

Έχουμε σήμερα μια αγορά με έντονο το πρόβλημα του **missing money που ο ρυθμιστής έρχεται κατά περιόδους να λύσει με αποζημιώσεις ισχύος.**

Έχουμε και την έλευση ενός νέου μοντέλου αγοράς που μας επιβάλλεται που έχει ως κύριο σκοπό την αποδοτική εκμετάλλευση των διασυνδέσεων και την κατάργηση των περιορισμών στην διακίνηση της ενέργειας ώστε να διευκολύνεται το διασυνοριακό εμπόριο, και ο πιο εύκολος δρόμος για να επιτευχθεί αυτό είναι energy only market σε περιφερειακό επίπεδο πλέον.

Θεωρητικά αυτό θα μας οδηγήσει σε σύζευξη (market coupling) των περιφερειακών αγορών και στην περίπτωση της Ελλάδας μόνο με την ζώνη του Μπρίντεζι της Ιταλίας έως ότου ενταχτούν και βαλκανικές χώρες.

Δηλαδή στην ουσία στην επίλυση των αγορών στα πλαίσια του target model θα λαμβάνεται υπόψη μια ζήτηση ή προσφορά 500 MW για μερικούς μήνες το έτος που έχουμε δει να λειτουργεί η Ιταλία.

Να σημειώσουμε ότι τους μήνες που λειτουργεί η διασύνδεση η σύζευξη τιμών με τη ζώνη του Μπρίντεζι παρατηρείται ήδη σε μεγάλο βαθμό, δηλαδή οι δύο αγορές έχουν σχεδόν ίδια τιμή για μεγάλο αριθμό ωρών μέσα στη μέρα.

Και είναι κατάλληλο να χρησιμοποιήσουμε εδώ το ρητό **ώδινεν όρος και έτεκεν μυ.**

Οι υποχρεωτικές ρυθμίσεις για την υλοποίηση του T.M δεν θα λύσουν το πρόβλημα του missing money. Για να αμβλυνηθεί το missing money πρόβλημα ευελπιστούμε ότι οι μη υποχρεωτικές ρυθμίσεις που θα περιβάλλουν το target model θα λάβουν υπόψη

1. Την διατήρηση του μεταβλητού κόστους στις προσφορές ενέργειας.
2. Την αύξηση της Διοικητικά Οριζόμενης Μέγιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας (price cap).
3. Την αποζημίωση των επικουρικών υπηρεσιών.
4. Η προθεσμιακή αγορά που θα υλοποιηθεί να είναι πραγματικό εργαλείο διαχείρισης κινδύνου και όχι κερκόπορτα για την χειραγώγηση της αγοράς και dumping τιμών, πχ κοστοστρεφείς και από συγκεκριμένες μονάδες προθεσμιακές θέσεις για συμβόλαια φυσικής παράδοσης.
5. Οι νέες αγορές intra-day και balancing να σχεδιαστούν σωστά για να αποκαλύπτουν την αξία της εξισορρόπησης σε πραγματικό χρόνο σε αντίθεση με την τρέχουσα εκκαθάριση αποκλίσεων μέσω εικονικών ex-post τιμών που δεν αντιστοιχούν στα αυξημένα μεταβλητά κόστη αύξησης/μείωσης παραγωγής των μονάδων σε πραγματικό χρόνο.
6. Θεωρούμε βέβαια δεδομένο ότι η αγορά ισχύος θα αποζημιώνεται με μόνιμους μηχανισμούς σχεδιασμένους έτσι ώστε και τα missing money να καλύπτουν αλλά και να αποκαλύπτουν τις ανάγκες σε ισχύ αλλά και την τεχνολογία που θα την καλύπτει δίνοντας παράλληλα τα σήματα για νέες επενδύσεις.

καινοτόμες ή παραδοσιακές και άλλα να δίνονται και
τα σήματα για νέες επενδύσεις.