



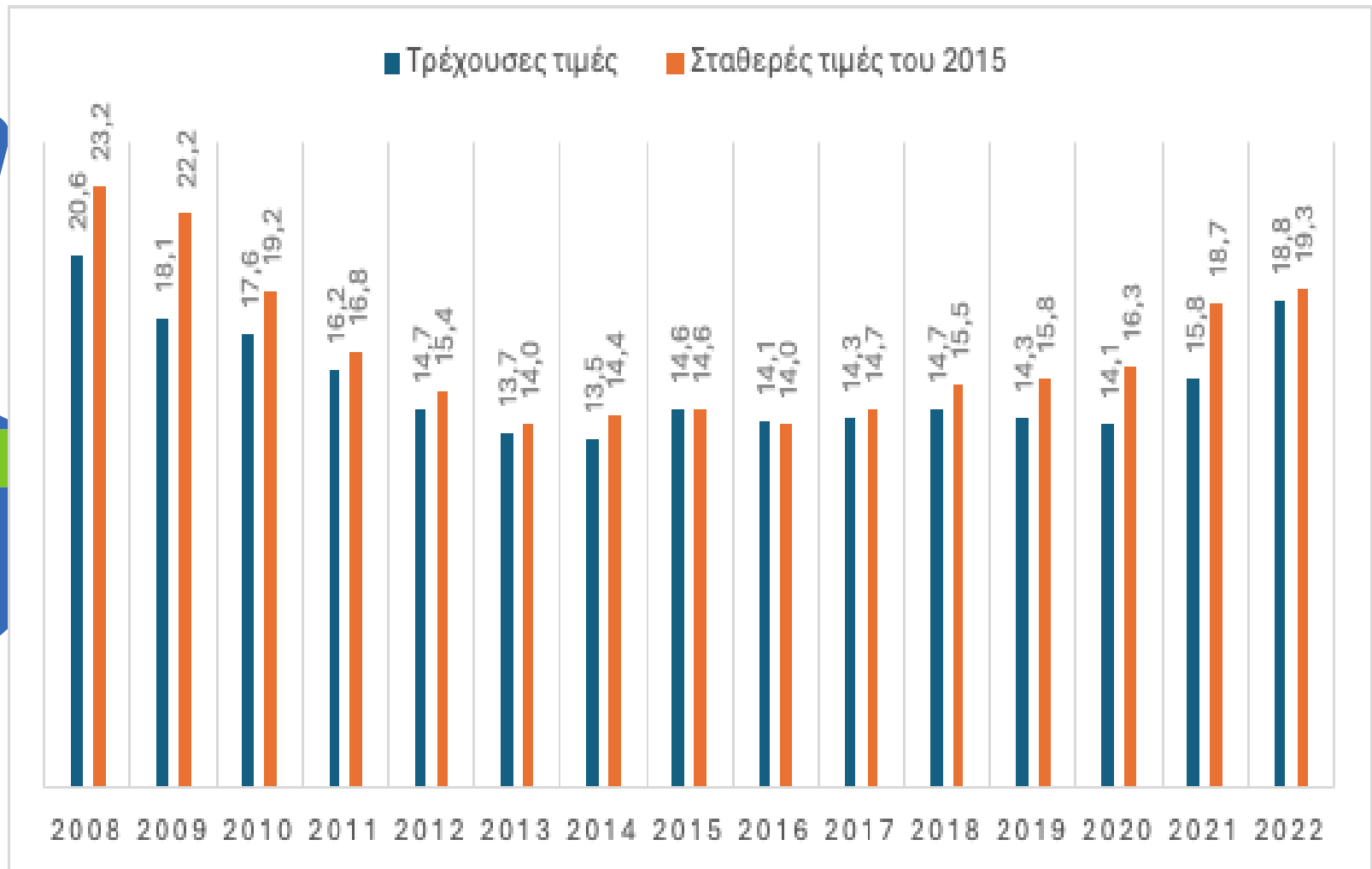
ΕΒΙΚΕΝ

ΕΝΩΣΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Η ΠΡΟΚΛΗΣΗ ΤΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Κόστος και Ανταγωνιστικότητα της Βιομηχανίας

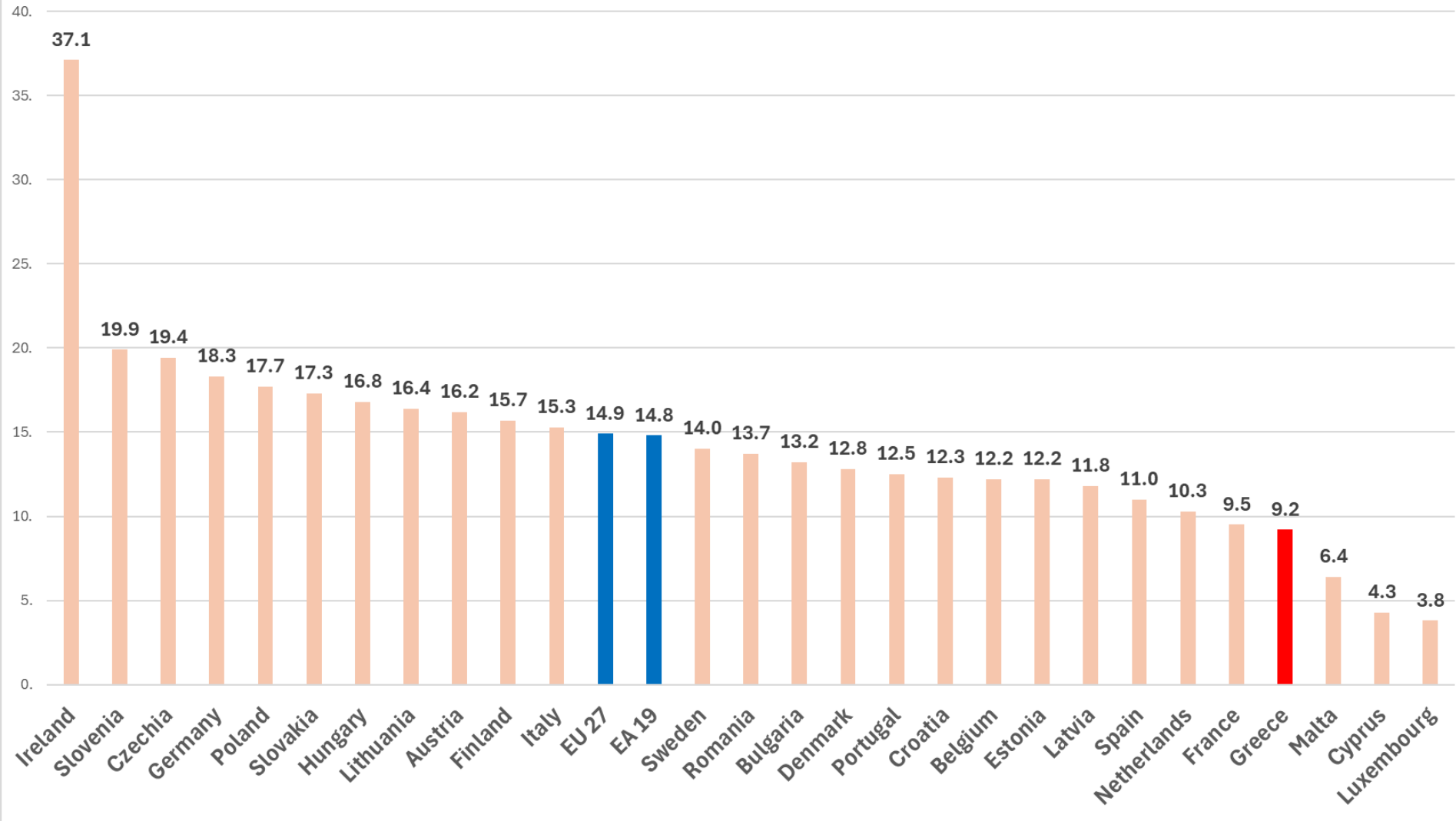
Παρασκευή 13 Ιουνίου 2025

Ακαθάριστη προστιθέμενη αξία της μεταποίησης



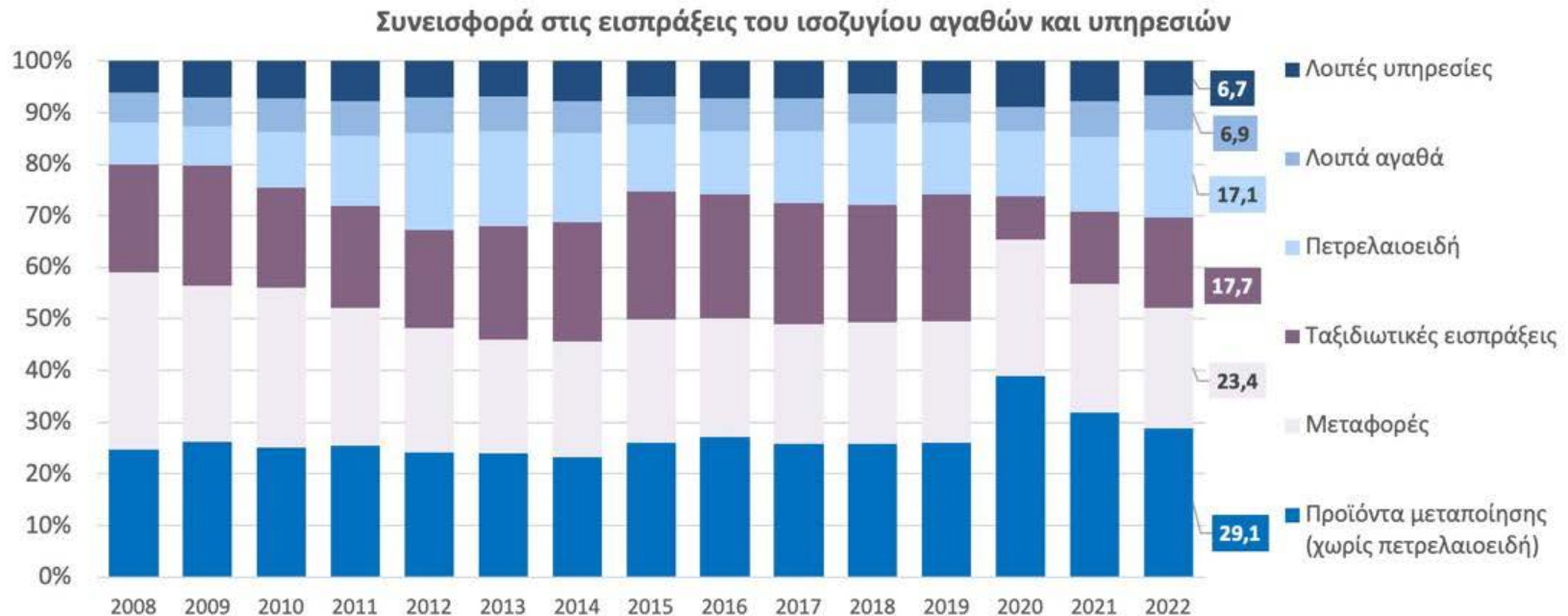
EUROSTAT Συμμετοχή μεταποίησης στο ΑΕΠ-σύγκριση με άλλες χώρες

Manufacturing GVA as % of GDP
(%)



Συμμετοχή μεταποίησης 29.1% στο ισοζύγιο αγαθών και υπηρεσιών

Τα μεταποιητικά προϊόντα είναι η σημαντικότερη κατηγορία στις εισπράξεις του ισοζυγίου αγαθών και υπηρεσιών (29,1% το 2022)



Ακολουθούν οι μεταφορές (κυρίως ναυτιλία) με 23,4% και οι ταξιδιωτικές εισπράξεις (τουρισμός) με 17,1%.

Πηγές: Τράπεζα της Ελλάδος, Ισοζύγιο Πληρωμών και Eurostat, International trade, ComExt. Επεξεργασία στοιχείων: IOBE

39

Γιατί δεν έχει ακόμη κοινοποιηθεί ο μηχανισμός για μειωμένο ΕΤΜΕΑΡ;

- Καθυστερεί η κοινοποίηση στην Επιτροπή μηχανισμού για μειωμένο ΕΤΜΕΑΡ σύμφωνα με τις νέες Κατευθυντήριες γραμμές, καθώς το προηγούμενο σχήμα έληξε 31.12.2023.
- Επομένως οι επιλέξιμες βιομηχανίες, παρότι δικαιούνται μειωμένο ΕΤΜΕΑΡ, πληρώνουν αυξημένο ΕΤΜΕΑΡ και επιβαρύνονται με 17εκ €/έτος.
- Απαιτείται πρόσθετη ΥΑ για το 2022 για προκαταρκτική εκκαθάριση, ώστε να πιστωθούν τα ποσά 17 εκ € στους δικαιούχους, χωρίς να εισπραχτούν από τους μη δικαιούχους μειωμένου ΕΤΜΕΑΡ (ξενοδοχεία, supermarket κ.λ.π) 40 εκ €.

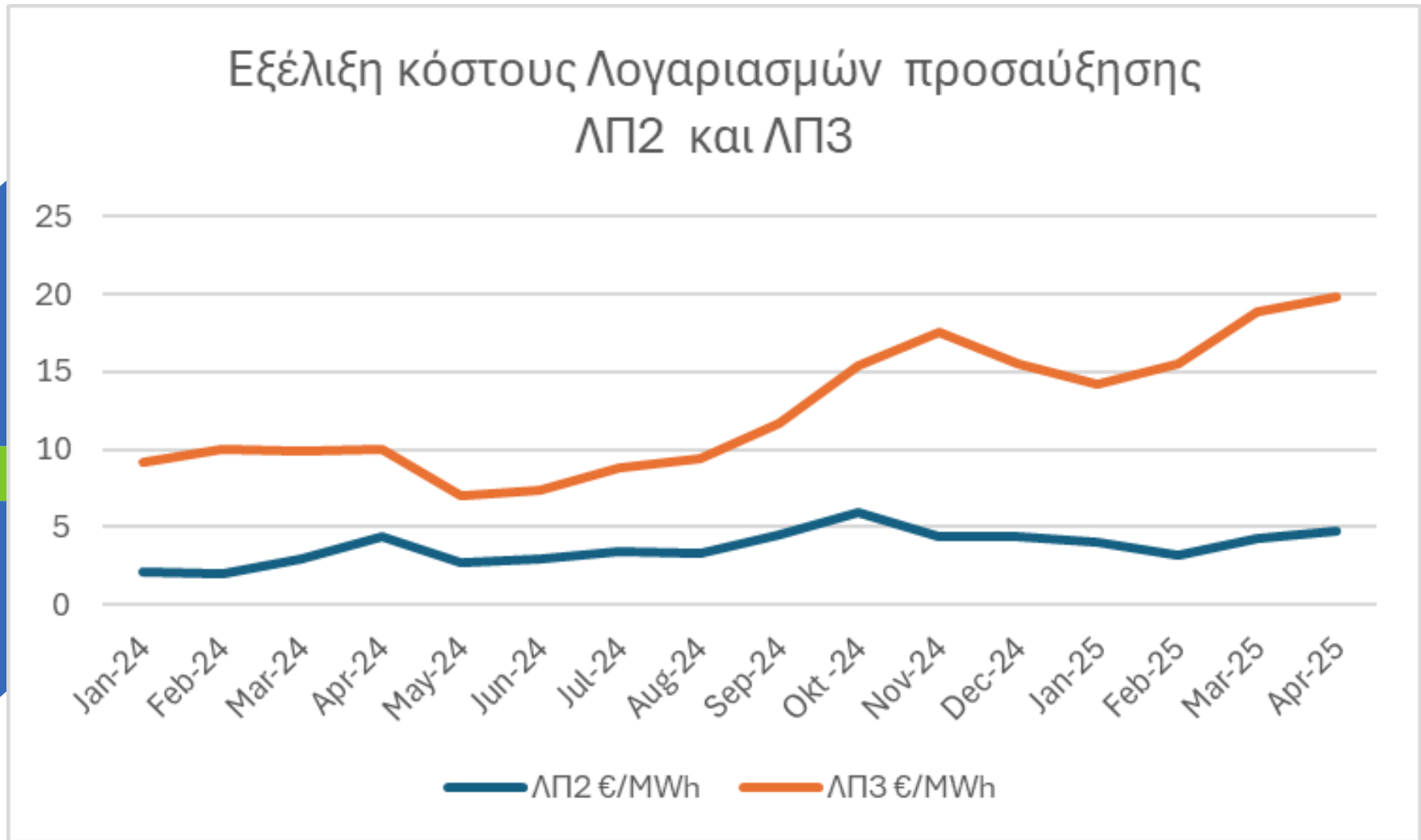
Γιατί υπαναχωρεί η κυβέρνηση στα συμφωνηθέντα με τη βιομηχανία;

- Στο πλαίσιο απανθρακοποίησης της παραγωγής υπάρχει δέσμευση της κυβέρνησης για κοινοποίηση στην Επιτροπή σε προτεραιότητα ως προς CRM μηχανισμού αποζημίωσης της διαθεσιμότητας της Ζήτησης και της Αποθήκευσης (non fossil flexibility), για τη συμμετοχή τους στην αγορά εξισορρόπησης.
- Η διαδικασία κοινοποίησης όμως καθυστερεί, Σκόπιμα;
- Ο μηχανισμός αυτός πρέπει να εγκριθεί πριν από οποιαδήποτε πρόθεση της κυβέρνησης να προχωρήσει σε κοινοποίηση και Capacity Remuneration (CRM) για τις μονάδων φ.α, γιατί τότε ακυρώνεται στην πράξη ο μηχανισμός για τη Ζήτηση μόλις 25 εκ €, έναντι εκατοντάδων εκ € για CRM

Γιατί δεν επαρκεί ο ΛΠ2 190 εκ € για αποζημίωση των μονάδων φ.α ;

- Το κόστος της αποζημίωσης για τη διαθεσιμότητα των συμβατικών μονάδων ΛΠ2 για να προσφέρουν ενέργεια εξισορρόπησης φθάνει τα 190 εκ €/έτος.
- Γιατί αλήθεια ζητούν επιπλέον Capacity Remuneration Mechanism ;
- Από τη μελέτη επάρκειας του ΑΔΜΗΕ δεν προκύπτει ανάγκη CRM ενώ παρατηρούμε νέες μονάδες να κατασκευάζονται ;
- Ποιος θα το πληρώσει;
- Η επιλογή του reliability option αποτελεί αποδοχή αποτυχίας των αρμοδίων αρχών να ελέγξουν τις τιμές στην αγορά και ακυρώνει το non fossil μηχανισμό.

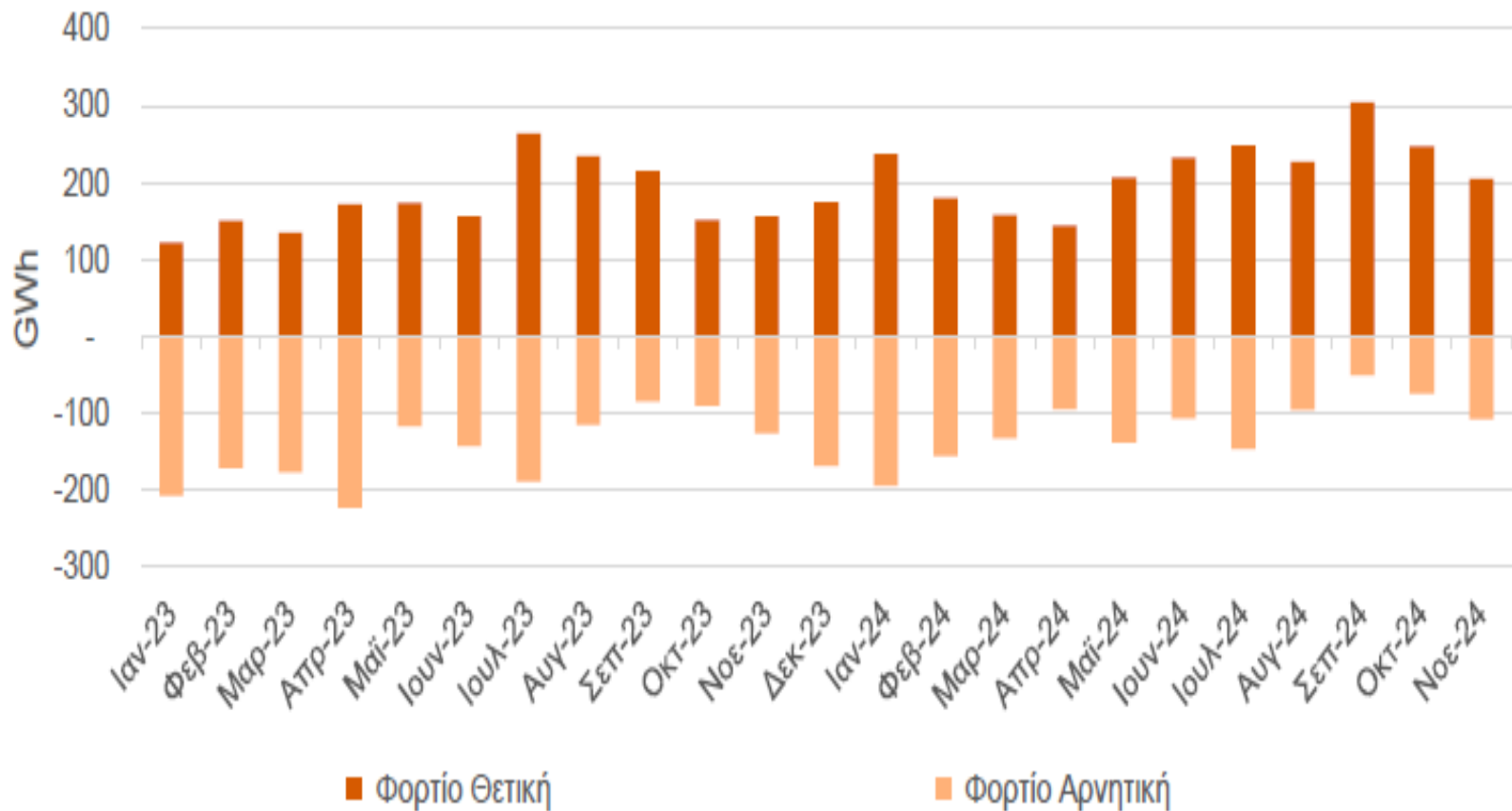
Το κόστος της αγοράς εξισορρόπησης φθάνει το 2025 το 1δισ €



Η καθαρή απόκλιση δηλώσεων φορτίου ΣΕΠ ήταν 250 Gwh=350-1000MW

Μελέτη Grant Thornton

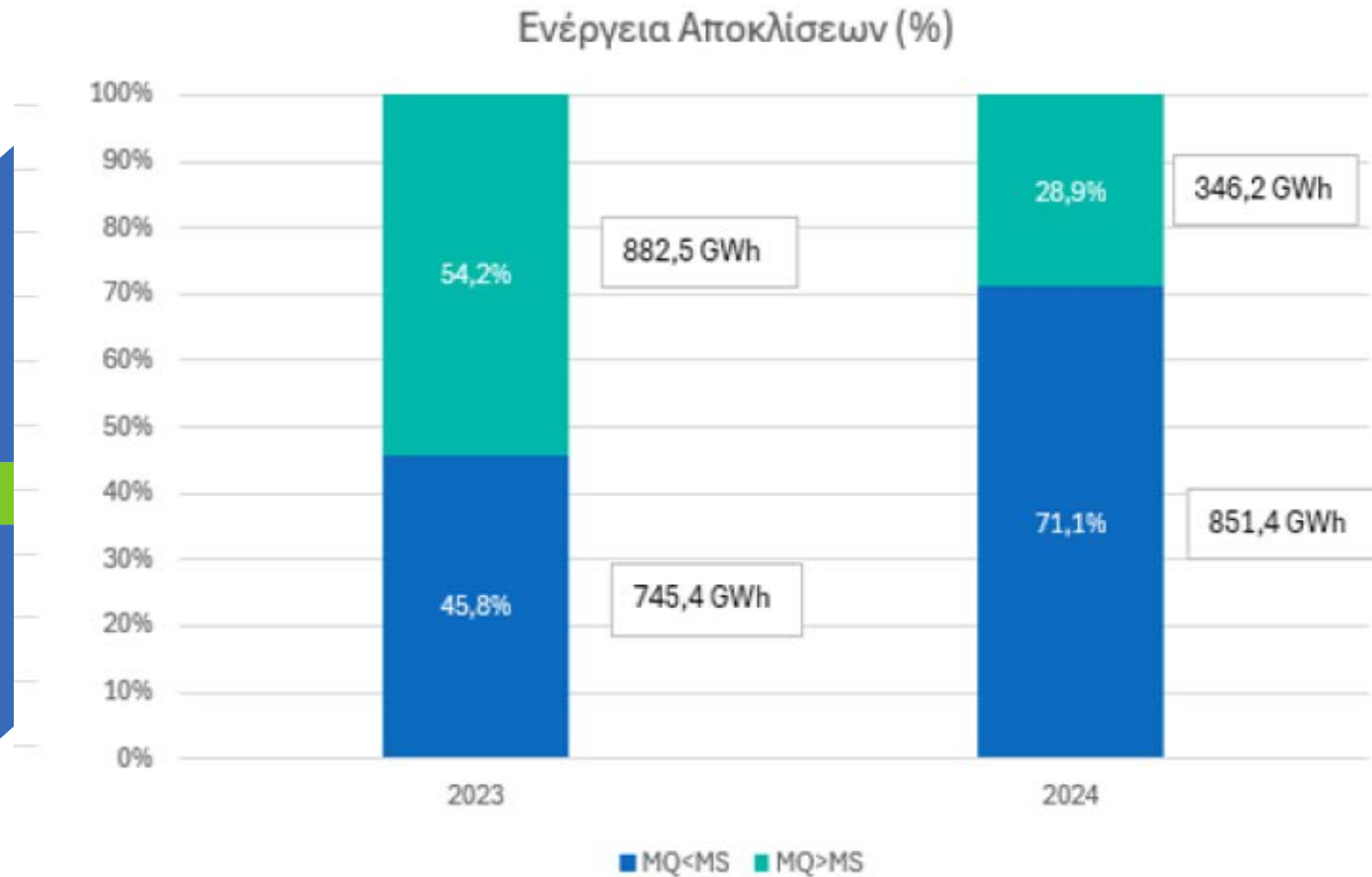
Σύνολο Αποκλίσεων Φορτίου



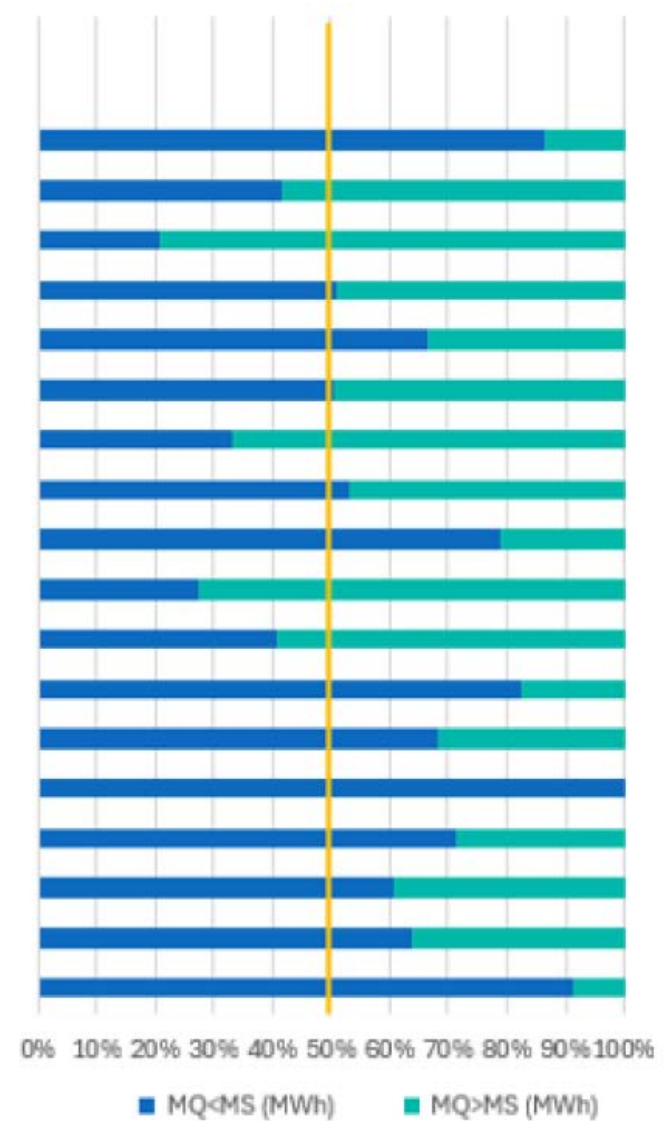
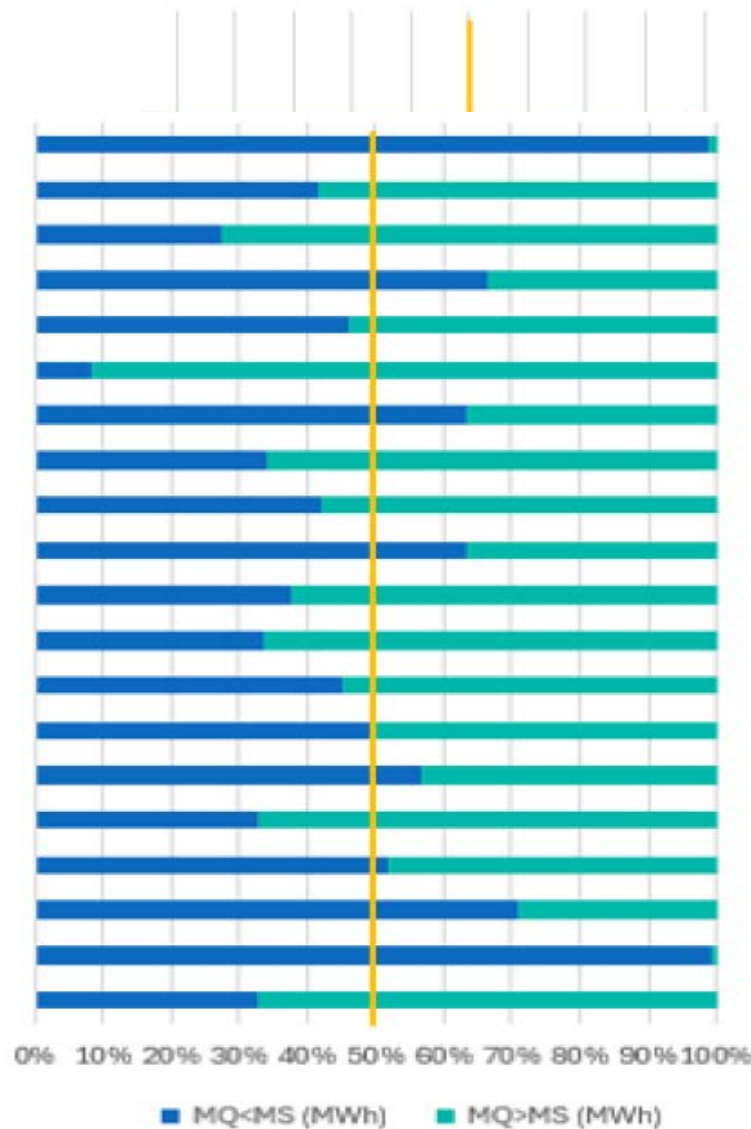
ΑΔΜΗΕ : Διαπιστώνει στρατηγική δηλώσεων φορτίου

- Μελέτη της Grant Thornton σε πλήρη συμφωνία με επιστολή του ΑΔΜΗΕ προς ΥΠΕΝ 5.5.2025
- ΑΔΜΗΕ «Κατά το 2023 οι υπερδηλώσεις ήταν περισσότερες κατά την περίοδο από Ιούλιο έως Οκτώβριο. Κατά το έτος 2024 οι υπερδηλώσεις εμφανίζονταν σταθερά καθ' όλη τη διάρκεια του έτους (με εξαίρεση τον Μάρτιο και τον Δεκέμβριο 2024) με την ενέργεια αποκλίσεων να είναι υψηλότερη την περίοδο από τον Ιούνιο έως και τον Νοέμβριο».

ΑΔΜΗΕ Κατεύθυνση αποκλίσεων Ζήτησης 2023 vs 2024



Κατεύθυνση αποκλίσεων Ζήτησης 2023-2024 ανά εκπρόσωπο φορτίου



Affordable energy action Plan, Η πρόταση της ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ

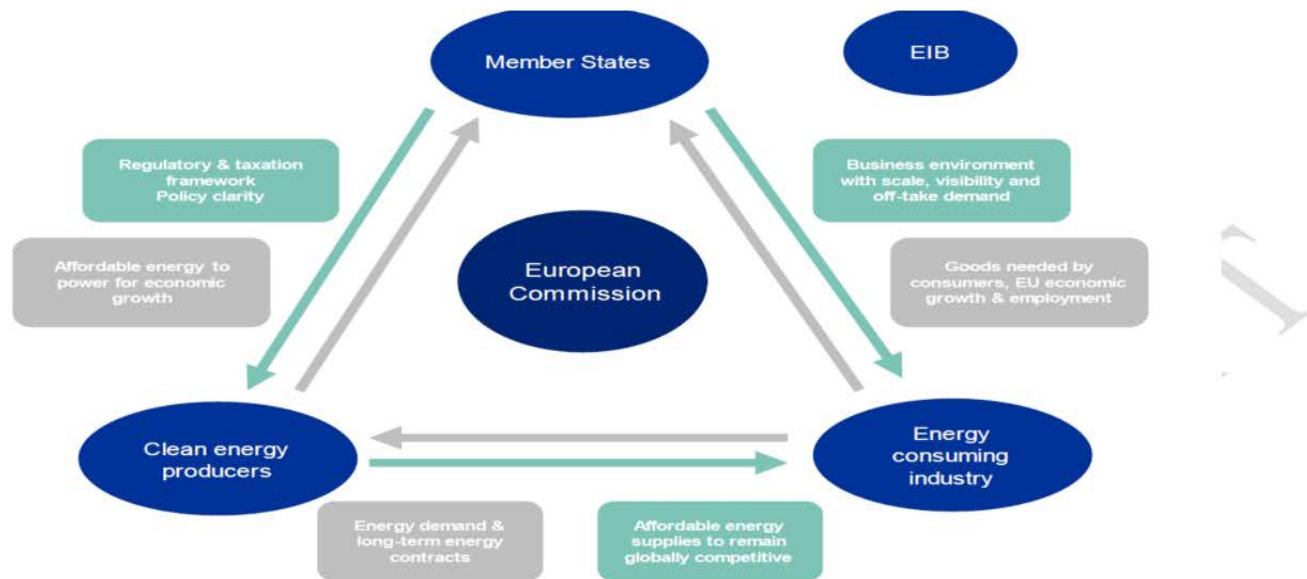


Figure 4. A Tripartite Contract for affordable energy for Europe's industry

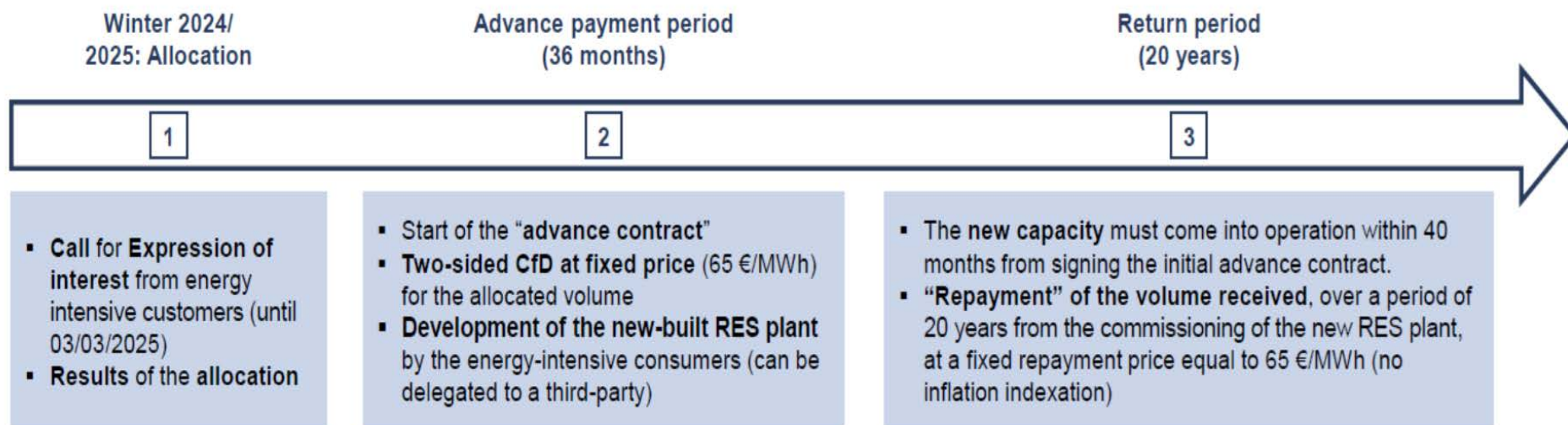
What	A tripartite contract for affordable energy between public sector, including financial institutions, clean energy developers and energy-consuming industry.
How	<p>A broad tripartite contract will:</p> <ul style="list-style-type: none"> - bring predictability and scaling for energy generators, who will have a secure off-taker for their production, and for energy purchasers, who can benefit from affordable and stable energy supply; - support for the business models of the sector, thanks to the support brought by the Commission, the EIB and the Member States that will enable them to derisk investment and grow. <p>This would include sectoral contracts for certain sectors (e.g. hydrogen, synthetic fuels, batteries, offshore wind, solar, grids).</p>
When	2025
Impact	Increase transparency, visibility and certainty for producers and energy-consuming industry, supporting investment decisions and lowering costs and energy prices

- Στο πλαίσιο αυτό η Ιταλία (Energy Release 2.0) θέσπισε μέτρο, όπου ο αντίστοιχος ΔΑΠΕΕΠ (GSE) διαθέτει-δανείζει πράσινη ενέργεια 24 TWh στις βιομηχανίες έντασης για 3 έτη μέσω PPA με σταθερή τιμή € 65/MWh με αναφορά στη μέση τιμή της αγοράς (baseload).
- Οι ωφελούμενες βιομηχανίες αναλαμβάνουν την υποχρέωση να κατασκευάσουν σε 24 μήνες μονάδες ΑΠΕ διπλάσιας δυναμικότητας και να επιστρέψουν ίση ποσότητα ενέργειας στα επόμενα είκοσι έτη στην ίδια τιμή.
- Είναι λύση για την Ελλάδα ; Ανεπιφύλακτα ΝΑΙ

Italy - Energy Release 2.0 provides CfDs to energy-intensive consumers in exchange of new-built renewable capacities

- **GSE** (Gestore Servizi Energetici), the dedicated public governmental entity in charge of contracting with supported RES, announced in November 2024 that it will launch the **Energy Release 2.0 scheme**, which aims to offer energy-intensive consumers renewable electricity at a fixed price of 65 €/MWh, while encouraging the installation of new **RES generation capacity** built by energy-intensive end customers.
- A total 24 TWh per year will be made available from centrally contracted renewable energy or from the GSE's own renewable production.
- The mechanism is based on the objectives of the National Energy and Climate Plan (NECP) and the Legislative Decree no. 181/2023, converted by Law no. 11/2024, the so-called Energy Decree 2023.

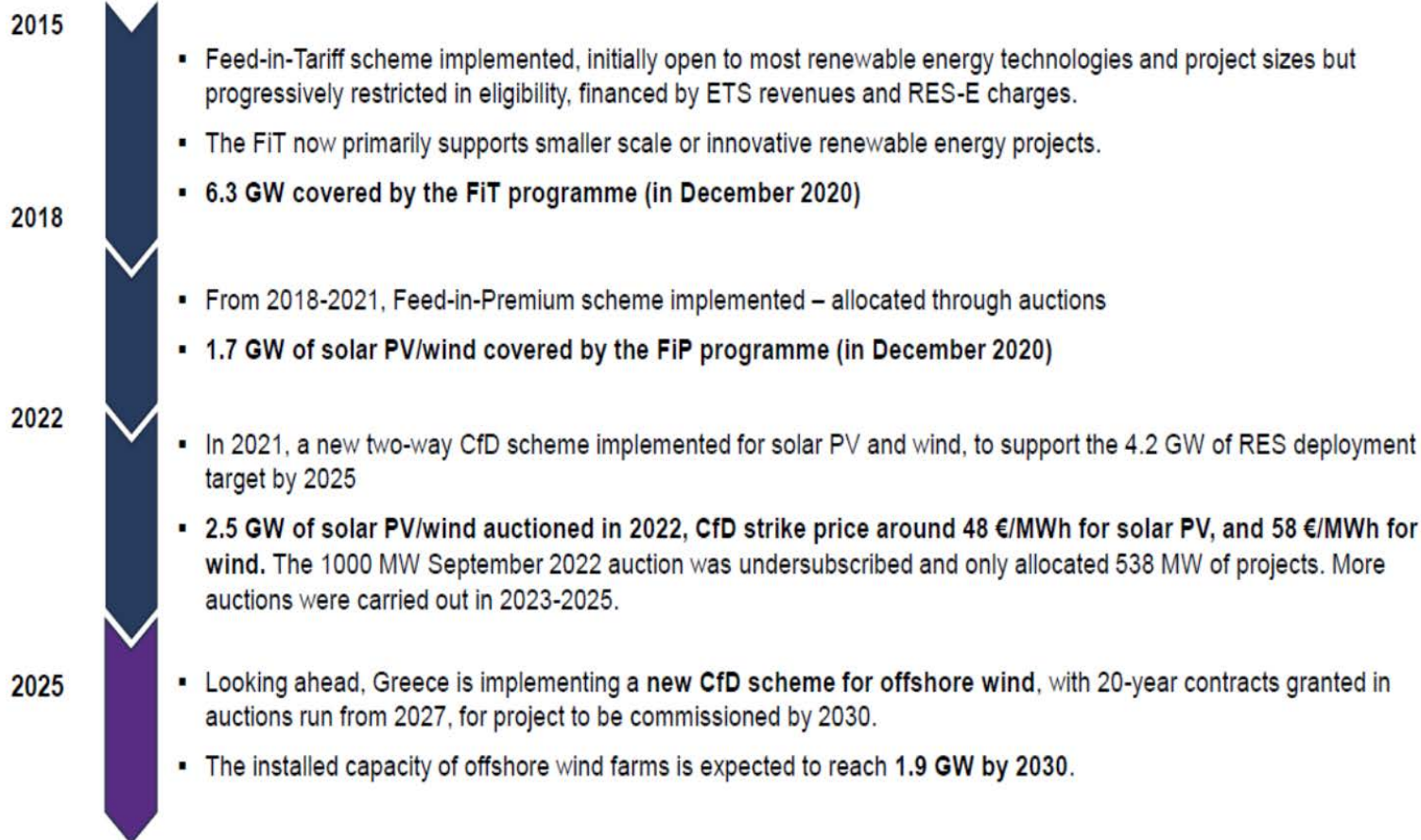
The measure provides for an advance period of 36 months, during which the **GSE** transfers energy to energy-intensive companies in exchange for the commitment to build renewable plants through which the advanced energy will be returned, in the following twenty years.



1 Upstream

Greece has already contracted RES under two-way CfDs, and 1.9 GW are potentially upcoming, which can be used to issue long-term contracts

Greece has had RES support schemes since 2015, and is looking to implement a new CfD scheme



In case of a structural fall in market prices below CfD strike prices, the Greek state, and end-consumers, could be exposed to significant payments for the capacity under CfD

Το μέτρο μειώνει την έκθεση του ΔΑΠΕΕΠ στις τιμές της DAM

1

A back-to-back strategy to manage upstream and downstream exposure has several benefits for the Greek State, producers and consumers



Visibility and stability of LCCE financial exposure

- Upstream contracts (CfDs, FiT) cause payment/ revenue volatility for Greece.
- PPAs help **stabilize costs** by fixing the difference between CfD and PPA strike prices per MWh each year.

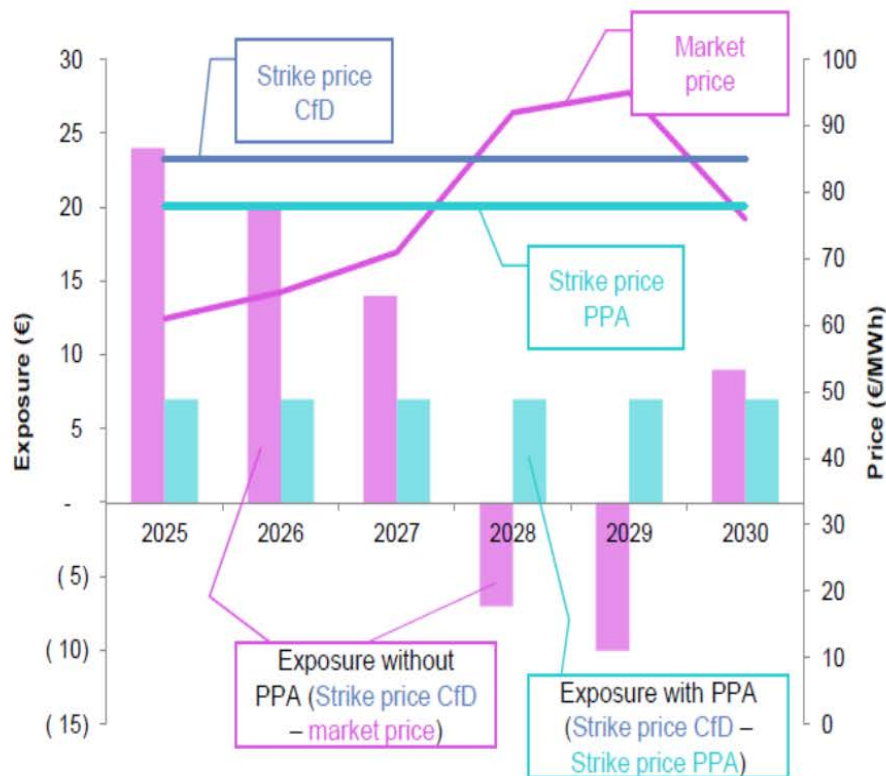


Facilitated access to PPAs for all types of consumers

- Most small and medium industries lack hedging and PPA access.
- The LCCE will act as an aggregator, offering **PPAs to these companies**, allowing more stable energy sourcing costs.
- However, consumers would still need to manage RES output fluctuations, even though smoothed through portfolio effect.



Exposure to the risk of structural price variation over the next 5 years for the LCCE for 1 MWh under CfD (with and without back-to-back PPA)



Note: This is an illustration with 1 MWh. The total exposure is directly proportional to the volume under CfD / PPA.



Ευχαριστούμε