

Το 2030 σύμφωνα με το σχέδιο

ΑΠΕ 78% στην ηλεκτροπαραγωγή

Περιορισμένες εισαγωγές, και εξαγωγές το μεσημέρι

Εκτεταμένη λειτουργία των μέσων αποθήκευσης ηλεκτρισμού

Το φυσικό αέριο συμμετέχει συνεχώς στην εξισορρόπηση

Μόνο το φυσικό αέριο έχει οριακό κόστος και διαμορφώνει τις τιμές της αγοράς (17% ενέργεια, 90% τιμές αγοράς)

Το 80% της παραγωγής εξαρτάται μόνο από CAPEX και το χρηματοοικονομικό τους μοντέλο δεν μπορεί να εξαρτάται από αβέβαια έσοδα spot αγοράς

Η μέση τιμή της αγοράς είναι οριακά στα 60 €/MWh και δεν επιτρέπουν υπεραξίες για τις ΑΠΕ, ενώ η αποθήκευση δεν ανακτά τα κόστη της μόνο από την αγορά

Για τη διαμόρφωση προσφοράς σε πελάτη, ο προμηθευτής χρειάζεται να διαμορφώσει χαρτοφυλάκιο ενέργειας (ηλιακά, αιολικά και αποθήκευση) και να καλύψει το προφίλ των πελατών του. Μέσο κόστος 80 – 90 €/MWh

Μόνο η αγορά που βασίζεται κυρίως στα διμερή συμβόλαια και δευτερευόντως στη spot αγορά καθιστά βιώσιμη αυτή τη δομή.

