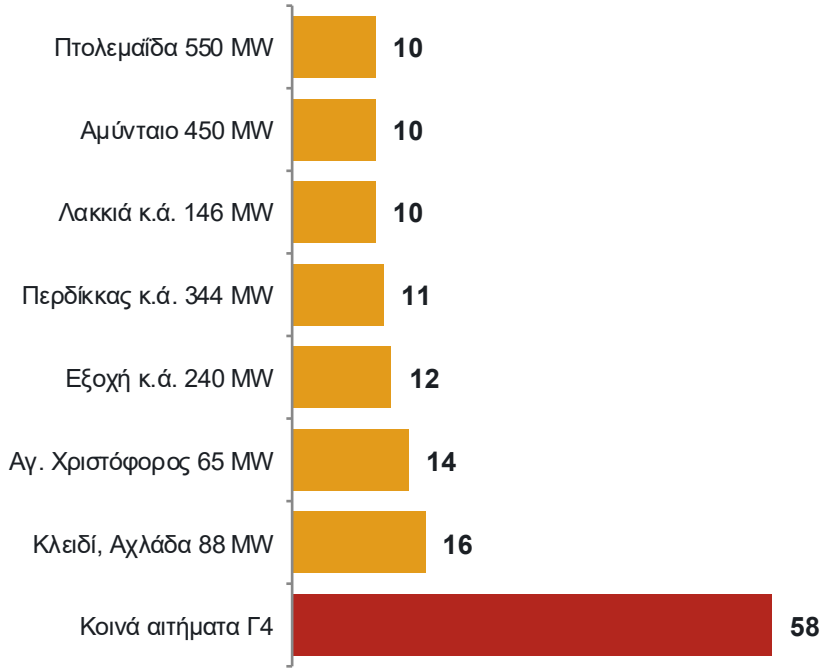
Η σειρά δεν ακολούθησε την ωριμότητα, ακολούθησε τον κάτοχο. Αν διαφωνείτε, δημοσιεύστε το μητρώο ανά ομάδα με ημερομηνία πληρότητας και χορήγησης για κάθε αίτημα.

Πηγή: εξαμηνιαίοι πίνακες ΑΔΜΗΕ (4.2021 έως 4.2026) και ΑΕΠΟ Αποκεντρωμένης Διοίκησης Ηπείρου-Δυτικής Μακεδονίας στη Διαύγεια. ΟΠΣ: πρώτος πίνακας με προσφορά. Οι σταθμοί έως 1 MW των κοινών αιτημάτων εξαιρούνται από ΑΕΠΟ, σημείο αναφοράς η πληρότητα του φακέλου.

Θέλει χρόνο; Για τη ΔΕΗ 10 έως 16 μήνες από τη μελέτη στους όρους. Για τις κοινότητες 57, και ο μετρητής τρέχει

Σταθμοί (κάτοχος)	MW	ΜΠΕ	ΑΕΠΟ	ΟΠΣ
Ορυχείο Πτολεμαΐδας (ΔΕΗ)	550	07/2021	14.1.2022	4.2022
Ορυχείο Αμυνταίου (ΜΕΤΩΝ)	450	07/2021	14.1.2022	4.2022
Λακκιά, Φιλώτας, Ροδώνας (ΜΕΤΩΝ)	146,3	07/2021	11.2021-1.2022	4.2022
Περδίκκας, Αμύνταιο 2, Ανάργυροι (ΜΕΤΩΝ)	343,6	06/2021	11.2021-1.2022	4.2022
Εξοχή 8, Ακρινή, Χαραυγή, Καρδιά, Πτελεώνας (ΔΕΗ)	240	05/2021	9-11.2021	4.2022
Αγ. Χριστόφορος 1 (ΔΕΗ)	65	03/2021	25.6.2021	4.2022
Κλειδί, Αχλάδα 1 και 2 (ΔΕΗ)	88	07-08/2021	23.12.2021	10.2022
Σύνολο ΔΕΗ και ΜΕΤΩΝ	**1.882,7**			
Κοινά αιτήματα Γ4		Εξαιρούνται	Πλήρη 12.2021	**Καμία**

Μήνες έως την ΟΠΣ (Γ4: από 12.2021, συνεχίζεται)



Όταν οι κοινότητες της Γ4 είχαν πλήρη φάκελο, η μελέτη των 550 και 450 MW μετρούσε πέντε μήνες. Και πήραν όρους μέσα σε έναν χρόνο, παρά την αρνητική γνωμοδότηση του Δήμου Εορδαίας.

Πηγή: κωδικοί ΠΕΤ (έτος και μήνας υποβολής ΜΠΕ) όπως αναγράφονται στις γνωμοδοτήσεις της Περιφέρειας ΔΜ στη Διαύγεια, ΑΕΠΟ Αποκεντρωμένης Διοίκησης, πίνακες ΑΔΜΗΕ. Εξοχή 7 (80 MW) και Χαραυγή 5 (25 MW) χωρίς αναγραφόμενο ΠΕΤ, εκτός συνόλου.

Στηρίζει A1 A2

Κορεσμένο για ποιον; Χώρεσαν 4 GW, τα τρία τέταρτα της ΔΕΗ. Για τις κοινότητες της Δυτικής Μακεδονίας και τους τοπικούς, ούτε ένα μεγαβάτ

Ποιος πήρε τα 4.031 MW μεγάλων ΦΒ με όρους σύνδεσης, 11.2021 έως 4.2026

2.021 MW
ΔΕΗ Ανανεώσιμες και ΜΕΤΩΝ (RWE 51%, ΔΕΗ 49%)

1.082 MW
ΔΕΗ 49% με Ουνάγκι/MORE 51%

North Solar (ΔΕΠΑ) 400

SKGR (Eni) 160

Σολε Γκρέκο 110

ESF (Δανία) 108

Λοιποί 4 150

Κοινά αιτήματα Γ2 και Γ4: 0 MW. Δεν χωρούν ούτε ως κουτάκι.

Τι πήρε ο καθένας

Κάτοχος	MW με ΟΠΣ	ΑΕΠΟ έως ΟΠΣ	Φθηνό χρήμα ΤΑΑ
ΔΕΗ και ΜΕΤΩΝ	2.021	0-3 μήνες	€409,7 εκατ., 0,35-1%
ΔΕΗ 49% με Ουνάγκι	1.082	14-50 μήνες	-
North Solar (ΔΕΠΑ)	400	0-6 μήνες	-
Λοιποί 7 κάτοχοι	528	έως 33 μήνες	-
Κοινότητες ΔΜ (Γ2/Γ4)	**0**	57+ από πληρότητα	Αποκλεισμένες

77%
της ισχύος με όρους ελέγχει ή συμμετέχει η ΔΕΗ

+1.175 MW
η ΔΕΗ αγοράζει (6.2026) και το 51% της MORE σε 12 εταιρείες

Ο χώρος δεν τελείωσε. Μοιράστηκε. Τα όρια των Γ2 και Γ4 είναι γραμμένα στην υπουργική απόφαση από το 2022 (800 MW από το 2023) και περιμένουν μια υπογραφή.

Πηγή: ΑΔΜΗΕ, εξαμηνιαίοι πίνακες (4.2021 έως 4.2026): 263 σταθμοί, 4.319 MW, εκ των οποίων 54 ΦΒ άνω των 10 MW με 4.031 MW. ΑΕΠΟ Διαύγειας. Ταμείο Ανάκαμψης: Economistas, Υποδομές. Αγορά MORE: ΟΤ, 4.6.2026.

3

Ο ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΣ, 12.10.2026 ΚΑΙ 1.7.2026

«Ως γενική αρχή έχουμε περιορίσει τις λειτουργικές ενισχύσεις σε νέους σταθμούς ΑΠΕ». Και: «θα τις χρυσοπληρώναμε (όπως τα Φ/Β πριν 15 χρόνια)»

ΤΟ ΑΡΘΡΟ ΑΠΑΝΤΑ

«Περιορίσαμε τις λειτουργικές ενισχύσεις». Μόνο για εμάς

Τι τεκμηριώνουμε σε αυτή την ενότητα: το νέο σχήμα του ΥΠΕΝ, η απόδειξη του 2022, η αξία της ασφάλειας ανά GW, η απόδοση της τιμής σήμερα, οι ευρωπαϊκοί διαγωνισμοί

Στηρίζει **A2**

Για εμάς 4 παράτασεις, για τους επόμενους νέες ταρίφες με τη σύνδεση στο πακέτο

	Κοινά αιτήματα Γ2 και Γ4	Νέο σχήμα ΥΠΕΝ (Ιούνιος 2026, κατά τα δημοσιεύματα)
Μορφή στήριξης	ΣΕΔΠ, αμφίδρομη, €68,87/MWh	Αμφίδρομη σύμβαση επί διαφορά, μέσω διαγωνισμών
Όροι σύνδεσης	Πλήρης φάκελος από το 2021, μηδέν όροι	Δεν απαιτούνται: ο νικητής παίρνει μαζί ταρίφα και σύνδεση
Μπαταρία	Προαιρετική, ως χωριστός σταθμός	Υποχρεωτική για τα φωτοβολταϊκά
Εγγυητικές	Ήδη δεσμευμένες εδώ και πέντε χρόνια	Στα πρότυπα των διαγωνισμών αποθήκευσης: ευνοούν τους ισχυρούς ισολογισμούς
Χρόνος	Μία ΚΥΑ, σε εβδομάδες	≥2 χρόνια: έγκριση, ΥΑ, προκήρυξη, διαγωνισμός, ενστάσεις, κατακύρωση
Τιμή	€68,87, ορισμένη από διαγωνισμούς ΡΑΕ	Για 7,4-8% σήμερα: €82-85 (1 MW), ≈€75 (μεγάλος σταθμός)
Κομισιόν	Καθεστώτα ήδη εγκεκριμένα	Έγκριση σε εκκρεμότητα (8.2026)

Η παγίδα: για όσα έργα δεν δηλώσουν ετοιμότητα έως 31.8.2027, η ενίσχυση δίνεται πλέον μόνο ανταγωνιστικά. Αρκεί λοιπόν η αναμονή για να χαθεί η τιμή.

Ο ανταγωνισμός ζητείται μόνο από τους μικρούς. Τα 1.500 MW της Ομάδας Α, τα 4.000 MW των PPA και τα 2 GW του άρθρου 156 πήραν χώρο χωρίς κανέναν διαγωνισμό.

Πηγή: ν. 5261/2025 (Α΄ 231), άρθρο 59 παρ. 3. Για το νέο σχήμα: powergame.gr και B2Green (11.6.2026), SBC TV (8.2026). Εγκεκριμένα καθεστώτα: SA.44666, SA.48143, SA.60064.
Χρόνος νέου διαγωνισμού: εκτίμηση ΣΕΦΠΕ ΔΜ.

Επιβαρύνει; Το 2022 οι ταρίφες ΣΕΔΠ γύρισαν €1,1 δισ.

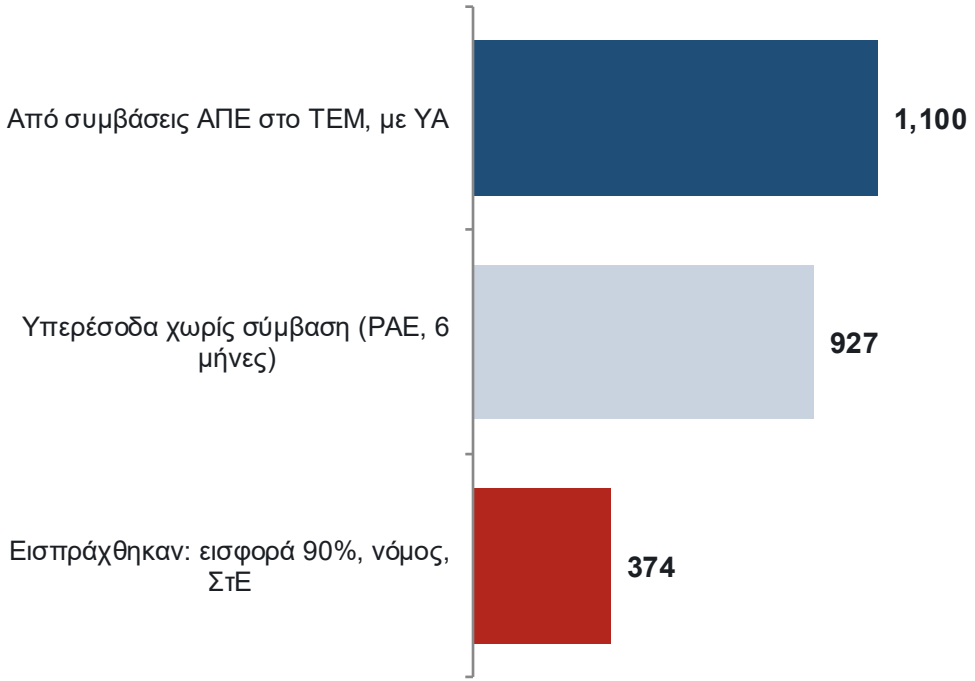
Πώς λειτουργεί η ΣΕΔΠ

Αγορά πάνω από €68,87
Ο παραγωγός επιστρέφει όλη τη διαφορά στον ΕΛΑΠΕ. Χωρίς ταβάνι.

Αγορά κάτω από €68,87
Λαμβάνει τη διαφορά. Όχι για περικοπές, όχι για αρνητικές ώρες πάνω από δύο συνεχόμενες.

Χωρίς τιμαριθμοποίηση
Η πραγματική αξία της τιμής πέφτει κάθε χρόνο, προς όφελος του Δημοσίου.

2022, € εκατ.: με σύμβαση αυτόματα, χωρίς με δικαστήρια



€436,5 μέση τιμή χονδρικής τον Αύγουστο 2022, ανά MWh

€328 εκατ. καθαρή επιστροφή των ΦΒ με ΣΕΔΠ στον ΕΛΑΠΕ, 2021-2024

€469 εκατ. καθαρή επιστροφή όλων των ΑΠΕ με ΣΕΔΠ, 2021-2025

€1,78 δισ. χρειάστηκαν έκτακτο, προσωρινό και αμφισβητούμενο μηχανισμό το 2022

Κάθε νέα MWh με αμφίδρομη σύμβαση μεταφέρει την προστασία του καταναλωτή από τα δικαστήρια στον αυτόματο μηχανισμό. Αυτό ακριβώς ζητάμε να μη χαθεί.

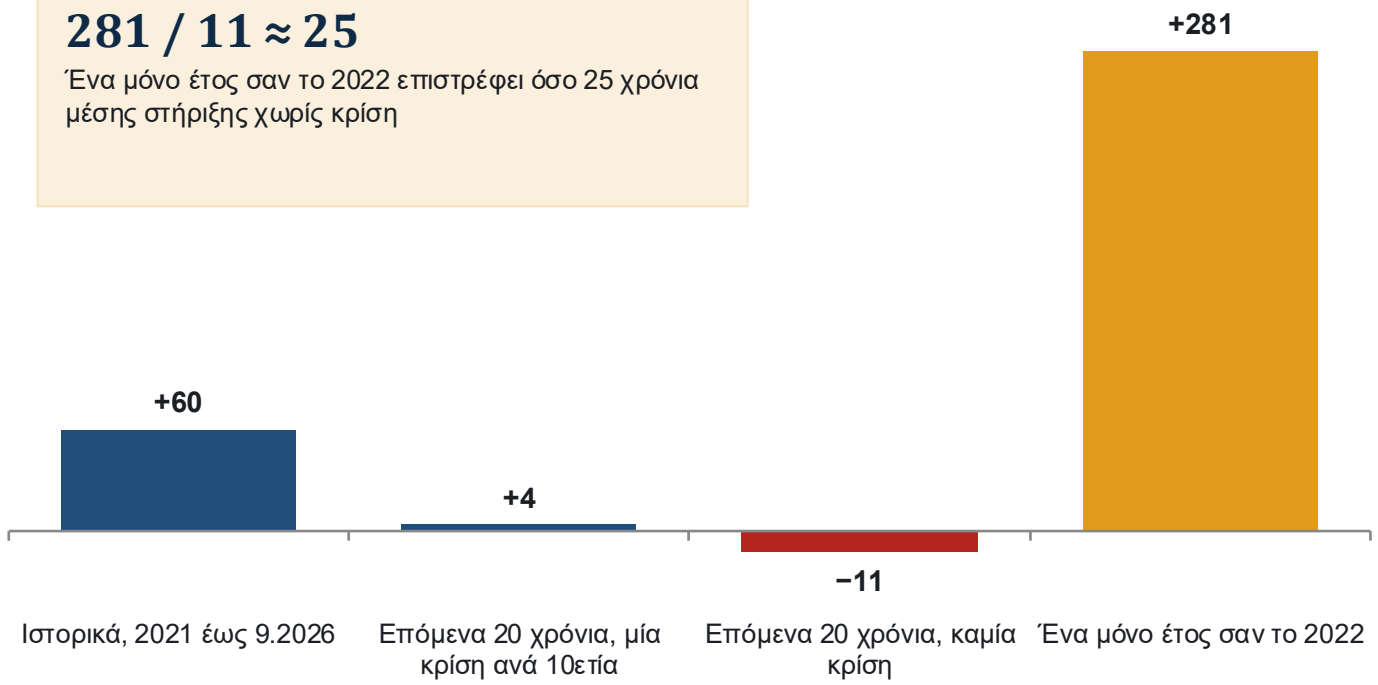
Πηγή: ΔΑΠΕΕΠ (δελτία ΕΛΑΠΕ), ΦΕΚ Β΄ 1101/2022 και Β΄ 3476/2022, powergame.gr 30.3.2023, ΟΤ 4.11.2022. ΡΑΕ για υπερέσοδα (Energypress, ΣΚΑΪ 11.5.2022), ot.gr 1.12.2022, ΣτΕ 186/2024. Άρθρο 143 ν. 4001/2011, ν. 4414/2016.

Δεν είναι κόστος, για τον νοικοκύρη πολιτικό είναι ασφάλιστρο αξίας €250 εκατ. ανά GW, που ένα μόνο έτος κρίσης σαν το 2022 το αποπληρώνει για 25 χρόνια

Αποτέλεσμα για τον καταναλωτή ανά GW με ΣΕΔΠ, € εκατ. τον χρόνο

281 / 11 ≈ 25

Ένα μόνο έτος σαν το 2022 επιστρέφει όσο 25 χρόνια μέσης στήριξης χωρίς κρίση



Τι αποκτά το Δημόσιο ανά GW

Μέγεθος	€ εκατ.
Ασφάλεια 20 ετών χωρίς προκαταβολή: δίκαιη αξία	168
Η ίδια ασφάλεια από τράπεζα, σε μετρητά σήμερα	**≈250**
Αξία της μη τιμαριθμοποίησης της τιμής	≈220
Μέση στήριξη χωρίς καμία κρίση, τον χρόνο	≈11
Ίδιο ποσό ανά MWh κατανάλωσης	€0,24

Ο καταναλωτής πληρώνει όταν το ρεύμα είναι φθηνό για όλους και εισπράττει όταν η χώρα επιδοτεί λογαριασμούς. Αυτό είναι το γνώρισμα κάθε ασφάλισης.

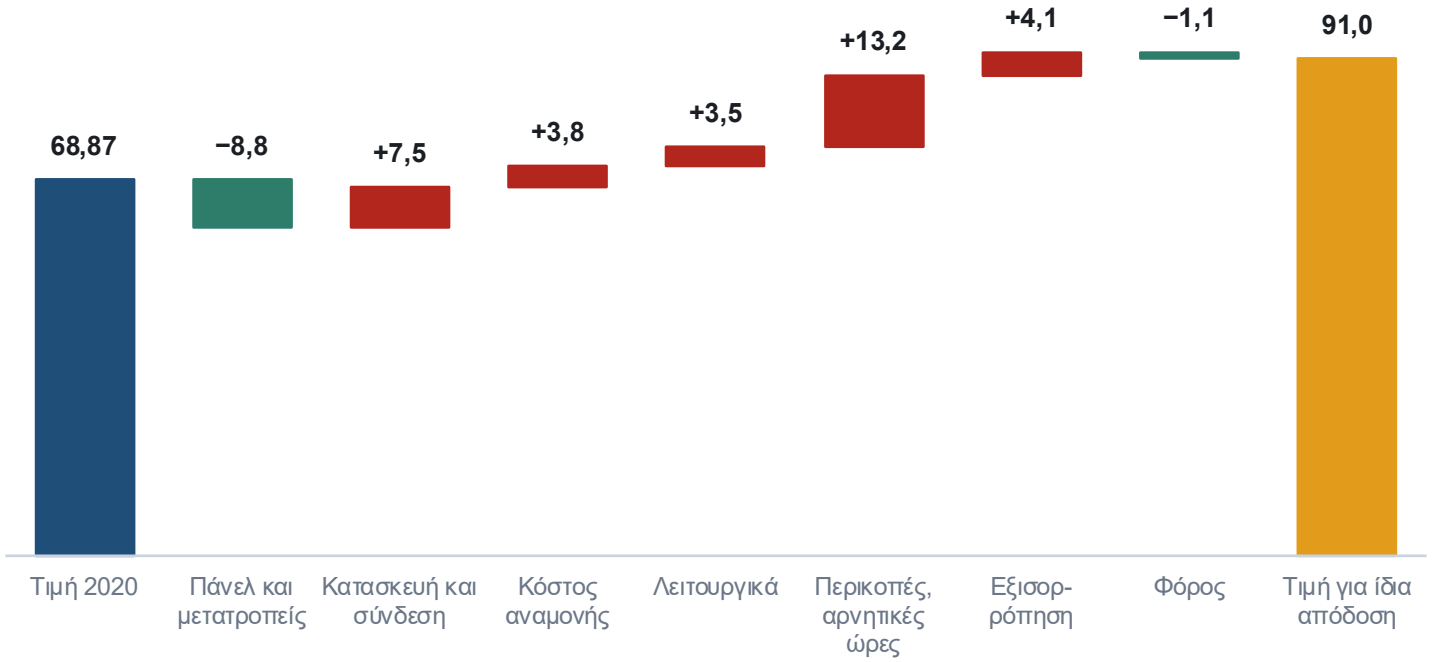
Κάθε ασφαλιστής και κάθε νοικοκύρης θα το έλεγε ευκαιρία. Στο ΥΠΕΝ το λένε επιβάρυνση. Είμαστε σίγουροι ότι στα επόμενα 20 χρόνια δεν θα έρθει ούτε ένα έτος σαν το 2022;

Πηγή: ΣΕΦΠΕ ΔΜ, «Η ταρίφα ως ασφάλιστρο του καταναλωτή» (10.2026). Αποτίμηση cap μείον floor ανά μήνα για 240 μήνες (Black-76), 40.000 διαδρομές, 1.450 MWh/MW, έναρξη 2028, προεξόφληση 4,5%, κρίση 10%/έτος με πολλαπλασιαστή 2,2 για 18 μήνες. Ετήσια μεγέθη: ισόποσες δόσεις της παρούσας αξίας.

Στηρίζει A2 A3

Χρυσοπληρώνουμε; Τα €68,87 του 2020 αποδίδουν σήμερα 4,8%. Αυτό δεν είναι χρυσάφι, είναι μπρούντζος που ξεθωριάζει, αλλά το χρειαζόμαστε για να χρηματοδοτήσουμε τα έργα μας.

Από τα €68,87 στα €91: τι χρειάζεται σήμερα για την απόδοση του 2020, €/MWh



Ο ίδιος σταθμός 1 MW στα €68,87

	2020	Σήμερα
Απόδοση έργου (μετά φόρων)	9,2%	**4,8%**
Απόδοση ιδίων κεφαλαίων (δάνειο 75%)	20,9%	6,0%
Ελάχιστη κάλυψη δόσης (τράπεζες: 1,20)	1,58	**1,02**
Τιμή για απόδοση 7,4-8%	€61-63	€82-85
Πραγματική αξία της τιμής (ευρώ 2020)	€68,87	≈€53,5

Πληθωρισμός +28,7%, κόστος κατασκευής +27%, επιτόκιο από 4,03% σε 5,17%, 483 ώρες μηδενικών ή αρνητικών τιμών το 2025. Τίποτα από αυτά δεν υπήρχε το 2020.

Αυτό το λέτε χρυσάφι; Είναι μπρούντζος που ξεθωριάζει κάθε χρόνο. Περικοπές, αρνητικές ώρες και εξισορρόπηση, που το 2020 δεν υπήρχαν, προσθέτουν μόνες τους ≈€17/MWh.

Πηγή: υπολογισμός ΣΕΦΠΕ ΔΜ, φύλλο «ΤΑ_2020_σήμερα». Σταθμός 1 MW, €611 χιλ./MW (2020) και €637 χιλ./MW (σήμερα, με €40 χιλ./MW κόστος αναμονής), δάνειο 75% για 15 έτη στο 4,03% και 5,17%, 15% απλήρωτη παραγωγή, εξισορρόπηση €4/MWh, 1.450 MWh/MW. Κομισιόν SA.60064, σκέψη 76. Eurostat HICP.

Στηρίζει **A2**

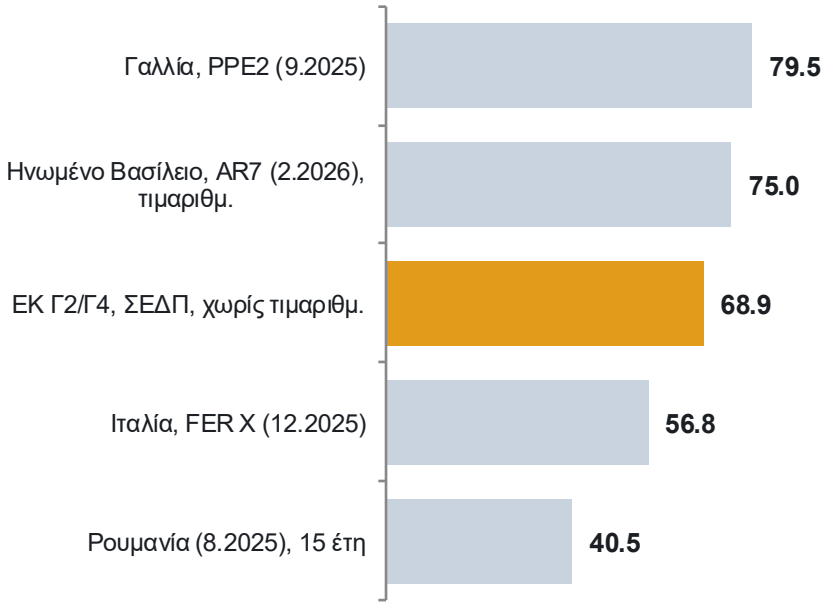
Από την αγορά βγήκε ήδη: η τιμή μας προέκυψε από διαγωνισμούς της ΡΑΕ και είναι κάτω από Γαλλία και Βρετανία και στον μέσο όρο της ΕΕ.

Διαγωνισμοί ΡΑΕ που όρισαν την τιμή

Διαγωνισμός	Κατηγορία	€/MWh
Ιούλιος 2018	ΦΒ έως 1 MW	78,50
Δεκέμβριος 2018	ΦΒ έως 1 MW	66,60
Ιούλιος 2019	ΦΒ	62,77
Δεκέμβριος 2019	ΦΒ	59,98
Ιούλιος 2020	ΦΒ	49,80
Τιμή ΕΚ από 27.11.2020	Μεσοσταθμική	**68,87**

Κανόνας της ΥΑ Β΄ 1045/2020: η τιμή των ΦΒ των ΕΚ προκύπτει από τη μεσοσταθμική τιμή των διαγωνισμών της ΡΑΕ. Η αγορά την όρισε ήδη.

Πρόσφατοι διαγωνισμοί ΦΒ στην Ευρώπη, €/MWh



Πολωνία 2025: ≈€51-77. Τιμαριθμοποιημένο ισοδύναμο της ΣΕΔΠ μας: ≈€56.

17.7.2027 Από τότε κάθε νέα άμεση στήριξη σε ΦΒ και αιολικά πρέπει να είναι αμφίδρομη σύμβαση (άρθρο 19δ)

29.7.2026 Η Γερμανία εγκρίνει το EEG 2027: αμφίδρομη σύμβαση με επιστροφή υπερεσόδων

3 από 3 κριτήρια της Κομισιόν πληροί ήδη η ΣΕΔΠ: βεβαιότητα εσόδων, επιστροφή, όχι ενίσχυση σε αρνητικές τιμές

Η Ευρώπη γυρίζει στις ταρίφες που η Ελλάδα είχε πρώτη. Και αν θέλετε νέο διαγωνισμό για να βγει φθηνότερα, τα δικά σας νούμερα λένε ότι σήμερα θα έβγαινε ακριβότερα.

Πηγή: Κομισιόν SA.60064, Πίνακας 1. ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/30971/1190 (Β΄ 1045/2020). Energy UK (AR7, 11.2.2026), pv magazine (Γαλλία 8.9.2025, Πολωνία 14.7.2025, Ρουμανία 13.8.2025), Modo Energy (FER X, 11.12.2025). Κανονισμός (ΕΕ) 2019/943 άρθρο 19δ, Κομισιόν C/2025/6701. £1 ≈ €1,15-1,17.

4

Ο ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΣ, 12.10.2026

«Στην παρούσα φάση οι Διαχειριστές εστιάζουν στη χορήγηση προσφορών σύνδεσης» σε σταθμούς αποθήκευσης

ΤΟ ΑΡΘΡΟ ΑΠΑΝΤΑ

«Στην παρούσα φάση, αποθήκευση». Οι μπαταρίες θα έχουν μπει πριν από εμάς

Τι τεκμηριώνουμε σε αυτή την ενότητα: ο φαύλος κύκλος του άρθρου 57, πότε συνδεόμαστε σε σχέση με τις μπαταρίες, οι δύο τρόποι υβριδοποίησης με αριθμούς

Στηρίζει A3 A4

Μας αποκλείσατε από την αποθήκευση επειδή δεν είχαμε όρους, και δεν μας δίνετε όρους επειδή «προηγείται η αποθήκευση»

Άρθρο 57 ν. 5325/2026

Απόλυτη προτεραιότητα έως 3.800 MW σε αποθήκευση δίπλα σε σταθμούς ΑΠΕ. Προϋπόθεση: Οριστική Προσφορά Σύνδεσης. Προθεσμία: 31.7.2026.

Χωρίς όρους: εκτός παραθύρου

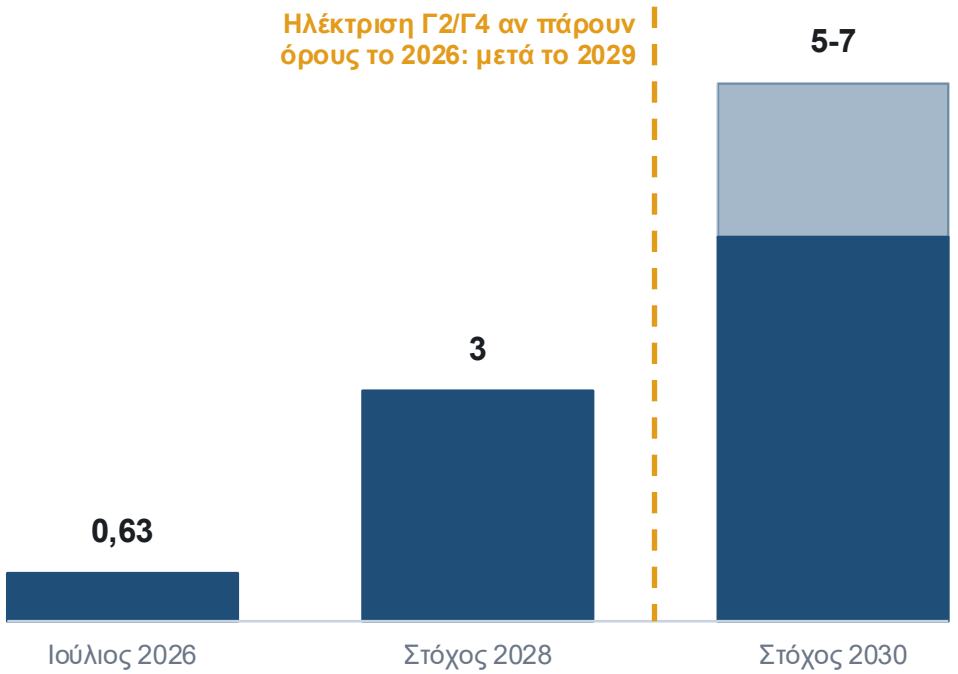
ΦΑΥΛΟΣ ΚΥΚΛΟΣ

«Προηγείται η αποθήκευση»: όχι όροι

ΥΠΕΝ, Οκτώβριος 2026

«Στην παρούσα φάση οι Διαχειριστές εστιάζουν στη χορήγηση προσφορών σύνδεσης» σε σταθμούς αποθήκευσης.

Μπαταρίες στο σύστημα, GW, και πότε συνδεόμαστε εμείς



Ο φαύλος κύκλος έχει υπογραφή. Τα έργα μας συνδέονται μέσω νέων ΚΥΤ σε 30-36 μήνες. Στο σημερινό μεσημεριανό πλεόνασμα δεν θα προσθέσουν ούτε μία MWh.

Πηγή: άρθρο 57 ν. 5325/2026. Οικονομικός Ταχυδρόμος και Energypress (12.10.2026). powergame.gr (29.7.2026, 9.9.2026, 2.3.2026). Χρόνος ΚΥΤ: μέσος όρος αδειοδότησης και κατασκευής 30-36 μήνες.

Μπαταρία; Ναι, ως επιλογή. Με την πρόταση μας (Α) χωρίς ούτε ένα ευρώ νέας λειτουργικής ενίσχυσης

Τρόπος Α (κύρια πρόταση): μπαταρία ως χωριστός σταθμός

- Η ΣΕΔΠ του ΦΒ μένει στα €68,87 χωρίς καμία αλλαγή
- Η μπαταρία, στο ίδιο σημείο σύνδεσης, με δικό της μετρητή και χωρίς λειτουργική ενίσχυση
- Επενδυτική ενίσχυση άρθρου 41 ΓΑΚ (έως 45%, χωρίς κοινοποίηση) ή από τα €200 εκατ. της ρήτρας διαφυγής
- Σώρευση επιτρέπεται (άρθρο 8 ΓΑΚ): διαφορετικά κόστη. Ο καταναλωτής δεν πληρώνει τίποτα περισσότερο

Καθαρό έσοδο που χρειάζεται η μπαταρία, €/MWh εκφόρτισης

Κόστος μπαταρίας	Χωρίς επιχορήγηση	Επιχ. 45%	Επιχ. 65% (μικρή)
€150/kWh	≈76	**≈46**	≈32
€200/kWh	≈101	**≈61**	≈43

€45-60/MWh ημερήσιο άνοιγμα τιμών αρκεί με επιχορήγηση, ρεαλιστικό και μετά τη μαζική αποθήκευση. Νέα λειτουργική ενίσχυση: €0

Τρόπος Β (εναλλακτικός): ενιαία υβριδική ΣΕΔΠ

- Μπαταρία πίσω από τον ίδιο μετρητή, ένας πλήρης κύκλος την ημέρα
- Τιμή με τη μέθοδο καθαρού πρόσθετου κόστους (CEEAG 48-51), απόδοση 8%
- CISAF και άρθρο 43 ΓΑΚ: διοικητική τιμή χωρίς διαγωνισμό για έργα κοινοτήτων έως 6 MW
- Επιφύλαξη: αν οι σταθμοί μιας ΕΚ (έως 18 MW) λογιστούν ως ένα έργο, χρειάζεται κοινοποίηση

Ενιαία τιμή για όλη την παραγωγή, €/MWh (±5)

Κόστος μπαταρίας	Χωρίς επιχορήγηση	Επιχ. 45% (αφαιρείται)
€150/kWh	≈97	**≈85**
€200/kWh	≈105	**≈90**

≈€85-90/MWh με επιχορήγηση, κοντά στα €80 που ζήτησε ο Πανελλήνιος Σύνδεσμος ΕΚ (24.9.2026). Οι προτάσεις συγκλίνουν

Δύο όροι: η υβριδοποίηση πρέπει να είναι προαιρετική, και ποτέ προϋπόθεση για τους όρους σύνδεσης. Σε συλλογικά έργα, όποιος δεν βρει τα επιπλέον κεφάλαια θα μπλοκάρει ολόκληρο το κοινό αίτημα.

Πηγή: υπολογισμός ΣΕΦΠΕ ΔΜ (ΦΒ 1 MW, 1.500 MWh/έτος, μπαταρία 2 MWh, 1 κύκλος/ημέρα στο 90%, απόδοση κύκλου 88%, 330 ημέρες, απόδοση 8%). ΓΑΚ (ΕΕ) 651/2014 άρθρα 8, 41, 43. CISAF (6.2025) ενότητες 4.1.1-4.1.2. CEEAG 2022 σημεία 48-51. Ν. 4414/2016 άρθρο 3 παρ. 7.

5

Ο ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΣ, 12.10.2026

«Η Κυβέρνησή μας παίρνει πάρα πολλά μέτρα» για τη Δυτική Μακεδονία

ΤΟ ΑΡΘΡΟ ΑΠΑΝΤΑ

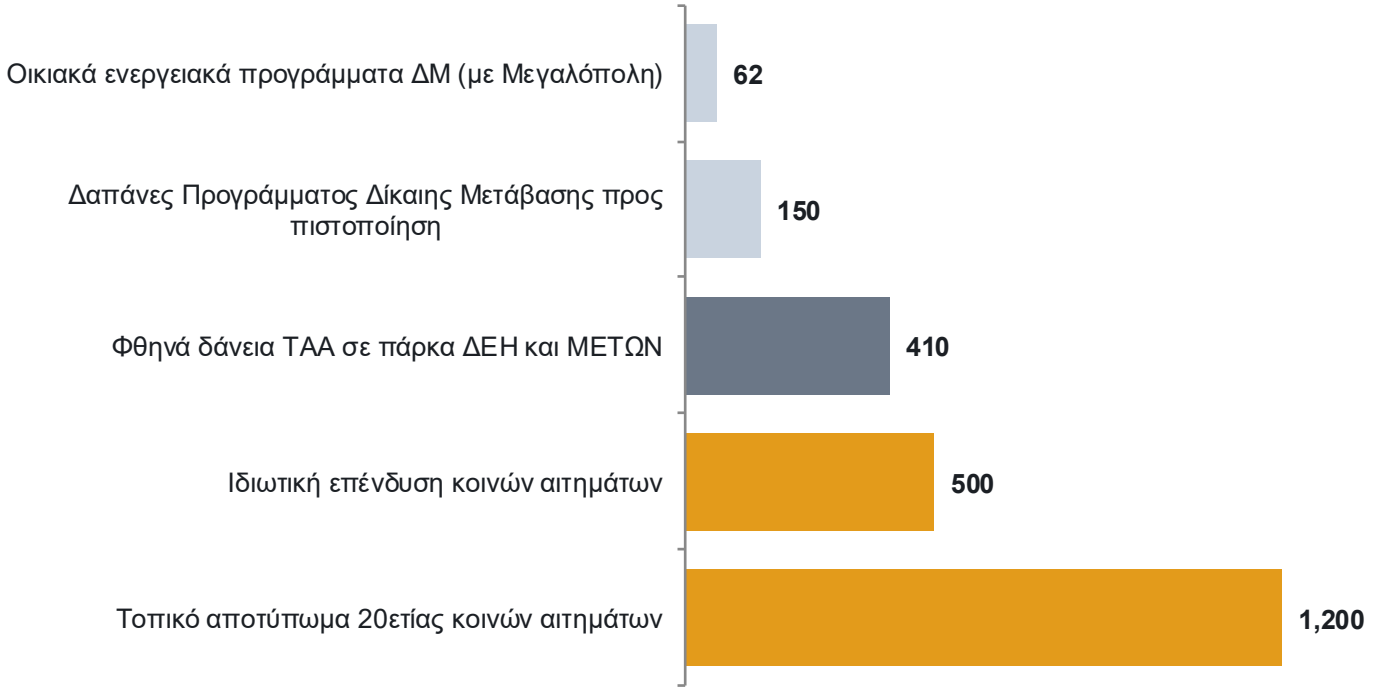
«Πάρα πολλά μέτρα». Η Δυτική Μακεδονία δεν είναι η ΔΕΗ

Τι τεκμηριώνουμε σε αυτή την ενότητα: τα μέτρα σε ευρώ, πού καταλήγει το μέρισμα της ΔΕΗ, ο τοπικός πολλαπλασιαστής

Στηρίζει A1 A2

Πάρα πολλά μέτρα; €62 εκατ. για αντλίες θερμότητας, σε μια περιοχή που δεν ζητά επίδομα αλλά μια υπογραφή

€ εκατ.: ό,τι δίνει το κράτος στην περιοχή, και ό,τι φέρνει μία ΚΥΑ



9,36%	απορρόφηση του Προγράμματος Δίκαιης Μετάβασης: €150 εκατ. από €1,61 δισ.
€12,1 + €50 εκατ.	αντλίες θερμότητας από το ΤΔΜ, και €50 εκατ. της ρήτρας διαφυγής για 10.000 νοικοκυριά, μοιρασμένα με τη Μεγαλόπολη
Τηλεθέρμανση	είναι αποκατάσταση των συνεπειών της απολιγνιτοποίησης, και την κατασκευάζει και λειτουργεί η ΔΕΗ
×8	η ιδιωτική επένδυση των κοινών αιτημάτων έναντι των οικιακών προγραμμάτων, με κόστος για το Δημόσιο €0

Το φθηνότερο μέτρο λείπει από τα «πάρα πολλά μέτρα». Οι όροι σύνδεσης δεν κοστίζουν ούτε ένα ευρώ, και θα ήταν η πρώτη πραγματική εφαρμογή της Ρήτρας Δίκαιης Μετάβασης (άρθρο 134 ν. 5317/2026).

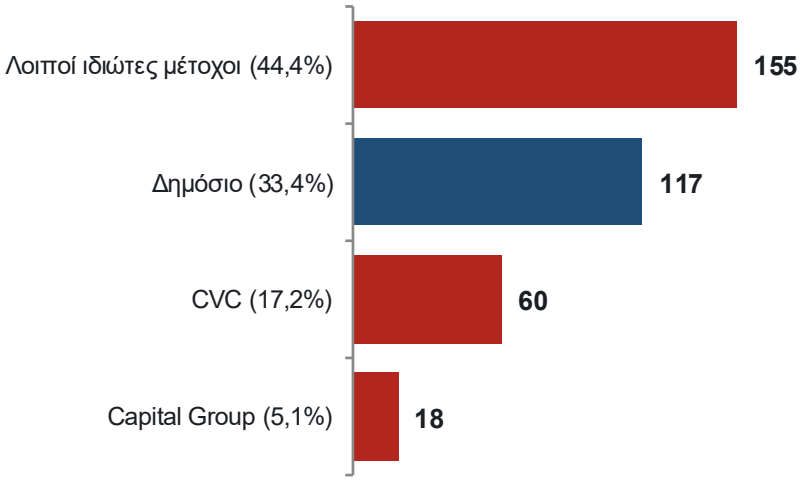
Πηγή: κοινή επιστολή Επιστημονικών Επιμελητηρίων ΔΜ (7.2026), Περιφέρεια ΔΜ (οδηγός αντλιών θερμότητας 2026), economix.gr και iefimerida.gr (ρήτρα διαφυγής, 9.10.2026), Economistas (Ταμείο Ανάκαμψης), υπολογισμός ΣΕΦΠΕ ΔΜ.

Στηρίζει A1 A2

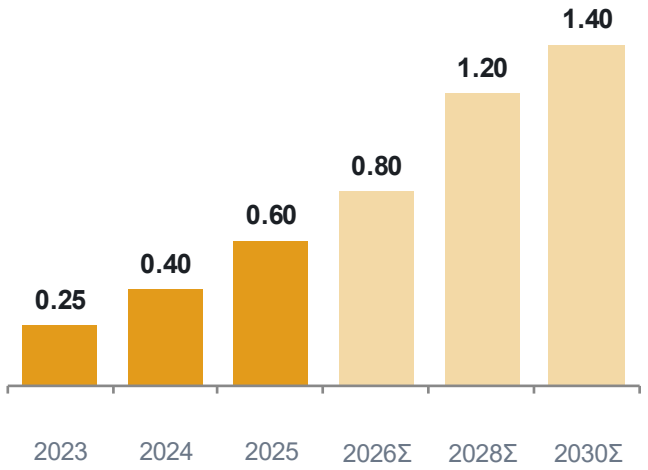
Δημόσια; Το 2030 οι ιδιώτες μέτοχοι της ΔΕΗ θα παίρνουν σε μέρισμα κάθε χρόνο το υψος της επένδυσης των τοπικών στη Δυτική Μακεδονία.

Ήλιος, γη και δίκτυο της Δυτικής Μακεδονίας → 3,1 GW με όρους για έργα της ΔΕΗ → Μέρισμα ΔΕΗ: €0,60 ανά μετοχή (2025) → Τα 2/3 σε ιδιώτες μετόχους, με επικεφαλής διεθνή funds

Πού πήγε το μέρισμα χρήσης 2025, € εκατ. (εκτίμηση)



Μέρισμα ανά μετοχή, €



Πώς η ΔΕΗ έπαψε να είναι «δημόσια»

Ημερομηνία	Τι έγινε
έως 11.2021	Δημόσιο 51,12%
16.11.2021	ΑΜΚ: Δημόσιο 34,12%
9.12.2021	Νυχτερινή διάταξη: απόλυτη προτεραιότητα στα πεδία της ΔΕΗ
2.2024	ΜΕΤΩΝ: RWE 51%, ΔΕΗ 49%
5.2026	ΑΜΚ €4,25 δισ.: Δημόσιο 33,4%

≈€550 εκατ. τον χρόνο θα εισπράττουν το 2030 οι ιδιώτες μέτοχοι της ΔΕΗ, αν πιαστεί ο στόχος των €1,40. Όσο όλη η ιδιωτική επένδυση των κοινοτήτων της Δυτικής Μακεδονίας (≈€0,5 δισ.), που ζητά μόνο μια υπογραφή.

Πηγή: ΔΕΗ, ανακοινώσεις 22.11.2021, 29.5.2026, 3.6.2026, 14.7.2026, Στρατηγικό Σχέδιο 2030 (23.4.2026). Euronext Athens 15.7.2026. RWE 8.2.2024. Εκτιμήσεις ΣΕΦΠΕ ΔΜ: μέρισμα ανά μέτοχο = συνολικό μέρισμα × ποσοστό. 2030: €1,40 × ≈590 εκατ. μετοχές × 66,6% ιδιώτες.

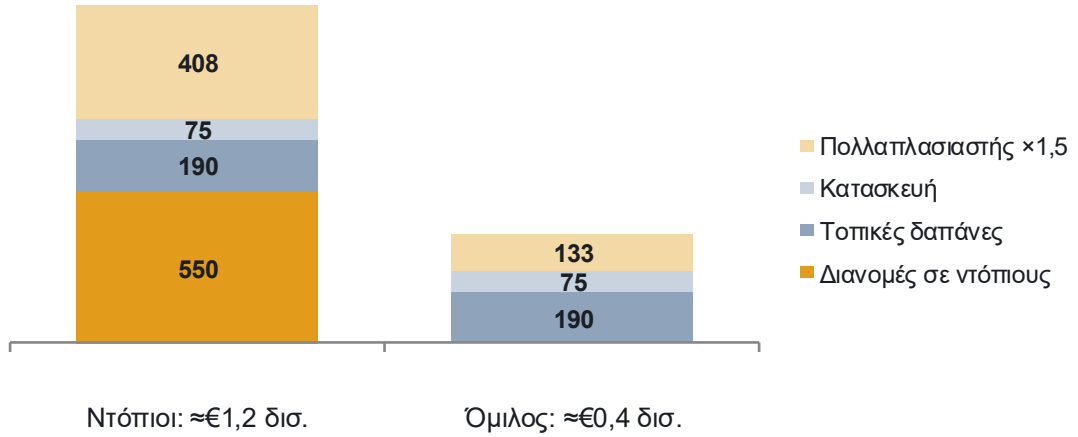
Στηρίζει A1 A2

Ανάπτυξη για ποιον; Από κάθε €100 εσόδου μένουν στον τόπο €50 όταν το έργο είναι ντόπιο, €13 όταν είναι ομίλου

Από κάθε €100 εσόδου του έργου, πού καταλήγουν



Τοπικό αποτύπωμα σε 20 χρόνια, € εκατ.



Πόσο ευαίσθητο είναι το αποτέλεσμα

Πολλαπλασιαστής	Αποτύπωμα 20ετίας	Τι σημαίνει
1,3	≈€1,05 δισ.	Κάτω όριο
1,5	**≈€1,2 δισ.**	**Κεντρική, κάτω από το 1,9 του ΙΟΒΕ**
1,8	≈€1,45 δισ.	Άνω όριο
×5 έως ×8	-	Διεθνείς μελέτες (Σέτλαντ, Β. Έσση)

×3
τοπικό όφελος έναντι ομίλου

€60 εκατ.
τον χρόνο, για 20 χρόνια

€1,07 δισ.
επιπλέον ανά GW, 20ετία

Η ιδιοκτησία ορίζει τη διεύθυνση του πολλαπλασιαστή. Ακόμη και όσοι αναγκάστηκαν να πουλήσουν: αν τα έργα γίνουν, η υπεραξία μένει σε ντόπια χέρια.

Πηγή: υπολογισμός ΣΕΦΠΕ ΔΜ για τα κοινά αιτήματα (επένδυση €500 εκατ., €68,87/MWh για 20 έτη, έσοδα ≈€1,5 δισ., δάνειο 80% στο 5,5%, φόρος 22%, τοπικές λειτουργικές €12 χιλ./MW/έτος, τοπική κατασκευή 15%). ΙΟΒΕ (2023), ΚΕΠΕ Μελέτη 88 (2025), ClimateXChange (2023), IdE Nordhessen (2016).

6

ΤΟ ΑΡΘΡΟ

«Δείξτε μας μία τράπεζα που δανείζει ενεργειακή κοινότητα πάνω σε αυτό το προφίλ, και αποσύρουμε κάθε λέξη.»

ΤΟ ΑΡΘΡΟ ΑΠΑΝΤΑ

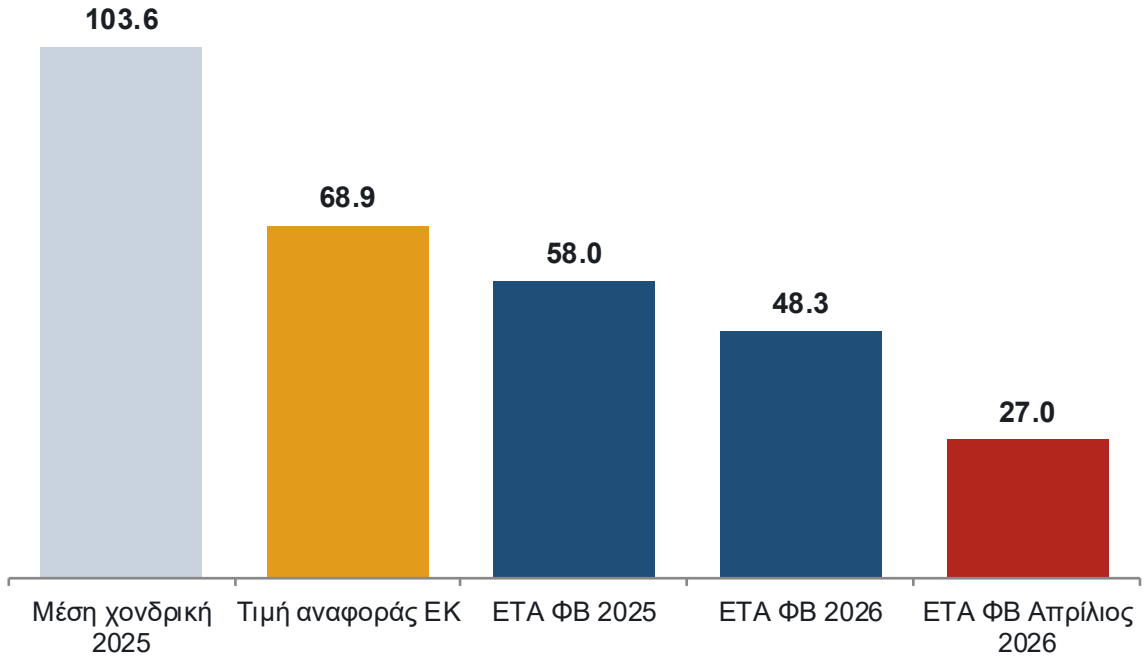
Η ελεύθερη αγορά των λίγων

Τι τεκμηριώνουμε σε αυτή την ενότητα: τι εισπράττει ένα ΦΒ στην αγορά, ο ίδιος σταθμός με και χωρίς ΣΕΔΠ

Στηρίζει A2 A3

Ελεύθερη αγορά μόνο για όποιον έχει ισολογισμό: χωρίς ταρίφα, καμία τράπεζα δεν δανείζει κοινότητα.

Τι εισπράττει ένα ΦΒ στην αγορά, €/MWh



Ο ίδιος σταθμός, με και χωρίς ΣΕΔΠ

	Με ΣΕΔΠ	Χωρίς ταρίφα
Δανειακή χρηματοδότηση	Έως 80%	Σημαντικά χαμηλότερη
Κόστος δανεισμού ή κεφαλαίου	≈5,5%	9-10%
Ίδια κεφάλαια	Βάση	Περίπου διπλάσια
Επιβάρυνση στο κόστος παραγωγής	-	≈€6-8/MWh
Απόδοση στα €48,3 (2026)	-	**Αρνητική**
Κάλυψη της δόσης	1,02 (τράπεζες: 1,20)	**60% της δόσης**

Περικοπές ΑΠΕ: 2 TWh το 2025, 3,3-3,7 TWh το 2026 (+75%). Οι πρώτες αυτόνομες μπαταρίες μπήκαν μόλις την 1.4.2026.

Αν η ταρίφα χαθεί, τα έργα της περιοχής θα τα κάνουν άλλοι, στην τιμή που θα ορίσουν αυτοί. Και ο καταναλωτής θα χάσει την επιστροφή της αμφίδρομης σύμβασης.

Πηγή: ΕΧΕ (Αγορά Επόμενης Ημέρας 2025), ΔΑΠΕΕΠ (ΕΤΑ φωτοβολταϊκών), powergame.gr 2.3.2026 (περικοπές). Χρηματοδότηση και κάλυψη δόσεων: εκτιμήσεις ΣΕΦΠΕ ΔΜ με βάση τυπικούς όρους τραπεζικής χρηματοδότησης έργων ΑΠΕ.

7

ΤΟ ΑΡΘΡΟ

«Ή μας εμπαίζατε τότε, και κάθε φορά που δίνατε μια παράταση, ή μας χρωστάτε επιτέλους την οριστική λύση.»

ΤΟ ΑΡΘΡΟ ΑΠΑΝΤΑ

Τέσσερις παρατάσεις, καμία λύση

Τι τεκμηριώνουμε σε αυτή την ενότητα: γιατί η τιμή χάνεται μόνο από την καθυστέρηση, οι προθεσμίες που τρέχουν, η νομική βάση της λύσης

Στηρίζει A1 A2 A3 A4

Νομικό εμπόδιο δεν υπάρχει, υπάρχει μόνο ημερολόγιο: εγκεκριμένα καθεστώτα, και το προηγούμενο της Μεγαλόπολης

1

Γιατί η τιμή χάνεται μόνο από την καθυστέρηση

Ο ν. 5261/2025 διατηρεί την τιμή έως 31.12.2026 (αίτηση ή σύμβαση) και 31.8.2027 (δήλωση ετοιμότητας). Η αίτηση στον ΔΑΠΕΕΠ όμως απαιτεί ΟΠΣ, που δεν έχει εκδοθεί. Χωρίς ρύθμιση, η ταρίφα χάνεται αποκλειστικά επειδή δεν εκδόθηκαν όροι.

2

Τέσσερις παρατάσεις, τέσσερις βεβαιώσεις

Κάθε παράταση από το 2022 ήταν νέα βεβαίωση της Πολιτείας ότι η δέσμευση ισχύει. Πάνω της στηρίχτηκαν πέντε χρόνια μισθωμάτων, μελετών, εγγυητικών και η σύσταση κοινοτήτων εκατοντάδων μελών. Χρηστή διοίκηση και δικαιολογημένη εμπιστοσύνη.

3

Βρυξέλλες: τίποτα νέο να εγκριθεί

Οι τιμές χορηγούνται από εγκεκριμένα καθεστώτα (SA.44666, SA.48143, SA.60064). Προσαρμογή χρονικής κάλυψης: απλοποιημένη κοινοποίηση. Η έκδοση ΟΠΣ είναι πράξη διαχείρισης δικτύου. Η ΣΕΔΠ έχει ήδη τη μορφή του άρθρου 19δ.

4

Ρήτρα και προηγούμενο

Το άρθρο 134 ν. 5317/2026 επιτρέπει ειδικά κριτήρια και προτεραιότητες για τις περιοχές δίκαιης μετάβασης, όπου ανήκουν Κοζάνη και Φλώρινα. Η Υποομάδα Α7 της Μεγαλόπολης έχει ήδη προτεραιότητα και περικοπή 0% στην ίδια ΥΑ.

Οι προθεσμίες που τρέχουν, ενώ οι όροι δεν εκδίδονται

31.7.2026
Έκλεισε το παράθυρο αποθήκευσης (άρθρο 57)

23.10.2026
Σήμερα

31.12.2026
Λήγει η αίτηση/σύμβαση με την τιμή αναφοράς

17.7.2027
Άρθρο 19δ: μόνο αμφίδρομες συμβάσεις στην ΕΕ

31.8.2027
Λήγει η δήλωση ετοιμότητας: ανέφικτη χωρίς ΚΥΤ

Ό,τι έγραψε το Υπουργείο με υπουργική απόφαση διορθώνεται με μία ΚΥΑ. Αρκεί να το θέλει. Τα ΚΥΤ που χρειάζονται μπορούν να ενσωματωθούν στους όρους της προσφοράς.

Πηγή: ν. 4414/2016 (άρθρα 3, 4, 4Α), ν. 5261/2025 (άρθρο 59 παρ. 3), ν. 5167/2024 (άρθρο 35), ν. 5325/2026 (άρθρα 56-57), ν. 5317/2026 (άρθρο 134), Κανονισμός (ΕΚ) 794/2004 άρθρο 4, Κανονισμός (ΕΕ) 2019/943 άρθρο 19δ, ΥΑ Β΄ 4333/2022.

8

ΤΟ ΑΡΘΡΟ

«Κόστος για τον προϋπολογισμό: μηδέν. Εργαλείο: μία ΚΥΑ και μία διάταξη.»

ΤΟ ΑΡΘΡΟ ΑΠΑΝΤΑ

Τι ζητάμε, πριν από τις 31 Δεκεμβρίου

Τι τεκμηριώνουμε σε αυτή την ενότητα: τα τέσσερα αιτήματα, το χρονοδιάγραμμα 69 ημερών, το άρθρο σε έξι αριθμούς

Στηρίζει A1 A2 A3 A4

Δεν ζητάμε χρήματα, ζητάμε υπογραφή: μία ΚΥΑ, μία διάταξη, κόστος €0, πριν τις 31 Δεκεμβρίου 2026

	Αίτημα	Εργαλείο	Πότε	Κόστος	Τεκμηρίωση
A1	**Οριστικοί όροι σύνδεσης για Γ2 και Γ4 εντός 3 μηνών.** Εντός των 800 MW που ήδη προβλέπει η ΥΑ, χωρίς αναστολή όπου χρειάζεται νέο ΚΥΤ, χωρίς περικοπή 20% όπου τα αιτήματα χωρούν (όπως η Μεγαλόπολη)	ΚΥΑ (άρθρο 89 ν. 4951/2022) και διάταξη για παράλληλη εξέταση με το άρθρο 30 ν. 5095/2024	Άμεσα	€0	Ενότητες 2, 5
A2	**Κατοχύρωση της τιμής αναφοράς ανεξάρτητα από την ηλέκτριση.** Αίτηση στον ΔΑΠΕΕΠ έως 31.12.2026 χωρίς ΟΠΣ, με προσκόμιση των όρων στη σύμβαση. Η τιμή δεν αλλάζει, απλώς δεν χάνεται	ΚΥΑ και διάταξη (παρέκκλιση άρθρων 4 παρ. 4 και 4Α ν. 4414/2016)	Πριν τις 31.12.2026	€0 για τον προϋπολογισμό	Ενότητες 3, 5, 6
A3	**Ρεαλιστικές προθεσμίες ετοιμότητας.** Δήλωση ετοιμότητας 30 μήνες από τη σύμβαση σύνδεσης, όσο χρειάζεται ένα νέο ΚΥΤ, αντί για την 31.8.2027	Νομοθετική διάταξη	Πριν τις 31.12.2026	€0	Ενότητες 3, 4, 6
A4	**Μπαταρία ως επιλογή, ποτέ ως προϋπόθεση.** Ένταξη στο άρθρο 57 ν. 5325/2026 με τεκμήριο εμπρόθεσμης υποβολής. Χωριστός σταθμός με επιχορήγηση ΓΑΚ, ρητή εξαίρεση από την παρ. 7 άρθρου 3 ν. 4414/2016	Διάταξη και πρόσκληση ΓΑΚ	Χωρίς να καθυστερεί τα Α1-Α3	Καμία νέα λειτουργική ενίσχυση	Ενότητα 4

Δεν ζητάμε χάρη, ούτε νέα χρήματα. Ζητάμε τον χώρο που η ίδια η υπουργική απόφαση έχει ήδη προβλέψει, και την τιμή που ο ίδιος ο νομοθέτης έχει ήδη διατηρήσει.

Σχέδιο ΚΥΑ και συνοδευτικής νομοθετικής διάταξης, με αιτιολογική έκθεση, έτοιμο και διαθέσιμο από τον ΣΕΦΠΕ ΔΜ. Τα τέσσερα σημεία στηρίζουν η Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας, οι βουλευτές της περιοχής και η αντιπολίτευση.

Στηρίζει A1 A2 A3 A4

69 ημέρες φτάνουν για μια ΚΥΑ, αν υπάρχει βούληση. Αλλιώς θα ακούσουμε ξανά «συγγνώμη, καθυστερήσαμε»

12.10 — **Το άρθρο**
Απάντηση στον Υφυπουργό, με τεκμηρίωση

έως 15.11 — **Σύσκεψη**
ΥΠΕΝ, ΑΔΜΗΕ, ΔΑΠΕΕΠ, ΣΕΦΠΕ ΔΜ: χρονοδιάγραμμα και σχέδιο ΚΥΑ

έως 30.11 — **Διαβούλευση**
Σχέδιο ΚΥΑ και διάταξης σε δημόσια διαβούλευση

έως 15.12 — **Υπογραφή**
Έκδοση ΚΥΑ, διάταξη στο νομοσχέδιο του ΥΠΕΝ

31.12.2026 — **Λήξη**
Χωρίς ρύθμιση η τιμή αναφοράς χάνεται

Τι ζητάμε από το ΥΠΕΝ

A1 ΚΥΑ με εντολή και προθεσμία 3 μηνών στον ΑΔΜΗΕ για τους όρους των Γ2 και Γ4

A2 Διάταξη στο επόμενο νομοσχέδιο: κατοχύρωση της τιμής και ετοιμότητα σε 30 μήνες

A3 Ένταξη στο άρθρο 57 με τεκμήριο εμπρόθεσμης υποβολής, μπαταρία ως επιλογή

A4 Δημοσίευση της σειράς προτεραιότητας ανά ομάδα, με ημερομηνίες πληρότητας

Ποιος το στηρίζει

Η Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας, οι βουλευτές της περιοχής, η αντιπολίτευση και οι τοπικοί φορείς

Τι προσφέρουμε

Έτοιμο σχέδιο ΚΥΑ και διάταξης με αιτιολογική έκθεση, κατάσταση συνυπογραφόντων, όλους τους υπολογισμούς

Η Δυτική Μακεδονία θυμάται ποιος της ζήτησε να πρωταγωνιστήσει και ποιος την άφησε πέντε χρόνια στην αναμονή. Μία υπογραφή αρκεί για να αλλάξει η απάντηση.

Το χρονοδιάγραμμα είναι πρόταση του ΣΕΦΠΕ ΔΜ προς το ΥΠΕΝ. Ημέρες: από 23.10.2026 έως 31.12.2026.

Αν κρατήσετε μόνο έξι αριθμούς από το άρθρο, ας είναι αυτοί

1.749 νύχτες

«Για τα 2 GW αρκούσε μία νύχτα. Εμείς μετράμε 1.749 νύχτες και καμία Οριστική Προσφορά Σύνδεσης.»

Ενότητα 2

≈2.000

«Δεν είμαστε «πάρα πολλά αιτήματα». Είμαστε 2.000 οικογένειες με ΑΦΜ στη Δυτική Μακεδονία.»

Ενότητα 1

77%

«Ο «κορεσμένος» χώρος βρήκε 3,1 GW για τη ΔΕΗ και μηδέν μεγαβάτ για τις κοινότητες της Δυτικής Μακεδονίας.»

Ενότητα 2

€1,1 δισ.

«Το 2022 οι ταρίφες γύρισαν €1,1 δισ. στους λογαριασμούς. Στο ΥΠΕΝ το λένε επιβάρυνση.»

Ενότητα 3

4,8%

«Η «χρυσή» ταρίφα αποδίδει λιγότερο από ό,τι το ίδιο το κράτος δήλωσε εύλογο στις Βρυξέλλες.»

Ενότητα 3

€0

«Δεν ζητάμε λεφτά. Ζητάμε μία ΚΥΑ και μία διάταξη, πριν τις 31 Δεκεμβρίου.»

Ενότητα 8

Τι ζητάμε σε μία πρόταση: οριστικούς όρους σύνδεσης για τα κοινά αιτήματα Γ2 και Γ4 σε τρεις μήνες, και κατοχύρωση της τιμής που ήδη δικαιούνται, με μία ΚΥΑ και μία διάταξη, χωρίς κόστος για τον προϋπολογισμό.

Όλοι οι αριθμοί τεκμηριώνονται με πηγή στο αναλυτικό σημείωμα του ΣΕΦΠΕ ΔΜ (Οκτώβριος 2026) και στις διαφάνειες αυτής της τεκμηρίωσης.

Στηρίζει A1 A2 A3 A4

Έξι δικαιολογίες για τη σειρά, έξι απαντήσεις: τη σειρά τη γράψατε εσείς, και την ξαναγράφατε κάθε χρόνο

Η δικαιολογία	Ο αριθμός	Η απάντηση
«Τα αιτήματα εξετάζονται με τη σειρά που ορίζει το πλαίσιο.»	**1 ΚΥΑ**	**Το πλαίσιο είναι υπουργική απόφαση του ίδιου του Υπουργείου.** Τροποποιήθηκε ήδη το 2023 και επικαλείται τη Δίκαιη Μετάβαση και τις ΕΚ. Ζητάμε παράλληλη εξέταση εντός ορίων που ήδη υπάρχουν, χωρίς να θιγεί κανένα έργο απόλυτης προτεραιότητας.
«Είναι τεχνικό θέμα του ΑΔΜΗΕ.»	**∞**	**Ο ΑΔΜΗΕ εφαρμόζει μια απόφαση που λέει ότι τα όρια «δεν γεννούν υποχρέωση».** Χωρίς πολιτική προθεσμία, η αναμονή είναι επ' αόριστον. Τα νέα ΚΥΤ ενσωματώνονται στους όρους της προσφοράς.
«Δεν υπάρχει ηλεκτρικός χώρος.»	**2 GW**	**Υπήρξε για 2 GW της ΔΕΗ σε μία νύχτα.** Και για 1.500 MW της Α3 και 4.000 MW διμερών συμβάσεων. Τα όρια των Γ2 και Γ4 είναι γραμμένα στην απόφαση από το 2022 (800 MW από το 2023) και προηγούνται σε πληρότητα ολων των παραπάνω.
«Όσοι πήραν όρους ήταν πιο ώριμοι.»	**60%**	**Έξι στα δέκα MW πήραν περιβαλλοντικούς όρους αφού ήμασταν ήδη πλήρεις.** Για 1.130 MW της ΔΕΗ ο χώρος δεσμεύτηκε πριν από την ΑΕΠΟ και οι όροι ήρθαν σε λιγότερο από 4 μήνες.
«Ζητάτε προνομιακή μεταχείριση.»	**0% / 20%**	**Προνομιακή μεταχείριση πήρε η Μεγαλόπολη: προτεραιότητα και 0% περικοπή.** Εμείς πήραμε 20%. Ο νομοθέτης διατήρησε ήδη την τιμή μας τον Δεκέμβριο 2025. Ζητάμε συνέπεια με όσα έχουν ήδη αποφασιστεί.
«Οι κοινότητες είναι βιτρίνες μεγάλων επενδυτών.»	**1.891**	**Το ΓΕΜΗ λέει 1.891 φυσικά πρόσωπα με διαφορετικό ΑΦΜ.** Η Γ4 απαιτεί τουλάχιστον 70 πρόσωπα ανά αίτημα. Στηρίζουμε κάθε έλεγχο και η κατάσταση συνυπογραφόντων είναι διαθέσιμη.

Αναλυτική τεκμηρίωση και πηγές: σημείωμα ΣΕΦΠΕ ΔΜ «Κοινά αιτήματα Γ2 και Γ4 στη Δυτική Μακεδονία: τα δεδομένα πίσω από την αναμονή», Οκτώβριος 2026, ενότητα 14.

Επτά δικαιολογίες για την ταρίφα, επτά απαντήσεις με τα δικά σας νούμερα

Η δικαιολογία	Ο αριθμός	Η απάντηση
«Ως γενική αρχή περιορίσαμε τις λειτουργικές ενισχύσεις.»	**12.2025**	**Τον Δεκέμβριο 2025 εξαιρέσατε ρητά τα έργα μας με νόμο.** Και τον Ιούνιο 2026 στείλατε στην Κομισιόν νέο σχήμα αμφίδρομων συμβάσεων για πολλά GW.
«Η ταρίφα επιβαρύνει τον καταναλωτή.»	**€1,1 δισ.**	**Η ταρίφα έχει επιστρέψει, δεν έχει στοιχίσει.** €328 εκατ. καθαρά από τα ΦΒ με ΣΕΔΠ το 2021-2024, €1,1 δισ. στους λογαριασμούς το 2022. Χωρίς καμία κρίση: €0,24 ανά MWh κατανάλωσης.
«Θα τις χρυσοπληρώναμε, όπως τα ΦΒ πριν από 15 χρόνια.»	**−22%**	**Οι ταρίφες του 2010 ήταν μονόδρομες και πολλαπλάσιες.** Η δική μας είναι αμφίδρομη, κάτω από Γαλλία και Βρετανία, και έχει ήδη χάσει 22% της πραγματικής αξίας της.
«Τα πάνελ φθήνυναν, η ταρίφα είναι γενναιόδωρη.»	**€91**	**Για την απόδοση του 2020 χρειάζονται σήμερα €91/MWh.** Ο πληθωρισμός στην κατασκευή απορρόφησε το όφελος των πάνελ. Περικοπές, αρνητικές ώρες και εξισορρόπηση προσθέτουν ≈€17/MWh.
«Γιατί όχι διαγωνισμός;»	**€82-85**	**Η τιμή μας βγήκε ήδη από διαγωνισμούς της ΡΑΕ.** Σήμερα θα έκλεινε στα €82-85 για σταθμό 1 MW, μετά από 2+ χρόνια. Και διαγωνισμό ζητάτε μόνο από τους μικρούς: Α, Β και άρθρο 156 πήραν χώρο χωρίς κανέναν.
«Η αποζημίωση για μηδενικές τιμές αναιρεί το πλεονέκτημα της χώρας.»	**€0**	**Δεν ζητάμε καμία αποζημίωση.** Ούτε για περικοπές ούτε για μηδενικές ή αρνητικές ώρες. Δεχόμαστε τη ΣΕΔΠ όπως ισχύει.
«Ο νόμος λέει 31.12.2026. Γιατί να μη χαθεί;»	**4×**	**Γιατί θα χαθεί μόνο επειδή το κράτος δεν εξέδωσε όρους.** Τέσσερις παρατάσεις ήταν τέσσερις βεβαιώσεις ότι η δέσμευση ισχύει. Η καθυστέρηση της Διοίκησης δεν μπορεί να γίνει ζημία των πολιτών.

Αναλυτική τεκμηρίωση και πηγές: σημείωμα ΣΕΦΠΕ ΔΜ «Κοινά αιτήματα Γ2 και Γ4 στη Δυτική Μακεδονία: τα δεδομένα πίσω από την αναμονή», Οκτώβριος 2026, ενότητα 14.

Στηρίζει A1 A2 A3 A4

Επτά δικαιολογίες για το σύστημα και την περιοχή, επτά απαντήσεις σε αριθμούς

Η δικαιολογία	Ο αριθμός	Η απάντηση
«Με τόσες περικοπές δεν χρειάζονται άλλα ΦΒ.»	**2029+**	**Τα δικά μας ηλεκτρίζονται μετά το 2029, με 3-7 GW μπαταριών στο σύστημα.** Περίπου 14 GW έχουν ήδη όρους, κανένα των κοινών αιτημάτων. Τα ΦΒ θα μπουν. Το ερώτημα είναι ποιανού θα είναι.
«Τώρα προτεραιότητα έχει η αποθήκευση.»	**31.7.2026**	**Συμφωνούμε, και μας αποκλείσατε από αυτήν.** Το παράθυρο του άρθρου 57 ζητούσε όρους σύνδεσης και έκλεισε στις 31.7.2026. Η αποθήκευση δεν εμποδίζει όρους σε έργα του 2029.
«Οι νέες μπαταρίες θα μπαίνουν με όρους αγοράς.»	**€200 εκατ.**	**Δηλαδή για όποιον έχει ισολογισμό.** Ο Τρόπος Α σέβεται τον κανόνα: μπαταρία χωρίς λειτουργική ενίσχυση, με επιχορήγηση ΓΑΚ ή από τα €200 εκατ. της ρήτρας διαφυγής.
«Παίρνουμε πάρα πολλά μέτρα για τη Δυτική Μακεδονία.»	**9,36%**	**9,36% απορρόφηση και κάτω από €62 εκατ. οικιακά προγράμματα.** Το αίτημά μας κοστίζει €0 και φέρνει €0,5 δισ. ιδιωτικής επένδυσης. Θα ήταν η πρώτη πραγματική εφαρμογή της Ρήτρας του άρθρου 134.
«Τα έργα της ΔΕΗ φέρνουν θέσεις εργασίας.»	**×3**	**ΦΒ και μπαταρίες έχουν λίγες μόνιμες θέσεις, όποιος κι αν είναι ο ιδιοκτήτης.** Αυτό που κρίνει τι μένει στον τόπο είναι η ιδιοκτησία: ≈€1,2 δισ. με ντόπιους, ≈€0,4 δισ. με όμιλο.
«Τα έργα των κοινοτήτων πουλιούνται ήδη σε μεγάλους.»	**39 ΕΚ**	**Οι πωλήσεις είναι αναγκαστικές και τις προκαλεί η καθυστέρηση.** Ακόμη και όσοι πούλησαν δεν έχουν εισπράξει, γιατί το τίμημα εξαρτάται από την κατασκευή. Η λύση σταματά τις πωλήσεις απελπισίας.
«Γιατί τώρα;»	**69 ημέρες**	**Γιατί στις 31.12.2026 η τιμή αναφοράς χάνεται.** Για όλα τα έργα των κοινών αιτημάτων, μόνο επειδή δεν εκδόθηκαν όροι σύνδεσης.

Αναλυτική τεκμηρίωση και πηγές: σημείωμα ΣΕΦΠΕ ΔΜ «Κοινά αιτήματα Γ2 και Γ4 στη Δυτική Μακεδονία: τα δεδομένα πίσω από την αναμονή», Οκτώβριος 2026, ενότητα 14.

Μεθοδολογία: κάθε αριθμός έχει πηγή, και κάθε πηγή είναι δημόσια ή διαθέσιμη

Ανάλυση	Πηγή και παραδοχές
Ενεργειακές κοινότητες (ενότητα 1)	Δημοσιότητα ΓΕΜΗ, όλες οι ΕΚ ν. 4513/2018, ΚΑΝΕ και ΕΚΠ στις Υπηρεσίες ΓΕΜΗ Κοζάνης, Φλώρινας, Καστοριάς, Γρεβενών, σε όλες τις καταστάσεις (ανάκτηση 21.10.2026). Μέλη από το τελευταίο καταστατικό, μόνο όπου βρέθηκε κατάλογος. Εκτίμηση για ΕΚ χωρίς κατάλογο με 11,4 φυσικά πρόσωπα ανά ΕΚ.
Ωριμότητα και χρόνοι (ενότητα 2)	Εξαμηνιαίοι πίνακες ΑΔΜΗΕ 4.2021 έως 4.2026, ΠΕ Κοζάνης και Φλώρινας. Ημερομηνία προσφοράς: πρώτος πίνακας με ΟΠΣ. ΑΕΠΟ από τη Διαύγεια ανά κάτοχο και τοπωνύμιο. Χρόνοι ως εύρος λόγω εξαμηνιαίων πινάκων.
Μετοχική σύνθεση ΔΕΗ (ενότητα 5)	Ανακοινώσεις ρυθμιζόμενης πληροφορίας ΔΕΗ. Συνολικό μέρισμα χρήσης 2025: εκτίμηση €0,60 επί ≈590 εκατ. δικαιούχων μετοχών.
Τοπικό αποτύπωμα (ενότητα 5)	Επένδυση €500 εκατ., 1.350-1.550 MWh/MW μετά από περικοπές, €68,87 για 20 έτη, δάνειο 80% στο 5,5%, φόρος 22%, τοπικές λειτουργικές €12 χιλ./MW/έτος, τοπική κατασκευή 15%, πολλαπλασιαστής 1,5 (εύρος 1,3-1,8).
Αξία ΣΕΔΠ (ενότητα 3)	Cap μείον floor ανά μήνα, 240 μήνες (Black-76), 40.000 διαδρομές. Χονδρική €140 (2027), €105 (2028), €90 (2029), μακροχρόνια €80. Μεταβλητότητα 35%, κρίση 10%/έτος, ×2,2 για 18 μήνες, προεξόφληση 4,5%.
Τιμή 2020 σήμερα (ενότητα 3)	Σταθμός 1 MW, κόστος €611 και €637 χιλ./MW, λειτουργικά €13 και €16,7 χιλ./MW, δάνειο 75%/15 έτη στο 4,03% και 5,17%, φόρος 24% και 22%, απλήρωτη παραγωγή 0% και 15%, εξισορρόπηση €0 και €4/MWh.
Υβριδικό (ενότητα 4)	ΦΒ 1 MW με 1.500 MWh/έτος, μπαταρία 2 MWh, ένας κύκλος/ημέρα στο 90%, απόδοση 88%, 330 ημέρες, απόδοση 8%, πλήρες κοστολόγιο εικοσαετίας με αποθεματικό ανανέωσης.

Πλήρης κατάλογος πηγών (72): σημείωμα ΣΕΦΠΕ ΔΜ, Οκτώβριος 2026, ενότητα 16. Τα δεδομένα ΓΕΜΗ περιλαμβάνουν προσωπικά στοιχεία και η χρήση τους υπόκειται στον ΓΚΠΔ.