



# Εκτίμηση υπερκερδών στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας

Ιούλιος 2021-Μάρτιος 2022

Τομέας Περιβάλλοντος & Ενέργειας  
Κοινοβουλευτική Ομάδα ΣΥΡΙΖΑ-ΠΣ  
Ιούλιος 2022

# Αντικείμενο & Στόχος

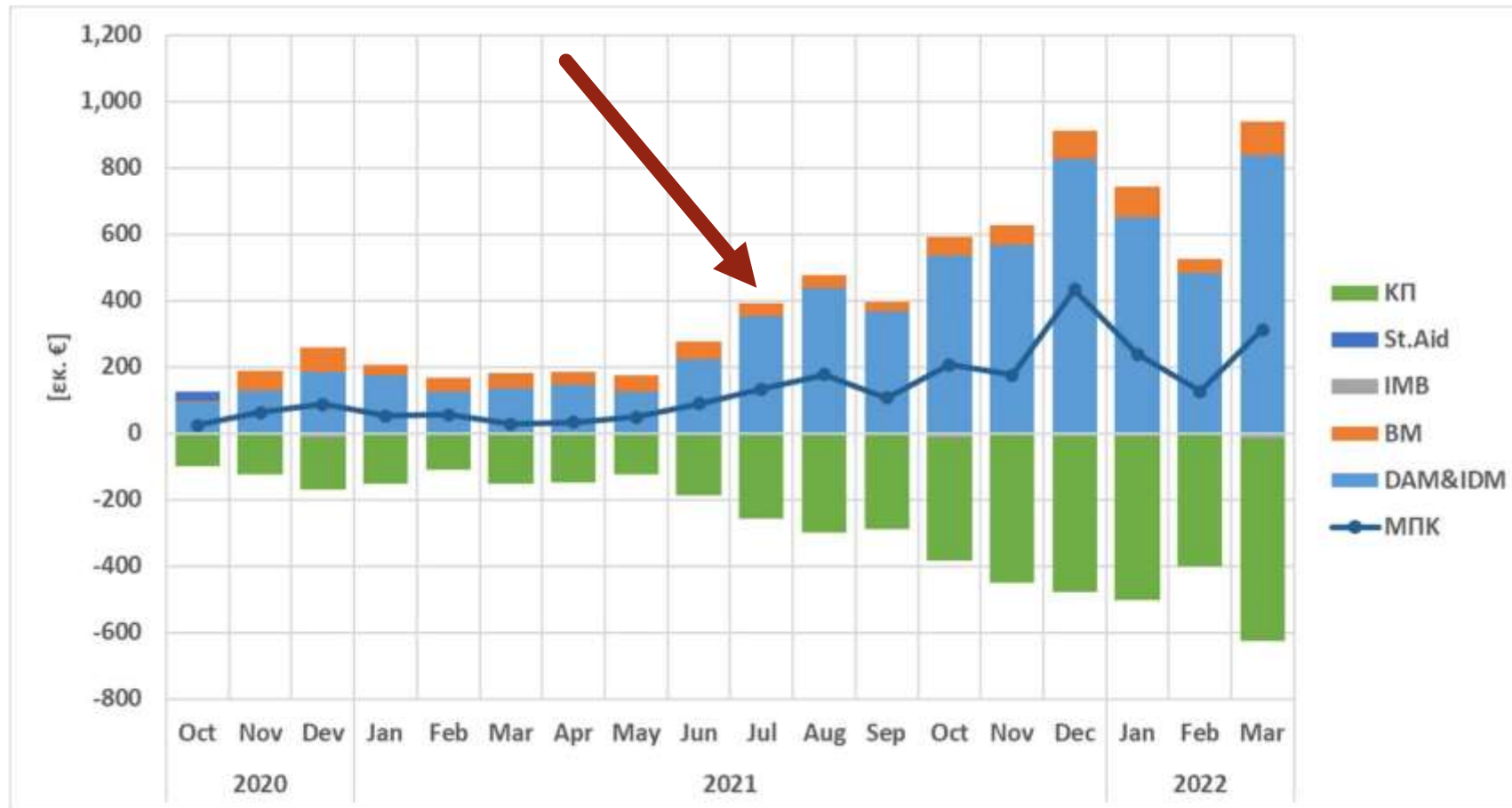
## ▶ Αντικείμενο

- ▶ Ορθολογική εκτίμηση υπερκερδών από τη λειτουργία της ενεργειακής αγοράς
  - ▶ Χρονικό διάστημα Ιούλιος 2021-Μάρτιος 2022 (αντί Οκτώβριος 2021-Μάρτιος 2022)
  - ▶ Μέθοδος βασισμένη στο συνολικό κόστος παραγωγής πλέον εύλογου κέρδους και όχι στη σύγκριση μεταξύ διαφορετικών περιόδων

## ▶ Στόχος

- ▶ Εκτίμηση των πραγματικών υπερκερδών και της συνολικής επιβάρυνσης και του ποσού που αφαιρέθηκε και θα πρέπει να επιστρέψει στους καταναλωτές
- ▶ Ανάδειξη δυσλειτουργιών και στρεβλώσεων στην αγορά

# Αρχή ενεργειακής κρίσης στην Ελλάδα



Πηγή: Πόρισμα ΡΑΕ

# Μεθοδολογία εκτίμησης υπερκερδών

- ▶ Εκτίμηση για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από λιγνίτη, φυσικό αέριο, υδροηλεκτρικά & ΑΠΕ χωρίς ενεργή σύμβαση (ΑΠΕ Αγοράς)
- ▶ Υπολογισμοί με δεδομένα από πόρισμα ΡΑΕ και επίσημες πηγές
  - ▶ Συνολικά έσοδα ανά τεχνολογία από τη χονδρεμπορική αγορά
  - ▶ Απολογιστικά δεδομένα για το μεταβλητό κόστος παραγωγής των μονάδων
  - ▶ Λαμβάνονται υπόψη οι τιμές εισαγωγής φυσικού αερίου και η διαφορά τιμών δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου
  - ▶ Στοιχεία σε μηνιαία βάση για το σταθερό κόστος παραγωγής
- ▶ Εύλογο κέρδος παραγωγών για λιγνιτικά, υδροηλεκτρικά & ΑΠΕ 5% επί του συνολικού μεταβλητού κόστους.
- ▶ Για τις μονάδες φυσικού αερίου το εύλογο κέρδος ανέρχεται τελικά σε 5% με 3 % επί του μεταβλητού κόστους παραγωγής & 2% στο κόστος προμήθειας φυσικού αερίου

# Εκτίμηση υπερκερδών

## Περίοδος Ιούλιος 2021-Μάρτιος 2022

| Κατηγορία Ποσών   | εκατ. ευρώ<br>Ιούλιος 2021-Μάρτιος 2022 |
|---|---|
| (Α) Έσοδα από Συνολική Εκκαθάριση Αγοράς (1)                              | 5.533                                   |
| (Β) Μεταβλητό Κόστος Παραγωγής (Β1-Β2)                                    | 3.286                                   |
| (Β1) Μεταβλητό Κόστος Παραγωγής δηλωθέν στη DAM (1)                       | 3.526                                   |
| (Β2) Κέρδος Ενσωματωμένο στην Αύξηση του Μεταβλητού Κόστους Παραγωγής (2) | 240                                     |
| <i>Λιγνιτικές Μονάδες</i>   | 25                                      |
| <i>Μονάδες φυσικού αερίου</i>   | 257                                     |
| <i>Εύλογο κέρδος προμήθειας φυσικού αερίου (2%)</i>                       | -42                                     |
| (Γ) Εύλογο Κέρδος (3)   | 112                                     |
| (Δ) Σταθερά Κόστη Παραγωγής (4)   | 432                                     |
| <b>ΥΠΕΡΚΕΡΔΟΣ* (Α-Β-Γ-Δ)</b>  | <b>1.703</b>                            |

(\*) Στο ποσό αυτό δεν συμπεριλαμβάνονται τα υπερκέρδη από την εισαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, που εκτιμώνται σε 110 εκ. € για το πρώτο 9-μηνο της κρίσης (7/2021-3/2022)

(1) Στοιχεία Πορίσματος ΡΑΕ

(2) Υπολογισμός με βάση στοιχεία Πορίσματος ΡΑΕ και ανακοινώσεις τιμών εισαγωγής ΦΑ και τιμών CO<sub>2</sub>

(3) 3% επί του μεταβλητού κόστους παραγωγής των μονάδων ΦΑ και 5% επί του μεταβλητού κόστους παραγωγής για όλες τις υπόλοιπες τεχνολογίες

(4) Αναλογία ετήσιου κόστους από λογιστικές καταστάσεις παραγωγών (στο 9-μηνο έναντι 576 εκ. € στο 12-μηνο)

# Μεθοδολογία εκτίμησης ουρανοκατέβατων κερδών από ΑΠΕ

- ▶ Αφορά ΑΠΕ με ενεργές συμβάσεις (ΣΕΣΤ, ΣΕΔΠ) που αποζημιώνονται μέσω του ΕΛΑΠΕ
- ▶ Κέρδη που οφείλονται στους κανόνες λειτουργίας της αγοράς και επέστρεψαν ή θα επιστρέψουν στους καταναλωτές μέσω του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης καθώς δημιουργήθηκε υπερπλεόνασμα στον ΕΛΑΠΕ
- ▶ Εκτίμηση βάσει στοιχείων ΔΑΠΕΕΠ (ΕΤΑ, αποζημιώσεις)
- ▶ Έλλειμμα ότι διατηρήθηκε η χρέωση του ΕΤΜΕΑΡ στο ρυθμιζόμενο σκέλος των τιμολογίων, ενώ ο ΕΛΑΠΕ ήδη διαφαινόταν ότι θα ήταν υπεπλεονασματικός

# Εκτίμηση ουρανοκατέβατων κερδών από ΑΠΕ

|  |       |
|--|-------|
| Συνολικά Έσοδα ΑΠΕ από προημερήσια αγορά βάσει ΕΤΑ (εκατ. €) | 2.392 |
| Αιολικά  | 1.566 |
| ΦΒ   | 155   |
| ΜΥΗΣ   | 610   |
| Βιομάζα-Βιοαέριο   | 61    |
| Μεσοσταθμική τιμή ΑΠΕ 9μήνου (€/MWh)                         | 126,4 |
| Συνολική αξία ΑΠΕ( εκατ. €)                                  | 1.592 |
| Ουρανοκατέβατα κέρδη ΑΠΕ (εκατ. €)                           | 800   |

# Προβλήματα & δυσλειτουργίες στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (1/2)

- ▶ *Φθινόπωρο 2019: Αύξηση τιμολογίων ρεύματος της ΔΕΗ*
- ▶ *2020: Αισχροκέρδεια, καθώς η κατάρρευση της Οριακής Τιμής Συστήματος δεν αντικατοπτρίζεται στα τιμολόγια της λιανικής*
- ▶ *Νοέμβριος 2020: Έναρξη Target Model χωρίς ρύθμιση και έλεγχο - Υπερκέρδη στην Αγορά εξισορρόπησης από τον πρώτο μήνα λειτουργίας της*
- ▶ *Ιούλιος 2021: Ξεκινά το ράλι τιμών στην προημερήσια αγορά*



# Προβλήματα & δυσλειτουργίες στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (2/2)

- ▶ *Απολιγνιτοποίηση βίαιη και χωρίς σχεδιασμό με αντικατάσταση του λιγνίτη με φυσικό αέριο και δέσμευση της χώρας σε αυτό με μείωση της ενεργειακής ασφάλειας*
- ▶ *Στρεβλώσεις στη δομή και τη λειτουργία της αγοράς*
- ▶ *Απουσία και καθυστερήσεις βασικών ελέγχων για τη λειτουργία της ενεργειακής αγοράς και του ανταγωνισμού*
- ▶ *Ελλιπής (μηδενική) αξιοποίηση των διμερών προθεσμιακών συμβολαίων*

# Εκτιμήσεις για τη συνολική επιβάρυνση καταναλωτών

- ▶ Ετήσια αύξηση κόστους χονδρεμπορικής αγοράς ρεύματος 12-μήνου (Ιούλιος 2021-Ιούνιος 2022): 8 δισ. ευρώ
- ▶ Εξωγενείς αυξήσεις (τιμή φυσικού αερίου, τιμή δικαιωμάτων, κλπ.) και αύξηση ζήτησης: 3,29 δισ. ευρώ
- ▶ «Ουρανοκατέβαρα» κέρδη ΑΠΕ (επιστρέφουν στους καταναλωτές ως επιδότηση μέσω ΤΕΜ: 1,2 δισ. ευρώ
- ▶ Κόστος ΑΠΕ που καλύπτεται πλέον από την αύξηση του κόστους της χονδρεμπορικής αντί του ΕΛΑΠΕ (ΕΤΜΕΑΡ, CO2 κλπ): 1,25 δισ. ευρώ

*(έδωσε τη δυνατότητα ανακατεύθυνσης εσόδων από τον εκπλειστηριασμό δικαιωμάτων εκπομπών CO2 και ΕΤΜΕΑΡ προς το Ταμείο Ενέργειακής Μετάβασης, αντί να υπάρξει προσωρινή μείωση - ακόμα και μηδενισμός - του ΕΤΜΕΑΡ).*

- ▶ Υπερκέρδη 12-μήνου (προκαταρκτική εκτίμηση): 2,2 δισ. ευρώ