

α/α	ΤΙΤΛΟΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	Κεφάλαιο	ΤΙΤΛΟΣ Άρθρου	Σελίδα	Άρθρο	Παράγραφος	Περίληψη/πλαίσιο	Θέση/σχόλιο
1				11	1	1α	«...του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων (εφεξής Διαχειριστής ΜΔΝ)»	Αλλαγή με «...του Διαχειριστή Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.), ως Διαχειριστή των ΜΔΝ (εφεξής Διαχειριστής ΜΔΝ)»
2				13	4	3		Είναι καλύτερα να υπάρχει διάκριση του Εγχειριδίου Αγοράς Ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ σε δυο Εγχειρίδια, Λειτουργίας και Εκκαθάρισης Αγοράς. Το Εγχειρίδιο Εκκαθάρισης Αγοράς θα δίνει πληροφορίες στους Συμμετέχοντες για τις διαδικασίες που θα τηρούνται σχετικά με τις χρεοπιστώσεις και τους κανόνες υπολογισμού των πληρωμών, ενώ το Εγχειρίδιο Λειτουργίας Αγοράς θα περιγράφει τις διαδικασίες σχετικά με τη Λειτουργία της Αγοράς και θα απευθύνεται στους εγγεγραμμένους Συμμετέχοντες, στους υποψήφιους Συμμετέχοντες καθώς και στους αναλυτές των αγορών ηλεκτρικών ενέργειας.
3				14	7			Διευκρίνιση για την αντιμετώπιση των καταγγελιών κ.λ.π. Αυτή τη στιγμή, στο Εθνικό διασυνδεδεμένο σύστημα η Υπηρεσία λειτουργίας του συστήματος βρίσκεται σε ένα καταιγισμό καταγγελιών από πλευράς συμμετεχόντων, χωρίς να υπάρχει όριο και έλεγχος αυτών των καταγγελιών. Καλείται συνεπώς ο Διαχειριστής να απαντά στις τεχνικά εσφαλμένες και αμφίβολου ορθότητας καταγγελίες αφού δεν υπάρχει κάποιος περιορισμός ή κόστος που να επιβαρύνει εκείνον που τις υποβάλλει.
4				14	7		Στο Άρθρο αυτό αναφέρεται μόνο η περίπτωση που ο Συμμετέχων θεωρεί ότι παραβιάζονται διατάξεις του Κώδικα εκ μέρους του Διαχειριστή. Θα πρέπει να ληφθεί υπόψη και η αντίθετη περίπτωση	δηλ. να προστεθεί η παρακάτω παράγραφος «Σε περίπτωση που ο Διαχειριστής ΜΔΝ θεωρεί ότι παραβιάζονται διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ από κάποιον Συμμετέχοντα, υποβάλλει σχετική αναφορά προς το Συμμετέχοντα, η οποία κοινοποιείται στη ΡΑΕ, όπου του απευθύνει πρόσκληση για φιλική επίλυση της διαφοράς εντός 5 ημερών, από την κοινοποίηση σ' αυτόν της σχετικής αναφοράς.» Επίσης στο τέλος του άρθρου να προστεθεί η πρόταση : Η διαδικασία φιλικής διευθέτησης διαφορών διεξάγεται στην ελληνική γλώσσα.
5				14	10	1στ	Ο Κώδικας εδώ αναφέρει βάσει του Νόμου 4001/2011 ότι ο Διαχειριστής μεριμνά ώστε να εξασφαλίζονται οι αναγκαίοι χώροι για την εγκατάσταση νέου δυναμικού παραγωγής, για την επέκταση του υφιστάμενου δυναμικού ή στοιχείων ενίσχυσης και επέκτασης του ΕΔΔΗΕ στα ΜΔΝ.	Επειδή αυτό δεν είναι ορθό να αποτελεί να αρμοδιότητα του Διαχειριστή, προτείνεται να καταργηθεί η πρόταση και να τροποποιηθεί ο Ν.4001/2011.
6				15	10	1ζ	Θα πρέπει να συμπληρωθεί μετά την «...αμοιβή των παραγωγών της ενέργειας αυτής,» η φράση «και τη χρέωση των Πελατών και των Προμηθευτών για την απορρόφηση ενέργειας»	
7				15	10	1η	Να αντικατασταθεί η φράση «Τηρεί και λειτουργεί το Σύστημα Εκκαθάρισης Αγοράς ΜΔΝ και Παρακολούθησης Λογαριασμών, τηρεί και διαχειρίζεται τους Λογαριασμούς Συμμετεχόντων» από την «Τηρεί και λειτουργεί το Σύστημα Εκκαθάρισης Αγοράς ΜΔΝ και Παρακολούθησης Λογαριασμών, χρεώνει και πιστώνει τους Λογαριασμούς Συμμετεχόντων». Θα πρέπει να συμπληρωθεί μετά την «...και δύναται να απαιτεί από τους Πελάτες την καταβολή κάθε οφειλής...» η φράση «και ζημίας»	

α/α	ΤΙΤΛΟΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	Κεφάλαιο	ΤΙΤΛΟΣ Άρθρου	Σελίδα	Άρθρο	Παράγραφος	Περίληψη/πλαίσιο	Θέση/σχόλιο
8				15	10	1θ	Θα πρέπει να συμπληρωθεί μετά από «...και καταβάλλει τις πληρωμές που προβλέπονται στις συμβάσεις αυτές» η φράση «Τα ποσά που καταβάλλονται στους αντισυμβαλλόμενους ανακτώνται πλήρως μέσω του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 40 του Ν.2773/1999, που διαχειρίζεται ο ΛΑΓΗΕ ΑΕ, σύμφωνα με το Άρθρο 143 του Ν.4001/2011.»	
9		Κεφ. 4			Άρθρο 14			θα πρέπει να γραφεί ότι: Εγγυήσεις δεν οφείλει να παρέχει εκπρόσωπος φορτίου εφόσον δραστηριοποιείται και ως παραγωγός για το τμήμα εκείνο της ενέργειας που προέρχεται από τις Μονάδες του ίδιου ως παραγωγού
10				19	15	4		Πρέπει να λαμβάνει υπόψη δείκτες συναλλακτικής φερεγγυότητας των Εκπροσώπων Φορτίου.
11				19	16	2	Στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας του Διασυνδεδεμένου, η έγκριση από τη ΡΑΕ για το ύψος του Παγίου Χρηματοοικονομικού Κόστους Κάλυψης γίνεται δυο (2) μήνες πριν την έναρξη του ημερολογιακού έτους, ενώ ο Κώδικας ΜΔΝ αναφέρει έναν μήνα (1).	
12						1		Τήρηση αρχείων συγκεντρωτικά και ανά συμμετέχοντα. (διαγράφεται το ή)
13		Κεφ. 5			Άρθρο 17	4		Ο διαχειριστής κοινοποιεί στους συμμετέχοντες όλα τα στοιχεία και όχι απλώς έχουν δικαίωμα πρόσβασης
14				21	18	5	Αλλαγή του Άρθρου από «Ο Διαχειριστής ΜΔΝ οφείλει να αποστέλλει ηλεκτρονικά στη ΡΑΕ τα αρχεία των παραγράφων 1-3 ως ανωτέρω, σε τριμηνιαία βάση...» σε	Αλλαγή «Ο Διαχειριστής ΜΔΝ οφείλει να ενημερώνει τη ΡΑΕ σε τριμηνιαία βάση και εντός ενός μηνός από την πάροδο του τριμήνου για τα συγκεντρωτικά αρχεία εκκαθάρισης και τις κινήσεις των λογιστικών λογαριασμών.»
15				22	20	3β	στη φράση «...ρητή εξουσιοδότηση προς το Διαχειριστή ΜΔΝ να προβαίνει σε πιστώσεις και χρεώσεις του λογαριασμού...»	Συμπλήρωση με «...ρητή εξουσιοδότηση προς το Διαχειριστή ΜΔΝ, η οποία ισχύει και για τον εξουσιοδοτημένο από το Διαχειριστή ΜΔΝ Φορέα Εκκαθάρισης Αγοράς ΜΔΝ, να προβαίνει σε πιστώσεις και χρεώσεις του λογαριασμού...»
16				22	21		«Διευκρίνιση αν το Μητρώο Μονάδων θα περιλαμβάνει στοιχεία και για μονάδες που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης Άδειας Παραγωγής. Όπως είναι γραμμένο το άρθρο, αφορά μόνο αδειοδοτούμενους σταθμούς.» Θα ήταν σκόπιμο να γίνει διάκριση του Μητρώου Μονάδων, σε Μονάδες με Άδεια Παραγωγής που δεν εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του Άρθρου 10 του Ν.3468/2000 (Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ) και για τις οποίες ο Διαχειριστής ΜΔΝ δύναται να εκδίδει Εντολές Κατανομής και σε ξεχωριστό Μητρώο Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.	
17				26	24			Σε περίπτωση απώλειας επικοινωνίας πρέπει να υπάρχει σαφές σχέδιο πάνω στο οποίο θα στηριχτεί η κατανομή του φορτίου το οποίο είναι και το ζητούμενο. Η αποκατάσταση της επικοινωνίας είναι σημαντική αλλά στο μεσοδιάστημα τι γίνεται?
18				26	24	3α		Για την αύξηση της αξιοπιστίας της επικοινωνίας στα ΜΔΝ μεταξύ ΚΕΕ και των SCADA των συμμετεχόντων στην αγορά προτείνεται διπλός τηλεπικοινωνιακός δρόμος δεδομένων, διαθεσιμότητας τουλάχιστον 99.5 % ανά μήνα.

α/α	ΤΙΤΛΟΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	Κεφάλαιο	ΤΙΤΛΟΣ Άρθρου	Σελίδα	Άρθρο	Παράγραφος	Περίληψη/πλαίσιο	Θέση/σχόλιο
19				27	27	1		Θεωρώ ότι η αύξηση των Κέντρων Ελέγχου Ενέργειας, επειδή συμβαίνει να είναι και μικρά τα δίκτυα που τους αντιστοιχούν, θα οδηγήσει σε αύξηση του κόστους λειτουργίας των ΚΕΕ. Θεωρώ ότι στη θέση αυτών των κέντρων θα έπρεπε να τοποθετούντο κάποιες τερματικές μονάδες συλλογής στοιχείων (τύπου RTU στο Εθνικό Διασυνδεδεμένο Σύστημα) που θα συγκεντρώνουν όλα τα στοιχεία ώστε να τα μεταδίδουν στον κεντρικό έλεγχο (ενδεχομένως κάποιο control room του Κεντρικού ΚΕΕ ΜΔΝ).
20				28	28	2β		Προτείνεται η αξιοποίηση του κέντρου τηλεμέτρησης του Ρουφ για τις μετρήσεις της παραγωγής με δημιουργία κλώνου στη ΔΔΝ και όχι η δημιουργία νέου κέντρου τηλεμέτρησης.
21				28	29	3		Η παράγραφος πρέπει να σβηστεί για λειτουργικούς λόγους.
22						4α		- Να σβηστεί το Δίκτυο ΥΤ καθώς περιγράφεται τοπικό ΚΕΕ και όχι ΚΚΦ.
23				28	29			- Να προστεθεί : Τις λειτουργίες αυτές τις πραγματοποιούν σήμερα τα συστήματα SCADA παραγωγής σε 22 από τα 32 νησιά με ΑΣΠ/ΤΣΠ και πρέπει να προβλεφτεί διεπαφή σύνδεσης του συστήματος αυτού με το Κεντρικό Κέντρο Έλεγχου.
24				28	29	4β		Στα Τοπικά ΚΕΕ με ένα ζυγό αναχώρησης δεν χρειάζεται AGC. Τα συστήματα που είναι απαραίτητα είναι η τήρηση ισοζυγίου, υποσυχνότητων σε στάδια και ROCOF.
25				28	29	4α		Αν υπάρχει σύστημα SCADA θα απαιτηθεί σχετικό interface για να το κάνει συμβατό με το ενδεχόμενο νέο σύστημα ελέγχου ή/και το Market Management System (MMS). Σε κάθε περίπτωση μιλάμε για αύξηση κόστους.
26				28	29	4β		Όπως αναφέρω και στα γενικά σχόλια σε τέτοια μικρά συστήματα δεν απαιτείται AGC. Γίνεται έλεγχος συχνότητας από τα εργοστάσια τα οποία διασφαλίζουν και το balancing του Συστήματος
27				29,3	30	1,2,3,4		Με βάση την κατηγοριοποίηση των Τοπικών ΚΕΕ ΜΔΝ πορεύεται ανάλογα με το μέγεθος και τη δομή του συστήματος κάθε νησιού να αποφασισθεί ή να απορριφθεί η ίδρυση ΚΕΕ.
28				31	32	2α)δδ	Πρόβλεψη φορτίων	Με τι εργαλείο? Η άφιξη του κρουαζιερόπλοιου με 4000 άτομα δεν μπορεί να προβλεφτεί, ούτε και οι συνθήκες καύσωνα. Πρέπει να υπάρξει μεγάλη προσοχή στην ανάπτυξη του εργαλείου.
29				33	33	2γ		Οι πυκνωτές ανήκουν έως τώρα στους σταθμούς και αυτοί διορθώνουν το cos. Τι καθεστώδες θα ισχύσει?
30				35	38	2	Συμπλήρωση στη φράση «Δεν θεωρούνται εμπιστευτικές, γενικές πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία του Συστήματος ΜΔΝ,....» με τη φράση «Δεν θεωρούνται εμπιστευτικές, γενικές πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία του Συστήματος ΜΔΝ, της Αγοράς και τους Συμμετέχοντες. Πληροφορίες που αφορούν ιστορικά στοιχεία και στατιστικά δεδομένα»	
31				35	38	3	Αντικατάσταση της φράσης «....τρίτων ή εταιρειών συνδεδεμένων με τον Διαχειριστή του Συστήματος ή τον Λειτουργό της Αγοράς σε ευαίσθητες εμπορικές πληροφορίες» με την «....τρίτων ή εταιρειών συνδεδεμένων με τον Διαχειριστή ΜΔΝ σε ευαίσθητες εμπορικές πληροφορίες»	

α/α	ΤΙΤΛΟΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	Κεφάλαιο	ΤΙΤΛΟΣ Άρθρου	Σελίδα	Άρθρο	Παράγραφος	Περίληψη/πλαίσιο	Θέση/σχόλιο
32				35	39		Αντικατάσταση της φράσης «Η υποχρέωση της πληροφόρησης τελεί υπό την επιφύλαξη της τήρησης της αρχής της εχεμύθειας που διέπει τις συναλλαγές. Η αρχή αυτή ισχύει και έναντι του προσωπικού του Διαχειριστή ΜΔΝ.» με την «Η υποχρέωση της πληροφόρησης τελεί υπό την επιφύλαξη της τήρησης της αρχής της εχεμύθειας που διέπει τις συναλλαγές. Η αρχή αυτή ισχύει και έναντι του προσωπικού <u>και των βοηθών εκπλήρωσης του Διαχειριστή ΜΔΝ</u> »	
33		Κεφ. 10			41			Ο Διαχειριστής θα πρέπει να κρίνεται από την δική του απόδοση και όχι από εξωτερικούς παράγοντες όπως είναι η διείσδυση των ΑΠΕ και η συμμετοχή προμηθευτών στα ΜΔΝ, δεδομένου ότι θα κρίνεται από τους δείκτες ποιότητας η χρηματοδότησή του. Στο διασυνδεδεμένο Σύστημα δεν γνωρίζω εάν υπάρχουν αντίστοιχοι δείκτες.
34				38	42	1	Κίνητρα για βελτίωση παρεχόμενων υπηρεσιών	Για τους παραγωγούς δεν θα υπάρχουν κίνητρα?
35		#ΑΝΑΦ!			42	26		Να βγούν τα ποσοστά για τη διείσδυση των ΑΠΕ ή να μπουν ποσοστά για τις επεικουρικές υπηρεσίες και τη λειτουργία των Συμβατικών Μονάδων.
36				42	47	1α		Περιλαμβάνονται και τα black out?
37		Κεφ. 13			Άρθρο 47			Συμβάσεις Συμμετοχής δε χρειάζονται αφού όλα περιγράφονται στον κώδικα. Το μόνο που χρειάζεται είναι ο εκπρόσωπος φορτίου να γνωρίζει τη μεθοδολογία υπολογισμού του κόστους του παραγωγού για να μην αμφισβητεί το κόστος που θα κλιθεί να πληρώσει στον παραγωγό στον αντίστοιχο λογαριασμό (Λ-Α)
38				46	51	δ	Πρόσβαση υπεργολάβων	Η πρόσβαση υπεργολάβων στις εγκαταστάσεις μας πρέπει να διέπεται από συγκεκριμένους όρους/προυποθέσεις (εμπιστευτικότητα κ.λ.π.)
39		Κεφ. 14			Άρθρο 51	4γ		δε μπορεί να είναι υποχρέωση του παραγωγού η τηλεμετάδοση
40		14			51	4γ		Η εγκατάσταση της τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης των μετρητών έχει κόστος για τον παραγωγό. Να επιδοτηθεί.
41				46	52	4	Βοηθητικά φορτία μονάδων	Απαιτούνται πολλές τροποποιήσεις διαχωρισμού φορτίων εσωτερικής υπηρεσίας των μονάδων.
42		14			52			Ποιός θα πληρώνει τον εναλλακτικό μετρητή?
43				48	53	β	ΣΑΤΥΦ	Οι υφιστάμενοι Μ/Σ δεν διαθέτουν και θα προκύψει μεγάλο κόστος συμμόρφωσης.
44	ΤΕΧΝΙΚΑ ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ	Κεφ. 15	Επίπεδα τάσης επιτρεπτές αποκλίσεις		Άρθρο 53	3β		Δε μπορεί να επιβάλλει ο κώδικας σύστημα αλλαγής τάσης υπό φορτίο σε Μονάδες που είναι ήδη διασυνδεδεμένες και δεν έχουν.
45			Επιτρεπτές αποκλίσεις συχνότητας		Άρθρο 55			Το 2β κρίνεται υπερβολικό πρέπει να μειωθεί
46				49	56	3	ισχύς βραχυκύκλωσης	Γενικά για τις προστασίες πως θα εξασφαλίζεται και τεκμηριώνεται προς τον παραγωγό ότι οι ρυθμίσεις είναι αξιόπιστες και ισχύουν στην πράξη?
47				50	58	2	Προστασία έναντι νησιδοποίησης	Πως θα γίνει αυτό από την στιγμή που τους ρυθμιστές δεν τους ελέγχει ο παραγωγός?
48				50	58	3	διατάξεις προστασίας (έγκριση)	Μέχρι ποιο σημείο? Θέλει ανάλυση.
49					Άρθρο 58	5		ταχεία αυτόματη επαναφορά δεν ξέρω αν πρέπει να υπάρχει μπορεί να οδηγήσει σε προβλήματα
50				50	58	7	Προστασίες εκτός για εύρεση σφάλματος	Εάν προκύψει ζημιά σε παραγωγικό μέσο ποιος την πληρώνει?

α/α	ΤΙΤΛΟΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	Κεφάλαιο	ΤΙΤΛΟΣ Άρθρου	Σελίδα	Άρθρο	Παράγραφος	Περίληψη/πλαίσιο	Θέση/σχόλιο
51				51	58	9	Συνεργασία προστασιών	Μεγάλο ζήτημα. Ο υφιστάμενος εξοπλισμός μπορεί να ακολουθήσει το δίκτυο?
52				52	58	17		Να προστεθεί : Για το λόγο αυτό πρέπει να συνδέονται από τους παραγωγούς αναλυτές ενέργειας με ικανή χωρητικότητα δεδομένων τουλάχιστον ενός έτους και με τηλεπικοινωνιακή σύνδεση με το διαχειριστή. Ο διαχειριστής θα αποφασίσει τη σύνδεση αυτή με κριτήρια το μέγεθος του Σταθμού και το φορτίο του ΜΔΝ.
53			Συστήματα παρεχόμενα από τους παραγωγούς		Άρθρο 59			Οι παραγωγοί που έχουν εγκατεστημένες Μονάδες δε μπορούν να παρέχουν τίποτα παραπάνω από τα εγκατεστημένα ήδη.
54				52	59	2	ένδειξη μεταγωγέα μετασχηματιστή μονάδος	Στους υφιστάμενους μετασχηματιστές πως θα γίνει?
55		15			59	4	Πότε θεωρείται ότι ο Παραγωγός αμελεί να διορθώσει τα σήματα και τις ενδείξεις?	
56		15			60	2		Γιατί τόσες γραμμές (2), ο παραγωγός θα τις πληρώνει?
57				54	60	4		Να προστεθεί : 5. Για παραγωγούς άνω των 80 kW απαιτείται διπλός τηλεπικοινωνιακός δρόμος δεδομένων, διαθεσιμότητας τουλάχιστον 99.5 % ανά μήνα για τη σύνδεση των SCADA των παραγωγών με το τοπικό SCADA ή/και τις εγκαταστάσεις του Κεντρικού ΚΕΕ της ΔΔΝ. Το μηνιαίο κόστος λειτουργίας και συντήρησης της επικοινωνίας θα βαρύνει τον παραγωγό.
58				54	60	4		Να προστεθεί : 6. Για τους υφιστάμενους παραγωγούς απαιτείται άμεσα η σύνδεση τους με τα υφιστάμενα SCADA των ΜΔΝ και η σύνδεση τους στο μέλλον με τα νέα ΚΕΕ ή ΚΚΦ του Διαχειριστή ΜΔΝ τοπικά ή/και με το Κεντρικό ΚΕΕ.
59		15			61	1		Να κοινοποιούνται σε όλους τους παραγωγούς όσοι εμπίπτουν σε εξαιρέσεις.
60				54	62		Να προστεθεί : Μέσω GPS σε κάθε νησί.	
61		Κεφ. 16			Άρθρο 63			Ποιες Μονάδες ΑΠΕ μπορούν να χαρακτηριστούν μερικώς ελεγχόμενες . Αυτές θα έχουν άλλες τιμές. Γιατί να μην έχουμε μόνο δύο κατηγορίες κατανεμόμενες και μη
62				55	63	2	Μέγιστη διαθέσιμη ισχύς μονάδων	Η ισχύς των μονάδων μεταβάλλεται με τις συνθήκες περιβάλλοντος και υπάρχει ισχυρή εξάρτηση ιδίως για τις αεροφυκτες μονάδες. Το πρόβλημα αυτό πως θα ληφθεί υπόψη?
63		17			66	1	Να ισχύουν τα δεδομένα Τεχνικά Χαρακτηριστικά των εγκατεστημένων Μονάδων και τα οποιαδήποτε όρια να τεθούν ανάλογα, οι καινούργιες Μονάδες να έχουν καινούργιες απαιτήσεις σε όρια.	
64				59	66	6β		Το gradient της ευθείας?
65		Κεφ. 17			Άρθρο 66			Η τεχνικά ελάχιστη παραγωγή μπορεί να αναφέρεται ως ένα κάτω όριο. Η Μονάδα για να μπορεί να λειτουργήσει στο δίκτυο θα πρέπει να έχει ένα περιθώριο διακύμανσης γύρω από ένα ελάχιστο φορτίο για να καλύπτει τουλάχιστον διακυμάνσεις συχνότητας και να εξασφαλίζει άλλες παραμέτρους ασφαλούς λειτουργίας για μεγάλο χρονικό διάστημα. Ο όρος που θα πρέπει να χρησιμοποιείται για την κατανομή της είναι ελάχιστη επιτεύξιμη παραγωγή για απεριόριστο διάστημα με δυνατότητα συμμετοχής σε αυτόματη ρύθμιση παραγωγής και άμεσης ανάληψης φορτίου. Θα πρέπει επίσης να έχουμε υπόψη ότι αν δεν επιτρέπονται νεκρές ζώνες για τις Ατμομονάδες το ελάχιστο φορτίο θα πρέπει να δοθεί με όλους τους καισθήρες σε λειτουργία.
66						8		Με αιτιολογημένη απόφασή του ο Διαχειριστής μπορεί να μην αποδέχεται τα χαρακτηριστικά που προτείνει ο παραγωγός . Αυτό μπορεί να αφορά στις νέες υπό σύνδεση Μονάδες όχι τις υφιστάμενες.

α/α	ΤΙΤΛΟΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	Κεφάλαιο	ΤΙΤΛΟΣ Άρθρου	Σελίδα	Άρθρο	Παράγραφος	Περίληψη/πλαίσιο	Θέση/σχόλιο
67						9		όποιες έχουν ήδη μετασχηματιστές αλλαγής τάσης υπό φορτίο
68						10		νομίζω είναι υπερβολικό να μην αποσυχρονίζει η Μονάδα σε βραχυκύκλωμα όταν αυτό δεν είναι μεγαλύτερο από 6 φορές την ονομαστική ενεργό ισχύ της Μονάδας
69			Βασικές Λειτουργικές απαιτήσεις Μονάδων		Άρθρο 67	2α		Να αλλαχθεί όπως είναι και στον κώδικα του διασυνδεδεμένου 49,5 έως 50,5 αντί του 48,5 και 51,5
70						2β		Περιοχή 47,5 έως 49,5 μεταβατική πάνω από 51,5 αποκοπή
71						2γ,2δ		Το γ να φύγει τελείως και το δ
72						2στ		μεταξύ 49,8 και 51
73						3γ		δευτερεύουσα ρύθμιση για ατμοηλεκτρικές 3% αντί 5%
74								Συνθήκες συγχρονισμού μεταξύ 49 και 51
75							7	άτοπο δε μπορεί να ελεγχθεί
76				62	67	6α	Συνθήκες παραλληλισμού	Παραλληλισμός με 52 Hz δεν εκτελείται σε ορισμένα ζεύγη. Απαιτούνται τροποποιήσεις.
77				62	68			Να προστεθεί : 5. Μέσω διπλού τηλεπικοινωνιακού δρόμου δεδομένων, διαθεσιμότητας τουλάχιστον 99.5 % ανά μήνα.
78			Απαιτήσεις για το μεταβλητό κόστος των Μονάδων Παραγωγής		Άρθρο 71			Δε μπορούμε να θέσουμε απαιτήσεις για υφιστάμενες μονάδες σε ότι αφορά το βαθμό απόδοσης.
79		17			71	2		Τα χαρακτηριστικά των καυσίμων έχουν διακυμάνσεις
80	ΔΗΛΩΣΗ ΤΕΧΝΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ	ΚΕΦ 18			Άρθρο 72			Οι υπάρχουσες Μονάδες εγγράφονται στο μητρώο με τα τεχνικά στοιχεία που έχουν και τα οικονομικά που έχουν και απολογιστικά μπορούν να αποδειχθούν.
81				64	73	2	επιπλέον δήλωση για εγκαταστάσεις υποδομής	Σε τι χρειάζεται? Ποια η σκοπιμότητα?
82				65	73			Η συμπλήρωση των πινάκων ποιο cos θα αφορά? Δεν ορίζεται ειδική κατανάλωση ανεξαρτήτως cos.
83	Αποκλίσεις από τις απαιτήσεις τεχνοοικονομικών	ΚΕΦ 19			Άρθρο 77			Για υφιστάμενες Μονάδες δεν μπορούμε να μιλάμε για στοιχεία που δε γίνονται αποδεκτά από το διαχειριστή και να μπαίνουμε σε διαδικασίες εξαιρέσεων
84				71	77	1	Πιστοποιημένοι μετρητές καυσίμου	Στις μικρές μονάδες δεν έχει νόημα και θα προκύψει σημαντικό κόστος.Για μικρά συστήματα πρέπει να αναφερόμαστε ανά σταθμό και όχι ανά Μονάδα
85				72	78	9	απόρριψη αίτησης	Σε οποιαδήποτε περίπτωση πρέπει να υπάρχει απάντηση και όχι να τεκμαίρεται απόρριψη.Θα πρέπει να ενημερώνεται ο ενδιαφερόμενος.
86				74	80	στ		Να προστεθεί : σε υπόβαθρο WGS84 ή εναλλακτικά σε ΕΓΣΑ 87.
87		ΚΕΦ.20			83			Στον Κώδικα ΜΔΝ, προκειμένου να υπάρξει εναρμόνιση με την ισχύουσα νομοθεσία, θα πρέπει να γίνεται διάκριση ως προς τις διαδικασίες που αφορούν στις μη δεσμευτικές και δεσμευτικές - οριστικές προσφορές σύνδεσης, δεδομένου ότι στο Κεφ. 20 γίνεται γενική αναφορά στον όρο προσφορά σύνδεσης.

α/α	ΤΙΤΛΟΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	Κεφάλαιο	ΤΙΤΛΟΣ Άρθρου	Σελίδα	Άρθρο	Παράγραφος	Περίληψη/πλαίσιο	Θέση/σχόλιο
101				80	86	παρ.4		Η αναγραφόμενη διάρκεια δοκιμαστικής λειτουργίας δεν συμφωνεί με τα προβλεπόμενα στην Υπ. Απόφαση Δ6/Φ1/οικ.13310/2007.
102	Κυλιόμενος Ημερήσιος Ενεργειακός Προγραμματισμός.	ΚΕΦ 21			Άρθρο 88			η τήρηση των περιορισμών ασφαλείας. Ποιοι είναι αυτοί; τους ορίζει ο διαχειριστής χωρίς να γνωστοποιεί στους παραγωγούς ή στη ΡΑΕ
103					Άρθρο 92	4		Η δήλωση φορτίου για ιδιοκαταναλώσεις δεν έχει νόημα αφού αυτές εξαρτώνται από τη φόρτιση της Μονάδας η οποία είναι άγνωστο πώς θα διαμορφωθεί την επόμενη ημέρα κατανομής από το Διαχειριστή.
104						6		δεν έχει νόημα η δήλωση να αφορά περισσότερες από μια ημέρες, αν είναι έτσι ας μη γίνει και καθόλου ο ΗΕΠ.
105				84	95	4		Να γίνει αλλαγή : Οι λοιποί παραγωγοί ΑΠΕ ή ΣΗΥΘΑ και Αυτοπαραγωγοί μη κατανεμόμενων μονάδων υποβάλλουν προβλέψεις παραγωγής για την επομένη ημέρα με ακρίβεια 1/2 της ώρας (Ηλεκτρικό Σύστημα Κύπρου).
106					Άρθρο 95			Και οι παραγωγοί από Συμβατικές Μονάδες δεν υποχρεούνται αλλά μπορούν να υποβάλλουν δήλωση για τη β φάση αν κάτι έχει διαφοροποιηθεί σε σχέση με την αρχική δήλωση.
107					Άρθρο 97			Υπάρχει μια αντίφαση με το άρθρο 89 (χρονοδιάγραμμα όπου μιλάει για ημερήσιες δηλώσεις) Εδώ λέει ότι για τους παραγωγούς η δήλωση υποβάλλεται μια φορά ανά ημερολογιακό μήνα και αφορά όλες τις ημέρες του μήνα. Αυτό είναι αδύνατο. Η θα το κάνουμε κάθε μέρα ή καθόλου.
108					Άρθρο 99			Η περιγραφόμενη διαδικασία ένταξης των υβριδικών σταθμών στην Αγορά, υπονοεί ότι το Σύστημα είναι πρόθυμο να επιτρέψει στον υβριδικό σταθμό να απορροφήσει ενέργεια οποιαδήποτε στιγμή ανεξάρτητα από το οριακό κόστος της ενέργειας. Στο άρθρο 173 προβλέπεται συγκεκριμένη τιμή την οποία τα υβριδικά συστήματα θα καταβάλλουν για να απορροφούν ενέργεια για αποθήκευση. Είναι το σύστημα πρόθυμο να καταβάλλει ακόμα και τιμή πετρελαίου για να αποθηκεύεται ενέργεια; Η ορθολογική μεταχείριση των υβριδικών συστημάτων επιβάλλει αυτά να επιδιώκουν να καταναλώνουν ενέργεια όταν υπάρχει περίσσεια έγχυσης από θεωρητικά φθηνότερες ή ανανεώσιμες πηγές προκειμένου να μην υπάρξει απόρριψή τους. Πώς εξυπηρετείται αυτή η ορθολογική χρήση τους με αυτή την επίλυση της αγοράς; Πώς θα ορισθεί η τιμή του άρθρου 173;
109					Άρθρο 101	2		Είναι πολύ αόριστο για τα αποτελέσματα των μελετών του άρθρου 217 όπου δεν καθορίζεται κάτι συγκεκριμένο για το βαθμό διείσδυσης των ΑΠΕ. Επίσης οι αξιόπιστες και δοκιμες επιστημονικές μεθοδολογίες άρουν πολλά ερωτηματικά.
110								Από πού εξασφαλίζεται ότι η μεγιστοποίηση της διείσδυσης των ΑΠΕ με τις τιμές που έχουν σήμερα θα οδηγήσει σε οικονομικότερο σύστημα;
111				87	102	3		Ο Κυλιόμενος Ημερήσιος Ενεργειακός Προγραμματισμός (ΚΗΕΠ) τρέχει με τις δηλώσεις φορτίου, ενώ το πρόγραμμα κατανομής τρέχει με τις προβλέψεις φορτίου. Ήδη εισάγεται με αυτόν τον τρόπο ένα βασικό αίτιο για διαφοροποιημένες λύσεις μεταξύ των δύο προγραμμάτων.
112					Άρθρο 103			Η πρόβλεψη της παραγωγής από ΑΠΕ καθώς και η απολογιστική τους παραγωγή πρέπει να κοινοποιείται σε όλους τους συμμετέχοντες στην Αγορά

α/α	ΤΙΤΛΟΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	Κεφάλαιο	ΤΙΤΛΟΣ Άρθρου	Σελίδα	Άρθρο	Παράγραφος	Περίληψη/πλαίσιο	Θέση/σχόλιο
113					Άρθρο 104			Όμοιως οι εφεδρείες ανά ώρα και ανά ζώνη θα πρέπει να δημοσιοποιούνται . Αποτελούν δείκτη αξιολόγησης του Διαχειριστή.
114				94	115	1	Ελαχιστοποίηση συνολικού κόστους λειτουργίας συμβατικών μονάδων	Με ποιο μαθηματικό εργαλείο θα γίνεται η κατανομή? Στη συνημμένη εργασία φαίνεται ότι το κόστος λειτουργίας της μονάδος με τον χειρότερο βαθμό απόδοσης επηρεάζει την λειτουργία των μονάδων με καλύτερο βαθμό απόδοσης. Το θέμα είναι εξαιρετικά κρίσιμο καθώς απλά, ο "χειρότερος" προξενεί οικονομική ζημία στον "καλύτερο".
115					Άρθρο 118	7		Οι εντολές κατανομής όχι κατ' εξαίρεση αλλά κατά κανόνα να είναι η μικτή παραγωγή
116				96	118	4		Οι τηλεφωνικές "εντολές κατανομής" σε κάθε περίπτωση υπερισχύουν των ηλεκτρονικών "εντολών κατανομής".
117				98	119	3β	Ρύθμιση συστήματος διέγερσης	Χρειαζόμαστε πολλές τροποποιήσεις (€)
118	ΑΠΟΚΛΙΣΕΙΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ – ΖΗΤΗΣΗΣ	ΚΕΦ 25						Επειδή αναφερόμαστε σε :
119					Άρθρο 120			Επιβεβλημένες Αποκλίσεις = Διαφορά μεταξύ ποσότητας ενέργειας που προγραμματίζεται για έγχυση – ποσότητας ενέργειας που προσδιορίζουν οι εντολές κατανομής
120								Μη επιβεβλημένες αποκλίσεις = Διαφορά ποσότητας ενέργειας που προσδιορίζουν για έγχυση οι εντολές κατανομής – ποσότητας ενέργειας που εγχέεται από τη Μονάδα
121								Θα πρέπει να αναφερόμαστε και σε σύστημα καταγραφής των παραπάνω μεγεθών προσβάσιμο στον κάθε συμμετέχοντα
122					Άρθρο 121			Οι ανοχές που δίνονται είναι πολύ μικρές και σαν ποσοστά και σαν χρόνοι.
123				100	121	3β	Ζεύξη απόζευξη πυκνωτή για διόρθωση cos	Αφορά κάθε μονάδα? Είναι σοβαρό από την στιγμή που δεν υπάρχει η υποδομή.
124				99	121	2		Τα ποσοστά των μέγιστων αποκλίσεων από τις εντολές κατανομής θα πρέπει να διαμορφωθούν μετά την πραγματική λειτουργία διότι σχετίζονται άμεσα με την τεχνολογία των μονάδων ενώ διαφορετικά μπορεί να οδηγήσουν σε μεγάλα πρόστιμα επί των παραγωγών.
125				101	122	3α	AGC	Εδώ παρουσιάζεται ότι λειτουργεί αυτόματα σε αντίθεση με άρθρο 117 σελ 95 όπου παρουσιάζεται χειροκίνητο.
126	ΕΠΙΚΟΥΡΙΚΕ Σ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ	ΚΕΦ 26			Άρθρο 122			Παρά το ότι προβλέπονται επικουρικές υπηρεσίες (ε) για επανεκκίνηση Συστήματος δεν προβλέπεται αμοιβή για αυτές
127				102	123	2	Διαθεσιμότητα και αμοιβή επικουρικών υπηρεσιών	Εδώ ορίζεται ότι σε περίπτωση που αποδειχθεί ότι δεν υπάρχει η δυνατότητα, η μονάδα δεν αμοιβεται για όλο τον υπόλοιπο μήνα. Στο άρθρο 143 σελ 114 παρ 2 ορίζεται διαφορετικός τρόπος.
128			Διαθεσιμότητα Παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών		Άρθρο 123			Παρ. 2 αν η Επικουρική υπηρεσία διαπιστωθεί απολογιστικά ότι δεν ήταν πραγματική η Μονάδα δεν αμειβεται για όλο τον υπόψη μήνα. Υπερβολικό και άδικο.
129				103	124	1,2		Παρατηρείται ότι για τις επικουρικές υπηρεσίες που δεν προβλέπονται αμοιβές δεν παρέχονται επαρκώς από τους παραγωγούς.
130				103	125	αββ	Δοκιμαστικοί έλεγχοι μονάδων παραγωγής	Θα δημιουργηθούν προβλήματα από συχνές δοκιμές ενώ θα υπάρχει και το σχετικό κόστος. Ποιος θα το καλύπτει? Από την στιγμή που υπάρχει penalty για τις περιπτώσεις όπου αποδεικνύεται ότι δεν υπάρχει διαθεσιμότητα, ποιος ο λόγος του ελέγχου?

α/α	ΤΙΤΛΟΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	Κεφάλαιο	ΤΙΤΛΟΣ Άρθρου	Σελίδα	Άρθρο	Παράγραφος	Περίληψη/πλαίσιο	Θέση/σχόλιο
131				103	126			Οι προγραμματισμένες συντηρήσεις ή απομονώσεις του Δικτύου ΥΤ δεν θα πρέπει να ανακοινώνονται; Προτείνεται να ανακοινώνονται και οι προγραμματισμένες απομονώσεις του Δικτύου ΥΤ
132				110	138	1 γ&δ	Πρόγραμμα ανάπτυξης συστημάτων ΜΔΝ	Ποιο κριτήριο τελικά υπερισχύει? Ο κώδικα ευνοεί ΑΠΕ αλλά στην ανάπτυξη είναι πρώτο το κριτήριο ελαχιστοποίησης του συνολικού κόστους παραγωγής των συμβατικών σταθμών.
133				112	138	παρ. 1θ		Προτάσεις για τις κύριες ενισχύσεις των δικτύων και των διασυνδέσεων των συστημάτων ΜΔΝ που είναι αναγκαίες για την υλοποίηση του προγράμματος σύμφωνα με τη ΜΑΣΜ-Ν για την περίπτωση των Δικτύων ΥΤ
134			Υπολογισμός Αμειβόμενης Ισχύος Μονάδων Παραγωγής		Άρθρο 143	2δ		Στον τύπο του υπολογισμού δε μπορεί να μπαίνει συντελεστής βαρύτητας που αντανάκλα την αναγκαιότητα της Μονάδας με βάση τη ζήτηση φορτίου. Αυτό θα οδηγήσει στο να μην αμοιβονται οι παλαιές Μονάδες
135				116	148	1γ	Αντιμετώπιση εκτάκτων αναγκών με μετακίνηση μονάδων	ορίζει ότι η μετακίνηση θα γίνεται εφόσον δεν διαταράσσεται η επάρκεια δυναμικού άλλων συστημάτων. Όμως, διαταράσσεται η οικονομικότητα παραγωγής και σε περίπτωση μακροχρόνιας διατήρησης της κατάστασης προκύπτουν θέματα οικονομικής ωφέλειας και ζημιών. Αποτελεί παράθυρο για είσοδο μονάδων σε οποιοδήποτε σύστημα.
136				117	148	4		
137	ΚΑΤΗΓΟΡΙΕΣ ΑΜΟΙΒΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ	ΚΕΦ 33	Αμοιβές Συμβατικών Μονάδων		Άρθρο 151	2		Για υφιστάμενες Μονάδες δε γίνεται δεκτό το αναφερόμενο στην παρ.2 για αμοιβή με βάση μοναδιαίες τιμές αναφοράς (benchmarks) αφού υπάρχουν πραγματικά απολογιστικά στοιχεία.
138					Άρθρο 154	παρ 2		Γιατί εφαρμόζουμε διαφορετική τακτική στην τιμολόγηση του καυσίμου στα νησιά; Και αν οι δείκτες δεν αποδίδουν το πραγματικό κόστος που καταβάλλει ο παραγωγός; Πώς θα ανακτά ο παραγωγός το πλήρες κόστος του;
139		Κεφ. 34	Μεταβλητό κόστος παραγωγής		Άρθρο 154	4		ορίζει κόστος περιθωρίου να μην υπερβαίνει το 2% του ελάχιστου συνολικού μεταβλητού κόστους της οικονομικότερης Μονάδας από το Σύνολο των Μονάδων του ΜΔΣ. Αυτό είναι αυθαίρετο. Το κόστος περιθωρίου είναι διαφορετικό ανά τύπο Μονάδας και συντελεστή εκμετάλλευσης.
140				120	154		Κόστος παραγωγής	Δύο σημαντικές παρατηρήσεις. Α) ΔΕΝ ΥΠΑΡΧΕΙ ΚΑΜΠΥΛΗ ΕΙΔΙΚΗΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗΣ Η ΟΠΟΙΑ ΕΙΝΑΙ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΗ ΤΟΥ COS. Συνεπώς, ο τρόπος υπολογισμού είναι ανεπαρκής και εσφαλμένος. Β) Τα διεθνή benchmark δεν έχουν καμία σχέση με την Ελληνική πραγματικότητα. Συνεπώς, η κοστολόγηση των συντηρήσεων είναι εσφαλμένη.
141				120	155			
142			benchmark μεταβλητού κόστους		Άρθρο 155			Επαναλαμβάνουμε ότι για υφιστάμενες και λειτουργούσες Μονάδες το μεταβλητό κόστος προκύπτει και τεκμηριώνεται από απολογιστικά στοιχεία και δεν έχει νόημα η σύγκρισή του και δημιουργία καμπυλών αναφοράς
143								Οι απλοποιήσεις που προτείνονται για καμπύλες αναφοράς μεταβλητού κόστους ανά τύπο Μονάδας δε μπορούν να γίνουν αποδεκτές
144			Κόστος εκκίνησης		Άρθρο 156			Το ίδιο ισχύει και για το κόστος εκκίνησης δεν συγκρίνεται με benchmark τιμές ώστε να είναι στο +-5%

α/α	ΤΙΤΛΟΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	Κεφάλαιο	ΤΙΤΛΟΣ Άρθρου	Σελίδα	Άρθρο	Παράγραφος	Περίληψη/πλαίσιο	Θέση/σχόλιο
145					Άρθρο 157	παρ 3		Είναι δυνατόν οι καμπύλες εξόδου της μονάδας διαχρονικά να παραμένουν σταθερές και να ανταποκρίνονται σε καμπύλες αναφοράς από τη βιβλιογραφία; Η λειτουργία μιας μονάδας στηρίζεται σε πολλές λεπτομέρειες και τα στοιχεία που καθορίζουν την πραγματική καμπύλη εξόδου (αρκετά οφειλόμενα στο εξωτερικό περιβάλλον της μονάδας), δεν είναι δυνατόν να απεικονιστούν σε πρότυπες καμπύλες της βιβλιογραφίας που τις περισσότερες φορές έχουν ακαδημαϊκό ή διαφημιστικό χαρακτήρα.
146		ΚΕΦ 35	Τμήμα διαθεσιμότητας Ισχύος		Άρθρο 158	3		γράφεται ότι το ετήσιο τμήμα διαθεσιμότητας ισχύος οφείλεται για το χρονικό διάστημα βάσει του οποίου προσδιορίζεται αυτό, από την έναρξη λειτουργίας της Μονάδας. Παρακάτω στην παρ. 5 αναφέρεται ότι ο χρόνος που λαμβάνεται υπόψη για τις αποσβέσεις δεν μπορεί να υπερβαίνει τα 30 χρόνια για τον μηχανολογικό εξοπλισμό και 50 έτη για τις υπόλοιπες επενδύσεις. Ακόμα στην παρ. 6 μιλάει για εύλογη απασχόληση προσωπικού το κόστος μισθοδοσίας του οποίου διαμορφώνει το ύψος του τιμήματος διαθεσιμότητας ισχύος.
147								Θα πρέπει να αναφερθεί ότι μπορεί να αλλάζουν οι συνιστώσες που διαμορφώνουν το τμήμα διαθεσιμότητας ισχύος όμως αυτό θα πρέπει να καταβάλλεται για όσο διάστημα η μονάδα παραμένει στο σύστημα και μέχρι ο παραγωγός να ζητήσει την απόσυρσή της
148			Μοναδιαίο τμήμα Αναφοράς Διαθεσιμότητας Ισχύος			Άρθρο 159		
149								Σε κάθε περίπτωση εάν υπάρχει λόγος θα μπορούσε να υπάρχει για όλες τις Μονάδες που είναι δυνατό να παρέχουν ισχύ ένα τμήμα ισχύος και ένα πρόσθετο τμήμα ανάλογα με τον τύπο μονάδας (ταχύτητα ένταξης και αξιοπιστία)
150					Άρθρο 160			Η αντιμετώπιση αυτή υπονοεί ότι όλες οι παράμετροι που συνθέτουν το σταθερό κόστος μιας μονάδας από εγκατάσταση σε εγκατάσταση είναι σχετικά ταυτόσημες. Πως όμως θα ληφθεί υπόψη η λογική του αρχικού επενδυτικού σχεδιασμού που υπαγόρευσε επιλογές που είχαν να κάνουν με ιδιαιτερότητες γεωγραφικές, πολιτικές, γεωμορφολογικές, περιβαλλοντικές κλπ.; Θα χορηγείται η εξαίρεση ή θα προκύπτει μονίμως κλίμα σύγκρουσης λόγω ασυμφωνίας ΡΑΕ και Παραγωγού;
151		ΚΕΦ 36			Άρθρ. 161			Το κόστος για τις επικουρικές υπηρεσίες δε μπορεί να καθορίζεται από τη ΡΑΕ. Αυτή θα γνωμοδοτεί πάνω σε πρόταση των παραγωγών για την κάθε Μονάδα. Οι επικουρικές υπηρεσίες δεν κοστίζουν το ίδιο αλλά εξαρτώνται από τη Μονάδα που παρέχονται
152								Θα πρέπει να υπάρχει πρόβλεψη και για τη αμοιβή της επικουρικής υπηρεσίας (ε) του άρθρου 122 Επανεκκίνηση συστήματος

α/α	ΤΙΤΛΟΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	Κεφάλαιο	ΤΙΤΛΟΣ Άρθρου	Σελίδα	Άρθρο	Παράγραφος	Περίληψη/πλαίσιο	Θέση/σχόλιο
153				129	163			Δε χρειάζεται αριθμηση, είναι μια παράγραφος. Προσθήκη στο α) <i>Δύνεται να αναθέσει σε αξιόλογο ελληνικό χρηματοπιστωτικό ίδρυμα την εκτέλεση των τραπεζικών πράξεων και την παροχή υπηρεσιών λογιστικής παρακολούθησης που απαιτούνται</i>
154				130	164			Έναρξη με παράγραφο 1. Στην παράγραφο 2 αλλαγή : <i>και η εξουσιοδότηση του στοιχείου α΄ της παραγράφου (1)</i>
155				130	165			Με τους 11 Λογιστικούς Λογαριασμούς που πρέπει να τηρούνται από το Διαχειριστή ΜΔΝ, ανά σύστημα ΜΔΝ και δεδομένου ότι υπάρχουν 32 συστήματα στα ΜΔΝ, θα πρέπει να τηρούνται μηνιαία 352 Καταστάσεις Εκκαθάρισης. Δεδομένου ότι αντίστοιχα ο Διαχειριστής του Διασυνδεδεμένου Συστήματος τηρεί αντίστοιχους 11 λογιστικούς λογαριασμούς και εκδίδει τα τεύχη της αρχικής εκκαθάρισης, ο Διαχειριστής ΜΔΝ θα πρέπει να έχει αυξημένο προσωπικό για να εκδώσει την εκκαθάριση αγοράς στα ΜΔΝ. Επιπλέον ο Διαχειριστής ΜΔΝ εκτελεί χρέη Λειτουργού Αγοράς και εκκαθαρίζει τις συναλλαγές με τους παραγωγούς, όπως ο ΛΑΓΓΗΕ, με αντίστοιχη απαίτηση προσωπικού. Επομένως απαιτείται μεγάλη αύξηση πόνων και αντίστοιχου κόστους . Θα ήταν απλούστερο και οικονομικότερο να γίνονται τρεις εκκαθαρίσεις, μία στην Κρήτη, μία στη Ρόδο και μια στα λοιπά νησιά, με σχετική ανάλυση.
156				135	174.3			Λ-Η όχι Λ-Θ να αντικατασταθεί.
157				138-139	178			Θα πρέπει να γίνει διάκριση της εκκαθάρισης για τις μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ. Στην παράγραφο 11 αναφέρεται προθεσμία 5 εργάσιμων ημερών για την εξόφληση παραγωγών. Οι παραγωγοί ΑΠΕ με βάση τη Σύμβασή Πώλησής τους εξοφλούνται εντός 20 ημερών. Η παράγραφος 12 δεν εφαρμόζεται για τους παραγωγούς ΑΠΕ που έχουν Σύμβαση Πώλησης με το Διαχειριστή.
158				142	180			Στην παράγραφο 2β αναφέρεται στον Φορέα Κάλυψης. Από δω προκύπτει ότι είναι αναγκαίο να υπάρχει ανάθεση σε Φορέα Κάλυψης και όχι ότι υπάρχει απλά ως δυνατότητα, ως αναφέρεται στο Άρθρο 163β.
159				143	181			Προσθήκη στην παράγραφο 1 η φράση σε bold : « Στο πλαίσιο της διαδικασίας Μηνιαίας και Οριστικής Εκκαθάρισης της Αγοράς ΜΔΝ, πραγματοποιούνται μεταφορές κεφαλαίων μεταξύ των Λογαριασμών του Διαχειριστή ΜΔΝ και κάθε Συμμετέχοντα και σε περίπτωση ανάθεσης εκ μέρους του Διαχειριστή ΜΔΝ την αντίστοιχη εκτέλεση πράξεων σε Φορέα Εκκαθάρισης, θα του κοινοποιεί ο Διαχειριστής ΜΔΝ τις Τελικές Καταστάσεις Εκκαθαρίσεων »
160	ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ ΑΓΟΡΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΚΕΦ 39	Υπολογισμός Καμπυλών μεταβλητού κόστους		Άρθρο 184			Είναι πάρα πολύ απλοποιημένο σενάριο για να χρησιμοποιηθεί για τον προγραμματισμό ένταξης Μονάδων τον επόμενο μήνα (μια καμπύλη μεταβλητού κόστους, που θα έχει υπολογιστεί σύμφωνα με το άρθρο 157, για όλες τις Μονάδες ίδιου τύπου) Πόσο μάλλον για να χρησιμοποιηθεί για εκκαθάριση που αφορά το μήνα. Έρχεται να καλύψει αδυναμίες λεπτομερούς υπολογισμού και άρα ανεντιμότητας υλοποίησης του κώδικα. Θα πρέπει κάθε Μονάδα τουλάχιστον να αποζημιώνεται με το μεταβλητό της κόστος ανά ώρα λειτουργίας όπως αυτή λειτουργήσει στο υπόψη μήνα.
161			πληρωμές ΑΠΕ		Άρθρο 187			Οι πληρωμές και χρεώσεις υπολογίζονται με βάση τις μετρήσεις που προκύπτουν από την πραγματική λειτουργία της Μονάδας. Το ίδιο θα πρέπει να ισχύει και για τις Συμβατικές Μονάδες.

α/α	ΤΙΤΛΟΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	Κεφάλαιο	ΤΙΤΛΟΣ Άρθρου	Σελίδα	Άρθρο	Παράγραφος	Περίληψη/πλαίσιο	Θέση/σχόλιο
162					Άρθρο 187			Ο Διαχειριστής θα πρέπει να υπολογίζει το μέσο μηνιαίο μεταβλητό κόστος από Μονάδες ΑΠΕ που τιμολογούνται με βάση τις προβλέψεις του παρόντος κώδικα.
163			Εκκαθάριση αποκλίσεων		Άρθρο 189			Κρίνεται υπερβολική η χρέωση για μη επιβεβλημένες αποκλίσεις με την τιμή του μέγιστου μεταβλητού κόστους της περιόδου (θα μπαίνουν και τα ΑΠΕ στον υπολογισμό αυτό) προσαυξημένο κατά 20%
164					Άρθρο 189	παρ.3		Υποθέτουμε ότι η χρέωση αυτή αφορά τις ΑΠΕ που χαρακτηρίζονται ως Πλήρως ή μερικώς ελεγχόμενες. Εάν ναι τότε εξακολουθεί να υπάρχει μεγάλο κενό στο ισοζύγιο πληρωμών των υβριδικών μονάδων που έχουν μονάδα ΑΠΕ μη ελεγχόμενης παραγωγής (π.χ. αιολικό).
165	ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗ Μηχανισμού διασφάλισης επαρκούς ισχύος	ΚΕΦ 41			Άρθρο 193			Προσοχή το μηνιαίο τίμημα υπολογίζεται με βάση τη διαθεσιμότητα του κάθε μήνα (αυτό μπορεί κάποιους μήνες να δημιουργήσει πρόβλημα πληρωμών)
166					Άρθρο 197	παρ. 2		Εκτιμούμε ότι ο αριθμός 5 είναι εξαιρετικά χαμηλός. Να εισηγηθούμε το μηχανισμό του διασυνδεδεμένου;
167					Άρθρο 197	παρ. 5		Πρέπει να καθορισθούν και όρια ανοχής στην μέτρηση των αποκλίσεων.
168	ΕΠΙΒΟΛΗ ΚΥΡΩΣΕΩΝ							Είναι απαραίδεκτο να εισάγεται επαναληπτικός συντελεστής στον υπολογισμό κυρώσεων. Στο διασυνδεδεμένο έχει καταργηθεί
169		ΚΕΦ 42			Άρθρο 197			Ειδικά για τον υπολογισμό των αποκλίσεων επιβεβλημένων η μη πρέπει να υπάρχουν συστήματα καταγραφής ώστε να έχουν γνώση οι συμμετέχοντες.
170								Δεν έχουν γνωστοποιηθεί οι Μοναδιαίες τιμές χρέωσης
171						15		αυθαίρετο το όριο 97% στη μηνιαία διαθεσιμότητα (προφανώς αυτά ισχύουν και για μονάδες ΑΠΕ)
172					Άρθρο 200			Προσοχή δίνει δικαίωμα και για διοικητικές κυρώσεις
173					Άρθρο 203	παρ.2		Δεν είναι σαφές τι εννοεί η παράγραφος και πώς οι προβλέψεις της συνδυάζονται με τους υπολογισμούς του άρθρου 7 του Κεφαλαίου 3.
174	ΚΑΘΟΡΙΣΜΟΣ ΚΑΝΟΝΩΝ					1		ο Διαχειριστής ΜΔΣ απορροφά κατά προτεραιότητα την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από ΑΠΕ. Δεν ισχύει αυτό για το ελάχιστο φορτίο συμβατικών Μονάδων must run καθώς και συμβατικών Μονάδων για κάλυψη επικουρικών υπηρεσιών.
175		ΚΕΦ 44			Άρθρο 203			Οι εφεδρείες όλων των κατανεμόμενων Μονάδων Συμβατικών και μη θα πρέπει να επιτρέπουν τη διείσδυση μη κατανεμόμενων ΑΠΕ σε ποσοστό C.
176						2		Συντελεστής C εφεδρειών μη κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ όχι μικρότερος από 35% του συνολικού φορτίου με την επιφύλαξη ύπαρξης αντίστοιχης εφεδρείας. Εξαιρέση μόνο για ένα 10 % του χρόνου.
177								Το 1 για ενημέρωση το 2 γιατί να το δεχθούμε έτσι.
178					Άρθρο 204			Δημοσιοποίηση αποτελεσμάτων μελετών για εφεδρείες που πρέπει να τηρούνται για μονάδες ΑΠΕ μη ελεγχόμενης παραγωγής

α/α	ΤΙΤΛΟΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	Κεφάλαιο	ΤΙΤΛΟΣ Άρθρου	Σελίδα	Άρθρο	Παράγραφος	Περίληψη/πλαίσιο	Θέση/σχόλιο
179					Άρθρο 208	παρ. 8		Εάν δεν δηλωθεί από τον Παραγωγό τι γίνεται; Πώς θα χρεωθεί η ενέργεια που απορροφά; Επανερχεται το ερώτημα του άρθρου 173. Μπορεί να παρατηρήσουμε φαινόμενα Αλουμινίου. Εστω ότι το κόστος για την παραγωγή 1 MWh είναι 50 και ότι για αυτήν εισπράττω 100 δηλ. έχω όφελος 50. Αν απορροφώ ταυτόχρονα 1 MWh την οποία πληρώνω 90 έχω συνολικό κόστος για την απορρόφηση της 1 MWh 40. Αν την ανάγκη απορρόφησης την κάλυπτα με την δική μου παραγωγή θα είχα παραπάνω κόστος δηλ. το κόστος παραγωγής μου 50.
180					Άρθρο 224	παρ. 1		Ισχύουν οι επιφυλάξεις που έχουν εκφρασθεί νωρίτερα για το κόστος απορρόφησης της ενέργειας.
181				182-185	230			Οι χρόνοι μετάβασης στο Καθεστώς του Κώδικα ΜΔΝ είναι στενοί και απαιτούν άμεση ενίσχυση του Διαχειριστή ΜΔΝ με έμπειρο προσωπικό, ανάπτυξη πληροφοριακών συστημάτων και παροχή Συμβουλευτικών υπηρεσιών από εξειδικευμένο Σύμβουλο.
182				182-2β	230			Στο 2β αναφέρεται ότι εντός ενός έτους θα πρέπει να έχει υποβάλει ο Διαχειριστής ΜΔΝ εισήγηση για την έγκριση του Εγχειριδίου Λειτουργίας της Αγοράς. Το Εγχειρίδιο Αγοράς θα πρέπει να συνταχθεί μετά τη λειτουργία της Αγοράς. Οπότε ίσως θα πρέπει να υποβληθεί εισήγηση στο τέλος του μεταβατικού σταδίου του Κώδικα ΜΔΝ.
183	παραρτημα	ΚΕΦ 3			Άρθρο 7	παρ 5		Στους υπολογισμούς του ανώτατου επιπέδου παραγωγής μη ελεγχόμενης παραγωγής της παραγράφου 5, δεν έχει ληφθεί υπόψη η ανάγκη τήρησης των κανόνων παροχής δευτερεύουσας ρύθμισης από τις μονάδες που μπορούν να την παράσχουν που είναι συνήθως οι ελεγχόμενης παραγωγής. Μία μονάδα που έχει τεχνικό ελάχιστο X MW, φορτίζεται συνήθως σε κάποια μεγαλύτερη στάθμη για να μπορεί να παράσχει δευτερεύουσα ρύθμιση προς τα κάτω. Άρα οι τύποι πρέπει να συμπληρωθούν κατάλληλα ώστε να περιληφθούν και αυτά τα μεγέθη στις συγκρίσεις.
184	παραρτημα	ΚΕΦ 5	ΤΥΠΟΣ ΚΑΙ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΟ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΣΥΝΔΕΣΗΣ	Σελ. 205	Άρθρ. 13, 14			Υπάρχει πρόβλεψη για συμβάσεις σύνδεσης (χωρίς το αντίστοιχο κείμενο) που αφορούν Παραγωγούς με Συμβατικές Μονάδες και με Υβριδικούς Σταθμούς. Για τους λοιπούς Σταθμούς ΑΠΕ, Η/Θ κ.λ.π, θα πρέπει να διευκρινιστεί εάν θα ισχύουν οι υφιστάμενες συμβάσεις του ΔΕΔΔΗΕ για σύνδεση στη ΜΤ και ΧΤ καθώς και του ΑΔΜΗΕ για σύνδεση στην ΥΤ.