



ΕΒΙΚΕΝ

ΕΝΩΣΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

5o Power & Gas Forum

**Η νέα ευρωπαϊκή αρχιτεκτονική της ηλεκτρικής αγοράς –
Οι ιδιαιτερότητες της ελληνικής αγοράς ηλεκτρισμού**

Πέμπτη 28 Μαρτίου 2024

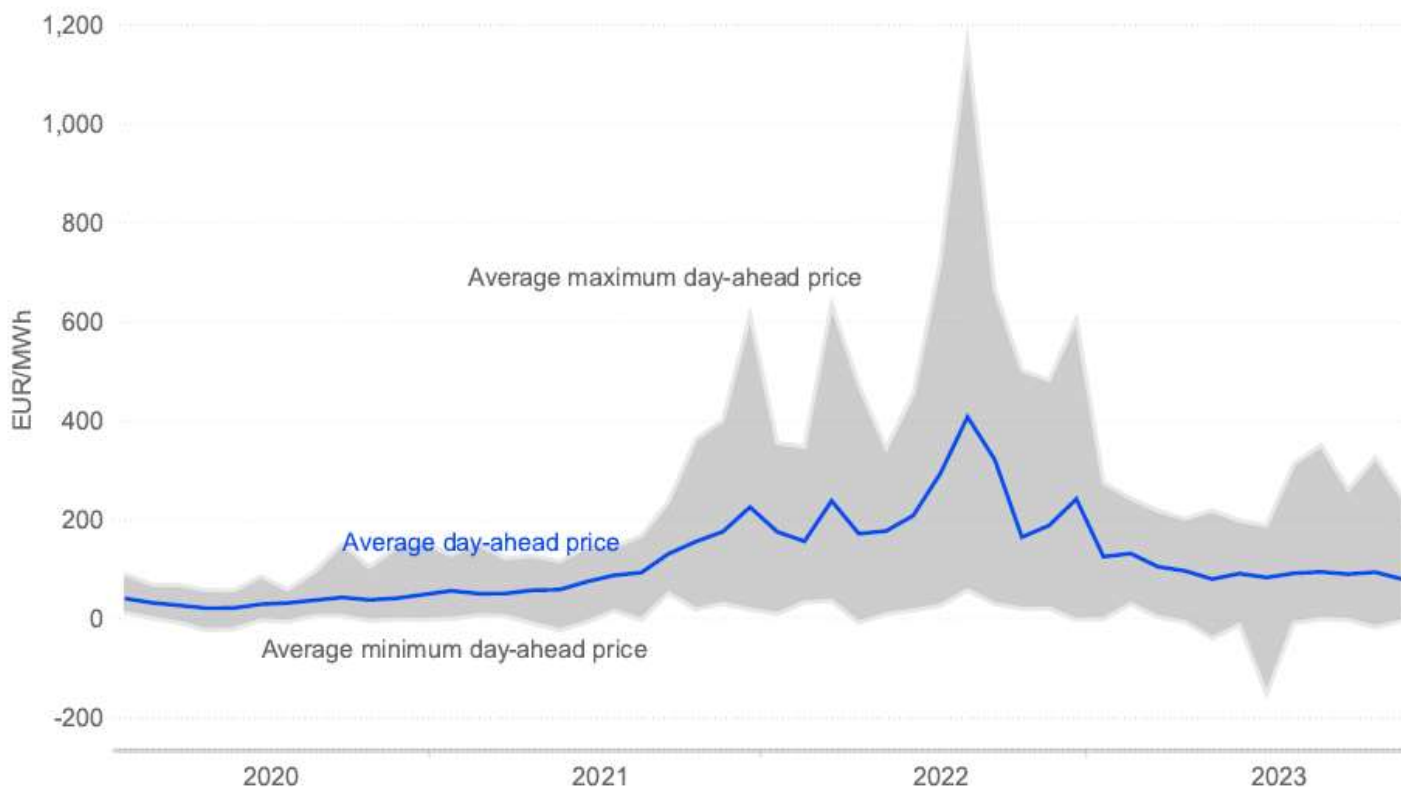
Θα φθάσουμε στην απανθρακοποίηση μέσω της αποβιομηχάνισης ;

- Η εμπειρία της πανδημίας έδειξε περίτρανα την ανάγκη για διεύρυνση και ανάπτυξη της εγχώριας βιομηχανίας στο πλαίσιο μιας πιο ισορροπημένης παραγωγικής ανάπτυξης της οικονομίας.
- Δυστυχώς όμως σήμερα βλέπουμε ενεργοβόρους κλάδους, όπως οι χαλυβουργίες να συρρικνώνονται, καθώς επιβαρύνονται με μη ανταγωνιστικές τιμές ενέργειας, παρά την πτώση των τιμών. Άλλες πολυεθνικές βιομηχανίες κλείνουν τα εργοστάσια τους στη χώρα μας μη βλέποντας φως στο τούνελ (ΓΙΟΥΛΑ) και Sonoco Alcore.
- Αντίθετα ο δεσπότης παίκτης εμφανίζει υπέρογκα κέρδη, διατηρώντας και την προίκα των Υ/Η.
- Απαιτείται λοιπόν ένα συνεκτικό σχέδιο αυτονόητων μέτρων στήριξης και θωράκισης των βιομηχανιών έντασης ενέργειας πριν είναι πολύ αργά.

Παρά την πτώση των τιμών - οι υψηλές διακυμάνσεις παραμένουν

Day-ahead prices and variability remain higher than pre-crisis

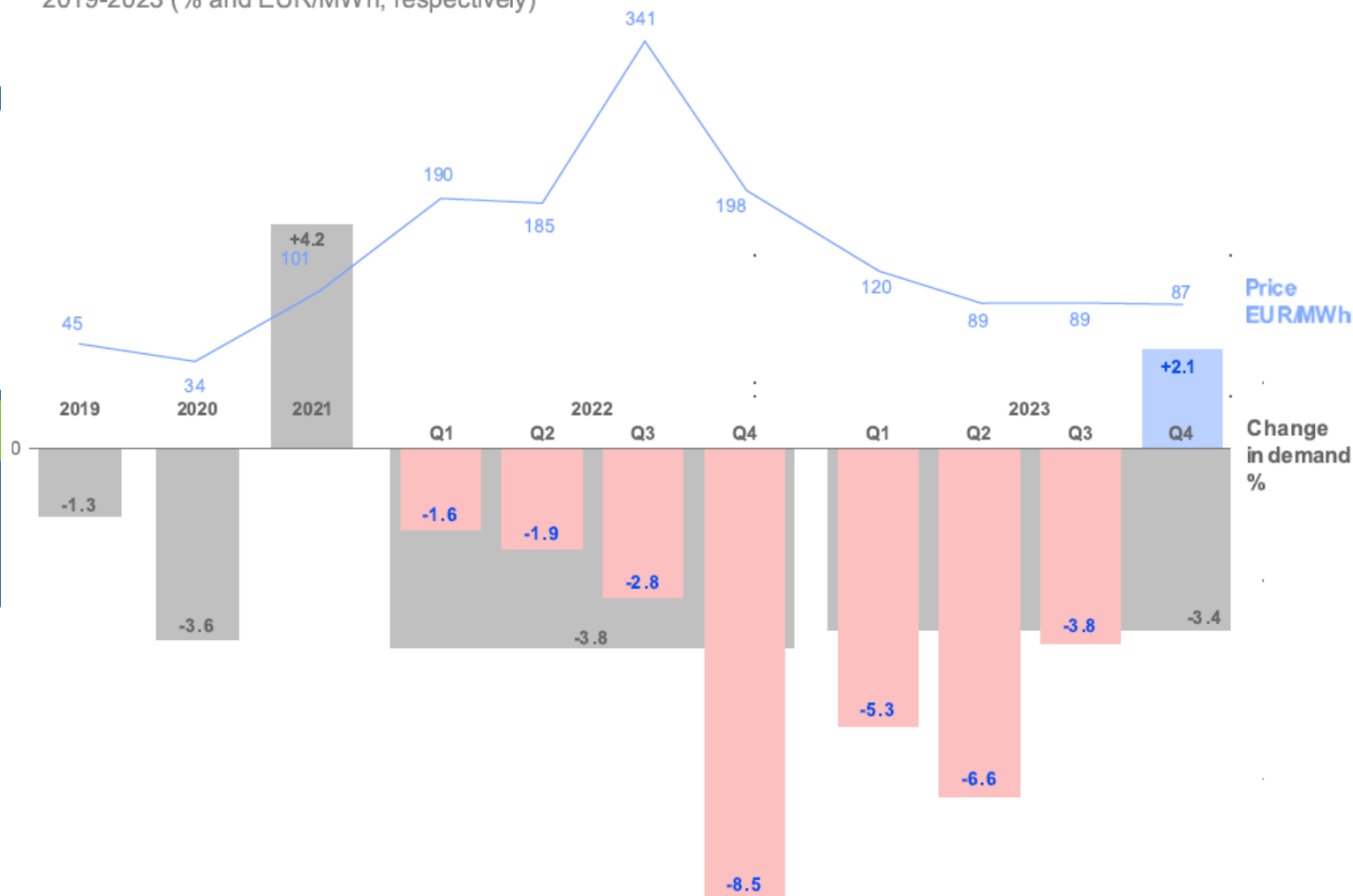
Evolution of the average of the minimum, average and maximum day-ahead electricity prices per month and Member State in the EU-27 /EEA(Norway), Switzerland – 2019 - 2023 (EUR/MWh)



Θα υπάρξει αύξηση της ζήτησης που θα αντισταθμίσει την παραγωγή ΑΠΕ;

Electricity demand: overall decrease in 2023, rebound at the last quarter

Changes in electricity consumption and average day-ahead prices in the EU-27/EEA(Norway)*, Switzerland, 2019-2023 (% and EUR/MWh, respectively)**



Κατακόρυφη αύξηση των αρνητικών τιμών στις χονδρεμπορικές αγορές

-3.4%

Decrease in electricity demand in 2023



+84 TWh

Additional wind and solar generation



93 €/MWh

Average EU Day-Ahead price



12-fold

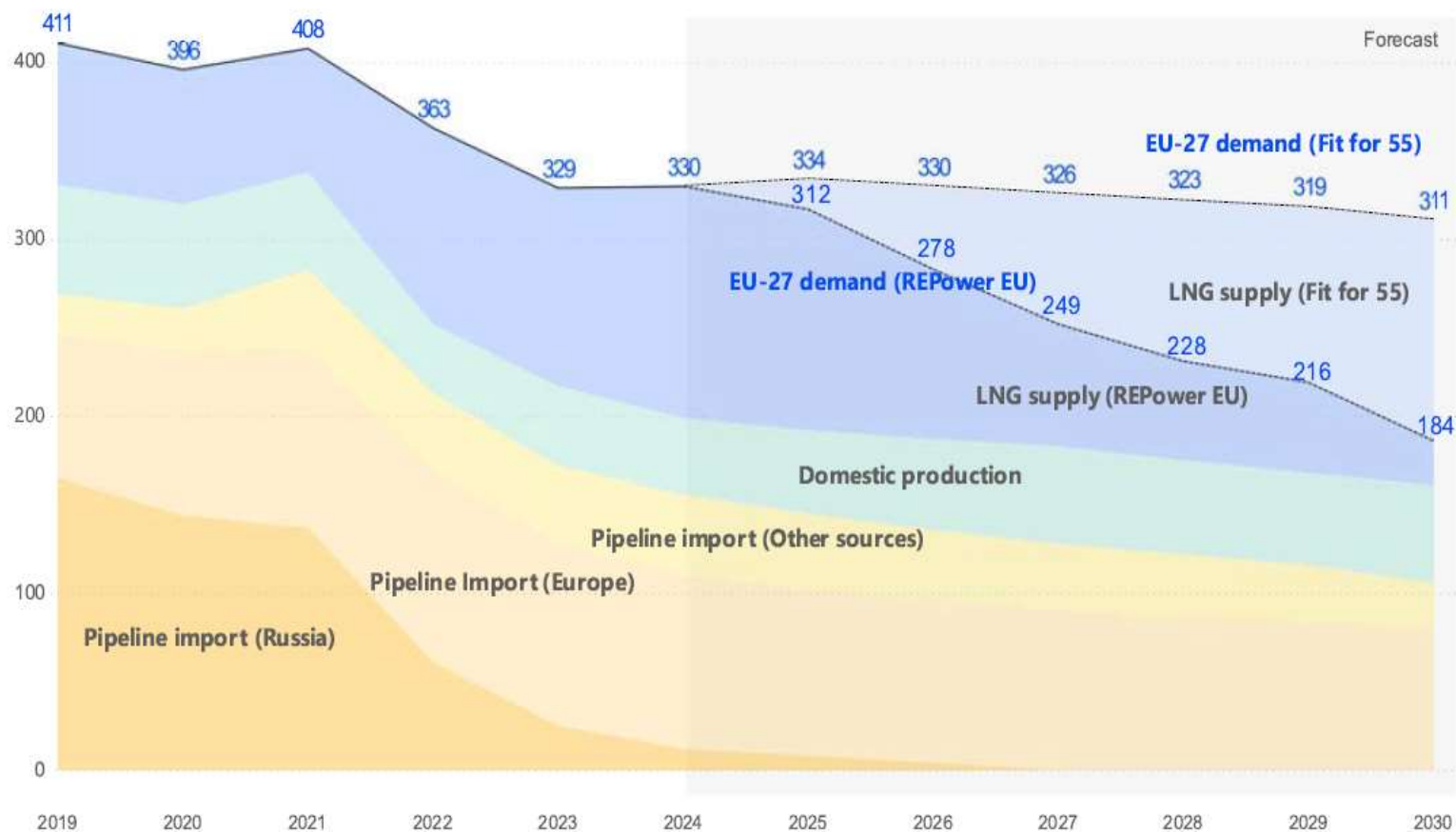
Increase in occurrences of negative prices



Θα υπάρξουν ικανές ποσότητες φ.α για τη πράσινη μετάβαση;

Liquefied natural gas supply will adapt to declining EU gas demand

EU gas supply outlook relative to Fit For 55 and REPowerEU demand scenarios – 2019-2030 (bcm)



Εξελίξεις στα PPA των βιομηχανιών-ερωτήματα

- Η τροπολογία αντιμετωπίζει επί ίσοις όροις όλους τους παραγωγούς της Β ή ευνοεί μόνο το μεγάλο παίκτη ;
- Γιατί απαιτούνται δυο συμβάσεις μια μεταξύ παραγωγού με προμηθευτή και μια δεύτερη μεταξύ προμηθευτή και επιλέξιμης βιομηχανίας ;
- Πως μπορεί για ένα πράσινο PPA που η εν λόγω μονάδα ΑΠΕ δεν έχει όρους σύνδεσης να έχουν καταχωρηθεί συναλλαγές ;
- Η τελική ΥΑ που θα εγκρίνει ποια και πόσα MW θα επιβεβαιώσει εάν και ποιοι θα ωφεληθούν.
- Είθε να ωφεληθούν οι βιομηχανίες και όχι μόνο ο μεγάλος παίκτης.

Υπό ποιες προϋποθέσεις τα PPA αποτελούν λύση για τις βιομηχανίες;

- Οι τιμές στις οποίες προσφέρονται τα πράσινα μακροχρόνια PPA είναι πολύ υψηλές και δεν συμβαδίζουν με το LCOE τους.
- Η μη έγκριση του Green pool αφήνει όλο το ρίσκο του shaping cost στον καταναλωτή.
- Ήδη παρατηρείται κανιβαλισμός των τιμών τις ώρες ηλιοφάνειας λόγω της υψηλής διείσδυσης των ΦΒ, χωρίς αύξηση της ζήτησης και των εξαγωγών.
- Συμπερασματικά τα μακροχρόνια PPA με ΦΒ εμπεριέχουν σημαντικό επιχειρηματικό ρίσκο, όταν μάλιστα καλύπτουν ενέργεια υψηλότερη αυτής που απορροφά η εγκατάσταση (shaping cost- profiling).

Χωρίς ουσιαστική αύξηση του φορτίου δεν θα αποφευχθεί οι διακοπές

- Για όσο χρονικό διάστημα δεν υπάρχει σημαντική αύξηση του φορτίου θα συνεχίζονται οι διακοπές στην λειτουργία των ΑΠΕ.
- Η δε αύξηση του φορτίου περνάει και μέσα από την ανάπτυξη της βιομηχανίας, την αντικατάσταση του φ.α στις βιομηχανίες με ηλεκτρική ενέργεια (electrification) ή με υδρογόνο (electrolysers) και τη δέσμευση του CO₂ (CCS)
- Οι επενδύσεις αυτές όμως δεν μπορούν να ξεκινήσουν όσο οι βιομηχανίες δεν βλέπουν φως στο τούνελ, ήτοι ανταγωνιστικό κόστος ενέργειας.

Electricity Market Design: Προτεραιότητα στην non fossil ευελιξία

- Παρέχεται η δυνατότητα στα κράτη μέλη να θεσπίσουν μηχανισμό στήριξης διαθεσιμότητας ευέλικτης ισχύος, που απευθύνεται αποκλειστικά σε demand response και storage.
- Η μείωση του φορτίου στις ώρες αιχμής και η αύξηση του φορτίου στις ώρες με ηλιοφάνεια μπορεί να επιτευχθεί πιο αποτελεσματικά με τη μετατόπιση/περικοπή ή ενεργοποίηση φορτίου.
- Πρέπει να γίνει μελέτη για τις ανάγκες σε ευελιξία του συστήματος και ειδικότερα σε Ζήτηση και αποθήκευση
- Ο εν λόγω μηχανισμός θα αποζημιώνει τη δέσμευση των καταναλωτών για μειωμένο φορτίο στις ώρες αιχμής και διατήρηση φορτίου στις ώρες ανάγκης αύξησης του φορτίου



Ευχαριστούμε