

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΔΙΑΒΟΥΛΕΥΣΗΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΠΡΟΣΧΕΔΙΟΥ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΜΕ ΘΕΜΑ:

«ΠΕΡΙ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΤΗΣ ΚΥΠΡΟΥ ΠΡΙΝ ΤΗΝ ΠΛΗΡΗ ΕΦΑΡΜΟΓΗΤΟΥ ΤΟΥ ΝΕΟΥ ΜΟΝΤΕΛΟΥ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ (ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ)»

Δημοσιεύονται τα συγκεντρωτικά σχόλια τα οποία λήφθηκαν κατά τη Δημόσια Διαβούλευση επί του Προσχεδίου Ρυθμιστικής Απόφασης με θέμα «Περί Εφαρμογής Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου πριν την πλήρη Εφαρμογή του Νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρισμού (Τροποποίηση)», η οποία διήρκησε από τις 16 Ιουνίου μέχρι και τις 14 Ιουλίου 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. T. Timotheou Energy & Consultants Limited
2. Χριστόδουλος Χριστοδούλου
3. Γεώργιος Γιαννακίδης
4. Κώστας Νικολάου
5. G. SOLONOS HITECH SOLUTIONS LTD
6. Panaska Trading
7. Bioland Promithia Ltd
8. Green Energy Group
9. Διαχειριστής Συστήματος Διανομής
10. Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας (ΥΕΕΒ)
11. Σύνδεσμος Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΣΑΗ)
12. ΑΗΚ Προμήθεια
13. Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ)

Γενικά, έχουν συνολικά υποβληθεί τριάντα τέσσερα (34) σχόλια όπως καταγράφονται στον Γενικό Πίνακα που ακολουθεί.

ΓΕΝΙΚΟΣ ΠΙΝΑΚΑΣ

Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Παραστάσεις που υποβλήθηκαν κατά τη Διαβούλευση μεταξύ 16 Ιουνίου μέχρι και 14 Ιουλίου 2023 επί του Προσχεδίου Ρυθμιστικής Απόφασης της ΡΑΕΚ με θέμα «Περί Εφαρμογής Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου πριν την πλήρη Εφαρμογή του Νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρισμού (Τροποποίηση)»

[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	T. Timotheou Energy & Consultants Limited	<p>Οι Παραγωγοί ΑΠΕ-Η οι οποίοι ενδιαφέρονται να ενταχθούν στη Μεταβατική Ρύθμιση Αγοράς Ηλεκτρισμού της Κύπρου θα πρέπει</p> <p>(α) να είναι ενταγμένοι κάτω από Σχέδιο καθεστώτος στήριξης του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, και/ή</p> <p>β) να έχουν την τεχνική ικανότητα προγραμματισμού και ευελιξίας της παραγωγής τους έτσι ώστε να αποφεύγεται η απώλεια ενέργειας που προκύπτει όταν περιορίζεται η παραγωγή τους από εντολές του ΔΣΜΚ ή/και ΔΣΔ για σκοπούς εύρυθμης λειτουργίας του συστήματος ως αποτέλεσμα της διασποράς παραγωγής και λόγω του μικρού και απομονωμένου και συνεπώς ευάλωτου ηλεκτρικού συστήματος της Κύπρου.».</p>	Σελ. 3	<p>Εισηγούμεστε:</p> <ol style="list-style-type: none"> να υπάρχει δυνατότητα ένταξης όλων των έργων που έχουν αδειοδοτηθεί και έχουν την δυνατότητα να συνδεθούν με το δίκτυο και οι επενδυτές έχουν την οικονομική δυνατότητα να υλοποιήσουν τα έργα. Να δοθούν κίνητρα και/ή επιδοτήσεις σε όσους επιθυμούν να εγκαταστήσουν συστήματα αποθήκευσης τόσο σε υφιστάμενα όσο και σε νέα έργα, οικιακά και Εμπορικά. Από αποτελεί το μόνο υγιές εργαλείο για δημιουργία πραγματικής ανταγωνιστικής αγοράς ηλεκτρισμού στην Κύπρο. Θα πρέπει οι επιδοτήσεις να καλύπτουν τόσο κεντρικά συστήματα αποθήκευσης όσο και συστήματα αποθήκευσης εντός των φωτοβολταϊκών πάρκων. Να υπάρχουν ομοιόμορφες και αναλογικές αποκοπές και/ή περικοπές από όλα τα έργα ΑΠΕ. Η τεχνική ικανότητα προγραμματισμού και ευελιξίας της παραγωγής τους μπορεί να υπάρχει χωρίς να σημαίνει ότι η ενέργεια θα πρέπει να αποθηκεύεται σε εγκαταστάσεις του παραγωγού 	<ol style="list-style-type: none"> Δεν υπάρχει Σχέδιο καθεστώτος στήριξης του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού που μπορεί να ενταχθεί κάποιος και ως εκ τούτου υπάρχει δυσμενής μεταχείριση μεταξύ έργων ενταγμένων στην μεταβατική αγορά τα οποία έπρεπε να υλοποιηθούν πριν 2 χρόνια και ακόμη δεν έχουν υλοποιηθεί με νέα έργα που είναι έτοιμα να υλοποιηθούν. Δεν υπάρχει σαφές νομοθετικό πλαίσιο για την αποθήκευση και διαχείριση της ενέργειας. Δεν υπάρχει σε εφαρμογή σχέδιο στήριξης που υπάρχει σε πολλές ευρωπαϊκές χώρες σε συστήματα αποθήκευσης. Δεν έχει μπει σε εφαρμογή η ανταγωνιστική αγορά που μπορεί να δώσει καλύτερες τιμές για την αποθηκευμένη ενέργεια που θα διατίθεται ώρες που δεν υπάρχει δυνατότητα παραγωγής από ΑΠΕ. Δεν υπάρχει σαφής ημερομηνία ανοίγματος της ανταγωνιστικής αγοράς. Δεν υπάρχει σαφήνεια για το ποσοστό της ενέργειας που πρέπει να αποθηκεύεται. Οι περικοπές που υφίστανται μπορούν να διακυμανθούν κατά πολύ σε ημερήσια βάση οπότε δεν μπορεί να υπολογιστεί η ακριβής ποσότητα που πρέπει να αποθηκεύεται. Η εφαρμογή της εν λόγω ρυθμιστικής απόφασης αποκλείει (και/ή δημιουργεί πρόσθετα βαρίδια) την άμεση υλοποίηση έργων μικρής δυναμικότητας τα οποία δεν είναι ενταγμένα στην μεταβατική αγορά με ότι αυτό μπορεί να σημαίνει στην επίτευξη των στόχων για τις ΑΠΕ μέχρι το 2030.
2	Χριστόδουλος Χριστοδούλου	<p>Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης με θέμα «περί Εφαρμογής Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου πριν την πλήρη εφαρμογή του</p>	Σελ. 3	<p>Είναι πολύ σημαντικό να γνωρίζουμε κατά πόσο το προσχέδιο που έχετε δημοσιεύσει στην ιστοσελίδα σας και αφορά στην ρυθμιστική απόφαση για ένταξη νέων παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας στην Μεταβατική Αγορά Ηλεκτρισμού, χωρίς να είναι ενταγμένοι σε κάποιο σχέδιο θα τεθεί σε εφαρμογή σύντομα και πότε. Αυτό γιατί κατασκευάζουμε έργο στα 0,9MW για το οποίο έχετε ήδη εκδώσει Εξάιρεση από άδεια κατασκευής (Εταιρεία Solargen 2</p>	

		νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρισμού (Τροποποίηση)»		Ltd) και έχουμε δημιουργήσει σημαντικές οικονομικές δεσμεύσεις.	
3	Γεώργιος Γιαννακίδης	Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης με θέμα «περί Εφαρμογής Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου πριν την πλήρη εφαρμογή του νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρισμού (Τροποποίηση)»	4421/1	Η πρόταση του ΥΕΕΒ για ένταξη των έργων ΑΠΕ-η, εκτός σχεδίων, στη μεταβατική ρύθμιση με δυνατότητα κατανομής (dispatchable) με στόχο την μείωση της τιμής των τελικών καταναλωτών απαιτεί προσεκτικό σχεδιασμό καθώς μπορεί να οδηγήσει σε αντίθετα αποτελέσματα. Το κόστος προσθήκης δυνατότητας κατανομής σε ένα έργο έχει άμεση σχέση με την κλίμακα (μέγεθος) του έργου. Η επιδιωκόμενη μείωση της τιμής μπορεί να επιτευχθεί μόνο εάν η σχεδιαζόμενη επένδυση οδηγήσει σε χαμηλότερο κόστος ανά παραγόμενη kWh.	Η πρότασή μου είναι να καθοριστούν όρια μεγέθους των έργων πάνω από τα οποία υπάρχει θετικό οικονομικό αντίκτυπο με την προσθήκη δυνατότητας κατανομής. Σε κάθε περίπτωση σε διεσπαρμένα έργα μικρής εγκατεστημένης ισχύος (χαμηλή τάση) δεν ενδείκνυται η προσθήκη δυνατότητας κατανομής τη στιγμή μάλιστα που αναμένεται η ηλεκτρική διασύνδεση της αγοράς αρκετά νωρίτερα από την προσδοκώμενη απόσβεση της επένδυσης.
4	Κώστας Νικολάου	Διευκρινήσεις σχετικά με το περί Εφαρμογής Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου	1. (γ) / (β)	Στο Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης με θέμα «περί Εφαρμογής Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου πριν την πλήρη εφαρμογή του νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρισμού (Τροποποίηση)», θα ήθελα παρακαλώ να διευκρινίσετε τι εννοείτε με τον ακόλουθο όρο : <i>(β) να έχουν την τεχνική ικανότητα προγραμματισμού και ευελιξίας της παραγωγής τους έτσι ώστε να αποφεύγεται η απώλεια ενέργειας που προκύπτει όταν περιορίζεται η παραγωγή τους από εντολές του ΔΣΜΚ ή/και ΔΣΔ για σκοπούς εύρυθμης λειτουργίας του συστήματος ως αποτέλεσμα της διασποράς παραγωγής και λόγω του μικρού και απομονωμένου και συνεπώς ευάλωτου ηλεκτρικού συστήματος της Κύπρου.».</i>	
5	G. SOLONOS HITECH SOLUTIONS LTD	Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης με θέμα «περί Εφαρμογής Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου πριν την πλήρη εφαρμογή του νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρισμού (Τροποποίηση)»	2/ 1 (γ) / (β)	Το 2021 υποβάλαμε αίτηση για την έκδοση Εξαίρεσης από άδεια Κατασκευής Σταθμού Παραγωγής ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ ισχύος 1MW, την οποία εκδώσατε με αριθμό E3071-2021 . Για την απόφασή μας να ΕΠΕΝΔΥΣΟΥΜΕ σε αυτό το τομέα λάβαμε υπόψη τα δεδομένα που ίσχυαν τότε καθώς και τους επενδυτικούς κινδύνους και <u>σας έχουμε υποβάλει σχετικό επιχειρηματικό πλάνο</u> , όπως απαιτείτο από την αίτηση. Εξασφαλίσαμε στην συνέχεια μέσα από μια διαδικασία που διήρκεσε περισσότερο από 3 χρόνια (μελέτες, αιτήσεις, διαδικασίες κλπ) όλες τις απαιτούμενες άδειες, πολεοδομική, άδεια οικοδομής, ΕΞΑΣΦΑΛΙΣΑΜΕ ΤΕΛΙΚΟΥΣ ΟΡΟΥΣ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΤΟΥΣ ΟΠΟΙΟΥΣ ΠΛΗΡΩΣΑΜΕ κλειδώνοντας έτσι την απαιτούμενη χωρητικότητα ισχύος του Σταθμού Μεταφοράς που μας αναλογεί και επιπρόσθετα υπέβαλε αίτηση στο ΔΣΜ για ένταξη του Έργου στο κατάλογο παραγωγών Σε προσχέδιο ρυθμιστικής απόφασης σας με αριθμό 2145 αναφέρετε: “..... και εκτιμώντας:	Συμπεράσματα Υπάρχουν ώριμα έργα τα οποία βρίσκονται σε προχωρημένο στάδιο κατασκευής και μπορούν να ενταχθούν στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού άμεσα (στην μεταβατική αγορά και μετέπειτα στην τελική αγορά). Θα πρέπει να δοθεί η ευκαιρία στα έργα αυτά να αποκτήσουν χρηματορόες και επιπρόσθετα χρόνος ώστε να μελετηθούν από τους επενδυτές τρόποι να αξιοποιηθεί στο μέγιστο δυνατό βαθμό η επένδυσή τους. Εισηγήσεις Η απόφασή σας θα μπορούσε να τροποποιηθεί ως ακολούθως: Οι Παραγωγοί ΑΠΕ-Η οι οποίοι ενδιαφέρονται να ενταχθούν στη Μεταβατική Ρύθμιση Αγοράς Ηλεκτρισμού της Κύπρου θα πρέπει (α) να είναι ενταγμένοι κάτω από Σχέδιο καθεστώτος στήριξης του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, και/ή (β) Έργα για τα οποία θα υποβάλλονται νέες αιτήσεις για την έκδοση Εξαίρεσης από Άδεια Κατασκευής Σταθμού Παραγωγής Ενέργειας από ΑΠΕ να έχουν την τεχνική ικανότητα προγραμματισμού και ευελιξίας της παραγωγής τους έτσι ώστε να αποφεύγεται η απώλεια ενέργειας που προκύπτει όταν περιορίζεται η παραγωγή τους από εντολές του ΔΣΜΚ ή/και ΔΣΔ για σκοπούς εύρυθμης λειτουργίας του συστήματος

			<p>• Ότι υπάρχει ανάγκη τροποποίησης της Ρυθμιστικής Απόφασης 04/2017 «περί Εφαρμογής Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου πριν την πλήρη εφαρμογή του νέου μοντέλου αγοράς ηλεκτρισμού» (ΚΔΠ 223/2017) ώστε να μπορούν να συμμετέχουν νέες μονάδες ηλεκτροπαραγωγής ΑΠΕ-Η οι οποίες αναμένεται να συνδεθούν στο ηλεκτρικό δίκτυο, ΑΠΟΦΑΣΙΣΕ</p> <p>1. Την τροποποίηση της Ρυθμιστικής Απόφασης 04/2017 «Περί Εφαρμογής Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου πριν την πλήρη εφαρμογή του νέου μοντέλου αγοράς ηλεκτρισμού» (ΚΔΠ 223/2017) ΜΕ ΤΗ ΔΙΑΓΡΑΦΗ ΤΗΣ ΤΕΛΕΥΤΑΙΑΣ ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΥ στο σημείο 2 που προνοεί ότι «Οι Παραγωγοί ΑΠΕ-Η οι οποίοι ενδιαφέρονται να ενταχθούν στη Μεταβατική Ρύθμιση Αγοράς Ηλεκτρισμού της Κύπρου θα πρέπει να ενταχθούν κάτω από Σχέδιο καθεστώτος στήριξης του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού».</p> <p>Συνεκτιμώντας τα πιο πάνω, ότι δηλαδή με την δημοσίευση της ρυθμιστικής απόφασης σας θα είναι δυνατή η έναρξη του έργου στην αγορά αποφασίσαμε να ξεκινήσουμε έργα κατασκευής. Το Έργο είναι σε προχωρημένο στάδιο κατασκευής και επενδύθηκαν > 300.000€ μέχρι στιγμής</p> <p>Το γεγονός ότι ο ΔΣΔ μέσω του συστήματος SCADA θέτει τους σταθμούς παραγωγής ενέργειας από ΑΠΕ σε λειτουργία περιορισμένης παραγωγής, συνεκτιμήθηκε και αφού πραγματοποιήσαμε νέα τεχνοοικονομική μελέτη έχει διαφανεί ότι το έργο είναι ακόμη βιώσιμο. Αποφασίστηκε δε ότι όταν το έργο τεθεί σε εμπορική λειτουργία να χρησιμοποιηθούν οι χρηματοροές για την πραγματοποίηση μελέτης βιωσιμότητας αναβάθμισης του έργου με σύστημα διαχείρισης της ενέργειας περιλαμβανομένης και της εγκατάστασης συστήματος αποθήκευσης.</p> <p>Στο νέο προσχέδιο ρυθμιστικής απόφασης για το οποίο γίνεται η παρούσα διαβούλευση αναφέρεται «<i>να έχουν την τεχνική ικανότητα προγραμματισμού και ευελιξίας της παραγωγής τους έτσι ώστε να αποφεύγεται η απώλεια ενέργειας που προκύπτει</i>»</p> <p>Η πιο πάνω παράγραφος δεν παραπέμπει σε δυνητική ικανότητα του εξοπλισμού αλλά στην ΥΠΟΧΡΕΩΤΙΚΗ εγκατάσταση και λειτουργία τέτοιων συστημάτων. Όπως γνωρίζετε αυτό μπορεί να γίνει με συγκεκριμένους τρόπους και υπό τις περιστάσεις με την ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΑΠΟΘΗΚΕΥΣΗΣ. Αυτό δημιουργεί κατευθείαν ερωτήματα τα οποία παραθέτω πιο κάτω και τα οποία θα πρέπει να σας προβληματίσουν (με κόκκινο η δική μας απάντηση) :</p>	<p>ως αποτέλεσμα της διασποράς παραγωγής και λόγω του μικρού και απομονωμένου και συνεπώς ευάλωτου ηλεκτρικού συστήματος της Κύπρου.».</p> <p>(γ) Έργα για τα οποία έχει ήδη εκδοθεί άδεια Εξαιρέσης από Άδεια Κατασκευής Σταθμού Παραγωγής Ενέργειας από ΑΠΕ και έχουν εξασφαλίσει τουλάχιστον Πολεοδομική Άδεια από την Αρμόδια Αρχή, πριν την έκδοση της Παρούσας Απόφασης μπορούν να ενταχθούν στην Μεταβατική Ρύθμιση Αγοράς Ηλεκτρισμού εφόσον υποβάλουν Υπεύθυνη Δήλωση στη ΡΑΕΚ, ότι εντός διαστήματος ενός έτους από την έκδοση της εξαιρέσης από Άδεια Λειτουργίας θα υποβάλουν ολοκληρωμένη μελέτη βιωσιμότητας και χρονοδιάγραμμα υλοποίησης συστήματος προγραμματισμού και ευελιξίας της παραγωγής τους, έτσι ώστε να αποφεύγεται η απώλεια ενέργειας που προκύπτει όταν περιορίζεται η παραγωγή τους από εντολές του ΔΣΜΚ ή/και ΔΣΔ για σκοπούς εύρυθμης λειτουργίας του συστήματος ως αποτέλεσμα της διασποράς παραγωγής και λόγω του μικρού και απομονωμένου και συνεπώς ευάλωτου ηλεκτρικού συστήματος της Κύπρου.»</p>
--	--	--	---	--

				<p>1. Θα πρέπει να γίνει ολιστικός επανασχεδιασμός του έργου? ΝΑΙ</p> <p>2. Θα πρέπει να γίνει εκ νέου μελέτη βιωσιμότητας και προσπάθεια εξεύρεσης επιπρόσθετων πόρων χρηματοδότησης? ΝΑΙ</p> <p>3. Θα πρέπει να αποταθούμε στην ΡΑΕΚ για τροποποίηση της υφιστάμενης άδειας? ΜΑΛΛΟΝ ΝΑΙ</p> <p>4. Θα πρέπει να γίνει εξ' αρχής ΜΕΠΕ (Περιβαλλοντική Μελέτη)? ΜΑΛΛΟΝ ΝΑΙ</p> <p>5. Θα πρέπει να γίνει τροποποίηση της Πολεοδομικής Άδειας? ΜΑΛΛΟΝ ΝΑΙ</p> <p>6. Θα πρέπει να γίνει τροποποίηση της Άδειας Οικοδομής? ΜΑΛΛΟΝ ΝΑΙ</p> <p>7. Θα υπάρξει καθυστέρηση στην υλοποίηση του Έργου? ΤΟΥΛΑΧΙΣΤΟΝ 2-3 ΧΡΟΝΙΑ</p> <p>8. Ξοδεύτηκαν Λεφτά άσκοπα? ΝΑΙ</p> <p>9. Δημιουργείται αυξημένος επενδυτικός κίνδυνος και μειώνεται η εμπιστοσύνη για προσέλκυση νέων επενδυτών? ΝΑΙ</p> <p>10. Θα δημιουργηθεί καθυστέρηση στη διείσδυση και πραγματοποίηση έργων ΑΠΕ.? ΝΑΙ</p> <p>11. Υπάρχει σχέδιο στήριξης συστημάτων αποθήκευσης ενέργειας πχ να αποζημιώνονται για παροχή επικουρικών υπηρεσιών? ΟΧΙ</p> <p>12. Εφόσον ΔΕΝ υπάρχει συγκεκριμένο τεχνικό πλαίσιο που να καθορίζει την ποσοτική απαίτηση για την «τεχνική δυνατότητα» με ποιο μηχανισμό θα καθορίζεται το μέγεθος του συστήματος που απαιτείται να κατασκευαστεί ώστε ο Σταθμός ΑΠΕ να θεωρείται ότι πληροί τις απαιτήσεις της απόφασης?</p> <p>13. Με ποιο μηχανισμό θα παρακολουθείται το πιο πάνω?</p> <p>14. Έστω ότι υλοποιήθηκε το σύστημα αποθήκευσης που απαιτείται τι θα γίνει στη περίπτωση που οι αποκοπές είναι περισσότερες και το σύστημα αδυνατεί να «διαχειριστεί/αποθηκεύσει» την ενέργεια που θα μπορούσε να παραχθεί.. Θα απενεργοποιείται το Έργο μέχρι να εγκατασταθεί επιπρόσθετο σύστημα?</p> <p>15. Τι θα γίνει στη περίπτωση που για οποιοδήποτε λόγο δεν θα απαιτείται πλέον να γίνονται αποκοπές ή περιορισμένες αποκοπές (πχ ηλεκτρική διασύνδεση, εγκατάσταση 400.000 έξυπνων μετρητών και Smart Load Management)? Πως θα αξιοποιείται η επένδυση χωρίς Σχέδιο Στήριξης?</p>	
6	PANASKA TRADING LTD	Συμμετοχή μας στη διαβούλευση της απόφασης Αρ. 3240	Σελ. 3	<p>Έχουμε αποδεχθεί και καταβάλει την συνεισφορά στη ΑΗΚ για τη διασύνδεση και λειτουργία συστήματος παραγωγής ηλεκτρισμού από Φ/Β πλαίσια. Αρ. Αίτησης 498000585. Δυναμικότητας 300KWp.</p> <p>Έχουμε όμως τα κάτωθι ερωτήματα προς της ΡΑΕΚ, αναφορικά με την απόφαση Αρ. 3240 της 16^{ης} Ιουνίου 2023.</p> <p>1. Επεξηγηματική διευκρίνιση του σημείου 1.γ) (β), για τους τεχνικούς ή/και οργανωτικούς τρόπους</p>	

				<p>(επιλογές) με τους οποίους θα επιτυγχάνεται από μέρους μας η ζητούμενη «ευελιξία της παραγωγής μας».</p> <p>2. Επειδή δεν είμαστε ενταγμένοι σε σχέδιο καθεστώτος στήριξης του Υπ. Ενέργειας, ποιες επιλογές έχουμε εντός της μεταβατικής περιόδου να πωλήσουμε την παραγόμενη ενέργεια?</p>	
7	Bioland Promithia Ltd	<p>Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης με θέμα «περί Εφαρμογής Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου πριν την πλήρη εφαρμογή του νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρισμού (Τροποποίηση)»</p>	1 / Προοίμιο	<p>Σύμφωνα με το προσχέδιο της Ρυθμιστικής Απόφασης :</p> <p>«Η εμπορική λειτουργία της ανταγωνιστικής αγοράς ηλεκτρισμού δεν μπορεί να ξεκινήσει πριν την επίλυση των εκκρεμοτήτων που αναφέρονται στην ανακοίνωση της ΡΑΕΚ ημερομηνίας 23 Δεκεμβρίου 2022, με αποτέλεσμα την επέκταση του χρονικού διαστήματος δραστηριοποίησης ανεξάρτητων παραγωγών ηλεκτρισμού και ανεξάρτητων προμηθευτών ηλεκτρισμού στο πλαίσιο της Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου πριν την πλήρη εφαρμογή του νέου μοντέλου αγοράς ηλεκτρισμού»</p> <p>Παρόλο που ως Συμμετέχοντες γνωρίζουμε από πρώτο χέρι τις δυσκολίες που υπάρχουν, είμαστε υποχρεωμένοι να σημειώσουμε ότι η ενδεχόμενη εισαγωγή νέων προνοιών στις διατάξεις των ΚΜΡ, μετά από τόσο μεγάλη καθυστέρηση που έχει παρατηρηθεί στην έναρξη της ΑΑΗ, θα παρατείνει ακόμα περισσότερο τη περίοδο Μεταβατικής Ρύθμισης, γεγονός που θα δημιουργήσει ή και θα διατηρήσει στρεβλώσεις, που αδικούν τους ανεξάρτητους Συμμετέχοντες και ευνοούν τη κρατική ΑΗΚ.</p> <p>Τα προβλήματα που όντως υπάρχουν είναι γνωστά, και επιβάλλεται να επιλυθούν άμεσα, για να μην προκληθεί περαιτέρω καθυστέρηση στην έναρξη της Τελικής ΑΑΗ.</p>	<p>Αναμένεται ότι η εισαγωγή νέων προνοιών στις διατάξεις των ΚΜΡ, θα παρατείνει ακόμα περισσότερο την περίοδο Μεταβατικής Ρύθμισης και θα περιπλέξει ακόμα περισσότερο τα πράγματα.</p> <p>Η Μεταβατική Ρύθμιση της Αγοράς δεν είναι συμβατή με το Μοντέλο Στόχος (the Market Model) της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Έγινε με αποκλειστικό σκοπό και στόχο τη προετοιμασία για την Τελική ΑΑΗ. Ως τέτοια θα έπρεπε να διαρκέσει για ένα πολύ μικρό χρονικό διάστημα. Ο επιχειρηματικός κίνδυνος υπολογίστηκε στη βάση αυτών των δεδομένων. Συνεπώς η Μεταβατική Ρύθμιση της Αγοράς θα πρέπει να δώσει τη θέση της στην Τελική ΑΑΗ το συντομότερο δυνατό. Η παράταση της Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς αποτελεί οπισθοδρόμηση στην υποχρέωση που έχουμε αναλάβει ως Κράτος έναντι της Ευρωπαϊκής Ένωσης για δημιουργία και λειτουργία ελεύθερης, υγιούς και ανταγωνιστικής αγοράς ηλεκτρισμού στη Κύπρο.</p> <p>Στη περίοδο Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς ο κάθε Συμμετέχων πρέπει να δηλώνει κάθε μήνα Διμερή Συμβόλαια που να έχουν συνολικά Παραγωγή ισοδύναμη με τη Κατανάλωση. Δηλαδή στη πράξη, η συγκεκριμένη πρόνοια της Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς περιορίζει τη δυνατότητα του ανεξάρτητου Προμηθευτή να εξεύρει και να εξυπηρετήσει περισσότερους πελάτες, μία κατάσταση που σαφώς ευνοεί την κρατική ΑΗΚ η οποία, ως γνωστό, κατέχει υπερδεσπόζουσα θέση στην προμήθεια ηλεκτρισμού (περίπου 97% του μεριδίου αγοράς). Είναι γι' αυτό που η Μεταβατική Ρύθμιση της Αγοράς θα πρέπει να δώσει τη θέση της στην Τελική ΑΑΗ το συντομότερο δυνατό.</p>
8	Bioland Promithia Ltd	<p>Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης με θέμα «περί Εφαρμογής Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου πριν την πλήρη εφαρμογή του νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρισμού (Τροποποίηση)»</p>	2 / Προοίμιο και 2 / παρά 1(α)	<p>Σύμφωνα με το προσχέδιο της Ρυθμιστικής Απόφασης δεν θα είναι υποχρεωτικό και δεν θα χρησιμοποιούνται πλέον μόνο προγραμματιζόμενοι μετρητές τύπου STOD στις περιπτώσεις που αυτό μπορεί να γίνει (δηλαδή στους οικιακούς και τους μικρούς εμπορικούς / βιομηχανικούς καταναλωτές),</p> <p>« ... ώστε να διασφαλιστεί το γενικό δικαίωμα όλων των καταναλωτών για επιλογή Προμηθευτή χωρίς την ανάγκη αλλαγής μετρητή».</p> <p>Παραμένει όμως η ανάγκη για μηνιαία δήλωση, τιμολόγηση και διακανονισμό και το όλο σενάριο θα πρέπει να επεξηγηθεί σε όλους.</p>	<p>Οι μετρητές STOD ήταν και είναι η πιο απλή λύση για τη Μεταβατική Ρύθμιση της Αγοράς Ηλεκτρισμού αφού:</p> <p>(1) Απαιτείται η ακριβής πρόβλεψη της μηνιαίας κατανάλωσης των πελατών για την ετοιμασία των Διμερών Συμβολαίων με Παραγωγούς όπως προνοείται στο Κεφάλαιο Ε παρ. 5 των ΚΜΡ και</p> <p>(2) Απαιτείται η χρήση μηνιαίων καταναλώσεων για σκοπούς της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων από το Λειτουργό Αγοράς</p> <p>Σημειώνεται ότι η εταιρεία μας, όπως πιθανόν και άλλοι ανεξάρτητοι Προμηθευτές, έχει οργανωθεί έτσι που να έχει μετρήσεις στο τέλος κάθε μήνα, αφού:</p> <p>(1) προσφέρει διατιμήσεις σε μηνιαίους πελάτες μόνο</p> <p>(2) έχει αναπτύξει λογισμικά χρέωσης και συστήματα τιμολόγησης και έκδοσης τιμολογίων σε μηνιαίους πελάτες μόνο</p> <p>Επομένως οποιαδήποτε αλλαγή γίνει θα πρέπει να γίνει με τρόπο που θα διασφαλίζεται η απρόσκοπτη συνέχιση της λειτουργίας της Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς.</p>

9	Bioland Promithia Ltd	Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης με θέμα «περί Εφαρμογής Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου πριν την πλήρη εφαρμογή του νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρισμού (Τροποποίηση)»	2 / παρά. 1(β)	<p>Σύμφωνα με το προσχέδιο της Ρυθμιστικής Απόφασης, θα πρέπει:</p> <p>«Τα μετρητικά δεδομένα που καταγράφονται στους μετρητές να είναι διαθέσιμα από το ΔΣΔ στους Συμμετέχοντες»</p> <p>Χρειάζεται να επεξηγηθεί πλήρως με ποιο τρόπο θα δίνονται οι πιστοποιημένες μετρήσεις από τον ΔΣΔ στο τέλος κάθε μήνα, ιδιαίτερα στη περίπτωση ενός διμηνιαίου καταναλωτή (οικιακού ή μικρού εμπορικού / βιομηχανικού καταναλωτή)</p>	<p>Στη Μεταβατική Ρύθμιση της Αγοράς η χρήση διμηνιαίων καταναλώσεων αποκλείεται αφού είναι ενάντια στον ορισμό της Περιόδου Συναλλαγών των ΚΜΡ.</p> <p>Είναι απαραίτητο να έχουμε τις πιστοποιημένες από τον ΔΣΔ μηνιαίες μετρήσεις για σκοπούς τιμολόγησης και εκκαθάρισης.</p> <p>Αναμένεται ότι οι ενδείξεις μετρητών των διμηνιαίων πελατών (οικιακών ή μικρών εμπορικών / βιομηχανικών καταναλωτών) θα συνεχίσουν να λαμβάνονται από τον ΔΣΔ ανάλογα με τη ζώνη καταγραφής κάθε μετρητή. Αυτό θα απαιτήσει μεγάλες αλλαγές που πρέπει να επεξηγηθούν.</p> <p>Πρωτίστως ο ΔΣΔ θα πρέπει να επεξηγήσει με ποιο τρόπο θα εκδίδει πιστοποιημένες μετρήσεις στο τέλος κάθε μήνα στηριζόμενος στις διμηνιαίες καταγραφές.</p>
10	Bioland Promithia Ltd	Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης με θέμα «περί Εφαρμογής Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου πριν την πλήρη εφαρμογή του νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρισμού (Τροποποίηση)»	2 / παρά. 1(γ) / (β)	<p>Στο παρόν προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης <i>προνοείται όπως επιβληθεί στους παραγωγούς ΑΠΕ-Η που ενδιαφέρονται να ενταχθούν στη Μεταβατική Ρύθμιση της Αγοράς Ηλεκτρισμού και οι οποίοι δεν είναι ενταγμένοι κάτω από Σχέδιο καθεστώτος στήριξης του Υπουργείου Ενέργειας, η απαίτηση :</i></p> <p>«<i>Να έχουν την τεχνική ικανότητα προγραμματισμού και ευελιξίας της παραγωγής τους έτσι ώστε να αποφεύγεται η απώλεια ενέργειας που προκύπτει όταν περιορίζεται η παραγωγή τους από εντολές του ΔΣΜΚ ή/και ΔΣΔ για σκοπούς εύρυθμης λειτουργίας του συστήματος...</i>»</p> <p><i>Γίνεται εισήγηση να υπάρχουν κάποιες εξαιρέσεις στον κανόνα.</i></p> <p><i>Συγκεκριμένα γίνεται εισήγηση όπως ορισμένα ΦΒ Πάρκα των Παραγωγών ΑΠΕ-Η τα οποία δεν είναι ενταγμένα κάτω από Σχέδιο Στήριξης του ΥΕΒΤ, να μπορούν να ενταχθούν στη Μεταβατική Ρύθμιση της Αγοράς, χωρίς να ικανοποιούν τη πιο πάνω απαίτηση, δεδομένου ότι τα ΦΒ αυτά πάρκα θα έχουν ήδη αδειοδοτηθεί από τη ΡΑΕΚ και θα έχουν εξασφαλίσει έκδοση Πολεοδομικής Άδειας και Προκαταρκτικούς Όρους Σύνδεσης πριν από την ημερομηνία δημοσίευσης της παρούσας Απόφασης.</i></p>	<p>Το προηγούμενο προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης με αριθμό 2146 έδινε τη δυνατότητα ένταξης στη Μεταβατική Ρύθμιση της Αγοράς ΦΒ πάρκων που δεν είναι ενταγμένα σε Σχέδια καθεστώτος στήριξης του Υπουργείου Ενέργειας.</p> <p>Παρόλο που το εν λόγω προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης εξακολουθεί να είναι ακόμα προσχέδιο, αρκετοί επενδυτές έχουν προχωρήσει με τα χρηματοπιστωτικά τους ιδρύματα σε τεχνοοικονομικές μελέτες και σχεδιασμό ΦΒ πάρκων για ένταξη στην αγορά το συντομότερο δυνατό. Αρκετοί μάλιστα βρίσκονται σήμερα σε προχωρημένο στάδιο αδειοδότησης ή και κατασκευής.</p> <p>Είναι για αυτά ακριβώς τα ΦΒ πάρκα που γίνεται εισήγηση να εξαιρεθούν από τον κανόνα και να απαλλαγούν από την υποχρέωση να εγκαταστήσουν σύστημα αποθήκευσης είτε στο πάρκο (κατάντη του μετρητή) είτε κεντρικά (ανάντη του μετρητή) γιατί κάτι τέτοιο θα απαιτήσει αναθεώρηση του σχεδιασμού και αναθεώρηση όλων των εξασφαλισμένων Αδειών, με αποτέλεσμα τη καθυστέρηση υλοποίησης των έργων αυτών κατά 2 χρόνια περίπου με σοβαρές οικονομικές επιπτώσεις στους επενδυτές και όχι μόνο.</p>
11	Green Energy Group	Μετρητές STOD	5657 (σελ. 3) / 1α	<p>Σχόλιο: Γίνεται αντιληπτό ότι με την διαγραφή της συγκεκριμένης παραγράφου οι Προμηθευτές μπορούν πλέον να εκπροσωπούν τελικούς πελάτες οποιασδήποτε χρέωσης (μηνιαίας, αλλά και διμηνιαίας), χωρίς την ανάγκη εγκατάστασης ή αλλαγής μετρητή τύπου STOD και την σχετική πρόσθετη οικονομική επιβάρυνση, για όλες τις διατιμήσεις καταναλωτών (Οικιακής, Εμπορικής και Βιομηχανικής Χρήσης).</p> <p>Πρόταση: Τροποποίηση της συγκεκριμένης παραγράφου ή εισαγωγή νέας έτσι ώστε να είναι ξεκάθαρο το ότι οι Προμηθευτές μπορούν πλέον να εκπροσωπούν τελικούς πελάτες από όλες τις κατηγορίες, χωρίς την υποχρέωση για αλλαγή σε μετρητή τύπου STOD από τον πελάτη (για πελάτες που δεν διαθέτουν μετρητή STOD).</p>	Αποφυγή πιθανής παρερμηνείας

12	Green Energy Group	Μετρητές STOD	5657 (σελ. 3) / 1β	<p>Σχόλιο: Γίνεται αντιληπτό ότι με την αναδιατύπωση της συγκεκριμένης παραγράφου ο ΔΣΔ υποχρεούται να διαθέτει τα μετρητικά δεδομένα που καταγράφονται από κάθε είδους μετρητή (STOD ή μη) στους Προμηθευτές.</p> <p>Πρόταση: Περαιτέρω τροποποίηση της συγκεκριμένης παραγράφου έτσι ώστε να είναι ξεκάθαρο το ότι ο ΔΣΔ υποχρεούται να διαθέτει τα μετρητικά δεδομένα που καταγράφονται από κάθε είδους μετρητή (STOD ή μη) στους Προμηθευτές, ως ακολούθως: «Τα μετρητικά δεδομένα που καταγράφονται στους μετρητές οποιουδήποτε είδους (STOD ή μη) να είναι διαθέσιμα από τον ΔΣΔ στους Συμμετέχοντες».</p>	Αποφυγή πιθανής παρερμηνείας
13	Green Energy Group	Τεχνική ικανότητα προγραμματισμού και ευελιξίας παραγωγής	5657 (σελ. 3) / 1γ	<p>Σχόλιο: Η προτεινόμενη παράγραφος δύναται να δημιουργήσει σύγχυση, καθώς δεν είναι απολύτως ξεκάθαρο αν οι Παραγωγοί ΑΠΕ-Η οι οποίοι ενδιαφέρονται να ενταχθούν στη Μεταβατική Ρύθμιση Αγοράς Ηλεκτρισμού της Κύπρου και είναι ενταγμένοι κάτω από Σχέδιο καθεστώτος στήριξης του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού πρέπει να έχουν την τεχνική ικανότητα προγραμματισμού και ευελιξίας της παραγωγής τους έτσι ώστε να αποφεύγεται η απώλεια ενέργειας [...], λόγω της χρήσης του «και/ή».</p> <p>Πρόταση: Τροποποίηση της συγκεκριμένης παραγράφου με την αντικατάσταση του «και/ή» με «ή», έτσι ώστε να είναι απολύτως ξεκάθαρο ότι οι Παραγωγοί ΑΠΕ-Η οι οποίοι ενδιαφέρονται να ενταχθούν στη Μεταβατική Ρύθμιση Αγοράς Ηλεκτρισμού της Κύπρου και είναι ενταγμένοι κάτω από Σχέδιο καθεστώτος στήριξης του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού δεν υποχρεούνται να έχουν την τεχνική ικανότητα προγραμματισμού και ευελιξίας της παραγωγής τους έτσι ώστε να αποφεύγεται η απώλεια ενέργειας [...].</p>	Αποφυγή πιθανής παρερμηνείας
14	Green Energy Group	Τεχνική ικανότητα προγραμματισμού και ευελιξίας παραγωγής	5657 (σελ. 3) / 1γ	<p>Σχόλιο: Η υποπαράγραφος (β) κάνει λόγο σε «τεχνική ικανότητα προγραμματισμού και ευελιξίας της παραγωγής τους έτσι ώστε να αποφεύγεται η απώλεια ενέργειας που προκύπτει όταν περιορίζεται η παραγωγή τους από εντολές του ΔΣΜΚ ή/και ΔΣΔ». Εύλογα, ο αναγνώστης αντιλαμβάνεται ότι η ευελιξία αυτή, ιδιαίτερα για Φωτοβολταϊκά συστήματα κι άλλες τεχνολογίες διακυμαινόμενης παραγωγής, είναι δυνατή μόνο με την χρήση Αποθήκευσης Ενέργειας. Στην απουσία όμως οποιασδήποτε τροποποίησης (προς το παρόν) των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού, των Κανόνων Μεταφοράς και Κανόνων Διανομής για την χωρίς διακρίσεις συμμετοχή των εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ενέργειας στη Μεταβατική Ρύθμιση της Αγοράς Ηλεκτρισμού, δύναται να δημιουργηθεί αβεβαιότητα στους επενδυτές για το πως οι εγκαταστάσεις αυτές θα λειτουργούν με οικονομικά αποδοτικό τρόπο.</p> <p>Πρόταση: Τροποποίηση της συγκεκριμένης υποπαραγράφου έτσι ώστε να είναι ξεκάθαρο το ότι</p>	Αποφυγή πιθανής παρερμηνείας

				αναφέρεται σε Αποθήκευση Ενέργειας. Επίσης, κρίνεται απαραίτητη η χωρίς διακρίσεις συμμετοχή των εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ενέργειας στη Μεταβατική Ρύθμιση της Αγοράς Ηλεκτρισμού, μέσα σε ένα εγκεκριμένο πλαίσιο λειτουργίας.	
15	Green Energy Group	Τεχνική ικανότητα προγραμματισμού και ευελιξίας παραγωγής	5657 (σελ. 3) / 1γ	Σχόλιο: Γίνεται αντιληπτό ότι με την τροποποίηση της συγκεκριμένης παραγράφου, η τεχνική ικανότητα προγραμματισμού και ευελιξίας της παραγωγής των Παραγωγών ΑΠΕ-Η αφορά μόνο τις Περικοπές ΑΠΕ και όχι οποιεσδήποτε εφεδρείες. Πώς θα αποζημιώνονται οι ιδιοκτήτες μπαταρίας εντός της Μεταβατική Ρύθμιση Αγοράς Ηλεκτρισμού της Κύπρου;	Ερώτημα
16	Green Energy Group	Τεχνική ικανότητα προγραμματισμού και ευελιξίας παραγωγής	5657 (σελ. 3) / 1γ	Σχόλιο: Γίνεται αντιληπτό ότι με την τροποποίηση της συγκεκριμένης παραγράφου, η τεχνική ικανότητα προγραμματισμού και ευελιξίας της παραγωγής των Παραγωγών ΑΠΕ-Η αφορά μόνο νέα συστήματα και όχι υφιστάμενα. Ποια είναι η λύση για την συνέχιση των Περικοπών ΑΠΕ (έστω κι αν είναι μειωμένη) στα υφιστάμενα συστήματα;	Ερώτημα
17	Green Energy Group	Τεχνική ικανότητα προγραμματισμού και ευελιξίας παραγωγής	5657 (σελ. 3) / 1γ	Σχόλιο: Η τροποποίηση της συγκεκριμένης παραγράφου αναφέρεται σε Παραγωγούς ΑΠΕ-Η οι οποίοι ενδιαφέρονται να ενταχθούν στη Μεταβατική Ρύθμιση Αγοράς Ηλεκτρισμού της Κύπρου. Ποιο είναι το όριο για την απαίτηση για τεχνική ικανότητα προγραμματισμού και ευελιξίας της παραγωγής των Παραγωγών ΑΠΕ-Η; Συγκεκριμένα, σε ποιο στάδιο της διαδικασίας αδειοδότησης κρίνεται υποχρεωτική η ικανότητα αυτή; Π.χ. περιλαμβάνει και συστήματα τα οποία είναι σε διαδικασία κατασκευής και ήδη έχουν λάβει σχετικές άδειες, αλλά ακόμη δεν έχουν ενταχθεί στο συμβατικό πλαίσιο της Μεταβατική Ρύθμιση Αγοράς Ηλεκτρισμού της Κύπρου;	Ερώτημα
18	Green Energy Group	Τεχνική ικανότητα προγραμματισμού και ευελιξίας παραγωγής	5657 (σελ. 3) / 1γ	Σχόλιο: Η τροποποίηση της συγκεκριμένης παραγράφου αναφέρεται σε αποφυγή απώλειας ενέργειας που προκύπτει όταν περιορίζεται η παραγωγή των Παραγωγών ΑΠΕ-Η από εντολές του ΔΣΜΚ ή/και ΔΣΔ. Σε ποιο βαθμό ο Παραγωγός ΑΠΕ-Η θα πρέπει να αποφεύγει την απώλεια ενέργειας, π.χ. στο σύνολο της και πώς αυτό θα ελέγχεται/αξιολογείται;	Ερώτημα
19	Διαχειριστής Συστήματος Διανομής	Εκπροσώπηση Χρηστών Δικτύου που δεν διαθέτουν μετρητές τύπου STOD	Παράγραφοι 1(α) και (β) της τροποποιητικής ρυθμιστικής απόφασης	Απαραίτητη προϋπόθεση για την εφαρμογή της συγκεκριμένης πρόνοιας της Ρυθμιστικής Απόφασης είναι η πλήρης διασύνδεση των Προμηθευτών/Εκπροσώπων με το σύστημα Μετρητικών Δεδομένων του Διαχειριστή Διανομής (MDMS) για ανάκτηση των μετρητικών δεδομένων των πελατών τους για τη Λιανική Τιμολόγηση. Το πιο πάνω θα πρέπει να περιληφθεί στην Ρυθμιστική Απόφαση.	Οι μετρητές κατατομής καταγράφονται με επιτόπου επίσκεψη στα υποστατικά από λειτουργούς του ΔΣΔ σε τακτά χρονικά διαστήματα βάση ετήσιου προγράμματος. Τα δεδομένα εισάγονται στο MDMS και τα πιστοποιημένα δεδομένα δημοσιοποιούνται προς τους προμηθευτές αυτόματα μετά από αίτημα τους για τιμολόγηση συγκεκριμένης περιόδου από το MDMS. Η βάση και τα δεδομένα του ίδιου συστήματος (MDMS) θα χρησιμοποιούνται για σκοπούς εκκαθάρισης στη βάση του profiling και θα κοινοποιούνται τόσο στον ΛΑ όσο και στους συμμετέχοντες.
20	Διαχειριστής Συστήματος Διανομής	Λιανική τιμολόγηση Προμηθευτών	Παράγραφοι 1(α) και (β) της τροποποιητικής ρυθμιστικής απόφασης	Η Λιανική Τιμολόγηση των Προμηθευτών θα βασίζεται στους κύκλους καταγραφής του ΔΣΔ σε τακτά χρονικά διαστήματα (Scalar Readings).	Η καταγραφή κάθε κύκλου με επιτόπου επίσκεψη βασίζεται σε γεωγραφική περιοχή και διεξάγεται στη βάση ετήσιου προγράμματος που είναι δημοσιευμένο στην ιστοσελίδα του ΔΣΔ. Αυτό προϋποθέτει τροποποίηση στον τρόπο λιανικής τιμολόγησης των Προμηθευτών εντάσσοντας την έκδοση εκκαθαριστικών λογαριασμών σε περίπτωση που δεν επιθυμούν να τιμολογούν στη βάση του προγράμματος

					Καταγραφής του Διαχειριστή Διανομής.
21	Διαχειριστής Συστήματος Διανομής	Εκκαθάριση Αγοράς Ηλεκτρισμού	Παράγραφοι 1(α) και (β) της τροποποιητικής ρυθμιστικής απόφασης	<p>Η εκκαθάριση της Μεταβατικής Αγοράς Ηλεκτρισμού διεξάγεται σε μηνιαία βάση με δεδομένα που θα παρέχει ο ΔΣΔ προς τον Λειτουργό Αγοράς.</p> <p>Αναφορικά με τους μετρητές κατατομής, τα δεδομένα που θα παρέχονται στον Λειτουργό Αγοράς θα είναι βασισμένα στις πραγματικές μετρήσεις, οι οποίες θα κατανέμονται σε μισάωρα (ex-ante υπολογισμοί) βάσει των τυπικών προφίλ (Profile Classes) των μετρητών κατατομής τα οποία θα αθροίζονται για κάθε συμμετέχοντα στη Μεταβατική Αγορά.</p>	Αυτή η διαδικασία θα βοηθήσει να μεταβούμε κάποια βήματα πιο κοντά στην Ανταγωνιστική Αγορά και να εκπαιδευτούν όλοι πριν την εφαρμογή της αφού σε αυτή ήδη προνοείται η ένταξη χρηστών δικτύου με μετρητές κατατομής.
21	Διαχειριστής Συστήματος Διανομής	Ενστάσεις	Παράγραφοι 1(α) και (β) της τροποποιητικής ρυθμιστικής απόφασης	Πρέπει να καθοριστεί διαδικασία ενστάσεων προς τους Διαχειριστές πριν την τελική εκκαθάριση ώστε να αποφεύγονται οι πολλές εκκαθαρίσεις.	Η εκκαθάριση θα πρέπει να διεξάγεται αφού επιλυθούν όλες οι ενστάσεις επί των μετρητικών δεδομένων από τον Αρμόδιο Διαχειριστή.
23	ΥΕΕΒ	Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης με θέμα «περί Εφαρμογής Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου πριν την πλήρη εφαρμογή του νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρισμού (Τροποποίηση)»	5657/1.γ)(α)	<p>(α) να είναι ενταγμένοι κάτω από υφιστάμενο ή νέο Σχέδιο καθεστώτος στήριξης του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας και Τουρισμού</p> <p>και/ή</p>	Διόρθωση και διευκρίνηση. (και/ή) να παρέχεται η δυνατότητα στο Υπουργείο όπως στα πλαίσια των καθεστώτων στήριξης όπου γίνεται ταυτόχρονα και ιδιοκατανάλωση να μπορεί να εγκατασταθεί σύστημα ΑΠΕ χωρίς αποθήκευση και δεν υπάρχει σημαντική έγχυση στο δίκτυο μέχρι την ολοκλήρωση της ηλεκτρικής διασύνδεσης. Θα μπορεί να υπάρχει εξαίρεση και για πιλοτικά Έργα.
24	ΥΕΕΒ	Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης με θέμα «περί Εφαρμογής Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου πριν την πλήρη εφαρμογή του νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρισμού (Τροποποίηση)»	5657 1.γ)(β)	<p>(β) για συστήματα πέραν των 50kW, να έχουν την τεχνική ικανότητα προγραμματισμού και ευελιξίας της παραγωγής τους έτσι ώστε να αποφεύγεται η απώλεια ενέργειας που προκύπτει όταν περιορίζεται η παραγωγή τους από εντολές του ΔΣΜΚ ή/και ΔΣΔ για σκοπούς εύρυθμης λειτουργίας του συστήματος ως αποτέλεσμα της διασποράς παραγωγής και λόγω του μικρού και απομονωμένου και συνεπώς ευάλωτου ηλεκτρικού συστήματος της Κύπρου.</p> <p>Νοείται ότι από την πιο πάνω υποχρέωση εξαιρούνται συστήματα ΑΠΕ τα οποία έχουν ήδη την τεχνική ικανότητα προγραμματισμού π.χ. Έργα Βιομάζας, Ηλιακά Θερμικά, καθώς και έργα ΑΠΕ που χρησιμοποιούνται για σκοπούς ιδιοκατανάλωσης μέχρι 200 kW.</p>	<p>Να διευκρινιστούν οι τεχνικές απαιτήσεις που θα πρέπει να έχουν τα συστήματα αυτά και οι ελάχιστες απαιτήσεις που θα πρέπει να έχουν τεχνολογίες ΑΠΕ. Εισήγηση όπως ετοιμαστούν ξεχωριστοί τεχνικοί όροι ανά τεχνολογία.</p> <p>Για τεχνολογίες για τις οποίες δεν υπάρχει τεχνογνωσία ή κατάλληλη πληροφόρηση να τεθεί χρονοδιάγραμμα.</p> <p>Με βάση «Ο περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμος του 2022 -Ν.107(Ι)/2022», υπάρχουν εξαιρέσεις για μικρές εγκαταστάσεις ΑΠΕ.</p> <p>Άρθρο 38-(2)(α)(iii)(ββ)</p> <p>Άρθρο 6 - (7)</p> <p>Με βάση τον κανονισμό ΕΕ 2019/943, υπάρχουν επίσης εξαιρέσεις, Άρθρο 5, Ευθύνη εξισορρόπησης:</p> <p>(Για συστήματα που δεν υπερβαίνουν τα 400kW και τα έργα επίδειξης, νοουμένου ότι δεν υπάρχει πρόβλημα σύνδεσης στον υποσταθμό).</p> <p>2. Τα κράτη μέλη μπορούν να προβλέπουν παρεκκλίσεις από την ευθύνη εξισορρόπησης μόνον για:</p>

					<p>(β) εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας με εγκατεστημένη ισχύ ηλεκτροπαραγωγής μικρότερη των 400 kW·</p> <p>Λαμβάνοντας υπόψη το μικρό και απομονωμένο σύστημα της Κύπρου και με βάση της μελέτες που έχουν γίνει μέχρι σήμερα για το ΕΣΕΚ, το Υπουργείο θεωρεί ότι για σκοπούς ιδιοκατανάλωσης το όριο θα πρέπει να μειωθεί στα 200kW (Άρθρο 5-(4)) όπως προβλέπει η οδηγία για το 2026, ενώ για εμπορικούς σκοπούς το όριο θα πρέπει να μειωθεί στα 50 kW (σύμφωνα με γενική εξαίρεση ΡΑΕΚ).</p> <p>Νοείται ότι δεν θα ισχύει κάποιος περιορισμός σε ιδιοκαταναλωτές με zero export limitation scheme.</p> <p>Τα πιο πάνω όρια θα μπορούν να αναθεωρηθούν με την ολοκλήρωση της ηλεκτρικής διασύνδεσης της Κύπρου ή όταν η συνολική Εγκαταστημένη ισχύς από ΑΠΕ ξεπεράσει τα 1085 MW, που προβλέπονται στο αναθεωρημένο ΕΣΕΚ.</p>
25	ΥΕΕΒ	Προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης με θέμα «περί Εφαρμογής Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου πριν την πλήρη εφαρμογή του νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρισμού (Τροποποίηση)»	5657 (2)	<p>Να καλέσει τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ) και τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ), όπως, εντός τριών (3) μηνών δύο μηνών από την ημερομηνία εφαρμογής της παρούσας Ρυθμιστικής Απόφασης να έχουν διαμορφώσει και ολοκληρώσει όλες τις απαραίτητες διαδικασίες τους και προσαρμόσει τον εξοπλισμό τους για πλήρη τήρηση των προνοιών της εν λόγω Ρυθμιστικής Απόφασης.</p>	<p>Ο ΔΣΜΚ και ο ΔΣΔ έχουν ήδη ετοιμάσει τεχνικούς όρους στα πλαίσια του Σχεδίου Αποθήκευσης που έχουν ζητηθεί από το Υπουργείο. Γίνεται εισήγηση όπως επισπευσθεί η διαδικασία.</p>
26	ΣΑΗ	ΑΠΟΦΑΣΙΣΕ	2/1(α)	<p>Να επεξηγηθεί και να διευκρινιστεί πρακτικά ο τρόπος με τον οποίο θα διασφαλιστεί η απρόσκοπτη μηνιαία Εκκαθάριση, Διακανονισμός και Τιμολόγηση προς τους καταναλωτές στις περιπτώσεις που δεν θα υπάρχει η δυνατότητα μηνιαίας μέτρησης από μετρητές που πλέον δεν θα έχουν την ικανότητα του μετρητή STOD.</p>	<p>Αντιλαμβανόμαστε την ανάγκη να διασφαλιστεί το γενικό δικαίωμα όλων των καταναλωτών για επιλογή Προμηθευτή χωρίς την ανάγκη αλλαγής μετρητή, παρόλα αυτά οι μετρητές STOD ήταν και είναι η άμεση λύση στη Μεταβατική Ρύθμιση αφού απαιτείται η ακριβής πρόβλεψη της μηνιαίας κατανάλωσης για τη διασφάλιση των Διμερών Συμβολαίων με Παραγωγούς όπως προνοείται στους ΚΜΡ στο Κεφ.Ε, παρ.5.</p> <p>Οι τροποποιήσεις που προτείνονται στη συγκεκριμένη Ρυθμιστική Απόφαση, εκτιμάται ότι γίνονται μέσα από ένα σκεπτικό καλής πρόθεσης παρόλο που γνωρίζετε ότι η επέκταση της Μεταβατικής Ρύθμισης θα δημιουργήσει κι άλλες τεράστιες στρεβλώσεις.</p> <p>Η παροχή μηνιαίων μετρήσεων είναι αναγκαία για σκοπούς Εκκαθαρίσεων Αποκλίσεων και οποιαδήποτε αλλαγή θα πρέπει να διασφαλίζεται η απρόσκοπτη συνέχιση της λειτουργίας της Μεταβατικής Ρύθμισης.</p>
27	ΣΑΗ	ΑΠΟΦΑΣΙΣΕ	2/1(β)	<p>Ο ορισμός της Περιόδου Συναλλαγών των ΚΜΡ δεν είναι συμβατός με τη χρήση διμηνιαίων καταναλώσεων.</p> <p>Η παροχή μηνιαίων μετρήσεων είναι αναγκαία για σκοπούς εκκαθάρισης αποκλίσεων.</p>	<p>Δεν είναι σαφές με ποιο τρόπο ο ΔΣΔ θα εκδίδει πιστοποιημένες μετρήσεις στο τέλος κάθε μήνα στηριζόμενος σε διμηνιαίες καταγραφές έτσι ώστε να διασφαλιστεί η αξιόπιστη τιμολόγηση από τους Προμηθευτές και η εκκαθάριση αποκλίσεων.</p>
28	ΣΑΗ	ΑΠΟΦΑΣΙΣΕ	2/ 1(γ)	<p>Γίνεται εισήγηση όπως ΦΒ πάρκα τα οποία βρίσκονται εκτός Σχεδίου στήριξης του ΥΕΕΒ και έχουν εξασφαλίσει Πολεοδομική Άδεια καθώς και πληρώσει όρους δικτύου να μπορούν να προχωρήσουν άμεσα σε κατασκευή και λειτουργία χωρίς να είναι υποχρεωμένα να εγκαταστήσουν σύστημα αποθήκευσης, δεδομένου ότι εξασφάλισαν τις πιο</p>	<p>Με αφορμή το πρώτο προσχέδιο Ρυθμιστικής Απόφασης με αρ. 2146, αρκετοί κάτοχοι Αδειών ΦΒ πάρκων αναγνωρίζοντας την ανάγκη υλοποίησης έργων ΑΠΕ που προωθούνται από την ΡΑΕΚ και το ΥΕΕΒ και με τις πολύ αργές και επώδυνες διαδικασίες αδειοδότησης και εξασφάλισης δικτύου, προνόησαν έτσι ώστε παράλληλα με την ολοκλήρωση του προσχεδίου της Ρυθμιστικής Απόφασης αρ. 2146, να εξασφαλίσουν τις αντίστοιχες εγκρίσεις από τα</p>

				<p>πάνω άδειες πριν την ημερομηνία ολοκλήρωσης του εν παρόντος Προσχεδίου και δημοσίευσης της τελικής Ρυθμιστικής Απόφασης στην επίσημη εφημερίδα της Κυπριακής Δημοκρατίας.</p>	<p>χρηματοπιστωτικά τους ιδρύματα και να εξασφαλίσουν τις σχετικές άδειες τους. Αρκετοί από αυτούς όπως έχουμε ενημερωθεί σαν ΣΑΗ βρίσκονται σήμερα σε τελικό στάδιο έκδοσης αδειών καθώς και κατασκευής. Δηλαδή έχουν εγκριθεί και έχουν εξασφαλίσει τις χρηματοροές τους μέσω τεχνοοικονομικών μελετών και προχώρησαν με παραγγελίες υλικών (λόγω πολέμου Ουκρανίας- Ρωσίας για να αποφευχθούν καθυστερήσεις στη παραλαβή), πλήρωσαν όρους δικτύου και ανέμεναν την ολοκλήρωση της δημόσιας διαβούλευσης και τη δημοσίευση στην επίσημη εφημερίδα. Στις πιο πάνω μελέτες όλοι οι παραγωγοί έχουν συνυπολογίσει και τις μεγάλες αποκοπές παραγωγής που γίνονται πλέον συχνά από το ΔΣΜΚ και ΔΣΔ.</p> <p>Ο ΣΑΗ εκτιμά ότι τα ΦΒ πάρκα αυτά που δεν είναι ενταγμένα κάτω από το Σχέδιο Στήριξης του ΥΕΕΒ και έχουν εξασφαλίσει δίκτυο και όλες τις απαραίτητες άδειες, δεν είναι αρκετά για να τους επιβληθεί η υποχρέωση εγκατάστασης συστημάτων αποθήκευσης και εισηγείται όπως αυτά τα ΦΒ πάρκα που βρίσκονται στο στάδιο κατασκευής να εξαιρεθούν από την υποχρέωση εγκατάστασης συστημάτων αποθήκευσης έτσι ώστε να μπορούν οι Προμηθευτές να συνάψουν περισσότερες και άμεσες Διμερείς Συμβάσεις για να μπορέσουν να εξυπηρετήσουν και άλλους καταναλωτές.</p> <p>Σε περίπτωση που επιβληθεί η υποχρεωτική εγκατάσταση αποθήκευσης σε όλα τα ΑΠΕ-Η που δεν είναι ενταγμένα σε Σχέδιο Στήριξης του ΥΕΕΒ, θα προκληθούν μεγάλες καθυστερήσεις (εκτιμώνται περίπου 2 χρόνια και επιπλέον 1 χρόνος υλοποίησης) αφού θα πρέπει να διασφαλιστούν όλες οι τροποποιήσεις των αδειών και η πρόσθετη οικονομική στήριξη από τα χρηματοπιστωτικά τους ιδρύματα.</p>
29	ΑΗΚ Προμήθεια	Εκπροσώπηση πελατών που δεν διαθέτουν μετρητές τύπου STOD	Παράγραφοι (α) και (β) της τροποποιητικής ρυθμιστικής απόφασης	<p>Διαγραφή των τροποποιήσεων (α) και (β) ή αναβολή της εφαρμογής τους μέχρις ότου ο ΔΣΔ διασφαλίσει ότι η κατανομή της κατανάλωσης των πελατών χωρίς μετρητή τύπου STOD κατανέμεται ορθά ανά περίοδο εκκαθάρισης.</p> <p>Σε περίπτωση που υιοθετηθεί η εισήγηση για αναβολή των προνοιών των τροποποιήσεων (α) και (β), υποβάλλεται εισήγηση όπως η έβδομη παράγραφος στο σημείο 2 της Ρυθμιστικής Απόφασης 04/2017 τροποποιηθεί ως ακολούθως:</p> <p>α) «Οι Προμηθευτές μπορούν να εκπροσωπούν τελικούς πελάτες μηνιαίας χρέωσης, με προγραμματιζόμενους μετρητές τύπου STOD (seasonal time of day). Η εκπροσώπηση τελικών πελατών που διαθέτουν μετρητή διμηνιαίας καταγραφής θα επιτραπεί με μελλοντική απόφαση της ΡΑΕΚ, αφού προηγουμένως η ΡΑΕΚ λάβει τις απαραίτητες διαβεβαιώσεις για την ολοκλήρωση και ορθότητα όλων των ενεργειών του ΔΣΔ για την εκ των προτέρων και εκ των υστέρων κατανομή των μετρήσεων σε κάθε μηνιαία περίοδο εκκαθάρισης»,</p>	<p>Η ΑΗΚ Προμήθεια, στο θέμα αρχής, δεν διαφωνεί με την εκπροσώπηση τελικών πελατών οι οποίοι διαθέτουν μετρητή διμηνιαίας καταγραφής (profiled meter) από ανεξάρτητους προμηθευτές στη Μεταβατική Ρύθμιση Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΜΡΑΗ). Έχει όμως πολύ σοβαρές αμφιβολίες κατά πόσον ο ΔΣΔ μπορεί να διαθέσει στον Λειτουργό Αγοράς τα απαραίτητα και ορθά δεδομένα για την εκ των προτέρων και εκ των υστέρων εκτίμηση των καταναλώσεων αυτών των πελατών ανά περίοδο εκκαθάρισης της Μεταβατικής (1 μήνας). Σημειώνεται ότι η εκ των προτέρων και των υστέρων εκτίμηση των καταναλώσεων είναι απαραίτητη αφού η εκκαθάριση στη ΜΡΑΗ πραγματοποιείται προτού να είναι διαθέσιμα όλα τα μετρητικά δεδομένα από μετρητές με διμηνιαία καταμέτρηση. Για παράδειγμα, η Αρχική Κατάσταση εκκαθάρισης Ιουλίου 2023 θα δημιουργηθεί μέχρι τις 18/07/2023 ενώ τελικές μετρήσεις για καταναλώσεις που αφορούν τον ίδιο μήνα θα ολοκληρωθούν στο τέλος Αυγούστου.</p> <p>Αντιλαμβανόμαστε ότι το λογισμικό MDMS διαθέτει την απαραίτητη λειτουργικότητα για την κατανομή των μετρήσεων αυτών των μετρητών σύμφωνα με προφίλ κατανάλωσης και το ποσοστό εκπροσώπησης του κάθε προμηθευτή για την κάθε κατηγορία κατανάλωσης, αφού αυτή είναι απαραίτητη για την εκκαθάριση της Ανταγωνιστικής Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΑΑΗ). Εκτιμούμε επίσης ότι η επέκταση αυτής της λειτουργικότητας για τους σκοπούς της ΜΡΑΗ, με περίοδο εκκαθάρισης ενός μηνός αντί μισής ώρας, δεν θα αποτελέσει σημαντικό εμπόδιο.</p> <p>Η εφαρμογή αυτής της ρύθμισης στην ΜΡΑΗ θα αποτελέσει μια καλή «γενική πρόβα» εν όψει της ΑΑΗ και θα αναδείξει τυχόν προβλήματα. Επειδή, αυτή η «πρόβα» συνεπάγεται σημαντικές οικονομικές συναλλαγές οι οποίες αφορούν άμεσα την ΑΗΚ Προμήθεια, ως το μέρος το οποίο εκκαθαρίζεται για τα συνολικά</p>

					<p>πλεονάσματα/ ελλείμματα της ΜΡΑΗ, διατηρούμε σοβαρές επιφυλάξεις όσον αφορά το χρονοδιάγραμμα εφαρμογής της διευθέτησης. Εισηγούμαστε η προτεινόμενη διευθέτηση να εφαρμοστεί <u>αφού πρώτα επιλυθούν όλα τα πρακτικά ζητήματα και αξιολογηθεί επιτυχώς η ορθότητα των απαιτούμενων υπολογισμών στο MDMS και η αξιοπιστία των δεδομένων εξαγωγής.</u></p> <p>Σημειώνουμε τα ακόλουθα προς υποστήριξη της πιο πάνω θέσης:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Οι υπολογισμοί για την εκκαθάριση της ΜΡΑΗ απαιτούν εκ των προτέρων και εκ των υστέρων πολύπλοκους υπολογισμούς, ανάλογους με τους υπολογισμούς που εφαρμόζονται για την ΑΑΗ. Εξ όσων γνωρίζουμε, η ορθότητα της μεθοδολογίας την οποία εφαρμόζει το MDMS δεν έχει επαληθευθεί με πραγματικά δεδομένα και η εξαγωγή των αποτελεσμάτων, τουλάχιστον όσον αφορά την ΑΗΚ Προμήθεια, δεν έχει ολοκληρωθεί. 2. Οι δημοσιευμένες στην ιστοσελίδα του ΔΣΔ κατηγορίες προφίλ κατανάλωσης περιλαμβάνουν κατηγορίες οι οποίες δεν καταμετρούνται με διμηνιαίους μετρητές, όπως για παράδειγμα μεγάλους εμπορικούς και βιομηχανικούς πελάτες. Η δημοσίευση αυτών των κατηγοριών μας δημιουργεί αμφιβολίες ως προς την ορθότητα της μεθοδολογίας υπολογισμού των καταναλώσεων των μετρητών κατατομής ανά περίοδο εκκαθάρισης. 3. Οι δημοσιευμένες στην ιστοσελίδα του ΔΣΔ τιμές για τους συντελεστές προφίλ κατανάλωσης είναι λανθασμένοι. Σύμφωνα με τους ΚΑΗ, το άθροισμα των συντελεστών για κάθε μισή ώρα πρέπει να ισούται με την μονάδα. Αυτό δεν ισχύει. Τα προφίλ κατανάλωσης αποτελούν απαραίτητο δεδομένο για τους εκ των προτέρων υπολογισμούς, σύμφωνα με τους ΚΑΗ. 4. Η μέχρι στιγμής εμπειρία μας για την εφαρμογή λειτουργικότητας του MDMS για τη εξαγωγή και λήψη δεδομένων δείχνει ότι στις πλείστες περιπτώσεις παρουσιάζονται πρακτικά προβλήματα. Η ύπαρξη της λειτουργικότητας στο MDMS δεν διασφαλίζει την ορθή και πλήρη υπολογισμό, εξαγωγή και λήψη από τους χρήστες των μετρητικών ή υπολογισμένων δεδομένων. <p>Τέλος, σημειώνουμε ότι απαιτείται συμπλήρωση των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης Αγοράς Ηλεκτρισμού για τους εκ των προτέρων (ex ante) και εκ των υστέρων (ex post) υπολογισμούς συμβιβασμού οι οποίοι απαιτούνται για τον υπολογισμό των ποσοτήτων ενέργειας για την οποία εκκαθαρίζεται ο κάθε προμηθευτής και η ΑΗΚ Προμήθεια.</p>
30	ΔΣΜΚ	Παροχή Στοιχείων στους Προμηθευτές	1 α, β	Τα μετρητικά δεδομένα που καταγράφονται στους κανονικούς μετρητές είναι και θα παραμείνουν διαθέσιμα στους Προμηθευτές. Σημαντικό είναι να είναι διαθέσιμες και οι μηνιαίες εκτιμήσεις κατανάλωσης των μετρητών κατατομής που θα γίνονται με βάση τις κατηγορίες κατατομής απορρόφησης/έγχυσης ενέργειας. Τα μετρητικά δεδομένα που θα υπόκεινται σε εκκαθάριση θα πρέπει να είναι διαθέσιμα στους Προμηθευτές, ξεχωριστά για τους κανονικούς μετρητές και για τους μετρητές κατατομής, από τον αρμόδιο Διαχειριστή, ώστε να είναι δυνατός ο πρωθύστερος της Εκκαθάρισης έλεγχος τους από τους Προμηθευτές	

31	ΔΣΜΚ	Διαδικασία Ενστάσεων	1 α, β	Στις τροποποιήσεις των ΚΜΡ, θα πρέπει να επανακαθοριστεί η διαδικασία των ενστάσεων και συγκεκριμένα να οριστεί ότι ενστάσεις θα πρέπει να γίνονται επί των μετρητικών δεδομένων, εντός καθορισμένου χρονικού διαστήματος, πριν την αποστολή των μετρητικών δεδομένων στον ΛΑ. Μόνο αν υφίσταται πρόβλημα επί των αποτελεσμάτων της εκκαθάρισης ή αν έχουν χρησιμοποιηθεί διαφορετικά μετρητικά δεδομένα από αυτά που δημοσιοποίησε ο αρμόδιος Διαχειριστής να γίνονται δεκτές ενστάσεις μετά την εκκαθάριση.	Με τη χρήση προβλέψεων για τους καταναλωτές με μετρητές κατατομής, αναμένεται ότι στα αρχικά στάδια τουλάχιστον θα υποβάλλονται πολλές ενστάσεις από τους Προμηθευτές. Επίσης η μέχρι σήμερα εμπειρία έχει καταδείξει ότι όλες σχεδόν οι ενστάσεις αφορούσαν “λάθη” στα μετρητικά δεδομένα. Η υποβολή ενστάσεων επί των μετρητικών δεδομένων, πριν την εκκαθάριση θα αποτρέψει επαναλαμβανόμενες εκκαθαρίσεις. Η εκκαθάριση θα γίνεται αφού επιλυθούν όλες οι ενστάσεις επί των μετρητικών δεδομένων.
32	ΔΣΜΚ	Τεχνική ικανότητα προγραμματισμού και ευελιξίας της παραγωγής	1 γ	Θα πρέπει να καθοριστούν επακριβώς οι απαιτήσεις σχετικά με την «τεχνική ικανότητα προγραμματισμού και ευελιξίας της παραγωγής» ώστε οι ΔΣΜΚ και ΔΣΔ να έχουν ξεκάθαρη εικόνα σχετικά με τα χαρακτηριστικά που θα πρέπει να αξιολογούν ώστε να διαπιστώνουν τη συμμόρφωση των αιτητών με τις πρόνοιες της Ρυθμιστικής Απόφασης.	
33	ΔΣΜΚ	Ικανότητα προγραμματισμού και ευελιξία παραγωγής εγκαταστάσεων ΑΠΕ-Η	1 γ	Υποβάλλεται εισήγηση, όπως η εφαρμογή της πρόνοιας αυτή, διαχωριστεί από τη συμμετοχή καταναλωτών με μετρητές κατατομής, και εφαρμοστεί μαζί με τις πρόνοιες της απόφασης 77/2023 για τις μονάδες αποθήκευσης.	Η πρόνοια, αναφέρεται ουσιαστικά σε υβριδικές μονάδες (ΑΠΕ και αποθήκευση), οι οποίες συμπεριλαμβάνονται στις υπό εξέλιξη τροποποιήσεις των ΚΜΡ, βάσει της 77/2023. Η ένταξη των μονάδων αυτών δεν αναμένεται να γίνει σύντομα, ενώ η δυνατότητα συμμετοχής καταναλωτών με μετρητές κατατομής, μπορεί να γίνει σχετικά σύντομα. Σε περίπτωση που η εισήγηση αυτή δε γίνει αποδεκτή τότε απαιτείται ουσιαστική διαφοροποίηση στους χρόνους υλοποίησης (επόμενο σημείο).
34	ΔΣΜΚ	Χρονικό περιθώριο 3 μηνών για προσαρμογή συστημάτων ΔΣΔ και ΔΣ*ΜΚ	2	Το χρονικό περιθώριο 3 μηνών είναι πολύ σύντομο για εφαρμογή των προνοιών που αναφέρονται στα σημεία 1α,β και 1γ.	Υποβάλλεται εισήγηση όπως δοθεί περιθώριο 3 μηνών για την προσαρμογή των συστημάτων μόνο για τη συμμετοχή των μετρητών κατατομής (Σημείο 1 α και 1β). Ο υπολογισμός των τριών μηνών να ξεκινά μετά τη δημοσίευση της σχετικής Ρυθμιστικής Απόφασης από τη ΡΑΕΚ. Σημειώνεται ότι την περίοδο αυτή (Ιούνιος – Ιούλιος 2023) και λόγω της έκτασης που έχει λάβει η ΜΡΑ, ο ΔΣΜΚ προβαίνει σε πλήρη αντικατάσταση του συστήματος που χρησιμοποιεί για εκκαθάριση της ΜΡΑ. Μόνο αφού ολοκληρωθούν επιτυχώς και ελεγχθούν οι αλλαγές αυτές (κάτι που αναμένεται να γίνει με την εκκαθάριση Ιουλίου 2023, η οποία θα πραγματοποιηθεί τον Αύγουστο) θα μπορέσει να προχωρήσει με την υλοποίηση των νέων αλλαγών. Αλλαγές απαιτούνται επίσης και στο λογιστικό σύστημα του ΔΣΜΚ για τις οποίες απαιτούνται διαδικασίες αγοράς υπηρεσιών (έχει ήδη ξεκινήσει σχετική διαβούλευση με τον εμπλεκόμενο Οικονομικό Φορέα). Για την υλοποίηση των προνοιών για συμμετοχή των μονάδων με ικανότητα προγραμματισμού (Σημείο 1γ), απαιτείται η λήψη και επεξεργασία εντολών από τα συστήματα SCADA των Διαχειριστών με τις υβριδικές εγκαταστάσεις (ΑΠΕ και αποθήκευση). Απαιτείται επίσης η μεταφορά δεδομένων προς το σύστημα εκκαθάρισης της ΜΡΑ του ΔΣΜΚ και η υιοθέτηση σχετικών διαδικασιών, ώστε να επιβάλλονται χρεώσεις μη συμμόρφωσης για μη τήρηση προγραμμάτων έγχυσης/απορρόφησης και ενδεχομένων άλλων απαιτήσεων όπως τελικώς θα διαμορφωθούν με την ολοκλήρωση του πλαισίου εφαρμογής της Απόφασης 77/2023. Ενδεχομένως να απαιτείται, επίσης, και η αναθεώρηση ή η δημιουργία νέων τεχνικών οδηγιών (και από τους δύο Διαχειριστές) για εφαρμογή από τις εγκαταστάσεις. Τα πιο πάνω απαιτούν πρόσθετες πολύ ουσιαστικές αλλαγές στα συστήματα του ΔΣΜΚ η έκταση των οποίων καθώς και ο χρόνος υλοποίησης θα μπορούν να υπολογιστούν ακριβέστερα αφού εγκριθούν και δημοσιευθούν από τη ΡΑΕΚ οι ΚΜΡ που θα υλοποιούν την 77/2023.

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.