

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΔΙΑΒΟΥΛΕΥΣΗΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΠΡΟΣΧΕΔΙΟΥ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΜΕ ΘΕΜΑ:

«ΡΥΘΜΙΣΗ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΕΡΓΩΝ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΓΙΑ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΤΗΝ ΑΡΧΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΚΥΠΡΟΥ»

Δημοσιεύονται τα συγκεντρωτικά σχόλια τα οποία λήφθηκαν κατά τη Δημόσια Διαβούλευση επί του Προσχεδίου Ρυθμιστικής Απόφασης με θέμα «Ρύθμιση Ανάπτυξης έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για ηλεκτροπαραγωγή από την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου», η οποία διήρκησε από τις 14 Ιουλίου 2023 μέχρι και τις 11 Αυγούστου 2023.

Τα σχόλια έχουν ενσωματωθεί σε ενιαίο Γενικό Πίνακα, σύμφωνα με τα υποδείγματα τα οποία είχαν δοθεί για την υποβολή σχολίων στη Δημόσια Διαβούλευση.

Τονίζεται ότι στον Γενικό Πίνακα έχουν περιληφθεί αυτούσια όλα τα σχόλια που έχουν υποβληθεί από όλα τα ενδιαφερόμενα πρόσωπα στα πλαίσια πλήρους διαφάνειας.

Σημειώνεται ότι σχόλια τα οποία έγιναν από τα ενδιαφερόμενα μέρη και αφορούν το προοίμιο του Προσχεδίου Ρυθμιστικής Απόφασης (δηλαδή το μέρος που καταγράφονται τα γεγονότα και στοιχεία για τα οποία η ΡΑΕΚ στηρίζεται για την έκδοση του εν λόγω Προσχεδίου) δεν εμπίπτουν στο πλαίσιο της διαβούλευσης και συνεπακόλουθα αυτά δεν θα τύχουν περαιτέρω επεξεργασίας. Η ΡΑΕΚ ευχαριστεί όλα τα ενδιαφερόμενα πρόσωπα τα οποία υπέβαλαν σχόλια επί του εν λόγω Προσχεδίου Ρυθμιστικής Απόφασης στα πλαίσια της Δημόσιας Διαβούλευσης.

Περαιτέρω, αφού τα σχετικά σχόλια τύχουν της ανάλογης επεξεργασίας, η ΡΑΕΚ θα προχωρήσει στη λήψη σχετικής απόφασης η οποία, στα πλαίσια διαφάνειας, θα δημοσιοποιηθεί.

Συνοπτικά, παρατίθενται πιο κάτω, τα ενδιαφερόμενα πρόσωπα που υπέβαλαν σχόλια, ήτοι:

1. Marat Fattakhov (Φυσικό Πρόσωπο)
2. ΚΕΒΕ (Κυπριακό Εμπορικό και Βιομηχανικό Επιμελητήριο)
3. ΣΑΗ (Σύνδεσμος Αγοράς Ηλεκτρισμού)
4. GG Green Energy Group Ltd
5. Bioland Promithia Ltd
6. ΒΡΔ Παραγωγής ΑΗΚ
7. Συνδικαλιστικές Οργανώσεις της ΑΗΚ (ΕΠΟΠΑΗ, ΣΗΔΗΚΕΚ, ΣΕΠΑΗΚ, ΣΥΒΑΗΚ)

Γενικά, έχουν συνολικά υποβληθεί είκοσι δύο (22) σχόλια όπως καταγράφονται στον Γενικό Πίνακα που ακολουθεί.

ΓΕΝΙΚΟΣ ΠΙΝΑΚΑΣ

Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Παραστάσεις που υποβλήθηκαν κατά τη Διαβούλευση μεταξύ 14 Ιουλίου 2023 μέχρι και τις 11 Αυγούστου 2023 επί του Προσχεδίου Ρυθμιστικής Απόφασης της ΡΑΕΚ με θέμα «Ρύθμιση Ανάπτυξης έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για ηλεκτροπαραγωγή από την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου»

[1]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Παραστάσεις Ενδιαφερόμενου	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση Ενδιαφερόμενου
1	Marat Fattakhov	General Objection	All document	I suggest that you focus all your efforts on the development of independent electricity suppliers, including in the green energy segment and on reducing the share of EAC in the supply and distribution of electricity in Cyprus below 30%.	I believe this decision is ill-conceived and I strongly oppose it. It may lead to fatal consequences for the development of the green energy segment in Cyprus, it will lead to further monopolization of the industry, unfair competition, weeding out of independent electricity suppliers and ultimately to higher tariffs for the public for the following reasons. EAC is a monopoly in the Cypriot electricity market. A monopoly, as it is generally recognized in the world, is a company that controls more than 30% of any market. EAC controls 83.2% of all electricity generation in Cyprus and 96.4% of all electricity supply (according to the European Commission report dated 24.05.2023 SWD (2023) 613. This situation in itself is a big problem and a huge obstacle for the development of a free electricity market, as no monopolist is interested in developing independent players, lowering tariffs, improving service and in general the investment attractiveness of the sector. EAC is not an exception. Therefore, the proposed solution, provided that EAC's monopoly in electricity generation is preserved, will only harm the industry, as it will further strengthen EAC's monopoly, because in addition to the already existing monopoly in the generation and supply market, it will create another one - EAC's monopoly in the field of green energy.
2	KEBE	Συγκέντρωση της Αγοράς	6077 και 6078	<p>Με βάση τις υφιστάμενες άδειες λειτουργίας, τόσο σε συμβατικά καύσιμα όσο και ΑΠΕ, η ΑΗΚ έχει το απόλυτο μονοπώλιο όσον αφορά την Λιανική και στο όριο του μονοπωλίου όσον αφορά την χονδρική αγορά με βάση τον Δείκτη Συγκέντρωσης της Αγοράς.</p> <p>Ως εκ τούτου, δεν πρέπει να παραχωρηθούν άλλες άδειες στην ΑΗΚ για ΑΠΕ, καθώς μια τέτοια εξέλιξη θα διατηρήσει και ενισχύσει το μονοπώλιο της ΑΗΚ και δεν θα επιτρέψει τον ουσιαστικό ανταγωνισμό.</p> <p>Θα πρέπει να δοθεί το ανάλογο περιθώριο στον ιδιωτικό τομέα, όπως έγινε στην περίπτωση των τηλεπικοινωνιών στην χώρα μας, όπου τελικά έχει ανθίσει ο ανταγωνισμός, με όλα τα οφέλη που προκύπτουν για τους καταναλωτές.</p> <p>Ας αξιοποιήσει η ΑΗΚ τις υφιστάμενες άδειες ΑΠΕ τις οποίες έχει ήδη εξασφαλίσει και ας ολοκληρώσει την επέκταση του δικτύου και υποσταθμούς, και τότε εάν το επιτρέπει ο Δείκτης Συγκέντρωσης της Αγοράς, να επανεξεταστεί το αίτημα της για πρόσθετα ΑΠΕ.</p>	<p>Ο Δείκτης Συγκέντρωσης της Αγοράς «Herfindahl-Hirschman Index» (HHI) είναι ξεκάθαρος όσον αφορά μονοπωλιακή κατάσταση της ΑΗΚ στην αγορά ενέργειας.</p> <p>Εξάλλου, αφού η ΑΗΚ διαμαρτύρεται ότι δεν μπορεί να διαχειριστεί πρόσθετες συνδέσεις ΑΠΕ στο δίκτυο (καθώς δημιουργούνται προβλήματα σταθερότητας και συνδεσιμότητας), τότε γιατί η ίδια επιζητεί πρόσθετες άδειες λειτουργίας ΑΠΕ που αντιστοιχούν με το σύνολο της ισχύς που έχει ο ιδιωτικός τομέας; Δηλαδή, με τα ΑΠΕ της ΑΗΚ αίρονται τα προβλήματα σταθερότητας και συνδεσιμότητας του συστήματος αλλά προκύπτουν δυσκολίες μόνο για τα υπόλοιπα ΑΠΕ προερχόμενα από τον ιδιωτικό τομέα;</p> <p>Θεωρούμε ότι με την πρόταση για την περαιτέρω αύξηση των ΑΠΕ από την ΑΗΚ, θα ενισχυθεί ακόμη περισσότερο η μονοπωλιακή θέση της ΑΗΚ, με όλες τις στρεβλώσεις και προβλήματα που θα προκληθούν. Πρόσθετα η Κύπρος θα μπει κάτω από τον εποπτικό φακό των αρμόδιων αρχών της ΕΕ για τον ανταγωνισμό, και θα βάλει την χώρα σε περιπέτειες.</p>
3	ΣΑΗ	Γενικά Σχόλια		Βάσει του άρθρου 5(4)(β) του περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμου του 2021 όπως ισχύει σήμερα (Ν. 130(Ι)/2021), η ΡΑΕΚ έχει αρμοδιότητα να ερευνά τη λειτουργία των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και να αποφασίζει και να επιβάλλει τα κατάλληλα, αναγκαία και αναλογικά μέτρα για την προώθηση του αποτελεσματικού ανταγωνισμού και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς. Σημειώνεται ότι η εν	

[1]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
Α/Α	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Παραστάσεις Ενδιαφερόμενου	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση Ενδιαφερόμενου
				<p>λόγω αρμοδιότητα αποσκοπεί στην ταχεία και αποτελεσματική εκτέλεση των καθηκόντων της ΡΑΕΚ, όπως αυτά προβλέπονται στο άρθρο 5 του Ν. 130(Ι)/2021.</p> <p>Μεταξύ των καθηκόντων της ΡΑΕΚ περιλαμβάνεται η παρακολούθηση του βαθμού και της αποτελεσματικότητας της αγοράς και του ανταγωνισμού σε επίπεδο χονδρικής και λιανικής, η παρακολούθηση των επενδύσεων σε δυναμικότητα παραγωγής και αποθήκευσης, σε συνάρτηση με την ασφάλεια εφοδιασμού, και η διασφάλιση επάρκειας σε ηλεκτρική ενέργεια για ικανοποίηση όλων των εύλογων αναγκών και απαιτήσεων για τον ηλεκτρισμό και η εξασφάλιση της ασφάλειας, συνέχειας, ποιότητας και αξιοπιστίας της παροχής ηλεκτρισμού.</p> <p>Το υπό αναφορά Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης επιβάλλει τη ρύθμιση της ανάπτυξης έργων ΑΠΕ-Η από την ΑΗΚ για την επόμενη δεκαετία (2023-2032). Συγκεκριμένα, το Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης προνοεί ότι η ΑΗΚ δύναται να αναπτύξει μέχρι το 2032 έργα ΑΠΕ-Η με μέγιστη συσσωρευτική ισχύ σε λειτουργία μέχρι 600 MW.</p> <p>Εκτιμάται ότι το μέτρο που περιλαμβάνεται στο υπό διαβούλευση Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης δεν είναι κατάλληλο, αναγκαίο και αναλογικό, και ουδόλως ανταποκρίνεται με την προώθηση του αποτελεσματικού ανταγωνισμού και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρισμού.</p> <p>Ως έχει το Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης συμβάλλει στην ενίσχυση της δεσπτόζουσας θέσης της ΑΗΚ και στην υπονόμευση των όρων λειτουργίας της Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού, διακινδυνεύοντας την πλήρη κατάρρευση της ανταγωνιστικής αγοράς. Αυτό διότι, είναι πολύ πιθανόν να οδηγήσει σε έναν μοναδικό προμηθευτή ο οποίος αφενός θα κατέχει μονοπωλιακή ισχύ εφόσον θα αγοράζει το σύνολο της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από έργα ΑΠΕ-Η (χονδρικό επίπεδο) και αφετέρου θα κατέχει μονοπωλιακή ισχύ όσον αφορά τη διάθεση ηλεκτρικής ενέργειας (λιανικό επίπεδο).</p> <p>Η προώθηση του αποτελεσματικού ανταγωνισμού και η διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρισμού απαιτούν τη λήψη απόφασης για επιβολή μέτρου βάσει του οποίου θα αποκλείεται η χορήγηση οποιασδήποτε νέας άδειας ή/και εξαίρεσης άδειας στην ΑΗΚ σχετικά με την ανάπτυξη έργων ΑΠΕ-Η μέχρι ο Δείκτης Συγκέντρωσης Αγοράς ΗΗΙ μειωθεί στο επίπεδο των 2500 μονάδων ή/και μέχρι να διαπιστωθεί δραστική επιτάχυνση στο ρυθμό μείωσης του Δείκτη ΗΗΙ.</p> <p>Εναλλακτικά, η χορήγηση νέας άδειας ή/και εξαίρεσης άδειας στην ΑΗΚ σχετικά με την ανάπτυξη έργων ΑΠΕ-Η μπορεί να διασυνδεθεί με το μερίδιο αγοράς της ΑΗΚ στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Συγκεκριμένα, θα μπορεί να χορηγηθεί νέα άδεια ή/και εξαίρεση άδειας στην ΑΗΚ σχετικά με την ανάπτυξη έργων ΑΠΕ-Η όταν το μερίδιο αγοράς της μειωθεί στο 40%-50%. Σημειώνεται ότι μερίδιο αγοράς μικρότερο από 40% θεωρείται ότι είναι απίθανο, πλην εξαιρετικών περιστάσεων, να οδηγήσει στη θεμελίωση δεσπτόζουσας θέσης (βλ. Ανακοίνωση της</p>	

[1]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
Α/Α	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Παραστάσεις Ενδιαφερόμενου	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση Ενδιαφερόμενου
				<p>Επιτροπής – Κατευθύνσεις σχετικά με τις προτεραιότητες της Επιτροπής κατά τον έλεγχο της εφαρμογής του άρθρου 82 της συνθήκης ΕΚ σε καταχρηστικές συμπεριφορές αποκλεισμού που υιοθετούν δεσπύζουσες επιχειρήσεις, (2009/C 45/02), παρ. 14).</p> <p>Τα πιο πάνω που αφορούν στη μείωση του Δείκτη ΗΗΙ και τη μείωση του μεριδίου αγοράς της ΑΗΚ μπορούν να επιτευχθούν μόνον με την ένταξη στο ενεργειακό σύστημα ισχύος, είτε συμβατικής είτε μη συμβατικής, από Ανεξάρτητους Παραγωγούς.</p> <p>Η χορήγηση νέων αδειών ή/και εξαιρέσεων αδειών στην ΑΗΚ σχετικά με την ανάπτυξη έργων ΑΠΕ-Η μπορεί κατ' εξαίρεση να επιτραπεί νοουμένου ότι τα υφιστάμενα αδειοδοτημένα έργα ΑΠΕ-Η που δεν έχουν ακόμη αναπτυχθεί ή/και τα έργα ΑΠΕ-Η που βρίσκονται στη διαδικασία αδειοδότησης δεν προχωρήσουν στο στάδιο υλοποίησης με αποτέλεσμα να διακυβεύεται η επίτευξη των στόχων της Δέσμης Fit for 55. Αυτή η πρόνοια διασφαλίζει την αναλογικότητα του μέτρου, ενόψει του ότι ο πρωταρχικός στόχος του μέτρου που επιβάλλεται με το Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης είναι η προώθηση του αποτελεσματικού ανταγωνισμού και η διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς.</p> <p>Σε σχέση με το ζήτημα αυτό, σημειώνεται ότι βάσει των στοιχείων που περιλαμβάνονται στο Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης δεν είναι αναγκαία η χορήγηση νέων αδειών ή/και νέων εξαιρέσεων αδειών για ανάπτυξη έργων ΑΠΕ προκειμένου να επιτευχθούν οι στόχοι της Δέσμης Fit for 55. Αυτό από μόνο του αποδεικνύει ότι το μέτρο που προβλέπεται στο Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης δεν είναι αναγκαίο.</p> <p>Σημειώνεται ότι η ΑΗΚ θα μπορούσε να διαδραματίσει σημαντικό ρόλο στην επίτευξη των στόχων της Δέσμης Fit for 55 σχεδιάζοντας αποτελεσματικά και υλοποιώντας έγκαιρα και με διαφάνεια το πρόγραμμα ανάπτυξης δικτύου διανομής, ώστε να καθίσταται εφικτή ή/και να διευκολυνθεί η περαιτέρω διείσδυση των ήδη αδειοδοτημένων ή/και των υπό αδειοδότηση έργων ΑΠΕ-Η στο ενεργειακό μείγμα.</p> <p>Σημειώνεται ότι η ΡΑΕΚ έχει υποχρέωση να λάβει σοβαρά υπόψη της το κατά πόσον τα μέτρα που σκοπεύει να επιβάλει ενδυναμώνουν ή εδραιώνουν τη δεσπύζουσα θέση της ΑΗΚ στην αγορά. Τονίζεται ότι η ύπαρξη επιχείρησης με υπερδεσπύζουσα θέση δεν είναι συμβατή με τη λειτουργία της ανταγωνιστικής αγοράς.</p> <p>Περαιτέρω, η ΡΑΕΚ έχει υποχρέωση να διασφαλίσει την ανάπτυξη των αναγκαίων υποδομών ενέργειας, ειδικότερα όσον αφορά το δίκτυο διανομής και μεταφοράς, ώστε να μειωθούν οι τεχνικοί περιορισμοί που παρεμποδίζουν ή/και επιβραδύνουν ή/και αποθαρρύνουν την περαιτέρω διείσδυση έργων ΑΠΕ-Η στο ενεργειακό μείγμα, συμπεριλαμβανομένων και των αποκοπών που περιορίζουν τη βιωσιμότητα των ΑΠΕ. Επιπλέον, η ΡΑΕΚ έχει υποχρέωση να λάβει όλες τις αναγκαίες ενέργειες και μέτρα προκειμένου να επιταχυνθεί η διαδικασία λειτουργίας της ανταγωνιστικής αγοράς. Σημειώνεται ότι οι σημαντικές καθυστερήσεις που παρατηρούνται</p>	

[1]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Παραστάσεις Ενδιαφερόμενου	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση Ενδιαφερόμενου
				<p>προς αυτή την κατεύθυνση αποτρέπουν την υλοποίηση ήδη αδειοδοτημένων ώριμων έργων ΑΠΕ-Η.</p> <p>Τα πιο πάνω μπορεί να διαπιστωθούν από την ΡΑΕΚ με την κατάλληλη διενέργεια έρευνας προτού ληφθεί οριστική απόφαση για το επιβαλλόμενο μέτρο σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 5(4)(β) του Ν. 130(Ι)/2021.</p> <p>Δέον να σημειωθεί ότι σε πρόσφατη έκθεση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για την Κύπρο που κυκλοφόρησε και ως Έγγραφο Εργασίας της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (COMMISSION STAFF WORKING DOCUMENT 2023 Country Report – Cyprus Accompanying the document Recommendation for a COUNCIL RECOMMENDATION on the 2023 National Reform Programme of Cyprus and delivering a Council opinion on the 2023 Stability Programme of Cyprus (COM(2023) 613 final)) αναγνωρίστηκε ο κρίσιμος ρόλος που διαδραματίζει η ΑΗΚ όσον αφορά την ανάπτυξη υποδομών δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας. Αξιοσημείωτο είναι ότι στην εν λόγω έκθεση, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή αναφέρει ότι η μη ανάπτυξη των εν λόγω υποδομών αποτρέπει την αύξηση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ στο ενεργειακό μείγμα της Κύπρου. Τονίζεται ότι η Ευρωπαϊκή Επιτροπή θεωρεί ότι η περαιτέρω διείσδυση των ΑΠΕ-Η με την ανάπτυξη έργων που είναι ήδη αδειοδοτημένα θα μπορούσε να συμβάλει στην μείωση του υψηλού κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.</p> <p>Αξιοσημείωτη είναι η επισήμανση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής ότι η ΑΗΚ θα μπορούσε να αυξήσει περίπου 17 φορές την παραγωγή της από ΑΠΕ από ήδη αδειοδοτημένα σε αυτήν έργα ΑΠΕ-Η.</p> <p>Τέλος, επισημαίνεται ότι σε προηγούμενο Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης (εν προκειμένω το Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης αρ. 3013 με θέμα «Ρύθμιση Ανάπτυξης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για Ηλεκτροπαραγωγή από την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου») προνοείτο ότι η ΑΗΚ θα μπορούσε να αναπτύξει νέα έργα ΑΠΕ-Η όταν αναπτυχθεί ικανοποιητικός ανταγωνισμός στη Χονδρική Αγορά ηλεκτρισμού, σύμφωνα με τον ρυθμό μείωσης του Δείκτη Συγκέντρωσης Αγοράς «Herfindahl Hirschman Index (HHI)». Διαπιστώνεται ότι καμία ουσιαστική / πραγματική αλλαγή δεν υπήρξε στον ρυθμό μείωσης του Δείκτη ΗΗΙ. Είναι επίσης κρίσιμο να παρατηρηθεί ότι το μερίδιο αγοράς των Ανεξάρτητων Προμηθευτών δεν μπορεί να αυξηθεί σημαντικά καθότι η ισχύς των Ανεξάρτητων Παραγωγών που συμμετέχουν στην Μεταβατική Ρύθμιση Αγοράς Ηλεκτρισμού είναι δεδομένη ενόψει και των περιορισμών που υπάρχουν στο δίκτυο διανομής και μεταφοράς. Επιπρόσθετα, οι στόχοι της Δέσμης Fit for 55 δεν έχουν μεταβληθεί ώστε να δικαιολογείται η αλλαγή του μέτρου που σκοπεύει να επιβάλει η ΡΑΕΚ με το υπό διαβούλευση Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης εν σχέσει με το προηγούμενο Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης για το ίδιο θέμα.</p>	
4	ΣΑΗ	Ειδικά Σχόλια		Καταλληλόλητα του Δείκτη Συγκέντρωσης Αγοράς ΗΗΙ.	Ο Δείκτης ΗΗΙ χρησιμοποιείται ευρέως από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή και τις Εθνικές Αρχές Ανταγωνισμού στο πλαίσιο εφαρμογής του νομικού κακανονιστικού πλαισίου που διέπει την προστασία του ανταγωνισμού και

[1]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
Α/Α	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Παραστάσεις Ενδιαφερόμενου	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση Ενδιαφερόμενου
					<p>τον προληπτικό έλεγχο της συμβατότητας των συγκεντρώσεων επιχειρήσεων με τη λειτουργία του ανταγωνισμού στην αγορά.</p> <p>Επιπρόσθετα, ο Δείκτης ΗΗΙ χρησιμοποιείται από τον Οργανισμό Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER) και το Συμβούλιο των Ευρωπαίων Ρυθμιστών Ενέργειας (CEER). Ενδεικτικές είναι οι πιο κάτω εκθέσεις του ACER και του CEER στις οποίες περιλαμβάνονται εκτιμήσεις του δείκτη ΗΗΙ:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Annual Report on the Results of Monitoring the Internal Electricity and Natural Gas Markets in 2021 Gas Wholesale Markets Volume • Annual Report on the Results of Monitoring the Internal Electricity and Natural Gas Markets in 2021 Energy Retail and Consumer Protection Volume • CEER Roadmap to 2025 Well Functioning Retail Energy Markets 2020 Self-Assessment Status Report <p>Η χρησιμότητα του Δείκτη ΗΗΙ όσον αφορά την εκτίμηση της διάρθρωσης της αγοράς και της ανταγωνιστικής έντασης που επικρατεί εντός αυτής είναι ιδιαίτερα σημαντική για τον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, λαμβάνοντας υπόψη τα σοβαρά εμπόδια εισόδου στην αγορά, ρυθμιστικά, οικονομικά και άλλα.</p> <p>Σημειώνεται ότι βάσει των Κατευθυντήριων Γραμμών της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για την αξιολόγηση των οριζόντιων συγκεντρώσεων σύμφωνα με τον κανονισμό του Συμβουλίου για τον έλεγχο των συγκεντρώσεων μεταξύ επιχειρήσεων, διαπιστώνεται μεγαλύτερη πιθανότητα δημιουργίας προβλημάτων στον ανταγωνισμό όταν ο δείκτης ΗΗΙ κυμαίνεται μεταξύ 1000 και 2000 και η αύξηση στον δείκτη ΗΗΙ μετά τη συγκέντρωση είναι μεγαλύτερη από 250 ή όταν ο δείκτης ΗΗΙ είναι μεγαλύτερος από 2000 και η αύξηση στον δείκτη ΗΗΙ μετά τη συγκέντρωση είναι μεγαλύτερη από 150.</p> <p>Επομένως, ο Δείκτης ΗΗΙ θα μπορούσε να χρησιμοποιηθεί για σκοπούς έκδοσης Ρυθμιστικών Αποφάσεων, ειδικότερα στο πλαίσιο της επιβολής μέτρων για προώθηση του αποτελεσματικού ανταγωνισμού και της διασφάλισης της εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς. Αυτό διότι, όπως αναφέρθηκε πιο πάνω, ο Δείκτης ΗΗΙ αντανάκλα τη διάρθρωση της αγοράς, η οποία συνακόλουθα επηρεάζει τη συμπεριφορά των επιχειρήσεων και γενικότερα τις επιδόσεις της αγοράς. Υπογραμμίζεται ότι η διαμόρφωση ανταγωνιστικών δομών αγοράς αποτελεί τον ακρογωνιαίο λίθο της ενεργειακής πολιτικής της ΕΕ.</p> <p>Εναλλακτικά με τον Δείκτη ΗΗΙ, η Ρυθμιστική Απόφαση αναφορικά με την χορήγηση αδειών ή/και εξαιρέσεων αδειών στην ΑΗΚ για ανάπτυξη έργων ΑΠΕ-Η μπορεί να διασυνδεθεί με το μερίδιο αγοράς της ΑΗΚ στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Συγκεκριμένα, θα μπορούσε να επιτραπεί η χορήγηση αδειών ή/και εξαιρέσεων αδειών στην ΑΗΚ για ανάπτυξη έργων ΑΠΕ-Η όταν το μερίδιο αγοράς της ΑΗΚ μειωθεί σε περίπου 40%-50%. Σημειώνεται ότι μερίδιο αγοράς μικρότερο από 40% θεωρείται ότι είναι απίθανο, πλην εξαιρετικών περιστάσεων, να οδηγήσει στη θεμελίωση δεσπίζουσας θέσης (βλ. Ανακοίνωση της Επιτροπής – Κατευθύνσεις σχετικά με τις προτεραιότητες της Επιτροπής κατά τον έλεγχο της</p>

[1]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Παραστάσεις Ενδιαφερόμενου	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση Ενδιαφερόμενου
					<p>εφαρμογής του άρθρου 82 της συνθήκης ΕΚ σε καταχρηστικές συμπεριφορές αποκλεισμού που υιοθετούν δεσπόμενες επιχειρήσεις. (2009/C 45/02), παρ. 14).</p> <p>Δέον να σημειωθεί ότι σύμφωνα με <u>στατιστικά στοιχεία της ΕΕ</u>, η Κύπρος είναι το Κράτος Μέλος της ΕΕ με το υψηλότερο μερίδιο αγοράς του μεγαλύτερου παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας. Συγκεκριμένα, το μερίδιο αγοράς του μεγαλύτερου παραγωγού στην Κύπρο είναι 88% ενώ ο μέσος όρος σε επίπεδο ΕΕ-27 είναι 44%. Περαιτέρω, βάσει των στατιστικών στοιχείων της ΕΕ, η Κύπρος έχει μόνον ένα κύριο παραγωγό ηλεκτρικής ενέργειας ενώ ο μέσος όρος σε επίπεδο ΕΕ-27 είναι τρεις.</p>
5	ΣΑΗ	Ειδικά Σχόλια		Ενίσχυση δεσπόμενης θέσης στην αγορά.	<p>Το Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης συμβάλλει στην ενίσχυση και εδραίωση της δεσπόμενης θέσης της ΑΗΚ στις αγορές της παραγωγής και της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.</p> <p>Σημειώνεται ότι βάσει της σχετικής πάγιας νομολογίας της ΕΕ, η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας είναι ενιαία και δεν διακρίνεται βάσει του μέσου / τεχνολογίας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή/και του καναλιού διανομής της (Βλ. ενδεικτικά <u>Υπόθεση M.8855 - OTARY / ENECO / ELECTRABEL / JV, Υπόθεση COMP/M.7927 – EPH/ENEL/SE, Υπόθεση COMP/M.6984 – EPH/Stredoslovenska Energetika, Υπόθεση M.3268 – Sydkraft/Graninge και Υπόθεση COMP/M.8660 – Fortum/Uniper</u>). Δέον να σημειωθεί ότι από πλευράς καταναλωτών η ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται με συμβατικά μέσα ή μέσω ΑΠΕ, θεωρείται πλήρως υποκατάστατη. Επιπλέον, η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια αποσκοπεί στην ίδια χρήση ανεξαρτήτως του μέσου / τεχνολογίας παραγωγής της. Σχετικό είναι και το ότι στο πλαίσιο της ανταγωνιστικής αγοράς, θα υπάρχει ισότιμη μεταχείριση της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από συμβατικές μονάδες και έργα ΑΠΕ.</p> <p>Σημειώνεται ότι η διαπίστωση κατάχρησης δεσπόμενης θέσης μπορεί να αφορά μια σχετική αγορά διαφορετική από αυτήν στην οποία η επιχείρηση κατέχει την δεσπόμενα θέση (βλ. ενδεικτικά <u>Υπόθεση C-6/1973 και 7/1973, Istituto Chemioterapico Italiano SpA και Commercial Solvents Corporation v. Επιτροπής των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, Υπόθεση T-321/05, AstraZeneca AB v. Ευρωπαϊκής Επιτροπής, και Υπόθεση T-128/1998, Aéroports de Paris v. Επιτροπής των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων</u>). Επομένως, ακόμη και αν διακρινόταν η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας σε συμβατική και μη συμβατική, η ΑΗΚ ως επιχείρηση κατέχουσα δεσπόμενα θέση, μεταξύ άλλων, στην αγορά της συμβατικής παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μπορούσε να καταχραστεί την εν λόγω θέση της προκαλώντας αντανταγωνιστικές επιδράσεις στην γειτονική αγορά της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ. Επομένως, το ενδεχόμενο επιχείρημα ότι η ΑΗΚ δεν κατέχει δεσπόμενα θέση στην αγορά της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ στερείται νομικού και πραγματικού ερείσματος.</p> <p>Σχετική με τα πιο πάνω είναι η απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής στην <u>Υπόθεση M.3440 EDP / ENI / GDP</u> με την οποία έκρινε ως ασυμβίβαστη την απόκτηση ελέγχου της GDP από κοινού από τις εταιρείες EDP και ENI λόγω ενίσχυσης της δεσπόμενης θέσης που κατείχαν στις αγορές προμήθειας ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου, με επακόλουθο να</p>

[1]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Παραστάσεις Ενδιαφερόμενου	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση Ενδιαφερόμενου
					<p>παρακωλύεται ο αποτελεσματικός ανταγωνισμός. Αντίστοιχη κατάληξη θα υπήρχε και στην περίπτωση κατά την οποία η ΑΗΚ εξαγόραζε υφιστάμενους παραγωγούς ΑΠΕ-Η. Το ίδιο ισχύει και στην προκειμένη περίπτωση όπου με το Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης η ΑΗΚ δύναται να αναπτύξει νέα έργα ΑΠΕ-Η συσσωρευτικής ισχύος 600 MW, που είναι σχεδόν διπλάσια από την συνολική εγκατεστημένη ισχύ ΑΠΕ-Η των Ανεξάρτητων Παραγωγών.</p> <p>Τέλος, είναι σημαντικό να επισημανθεί το γεγονός ότι η Ρυθμιστική Πολιτική δεν αποσκοπεί στην εκ των υστέρων (ex-post) κατασταλτική αντιμετώπιση περιπτώσεων καταχρηστικής εκμετάλλευσης δεσπόζουσας θέσης, αλλά στην εκ των προτέρων (ex-ante) ρύθμιση της αγοράς με σκοπό την προώθηση του αποτελεσματικού ανταγωνισμού και τη διασφάλιση συνθηκών εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς. Κατά συνέπεια, η επιβολή ρυθμιστικών μέτρων δεν προϋποθέτει ούτε και απαιτεί την ύπαρξη κατάχρησης δεσπόζουσας θέσης στην αγορά. Η λήψη και επιβολή ρυθμιστικών μέτρων γίνεται με γνώμονα την προώθηση του αποτελεσματικού ανταγωνισμού και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς, προβλέποντας την επίδραση στη διάρθρωση της αγοράς και τα ζητήματα ανταγωνισμού που δύναται να προκύψουν.</p>
6	ΣΑΗ	Ειδικά Σχόλια		Πιθανή ένταξη ΑΠΕ-Η σε Μεταβατική Ρύθμιση Αγοράς.	<p>Στο βαθμό που τα έργα ΑΠΕ-Η που θα αναπτύξει η ΑΗΚ βάσει του Προσχεδίου Ρυθμιστικής Απόφασης δεν ενταχθούν σε Σχέδιο, θα πρέπει να συμμετέχουν στην Μεταβατική Ρύθμιση Αγοράς Ηλεκτρισμού. Αυτό συνακόλουθα θα οδηγήσει στην αλλοίωση των όρων λειτουργίας και ανταγωνισμού στην εν λόγω αγορά. Συγκεκριμένα, στην προσπάθεια τους να ανταγωνιστούν την ΑΗΚ οι Ανεξάρτητοι Προμηθευτές θα υποχρεωθούν να προσφέρουν στους καταναλωτές καλύτερες τιμές, με αποτέλεσμα να συμπιεστεί η κερδοφορία τους, κάτι που ενδεχομένως να υπονομεύσει την οικονομική τους βιωσιμότητα. Επιπλέον, οι Ανεξάρτητοι Προμηθευτές στην προσπάθειά τους να προσφέρουν καλύτερες τιμές στους καταναλωτές ενδεχομένως να υποχρεωθούν να μειώσουν την τιμή αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από Παραγωγούς ΑΠΕ. Οι εν λόγω παραγωγοί μπορεί να κρίνουν ότι είναι προς το συμφέρον τους να τερματίσουν τις συμφωνίες με τους Ανεξάρτητους Προμηθευτές και να παραδίδουν το σύνολο της παραγωγής τους στην ΑΗΚ εκτός του πλαισίου της Μεταβατικής Ρύθμισης Αγοράς Ηλεκτρισμού.</p> <p>Οι πιο πάνω πιθανές εξελίξεις θα οδηγήσουν αναπόδραστα στην αύξηση της μονοπωνιακής και της μονοπωλιακής ισχύος της ΑΗΚ στις αγορές της παραγωγής και της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας. Πολύ δε περισσότερο, θα σημάνουν την κατάρρευση της Μεταβατικής Ρύθμισης Αγοράς Ηλεκτρισμού και θα καταστήσουν άνευ αντικειμένου την ανταγωνιστική αγορά λόγω της πλήρους εξάλειψης του ζωτικού ανταγωνιστικού χώρου.</p>
7	ΣΑΗ	Ειδικά Σχόλια		Προτιμησιακή αναβάθμιση υποδομών / δικτύων σε περιοχές που να αναπτυχθούν ΑΠΕ-Η από την ΑΗΚ.	<p>Η πρόσθετη χορήγηση αδειών ή/και εξαιρέσεων από άδειες στην ΑΗΚ για ανάπτυξη έργων ΑΠΕ-Η θα στρεβλώσει τον ανταγωνισμό και θα οδηγήσει στον εκτοπισμό των ανταγωνιστικών επιχειρήσεων, ενισχύοντας έτι περαιτέρω τη δεσπόζουσα θέση της στην αγορά.</p>

[1]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Παραστάσεις Ενδιαφερόμενου	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση Ενδιαφερόμενου
					<p>Αυτό διότι η ΑΗΚ έχει το κίνητρο και την ικανότητα να χρησιμοποιήσει την ιδιότητα της ως Διαχειριστής Συστήματος Διανομής προκειμένου να αναβαθμίσει κατά προτεραιότητα τις υποδομές δικτύου στις περιοχές που σκοπεύει να αναπτύξει η ίδια νέα έργα ΑΠΕ-Η. Αντίστοιχα, η ΑΗΚ μπορεί να αξιοποιήσει στρατηγικά την πληροφόρηση που έχει ως Διαχειριστής Συστήματος Διανομής προκειμένου να χωροθετήσει τα νέα έργα ΑΠΕ-Η στις περιοχές που γνωρίζει ότι προγραμματίζονται να γίνουν αναβαθμίσεις στο δίκτυο.</p> <p>Η στρατηγική προώθησης των ίδιων έργων ΑΠΕ-Η από την ΑΗΚ ενισχύεται από το γεγονός ότι ελέγχει τους όρους σύνδεσης στο δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας των Ανεξάρτητων Παραγωγών. Συναφώς, η ΑΗΚ υπό την ιδιότητά της ως Διαχειριστής Συστήματος Διανομής έχει το κίνητρο και την ικανότητα να καθυστερήσει εσκεμμένα την έκδοση όρων σύνδεσης ανταγωνιστικών έργων ΑΠΕ-Η με σκοπό να δώσει προβάδισμα και να προωθήσει τα δικά της έργα ΑΠΕ-Η.</p> <p>Σημειώνεται ότι οι πρακτικές προνομιακής μεταχείρισης με σκοπό την προώθηση των προϊόντων / υπηρεσιών της δεσπόζουσας επιχείρησης, θεωρούνται ότι εμπίπτουν στις περιπτώσεις καταχρηστικής εκμετάλλευσης δεσπόζουσας θέσης σε βάρος των προϊόντων / υπηρεσιών ανταγωνιστικών επιχειρήσεων (βλ. ενδεικτικά Υπόθεση AT.39740 Google Search (Shopping)).</p>
8	ΣΑΗ	Ειδικά Σχόλια		Πρόκληση μεγαλύτερων αποκοπών σε Ανεξάρτητους Παραγωγούς.	<p>Η αύξηση της ισχύος ΑΠΕ-Η από την ΑΗΚ θα έχει ως αποτέλεσμα να προκληθούν ακόμη μεγαλύτερες αποκοπές στους Ανεξάρτητους Παραγωγούς που συμμετέχουν στη Μεταβατική Ρύθμιση Αγοράς Ηλεκτρισμού, με δεδομένους τους περιορισμούς που υπάρχουν στο δίκτυο διανομής και μεταφοράς. Σημειώνεται ότι σήμερα οι αποκοπές γίνονται οριζόντια κυρίως, και κατά προτεραιότητα, στους Ανεξάρτητους Παραγωγούς ΑΠΕ-Η που συμμετέχουν στην Μεταβατική Ρύθμιση Αγοράς Ηλεκτρισμού. Οι Παραγωγοί ΑΠΕ-Η που δεν συμμετέχουν στην Μεταβατική Ρύθμιση Αγοράς Ηλεκτρισμού, συμπεριλαμβανομένης και της ΑΗΚ έχουν μικρότερες αποκοπές. Κατά συνέπεια, η υλοποίηση των έργων ΑΠΕ μέγιστης συσσωρευτικής ισχύος σε λειτουργία 600 MW θα προκαλέσει μεγαλύτερες αποκοπές στους Ανεξάρτητους Παραγωγούς που συμμετέχουν στην Μεταβατική Ρύθμιση Αγοράς Ηλεκτρισμού. Από την άλλη, η πρόσθετη ισχύς ΑΠΕ που θα αναπτύξει η ΑΗΚ θα έχει μικρότερες αποκοπές στο βαθμό που δεν θα ενταχθούν στην Μεταβατική Ρύθμιση Αγοράς Ηλεκτρισμού, με αποτέλεσμα οι Ανεξάρτητοι Παραγωγοί που συμμετέχουν στην Μεταβατική Ρύθμιση Αγοράς Ηλεκτρισμού να τίθενται σε μειονεκτική θέση. Αυτό θα ισχύει εφόσον συνεχίσει η λειτουργία της Μεταβατικής Ρύθμισης Αγοράς Ηλεκτρισμού και νοουμένου ότι δεν αλλάξει η πολιτική που εφαρμόζεται σε σχέση με τις αποκοπές.</p>
9	ΣΑΗ	Ειδικά Σχόλια		Ικανοποίηση στόχων δέσμης Fit for 55.	<p>Βάσει των στοιχείων που περιλαμβάνονται στο Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης, οι στόχοι του Σχεδίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την πράσινη μετάβαση «Προσαρμογή στον στόχο του 55% (Δέσμη Fit for 55)» μπορεί να ικανοποιηθούν χωρίς την οποιαδήποτε πρόσθετη αδειοδότηση ΑΠΕ-Η. Αυτό μπορεί να διαπιστωθεί από τον υπολογισμό της σωρευτικής ισχύος των έργων ΑΠΕ-Η που ήδη λειτουργούν ή/και είναι αδειοδοτημένα ή/και βρίσκονται στο στάδιο της αδειοδότησης.</p>

[1]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Παραστάσεις Ενδιαφερόμενου	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση Ενδιαφερόμενου
					<p>Όπως ορθά εντοπίζει η Ευρωπαϊκή Επιτροπή στην πιο πάνω αναφερόμενη έκθεση της, η μη αύξηση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ στο ενεργειακό μείγμα δεν οφείλεται στην ελλιπή αδειοδότηση αλλά στους περιορισμούς και τις ανεπάρκειες που υπάρχουν στο δίκτυο διανομής και μεταφοράς. Κατά συνέπεια, η άρση των εν λόγω περιορισμών εκτιμάται ότι θα οδηγήσει στην αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ από ήδη αδειοδοτημένους Ανεξάρτητους Παραγωγούς. Με άλλα λόγια, η επίτευξη των στόχων της Δέσμης Fit for 55 συναρτάται με τους περιορισμούς που υπάρχουν στο δίκτυο διανομής και μεταφοράς και την αποτελεσματική εκπλήρωση των υποχρεώσεων της ΑΗΚ ως Διαχειριστή Συστήματος Διανομής και όχι με τις πρόσθετες αδειοδοτήσεις. Εφόσον εξακολουθήσουν να υπάρχουν περιορισμοί και ανεπάρκειες στο δίκτυο διανομής και μεταφοράς ή/και σε μέτρα ή πολιτικές που επιβάλλουν τη συνεργασία Ανεξάρτητων Παραγωγών με την ΑΗΚ, εύλογα αναμένεται ότι ο Δείκτης ΗΗΙ δεν θα μειωθεί.</p> <p>Επιπλέον, θα πρέπει να παρατηρηθεί ότι ο χαμηλός ρυθμός διείσδυσης των ΑΠΕ στο ενεργειακό μείγμα δεν οφείλεται στην έλλειψη επενδυτικού ενδιαφέροντος από ιδιώτες, αλλά στις τεχνικές αδυναμίες και ανεπάρκειες του Συστήματος Διανομής. Επισημαίνεται σχετικά ότι ο ιδιωτικό ενδιαφέρον συσχετίζεται αρνητικά με τις αποκοπές που υπάρχουν σε έργα ΑΠΕ-Η, οι οποίες οφείλονται στους περιορισμούς και τις ανεπάρκειες του δικτύου διανομής. Κατά συνέπεια, η άρση των εν λόγω περιορισμών ή/και η άμβλυση των σχετικών ανεπαρειών αναμένεται να οδηγήσει σε πρόσθετες επενδύσεις σε έργα ΑΠΕ-Η από υφιστάμενες άδειες ή/και άδειες που βρίσκονται στο στάδιο τελικής έγκρισης.</p> <p>Δέον επίσης να σημειωθεί ότι υπάρχει πληθώρα αδειοδοτημένων έργων που είναι ώριμα, αλλά δεν μπορούν να αναπτυχθούν πριν τη λειτουργία της ανταγωνιστικής αγοράς.</p> <p>Όπως ήδη αναφέρθηκε, τα πιο πάνω μπορούν να διαπιστωθούν ή/και επιβεβαιωθούν με την κατάλληλη έρευνα από την ΡΑΕΚ, η οποία θα πρέπει να διενεργηθεί προτού οριστικοποιηθεί το μέτρο που αναφέρεται στο Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης.</p> <p>Η χορήγηση νέων αδειών ή/και εξαιρέσης αδειών στην ΑΗΚ σχετικά με την ανάπτυξη έργων ΑΠΕ-Η μπορεί να επιτραπεί κατ' εξαίρεση, νοουμένου ότι τα υφιστάμενα αδειοδοτημένα έργα ΑΠΕ-Η που δεν λειτουργούν ή/και τα έργα ΑΠΕ-Η που βρίσκονται σε διαδικασία αδειοδότησης δεν προχωρήσουν στο στάδιο υλοποίησης, όταν αυτό είναι εφικτό βάσει των αναπτύξεων που επιβάλλεται να γίνουν στο δίκτυο διανομής και μεταφοράς, με αποτέλεσμα να διακυβεύεται η επίτευξη των στόχων της Δέσμης Fit for 55.</p>
10	GG Green Energy Group Ltd	ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ	7/1	Το συγκεκριμένο Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης είναι προφανές ότι θα συμβάλει στην περαιτέρω ενίσχυση της ήδη Δεσπόζουσας Θέσης της ΑΗΚ (τόσο στην Παραγωγή, αλλά και στην Προμήθεια ηλεκτρισμού), αφού επιτρέπει την υλοποίηση συστημάτων ΑΠΕ-Η με μεγάλη συσσωρευτική	Ενίσχυση Δεσπόζουσας Θέσης της ΑΗΚ στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου με κίνδυνο την εξάλειψη της παρουσίας Ανεξάρτητων Παραγωγών και Ανεξάρτητων Προμηθευτών, λόγω της υλοποίησης συστημάτων ΑΠΕ-Η με μεγάλη συσσωρευτική ισχύ.

[1]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Παραστάσεις Ενδιαφερόμενου	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση Ενδιαφερόμενου
				ισχύ (η οποία υπερτερεί σημαντικά της μέχρι σήμερα συνολικής εγκατεστημένης ισχύς) σε βάθος δεκαετίας, με κίνδυνο την εξάλειψη της παρουσίας Ανεξάρτητων Παραγωγών και Ανεξάρτητων Προμηθευτών. Το πιο πάνω είναι ιδιαίτερος σημαντικό κυρίως όσο ακόμα η Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου (Παραγωγή και Προμήθεια) αξιολογείται μέσω του Δείκτη Συγκέντρωσης Αγοράς (Δείκτης ΗΗΙ) ως μία εξαιρετικά συγκεντρωμένη αγορά. Γίνεται, λοιπόν, αντιληπτό ότι μια τέτοια παρουσία της ΑΗΚ στον τομέα ΑΠΕ-Η, η οποία φαίνεται θα υπερτερεί σε μέγεθος των Ανεξάρτητων Παραγωγών, θα οδηγήσει στα αντίθετα αποτελέσματα από την εξάλειψη της Δεσπόζουσας Θέσης της ΑΗΚ.	
11	GG Green Energy Group Ltd	ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ	7/1	Γίνεται αντιληπτό ότι θα επιτραπεί στην ΑΗΚ η δυνατότητα να εικοσαπλασιάσει (x20) την μέγιστη συσσωρευτική ισχύ ΑΠΕ-Η σε λειτουργία σε βάθος δεκαετίας, συγκεκριμένα από 30 MW το 2023 σε 600 MW. Με ποιο κριτήριο αξιολογήθηκαν και εγκρίθηκαν αυτοί οι αριθμοί και πως κρίνεται ότι μια τέτοια παρουσία της ΑΗΚ στον τομέα ΑΠΕ-Η δεν θα επηρεάσει δυσμενώς τους Ανεξάρτητους Παραγωγούς με αποτέλεσμα να διακινδυνεύσει η αγορά ηλεκτρισμού;	Πολλαπλασιασμός μέγιστης συσσωρευτικής ισχύος ΑΠΕ-Η σε λειτουργία της ΑΗΚ χωρίς επεξήγηση/αιτιολόγηση.
12	GG Green Energy Group Ltd	ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ	7/1	Το συγκεκριμένο Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης δημιουργεί έντονο προβληματισμό ως προς το ότι η ΑΗΚ, ως Διαχειριστής Συστήματος Διανομής, πιθανόν να προχωρεί σε στρατηγικές επιλογές για αναβαθμίσεις των υποδομών δικτύου, δίνοντας προτεραιότητα στις περιοχές που σκοπεύει να αναπτύξει η ίδια νέα έργα ΑΠΕ-Η. Επιπλέον, η ΑΗΚ έχει ήδη τον έλεγχο στους Όρους Σύνδεσης στο ηλεκτρικό δίκτυο των ανταγωνιστικών έργων ΑΠΕ-Η των Ανεξάρτητων Παραγωγών.	Κίνδυνος για στρατηγικές επιλογές για αναβάθμιση δικτύου με προτεραιότητα σε περιοχές ανάπτυξης ΑΠΕ-Η από την ΑΗΚ, η οποία θα έχει τόσο το κίνητρο, όσο και την ικανότητα να προχωρήσει σε τέτοιου είδους αποφάσεις εις βάρος των Ανεξάρτητων Παραγωγών.
13	GG Green Energy Group Ltd	ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ	7/1	Η σημαντική αύξηση στην εγκατεστημένη ισχύ ΑΠΕ-Η ιδιοκτησίας ΑΗΚ (βλ. εικοσαπλασιασμός σε βάθος δεκαετίας), αναμένεται να έχει ως αποτέλεσμα την περαιτέρω διόγκωση του προβλήματος των Περικοπών ΑΠΕ, οι οποίες (ελλείψει άλλων επιλογών, π.χ. Αποθήκευση Ενέργειας, ηλεκτρική διασύνδεση, κ.ά.) κρίνονται ως αναγκαίο προληπτικό μέτρο για την διατήρηση της σταθερότητας, της ασφάλειας και της αξιοπιστίας του ηλεκτρικού συστήματος της Κύπρου. Με δεδομένους τους περιορισμούς που υπάρχουν στα δίκτυα Μεταφοράς και Διανομής (ιδιοκτησίας ΑΗΚ), η προτεραιότητα θα έπρεπε να ήταν η αναβάθμισή τους, έτσι ώστε να μπορέσουν να υλοποιηθούν απρόσκοπτα οι ήδη τροχοδρομημένες επενδύσεις των Ανεξάρτητων Παραγωγών.	Διόγκωση των ήδη αυξανόμενων Περικοπών ΑΠΕ στους Ανεξάρτητους Παραγωγούς από την μεγάλη διείσδυση των ΑΠΕ-Η της ΑΗΚ στο δίκτυο.
14	Bioland Promithia Ltd	Απόφαση	6079 Παρ.1	Η ΡΑΕΚ καλείται να αναθεωρήσει την απόφαση της και να αποσύρει το Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης. Ο επιδιωκόμενος στόχος, που καταγράφεται στο Προσχέδιο, είναι η προώθηση αποτελεσματικού ανταγωνισμού και η διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς. Με το προτεινόμενο μέτρο στο Προσχέδιο όχι μόνο δεν πρόκειται να επιτευχθούν οι επιδιωκόμενοι στόχοι αλλά θα έχουμε ακριβώς τα αντίθετα αποτελέσματα, τα οποία δυστυχώς θα προκαλέσουν σωρεία προβλημάτων και θα είναι εμπόδιο στις προοπτικές δόμησης και λειτουργίας μίας υγιούς, δίκαιης και ανταγωνιστικής αγοράς στη Κύπρο, που αυτός πρέπει να είναι ο πρωταρχικός στόχος, σύμφωνα με τις Ευρωπαϊκές δεσμεύσεις της Κυπριακής Δημοκρατίας.	Η ΡΑΕΚ δηλώνει ότι ο Δείκτης Συγκέντρωσης Αγοράς ΗΗΙ εφαρμόζεται ευρέως στο δίκαιο του ανταγωνισμού και την αντιμονοπωλιακή νομοθεσία και ότι χρησιμοποιείται ευρέως, και υιοθετείται από τη ΡΑΕΚ, από τον Οργανισμό Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER) και το Συμβούλιο των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστών (CEER). Η ΡΑΕΚ επίσης εκτιμά ότι, η ΒΡΔ Παραγωγής της ΑΗΚ και η ΒΡΔ Προμήθειας της ΑΗΚ ευρίσκονται, στο παρόν στάδιο, σε θέση ισχύος, η πρώτη στη χονδρική και η δεύτερη στην λιανική αγορά ηλεκτρισμού, γεγονός που τεκμηριώνεται με βάση τον Δείκτη ΗΗΙ της χονδρικής και αντίστοιχα της λιανικής αγοράς ηλεκτρισμού της Κύπρου. Είναι με αυτό το γνώμονα που η ΡΑΕΚ συνέταξε και δημοσίευσε τη Ρυθμιστική Απόφαση 01/2021 «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού» με την οποία η ΑΗΚ Παραγωγή και η ΑΗΚ Προμήθεια

[1]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
Α/Α	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Παραστάσεις Ενδιαφερόμενου	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση Ενδιαφερόμενου
				<p>Το προτεινόμενο μέτρο κρίνεται ότι είναι, αντίθετα με τον προβαλλόμενο ισχυρισμό, ένα μέτρο που δεν είναι κατάλληλο, αναγκαίο και αναλογικό για την προώθηση του επιδιωκόμενου στόχου και ως εκ τούτου δεν είναι αποδεκτό.</p>	<p>περιορίζονται όσον αφορά την δραστηριοποίηση τους στον τομέα των ΑΠΕ, στα πρώτα στάδια λειτουργίας της Ανταγωνιστικής Αγοράς. Έκτοτε τα πράγματα δεν έχουν διαφοροποιηθεί.</p> <p>Η προώθηση του αποτελεσματικού ανταγωνισμού και η διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρισμού, απαιτούν τη λήψη απόφασης για επιβολή μέτρου βάσει του οποίου θα αποκλείεται η χορήγηση οποιασδήποτε νέας άδειας ή και εξαίρεσης από άδεια στην ΑΗΚ σχετικά με την ανάπτυξη έργων ΑΠΕ-Η μέχρι που ο Δείκτης ΗΗΙ μειωθεί στο επίπεδο των 2500 μονάδων.</p> <p>Παρόλα αυτά, η ίδια η ΡΑΕΚ, με το προτεινόμενο μέτρο υιοθετεί πλήρως το «πλάνο» της κρατικής ΑΗΚ, που ετοιμάστηκε από την ΑΗΚ με την αποδοχή του από το Υπουργείο Ενέργειας και ενισχύει τη δεσπόμενη θέση της ΒΡΔ Παραγωγής της ΑΗΚ, ακόμα περισσότερο. Όπως θα δούμε στη συνέχεια, με το προτεινόμενο μέτρο και την συνεπαγόμενη ενδυνάμωση της ΒΡΔ Παραγωγής της ΑΗΚ εάν το συνδυάσουμε με το Γενικό Πλαίσιο Πολιτικής που μόλις πρόσφατα έχει εξαγγείλει το Υπουργείο Ενέργειας, για δημόσια διαβούλευση, προωθείται ουσιαστικά μία παραλλαγή του μοντέλου Μοναδικού Αγοραστή (the single buyer model) που δεν είναι συμβατό με το Ευρωπαϊκό μοντέλο αγοράς (the European target model). Αυτό γιατί το μοντέλο αυτό, δεν υποστηρίζεται από τις εκάστοτε Ευρωπαϊκές οδηγίες σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στη τελευταία της Οδηγία 2019/944, ούτε με το Νόμο Ν.130(Ι)/2021 με τον οποίο η Κύπρος εναρμονίζεται με την Οδηγία αυτή.</p> <p>Το προτεινόμενο μέτρο παρουσιάζεται από τη ΡΑΕΚ ως ένα περιοριστικό μέτρο. Θα μπορούσε κάποιος να ισχυριστεί κάτι τέτοιο εάν κάθε χρόνο και συνολικά στα δέκα χρόνια επιβαλλόντουσαν ανώτατα όρια εγκατεστημένης ισχύος μέσα σε λογικά και σε πραγματικά πλαίσια για τη Κυπριακή Αγορά Ηλεκτρισμού. Στην πραγματικότητα με το προτεινόμενο μέτρο απελευθερώνεται η ΑΗΚ από τη Ρυθμιστική Απόφαση 01/2021 και της δίνεται το δικαίωμα, που εκ των πραγμάτων δεν έχει εάν η ΡΑΕΚ εφαρμόσει το κριτήριο του Δείκτη ΗΗΙ, να διεκδικήσει και να της παραχωρηθούν άδειες, ή εξαιρέσεις από άδειες, ανάπτυξης έργων ΑΠΕ-Η συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 600 MW, στην επόμενη δεκαετία. Σημειώνεται ότι τα 600 αυτά MW είναι περίπου διπλάσια από την εγκατεστημένη ισχύ των έργων ΑΠΕ-Η των Ανεξάρτητων Παραγωγών. Αυτό από μόνο του αποτελεί δυσανάλογο μέτρο που προσφέρεται αντικανονικά στη δεσπόμενη κρατική εταιρεία, σε μία περίοδο που όντως επιδεικνύεται τεράστιο ενδιαφέρον για ανάπτυξη τέτοιων έργων από τον ιδιωτικό τομέα. Αποτελεί μη λελογισμένο και δυσανάλογο μέτρο ενθάρρυνσης της δεδηλωμένης διεκδικητικής και επεκτατικής πολιτικής της κρατικής ΑΗΚ, ταυτιζόμενο με τις υποδείξεις του Υπουργείου Ενέργειας, όχι για επίτευξη των τεθέντων στόχων αλλά για να διατηρήσει ή και να ενισχύσει η ΑΗΚ την δεσπόμενη θέση που κατέχει σήμερα στην Αγορά.</p> <p>Η ενθάρρυνση της δεδηλωμένης διεκδικητικής και επεκτατικής πολιτικής της κρατικής ΑΗΚ θα έχει ενδεχομένως ως αποτέλεσμα τη στρέβλωση του ανταγωνισμού και τον εκτοπισμό των ανταγωνιστικών επιχειρήσεων. Η στρέβλωση προκαλείται από το γεγονός ότι, μία ΑΗΚ η οποία είναι</p>

[1]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
Α/Α	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Παραστάσεις Ενδιαφερόμενου	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση Ενδιαφερόμενου
					<p>συγχρόνως ΒΡΔ Παραγωγής και ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ), όταν της δοθεί η δυνατότητα να ενισχυθεί με έργα ΑΠΕ-Η ισχύος 600MW, θα έχει το κίνητρο αλλά και τη δυνατότητα να αναβαθμίζει κατά προτεραιότητα το δίκτυο και να προωθεί τα δικά της έργα, βοηθούμενη προς τούτο από την εσωτερική πληροφόρηση και τον έλεγχο στους όρους σύνδεσης, που θα έχει. Έχουμε την άποψη ότι δεν χρειάζεται να υπάρξει κατάχρηση δεσπόζουσας θέσης για να επιβληθούν ρυθμιστικά μέτρα. Η ρυθμιστική πολιτική δεν πρέπει να αποσκοπεί εις την εκ των υστέρων (ex post) κατασταλτική αντιμετώπιση περιπτώσεων κατάχρησης, αλλά εις την εκ των προτέρων (ex ante) ρύθμιση της αγοράς, με σκοπό τη προώθηση του αποτελεσματικού ανταγωνισμού και τη διασφάλιση συνθηκών εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς. Αντί τούτου, το προτεινόμενο μέτρο, όχι μόνο δεν θα βοηθήσει αλλά και ενδέχεται να προκαλέσει τη στρέβλωση του ανταγωνισμού και τον εκτοπισμό των ανταγωνιστικών επιχειρήσεων. Να σημειωθεί ότι, δεκάδες επιχειρήσεις έχουν δραστηριοποιηθεί στον τομέα αυτό και έχουν επενδύσει εκατοντάδες εκατομμύρια μέχρι σήμερα συνεισφέροντας στην ανάπτυξη της βιομηχανίας του τόπου και έχουν συνδράμει στην επίτευξη των στόχων που έχει θέσει η Ευρωπαϊκή Επιτροπή στη Κύπρο με την Οδηγία 2018/2001 για τη προώθηση ενέργειας από ΑΠΕ.</p> <p>Τα έργα ΑΠΕ-Η που θα αναπτύξει η ΑΗΚ, βάσει του Προσχεδίου Ρυθμιστικής Απόφασης, θα ενταχθούν σε «Σχέδιο» και θα συμμετέχουν στη Μεταβατική Ρύθμιση της Αγοράς Ηλεκτρισμού. Αυτό θα διαφοροποιήσει τον τρόπο λειτουργίας και του ανταγωνισμού στην εν λόγω αγορά γιατί οι Ανεξάρτητοι Προμηθευτές, στη προσπάθειά τους να ανταγωνιστούν την ΑΗΚ, θα προσφέρουν στους πελάτες τους ακόμα χαμηλότερες τιμές, με αποτέλεσμα τη συμπίεση της κερδοφορίας τους, κάτι που ενδεχομένως να υπονομεύσει την οικονομική τους βιωσιμότητα. Οι Ανεξάρτητοι Προμηθευτές αναγκαστικά θα υποχρεωθούν να μειώσουν τις τιμές αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από τους Παραγωγούς ΑΠΕ, οι οποίοι όμως θα αντιμετωπίσουν πραγματικό πρόβλημα επιβίωσης στη Μεταβατική Ρύθμιση Αγοράς Ηλεκτρισμού γιατί ήδη αντιμετωπίζουν το μεγάλο πρόβλημα των περικοπών, που όσο πάει θα γίνεται μεγαλύτερο, ιδιαίτερα εάν η διάρκεια της Μεταβατικής Ρύθμισης παραταθεί για μεγάλο χρονικό διάστημα. Σε τέτοια περίπτωση οι Παραγωγοί ΑΠΕ θα έχουν μόνο δύο επιλογές, είτε να εγκαταλείψουν την αγορά είτε να ενταχθούν σε «Σχέδιο» για να μπορούν να πωλούν την ηλεκτρική ενέργεια που θα παράγουν στην ΑΗΚ Προμήθεια, κάτι που σήμερα δεν δικαιούνται, ως ευρισκόμενοι εκτός «Σχεδίου». Και στις δύο περιπτώσεις μιλάμε για δημιουργία συνθηκών μονοπωλίου για την ΑΗΚ, το οποίο με μαθηματική ακρίβεια θα καταλήξει σε μονοπώλιο λιανικής αγοράς από την ΑΗΚ. Η Μεταβατική Ρύθμιση Αγοράς Ηλεκτρισμού θα καταστεί άνευ αντικειμένου και θα καταρρεύσει. Κανένας πλέον δεν θα μιλά για την Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού, απλούστατα γιατί θα έχει εξαφανιστεί ο απαραίτητος ζωτικός ανταγωνιστικός χώρος. Εφαρμόζεται δηλαδή, ουσιαστικά και σταδιακά, μία παραλλαγή του μοντέλου Μοναδικού Αγοραστή (the single buyer model) που δεν είναι συμβατό με το Ευρωπαϊκό μοντέλο αγοράς (the European target model) γιατί στο τέλος της ημέρας αποστερεί τον τελικό καταναλωτή του δικαιώματος ελεύθερης επιλογής προμηθευτή της αρεσκείας του, που είναι ο στόχος και ο σκοπός της Ανταγωνιστικής Αγοράς Ηλεκτρισμού.</p>

[1]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
Α/Α	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Παραστάσεις Ενδιαφερόμενου	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση Ενδιαφερόμενου
					<p>Η μοναδική λύση σε όλα τα διαφαινόμενα προβλήματα είναι η έναρξη λειτουργίας της Ανταγωνιστικής Αγοράς Ηλεκτρισμού το συντομότερο δυνατό και όλοι οι εμπλεκόμενοι φορείς, με προεξάρχουσα τη ΡΑΕΚ, να εστιάσουν τις προσπάθειες τους προς αυτή τη κατεύθυνση και όχι να επιφέρουν συνεχώς σημαντικές τροποποιήσεις στους Κανόνες Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς, που μπορεί να έχουν ενδεχομένως γρήγορα ή και πρόσκαιρα αποτελέσματα όμως ενδέχεται να καταστρέψουν τα σίγουρα και μακροπρόθεσμα οφέλη που θα φέρει επιτέλους και στη Κύπρο η σωστά δομημένη, γνήσια και υγιής Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού.</p> <p>Στο σημείο αυτό, είναι ενδιαφέρον να γίνει αναφορά και στο Γενικό Πλαίσιο Πολιτικής που μόλις πρόσφατα εξήγγειλε το Υπουργείο Ενέργειας για δημόσια διαβούλευση. Επιδιώκεται από το Υπουργείο Ενέργειας, μέσα από το Γενικό Πλαίσιο Πολιτικής, να παρασχεθεί χορηγία από Κυβερνητικά και Ευρωπαϊκά κονδύλια, σε όλα τα υφιστάμενα και νέα έργα ΑΠΕ-Η, που θα εγκαταστήσουν, μέσα από διαγωνιστική διαδικασία, Αποθήκευση (Μπαταρία) κατάντη του μετρητή, δεδομένου όμως ότι εάν πετύχουν και τους δοθεί η χορηγία, θα υποχρεωθούν να ενταχθούν σε «Σχέδιο» και θα εξαναγκαστούν να πωλούν την ηλεκτρική ενέργεια που θα παράγουν, στην ΒΡΔ ΑΗΚ Προμήθεια. Αυτό είναι πολύ σημαντικό γιατί σήμερα τα έργα ΑΠΕ-Η που είναι εκτός «Σχεδίου», σύμφωνα με τη Ρυθμιστική Απόφαση 01/2021, δεν επιτρέπεται να πωλούν ηλεκτρική ενέργεια στην ΑΗΚ Προμήθεια. Με το τρόπο αυτό το Υπουργείο Ενέργειας ενθαρρύνει την εφαρμογή του μοντέλου Μοναδικού Αγοραστή (the single buyer model) που δεν είναι συμβατό με το Ευρωπαϊκό μοντέλο αγοράς (the European target model). Εάν όμως απώτερος σκοπός είναι να απεγκλωβιστούμε από το Ευρωπαϊκό μοντέλο αγοράς, σκοπός με τον οποίο διαφωνούμε, θα πρέπει πρώτα να εξασφαλίσουμε την έγκριση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (DG Competition).</p> <p>Το προτεινόμενο μέτρο στο Νομοσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης και η παραχώρηση στην ΑΗΚ της δυνατότητας ανάπτυξης έργων ΑΠΕ-Η συνολικής ισχύος 600 MW, μέσα στη προσεχή δεκαετία, κρίνεται ως αχρείαστο και αδικαιολόγητο μέτρο. Με βάση στοιχεία που περιλαμβάνονται στο Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης, δεν είναι αναγκαία η χορήγηση νέων αδειών, ή και νέων εξαιρέσεων αδειών, για ανάπτυξη έργων ΑΠΕ-Η προκειμένου να επιτευχθούν οι στόχοι της Δέσμης Fit for 55 και γενικά ο στόχος της Πράσινης Μετάβασης. Αυτό από μόνο του αποδεικνύει ότι το προτεινόμενο μέτρο στο Νομοσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης δεν είναι αναγκαίο, δηλαδή πρόκειται για ένα αχρείαστο μέτρο που εξυπηρετεί σκοπούς διαφορετικούς από αυτούς που ισχυρίζεται ότι επιδιώκει. Δίνεται στην ΑΗΚ η δυνατότητα ανάπτυξης έργων ΑΠΕ-Η συνολικής ισχύος 600 MW, μέσα στη προσεχή δεκαετία, ενώ η ΡΑΕΚ γνωρίζει ότι το πρόβλημα που υπάρχει για περαιτέρω διείσδυση έργων ΑΠΕ-Η στο ενεργειακό μείγμα δεν είναι η αδειοδότηση ή η έλλειψη ενδιαφέροντος από πλευράς επενδυτών. Το πρόβλημα είναι ο σχεδιασμός και η έγκαιρη υλοποίηση της ανάπτυξης των δικτύων μεταφοράς και διανομής που θα διευκολύνει την περαιτέρω διείσδυση των ήδη αδειοδοτημένων και των υπό αδειοδότηση έργων ΑΠΕ-Η του ιδιωτικού</p>

[1]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Παραστάσεις Ενδιαφερόμενου	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση Ενδιαφερόμενου
					<p>τομέα, στο ενεργειακό μείγμα. Σημειώνεται επί του προκειμένου ο ρόλος και οι ευθύνες της ΑΗΚ ως ο αρμόδιος Διαχειριστής Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ) και ο Ιδιοκτήτης των Δικτύων σε όλη τη χώρα. Η ΡΑΕΚ καθυστερώντας δέον όπως διασφαλίζει την ανάπτυξη των Δικτύων έτσι που να μην είναι εμπόδιο στην διεύθυνση των έργων ΑΠΕ-Η στο ενεργειακό μείγμα. Υπάρχει σήμερα πληθώρα αδειοδοτημένων έργων ΑΠΕ-Η του ιδιωτικού τομέα που καλύπτουν πλήρως τις ανάγκες και στόχους της Κύπρου για το 2030 και αναμένουν τη σύνδεση τους στο δίκτυο διανομής.</p> <p>Το προτεινόμενο μέτρο στο Νομοσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης και η παραχώρηση στην ΑΗΚ της δυνατότητας ανάπτυξης έργων ΑΠΕ-Η συνολικής ισχύος 600 MW, μέσα στη προσεχή δεκαετία, δεν γίνεται αποδεκτό γιατί κρίνεται ως ακατάλληλο μέτρο για την επίτευξη των τεθέντων στόχων, αχρείαστο για την επίτευξη του στόχου για Πράσινη Μετάβαση, και μη-αναλογικό για τα μεγέθη της αγοράς της Κύπρου. Τυχόν υιοθέτηση του προτεινόμενου μέτρου θα δημιουργήσει στρεβλώσεις στον ανταγωνισμό της Μεταβατικής Ρύθμισης που, στην συνέχεια, θα καταστρέψουν κάθε προοπτική για δόμηση μίας υγιούς και εύρυθμης Ανταγωνιστικής Αγοράς Ηλεκτρισμού, απλούστατα γιατί θα έχει στο μεταξύ εξαφανίσει τον απαραίτητο ανταγωνιστικό ζωτικό χώρο.</p>
15	ΒΡΔ ΑΗΚ Παραγωγής	Γενικό σχόλιο 1: Συγκέντρωση αγοράς		<p>Η ΑΗΚ Παραγωγή σημειώνει ότι (α) δεν τεκμηριώνεται με κανένα τρόπο είτε η κατάχρηση, είτε η πρόθεση κατάχρησης δεσπίζουσας θέσης, (β) αντίθετα τεκμηριώνεται η έντονη δραστηριοποίηση ιδιωτών παραγωγών, τόσο στην παραγωγή ηλεκτρισμού με συμβατικά καύσιμα όσο και με ανανεώσιμες πηγές ενέργειας.</p> <p>Η σαφής θέση της ΑΗΚ Παραγωγή είναι ότι η ανάπτυξη έργων ΑΠΕ από αυτή θα της επιτρέψει να μειώσει το κόστος ενέργειας στον τελικό καταναλωτή και θα αυξήσει τα επίπεδα ανταγωνισμού, με συνολικό όφελος σε όλους τους καταναλωτές.</p> <p>Παρόλα αυτά, και στο βαθμό που η ΡΑΕΚ το κρίνει απαραίτητο, η ΑΗΚ Παραγωγή δεν έχει ένσταση στην έκδοση της υπό διαβούλευση απόφασης, λαμβάνοντας υπόψη ότι η απόφαση αυτή επιτρέπει στην ΑΗΚ Παραγωγή να εντάξει ικανοποιητικό δυναμικό ΑΠΕ στο μείγμα παραγωγής της το οποίο θα μπορεί να έχει μετρήσιμο αντίκτυπο στο συνολικό κόστος ηλεκτρισμού. Επίσης θα μπορέσει η ΑΗΚ Παραγωγή να υποστηρίξει τους εθνικούς στόχους ΑΠΕ.</p>	<p>Όσον αφορά στο δείκτη ΗΗΙ, αυτός χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό της συγκέντρωσης της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.</p> <p>Θέση της ΑΗΚ Παραγωγή είναι ότι, η χρήση του Δείκτη ΗΗΙ για τη συγκέντρωση αγοράς των ΑΠΕ, θα ήταν καταλληλότερη και αποτελεσματικότερη για την εξαγωγή συμπερασμάτων εάν περιλάμβανε μόνο έργα ΑΠΕ στην ΑΑΗ, σε επίπεδο πραγματικού δικαιούχου.</p> <p>Παρά το πιο πάνω, σημειώνουμε ότι ακόμη και σε επίπεδο παραγωγής ηλεκτρισμού (χοντρική αγορά), ο δείκτης ΗΗΙ παρουσιάζει ήδη ουσιαστική πτώση. Λαμβάνοντας υπόψη τις άδειες και εξαιρέσεις από άδεια που έχει ήδη εκδώσει η ΡΑΕΚ, τόσο για συμβατική παραγωγή όσο και για παραγωγή από ΑΠΕ, καθώς και το στάδιο υλοποίησης των έργων, ο δείκτης ΗΗΙ αναμένεται σύντομα να έχει σημαντική περαιτέρω πτώση.</p> <p>Το πιο πάνω θα έχει ως αποτέλεσμα τη σημαντική μείωση στον βαθμό συγκέντρωσης της ΑΗΚ Παραγωγής και στη δεσπίζουσα θέση, ακόμη και με την υλοποίηση του πλάνου ανάπτυξης ΑΠΕ της ΑΗΚ. Στόχος του πλάνου είναι να επιτρέψει στην ΑΗΚ να εκσυγχρονίσει το δυναμικό παραγωγής της, με σταδιακή μετάβαση από συμβατική παραγωγή σε παραγωγή από ΑΠΕ, και να διατηρήσει τη βιωσιμότητα της.</p>
16	ΒΡΔ ΑΗΚ Παραγωγής	Γενικό Σχόλιο 2: Αρχή Αναλογικότητας		<p>Σε συνάρτηση με τα πιο πάνω, σημειώνουμε ότι, στην Παρ. 1 των Αποφάσεων του προσχεδίου καταγράφεται ότι το μέτρο επιβάλλεται ως «κατάλληλο, αναγκαίο και αναλογικό μέτρο για την προώθηση του αποτελεσματικού ανταγωνισμού και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρισμού».</p>	<p>Το προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης (ΡΑ) δεν είναι ανάλογο του επιδιωκόμενου σκοπού, δηλαδή της διασφάλισης του αποτελεσματικού ανταγωνισμού, καθώς η ΑΗΚ δεν κατέχει δεσπίζουσα θέση στον τομέα των ΑΠΕ, ενώ η ΡΑΕΚ διαθέτει και εφαρμόζει ήδη πληθώρα μέτρων που ρυθμίζουν τη συμμετοχή της ΑΗΚ στην ΑΑΗ.</p>

[1]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Παραστάσεις Ενδιαφερόμενου	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση Ενδιαφερόμενου
				<p>Τίθεται η εισήγηση επιβολής κατάλληλων, αναγκαίων και αναλογικών μέτρων όχι μόνο στην ΑΗΚ Παραγωγή αλλά και στις ιδιωτικές εταιρείες που κατέχουν τη δεσπόζουσα θέση στην αγορά ΑΠΕ.</p> <p>Μόνο έτσι θα μπορέσει η Απόφαση να συμμορφώνεται με τις αρχές της επαρκούς αιτιολόγησης, της διαφάνειας, της συνέπειας και της αναλογικότητας, εφόσον θα μπορεί το μέτρο να είναι πρόσφορο/ κατάλληλο και ανάλογο του επιδιωκόμενου σκοπού.</p>	
17	ΒΡΔ ΑΗΚ Παραγωγής	Γενικό Σχόλιο 3: Ενεργειακοί στόχοι		<p>Σύμφωνα με το άρθρο 12(1)(ε) του περί Αναπτύξεως Ηλεκτρισμού Νόμου, Κεφ. 171, αποτελεί καθήκον της ΑΗΚ «να προάγει και ενθαρρύνει την ανάπτυξη των φυσικών πόρων της Δημοκρατίας σε σχέση με την παραγωγή ηλεκτρισμού».</p> <p>Η προτεινόμενη ΡΑ, επιτρέπει στην ΑΗΚ να επιτελέσει το εκ του νόμου επιβαλλόμενο καθήκον της, έστω και με κάποιους περιορισμούς που η ΡΑΕΚ ήθελε θεωρήσει αναγκαίους, ώστε να διασφαλίσει επαρκές πεδίο δράσης για ιδιώτες παραγωγούς.</p>	<p>Πάγια θέση της ΑΗΚ, η οποία εκφράστηκε και κατά την προηγούμενη διαβούλευση της προτεινόμενης ΡΑ, είναι ότι οι ενεργειακοί στόχοι, τόσο για το αυξημένο επίπεδο μετάβασης σε πράσινη ενέργεια για το 2030, όσο και για τον τελικό στόχο της σχεδόν πλήρους απεξάρτησης από συμβατικά καύσιμα το 2050, απαιτούν μεγάλης κλίμακας αλλαγές στα ενεργειακά συστήματα. Η επίτευξη των στόχων απαιτεί αυξημένη συμμετοχή όλων, χωρίς αποκλεισμούς, συμπεριλαμβανομένης της ΑΗΚ, σύμφωνα και με τις υποδείξεις της ΕΕ.</p> <p>Επιπρόσθετα, επαναλαμβάνεται ότι στο μικρό και απομονωμένο σύστημα της Κύπρου, η συμμετοχή της ΑΗΚ σε ΑΠΕ και η διεύρυνση της παραγωγής μέσω ΑΠΕ από πλευράς ΑΗΚ, θα βοηθήσουν στην ενεργειακή ασφάλεια και αυτονομία της Κύπρου.</p>
18	ΒΡΔ ΑΗΚ Παραγωγής	Γενικό σχόλιο 4: Κόστος ηλεκτρισμού		<p>Η ΑΗΚ, ως Οργανισμός Δημοσίου Δικαίου αλλά και ως πλήρως ρυθμιζόμενη οντότητα, δεν έχει καμία πρόθεση, αλλά ούτε και τη δυνατότητα, να επιδιώξει κέρδος πέραν του εύλογου ποσοστού οικονομικής απόδοσης που εγκρίνει η ΡΑΕΚ. Η ένταξη έργων ΑΠΕ από την ΑΗΚ θα αναδείξει το πραγματικό κόστος από ΑΠΕ στην αγορά ηλεκτρισμού. Με ορθή ρύθμιση και ορθή λειτουργία της Ανταγωνιστικής Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΑΑΗ), αυτό θα θέσει τον πήχη της τιμής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ σε σημείο που θα επιτρέπει εύλογα, αλλά όχι υπερβολικά κέρδη, για όλους τους παραγωγούς από ΑΠΕ.</p>	<p>Σημειώνεται ότι, ακόμη και με την εν δυνάμει ένταξη όλης της επιτρεπόμενης δυναμικότητας ΑΠΕ, σύμφωνα με την υπό διαβούλευση ΡΑ, η ΑΗΚ θα συνεχίσει να παραμένει έντονα εξαρτημένη σε συμβατικά καύσιμα.</p> <p>Περαιτέρω, τονίζεται ότι η υλοποίηση έργων ΑΠΕ από την ΑΗΚ είναι ο μόνος τρόπος μείωσης του ψηλού σήμερα κόστους παραγωγής, προς όφελος του συνόλου των καταναλωτών.</p>
19	ΒΡΔ ΑΗΚ Παραγωγής	Γενικό σχόλιο 5: Καθυστερήσεις		<p>Η παρούσα, υπό διαβούλευση ΡΑ, είναι αποτέλεσμα μακράς διαβούλευσης, τόσο δημόσιας, όσο και μεταξύ ΑΗΚ - ΡΑΕΚ και ΑΗΚ – ΥΕΕΒ.</p> <p>Η επιτρεπόμενη δυναμικότητα ΑΠΕ στην ΑΗΚ έχει κριθεί ότι επιτρέπει στην ΑΗΚ να ξεκινήσει τη δική της πράσινη μετάβαση και παράλληλα να υποστηρίξει την επίτευξη των εθνικών στόχων ΑΠΕ, χωρίς να παρεμποδίζει ή περιορίζει την ιδιωτική ανάπτυξη έργων ΑΠΕ.</p>	<p>Η ΑΗΚ θεωρεί σημαντική την ταχεία ολοκλήρωση της δημόσιας διαβούλευσης και την έκδοση της τελικής ΡΑ, ώστε να μπορέσει απρόσκοπτα να επιδιώξει την υλοποίηση των στόχων. Ήδη η παρατεταμένη διαβούλευση έχει περιορίσει σε σημαντικό βαθμό, και οπωσδήποτε θα δυσχεράνει την ικανότητα της ΑΗΚ να επιτύχει τον επιδιωκόμενο στόχο.</p>
20	ΒΡΔ ΑΗΚ Παραγωγής	Απόφαση Παρ. 1	Σελ. 6079	<p>Όπως αναφέρεται πιο πάνω, η ΑΗΚ Παραγωγή δεν έχει ένσταση στην έκδοση της υπό διαβούλευση απόφασης, λαμβάνοντας υπόψη ότι η απόφαση αυτή επιτρέπει στην ΑΗΚ Παραγωγή να εντάξει ικανοποιητικό δυναμικό ΑΠΕ στο μείγμα παραγωγής της το οποίο θα μπορεί να έχει μετρήσιμο αντίκτυπο στο συνολικό κόστος ηλεκτρισμού. Επίσης θα μπορέσει η ΑΗΚ Παραγωγή να υποστηρίξει τους εθνικούς στόχους ΑΠΕ.</p>	
21	Συνδικαλιστικές Οργανώσεις ΑΗΚ		6079/Παρ. 1	<p>Να επιβάλει ως κατάλληλο, αναγκαίο και αναλογικό μέτρο για την προώθηση του αποτελεσματικού ανταγωνισμού και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρισμού, τη ρύθμιση της ανάπτυξης έργων ΑΠΕ- Η από την ΑΗΚ για την επόμενη δεκαετία, με τον περιορισμό χορήγησης στην ΑΗΚ Γενικής Άδειας ή/και Αδειών Λειτουργίας ή/και</p>	<p>Στην Αγορά Ηλεκτρισμού ιδιαίτερα στην Παραγωγή από ΑΠΕ δεν κατανοούμε την θεσμοθέτηση ορίων στην ΑΗΚ αφού τέτοια όρια δεν έχουν τεθεί σε άλλες εταιρείες και οργανισμούς που έχουν δεσπόζουσα θέση στις συγκεκριμένες τεχνολογίες και διαθέτουν πολύ μεγαλύτερη εγκατεστημένη ισχύ από την ΑΗΚ. Επιπρόσθετα έχετε ήδη αδειοδοτήσει πολύ μεγαλύτερα</p>

[1]	[2]	[3]	[4]	[5]	[6]
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Κεφάλαιο/Θέμα	Αρ. Σελ./ Αρ. Παρ.	Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Παραστάσεις Ενδιαφερόμενου	Τεκμηρίωση / Αιτιολόγηση Ενδιαφερόμενου
				<p>Εξαιρέσεων από Άδεια Λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρισμού για εμπορικούς σκοπούς από συστήματα ΑΠΕ-Η, ως ακολούθως</p> <p>Θα πρέπει να αρθούν όλοι οι περιορισμοί προς την ΑΗΚ αφού ποτέ δεν κατείχε δεσπύζουσα θέση όσον αφορά την Παραγωγή από ΑΠΕ.</p>	<p>πάρκα από τους περιορισμούς που τίθενται στην ΑΗΚ. Παράλληλα τα ΑΠΕ που θα εγκαταστήσει η ΑΗΚ σκοπό έχουν τη μείωση του κόστους ηλεκτρισμού στον τελικό καταναλωτή που είναι από τους πρωταρχικούς στόχους και υποχρεώσεις της ΡΑΕΚ οπότε δεν θα έπρεπε να τίθενται τέτοιοι περιορισμοί εάν στόχος σας είναι τελικά η μείωση του κόστους ηλεκτρισμού στον τόπο.</p>
22	Συνδικαλιστικές Οργανώσεις ΑΗΚ		6079/Παρ. 2	<p>Να κοινοποιήσει τα πιο πάνω μέτρα στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και να τα θέσει σε εφαρμογή μετά την έγκρισή τους από την Επιτροπή, ως προνοείται στο εδάφιο (3) του άρθρου 11 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2021 έως 2023.</p> <p>Με βάση των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων η ΡΑΕΚ διατηρεί κάθε δικαίωμα αδειοδότησης συστημάτων ΑΠΕ στη βάση του εδαφίου (1) του άρθρου 4 με επίκεντρο τον καταναλωτή και τους στόχους που τίθενται στη ΡΑΕΚ μέσω του Νόμου. Οπότε η όποια έγκριση από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή κρίνεται κατ' ελάχιστον πλεονασμός και αντίθετη προς τους ίδιους τους στόχους και υποχρεώσεις της ΡΑΕΚ και κατ' επέκταση άνιση μεταχείριση συμμετεχόντων στην Αγορά αφού δεν τηρήθηκε η ίδια διαδικασία στους συμμετέχοντες με τη δεσπύζουσα θέση στην Παραγωγή από ΑΠΕ.</p>	<p>Με βάση το εδάφιο (1) του άρθρου 4 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2021 έως 2023, η ΡΑΕΚ θα πρέπει προς επίτευξη των στόχων της να προβαίνει στα ακόλουθα:</p> <p>(δ) βοηθά στην επίτευξη, με τον οικονομικά αποτελεσματικότερο τρόπο, της ανάπτυξης ασφαλών, αξιόπιστων και αποτελεσματικών συστημάτων που δεν εισάγουν διακρίσεις και είναι προσανατολισμένα στον καταναλωτή,</p> <p>(ε) διευκολύνει την πρόσβαση στο δίκτυο νέας δυναμικότητας παραγωγής και εγκαταστάσεων αποθήκευσης ενέργειας, ιδίως μέσω της άρσης των εμποδίων που θα μπορούσαν να αποτρέψουν την πρόσβαση νέων φορέων ή ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές στην αγορά</p> <p>(στ) εξασφαλίζει την προσφορά κατάλληλων κινήτρων στους διαχειριστές και χρήστες του συστήματος, τόσο βραχυπρόθεσμα όσο και μακροπρόθεσμα, για να αυξηθεί η αποδοτικότητα, ιδίως η ενεργειακή απόδοση</p> <p>(ζ) εξασφαλίζει ότι οι πελάτες επωφελούνται μέσω της αποδοτικής λειτουργίας των εθνικών αγορών, προάγει τον αποτελεσματικό ανταγωνισμό και εξασφαλίζει υψηλό επίπεδο προστασίας των καταναλωτών.</p> <p>Με βάση τις πιο πάνω πρόνοιες του Νόμου δεν κατανοούμε την αναγκαιότητα για έγκριση από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή αφού κάτι τέτοιο δεν αποτελεί πρακτική της ΡΑΕΚ για τρίτους Παραγωγούς ΑΠΕ και περιορίζεται απλώς στην αδειοδότηση τους.</p>

Σημειώσεις:

- Στη στήλη [2] αναγράφονται τα στοιχεία του ενδιαφερόμενου που έχει υποβάλει το αντίστοιχο σχόλιο, ένσταση ή/και παράσταση.
- Στη στήλη [3] αναγράφεται ο αριθμός του Κεφαλαίου και το Θέμα του εγγράφου στο οποίο αναφέρεται το σχόλιο, ένσταση ή/και παράσταση.
- Στη στήλη [4] αναγράφεται ο αριθμός της σελίδας/παραγράφου του εγγράφου στην οποία αναφέρεται το σχόλιο, ένσταση ή/και παράσταση.
- Στη στήλη [5] παρατίθεται αναλυτική περιγραφή του σχολίου, ένστασης ή/και παράστασης.
- Στη στήλη [6] παρατίθεται αναλυτική τεκμηρίωση/αιτιολόγηση του αντίστοιχου σχολίου, ένστασης ή/και παράστασης.