

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΔΙΑΒΟΥΛΕΥΣΗΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΠΡΟΣΧΕΔΙΟΥ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΑΡ. 03 / 2017

ΠΕΡΙ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΤΗΣ ΚΥΠΡΟΥ ΠΡΙΝ ΤΗΝ ΠΛΗΡΗ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΤΟΥ ΝΕΟΥ ΜΟΝΤΕΛΟΥ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

Δημοσιεύονται τα συγκεντρωτικά σχόλια τα οποία λήφθηκαν κατά τη Δημόσια Διαβούλευση επί του Προσχεδίου Ρυθμιστικής Απόφασης Αρ. 03/2017 «περί Εφαρμογής Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου πριν την Πλήρη Εφαρμογή του Νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρισμού», η οποία διήρκησε από τις 17 Μαρτίου 2017 μέχρι και τις 18 Απριλίου 2017.

Τα σχόλια έχουν ενσωματωθεί σε ενιαίο Γενικό Πίνακα, σύμφωνα με τα υποδείγματα τα οποία είχαν δοθεί για την υποβολή σχολίων στη δημόσια διαβούλευση. Στον Γενικό Πίνακα, περιλαμβάνονται σχόλια τα οποία δεν είχαν υποβληθεί στη τυποποιημένη μορφή που είχε ζητηθεί και ως εκ τούτου αυτά τυποποιήθηκαν στον καλύτερο δυνατό βαθμό.

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

Σημειώνεται ωστόσο 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 στα πλαίσια 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 στην λήψη σχετικών αποφάσεων οι οποίες, στα πλαίσια διαφάνειας, θα δημοσιοποιηθούν.

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

1. Διαχειριστής Συστήματος Διανομής-ΑΗΚ (ΔΣΔ-ΑΗΚ)
2. Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ)
3. Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού (ΥΕΕΒΤ)
4. Ομοσπονδία Εργοδοτών και Βιομηχάνων (ΟΕΒ)
5. Easy Power (Cyprus) Ltd
6. Alfa Mediterranean Enterprises Ltd
7. F.E. First Electric Ltd
8. Hermes Airports
9. Παγκύπριος Σύνδεσμος Βιοαερίου
10. Σύνδεσμος Αιολικής Ενέργειας Κύπρου (ΣΑΕΚ)
11. Παραγωγή-ΑΗΚ
12. Προμήθεια-ΑΗΚ
13. Ιδιοκτήτης Συστήματος Μεταφοράς-ΑΗΚ (ΙΣΜ-ΑΗΚ)
14. Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής-ΑΗΚ (ΙΣΔ-ΑΗΚ)
15. Συντεχνία Επιστημονικού Προσωπικού ΑΗΚ (ΣΕΠΑΗΚ)
16. Τσιμεντοποιία Βασιλικού
17. Γιώργος Σχίζας (Λογιστής)
18. Γιώργος Πετούσης (Μηχανολόγος & Ηλεκτρολόγος Μηχανικός)

Γενικά, έχουν συνολικά υποβληθεί 141 σχόλια όπως καταγράφονται στον Γενικό Πίνακα που ακολουθεί.

ΓΕΝΙΚΟΣ ΠΙΝΑΚΑΣ

Σχόλια, Ενστάσεις ή/και Παραστάσεις που υποβλήθηκαν κατά τη Διαβούλευση μεταξύ 17 Μαρτίου 2017 μέχρι 18 Απριλίου 2017 επί του Προσχεδίου της Ρυθμιστικής Απόφασης της ΡΑΕΚ Αρ. 03/2017 «περί Εφαρμογής Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου πριν την πλήρη εφαρμογή του νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρισμού»

[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	ΔΣΔ-ΑΗΚ	Οι Παραγωγοί και οι Προμηθευτές υποχρεούνται να δηλώνουν την ποσότητα των συμβολαίων τους στον ΔΜΣΚ δύο εργάσιμες μέρες πριν την έναρξη του μήνα παράδοσης.	3/2	Γίνεται εισήγηση όπως καθοριστεί κατά πόσο αναφέρεται σε ημερολογιακό μήνα	Αν και είναι πιθανώς αυτονόητο, είναι καλύτερα να διασαφηνιστεί
2	ΔΣΔ-ΑΗΚ	Τα μετρητικά δεδομένα που καταγράφονται στους μετρητές STOD να είναι διαθέσιμα από τον ΔΣΔ στους Συμμετέχοντες.	3/2	Γίνεται εισήγηση όπως καθοριστεί ότι είτε ο ΔΣΔ είτε ο ΔΣΜΚ θα παρέχουν τα δεδομένα στον κάθε συμμετέχοντα για τους πελάτες που εκπροσωπεί και ο χρόνος που θα πρέπει αυτά να παρέχονται	Η αναφορά είναι γενικευμένη και υπάρχει και περίπτωση τα δεδομένα να πρέπει να τα παρέχει ο ΔΣΜΚ (για πελάτες που είναι συνδεδεμένοι στο δίκτυο μεταφοράς)
3	ΔΣΔ-ΑΗΚ	Οι Προμηθευτές θα πρέπει να εκτελούν μία διαδικασία πρόβλεψης των καταναλώσεων των παροχών που εκπροσωπούν (βάσει ιστορικών στοιχείων) έτσι ώστε να εκτιμήσουν την ποσότητα των διμερών συμβολαίων που πρέπει να συμβολαιοποιήσουν.	3/2	Γίνεται εισήγηση όπως διασαφηνιστεί κατά πόσο οι Προμηθευτές θα μπορούν να ζητούν το ιστορικό της κατανάλωσης συγκεκριμένου πελάτη από τον προηγούμενο Προμηθευτή του πελάτη (ΑΗΚ-Προμήθεια). Επίσης δεν είναι ξεκάθαρο κατά πόσο το ιστορικό αναφέρεται σε μηνιαία κατανάλωση ή κατανάλωση ανά ημίωρο	Οι Προμηθευτές πιθανώς να μην είναι σε θέση να εκτελούν μία διαδικασία πρόβλεψης των καταναλώσεων των πελατών που εκπροσωπούν (βάσει ιστορικών στοιχείων), ιδιαίτερα κατά την αρχική περίοδο, καθώς δεν θα έχουν στην κατοχή του τα αναγκαία ιστορικά στοιχεία
4	ΔΣΔ-ΑΗΚ	Σε περίπτωση που η παραχθείσα ενέργεια από τον Παραγωγό είναι μεγαλύτερη από τη συμβεβλημένη ποσότητα του Παραγωγού, τότε το πλεόνασμα της παραγωγής αμείβεται στο εκάστοτε κόστος αποφυγής της θερμικής παραγωγής όπως θα ρυθμίζεται διοικητικά με απόφαση της ΡΑΕΚ. Σε περίπτωση που η παραχθείσα ενέργεια από τον Παραγωγό είναι μικρότερη από τη συμβεβλημένη ποσότητα του Παραγωγού, τότε το έλλειμμα της παραγωγής χρεώνεται στο εκάστοτε κόστος αποφυγής της θερμικής παραγωγής όπως θα ρυθμίζεται διοικητικά με απόφαση της ΡΑΕΚ.	3/2	Θα μπορούσε να αναφερθεί σε ποιο σημείο μετρείται η "παραχθείσα ενέργεια" για σκοπούς σαφήνειας και να είναι και ξεκάθαρο με ποια βάση θα υπολογίζονται οι μηνιαίες απώλειες	Δεν είναι ξεκάθαρο σε ποιο σημείο μέτρησης αναφέρεται η "παραχθείσα ενέργεια". Αυτό επηρεάζει τον τρόπο υπολογισμού των απωλειών από τους Προμηθευτές.
5	ΔΣΔ-ΑΗΚ	Σε περίπτωση που η καταναλωθείσα ενέργεια των πελατών που εκπροσωπεί ο Προμηθευτής είναι μεγαλύτερη από τη συμβεβλημένη ποσότητα του Προμηθευτή, τότε το έλλειμμα της ενέργειας χρεώνεται στον Προμηθευτή στη χονδρική συνιστώσα της διατίμησης Προμηθευτή (Δ-ΠΠ) για τα επίπεδα τάσης των πελατών που εκπροσωπεί, όπως θα	3/2	Θα μπορούσε να αναφερθεί ότι οι συντελεστές απωλειών για τα συστήματα Μεταφοράς και Διανομής θα υπολογίζονται από τον ΔΣΔ/ΔΣΜΚ βάση μιας απλουστευμένης μεθοδολογίας που θα ισχύει μόνο κατά τη μεταβατική ρύθμιση.	Συνεπάγεται η ανάγκη για καθορισμό μεθοδολογίας εκτίμησης των απωλειών ΥΤ, ΜΤ και ΧΤ που θα ισχύει κατά την περίοδο της μεταβατικής ρύθμισης

		<p>υπολογίζεται με βάση τη Ρυθμιστική Απόφαση Αρ. 02/2015 «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού» Κ.Δ.Π. 208/2015.</p> <p>Σε περίπτωση που η καταναλωθείσα ενέργεια των πελατών που εκπροσωπεί ο Προμηθευτής είναι μικρότερη από τη συμβεβλημένη ποσότητα του Προμηθευτή, τότε το πλεόνασμα της ενέργειας πιστώνεται στον Προμηθευτή στη διατίμηση Χονδρικής (Δ-Χ) μειωμένη κατά 10%, όπως θα υπολογίζεται με βάση τη Ρυθμιστική Απόφαση Αρ. 02/2015 «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού» Κ.Δ.Π. 208/2015.</p>			
Γενικά					
6	ΔΣΜΚ	Χρονοβόρες Διαδικασίες λειτουργίας Νέου Μοντέλου Αγοράς – Υποστελέχωση ΔΣΜΚ	Σελ. 1	<p>Με το υφιστάμενο προσωπικό που διαθέτει, ο ΔΣΜΚ μπορεί να αναλάβει τη λειτουργία της Μεταβατικής Ρύθμισης Αγοράς Ηλεκτρισμού, νοούμενου ότι θα γίνουν αποδεκτές τυχόν καθυστερήσεις στην προώθηση του κυρίου Έργου της Αγοράς Ηλεκτρισμού εξαιτίας της υποστελέχωσης του ΔΣΜΚ και της ανάληψης πρόσθετων καθηκόντων/εργασιών.</p>	<p>Οποιαδήποτε ενασχόληση του υφιστάμενου προσωπικού του ΔΣΜΚ με το αντικείμενο του προσχεδίου της Ρυθμιστικής Απόφασης της ΡΑΕΚ Αρ. 03/2017, πέραν της παροχής μετρητικών δεδομένων προς τους Συμμετέχοντες, κατά πάσα πιθανότητα θα προκαλέσει την καθυστέρηση του Έργου για την Αγορά Ηλεκτρισμού για το οποίο υπάρχει Ρυθμιστική Απόφαση της ΡΑΕΚ (Αρ. 01/2017) με την οποία καθορίζεται δεσμευτικό χρονοδιάγραμμα για την πλήρη εμπορική λειτουργία του Νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρισμού. Τη θέση αυτή ο ΔΣΜΚ κατέθεσε στη ΡΑΕΚ με επιστολή του ημερομηνίας 29/11/2016 με στοιχεία Δ1/1020/162564.</p>
Ρυθμιστικά Κριτήρια					
7	ΔΣΜΚ	<u>Διεπιδοτήσεις</u>	Σελ. 1	<p>Με την προτεινόμενη ρύθμιση δεν αποφεύγεται η διεπιδότηση μεταξύ της ΑΗΚ και των Ανεξάρτητων Παραγωγών και Προμηθευτών, αφού η ΑΗΚ εμπλέκεται στην εκκαθάριση των αποκλίσεων ενέργειας, χωρίς να συμμετέχει στην Αγορά.</p>	
8	ΔΣΜΚ	<u>Κοστοστρέφεια</u>	Σελ. 1	<p>Η δυνατότητα των Προμηθευτών να προμηθεύονται ενέργεια σε μηνιαία βάση δεν προάγει την κοστοστρέφεια. Η πραγματική χρονική/ημερήσια μεταβολή του κόστους ενέργειας θα είναι δύσκολο να αποδοθεί στα διμερή συμβόλαια, τα οποία θα αναφέρονται σε μια συνολική μηνιαία ποσότητα ενέργειας με μια συγκεκριμένη τιμή.</p>	
9	ΔΣΜΚ	<u>Παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών από</u>	Σελ. 1	<p>Η ρύθμιση δεν δημιουργεί πλαίσιο Αγοράς</p>	

		<u>όλους τους Παραγωγούς</u>		Επικουρικών Υπηρεσιών. Η ΑΗΚ παραμένει ο μόνος πάροχος Επικουρικών Υπηρεσιών και ο μόνος Υπεύθυνος Φορέας Εξισορρόπησης (Balance Responsible Party).	
10	ΔΣΜΚ	<u>Εφαρμογή σε σύντομο χρονικό διάστημα</u>	Σελ. 1	Εφαρμογή σε σύντομο χρονικό διάστημα, χωρίς να επηρεάσει το χρονοδιάγραμμα εφαρμογής του Νέου Μοντέλου Αγοράς: Όπως αναφέρθηκε στο σημείο (Α/Α) 1 πιο πάνω εφαρμογή της Μεταβατικής Ρύθμισης επηρεάζει άμεσα την εφαρμογή του Νέου Μοντέλου Αγοράς.	
<u>Συμπεράσματα Τεχνικών Εκθέσεων ΑΠΘ</u>					
11	ΔΣΜΚ	<u>Μη ανάγκη οργάνωσης διαδικασιών από πλευράς του ΔΣΜΚ</u>	Σελ. 2	Κατά την άποψη του ΔΣΜΚ, το συμπέρασμα της Τεχνικής Έκθεσης του ΑΠΘ όσον αφορά τη μη ανάγκη οργάνωσης διαδικασιών από πλευράς του ΔΣΜΚ δεν ευσταθεί. Για την εφαρμογή της Μεταβατικής Ρύθμισης, απαιτείται οργάνωση διαδικασιών από πλευράς του ΔΣΜΚ όσον αφορά την ετοιμασία μητρώων, σύναψη εγγυήσεων, ετοιμασία κριτηρίων αποδοχής ημερήσιων ημίωρων προγραμμάτων παραγωγής, ετοιμασία υπολογισμών εκκαθάρισης, εκτεταμένες εργασίες λογιστηρίου με άνοιγμα λογαριασμών για πληρωμές, κλπ.	Η ετοιμασία και συντήρηση των υπολογιστικών φύλλων ή άλλων λογισμικών, για την λειτουργία της μεταβατικής ρύθμισης, δεν είναι απλή. Χρειάζεται μεγάλο όγκο εργασίας, ανεξάρτητα από τον αριθμό συμμετεχόντων που θα προδιαγραφεί. Είναι σημαντικό όπως τα λογισμικά τύχουν έλεγχου από ανεξάρτητο οίκο για επιβεβαίωση της ορθότητας τους.
<u>Πρόνοιες της Απόφασης</u>					
12	ΔΣΜΚ	<u>Συμμετέχοντες</u>	Σελ.2	Επιτρέπεται η συμμετοχή Υβριδικών Σταθμών Παραγωγής, δηλαδή Παραγωγών με συνδυασμό συμβατικών μονάδων και μονάδων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας;	
13	ΔΣΜΚ	<u>Προβλέψεις</u>	Σελ.3	Υποβολή προβλέψεων από μονάδες ΑΠΕ-Η: Προβλέψεις παραγωγής θα πρέπει να υποβάλλονται στον ΔΣΜΚ από Παραγωγούς ΑΠΕ σύμφωνα με τις πρόνοιες των ΚΜΔ.	
14	ΔΣΜΚ	<u>Εκκαθάριση Αποκλίσεων</u>	Σελ.3	<p>Προνοείται η ύπαρξη τριών διαφορετικών τιμών εκκαθάρισης, ήτοι κόστος αποφυγής, Δ-ΠΠ και Δ-ΧΧ μείον 10%. Με τις πρόνοιες αυτές είναι πιθανόν η θέση του ΔΣΜΚ να μην είναι μηδενική μετά την εκκαθάριση. Δεν είναι ξεκάθαρο ποιες τιμές θα χρησιμοποιούνται:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Το κόστος αποφυγής αφορά όλες τις θερμικές μονάδες του συστήματος και τώρα είναι αντιπροσωπευτικό των μονάδων της ΑΗΚ. Οι αποκλίσεις των παραγωγών θα εκκαθαρίζονται με το κόστος αποφυγής της ΑΗΚ; • Η διατίμηση Χονδρεμπορικής (Δ-Χ) καθορίζεται για την ΑΗΚ, γιατί να αποδίδεται και στους ανεξάρτητους παραγωγούς/προμηθευτές; Επίσης, η διατίμηση διαφοροποιείται εποχιακά και χρονικά εντός της μέρας (STOD). Ποια τιμή θα λαμβάνεται υπόψη στις εκκαθαρίσεις, προμηθευτών και παραγωγών, ενόψει του γεγονότος ότι εκκαθάριση θα είναι μηνιαία; 	

				<ul style="list-style-type: none"> Τα ανισοζύγια της ΑΗΚ σε ποιες τιμές θα εκκαθαρίζονται; 	
15	ΔΣΜΚ	<u>Απαιτούμενο Λογισμικό</u>	Σελ.2	Απαιτούμενο Λογισμικό: Το όποιο λογισμικό χρησιμοποιηθεί θα πρέπει να πληροί συγκεκριμένα κριτήρια ποιότητας, όσον αφορά την ασφάλεια και την εμπιστευτικότητα των πληροφοριών που καταχωρούνται.	
16	ΔΣΜΚ	<u>Ο ρόλος και η σχέση της ΑΗΚ με τους συμμετέχοντες</u>		Στις πρόνοιες της Απόφασης δεν αναφέρεται ο ρόλος και η σχέση της ΑΗΚ με τους συμμετέχοντες στη Μεταβατική Ρύθμιση.	
Εισηγήσεις					
17	ΔΣΜΚ			Για απλούστευση της διαδικασίας εκκαθάρισης, γίνεται εισήγηση όπως οι ποσοτήτες ανισοζυγίων, μεταξύ Παραγωγών και Προμηθευτών, συμψηφίζονται με τις ποσοτήτες των συμβολαίων τους για τον επόμενο μήνα. Στις περιπτώσεις που τα ανισοζύγια αυξάνονται σωρευτικά να τεθεί ένα ανώφλι το οποίο θα καλύπτεται από διμερείς εγγυήσεις μεταξύ των παραγωγών/προμηθευτών και της ΑΗΚ. Αυτές οι υποχρεώσεις των εγγυήσεων θα ανακτούνται, εάν χρειαστεί, χωρίς τη συμμετοχή του ΔΣΜΚ.	Με τον τρόπο αυτό, η συνεισφορά του ΔΣΜΚ θα περιοριστεί στην παροχή μετρητικών δεδομένων σε μηνιαία βάση, και θα αφοσιωθεί με το λιγιστό προσωπικό του στο ευρύ έργο Αγοράς Ηλεκτρισμού το οποίο του έχει ανατεθεί.
Απαιτούμενες Διευκρινήσεις					
18	ΔΣΜΚ		Το προσχέδιο της Ρυθμιστικής Απόφασης 03/2017 δεν ρυθμίζει τα πιο κάτω για τα οποία απαιτείται να τύχουν διευκρίνησης:	<ol style="list-style-type: none"> 1. Πως θα γίνεται κατανομή τυχόν πλεονάσματος ή ελλείμματος που θα προκύψει για οποιοδήποτε λόγο καθώς ο ΔΣΜΚ πρέπει να είναι ουδέτερος οικονομικά; 2. Πότε θα γίνεται η κατανομή τυχόν πλεονάσματος ή ελλείμματος που θα προκύψει για οποιοδήποτε λόγο (μηνιαία, ετήσια κλπ); 3. Στη μεθοδολογία ανάκτησης των χρεώσεων για χρήση Συστήματος και υπηρεσιών Συστήματος θα πρέπει να ληφθούν υπόψη οι απώλειες του Συστήματος. 4. Ποια μεθοδολογία θα διέπει τυχόν αλλαγές στους Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης, ιδιαίτερα στις περιπτώσεις που πιθανόν να παρατηρηθούν στρεβλώσεις στην λειτουργία της Μεταβατικής Ρύθμισης Αγοράς Ηλεκτρισμού; 5. Ποιος Οργανισμός θα φέρει ευθύνη για ετοιμασία εγχειριδίων. Στους υπό έγκριση Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΚΑΗ) γίνεται αναφορά σε 4 εγχειρίδια (Εγχειρίδιο Αγοράς, Εγχειρίδιο Τιμολογίων, Εγχειρίδιο Αγοράς Εξισορρόπησης και Επικουρικών Υπηρεσιών και το Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων) τα οποία 	

				συντάσσονται, αναθεωρούνται και εκδίδονται, όπως κρίνεται απαραίτητο, από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου. Στα εγχειρίδια περιέχονται λεπτομέρειες οι οποίες δεν συμπεριλαμβάνονται στους ΚΑΗ και είναι απαραίτητες για την λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρισμού. Σε περίπτωση που κριθεί ότι δεν είναι απαραίτητη η ετοιμασία εγχειριδίων η Ρυθμιστική Απόφαση πρέπει να διευκρινίζει ποιος φέρει ευθύνη για διευκρίνιση των οποιοδήποτε λεπτομερειών προκύπτουν, όπως πχ την μορφή των τιμολογίων και τη διαδικασία τιμολόγησης.	
19	ΥΕΕΒΤ	εκτός των ΑΗΚ-Παραγωγή και ΑΗΚ-Προμήθεια.	Σελ. 2 (μετά το ΑΠΟΦΑΣΙΖΕΙ παρ.2 – 2 ^ο σημείο)	Τουλάχιστο μέχρι τη δραστηριοποίηση νέων προμηθευτών θα πρέπει να δίδεται η δυνατότητα σύναψης συμβολαίων μεταξύ ΑΗΚ-Προμήθειας και Παραγωγών εκτός ΑΗΚ.	
20	ΥΕΕΒΤ	είτε με συμβατικές μονάδες ηλεκτροπαραγωγής είτε με ανανεώσιμες πηγές ενέργειας για παραγωγή ηλεκτρισμού (ΑΠΕ-Η),	Σελ. 2 (μετά το ΑΠΟΦΑΣΙΖΕΙ παρ.2 – 3 ^ο σημείο)	Στους Παραγωγούς να συμπεριληφθεί και η Κατηγορία Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ).	
21	ΥΕΕΒΤ	κατώφλι	Σελ. 2 (μετά το ΑΠΟΦΑΣΙΖΕΙ παρ.2, 3 ^ο σημείο)	Θα πρέπει να αναφερθεί μια προκαταρκτική/ ενδεικτική τιμή. Να εξεταστεί το ενδεχόμενο συμμετοχής και Μονάδων ΣΗΘΥΑ οι οποίες συνήθως δεν υπερβαίνουν το 1 MW εγκατεστημένης ισχύος.	
22	ΥΕΕΒΤ	κατώφλι	Σελ. 2 (μετά το ΑΠΟΦΑΣΙΖΕΙ παρ.2, 4 ^ο σημείο)	Θα πρέπει να αναφερθεί μια προκαταρκτική/ ενδεικτική τιμή.	
23	ΥΕΕΒΤ	- Σε περίπτωση που η παραχθείσα ενέργεια από τον Παραγωγό είναι μεγαλύτερη από τη συμβεβλημένη ποσότητα του Παραγωγού, τότε το πλεόνασμα της παραγωγής αμειβεται στο εκάστοτε κόστος αποφυγής της θερμικής παραγωγής όπως θα ρυθμίζεται διοικητικά με απόφαση της ΡΑΕΚ. - Σε περίπτωση που η παραχθείσα ενέργεια από τον Παραγωγό είναι μικρότερη από τη συμβεβλημένη ποσότητα του Παραγωγού, τότε το έλλειμμα της παραγωγής χρεώνεται στο εκάστοτε κόστος αποφυγής της θερμικής παραγωγής όπως θα ρυθμίζεται διοικητικά με απόφαση της ΡΑΕΚ.	Σελ. 3 (μετά το ΑΠΟΦΑΣΙΖΕΙ παρ.2, 16 ^ο και 17 ^ο σημείο)	Σε κάθε περίπτωση, η τιμή χρέωσης και η τιμή αποζημίωσης θα πρέπει να είναι οι ίδιες.	
24	ΥΕΕΒΤ	- Σε περίπτωση που η καταναλωθείσα ενέργεια των πελατών που εκπροσωπεί ο Προμηθευτής είναι μεγαλύτερη από τη συμβεβλημένη ποσότητα του Προμηθευτή, τότε το έλλειμμα της ενέργειας χρεώνεται στον Προμηθευτή στη χονδρική συνιστώσα της	Σελ. 3 (μετά το ΑΠΟΦΑΣΙΖΕΙ παρ.2, 18 ^ο και 19 ^ο σημείο)	Η τιμή χρέωσης και η τιμή αποζημίωσης θα πρέπει να είναι οι ίδιες. Λ.χ. όταν ο προμηθευτής παρουσιάζει πλεόνασμα, θα πρέπει να αποζημιώνεται στην Δ-ΠΠ (όσο δηλαδή θα χρεώνεται όταν έχει έλλειμμα).	

		<p>διατίμησης Προμηθευτή (Δ-ΠΠ) για τα επίπεδα τάσης των πελατών που εκπροσωπεί, όπως θα υπολογίζεται με βάση τη Ρυθμιστική Απόφαση Αρ. 02/2015 «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού» Κ.Δ.Π. 208/2015.</p> <p>- Σε περίπτωση που η καταναλωθείσα ενέργεια των πελατών που εκπροσωπεί ο Προμηθευτής είναι μικρότερη από τη συμβεβλημένη ποσότητα του Προμηθευτή, τότε το πλεόνασμα της ενέργειας πιστώνεται στον Προμηθευτή στη διατίμηση Χονδρικής (Δ-Χ) μειωμένη κατά 10%, όπως θα υπολογίζεται με βάση τη Ρυθμιστική Απόφαση Αρ. 02/2015 «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού» Κ.Δ.Π. 208/2015.</p>			
25	OEB			Ποιο είναι το κατώφλι καθαρής ονομαστικής ισχύος του παραγωγού;	
26	OEB			Ποιο είναι το κατώφλι ισχύος του προμηθευτή;	
27	OEB			Ο παραγωγός ΑΠΕ-Η μπορεί να είναι ταυτόχρονα και προμηθευτής ή απαιτείται να είναι δύο διαφορετικές νομικές οντότητες;	
28	OEB			Ποιο το όφελος από την εγκατάσταση των STOD μετρητών στους πελάτες του προμηθευτή αφού οι εκκαθαρίσεις θα γίνονται κάθε μήνα;	
29	OEB			Ποιο είναι το ποσοστό ανοχής για απόκλιση στον παραγωγό, με βάση το συμβόλαιο του με τον προμηθευτή;	
30	OEB			Πως θα υπολογίζεται το κόστος αποφυγής της θερμικής παραγωγής; Ο τρόπος υπολογισμού θα είναι παρόμοιος με αυτό του κόστους αποφυγής ηλεκτρισμού που χρησιμοποιείται σήμερα;	
31	OEB			Υπάρχουν όρια απόκλισης μεταξύ της καταναλωθείσας ενέργειας των πελατών του προμηθευτή και της συμβεβλημένης ποσότητας του προμηθευτή;	
32	OEB			Επισημαίνουμε ότι για να είναι εφικτή η εφαρμογή της μεταβατικής λύσης σε σύντομο χρονικό διάστημα, θα πρέπει μεταξύ άλλων να τροχοδρομηθεί η ανεξαρτησία του ΔΣΜΚ, να ετοιμασθούν φύλλα υπολογισμού, να υπολογισθεί και εγκριθεί το κόστος αποφυγής, να γίνουν οι τιμολογήσεις, να δημιουργηθούν τραπεζικοί λογαριασμοί, λογιστικό σύστημα και λογιστήριο και ως εκ τούτου θα πρέπει να διασφαλισθεί ότι θα γίνουν όλες οι απαραίτητες ρυθμίσεις πριν από την 1/9/2017.	

33	OEB			Δεν διευκρινίζεται κατά πόσο ο Προμηθευτής θα καταβάλλει τα τέλη δικτύου που περιλαμβάνουν και τις απώλειες.	
34	OEB			Δεν έχουν κοινοποιηθεί τα αποτελέσματα των δύο τεχνικών εκθέσεων του ΑΠΘ, παρά μόνο γίνεται αναφορά σε αυτές.	
35	OEB			Στην ρυθμιστική απόφαση αναφέρεται πως ο «συμμετέχων» μπορεί να συμμετέχει στην αγορά χονδρικής μόνο εάν κατέχει «άδεια παραγωγής», ωστόσο δεν διευκρινίζεται κατά πόσο αυτή η άδεια αφορά άδεια λειτουργίας ή άδεια κατασκευής, έχοντας υπόψη ότι ακόμα και το χρονικό διάστημα που απαιτείται για την έκδοση των δύο αυτών αδειών, είναι διαφορετικό.	
36	OEB			Πρέπει να διασαφηνισθεί αναφορικά με τη συμμετοχή των μονάδων ΑΠΕ-Η στη μεταβατική λύση, αν θα απαιτείται η υποβολή μηνιαίων προβλέψεων.	
37	OEB			Δεν καθορίζεται το κατώφλι καθαρής ονομαστικής ισχύος του παραγωγού.	
38	OEB			Δεν προσδιορίζεται το κατώφλι ισχύος του προμηθευτή, ούτε η μονάδα μέτρησης του (π.χ. kVA). Εισήγηση είναι το κατώφλι να ορισθεί στο 1 MW.	
39	OEB			Δεν καθορίζεται το ποσοστό ανοχής, ούτε το πως θα αντιμετωπίζεται ο παραγωγός που θα ξεπεράσει το ποσοστό ανοχής (π.χ. αν θα υπάρξει επίπτωση (πέναλτι) και αν ναι ποιο θα είναι). Γίνεται εισήγηση όπως για τους παραγωγούς ΑΠΕ-Η να υπάρχει ποσοστό ανοχής ίσο με 20%.	
40	OEB			Δεν καθορίζεται ο τρόπος αντιμετώπισης των περιπτώσεων που οι Προμηθευτές δεν θα εκτελέσουν μία διαδικασία πρόβλεψης.	
41	OEB			Δεν καθορίζεται ο τρόπος υπολογισμού του κόστους αποφυγής της θερμικής παραγωγής. Το κόστος αποφυγής της θερμικής παραγωγής θα πρέπει να υπολογίζεται και αναπροσαρμόζεται σε μηνιαία βάση.	
42	OEB			Δεν μπορεί να χρησιμοποιηθεί η διατίμηση Δ-ΠΠ για εκκαθαρίσεις συμβολαίων ενέργειας, γιατί περιλαμβάνει και άλλα κόστη.	
43	OEB			Θα πρέπει να διευκρινισθεί ποια είναι η Δ-Χ που θα χρησιμοποιηθεί αφού είναι STOD τιμή και αφού οι εκκαθαρίσεις θα γίνονται κάθε μήνα, δεν υπάρχει αποδεδειγμένο όφελος από την εγκατάσταση STOD μετρητών.	
44	OEB			Οι παραγωγοί και οι προμηθευτές να μπορούν να είναι ίδιες νομικές οντότητες.	
45	Easy Power (Cyprus) Ltd	2 / Κατώφλι Παραγωγών	Σελ. 3 Παρ.2.03	Το Κατώφλι για τους Παραγωγούς θα πρέπει να είναι τα 3MW και για τους Φορείς Αθροιστικών Υπηρεσιών τα 8 MW	Για τον προσδιορισμό των κατωφλίων αυτών βασιστήκαμε σε εκθέσεις βιωσιμότητας που εκπόνησε η εταιρεία μας αφού έλαβε σοβαρά υπόψη το

					<p>σύνολο των υποδομών που θα πρέπει να διαθέτουν ώστε να εκπληρώνουν στο ακέραιο και αποτελεσματικά τις υποχρεώσεις τους έναντι του ΔΣΜΚ τόσο κατά την μεταβατική περίοδο όσο και μετά την εφαρμογή του νέου μοντέλου αγοράς. Οποιαδήποτε απόφαση για χαμηλότερα κατώφλια θα δημιουργήσει στρεβλώσεις και Συνθήκες αθέμιτου ανταγωνισμού.</p>
46	Easy Power (Cyprus) Ltd	2/ Κατώφλι Προμηθευτών	Σελ. 3 Παρ. 2.04	<p>Το κατώφλι για τους Προμηθευτές θα πρέπει να είναι ιδανικά τα 45MW. Για τη μεταβατική περίοδο (σαν σημείο εκκίνησης) θα μπορούσε να είναι ελαφρώς χαμηλότερο αλλά για κανένα λόγο χαμηλότερο των 35MW.</p>	<p>Για τον προσδιορισμό των κατωφλίων αυτών βασιστήκαμε σε εκθέσεις βιωσιμότητας που εκπόνησε η εταιρεία μας αφού έλαβε σοβαρά υπόψη το σύνολο των υποδομών που θα πρέπει να διαθέτουν ώστε να εκπληρώνουν στο ακέραιο και αποτελεσματικά τις υποχρεώσεις τους έναντι του ΔΣΜΚ τόσο κατά την μεταβατική περίοδο όσο και μετά την εφαρμογή του νέου μοντέλου αγοράς. Οποιαδήποτε απόφαση για χαμηλότερα κατώφλια θα δημιουργήσει στρεβλώσεις και συνθήκες αθέμιτου ανταγωνισμού.</p>
47	Easy Power (Cyprus) Ltd	2/ Χρεώσεις – Πιστώσεις ανισοζυγίων Προμηθευτών	Σελ.3 Παρ. 2.18 & 2.19	<p>Η εκκαθάριση των ανισοζυγίων των εναλλακτικών Προμηθευτών θετικών ή αρνητικών στην χονδρική να εκκαθαρίζονται όλα στην Δ-Χ μέχρι κάποιο κατώφλι μεριδίου αγοράς καθενός εκάστου Προμηθευτή λ.χ. 3%.</p>	<p>Να τροποποιηθεί η διάταξη περί της εκκαθάρισης των ανισοζυγίων των εναλλακτικών Προμηθευτών θετικών ή αρνητικών στην χονδρική (εκκαθάριση στην Δ-ΠΠ τα θετικά και στην Δ-Χ μείον 10% τα αρνητικά) και αυτά να εκκαθαρίζονται όλα στην Δ-Χ μέχρι κάποιο κατώφλι μεριδίου αγοράς καθενός εκάστου Προμηθευτή λ.χ. 3%, μερίδιο που θα τους εξασφαλίζει στατιστικά σημαντικό όγκο δεδομένων ώστε να δύνανται με αξιώσεις να διεξάγουν ακριβείς προβλέψεις.</p>
48	Easy Power (Cyprus) Ltd	2/ Χρεώσεις – Πιστώσεις ανισοζυγίων Παραγωγών	Σελ.3 Παρ. 2.16 & 2.17	<p>Η τιμή πώλησης ενέργειας μέσω διμερών συμβολαίων μεταξύ παραγωγού ΑΠΕ εκτός Εθνικού Σχεδίου Χορηγιών και της ΑΗΚ να μην μπορεί να υπολείπεται της Δ-Χ που αυτή χρεώνει την χονδρική αξία του ρεύματος που πωλεί προς τρίτους Προμηθευτές.</p>	<p>Βασικές αρχές Προστασίας τους Ανταγωνισμού.</p>
49	Easy Power (Cyprus) Ltd	2/ Χρεώσεις – Πιστώσεις ανισοζυγίων Προμηθευτών	Σελ.3 Παρ. 2.18 & 2.19	<p>Να παρέχεται έκπτωση στους εναλλακτικούς Προμηθευτές επί της Δ-Χ για το ρεύμα που αγοράζουν στην χονδρική από την ΑΗΚ,</p>	<p>Να παρέχεται έκπτωση στους εναλλακτικούς Προμηθευτές επί της Δ-Χ για το ρεύμα που αγοράζουν στην χονδρική από την ΑΗΚ, το οποίο είναι χαμηλότερο από το οριακό που βάσει της νομοθεσίας η Δ-Χ δεν μπορεί επί του παρόντος να υπολείπεται. Η ανάπτυξη ισχυρών εναλλακτικών Προμηθευτών θα βελτιώσει την</p>

					ρευσιτότητα στην αγορά των διμερών συμβολαίων.
50	Easy Power (Cyprus) Ltd	2/ Ποσοστά Ανοχής	Σελ. 3 Παρ. 2.10	<p>Το περιθώριο ανοχής στα ανισοζύγια των παραγωγών ΑΠΕ να είναι ανά τεχνολογία και ημερολογιακή περίοδο στην βάση της μεταβλητότητας και προσβασιμότητας του καιρού.</p> <p>Το περιθώριο ανοχής στα ανισοζύγια των φωτοβολταϊκών παραγωγών για τους μήνες από Οκτώβριο έως Απρίλιο να είναι +/- 30% και για την περίοδο από Μάιο έως Σεπτέμβριο +/- 15%.</p> <p>Όταν η μηνιαία απόκλιση μεταξύ της πραγματικής έγχυσης του παραγωγού ΑΠΕ και της αρχικά συμβολαιοποιημένης ποσότητας με τον Προμηθευτή βρίσκεται εντός του περιθωρίου ανοχής που ισχύει για τον μήνα αυτό, το ανισοζύγιο (θετικό ή αρνητικό) να εκκαθαρίζεται στην συμβολαιοποιημένη τιμή ώστε να μην ανατρέπεται ο οικονομικός προγραμματισμός του Παραγωγού.</p>	Βασισμένο σε στατιστικές αναλύσεις.
51	Easy Power (Cyprus) Ltd	Διάφορα		Προς διευκόλυνση της ανάπτυξης εναλλακτικών Προμηθευτών και συνεπώς της πραγματικής απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Κύπρο, για το αποσβεσμένο οικονομικά τμήμα του συστήματος και του δικτύου διανομής να μην προσμετρείται καθόλου κεφαλαιουχικό κόστος στον υπολογισμό των διατιμήσεων χρήσης συστήματος και δικτύου.	
52	Alfa Mediterranean	<p>Στην σελίδα 3 αναφέρεται ότι:</p> <p>i. Οι Παραγωγοί και οι Προμηθευτές συνάπτουν διμερή συμβόλαια για προμήθεια ορισμένης ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας (kWh) σε μηνιαία βάση.</p> <p>ii. Οι Παραγωγοί και οι Προμηθευτές υποχρεούνται να δηλώνουν την ποσότητα των συμβολαίων τους στον ΔΜΣΚ δύο εργάσιμες μέρες πριν την έναρξη του μήνα παράδοσης.</p>	3	<p>Δεν καθορίζονται τα δικαιούμενα όρια και αυτό δημιουργεί πρόβλημα. Έχοντας υπόψη ότι οι αναφορές αφορούν ΑΠΕ το όριο θα πρέπει να είναι σχετικά μεγάλο της τάξης του 10% αφού οποιαδήποτε διαφορά καλύπτεται πλήρως με πληρωμή / είσπραξη της διαφοράς σε τιμές της επικρατούσας χονδρικής αγοράς (θα πρέπει) αναγνωρίζοντας την ανάγκη λειτουργίας χαρακτηριστικών της υβριδικής αγοράς διμερών συμβολαίων με κανόνες που να συνάδουν με την προημερήσια αγορά που καθορίζει ως ελάχιστο επίπεδο το 20% της συνολικής αγοράς. Επιπρόσθετα γιατί η αναφορά σε 2 μέρες; Θα ήταν πιο ορθό να δηλώνεται η σύμβαση 2 μέρες πριν την εφαρμογή της αλλά να στηρίζεται το επίπεδο της συναλλαγής της επόμενης μέρας σε πρόβλεψη που θα γίνεται μέχρι της 12:00 η ώρα της προηγούμενης μέρας σε προφίλ ανά μισή ώρα. Αυτή η προσέγγιση θα βοηθήσει την οικονομική λειτουργία του δικτύου προς όφελος όλων. Η συνολική διαφορά του μήνα δεν θα ξεπερνά το ±10% της ενέργειας που καταναλώθηκε σε σύγκριση με την ενέργεια που εκχύθηκε στο δίκτυο από τον παραγωγό / προμηθευτή ΑΠΕ. Να μην ξεχνούμε ότι οι</p>	

				κανόνες αγοράς που ετοιμάζονται καθορίζουν τα εξής: The Day-Ahead Market (DAM) is organised as a wholesale electricity market, where half-hourly blocks of electricity are negotiated for the next day.	
53	Alfa Mediterranean	<p>Στη σελίδα 3 γίνεται αναφορά για δυνατότητα προσφοράς πρόβλεψης εάν η μονάδα παραγωγής το επιτρέπει:</p> <p>i. Οι Παραγωγοί με μονάδες ΑΠΕ-Η δεν απαιτείται να υποβάλλουν πρόβλεψη παραγωγής στον ΔΣΜΚ εκτός εάν έχουν τέτοια συστήματα αποθήκευσης που θα μπορούσαν να λάβουν μέρος στον προγραμματισμό παραγωγής της επόμενης μέρας.</p> <p>ii. Τα μετρητικά δεδομένα που καταγράφονται στους μετρητές STOD να είναι διαθέσιμα από τον ΔΣΔ στους Συμμετέχοντες.</p>	3	<p>Σε περίπτωση όμως που δίδουν πρόβλεψη τι θα επωφελούνται; Θα υπάρχει ξεχωριστή τιμή στη λογική time of use με την χρήση των μετρητών STOD; Θα μπορούσαν να δίδουν και προσφορά για ικανοποίηση στοιχείων των επικουρικών υπηρεσιών; Έχουμε την άποψη ότι θα πρέπει να δοθεί και δυνατότητα λειτουργίας του παραγωγού / προμηθευτή με διατίμηση ToU όταν η μονάδα παραγωγής το επιτρέπει (διατήρηση συστήματος αποθήκης με δυνατότητα ικανοποίησης προφίλ ζήτησης όχι κιλοβατώρες μόνο) και δυνατότητα προσφοράς επικουρικών υπηρεσιών εάν το επιθυμήσει.</p>	
54	Alfa Mediterranean	<p>Στη σελίδα 3 γίνεται αναφορά ότι:</p> <p>i. Σε περίπτωση που η παραχθείσα ενέργεια από τον Παραγωγό είναι μεγαλύτερη από τη συμβεβλημένη ποσότητα του Παραγωγού, τότε το πλεόνασμα της παραγωγής αμείβεται στο εκάστοτε κόστος αποφυγής της θερμικής παραγωγής όπως θα ρυθμίζεται διοικητικά με απόφαση της ΡΑΕΚ.</p> <p>ii. Σε περίπτωση που η παραχθείσα ενέργεια από τον Παραγωγό είναι μικρότερη από τη συμβεβλημένη ποσότητα του Παραγωγού, τότε το έλλειμμα της παραγωγής χρεώνεται στο εκάστοτε κόστος αποφυγής της θερμικής παραγωγής όπως θα ρυθμίζεται διοικητικά με απόφαση της ΡΑΕΚ.</p> <p>iii. Σε περίπτωση που η καταναλωθείσα ενέργεια των πελατών που εκπροσωπεί ο Προμηθευτής είναι μεγαλύτερη από τη συμβεβλημένη ποσότητα του Προμηθευτή, τότε το έλλειμμα της ενέργειας χρεώνεται στον Προμηθευτή στη χονδρική συνιστώσα της διατίμησης Προμηθευτή (Δ-ΠΠ) για τα επίπεδα τάσης των πελατών που εκπροσωπεί, όπως θα υπολογίζεται με βάση τη Ρυθμιστική Απόφαση Αρ. 02/2015 «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού» Κ.Δ.Π. 208/2015.</p> <p>iv. Σε περίπτωση που η καταναλωθείσα ενέργεια των πελατών που εκπροσωπεί ο Προμηθευτής είναι μικρότερη από τη</p>	3	<p>Γιατί όλες οι πράξεις των ελλειμμάτων και πλεονασμάτων να γίνονται στην βάση της χονδρικής συνιστώσας; Τι γίνεται με εφαρμογή διατίμησης Time of Use; Η θέση μας είναι ότι η αγορά αυτή μπορεί να λειτουργήσει στη λογική του ToU με τιμές της ισχύουσας χονδρικής αγοράς αφού θα υπάρχουν μετρητικές διατάξεις κατηγορίας STOD. Αυτό υποδηλούν οι σύγχρονες προσεγγίσεις και οι κανόνες σε αυτή την απλοϊκή μορφή τους μπορούν να λειτουργήσουν νοουμένου ότι οι τιμές ToU θα είναι ρυθμισμένες για όλες τις περιόδους. Η μείωση του 10% και η αποζημίωση στο κόστος αποφυγής δεν είναι ορθές προσεγγίσεις αφού το κόστος δικτύου, οι απώλειες, το κόστος ΔΣΜΚ και οι επικουρικές υπηρεσίες χρεώνονται διαφορετικά για κάθε καταναλωτή και επιπρόσθετα της ενέργειας. Αυτό χαρακτηρίζει την υβριδική αγορά διμερών συμβολαίων και μπορεί να λειτουργήσει και σε αυτή την απλοϊκή μορφή της.</p>	

		συμβεβλημένη ποσότητα του Προμηθευτή, τότε το πλεόνασμα της ενέργειας πιστώνεται στον Προμηθευτή στη διατίμηση Χονδρικής (Δ-Χ) μειωμένη κατά 10%, όπως θα υπολογίζεται με βάση τη Ρυθμιστική Απόφαση Αρ. 02/2015 «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού» Κ.Δ.Π. 208/2015.			
55	F.E. First Electric Ltd	Γενικά σχόλια	1	Για την ομαλή λειτουργία της Μεταβατικής Ρύθμισης δεν θα πρέπει να υπάρξουν πρόσθετες χρεώσεις στους Προμηθευτές που θα συμμετέχουν στη Μεταβατική Αγορά Ηλεκτρισμού, όπως για παράδειγμα χρεώσεις Χρήσης Δικτύου ή άλλων Επικουρικών Υπηρεσιών. Ειδικά για το τελευταίο, επιβάλλεται να μη χρεώνεται διότι δεν προβλέπεται η συμμετοχή άλλων πλην του κατόχου δεσπόζουσας θέσης κατά τη διάρκεια της Μεταβατικής Αγοράς.	
56	F.E. First Electric Ltd	Γενικά σχόλια	1	Να δοθεί σε ενδιαφερόμενους η Τεχνική Έκθεση του Αριστοτέλειου Πανεπιστημίου Θεσσαλονίκης (ΑΠΘ), με τίτλο «Τεχνική Έκθεση Διερεύνησης Εφαρμογής Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας Κύπρου πολύ πριν την πλήρη εφαρμογή του νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας», ώστε να γνωστοποιηθούν πλεονεκτήματα και μειονεκτήματα που θα επιφέρει σε ανεξάρτητους Συμμετέχοντες η ένταξη τους στη Μεταβατική Αγορά.	
57	F.E. First Electric Ltd	Γενικά σχόλια	1	Να δοθεί σε ενδιαφερόμενους η Τεχνική Έκθεση του ΑΠΘ, με τίτλο «Επιστημονική Ανάλυση των απόψεων των εμπλεκόμενων Φορέων για την πιθανότητα εισαγωγής Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας Κύπρου».	
58	F.E. First Electric Ltd	Γενικά σχόλια	1	Είναι αντιληπτό ότι η Διατίμηση Χονδρικής θα είναι η δημοσιοποιημένη Εσωτερική Διατίμηση της ΑΗΚ, δηλαδή η Διατίμηση που χρεώνει η Παράγωγή ΑΗΚ την Προμήθεια ΑΗΚ και χρησιμοποιείται στις ρυθμιζόμενες Διατιμήσεις της ΑΗΚ.	
59	F.E. First Electric Ltd	Γενικά σχόλια	1	Για αποφυγή έκθεσης των νέων Συμμετεχόντων στις επιπτώσεις των ανισοζυγίων, θα πρέπει να δοθούν πραγματικά ιστορικά προφίλ ωριαίας ζήτησης διαφόρων τύπων καταναλωτών για 24 μήνες, π.χ. μικρών/μεγάλων εμπορικών (υπεραγορές, ξενοδοχειακές μονάδες), μικρών/μεγάλων βιομηχανικών. Αναμένεται ότι παρόμοια προφίλ έχουν αξιοποιηθεί από τους Συμβούλους της ΑΗΚ ECA κατά την ετοιμασία των νέων διατιμήσεων της ΑΗΚ. Παρακαλείστε όπως όπως το επιβεβαιώσετε.	
60	F.E. First Electric Ltd	Γενικά σχόλια	1	Στους Κανονισμούς Λειτουργίας της Μεταβατικής	

				θα πρέπει να υπάρχει πρόνοια που να υποχρεώνει την ΑΗΚ-Προμήθεια, να παρέχει στοιχεία και προφίλ ωριαίας κατανάλωσης πελατών της σε προτιθέμενους Συμμετέχοντες για τουλάχιστον 24 μήνες, φυσικά με τη συγκατάθεση τους.	
61	F.E. First Electric Ltd	2	8	<p>«Σε περίπτωση που η παραχθείσα ενέργεια από τον Παραγωγό είναι μεγαλύτερη από τη συμβεβλημένη ποσότητα του Παραγωγού, τότε το πλεόνασμα της παραγωγής αμείβεται στο εκάστοτε κόστος αποφυγής της θερμικής παραγωγής όπως θα ρυθμίζεται διοικητικά με απόφαση της ΡΑΕΚ»</p> <p>Το εκάστοτε κόστος αποφυγής θα πρέπει να αντιπροσωπεύει επακριβώς το κόστος του αντίστοιχου μήνα και να πιστώνεται ανάλογα σε τακτό χρονικό διάστημα που πρέπει να καθοριστεί με Απόφαση της ΡΑΕΚ. Ακόμη και αν το κόστος αποφυγής αντιστοιχεί στο συγκεκριμένο μήνα, υπάρχει στρέβλωση λόγω του υπολογισμού αυτού ως μέση τιμή μήνα και όχι η ακριβής αντίστοιχη του κάθε ημιώρου. Είναι αντιληπτό ότι η απλοποίηση υποχρεώνει αυτή τη στρέβλωση, η οποία όμως δεν πρέπει να επεκταθεί πέραν του συγκεκριμένου ημερολογιακού μήνα. Αυτό έχει ιδιαίτερη σημασία για τους καλοκαιρινούς μήνες κατά τους οποίους το κόστος αυτό εκτοξεύεται σε πολύ ψηλά επίπεδα.</p>	
62	F.E. First Electric Ltd	2	9	<p>«Το έλλειμμα της ενέργειας χρεώνεται στον Προμηθευτή στη χονδρική συνιστώσα της διατίμησης Προμηθευτή (Δ-ΠΠ) για τα επίπεδα τάσης των πελατών που εκπροσωπεί, όπως θα υπολογίζεται με βάση τη Ρυθμιστική Απόφαση Αρ. 02/2015 «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού» Κ.Δ.Π. 208/2015».</p> <p>Θα πρέπει να αναλυθεί στην τελική Απόφαση ο υπολογισμός της Χονδρικής Συνιστώσας της Δ-ΠΠ. Πρόσθετα να δοθούν ως παράδειγμα συγκεκριμένες τιμές στη βάση των δεδομένων του 2016 για την τιμή αυτή. Είναι απαραίτητο στοιχείο για όλους τους Παραγωγούς που θέλουν να συμμετάσχουν, ώστε να καταρτίσουν ορθά και έγκαιρα τους επιχειρησιακούς σχεδιασμούς τους.</p>	
63	F.E. First Electric Ltd	2	9	<p>«Όταν η καταναλωθείσα ενέργεια των πελατών που εκπροσωπεί ο Προμηθευτής είναι μικρότερη από τη συμβεβλημένη ποσότητα του Προμηθευτή, τότε το πλεόνασμα της ενέργειας πιστώνεται στον Προμηθευτή στη διατίμηση Χονδρικής (Δ-Χ) μειωμένη κατά 10%, όπως θα υπολογίζεται με βάση τη Ρυθμιστική Απόφαση Αρ. 02/2015 «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και</p>	

				<p>Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού» Κ.Δ.Π. 208/2015»</p> <p>Να δοθούν συγκεκριμένες τιμές στη βάση των τιμών του 2016 για την τιμή αυτή ως παράδειγμα. Είναι απαραίτητο για όλους τους Παραγωγούς που θέλουν να συμμετάσχουν, ώστε να καταρτίσουν ορθά τους επιχειρησιακούς σχεδιασμούς τους.</p> <p>Θα πρέπει να αναιρεθεί αυτή η επιλογή της μείωσης κατά 10%, επειδή θεωρούμε ότι είναι αποτρεπτικός περιορισμός εισόδου για νέους προμηθευτές.</p>	
64	F.E. First Electric Ltd	4	9	<p>«Η έναρξη λειτουργίας της Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου θα γίνει με την εφαρμογή των εγκεκριμένων νέων διατιμήσεων της ΑΗΚ από τη ΡΑΕΚ την 1η Σεπτεμβρίου 2017, με βάση τη Ρυθμιστική Απόφαση Αρ. 02/2015 (ΚΔΠ 208/2015) «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού», συμπεριλαμβανομένων (α) της διατίμησης χονδρικής (Δ-Χ) και (β) της διατίμησης Προμηθευτή (Δ-ΠΠ)»</p> <p>Οι νέες Διατιμήσεις της ΑΗΚ θα πρέπει να είναι γνωστές πολύ πιο πριν ώστε να δοθεί χρόνος στους νέους Προμηθευτές να προσεγγίσουν πελάτες τους οποίους θα πρέπει να πείσουν ότι η αλλαγή Προμηθευτή θα αποβεί σε όφελος τους. Διαφορετικά, αν απαιτηθούν μήνες για να αποκτηθούν εμπειρίες από τους πελάτες δεν θα είναι σε θέση για αλλαγή Προμηθευτή. Η λειτουργία της Μεταβατικής για 2 χρόνια καθίσταται πρακτικά δώρον άδωρον και λειτουργεί αποκλειστικά για δημιουργία εντυπώσεων ότι λειτουργεί κάποιας μορφής Αγορά Ηλεκτρισμού.</p>	
65	Hermes Airports		3&4	Να είναι καθαρό στο προσχέδιο ότι ο Καταναλωτής μπορεί να συμβληθεί με περισσότερους από ένα προμηθευτή.	
66	Hermes Airports		3&4	Να είναι καθαρό στο προσχέδιο ότι ο προμηθευτής μπορεί να συμβληθεί με περισσότερους από ένα παραγωγούς.	
67	Hermes Airports		3&4	Με ποια κριτήρια κάποιος γίνεται προμηθευτής?	
68	Hermes Airports		3&4	Να δίνετε η ευχέρεια ο προμηθευτής να μπορεί να είναι και καταναλωτής.	
69	Hermes Airports		3&4	Ποια θα είναι τα κατώφλια του παραγωγού και ποια του προμηθευτή?	
70	Παγκύπριος Σύνδεσμος	Πρόταση	1	Κατώφλι Παραγωγού, 250kw και κατώφλι Προμηθευτή 1MW, Για τα υπόλοιπα θέματα δείτε	Η παραγωγή βιοαερίου θα μπορέσουν να παράξουν σε μονάδες των 250 KW

	Βιοαερίου			τα σχόλια της ΟΕΒ.	μέχρι 500 KW. Είναι φιλικές προς το δίκτυο και μπορούν να ενωθούν 2-3 και ενταχθούν στην αγορά. Αν μπει μεγάλο κατώφλι δεν θα μπορέσουν να προσφέρουν την πράσινη ενέργεια τους και να βοηθήσουν την επίλυση των περιβαλλοντικών προβλημάτων κτηνοτρόφων και οργανικών αποβλήτων από χώρους εστίαση.
71	Σύνδεσμος Αιολικής Ενέργειας Κύπρου (ΣΑΕΚ)			<p>Ανεξάρτητα από το τελικό σχέδιο/μοντέλο το οποίο θα υιοθετηθεί μετά το πέρας της Δημόσιας Διαβούλευσης, θεωρούμε ότι η εφαρμογή του σχεδίου θα πρέπει να έχει καθορισμένη διάρκεια ισχύος και όχι να τερματίζεται/αλλοιώνεται με την έναρξη εφαρμογής ενός οποιουδήποτε άλλου μοντέλου το οποίο θα διαφέρει δραματικά από το παρόν.</p> <p>Ο λόγος που θέτουμε έντονα αυτή την θέση, την οποία θεωρούμε πρωταρχικής και ουσιαστικής σημασίας, είναι διότι θα πρέπει να δημιουργηθεί/καλλιεργηθεί ένα κλίμα εμπιστοσύνης και σταθερότητας στην αγορά ενέργειας, ειδικά στον τομέα των ΑΠΕ, ούτως ώστε να προσελκύσει επενδυτές και χρηματοδότες οι οποίοι με το ενδεχόμενο μελλοντικών διαφοροποιήσεων, θα νοιώθουν εξαιρετική σκεπτικότητα και ανησυχία εάν και εφόσον το επενδυτικό περιβάλλον θα είναι απρόσμενα μεταβαλλόμενο, πέραν του γεγονότος, ότι ούτε και το παρόν μοντέλο προσφέρει ιδιαίτερη σταθερότητα, εφόσον οι οικονομικοί παράμετροι της εφαρμογής του, βασίζονται επί της μεταβαλλόμενης τιμής των ορυκτών καυσίμων (κόστος παραγωγής θερμικής ενέργειας).</p> <p>Συνεπώς, ως εκ τούτου εμείς, εισηγούμαστε την εφαρμογή του οποιουδήποτε «μεταβατικού μοντέλου» για μια διάρκεια τουλάχιστον 10 ετών από την ημερομηνία έναρξης λειτουργίας του.</p>	
72	Σύνδεσμος Αιολικής Ενέργειας Κύπρου (ΣΑΕΚ)			<p>Είναι απαραίτητο και εκ των ουκ άνευ, ότι οι Κανονισμοί της Μεταβατικής Ρύθμισης, οι οποίοι θα συγγραφούν, εκδοθούν και δημοσιοποιηθούν, να παραδοθούν για χρήση από τους ενδιαφερόμενους, έγκαιρα, ούτως ώστε να γίνουν κατανοητοί από τους οργανισμούς και όποιους άλλους ενδιαφερόμενους, θέλουν να εμπλακούν στο τομέα της Αγοράς Ενέργειας.</p> <p>Στο σημείο αυτό, θεωρούμε ότι όλοι οι συμμετέχοντες στην αγορά ενεργείας θα πρέπει να συμβάλλουν με τις γνώσεις και εμπειρίες τους</p>	

				στην διαμόρφωση/συγγραφή των κανονισμών αυτών, με την διαδικασία της Δημόσιας Διαβούλευσης.	
73	Σύνδεσμος Αιολικής Ενέργειας Κύπρου (ΣΑΕΚ)			<p>Ενδεχομένως οι εταιρείες/οργανισμοί που θα ασχοληθούν στον τομέα της Αγοράς Ενέργειας, ασχολούνται (και) στον τομέα της παραγωγής ενέργειας, συνεπώς είναι θεμιτό και λογικό να επιτρέπεται η συμμετοχή τους, τόσο στην παραγωγή όσο και στην προμήθεια ενέργειας.</p> <p>Για σκοπούς διαφάνειας, τούτο θα μπορούσε να επιτευχθεί με ξεχωριστές νομικές οντότητες, στις οποίες όμως να μην περιορίζεται η συμμετοχή παρόμοιων προσώπων, φυσικών ή/και νομικών και στις δύο δραστηριότητες.</p>	
74	Σύνδεσμος Αιολικής Ενέργειας Κύπρου (ΣΑΕΚ)			<p>Η δημοσιευόμενη για αρκετό χρονικό διάστημα τώρα ανεξαρτησία του ΔΣΜ, που είναι και προϋπόθεση για την εφαρμογή του νέου μοντέλου Αγοράς Ενέργειας στο Μεταβατικό στάδιο, θα έπρεπε να ήταν ήδη πραγματικότητα!!</p> <p>Το γεγονός ότι ακόμη και σε αυτό το στάδιο τίθεται ως προϋπόθεση και δεν προωθείται/προχωρεί η άμεση υλοποίηση της απόφασης αυτής, μας προβληματίζει (εάν θα μπορέσει να προχωρήσει η απόφαση αυτή και δεν θα παραμείνει για μια ακόμη φορά εξαγγελία), με αποτέλεσμα οι όποιοι ενδιαφερόμενοι, για ακόμη μια φορά να προβούν σε δραστηριότητες (οι οποίες συνεπάγονται έξοδα και κόστη) και οι οποίες μένουν ανεκπλήρωτες στην τελική.</p>	
75	Σύνδεσμος Αιολικής Ενέργειας Κύπρου (ΣΑΕΚ)			<p>Επειδή υπάρχει προϋπόθεση ότι ένας Παραγωγός Ενέργειας θα πρέπει να διαθέτει Άδεια Παραγωγής πέραν του καθοριζόμενου από την ΡΑΕΚ ορίου (κατώφλι) ονομαστικής ισχύος και επειδή οι παραγωγοί ΑΠΕ είναι τις πλείστες φορές μικρο-παραγωγοί, θα πρέπει να γίνει πρόβλεψη, όπως:</p> <p>(α) να διαφοροποιηθεί το «κατώφλι» για τον ορισμό «Παραγωγό» από ΑΠΕ απ' αυτό των Συμβατικών, και</p> <p>(β) να γίνει πρόνοια, για το ποιος φορέας θα διαθέτει την παραγόμενη ενέργεια του οποιουδήποτε μικροπαραγωγού (ΑΠΕ), ο οποίος δεν θα μπορεί να διαθέτει την ενέργεια του στην χονδρική αγορά ενέργειας.</p>	
76	Σύνδεσμος Αιολικής Ενέργειας Κύπρου			Ταυτόχρονα, επειδή ΔΕΝ καθορίζεται επίσης το «κατώφλι» της ισχύος, που ο οποιοσδήποτε	

	(ΣΑΕΚ)			<p>προμηθευτής ενέργειας θα έχει συνάψει με καταναλωτές, ούτως ώστε να θεωρείται τούτος ο Οργανισμός / Εταιρεία ως «Προμηθευτής», σύμφωνα με τις πρόνοιες του Προσχεδίου, και επειδή, η σύναψη συμβολαίων για παροχή ισχύος είναι μόνο ενδεικτική της κατανάλωσης ενέργειας, η οποία θα είναι και το καθοριστικό/ουσιαστικό σημείο της επιχειρηματικής δραστηριότητας του Οργανισμού, θα πρέπει το «κατώφλι» αυτό να καθοριστεί με τέτοιο τρόπο ώστε ο Προμηθευτής, να μπορεί βάσει του κύκλου των εργασιών του (και ενδεχομένως της επικερδότητας της δραστηριότητας του) να ανταποκριθεί στις υποχρεώσεις και ευθύνες των έναντι των:</p> <p>(α) πελατών / καταναλωτών του (β) των Παραγωγών ενέργειας (Διμερείς Συμβάσεις) (γ) του ΔΣΜ</p> <p>Προς τούτο, θεωρούμε ότι ο καθορισμός του «Προμηθευτή» στην βάση «μικρής» και ενδεικτικής αριθμητικής ισχύος συμβολαίου μπορεί να είναι και παραπλανητική και μπορεί να δημιουργήσει στρεβλώσεις, ανασφάλεια και αβεβαιότητα στην «νέα αγορά» με αποτέλεσμα οι καταναλωτές να μην δώσουν την αναγκαία εμπιστοσύνη, εφόσον οι «Προμηθευτές» τους δεν θα είναι αξιόπιστοι.</p> <p>Επαναλαμβάνουμε, ο κύκλος των εργασιών του κάθε «Προμηθευτή» θα γίνει στη βάση της καταναλωμένης ενέργειας και όχι της ονομαστικής ισχύος των Διμερών Συμβολαίων και ως εκ τούτου εκεί θα πρέπει να διερευνηθεί η βιωσιμότητα ή όχι της κάθε τέτοιας δραστηριότητας.</p> <p>Το θέμα αυτό χρήζει ιδιαίτερης μελέτης και προβληματισμού και ευελπιστούμε ότι θα μπορέσουμε να επεξηγήσουμε περαιτέρω τα επιχειρήματά μας εάν μας δοθεί η ευχέρεια για κάτι τέτοιο.</p>	
77	Σύνδεσμος Αιολικής Ενέργειας Κύπρου (ΣΑΕΚ)			<p>Έχουμε εντοπίσει, ότι στον τρόπο λειτουργίας των συναλλαγών τόσο του Παραγωγού αλλά και του Προμηθευτή, εφόσον δημιουργούνται ελλείμματα ή/και πλεονάσματα στην κατανάλωση ενέργειας από τους συμβαλλόμενους (είτε μεταξύ καταναλωτών και προμηθευτών, είτε μεταξύ προμηθευτών και παραγωγών) είναι επάναγκες να γίνονται εκκαθαρίσεις των λογαριασμών και να πληρώνονται ή/και να χρεώνονται οι διάφοροι συμβαλλόμενοι, κατά τρόπο δίκαιο, αποδοτικό και αποτελεσματικό. Τούτο ΔΕΝ διαφαίνεται στην</p>	

				<p>πρόταση του προσχεδίου Ρύθμισης εφόσον μέχρι τώρα όλες οι συναλλαγές και εκκαθαρίσεις γίνονταν από τον μοναδικό προμηθευτή, ο οποίος έχει και δεσπόζουσα θέση και διαθέτει το δίκτυο διανομής ενέργειας (την ΑΗΚ).</p> <p>Πρέπει κατά παρόμοιο τρόπο να υιοθετηθεί ένας τέτοιος σχεδιασμός ούτως ώστε μέσω τέτοιου παρόμοιου φορέα να επιτυγχάνεται κατά ένα αποτελεσματικό και αξιόπιστο τρόπο το ίδιο αποτέλεσμα.</p>	
78	Παραγωγή-ΑΗΚ	Γενικό Σχόλιο		<p>Θέση της ΑΗΚ Παραγωγή είναι ότι θα πρέπει να έχει την ευκαιρία να τοποθετηθεί επί ολόκληρου του εγγράφου των Κανονισμών της Μεταβατικής Αγοράς και όχι μόνο στο πλαίσιο/βασικές αρχές που περιγράφονται στο προσχέδιο 03/2017.</p>	
79	Παραγωγή-ΑΗΚ	Γενικό Σχόλιο		<p>Η Μεταβατική Ρύθμιση εισάγει στρεβλώσεις στη λειτουργία της Αγοράς, λόγω της απλοποίησης των εκκαθαρίσεων σε μηνιαία βάση αντί σε ωριαία βάση. Στην περίπτωση που θα εφαρμοστεί η Μεταβατική Αγορά θα πρέπει να γίνει για πολύ μικρή χρονική περίοδο για να μην μονιμοποιηθούν οι στρεβλώσεις που έχει η μεταβατική ρύθμιση στην αγορά.</p>	
80	Παραγωγή-ΑΗΚ	Γενικό Σχόλιο		<p>Υπάρχει ανάγκη καθορισμού του Σημείου Εξίσωσης του Ισοζυγίου ούτως ώστε οι προμηθευτές να μπορούν να υπολογίζουν τις μηνιαίες απώλειες των Πελατών τους και να τις περιλαμβάνουν στα Διμερή Συμβόλαια τους με τους Παραγωγούς.</p>	
81	Παραγωγή-ΑΗΚ	Γενικά	<p>■ Τα Ρυθμιστικά Κριτήρια για το «Πλαίσιο Αρχών Μεταβατικής Ρύθμισης μέχρι τη Λειτουργία του Νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρισμού» που διαμόρφωσε η ΡΑΕΚ στα πλαίσια διερεύνησης μεταβατικής ρύθμισης στην αγορά ηλεκτρισμού της Κύπρου μέχρι τη λειτουργία του νέου μοντέλου αγοράς, ήτοι:</p> <p>■ Να προάγει την αποδοτική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας: Η οποιαδήποτε μεταβατική ρύθμιση θα πρέπει να προάγει την αποδοτική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.</p>	<p>Η Μεταβατική Ρύθμιση προϋποθέτει τη συνεχή παροχή υπηρεσιών εξισορρόπησης από συμβατικές μονάδες της ΑΗΚ, που λόγω του ότι δεν προβλέπεται αποζημίωση επί ωριαίας βάσης, δεν θα δίδονται τα σωστά μηνύματα στους ανεξάρτητους παραγωγούς, με αποτέλεσμα τη μη αποδοτική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.</p>	
82	Παραγωγή-ΑΗΚ	1	<p>Την εφαρμογή Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου με «Διμερή Συμβόλαια μεταξύ Παραγωγών και Προμηθευτών» πριν την πλήρη εφαρμογή του Νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρισμού νοουμένου ότι θα τροχοδρομηθεί η ανεξαρτησία του ΔΣΜΚ από την κατετοπιημένη ΑΗΚ με την αποδοχή και συμφωνία σχετικού «Εγγράφου Αρχών».</p>	<p>Για να επιταχυνθεί η απρόσκοπτη εφαρμογή της Μεταβατικής Ρύθμισης γίνεται εισήγηση να αποσυνδεθεί η εφαρμογή της μεταβατικής Ρύθμισης από την αποδοχή του Εγγράφου Αρχών.</p>	
83	Παραγωγή-ΑΗΚ	2	<p>Με τον όρο «Συμμετέχων» («Παραγωγός»,</p>	<p>Μπορεί ένας παραγωγός να είναι παράλληλα και</p>	

			«Προμηθευτής») εννοείται οποιοσδήποτε εναλλακτικός συμμετέχων (παραγωγός, προμηθευτής) στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου εκτός των ΑΗΚ-Παραγωγή και ΑΗΚ-Προμήθεια.	προμηθευτής;	
84	Παραγωγή-ΑΗΚ	2	Με τον όρο «Συμμετέχων» («Παραγωγός», «Προμηθευτής») εννοείται οποιοσδήποτε εναλλακτικός συμμετέχων (παραγωγός, προμηθευτής) στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου εκτός των ΑΗΚ-Παραγωγή και ΑΗΚ-Προμήθεια.	Η Ρυθμιστική Απόφαση 03/2017 έρχεται σε αντίθεση με τις πρόνοιες της Ρυθμιστικής Απόφασης 02/2015 Παρ. 8.4, όπου αναφέρεται ότι οι Ανεξάρτητοι Προμηθευτές θα μπορούν να συμβάλλονται με την ΑΗΚ Παραγωγή σε τιμές Χονδρικής (Δ-Χ). 1.Με τη μη συμμετοχή της ΑΗΚ Προμήθειας και ΑΗΚ Παραγωγής στη Μεταβατική Αγορά, θα στερηθεί η Αγορά τις συνθήκες υγιούς ανταγωνισμού. 2.Με τη μη συμμετοχή της ΑΗΚ Προμήθειας και ΑΗΚ Παραγωγής στη Μεταβατική Αγορά, θα στερηθεί τόσο η ΑΗΚ Προμήθεια, όσο και η ΑΗΚ Παραγωγή των εμπειριών λειτουργίας έστω και μίας Μεταβατικής Αγοράς. 3.Θα πρέπει να ξεκαθαριστεί κατά πόσο η ΑΗΚ θα προχωρήσει στη σύναψη συμβάσεων με τα έργα ΑΠΕ που είναι υπό διαπραγμάτευση είτε υπό την ιδιότητα της ως Παραγωγός είτε ως Προμηθευτής.	
85	Παραγωγή-ΑΗΚ	2	Με τον όρο «Συμμετέχων» («Παραγωγός», «Προμηθευτής») εννοείται οποιοσδήποτε εναλλακτικός συμμετέχων (παραγωγός, προμηθευτής) στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου εκτός των ΑΗΚ-Παραγωγή και ΑΗΚ-Προμήθεια.	Γίνεται η διαπίστωση ότι η ΑΗΚ Παραγωγή και η ΑΗΚ Προμήθεια εξαιρούνται από τη σύναψη διμερών συμβολαίων αλλά δεν παύει η ΑΗΚ Παραγωγή να «συμμετέχει» στην Αγορά με την παροχή υπηρεσιών εξισορρόπησης και επικουρικών. Παρακαλώ επιβεβαιώστε.	
86	Παραγωγή-ΑΗΚ	2	Ένας Συμμετέχων μπορεί να συμμετέχει στη χονδρική αγορά ως Παραγωγός είτε με συμβατικές μονάδες ηλεκτροπαραγωγής είτε με ανανεώσιμες πηγές ενέργειας για παραγωγή ηλεκτρισμού (ΑΠΕ-Η), μόνο εάν κατέχει άδεια παραγωγής για μονάδα ή αθροιστικά για μονάδες καθαρής ονομαστικής ισχύος πάνω από ένα κατώφλι το οποίο θα ρυθμίζεται διοικητικά με απόφαση της ΡΑΕΚ.	Θα πρέπει κάθε συμμετέχων να διατηρεί ξεχωριστό λογαριασμό παραγωγού ή προμηθευτή? Μπορεί στον ίδιο λογαριασμό να συμμετέχουν συμβατικές μονάδες και ΑΠΕ;	
87	Παραγωγή-ΑΗΚ	2	Οι Προμηθευτές θα είναι υπεύθυνοι για την κάλυψη των αναγκών των πελατών τους με βάση τα διμερή συμβόλαια που έχουν συνάψει με Παραγωγούς, και η εκκαθάριση των αποκλίσεων των Συμμετεχόντων θα γίνεται σε μηνιαία βάση (για κάθε ημερολογιακό μήνα).	Αν η εκκαθάριση γίνεται σε μηνιαία βάση, τότε δεν θα μπορεί να υπολογίζεται το πραγματικό κόστος εξισορρόπησης διότι οι αποκλίσεις θα μεταβάλλονται σημαντικά ανά μισάωρο με το ανάλογο κόστος ενέργειας. Αυτό σημαίνει ότι η Παραγωγή της ΑΗΚ θα παρέχει ενέργεια εξισορρόπησης και θα αποζημιώνεται σε τιμές διαφορετικές από το πραγματικό της κόστος.	
88	Παραγωγή-ΑΗΚ	2	Οι Παραγωγοί και οι Προμηθευτές συνάπτουν διμερή συμβόλαια για προμήθεια ορισμένης ποσότητας	Θα διατηρείται πλατφόρμα από τον ΔΣΜΚ για την υποβολή συμβολαίων από τους παραγωγούς και προμηθευτές για σκοπούς ελέγχου;	

			ηλεκτρικής ενέργειας (kWh) σε μηνιαία βάση.		
89	Παραγωγή-ΑΗΚ	2	Οι Παραγωγοί και οι Προμηθευτές υποχρεούνται να δηλώνουν την ποσότητα των συμβολαίων τους στον ΔΣΜΚ δύο εργάσιμες μέρες πριν την έναρξη του μήνα παράδοσης.	Δεν βοηθά το σωστό προγραμματισμό της λειτουργίας της ΑΗΚ Παραγωγής (ενέργεια & εφεδρείες) η πληροφορία αυτή για καταρτισμό του προγράμματος παραγωγής, εκτός αν είναι σε μορφή Δήλωσης Προγραμματισμού ανά μισάωρο.	
90	Παραγωγή-ΑΗΚ	2	Οι Παραγωγοί υποχρεούνται (εντός κάποιου ποσοστού ανοχής που ορίζεται ρυθμιστικά από τη ΡΑΕΚ) να εγχέουν ενέργεια στο σύστημα σε μηνιαία βάση, με βάση την ποσότητα του συνόλου των διμερών συμβολαίων που έχουν συνάψει με Προμηθευτές.	Ποιά η έννοια του ποσοστού ανοχής; Πέραν του ποσοστού ανοχής θα υπάρχει χρηματικό πρόστιμο;	
91	Παραγωγή-ΑΗΚ	2	Οι Παραγωγοί υποχρεούνται (εντός κάποιου ποσοστού ανοχής που ορίζεται ρυθμιστικά από τη ΡΑΕΚ) να εγχέουν ενέργεια στο σύστημα σε μηνιαία βάση, με βάση την ποσότητα του συνόλου των διμερών συμβολαίων που έχουν συνάψει με Προμηθευτές.	Γίνεται εισήγηση για εφαρμογή ποσοστού ανοχής στην κατανάλωση των πελατών σε σχέση με τα συμβόλαια των προμηθευτών με παραγωγούς. Για απόκλιση μεγαλύτερη του ποσοστού ανοχής θα μπορούσαν να εφαρμοστούν χρηματικές ποινές.	
92	Παραγωγή-ΑΗΚ	2	Οι Παραγωγοί με συμβατικές μονάδες παραγωγής προγραμματίζουν την ωριαία παραγωγή τους (self-schedule) για την επόμενη ημέρα, καταθέτοντας τις εν λόγω ωριαίες (ή ημίωρες) ποσότητες ενέργειας στον ΔΣΜΚ έως τις 12:00 της προηγούμενης ημέρας της ημέρας κατανομής. Σε περίπτωση που η ωριαία (ή ημίωρη) παραγωγή των μονάδων που έχει υποβληθεί από τους Παραγωγούς δεν εξυπηρετεί τους σκοπούς λειτουργίας του συστήματος και ομαλής κάλυψης του φορτίου, ο ΔΣΜΚ έχει το δικαίωμα να ζητήσει την αναθεώρηση του προγράμματος παραγωγής των Παραγωγών. Στην περίπτωση αυτή, ο Παραγωγός είναι υποχρεωμένος να υπακούσει στην εντολή του ΔΣΜΚ και να υποβάλει αναθεωρημένο πρόγραμμα παραγωγής έως τις 13:30 της προηγούμενης ημέρας της ημέρας κατανομής.	Θα υπάρχει ποσοστό ανοχής επί του αναθεωρημένου προγράμματος παραγωγής ή θα μπορεί ο παραγωγός να αποκλίνει κατ' επιλογή. Θέση της ΑΗΚ είναι ότι δεν θα πρέπει να αποκλίνει χωρίς λόγο αφού την οποιαδήποτε απόκλιση θα την απορροφά η ΑΗΚ Παραγωγή. Σημειώνεται ότι εφόσον δεν θα υπάρχει εντεταλμένη απόκλιση για ημίωρο αλλά και χρέωση/πληρωμή για ημίωρες αποκλίσεις η ΑΗΚ Παραγωγή μπορεί να κληθεί να παρέχει ενέργεια σε περιόδους αιχμής και να τις αποζημιώνεται με τις μέσες τιμές του μήνα ή να μην τις αποζημιώνεται αν η απόκλιση για το μήνα είναι μηδενική.	
93	Παραγωγή-ΑΗΚ	2	Οι Παραγωγοί με μονάδες ΑΠΕ-Η δεν απαιτείται να υποβάλλουν πρόβλεψη παραγωγής στον ΔΣΜΚ εκτός εάν έχουν τέτοια συστήματα αποθήκευσης που θα μπορούσαν να λάβουν μέρος στον προγραμματισμό παραγωγής της επόμενης μέρας.	Πρέπει να υποβάλουν πρόβλεψη σύμφωνα με το T16.4.13 των ΚΜΔ. Απαραίτητη πληροφορία για το καταρτισμό του Προγράμματος παραγωγής.	
94	Παραγωγή-ΑΗΚ	2	Σε περίπτωση που η παραχθείσα ενέργεια από τον Παραγωγό είναι μεγαλύτερη από τη συμβεβλημένη ποσότητα του	Θα πρέπει να εμπίπτει εντός του ορίου ανοχών. Ενέργεια εκτός ορίων ανοχών να υπόκειται σε χρηματικό πρόστιμο σύμφωνα με τους	

			Παραγωγού, τότε το πλεόνασμα της παραγωγής αμείβεται στο εκάστοτε κόστος αποφυγής της θερμικής παραγωγής όπως θα ρυθμίζεται διοικητικά με απόφαση της ΡΑΕΚ.	υφιστάμενους ΚΑΗ. Το κόστος αποφυγής θα είναι η τιμή αγοράς ενέργειας από ΑΠΕ (όπως δημοσιεύεται σήμερα), ή θα είναι διαφορετικό?	
95	Παραγωγή-ΑΗΚ	2	Σε περίπτωση που η παραχθείσα ενέργεια από τον Παραγωγό είναι μικρότερη από τη συμβεβλημένη ποσότητα του Παραγωγού, τότε το έλλειμμα της παραγωγής χρεώνεται στο εκάστοτε κόστος αποφυγής της θερμικής παραγωγής όπως θα ρυθμίζεται διοικητικά με απόφαση της ΡΑΕΚ.	Θα πρέπει να εμπίπτει εντός του ορίου ανοχών. Ενέργεια εκτός ορίων ανοχών να υπόκειται σε χρηματικό πρόστιμο σύμφωνα με τους υφιστάμενους ΚΑΗ. Επιπρόσθετα στην περίπτωση αυτή η χρέωση στον Ανεξάρτητο Παραγωγό πρέπει να είναι ίση με Δ-Χ. Όσο αφορά τη Δ-Χ, η ΡΑΕΚ πρέπει να ορίσει τον τρόπο υπολογισμού της τιμής Δ-Χ με την οποία θα χρεώνεται η ελλειμματική μηνιαία παραγωγή.	
96	Παραγωγή-ΑΗΚ	5	Η Μεταβατική Ρύθμιση στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου θα έχει ισχύ μέχρι την πλήρη εφαρμογή του Νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρισμού, όπου οι εργασίες όλων των Συμμετεχόντων, της ΑΗΚ-Παραγωγή και της ΑΗΚ-Προμήθεια θα μεταφερθούν στο νέο πλαίσιο λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρισμού.	Οι πιο πάνω ρυθμίσεις δεν περιλαμβάνουν πρόνοιες για παροχή υπηρεσιών εξισορρόπησης από την ΑΗΚ ή αναφορά σε τυχόν επιπρόσθετες επικουρικές υπηρεσίες. Γίνεται αντιληπτό ότι η ΑΗΚ Παραγωγή θα συνεχίσει να είναι ο μοναδικός πάροχος επικουρικών υπηρεσιών. Παρακαλώ επιβεβαιώστε.	
97	Προμήθεια-ΑΗΚ	Γενικό Σχόλιο		Θέση της ΑΗΚ Παραγωγή και ΑΗΚ Προμήθεια είναι ότι θα πρέπει να έχουν την ευκαιρία να τοποθετηθούν επί ολόκληρου εγγράφου των Κανονισμών της Μεταβατικής Αγοράς και όχι μόνο στο πλαίσιο/βασικές αρχές που περιγράφονται στο προσχέδιο 03/2017.	
98	Προμήθεια-ΑΗΚ	Γενικό Σχόλιο		Η Μεταβατική Ρύθμιση εισάγει στρεβλώσεις στη λειτουργία της Αγοράς, λόγω της απλοποίησης των εκκαθαρίσεων σε μηνιαία βάση αντί σε ωριαία βάση. Η ΑΗΚ αναμένει τη λειτουργία της Νέας Αγοράς Ηλεκτρισμού σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα που έχει καθοριστεί από την ΡΑΕΚ.	
99	Προμήθεια-ΑΗΚ	1	Την εφαρμογή Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου με «Διμερή Συμβόλαια μεταξύ Παραγωγών και Προμηθευτών» πριν την πλήρη εφαρμογή του Νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρισμού νοουμένου ότι θα τροχοδρομηθεί η ανεξαρτησία του ΔΣΜΚ από την καθετοποιημένη ΑΗΚ με την αποδοχή και συμφωνία σχετικού «Εγγράφου Αρχών».	Για να επιταχυνθεί η απρόσκοπτη εφαρμογή της Μεταβατικής Ρύθμισης γίνεται εισήγηση να αποσυνδεθεί η εφαρμογή της μεταβατικής Ρύθμισης από την αποδοχή του Εγγράφου Αρχών.	
100	Προμήθεια-ΑΗΚ	2	Με τον όρο «Συμμετέχων» («Παραγωγός», «Προμηθευτής») εννοείται οποιοσδήποτε εναλλακτικός συμμετέχων (παραγωγός, προμηθευτής) στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου εκτός των ΑΗΚ-Παραγωγή και ΑΗΚ-Προμήθεια.	Μπορεί ένας παραγωγός να είναι παράλληλα και προμηθευτής;	

101	Προμήθεια-ΑΗΚ	2	<p>Με τον όρο «Συμμετέχων» («Παραγωγός», «Προμηθευτής») εννοείται οποιοσδήποτε εναλλακτικός συμμετέχων (παραγωγός, προμηθευτής) στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου εκτός των ΑΗΚ-Παραγωγή και ΑΗΚ-Προμήθεια.</p>	<p>Η Ρυθμιστική Απόφαση 03/2017 έρχεται σε αντίθεση με τις πρόνοιες των Ρυθμιστικών Αποφάσεων 01/2015 Παρ. 3.2 και 02/2015 Παρ. 8.4, όπου αναφέρεται ότι οι Ανεξάρτητοι Προμηθευτές θα μπορούν να συμβάλλονται με την ΑΗΚ Παραγωγή σε τιμές Χονδρικής (Δ-Χ).</p> <p>Επιπρόσθετα:</p> <p>1.Με τη μη-συμμετοχή της ΑΗΚ Προμήθειας στη Μεταβατική Αγορά, δεν θα δίνεται η ευκαιρία στην ΑΗΚ Προμήθεια να αγοράζει επιπρόσθετη ενέργεια από παραγωγούς ΑΠΕ, εμποδίζοντας την να δημοσιεύει αυξημένη συμμετοχή πράσινης ενέργειας στο ετήσιο ενεργειακό μείγμα. Επίσης στη περίπτωση που η προσφερόμενη τιμή πώλησης ενέργειας από ανεξάρτητες μονάδες ΑΠΕ είναι χαμηλή, τότε η ΑΗΚ Προμήθεια δεν θα έχει την επιλογή αγοράς φθηνής ενέργειας. Συνοψίζοντας, δεν μπορεί η ανταγωνιστικότητα της ΑΗΚ Προμήθειας να εξαρτάται από την εγκατάσταση μονάδων ΑΠΕ από την ΑΗΚ Παραγωγή.</p> <p>2.Με τη μη συμμετοχή της ΑΗΚ Προμήθειας και ΑΗΚ Παραγωγής στη Μεταβατική Αγορά, θα στερηθεί η Αγορά τις συνθήκες υγιούς ανταγωνισμού.</p> <p>3.Με τη μη συμμετοχή της ΑΗΚ Προμήθειας και ΑΗΚ Παραγωγής στη Μεταβατική Αγορά, θα στερηθεί τόσο η ΑΗΚ Προμήθεια, όσο και η ΑΗΚ Παραγωγή των εμπειριών λειτουργίας έστω και μίας Μεταβατικής Αγοράς.</p> <p>4.Θα πρέπει να ξεκαθαριστεί κατά πόσο η ΑΗΚ θα προχωρήσει στη σύναψη συμβάσεων με τα έργα ΑΠΕ που είναι υπό διαπραγμάτευση είτε υπό την ιδιότητα της ως Παραγωγός είτε ως Προμηθευτής.</p>	
102	Προμήθεια-ΑΗΚ	2	<p>Ένας Συμμετέχων μπορεί να συμμετέχει στη χονδρική αγορά ως Παραγωγός είτε με συμβατικές μονάδες ηλεκτροπαραγωγής είτε με ανανεώσιμες πηγές ενέργειας για παραγωγή ηλεκτρισμού (ΑΠΕ-Η), μόνο εάν κατέχει άδεια παραγωγής για μονάδα ή αθροιστικά για μονάδες καθαρής ονομαστικής ισχύος πάνω από ένα κατώφλι το οποίο θα ρυθμίζεται διοικητικά με απόφαση της ΡΑΕΚ.</p>	<p>Θα πρέπει κάθε συμμετέχων να διατηρεί ξεχωριστό λογαριασμό παραγωγού ή προμηθευτή; Μπορεί στον ίδιο λογαριασμό να συμμετέχουν συμβατικές μονάδες και ΑΠΕ;</p>	
103	Προμήθεια-ΑΗΚ	2	<p>Οι Προμηθευτές θα είναι υπεύθυνοι για την κάλυψη των αναγκών των πελατών τους με βάση τα διμερή συμβόλαια που έχουν συνάψει με Παραγωγούς, και η εκκαθάριση των αποκλίσεων των Συμμετεχόντων θα</p>	<p>Θα επιτρέπεται η αγορά ενέργειας μεγάλων πελατών από δύο Προμηθευτές?</p>	

			γίνεται σε μηνιαία βάση (για κάθε ημερολογιακό μήνα).		
104	Προμήθεια-AHK	2	Οι Προμηθευτές μπορούν να εκπροσωπούν τελικούς καταναλωτές μηνιαίας χρέωσης, με προγραμματιζόμενους μετρητές τύπου STOD (seasonal time of day) ή με τελικούς καταναλωτές που προτίθενται να αλλάξουν το μετρητή τους (με επιπρόσθετη οικονομική επιβάρυνση) σε μετρητή τύπου STOD.	Ποια η ανάγκη για εκπροσώπηση των τελικών καταναλωτών με μετρητές ημίωρης καταμέτρησης αφού η εκκαθάριση των Προμηθευτών και Παραγωγών θα γίνεται μηνιαία;	
105	Προμήθεια-AHK	2	Οι Παραγωγοί και οι Προμηθευτές συνάπτουν διμερή συμβόλαια για προμήθεια ορισμένης ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας (kWh) σε μηνιαία βάση.	Θα διατηρείται πλατφόρμα από τον ΔΣΜΚ για την υποβολή συμβολαίων από τους παραγωγούς και προμηθευτές για σκοπούς ελέγχου;	
106	Προμήθεια-AHK	2	Οι Παραγωγοί υποχρεούνται (εντός κάποιου ποσοστού ανοχής που ορίζεται ρυθμιστικά από τη ΡΑΕΚ) να εγχέουν ενέργεια στο σύστημα σε μηνιαία βάση, με βάση την ποσότητα του συνόλου των διμερών συμβολαίων που έχουν συνάψει με Προμηθευτές.	Γίνεται εισήγηση για εφαρμογή ποσοστού ανοχής στην κατανάλωση των πελατών σε σχέση με τα συμβόλαια των προμηθευτών με παραγωγούς. Για απόκλιση μεγαλύτερη του ποσοστού ανοχής θα μπορούσε να εφαρμοστούν χρηματικές ποινές.	
107	Προμήθεια-AHK	2	Οι Παραγωγοί με μονάδες ΑΠΕ-Η δεν απαιτείται να υποβάλλουν πρόβλεψη παραγωγής στον ΔΣΜΚ εκτός εάν έχουν τέτοια συστήματα αποθήκευσης που θα μπορούσαν να λάβουν μέρος στον προγραμματισμό παραγωγής της επόμενης μέρας.	Πρέπει να υποβάλουν πρόβλεψη σύμφωνα με το T16.4.13 των ΚΜΔ. Απαραίτητη πληροφορία για το καταρτισμό του Προγράμματος παραγωγής.	
108	Προμήθεια-AHK	2	Οι Προμηθευτές θα πρέπει να εκτελούν μία διαδικασία πρόβλεψης των καταναλώσεων των παροχών που εκπροσωπούν (βάσει ιστορικών στοιχείων) έτσι ώστε να εκτιμήσουν την ποσότητα των διμερών συμβολαίων που πρέπει να συμβολαιοποιήσουν.	Θα υποβάλλονται Δηλώσεις Εκπροσώπων Φορτίου από την D-1 για την D?	
109	Προμήθεια-AHK	2	Σε περίπτωση που η καταναλωθείσα ενέργεια των πελατών που εκπροσωπεί ο Προμηθευτής είναι μεγαλύτερη από τη συμβεβλημένη ποσότητα του Προμηθευτή, τότε το έλλειμμα της ενέργειας χρεώνεται στον Προμηθευτή στη χονδρική συνιστώσα της διατίμησης Προμηθευτή (Δ-ΠΠ) για τα επίπεδα τάσης των πελατών που εκπροσωπεί, όπως θα υπολογίζεται με βάση τη Ρυθμιστική Απόφαση Αρ. 02/2015 «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού» Κ.Δ.Π. 208/2015.	Η Δ-ΠΠ διαφέρει κατά περίοδο και ημέρα της εβδομάδας. Η ΡΑΕΚ να καθορίσει με ποιο τρόπο θα υπολογίζεται η Δ-ΠΠ για τη χρέωση της μεγαλύτερης μηνιαίας κατανάλωσης.	
110	Προμήθεια-AHK	2	Σε περίπτωση που η καταναλωθείσα ενέργεια των πελατών που εκπροσωπεί ο Προμηθευτής είναι μικρότερη από τη συμβεβλημένη ποσότητα του Προμηθευτή,	1. Τι αντιπροσωπεύει το ποσοστό του 10%. 2. Γιατί δεν χρησιμοποιούνται τα επίπεδα τάσης όπως στην περίπτωση που η καταναλωθείσα	

			τότε το πλεόνασμα της ενέργειας πιστώνεται στον Προμηθευτή στη διατίμηση Χονδρικής (Δ-Χ) μειωμένη κατά 10%, όπως θα υπολογίζεται με βάση τη Ρυθμιστική Απόφαση Αρ. 02/2015 «Δήλωση Ρυθμιστικής Πρακτικής και Μεθοδολογία Διατιμήσεων Ηλεκτρισμού» Κ.Δ.Π. 208/2015.	ενέργεια είναι μεγαλύτερη από την συμβεβλημένη ποσότητα του προμηθευτή; 3. Όσο αφορά τη Δ-Χ, η ΡΑΕΚ πρέπει να ορίσει τον τρόπο υπολογισμού της τιμής Δ-Χ με την οποία θα πιστώνεται η διαφορά της μηνιαίας κατανάλωσης ενέργειας.	
111	Προμήθεια-ΑΗΚ	5	Η Μεταβατική Ρύθμιση στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου θα έχει ισχύ μέχρι την πλήρη εφαρμογή του Νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρισμού, όπου οι εργασίες όλων των Συμμετεχόντων, της ΑΗΚ-Παραγωγή και της ΑΗΚ-Προμήθεια θα μεταφερθούν στο νέο πλαίσιο λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρισμού.	Οι Συμμετέχοντες Προμηθευτές θα πρέπει να αναλαμβάνουν την επιβολή και συλλογή των τελών όπως προβλέπεται στις νέες διατιμήσεις της ΑΗΚ. Τα τέλη να αποστέλλονται στους παρόχους επικουρικών και ιδιοκτήτες δικτύου μέσω του ΔΣΜΚ.	
112	ΙΣΜ-ΑΗΚ	4/3	Η ΡΑΕΚ ... ΑΠΟΦΑΣΙΖΕΙ ... «Τη συγγραφή Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης που θα διέπουν τη λεπτομερή λειτουργία της Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου με «Διμερή Συμβόλαια μεταξύ Παραγωγών και Προμηθευτών».»	Οι Συμμετέχοντες Προμηθευτές θα πρέπει να αναλαμβάνουν την επιβολή και συλλογή των τελών χρήσης Δικτύου Μεταφοράς όπως προβλέπεται στις διατιμήσεις της ΑΗΚ. Τα τέλη χρήσης Δικτύου Μεταφοράς να αποστέλλονται στον ΙΣΜ μέσω του ΔΣΜΚ.	Είναι αυτονόητο ότι ο ΙΣΜ πρέπει να πληρώνεται για τα τέλη χρήσης Δικτύου Μεταφοράς.
113	ΙΣΜ-ΑΗΚ	4/5	Η ΡΑΕΚ ... ΑΠΟΦΑΣΙΖΕΙ ... «Η Μεταβατική Ρύθμιση στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου θα έχει ισχύ μέχρι την πλήρη εφαρμογή του Νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρισμού, όπου οι εργασίες όλων των Συμμετεχόντων, της ΑΗΚ-Παραγωγή και της ΑΗΚ-Προμήθεια θα μεταφερθούν στο νέο πλαίσιο λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρισμού.»	Οι Συμμετέχοντες Προμηθευτές θα πρέπει να αναλαμβάνουν την επιβολή και συλλογή των τελών χρήσης Δικτύου Μεταφοράς όπως προβλέπεται στις διατιμήσεις της ΑΗΚ. Τα τέλη χρήσης Δικτύου Μεταφοράς να αποστέλλονται στον ΙΣΜ μέσω του ΔΣΜΚ.	Είναι αυτονόητο ότι ο ΙΣΜ πρέπει να πληρώνεται για τα τέλη χρήσης Δικτύου Μεταφοράς.
114	ΙΣΜ-ΑΗΚ	4/3	Η ΡΑΕΚ ... ΑΠΟΦΑΣΙΖΕΙ ... «Τη συγγραφή Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης που θα διέπουν τη λεπτομερή λειτουργία της Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου με «Διμερή Συμβόλαια μεταξύ Παραγωγών και Προμηθευτών».»	Η καταβολή των τελών χρήσης Δικτύου Μεταφοράς πρέπει να διασφαλίζεται πλήρως με την εκ των προτέρων δέσμευση πόρων των Συμμετεχόντων Προμηθευτών.	Είναι αυτονόητο ότι πρέπει να υπάρχει διασφάλιση του ΙΣΜ σε ότι αφορά την καταβολή των τελών χρήσης Δικτύου Μεταφοράς.
115	ΙΣΜ-ΑΗΚ	4/5	Η ΡΑΕΚ ... ΑΠΟΦΑΣΙΖΕΙ ... «Η Μεταβατική Ρύθμιση στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου θα έχει ισχύ μέχρι την πλήρη εφαρμογή του Νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρισμού, όπου οι εργασίες όλων των Συμμετεχόντων, της ΑΗΚ-Παραγωγή και της ΑΗΚ-Προμήθεια θα μεταφερθούν στο νέο πλαίσιο λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρισμού.»	Η καταβολή των τελών χρήσης Δικτύου Μεταφοράς πρέπει να διασφαλίζεται πλήρως με την εκ των προτέρων δέσμευση πόρων των Συμμετεχόντων Προμηθευτών.	Είναι αυτονόητο ότι πρέπει να υπάρχει διασφάλιση του ΙΣΜ σε ότι αφορά την καταβολή των τελών χρήσης Δικτύου Μεταφοράς.
116	ΙΣΜ-ΑΗΚ	4/3	Η ΡΑΕΚ ... ΑΠΟΦΑΣΙΖΕΙ ... «Τη συγγραφή Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης που θα διέπουν τη λεπτομερή λειτουργία της Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου με	Ο Δ/ντής ΙΣΜ θεωρεί ότι θα πρέπει να δοθεί στον ίδιο και σε οποιοδήποτε άλλο ενδιαφερόμενο η ευκαιρία να υποβάλει τις απόψεις του για τους Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης, αφού οι Κανονισμοί αυτοί ετοιμαστούν	Είναι αυτονόητο. Επιβάλλεται στα πλαίσια διαφάνειας και της χρηστής διοίκησης.

		«Διμερή Συμβόλαια μεταξύ Παραγωγών και Προμηθευτών».			
117	ΙΣΜ-ΑΗΚ	Η ΡΑΕΚ ... ΑΠΟΦΑΣΙΖΕΙ ... «Την εφαρμογή Μεταβατικής Ρύθμισης νοουμένου ότι θα τροχοδρομηθεί η ανεξαρτησία του ΔΣΜΚ από την καθετοποιημένη ΑΗΚ με την αποδοχή και συμφωνία σχετικού Εγγράφου Αρχών».	2/1	Δηλαδή η «ανεξαρτησία του ΔΣΜΚ από την καθετοποιημένη ΑΗΚ με την αποδοχή και συμφωνία σχετικού Εγγράφου Αρχών» αποτελεί προϋπόθεση για την εφαρμογή της Μεταβατικής Ρύθμισης. Ο Δ/ντής ΙΣΜ προτείνει όπως τα δύο θέματα αποσυνδεθούν.	Δεν είναι δυνατό ένα τόσο σοβαρό θέμα όπως η ανεξαρτησία του ΔΣΜΚ, να τίθεται ως προϋπόθεση για την Μεταβατική Ρύθμιση. Με τον τρόπο αυτό η λήψη βεβαιωμένων αποφάσεων, ή/και η άσκηση πιέσεων, σε ότι αφορά την ανεξαρτησία του ΔΣΜΚ πρέπει να θεωρείται δεδομένη έστω και αν το σχετικό έγγραφο αφορά «Αρχές»
118	ΙΣΔ-ΑΗΚ	Γενικό Σχόλιο		Το ολοκληρωμένο έγγραφο των κανόνων για τη μεταβατική ρύθμιση της Αγοράς Ηλεκτρισμού θα πρέπει να κοινοποιηθεί και τεθεί σε δημόσια διαβούλευση.	Θα πρέπει να καταλάβουμε επακριβώς πως θα λειτουργεί η αγορά ώστε να μπορέσουμε να τοποθετηθούμε καλύτερα και με περισσότερη σαφήνεια.
119	ΙΣΔ-ΑΗΚ	Την εφαρμογή Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου με «Διμερή Συμβόλαια μεταξύ Παραγωγών και Προμηθευτών» πριν την πλήρη εφαρμογή του Νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρισμού νοουμένου ότι θα τροχοδρομηθεί η ανεξαρτησία του ΔΣΜΚ από την καθετοποιημένη ΑΗΚ με την αποδοχή και συμφωνία σχετικού «Εγγράφου Αρχών»	1/2	Πρέπει να αποσυνδεθεί το έγγραφο αρχών και η περαιτέρω ανεξαρτησία του ΔΣΜΚ από το έγγραφο αυτό της μεταβατικής ρύθμισης της αγοράς ηλεκτρισμού.	Υπάρχει κίνδυνος καθυστέρησης της Λειτουργίας της Αγοράς. Δεν υπάρχει πρόβλημα λειτουργίας της Αγοράς αν ο ΔΣΜΚ παραμείνει με το υφιστάμενο καθεστώς.
120	ΙΣΔ-ΑΗΚ	Τα ακόλουθα κύρια χαρακτηριστικά της Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου με «Διμερή Συμβόλαια μεταξύ Παραγωγών και Προμηθευτών»: - Οι Παραγωγοί και οι Προμηθευτές θα συμμετέχουν στην αγορά με τη σύναψη διμερών συμβολαίων μεταξύ τους	2/2	Η παρούσα Ρυθμιστική Απόφαση δεν καθορίζει τον τρόπο της χρηματικής συναλλαγής μεταξύ Παραγωγού και Προμηθευτή. Η συναλλαγή αυτή θα γίνεται απευθείας μεταξύ τους ή μέσω του ΔΣΜΚ; Η παρούσα Ρυθμιστική Απόφαση επίσης δεν καθορίζει τη διαδικασία καταβολής των τελών Δικτύου. Σε περίπτωση που οι συναλλαγές μεταξύ Παραγωγού και Προμηθευτή γίνονται απευθείας πώς θα καταβάλλονται τα τέλη Δικτύου; Πώς ο ΙΣΔ είναι εξασφαλισμένος για τα έσοδα που αντιστοιχούν στην επιβολή των τελών Χρήσης Δικτύου για την ενέργεια η οποία διακινείται και διευθετείται οικονομικά μέσω των διμερών συμβολαίων; Εάν προβλέπονται οποιοσδήποτε ασφαλιστικές δικλείδες, που θα πρέπει να προβλέπονται, ο ΙΣΔ ως Κάτοχος Άδειας Ιδιοκτησίας Δικτύου Δημόσιας Χρήσης, θα πρέπει να έχει προτεραιότητα έναντι άλλων χρεωστών, όσον αφορά πληρωμές, σε περίπτωση που ένας συμμετέχοντας αδυνατεί να εκπληρώσει τις οικονομικές του υποχρεώσεις στη χονδρική αγορά.	Σε περίπτωση που δεν καταβάλλεται το τέλος για τον ΙΣΔ, δεν θα πρέπει ο ΙΣΔ να στερηθεί τους απαραίτητους οικονομικούς πόρους, ώστε να μπορεί να εφαρμόζει το αναγκαίο πρόγραμμα ανάπτυξης και συντήρησης του Δικτύου Διανομής. Σε αντίθετη περίπτωση θα τεθεί σε κίνδυνο η ασφάλεια παροχής στους καταναλωτές, η αξιοπιστία του Δικτύου και η δυνατότητα πρόσβασης στο Δίκτυο. Το παράδειγμα της Αγοράς Ηλεκτρισμού στην Ελλάδα, όπου έχει εφαρμοστεί το λεγόμενο "netting" θα πρέπει να αποτελέσει παράδειγμα προς αποφυγή.

121	ΣΕΠΑΗΚ	<p>Την εφαρμογή Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου με «Διμερή Συμβόλαια μεταξύ Παραγωγών και Προμηθευτών» πριν την πλήρη εφαρμογή του Νέου Μοντέλου Αγοράς Ηλεκτρισμού νοουμένου ότι θα τροχοδρομηθεί η ανεξαρτησία του ΔΣΜΚ από την καθετοποιημένη ΑΗΚ με την αποδοχή και συμφωνία σχετικού «Εγγράφου Αρχών»</p>	1/2	<p>Η μεταβατική ρύθμιση για την αγορά ηλεκτρισμού δεν έχει καμιά σχέση με το απαράδεκτο «έγγραφο αρχών» βάση του οποίου ζητείτε η περαιτέρω ανεξαρτησία του ΔΣΜΚ.</p> <p>Αυτή η προϋπόθεση που θέτει η ΡΑΕΚ, συνδέει μια Ρυθμιστική Απόφαση μιας Ανεξάρτητης Αρχής με μια πρόθεση «εγγράφου αρχών» για ψήφιση πιθανού Νομοσχεδίου στη Βουλή των Αντιπροσώπων.</p> <p>Η ΡΑΕΚ χρησιμοποιεί κατά την άποψη μας αδικαιολόγητα την πιο πάνω προϋπόθεση για εξάσκηση πίεσης για χάραξη πολιτικής, την στιγμή που η λειτουργία της μεταβατικής ρύθμισης και κατ' επέκταση της αγοράς ηλεκτρισμού ουδόλως επηρεάζεται από το σημερινό καθεστώς λειτουργίας του ΔΣΜΚ.</p> <p>Μήπως υπάρχει καμία μελέτη η οποία καταδεικνύει ότι δεν μπορεί να λειτουργήσει η αγορά με το σημερινό καθεστώς;</p> <p>Διερωτόμαστε γιατί μία ανεξάρτητη αρχή εξασκεί κυβερνητική πολιτική ταυτιζόμενη πλήρως με τις απαράδεκτες ενέργειες του ΥΕΕΒ&Τ και γιατί δεν δίδεται στην δημοσιότητα η μελέτη του Πανεπιστημίου Θεσσαλονίκης.</p> <p>Διερωτόμαστε περαιτέρω γιατί άραγε στην πρώτη συνεδρίαση της Συμβουλευτικής Επιτροπής για τους Κανόνες Αγοράς (ΣΕΚΑΗ) το ΥΕΕΒ&Τ μας ενημέρωσε ότι θα διεξαγόταν μελέτη κόστους/οφέλους για το μοντέλο αγοράς και στην τελευταία συνάντηση της ΣΕΚΑΗ, ΥΕΕΒ&Τ και ΡΑΕΚ αναφέρονταν ωσαννά και δεν έγινε τέτοια μελέτη.</p> <p>Μήπως η μελέτη δεν δείχνει αυτά που θα ήθελε το ΥΕΕΒ&Τ και η ΡΑΕΚ;</p> <p>Το ολοκληρωμένο έγγραφο των κανόνων για τη μεταβατική ρύθμιση της Αγοράς Ηλεκτρισμού καθώς και όλες οι μελέτες που έγιναν για την Αγορά Ηλεκτρισμού θα πρέπει να κοινοποιηθούν και το έγγραφο να τεθεί σε δημόσια διαβούλευση.</p>	<p>Δεν υπάρχει κανένα πρόβλημα λειτουργίας της Αγοράς αν ο ΔΣΜΚ παραμείνει με το υφιστάμενο καθεστώς.</p> <p>Σε περίπτωση που το «έγγραφο αρχών» δεν προχωρήσει, ποια θα είναι η εγκυρότητα της Ρυθμιστικής Απόφασης;</p> <p><u>Η Ρυθμιστική Απόφαση δεν πρέπει να χρησιμοποιείται ως άσκηση πίεσης για ανεξαρτητοποίηση του ΔΣΜΚ.</u></p>
122	ΣΕΠΑΗΚ	Ρυθμιστικό Κριτήριο: Διεπιδοτήσεις	1/9	<p>Δεν αποφεύγονται οι διεπιδοτήσεις μεταξύ της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου και των ανεξάρτητων Παραγωγών και Προμηθευτών.</p>	<p>Οι εκκαθαρίσεις αποκλίσεων ενέργειας θα γίνονται από την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου χωρίς να συμμετέχει στην αγορά άρα θα υπάρχει διεπίδωξη μεταξύ της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου και των ανεξάρτητων Παραγωγών και</p>

					Προμηθευτών.
123	ΣΕΠΑΗΚ	Ρυθμιστικό Κριτήριο: Κοστοστρέφεια	1/10	Με την απόφαση αυτή το Ρυθμιστικό κριτήριο της κοστοστρέφειας δεν είναι έγκυρο ειδικά για την προμήθεια ενέργειας στους προμηθευτές σε μηνιαία βάση.	Η πραγματική τιμή της ενέργειας μεταβάλλεται ανά ημίωρο. Συνεπώς, αυτό δεν μπορεί να αναχθεί στα διμερή συμβόλαια σε μηνιαία βάση. Για παράδειγμα ο κάθε ανεξάρτητος παραγωγός παράγει όποτε αυτός θέλει και θα καλείται η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου να εξισορροπεί το σύστημα, ανά ημίωρο, με τιμές μεγαλύτερες για λόγους εξισορρόπησης ή Επικουρικών Υπηρεσιών.
124	ΣΕΠΑΗΚ	Ρυθμιστικό Κριτήριο: Παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών από όλους τους παραγωγούς	1/10	Στην εν λόγω Απόφαση δεν ρυθμίζεται οποιαδήποτε αγορά επικουρικών υπηρεσιών.	Η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου θα παρέχει επικουρικές υπηρεσίες και εξισορρόπηση.
125	ΣΕΠΑΗΚ	Ρυθμιστικό Κριτήριο Κόστος Τελικού Καταναλωτή	1/11	Το κόστος στον τελικό καταναλωτή δεν είναι απαραίτητο ότι θα μειωθεί καθότι η Αγορά Ηλεκτρισμού αφορά χονδρική και όχι λιανική αγορά. <u>Έχει γίνει οποιαδήποτε μελέτη κόστους οφέλους σχετικά με αυτό;</u> <u>Το ολοκληρωμένο έγγραφο των κανόνων για τη μεταβατική ρύθμιση της Αγοράς Ηλεκτρισμού καθώς και όλες οι μελέτες που έγιναν για την Αγορά Ηλεκτρισμού θα πρέπει να κοινοποιηθούν και το έγγραφο να τεθεί σε δημόσια διαβούλευση.</u>	Έστω και εάν η τιμές στη χονδρική αγορά μειωθούν, πράγμα το οποίο δεν αναμένεται όπως επεξηγείται στα σημεία 1,2 και 3 πιο πάνω, δεν υπάρχει πλαίσιο το οποίο να ρυθμίζει τις λιανικές τιμές οι οποίες μπορεί να κινηθούν προς τα πάνω.
126	ΣΕΠΑΗΚ	Τα ακόλουθα κύρια χαρακτηριστικά της Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου με «Διμερή Συμβόλαια μεταξύ Παραγωγών και Προμηθευτών»: - Οι Παραγωγοί και οι Προμηθευτές θα συμμετέχουν στην αγορά με τη σύναψη διμερών συμβολαίων μεταξύ τους	2/2	Η παρούσα Ρυθμιστική Απόφαση δεν καθορίζει τον τρόπο της χρηματικής συναλλαγής μεταξύ Παραγωγού και Προμηθευτή. Η συναλλαγή αυτή θα γίνεται απευθείας μεταξύ τους ή μέσω του ΔΣΜΚ; Η παρούσα Ρυθμιστική Απόφαση επίσης δεν καθορίζει τη διαδικασία καταβολής των τελών Δικτύου. Σε περίπτωση που οι συναλλαγές μεταξύ Παραγωγού και Προμηθευτή γίνονται απευθείας πώς θα καταβάλλονται τα τέλη Δικτύου; Πώς ο ΙΣΔ είναι εξασφαλισμένος για τα έσοδα που αντιστοιχούν στην επιβολή των τελών Χρήσης Δικτύου για την ενέργεια η οποία διακινείται και διευθετείται οικονομικά μέσω των διμερών συμβολαίων; Εάν προβλέπονται οποιεσδήποτε ασφαλιστικές δικλείδες, που θα πρέπει να προβλέπονται, ο ΙΣΔ ως Κάτοχος Άδειας Ιδιοκτησίας Δικτύου Δημόσιας Χρήσης, θα πρέπει να έχει προτεραιότητα έναντι	Σε περίπτωση που δεν καταβάλλεται το τέλος για τον ΙΣΔ, δεν θα πρέπει ο ΙΣΔ να στερηθεί τους απαραίτητους οικονομικούς πόρους, ώστε να μπορεί να εφαρμόζει το αναγκαίο πρόγραμμα ανάπτυξης και συντήρησης του Δικτύου Διανομής. Σε αντίθετη περίπτωση θα τεθεί σε κίνδυνο η ασφάλεια παροχής στους καταναλωτές, η αξιοπιστία του Δικτύου και η δυνατότητα πρόσβασης στο Δίκτυο. Το παράδειγμα της Αγοράς Ηλεκτρισμού στην Ελλάδα, όπου έχει εφαρμοστεί το λεγόμενο “netting” θα πρέπει να αποτελέσει παράδειγμα προς αποφυγή.

				<p>άλλων χρεωστών, όσον αφορά πληρωμές, σε περίπτωση που ένας συμμετέχοντας αδυνατεί να εκπληρώσει τις οικονομικές του υποχρεώσεις στη χονδρική αγορά.</p>	
127	Τσιμεντοποιία Βασιλικού			<p>Θα πρέπει να επιτρέπεται στους καταναλωτές να μπορούν να επιλέξουν και να έχουν πέραν του ενός προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας, προάγοντας τον ανταγωνισμό μεταξύ των διαφόρων εταιρειών προμήθειας.</p>	
128	Τσιμεντοποιία Βασιλικού			<p>Να μην υπάρχουν σε παραγωγούς ή/και καταναλωτές, περιορισμοί συμφερόντων πλην της <i>διαφορετικής οντότητας</i> επιτρέποντάς τους να είναι και προμηθευτές. Αυτό θα δώσει ευελιξία σε διάφορα σύνολα να οργανωθούν και να δραστηριοποιηθούν κοινή εταιρεία προμήθειας.</p>	
129	Τσιμεντοποιία Βασιλικού			<p>Χρειάζονται έστω ενδείξεις των κατωφλίων Παραγωγού και Προμηθευτή, ώστε να υπάρξει σαφής ένδειξη ενδιαφέροντος συμμετοχής νέων Παραγωγών και νέων Προμηθευτών δεδομένου ότι η Μεταβατική είναι καλό εργαλείο προετοιμασίας των συμμετεχόντων πριν την πλήρη εφαρμογή των νέων ΚΑΗ.</p> <p>(α) Στην περίπτωση παραγωγού θα πρέπει να υπάρχει όριο εγκατεστημένης ισχύος.</p> <p>π.χ. να πρέπει να είναι άνω του 0.1% της ήδη εγκατεστημένης ισχύος στο δίκτυο, δηλαδή άνω των περίπου 1.7 MW</p> <p>(β) Στους προμηθευτές, να υπάρχει κατώτατο όριο ικανότητας προμήθειας ενέργειας.</p> <p>π.χ. να προμηθεύεται το 1% της ετήσιας καταναλισκόμενης ηλ. εν., δηλαδή άνω των περίπου 50 GWh ετησίως.</p>	
130	Τσιμεντοποιία Βασιλικού			<p>Θα πρέπει να ξεκαθαρίσει πως θα δουλέψει η Μεταβατική σε συνάρτηση με τις νέες Διατιμήσεις, και πως θα ολοκληρώνονται οι αγοραπωλησίες ενέργειας μεταξύ παραγωγών-προμηθευτών και προμηθευτών-καταναλωτών.</p>	
131	Τσιμεντοποιία Βασιλικού			<p>Δεδομένων των</p> <p>(α) μικρών χρονικών περιθωρίων μέχρι την εφαρμογή των νέων ΚΑΗ, και</p> <p>(β) του ότι για να δραστηριοποιηθούν νέοι προμηθευτές, θα πρέπει αυτοί να έχουν την ευχέρεια αγοράς ενέργειας από παραγωγούς πλην του δεσπόζοντος παραγωγού</p>	

				θα πρέπει οι υφιστάμενες άδειες ΑΠΕ-Η (π.χ. παραγωγοί, αυτό-παραγωγοί, κλπ) να μπορούν να τροποποιηθούν κατάλληλα ώστε να μπορέσουν να ενταχθούν στην Μεταβατική ως παραγωγοί, αλλιώς υπάρχει ο κίνδυνος να μην υπάρξουν νέοι παραγωγοί που θα δραστηριοποιηθούν στην Μεταβατική ή όσοι δείξουν ενδιαφέρον να μην προλάβουν να εγκαταστήσουν και να λειτουργήσουν τις μονάδες τους πριν την λήξη της Μεταβατικής.	
132	Γιώργος Σχίζας (Λογιστής)	Συμμετοχή των μονάδων ΑΠΕ: Η μεταβατική ρύθμιση θα πρέπει να παρέχει σε μονάδες ΑΠΕ τη δυνατότητα συμμετοχής στη μεταβατική λύση.	1	Ακύρωση Απόφασης 856/2013 γιατί δημιουργεί διακρίσεις στο είδος των τεχνολογιών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Παρόλο που η σχετική απόφαση πάρθηκε ως Προσωρινό μέτρο, είναι σε ισχύ για περισσότερο από 3 χρόνια	1. Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2003 (122(I)/2003) 1.1 Παράγραφος 25,7,2,Γ 1.2 Παράγραφος 114, 1 & 2 2. Ο Περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμος του 2013 (112(I)/2013) 2.1 Παράγραφος 19,1, Δ
133	Γιώργος Σχίζας (Λογιστής)	Συμμετοχή των μονάδων ΑΠΕ: Πρόσβαση στα δίκτυα και εκμετάλλευση των δικτύων	1	Η ρυθμιστική απόφαση 03/2017 θα πρέπει να εγγυάται πως, ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές έχει προτεραιότητα πρόσβασης στο δίκτυο ηλεκτροδότησης	1. Ο Περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμος του 2013 (112(I)/2013) 1.1 Παράγραφος 35,3, Α,Β,Γ
134	Γιώργος Σχίζας (Λογιστής)	Κατώφλι καθαρής ονομαστικής ισχύος	3	Προτείνω πως το συγκεκριμένο κατώφλι να μην είναι υψηλότερο των 150kW, για τα συστήματα ΑΠΕ	Βλέπεται Α/Α 1
135	Γιώργος Σχίζας (Λογιστής)	Προώθηση χρήσης νέων μορφών ανανεώσιμων ενέργειας		Ένας από τους γενικούς στόχους της ΡΑΕΚ είναι και η προώθηση νέων μορφών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Θα είναι πιο πρακτικό η απλοποίηση της οποιαδήποτε διαδικασίας για παροχής αδείας αποφεύγοντας αχρείαστους διοικητικούς περιορισμούς.	1. Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2003 (122(I)/2003) 1.1 Παράγραφος 24,1,ΙΑ 2. Ετήσια Έκθεση της ΡΑΕΚ 2015 2.1 Σελίδα 16, Παράγραφος 4.1.Δ
136	Γιώργος Πετούσης (Μηχανολόγος & Ηλεκτρολόγος Μηχανικός)		1-5	Είναι δύσκολο, αν όχι αδύνατο, να εκφραστούν ολοκληρωμένες απόψεις πριν την δημοσίευση των Κανονισμών που θα διέπουν την λεπτομερή λειτουργία της μεταβατικής ρύθμισης όπως π.χ. - τρόπος τεχνικής και οικονομικής εξισορρόπησης και εκκαθάρισης αποκλίσεων -υποχρεώσεις και ευθύνες ΔΣΜΚ και ΔΣΔ -δικαιώματα, υποχρεώσεις και ευθύνες παραγωγών και προμηθευτών -διαδικασία αλλαγής προμηθευτή - διακανονισμός σε περίπτωση δύο συμβεβλημένων προμηθευτών για τον ίδιο καταναλωτή -μετρητικές διατάξεις και μετρήσεις - κτλ Αναμένεται ότι και οι Κανονισμοί αυτοί θα τεθούν σε δημόσια διαβούλευση.	Όπως αναφέρεται

137	Γιώργος Πετούσης (Μηχανολόγος & Ηλεκτρολόγος Μηχανικός)		1-5	Όπως αναφέρεται, η μεταβατική ρύθμιση θα τεθεί σε εφαρμογή μαζί με την εφαρμογή των νέων διατιμήσεων της ΑΗΚ (που δεν διαλαμβάνουν την χρέωση μέγιστης ισχύος). Θα πρέπει επίσης, για προφανείς λόγους, να εγκριθούν νωρίτερα και να γίνουν γνωστά έγκαιρα τα νέα τέλη χρήσης δικτύου.	Όπως αναφέρεται
138	Γιώργος Πετούσης (Μηχανολόγος & Ηλεκτρολόγος Μηχανικός)		1-5	Φαίνεται ότι η ΑΗΚ δεν συμμετέχει και παραμένει εκτός της μεταβατικής ρύθμισης παρόλο που κυρίως αυτή θα καλείται να καλύψει ή να απορροφήσει τυχόν αποκλίσεις στην παραγωγή ή στην προμήθεια ενέργειας των συμμετασχόντων.	Όπως αναφέρεται
139	Γιώργος Πετούσης (Μηχανολόγος & Ηλεκτρολόγος Μηχανικός)		1-5	Δεν είναι ξεκάθαρο εάν οι σημερινοί διμηνιαίοι καταναλωτές που αλλάζουν μετρητή σε τύπου STOD θα είναι επιλεγόντες καταναλωτές. Αν ναι, θα πρέπει να μετατρέπονται σε μηνιαίους καταναλωτές.	Όπως αναφέρεται
140	Γιώργος Πετούσης (Μηχανολόγος & Ηλεκτρολόγος Μηχανικός)		1-5	Η ρύθμιση σε μηνιαία βάση, αν δεν τεθούν κατάλληλοι περιορισμοί, μπορεί να οδηγήσει, ιδίως τους συμβατικούς παραγωγούς, σε διάφορα τεχνάσματα.	Όπως αναφέρεται
141	Γιώργος Πετούσης (Μηχανολόγος & Ηλεκτρολόγος Μηχανικός)		1-5	Η εκκαθάριση με βάση το κόστος αποφυγής δεν ανταποκρίνεται στα έξοδα του παραγωγού που καλύπτει το έλλειμμα παραγωγής.	Όπως αναφέρεται

Σημειώσεις:

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