

News of the Energy Industry | May - June 2023



Editorial: Fall in energy cost gives breathing room to consumers

The lower price of natural gas, both in the TTF contract and in LNG cargoes, translated to a significant drop in the wholesale power price around Europe and therefore electricity bills for households and businesses.

It is notable that TTF stands around 30-35 euro/MWh right now, which translates to a wholesale power price of about 100 euro/MWh for Greece and falls further under 100 euros in the days with high renewable production.

We should keep in mind that the price of natural gas is passed on to the Greek power market after one month. This means that any rise of its price in the next few months will be felt in Greece one month later.

Right now, it is not clear which factors could lead to a new rise of prices. However, the recent reaction of TTF to the unscheduled maintenance in certain Norwegian production fields (+15 euros/MWh) means that things are still tight in the market.

IPTO's income rose by 33.8% in Q1 - 14.8 million in profits

The Greek Independent Power Transmission Operator (IPTO) had a positive first quarter thanks to the stabilization of its income and the new transmission fees enforced in September 2022.

More specifically, the company increased its investments to 148.7 million in Q1 versus 36.2 million a year earlier.

Total income rose to 93.6 million (+33.8%), while income from the transmission network reached 88.7 million, versus 64 million last year. Income from the balancing market was 3.5 million and rose by 37.2%.

EBITDA similarly reached 70 million from 45.6 million.

HERON signs long-term agreement for the supply of solar power with joint venture of RWE and PPC Renewables

HERON, a leading independent electricity supplier in Greece and a vertically integrated utility has signed Power Purchase Agreements (PPAs) with energy leaders RWE Renewables Europe & Australia and PPC Renewables through their joint venture company Meton Energy S.A.

HERON shall procure approximately 192 gigawatt hours of green electricity per year. The PPAs consist of 3 project-specific offtake agreements covering 10 and 12 year contractual horizons. Optimus Energy, the largest renewable aggregator in Greece and a subsidiary of HERON Group of Companies, supports



the PPAs by offering to the solar projects the respective long-term market representation agreements, covering route-to-market and balancing services.

“The PPAs will enable HERON to cover part of its electricity portfolio supply needs in Greece and is another big step towards its commitment of procuring renewable electricity for its clients,” says Loukas Dimitriou, General Manager at HERON. “The agreement emphasizes HERON’s breakthrough role in the new PPA era in Greece, which HERON has pioneered as the first utility to procure and offer long-term renewable electricity to its customers since 2021”.

DEPA Commercial enters Hungarian Energy Exchange

DEPA Commercial announced its entry on the Energy Exchange of Hungary CEEGEX, a move signalling the company’s international expansion and establishing its leading role in energy developments, a company announcement said.

DEPA Commercial has secured natural gas supply license in Hungary and will start activities in the Hungarian market as the first Greek natural gas company on CEEGEX.

Constantinos Xirafas, CEO of DEPA Commercial said the move signalled the strengthening of the company’s international presence and noted that DEPA Commercial has expanded activities in almost all countries in Southeastern Europe, at the same time upgrading Greece’s role in the energy map of the wider region.

Call for the first energy storage auction in Greece with 400 MW

The Greek energy regulator published the call for the country's first energy storage auction, with 400 MW on offer.

According to a statement by RAAEY, the deadline for the submission of offers is July 10th, while the price ceiling is set at 115,000 euros/MW/year.

It should be noted that investors must submit a letter of intent for 35,000 euros/MWh.

Selected projects will also benefit from a 200.000 euro/MW grant.

Two more auctions are expected this year for storage with a total offered capacity of 1,000 MW.

PPC: EBITDA rose by 39% to 280 million euros in Q1

PPC recorded a 280.5 million euro EBITDA during the first quarter of 2023, compared to 170 million one year earlier.

The company doubled its investments during this period from 102 million to 195.5 million, with a focus in renewables, a new gas plant and the grid.

Moreover, PPC noted the high rise of its renewable projects under construction, which reached 1 GW plus 4 GW in various stages of advancement.

Retail tariffs remain low for July

PPC kept its household prices unchanged at 15.5 cents/KWh for July.

Alternative suppliers also kept their own prices steady at the range between 0.0855 - 0.1770 euros/KWh.

All the while, the price of natural gas was significantly reduced during the last couple of months and contributed to the drop of cost for power producers, as well as the wholesale price.

EU adopts Greek proposals for price protection, flexibility

The Energy Council of EU energy ministers has adopted two Greek proposals, a mechanism offering protection against energy price increases as well as a flexibility mechanism for gas-fueled power plants, the Greek energy ministry has announced.

The price protection mechanism, supported by Greece, Spain and allies, on the matter, represents the continuation of a windfall earnings recovery mechanism in the wholesale electricity market. If triggered, amounts collected through the mechanism would be used to subsidize consumer electricity bills.

This mechanism had been adopted by the European Commission last year, based on a Greek model, before it was applied by member states with some variation.

Also, within the framework of the EU's capacity availability mechanisms, energy ministers included a provision allowing availability-related fees for gas-fueled power stations if they meet required technical specifications. This provision will enable a flexibility mechanism to be applied.



Editorial: Η πτώση των τιμών δίνει "ανάσα" στους καταναλωτές

Η χαμηλότερη τιμή του φυσικού αερίου, τόσο στο συμβόλαιο TTF, όσο και στα φορτία LNG, μεταφράστηκε σε σημαντική πτώση της χονδρικής τιμής ηλεκτρισμού ανά την Ευρώπη και συνεπακόλουθα των τιμολογίων για νοικοκυριά και επιχειρήσεις.

Χαρακτηριστικό είναι ότι τα περίπου 30-35 ευρώ/MWh που βρίσκεται το TTF μεταφράζεται σε μια τιμή χονδρικής περί τα 100 ευρώ/MWh για την Ελλάδα, η οποία υποχωρεί κάτω από τα 100 τις ημέρες με υψηλή παραγωγή ΑΠΕ.

Θα πρέπει να σημειώσουμε ότι η τιμή του TTF περνάει στην ελληνική αγορά με καθυστέρηση ενός μήνα. Αυτό σημαίνει ότι αν υπάρξει κάποια αύξηση μέσα στους επόμενους μήνες - πράγμα εξ ολοκλήρου πιθανό - τότε η Ελλάδα θα τη βιώσει ένα μήνα αργότερα στον ηλεκτρισμό της.

Αυτή τη στιγμή δεν είναι σαφές το ποιοι λόγοι θα μπορούσαν να οδηγήσουν σε νέα αναζωπύρωση των τιμών, όμως αν κρίνουμε από την αντίδραση του TTF στην απρόβλεπτη επέκταση παραγωγικών μονάδων της Νορβηγίας (αυξήθηκε 15 ευρώ), τότε αντιλαμβάνεται κανείς ότι τα πράγματα είναι οριακά στην ευρωπαϊκή αγορά και η ανησυχία έκδηλη.

ΑΔΜΗΕ: Αύξηση εσόδων κατά 33,8% στο α' τρίμηνο, στα €14,8 εκατ. τα καθαρά κέρδη

Υψηλές επιδόσεις σε όλες τις γραμμές των αποτελεσμάτων και σημαντική ενίσχυση των επενδυτικών δαπανών καταγράφει ο ΑΔΜΗΕ αποκαθιστώντας πλήρως τα οικονομικά του μεγέθη στο α' τρίμηνο χάρη στην εξομάλυνση του εσόδου και την ενσωμάτωση των νέων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος τον Σεπτέμβριο 2022.

Ειδικότερα, σε ανακοίνωση της εταιρείας αναφέρεται ότι οι επενδυτικές δαπάνες του ΑΔΜΗΕ ανήλθαν στα 148,7 εκατ. ευρώ το α' τρίμηνο 2023, έναντι 36,2 εκατ. το α' τρίμηνο 2022.

Τα Συνολικά Έσοδα ανήλθαν στα 93,6 εκατ. ευρώ σημειώνοντας αύξηση 33,8% σε σύγκριση με το α' τρίμηνο 2022, ενώ τα Έσοδα από το Ενοίκιο Συστήματος Μεταφοράς ανήλθαν στα 88,7 εκατ. ευρώ, σημειώνοντας αύξηση 38,6% έναντι 64 εκατ. ευρώ το α' τρίμηνο 2022. Λαμβάνοντας υπόψη και τα έσοδα από την Αγορά Εξισορρόπησης 1, που διαμορφώθηκαν σε 3,5 εκατ. ευρώ το α' τρίμηνο 2023, σημειώνεται αύξηση 37,2% έναντι του α' τριμήνου 2022.

Τα ενοποιημένα Κέρδη προ Φόρων, Τόκων και Αποσβέσεων (EBITDA) ανήλθαν σε 70 εκατ. ευρώ (από 45,6 εκατ. ευρώ το α' τρίμηνο 2022). Το συγκρίσιμο EBITDA διαμορφώθηκε στα 70,1 εκατ. ευρώ έναντι 47,1 εκατ. ευρώ το α' τρίμηνο 2022, υψηλότερα κατά 48,7%.

Μακροχρόνια σύμβαση αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκά υπέγραψαν η ΗΡΩΝ και η κοινοπραξία RWE-ΔΕΗ Ανανεώσιμες

Ο ΗΡΩΝ, καθετοποιημένος όμιλος στην ενεργειακή αγορά της Ελλάδας, υπέγραψε μακροχρόνιες Συμβάσεις Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (PPAs) με τις ενεργειακές εταιρείες RWE Renewables Europe & Australia και ΔΕΗ Ανανεώσιμες, μέσω της κοινοπραξίας τους ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

Σύμφωνα με σχετική ανακοίνωση, ο ΗΡΩΝ θα προμηθεύεται περίπου 192 γιγαβατώρες πράσινης ηλεκτρικής ενέργειας κάθε έτος. Τα PPAs αφορούν σε 3 διακριτές διμερείς συμβάσεις αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από αντίστοιχες φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που καλύπτουν χρονικό ορίζοντα 10 και 12 συμβατικών ετών.

Η Optimus Energy, ο μεγαλύτερος Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦοΣΕ) ΑΠΕ στην Ελλάδα και θυγατρική εταιρεία του Ομίλου Εταιρειών ΗΡΩΝ, υποστηρίζει τα PPAs προσφέροντας στους φωτοβολταϊκούς σταθμούς μακροχρόνιες συμβάσεις εκπροσώπησης, καλύπτοντας τις υπηρεσίες εξισορρόπησης και πρόσβασης στη χονδρεμπορική αγορά ενέργειας.

Η ΔΕΠΑ Εμπορίας εισήλθε στο Χρηματιστήριο Ενέργειας της Ουγγαρίας

Στο Χρηματιστήριο Ενέργειας της Ουγγαρίας (CEEGEX) εισήλθε η ΔΕΠΑ Εμπορίας διευρύνοντας τη διεθνή της δραστηριοποίηση και εδραιώνοντας τον ηγετικό της ρόλο στις ενεργειακές εξελίξεις.

Όπως αναφέρεται σε σχετική ανακοίνωση, έχοντας εξασφαλίσει άδεια προμήθειας φυσικού αερίου στην Ουγγαρία, η ΔΕΠΑ Εμπορίας, ως η πρώτη ελληνική εταιρεία φυσικού αερίου μέλος του CEEGEX, θα δραστηριοποιείται στην ουγγρική αγορά, συμβάλλοντας ταυτόχρονα στην προσπάθεια της χώρας για διαφοροποίηση των πηγών ενέργειας.



Ο Διευθύνων Σύμβουλος της ΔΕΠΑ Εμπορίας, Κωνσταντίνος Ξιφαράς, δήλωσε σχετικά: «Το CEEGEX είναι ένας σημαντικός κόμβος διαπραγμάτευσης φυσικού αερίου στην κεντρική Ευρώπη και η είσοδος της ΔΕΠΑ Εμπορίας σε αυτό, σηματοδοτεί τη ενίσχυση της διεθνούς παρουσίας της Εταιρείας. Το τελευταίο διάστημα η ΔΕΠΑ Εμπορίας έχει επεκτείνει τις δραστηριότητές της σχεδόν σε όλες τις χώρες της Νοτιοανατολικής Ευρώπης, αναβαθμίζοντας παράλληλα και το ρόλο της Ελλάδας στον ενεργειακό χάρτη της ευρύτερης περιοχής».

Προκηρύχθηκε ο διαγωνισμός της ΡΑΑΕΥ για τις μονάδες αποθήκευσης ενέργειας

Η ΡΑΑΕΥ προχώρησε στην προκήρυξη του πολυαναμενόμενου διαγωνισμού για την αποθήκευση ενέργειας, όπου θα προσφερθεί συνολική ισχύς 400 μεγαβάτ. Σύμφωνα με όσα έκανε γνωστά η ΡΑΑΕΥ, καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών θα είναι η 10η Ιουλίου.

Η ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή προσφοράς της παρούσας Ανταγωνιστικής Διαδικασίας καθορίζεται, σε ευρώ εκατόν δεκαπέντε χιλιάδες ανά μεγαβάτ ανά έτος (€ 115.000 /MW/έτος).

Η Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής ανέρχεται στο ποσό των ευρώ τριάντα πέντε χιλιάδων ανά MW μέγιστης εγχεόμενης ισχύος (€ 35.000/MW).

Οι Κάτοχοι Ενισχυόμενων Σ.Α.Η.Ε. λαμβάνουν επενδυτική ενίσχυση διακοσίων χιλιάδων ευρώ ανά μεγαβάτ Μέγιστης Ισχύος Έγχυσης (200.000 €/MW).

Αποτελέσματα ΔΕΗ α' τριμήνου: Στα 280 εκατ. ευρώ με αύξηση 39% τα EBITDA του ομίλου

Επαναλαμβανόμενο EBITDA ύψους €280,5 εκατ. το α' τρίμηνο 2023, από €170 εκατ. το α' τρίμηνο 2022 σημείωσε ο όμιλος της ΔΕΗ.

Η επιχείρηση διπλασίασε τις επενδύσεις της, στα €195,5 εκατ., από €102 εκατ. το α' τρίμηνο 2022 στις δραστηριότητες του Δικτύου Διανομής, στα έργα ΑΠΕ και τη νέα μονάδα Φυσικού Αερίου.

Επιπλέον, καταγράφει σημαντική αύξηση των έργων ΑΠΕ υπό κατασκευή σε 1GW - πάνω από 600MW έργων ΑΠΕ σε λειτουργία/ολοκλήρωση κατασκευής και εξασφαλισμένη υλοποίηση από πλευράς αδειοδότησης για πάνω από 4GW.

Σταθερά τα τιμολόγια ηλεκτρισμού για τον Ιούλιο

Η ΔΕΗ διατήρησε σταθερό το τιμολόγιο λιανικής για τα νοικοκυριά στα 15,5 λεπτά/κιλοβατώρα για το μήνα Ιούλιο.

Αντίστοιχες με τον Ιούνιο είναι και οι χρεώσεις των εναλλακτικών προμηθευτών, που κυμαίνονται από 0,0855 ευρώ μέχρι 0,1770 ευρώ ανά κιλοβατώρα.

Όλα αυτά ενώ η τιμή του φυσικού αερίου υποχώρησε αισθητά κατά τους τελευταίους δύο μήνες, γεγονός που μείωσε το κόστος για τους ηλεκτροπαραγωγούς και την τιμή χονδρικής.



Το Συμβούλιο Υπουργών Ενέργειας υιοθέτησε τις δύο ελληνικές προτάσεις

Στο τελικό κείμενο συμβιβασμού στο Συμβούλιο Υπουργών Ενέργειας περιλήφθηκαν τελικά οι δύο προτάσεις που διεκδίκησε η ελληνική πλευρά.

Σύμφωνα με σχετική ανακοίνωση του ΥΠΕΝ, προβλέπεται ρητά η δυνατότητα ενεργοποίησης του μηχανισμού προστασίας έναντι των τυχόν υψηλών τιμών όπως εφαρμόστηκε στην Ελλάδα και αποτυπώθηκε σε σχετικό κανονισμό της Ε.Ε. Ο μηχανισμός αν χρειασθεί σε περίπτωση νέας κρίσης προβλέπει συλλογή υπερεσόδων από τη χονδρική αγορά για τη χρηματοδότηση επιδοτήσεων των τιμών καταναλωτή.

Επίσης, στο πλαίσιο των μηχανισμών διαθεσιμότητας ισχύος περιελήφθη ρητή διάταξη που επιτρέπει την αμοιβή διαθεσιμότητας μονάδων φυσικού αερίου εφόσον ικανοποιούν τις τεχνικές προδιαγραφές που θα απαιτηθούν, διάταξη με την οποία θα μπορεί να εφαρμοσθεί ο μηχανισμός για την ευελιξία όπως ανέφερε ρητά και η Επίτροπος Ενέργειας.

Η διαφωνία που παρέμεινε στο Συμβούλιο αφορά στον τρόπο εφαρμογής των συμβάσεων οικονομικών διαφορών μεταξύ του κράτους και πυρηνικών σταθμών που ανακαινίζονται και παρατείνεται ο χρόνος ζωής τους. Σε όλα τα λοιπά θέματα επετεύχθη συμφωνία.