



Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου

Εναρμόνιση των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής
με τους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού

ΥΠΟΣΤΗΡΙΚΤΙΚΟ ΚΕΙΜΕΝΟ

Το Υποστηρικτικό Κείμενο ετοιμάστηκε από την εταιρεία Exergia σε συνεργασία με τον ΔΣΜΚ.

ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ 2018

Περιεχόμενα

1	ΣΚΟΠΟΣ	4
1.1	Γενικά	4
1.2	Πλαίσιο και βασικά κείμενα	4
1.3	Στόχοι	4
1.4	Δομή της παρουσίασης	5
2	ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ ΠΟΥ ΕΠΗΡΕΑΖΟΥΝ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΤΟ ΚΕΙΜΕΝΟ ΤΩΝ ΚΜΔ.6	6
2.1	Προγραμματισμός Παραγωγής και Κατανομή (Κεφάλαια T14, T15 και T16)	6
2.2	Επικουρικές Υπηρεσίες (Κεφάλαιο T5)	7
2.3	Κατανεμόμενα Φορτία	7
2.4	Προβλέψεις Ζήτησης και Προβλέψεις ΑΠΕ (Κεφάλαιο T3)	8
2.5	Συντηρήσεις (Κεφάλαιο T4 και καταργούμενο Κεφάλαιο T7)	8
2.6	Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ	9
2.7	Ορισμός Χρηστών	9
2.8	Βελτιώσεις στη συνοχή και στη σαφήνεια του κειμένου	9
3	ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ ΑΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΤΩΝ ΚΜΔ	11
3.1	Πρόλογος και Κεφάλαιο Το - Γενικές διατάξεις	11
3.2	Κεφάλαιο T1 – Όροι σύνδεσης στο Σύστημα Μεταφοράς	11
3.3	Κεφάλαιο T2- Κανόνες σχεδιασμού	12
3.4	Κεφάλαιο T3 – Προβλέψεις Ζήτησης και Προβλέψεις Έγχυσης ΑΠΕ	13
3.5	Κεφάλαιο T4 - Κανόνες Προγραμματισμού Συντηρήσεων	13
3.6	Κεφάλαιο T5 – Επικουρικές Υπηρεσίες	14
3.7	Κεφάλαιο T6 – Ρύθμισης Ζήτησης σε Κατάσταση Εκτάκτου Ανάγκης	15
3.8	Κεφάλαιο T7 – Κενό Κεφάλαιο	16
3.9	Κεφάλαιο T8 – Ανταλλαγή πληροφοριών	16
3.10	Κεφάλαιο T9 – Λειτουργικοί Έλεγχοι	17
3.11	Κεφάλαιο T10 – Έλεγχος Έκτακτης Λειτουργίας Ηλεκτρικού Συστήματος	17
3.12	Κεφάλαιο T11 – Παρακολούθηση, Δοκιμές, Έρευνα	18
3.13	Κεφάλαιο T12 - Κανόνες ασφαλείας	19
3.14	Κεφάλαιο T13 – Προδιαγραφές και διαδικασίες Μετρήσεων	19
3.15	Κεφάλαια T14 - Κανόνες για την παροχή πληροφοριών στο πλαίσιο της Αγοράς	19
3.16	Κεφάλαιο T15 - Εντολές	20
3.17	Κεφάλαιο T16 – Επιπρόσθετες πρόνοιες για Σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ)	21

3.18 Κανόνες Συστήματος Διανομής	21
4 ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ ΣΤΟΥΣ ΟΡΟΥΣ ΚΑΙ ΟΡΙΣΜΟΥΣ ΤΩΝ ΚΜΔ	22
4.1 Όροι σχετικοί με τις επιμέρους αγορές που ρυθμίζονται με τους ΚΑΗ	22
4.2 Όροι σχετικοί με τα χαρακτηριστικά των Μονάδων και τις δηλώσεις μεταβολής τους...	23
4.3 Όροι σχετικοί με τον Προγραμματισμό Παραγωγής και την Κατανομή.....	25
4.4 Όροι σχετικοί με τις Επικουρικές Υπηρεσίες	26
4.5 Όροι σχετικοί με τις Συντηρήσεις	27
4.6 Λοιποί όροι	27

1 ΣΚΟΠΟΣ

1.1 Γενικά

Το κείμενο αυτό παρέχει μία γενική περιγραφή των προτεινόμενων τροποποιήσεων στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής (ΚΜΔ). Στόχος είναι η παρουσίαση του σκεπτικού των προτεινόμενων τροποποιήσεων καθώς και του τρόπου με τον οποίο αυτές συνδέονται και αλληλεξαρτώνται μεταξύ τους, ώστε να διευκολυνθεί η κατανόησή τους και να προαχθεί ο σχετικός διάλογος στο πλαίσιο της διαβούλευσης κατά το άρθρο 75 του Νόμου.

Τονίζεται ότι το κείμενο αυτό είναι επικουρικό και μη δεσμευτικό. Συνοδεύει το σχέδιο τροποποιήσεων των ΚΜΔ οι οποίες επισημαίνονται αναλυτικά και λεπτομερώς επί του κειμένου των ΚΜΔ μαζί με εκτενή επεξηγηματικά σχόλια για κάθε ουσιώδη τροποποίηση. Το κείμενο των ΚΜΔ με τις προτάσεις τροποποίησης επί αυτού συνιστά το αντικείμενο της διαβούλευσης.

1.2 Πλαίσιο και βασικά κείμενα

Στόχος των προτεινόμενων τροποποιήσεων των ΚΜΔ είναι η εναρμόνισή τους με τους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΚΑΗ) καθώς και με τους όρους και την ορολογία που περιέχονται στους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2017 (Νόμος). Ελήφθησαν επίσης υπόψη οι Κανονισμοί ή τα προσχέδια των Κανονισμών της Ευρωπαϊκής Επιτροπής που αφορούν τους Κώδικες Δικτύου Ηλεκτρισμού (Electricity Network Codes – εφεξής «Κώδικες Δικτύου») και τις Κατευθυντήριες Γραμμές (Guidelines).

Οι προτεινόμενες τροποποιήσεις αναφέρονται στα εξής κείμενα:

- Στους ΚΜΔ όπως ισχύουν στην έκδοση 4.0.0 (Ιούλιος 2013) μαζί με τις τροποποιήσεις των εκδόσεων 4.0.1 (Οκτώβριος 2016) και 4.0.2 (Νοέμβριος 2017),
- Στην έκδοση 2.0.0 των ΚΑΗ (Μάιος 2017),
- Στον Νόμο όπως ισχύει, λαμβανομένων υπόψη και των τροποποιήσεων έως το 2017,
- Στους Κώδικες Δικτύου όπως δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα της Ευρωπαϊκής Επιτροπής

1.3 Στόχοι

Ο γενικός στόχος των προτεινόμενων τροποποιήσεων των ΚΜΔ είναι η εναρμόνιση αυτών με τους ΚΑΗ καθώς επίσης και με τους όρους και ορισμούς του Νόμου. Οι τροποποιήσεις στους ΚΜΔ (και στο βαθμό που είναι απαραίτητο στους ΚΑΗ) για την επίτευξη αυτού του στόχου δέον είναι να είναι εναρμονισμένες με την ορολογία και την γενικότερη προσέγγιση που εφαρμόζεται στους Κώδικες Δικτύου, όπως αυτοί εφαρμόζονται για το απομονωμένο ηλεκτρικό σύστημα της Κύπρου.

Ειδικός Στόχος 1: Εναρμόνιση των δύο κείμενων (ΚΑΗ και ΚΜΔ) μεταξύ τους. Η εναρμόνιση των δύο κείμενων σημαίνει ότι:

- Τα δύο κείμενα (ΚΑΗ και ΚΜΔ) είναι πλήρως συμβατά και δεν υπάρχουν αντιφάσεις μεταξύ τους.
- Τα δύο κείμενα χρησιμοποιούν κοινούς όρους και ορισμούς στο μεγαλύτερο δυνατό βαθμό, εκτός από περιπτώσεις όπου χρήση απόλυτα ταυτισμένης ορολογίας θα προκαλούσε δυσκολίες ή/και εκτεταμένες αλλαγές στους ΚΑΗ ή στους ΚΜΔ χωρίς να δημιουργείται ουσιαστικό όφελος ή/και θα δημιουργούσε ανώφελη περιπλοκότητα στους ΚΜΔ ή στους ΚΑΗ. Κοινοί όροι πρέπει να παραπέμπουν στο σχετικό ορισμό από τους ΚΜΔ στους ΚΑΗ ή το αντίστροφο, ανάλογα με την περίπτωση.

Ειδικός Στόχος 2: Εναρμόνιση της ορολογίας (όροι και ορισμοί) των ΚΜΔ με την ορολογία του Νόμου στο μεγαλύτερο δυνατό βαθμό. Εκτός από τις περιπτώσεις όπου η υιοθέτηση απόλυτα ταυτισμένης ορολογίας θα προκαλούσε δυσκολίες ή/και εκτεταμένες αλλαγές στους ΚΑΗ ή στους ΚΜΔ ή/και θα δημιουργούσε ανώφελη περιπλοκότητα στις πρόνοιες των ΚΜΔ ή των ΚΑΗ, όλοι οι όροι και ορισμοί οι οποίοι χρησιμοποιούνται στους ΚΜΔ/ΚΑΗ πρέπει να είναι κοινοί. Εν πάση δε περιπτώσει, η ορολογία δεν πρέπει να έρχεται σε αντίφαση με το Νόμο.

Ειδικός Στόχος 3: Εναρμόνιση της ορολογίας (όροι και ορισμοί) των ΚΜΔ με την ορολογία των Κωδίκων Δικτύου, όπως αυτή εφαρμόζεται για το απομονωμένο ηλεκτρικό σύστημα της Κύπρου. Στις περιπτώσεις όπου η ορολογία των Κωδίκων Δικτύου αφορά διασυνδεδεμένα συστήματα, οι ορισμοί οι οποίοι υιοθετούνται στους ΚΜΔ και στους ΚΑΗ είναι απλοποιημένοι σε σχέση με τους ορισμούς των Κωδίκων Δικτύου, αναγνωρίζοντας ότι το ηλεκτρικό σύστημα της Κύπρου δεν είναι διασυνδεδεμένο και τυγχάνει διαχείρισης από ένα μόνο Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς και ένα Διαχειριστή Συστήματος Διανομής. Διευκρινίζεται ότι η εναρμόνιση των ΚΜΔ με τους Κώδικες Δικτύου περιορίζεται μόνο στην εναρμόνιση των ορισμών.

1.4 Δομή της παρουσίασης

Στο Κεφάλαιο 2 παρουσιάζονται οι **σημαντικές τροποποιήσεις σε κομβικά Κεφάλαια των ΚΜΔ**, καθώς και οι τροποποιήσεις σε έννοιες και όρους, ή στον τρόπο δόμησης των ΚΜΔ, που επιφέρουν αλλαγές σε ολόκληρο το κείμενο των Κανόνων.

Οι **ειδικότερες εισηγήσεις για τροποποιήσεις των ΚΜΔ** περιγράφονται στο Κεφάλαιο 3 και συγκεκριμένα **ανά Κεφάλαιο των ΚΜΔ**. Οι τροποποιήσεις αυτές συνεπάγονται και αντίστοιχες τροποποιήσεις στους Ορισμούς των ΚΜΔ, οι οποίες παρουσιάζονται ακολούθως στο Κεφάλαιο 4. Στο ίδιο Κεφάλαιο παρατίθενται επίσης και λοιπές εισηγήσεις τροποποιήσεων στους Ορισμούς σε συσχέτιση και με τους ορισμούς των ΚΑΗ και/ή του Νόμου και/ή των Κωδίκων Δικτύου όπου είναι αναγκαίο.

2 ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ ΠΟΥ ΕΠΗΡΕΑΖΟΥΝ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΤΟ ΚΕΙΜΕΝΟ ΤΩΝ ΚΜΔ

2.1 Προγραμματισμός Παραγωγής και Κατανομή (Κεφάλαια T14, T15 και T16)

Ο προγραμματισμός της παραγωγής και η παροχή πληροφοριών σχετικά με τα χαρακτηριστικά και την κατάσταση των Μονάδων Παραγωγής καθώς και αναφορικά με την προβλεπόμενη απορρόφηση ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα Μεταφοράς, είναι επί της αρχής αντικείμενο που διέπεται από τους νέους κανόνες της Αγοράς Ηλεκτρισμού, δηλαδή από τους ΚΑΗ. Επίσης, ρυθμίσεις των ΚΑΗ διέπουν τα περί διεπαφής της Προμηρησίας Αγοράς με την Αγορά Εξισορρόπησης (για παράδειγμα, σχετικά με τα δεδομένα που παρέχονται από τον Λειτουργό Αγοράς στον Διαχειριστή του Συστήματος). Περαιτέρω, οι Εντολές Κατανομής δίνονται από τον ΔΣΜΚ βάσει των διαδικασιών του Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού και της Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου, σύμφωνα με τους ΚΑΗ.

Κατά συνέπεια, οι ρυθμίσεις των ΚΜΔ πρέπει πλέον να λειτουργούν συμπληρωματικά και με έμφαση στα τεχνικά θέματα που δεν αντιμετωπίζονται στο πλαίσιο των διαδικασιών της Αγοράς Ηλεκτρισμού με τις ρυθμίσεις των ΚΑΗ, όπως είναι τα μέσα επικοινωνίας για την ανταλλαγή πληροφοριών, καθώς και στις λεπτομέρειες περί των Εντολών Κατανομής.

Προκειμένου να διασαφηνισθεί στους ΚΜΔ το διακριτό νόημα του όρου Εντολή Κατανομής έναντι των ΚΑΗ, όπου έχει πιο περιορισμένο νόημα, προτείνεται να αλλάξει ο όρος στους ΚΜΔ, σε «Εντολή» και για κάθε Εντολή που δίνεται να αναφέρεται ο τύπος της ώστε να είναι σαφής ο διαχωρισμός. Επίσης, προδιαγράφονται οι τύποι Εντολών που μπορεί να εκδώσει ο ΔΣΜΚ προς τους Χρήστες. Οι τύποι αυτοί καλύπτουν τις Εντολές που προδιαγράφονται στους ΚΑΗ καθώς και άλλες Εντολές που καλύπτουν τις ανάγκες της λειτουργίας του Συστήματος ώστε να διατηρούνται ρυθμίσεις που υπήρχαν στους ΚΜΔ και δεν προβλέπονταν στους ΚΑΗ, όπως για παράδειγμα η Εντολή για την παραγωγή Άεργου Ισχύος.

Επιπρόσθετα, οι ΚΜΔ περιλαμβάνουν επί του παρόντος (στο T16) ρυθμίσεις για την προτεραιότητα Κατανομής των Μονάδων ΑΠΕ και Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης οι οποίοι χρησιμοποιούν για την παραγωγή ηλεκτρισμού και χρήσιμης θερμότητας Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, καλύπτοντας έτσι τις σχετικές απαιτήσεις του Νόμου. Όμως, το θέμα του τρόπου κατάρτισης των προγραμμάτων Κατανομής και της έκδοσης σχετικών Εντολών για την παραγωγή ανά Μονάδα, είναι πλέον αντικείμενο των Κανόνων της Αγοράς Ηλεκτρισμού. Παράλληλα, οι ΚΑΗ ουδεμία ειδική διάταξη περιλαμβάνουν για τη Συμπαγωγή, η προώθηση της οποίας απαιτείται από τον Νόμο. Για αυτό αλλά και για τους λόγους που αναφέρθηκαν στα ανωτέρω εδάφια, διαγράφονται οι σχετικές ρυθμίσεις από τα αρμόδια εδάφια του Κεφαλαίου T16.

2.2 Επικουρικές Υπηρεσίες (Κεφάλαιο T5)

Το Κεφάλαιο έχει πλήρως αναδομηθεί ιδίως στα κεφάλαια που σχετίζονται με εφεδρείες για τον Έλεγχο Συχνότητας, καθώς και την Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση, με σκοπό την καλύτερη σύνδεση με τον Νόμο, τους ΚΑΗ και τους σχετικούς Ευρωπαϊκούς Κώδικες Δικτύου. Επιπρόσθετα, ο προγραμματισμός της παροχής ορισμένων Επικουρικών Υπηρεσιών είναι πλέον αντικείμενο του Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού και της Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου, που ρυθμίζονται σύμφωνα με τους ΚΑΗ. Οι προτεινόμενες τροποποιήσεις στους ΚΜΔ γίνονται σε συσχέτιση με τις ρυθμίσεις των ΚΑΗ, ώστε οι ΚΜΔ να ρυθμίζουν τα τεχνικά θέματα που αφορούν στις Επικουρικές Υπηρεσίες και με όρους/ορισμούς εναρμονισμένους με αυτούς των ΚΑΗ. Τα σημαντικότερα θέματα που εξετάστηκαν είναι:

- (α) Οι ορισμοί της τρέχουσας έκδοσης των ΚΜΔ και των ΚΑΗ για τις Επικουρικές Υπηρεσίες δεν είναι πλήρως εναρμονισμένοι μεταξύ τους,
- (β) Ο ορισμός των Επικουρικών Υπηρεσιών στους ΚΜΔ τροποποιήθηκε ώστε να συνάδει με αυτόν του Νόμου, οπότε δεν είναι σκόπιμο να αναπροσαρμοστούν τους ΚΜΔ στους ΚΑΗ σε αυτό το σημείο, και
- (γ) οι ΚΜΔ περιλαμβάνουν θέματα όπως η Ρύθμιση Τάσης (για παράδειγμα μέσω της Άεργου Ισχύος) και τεχνικές λεπτομέρειες για τις Επικουρικές Υπηρεσίες, τα οποία δεν αντιμετωπίζονται στους ΚΑΗ.

Δεν είναι σκόπιμο το πλαίσιο που ρυθμίζει τα τεχνικά θέματα των Επικουρικών Υπηρεσιών να καθορίζεται στους ΚΑΗ, καθώς αυτοί θεσπίζουν ένα πλήρες και συνεκτικό πλαίσιο για συγκεκριμένες υπηρεσίες οι οποίες είναι αντικείμενο ανταγωνιστικών διαδικασιών στις περισσότερες Ευρωπαϊκές αγορές ηλεκτρισμού.

Καταρχήν, εισάγεται στους ΚΜΔ συστηματική διάκριση και σαφέστερος ορισμός όλων των Επικουρικών Υπηρεσιών, σε συμφωνία και με τους Ευρωπαϊκούς Κώδικες Δικτύου. Για παράδειγμα, διακρίνονται οι Εφεδρείες Συγκράτησης Συχνότητας σε συνθήκες κανονικής λειτουργίας από αυτές που είναι απαραίτητες μετά την εμφάνιση ενός Συμβάντος Διαταραχής, ενώ εισάγονται και οι Λειτουργικές Εφεδρείες σε καθοδική κατεύθυνση. Περαιτέρω, συμπεριλαμβάνονται στους ΚΜΔ και όλα τα θέματα των Επικουρικών Υπηρεσιών τα οποία δεν αντιμετωπίζονται από τους ΚΑΗ στο πλαίσιο των κανόνων της Αγοράς, όπως τεχνικά θέματα για τους ρυθμιστές στροφών των Μονάδων Παραγωγής και θέματα αναφορικά με τη Ρύθμιση Τάσης.

2.3 Κατανεμόμενα Φορτία

Τα Κατανεμόμενα Φορτία συμμετέχουν στην Αγορά σύμφωνα με τις ειδικότερες ρυθμίσεις των ΚΑΗ. Στους ΚΜΔ υπάρχουν όμως αναφορές σε «Συμμετέχοντες στην Αγορά από την Πλευρά της Ζήτησης», αλλά όχι σε «Κατανεμόμενα Φορτία». Εκτενείς σχετικές τροποποιήσεις και προσθήκες είναι απαραίτητες, συνεπώς, σε πολλά σημεία των ΚΜΔ.

Τα τεχνικά θέματα των Κατανεμόμενων Φορτίων συμπληρώνονται στους ΚΜΔ με προσθήκες κυρίως στο Τ2.Α3 (στοιχεία που πρέπει να δηλώνονται στον ΔΣΜΚ), Τ5 (τεχνικά θέματα Επικουρικών Υπηρεσιών), Τ8 (τεχνικά και διαχειριστικά θέματα επικοινωνίας), Τ11 (μη συμμόρφωση με Εντολές), Τ14 (παροχή πληροφοριών), Τ15 (Εντολές σε κανονικές καταστάσεις και σε καταστάσεις έκτακτης ανάγκης), καθώς και στους Κανόνες Διανομής, Δ1 (παροχή στοιχείων, μέτρηση/εκκαθάριση, τηλεπικοινωνίες, Δ3 (παροχή στοιχείων, χαρακτηριστικών, ρύθμιση της ζήτησης σε κατάσταση εκτάκτου ανάγκης -ανταλλαγή πληροφοριών μεταξύ ΔΣΔ και Χρηστών), Δ4 (καταχώρηση δεδομένων).

2.4 Προβλέψεις Ζήτησης και Προβλέψεις ΑΠΕ (Κεφάλαιο Τ3)

Οι ΚΜΔ αναφέρονται επί του παρόντος μόνον σε προβλέψεις φορτίου, υπό την έννοια του συνολικού καθαρού φορτίου (ζήτηση κατανάλωσης, μειωμένη κατά την παραγωγή των διεσπαρμένων μονάδων). Σύμφωνα με τους ΚΑΗ, ο ΔΣΜΚ είναι υπεύθυνος για την πρόβλεψη της Ζήτησης Συστήματος και των Έγχυσεων ΑΠΕ (διακριτά), στο πλαίσιο της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού. Είναι, λοιπόν, αναγκαία η σύνδεση των ΚΜΔ με τις προβλέψεις των ΚΑΗ. Περαιτέρω, οι προσθήκες πρέπει να λάβουν υπόψη το γεγονός ότι μέρος των ΑΠΕ δύναται να εκπροσωπείται στην Αγορά, σύμφωνα με τους ΚΑΗ.

Πλήρης αναδόμηση και εκτενείς τροποποιήσεις γίνονται ιδίως στο Κεφάλαιο Τ3 και αφορούν τόσο στις διαδικασίες που ακολουθεί ο ΔΣΜΚ για την κατάρτιση των (διακριτών) Προβλέψεων Ζήτησης και Έγχυσης ΑΠΕ, όσο και στις υποχρεώσεις Χρηστών του Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής για τη συστηματική παροχή στοιχείων προς τον ΔΣΜΚ, πέραν όσων προβλέπονται στους ΚΑΗ.

2.5 Συντηρήσεις (Κεφάλαιο Τ4 και καταργούμενο Κεφάλαιο Τ7)

Αρκετές τροποποιήσεις προτείνονται στους ΚΜΔ αναφορικά με τις διαδικασίες προγραμματισμού των συντηρήσεων, για λόγους διασαφήνισης εν γένει των σχετικών ρυθμίσεων και επικαιροποίησης ή απλοποίησης των χρησιμοποιούμενων όρων, αλλά και ευκρινέστερης διατύπωσης ορισμένων διαδικασιών.

Στο πλαίσιο αυτό, προστίθεται νέος ορισμός για τη συντήρηση, ο οποίος δύναται να αναφέρεται τόσο στο Σύστημα Μεταφοράς όσο και στις Μονάδες Παραγωγής. Διακρίνεται από την «Κράτηση» η οποία είναι ο γενικότερος όρος, ενώ ειδικότερες περιπτώσεις είναι η συντήρηση και η δήλωση «μη διαθεσιμότητας»

Περαιτέρω, οι προβλέψεις του Κεφαλαίου Τ7 για τον προγραμματισμό της συντήρησης των Πολύ Μικρών και των Μικρών Μονάδων Παραγωγής μετατίθενται στο Τ4, δεδομένου ότι:

- Οι ρυθμίσεις των δύο κεφαλαίων είναι πολύ παρόμοιες, και η ενοποίησή τους προάγει τη σαφήνεια των Κανόνων.
- Οι Σταθμοί Μικρής Ισχύος (5-50MW) συμμετέχουν στην Αγορά σύμφωνα με τους ΚΑΗ, και κατά συνέπεια ο Προγραμματισμός της Συντήρησής τους, καθώς και οι Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας, πρέπει να διέπονται από πιο αυστηρό πλαίσιο, όπως καθορίζεται στο T4.

Η σταδιακή αύξηση της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος των Πολύ Μικρών και των Μικρών Μονάδων αυξάνει ανάλογα τη σημασία του προγραμματισμού της συντήρησής τους για τη λειτουργία του Συστήματος.

2.6 Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ

Οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ δύνανται να εκπροσωπούν στην Αγορά μονάδες ΑΠΕ, σύμφωνα με τους ΚΑΗ. Αντίστοιχες συμπληρώσεις πρέπει να γίνουν στους ΚΜΔ, προκειμένου οι Φορείς αυτοί να είναι υπεύθυνοι, για παράδειγμα, για τη διάθεση εγκαταστάσεων χειρισμών και την τήρηση σχετικών διαδικασιών αναφορικά με την ανταλλαγή πληροφοριών σχετικά με τις λειτουργίες και/ή τα Συμβάντα του Ηλεκτρικού Συστήματος,

2.7 Ορισμός Χρηστών

Σε κάθε Κεφάλαιο των ΚΜΔ, ή και σε επιμέρους τμήματα αυτών όπου είναι απαραίτητο, καθορίζονται επακριβώς οι Χρήστες του Συστήματος στους οποίους αφορούν οι σχετικές ρυθμίσεις. Αυτό βοηθά σημαντικά στη διαφάνεια και στην καλύτερη εφαρμογή των μεριμνών των ΚΜΔ.

2.8 Βελτιώσεις στη συνοχή και στη σαφήνεια του κειμένου

Οι παραπάνω τροποποιήσεις σε βασικά Κεφάλαια των ΚΜΔ, επιφέρουν σημαντικές μεταβολές σε πλείστες διαδικασίες που καθορίζονται στους ΚΜΔ, καθώς και στους χρησιμοποιούμενους όρους και ορισμούς. Επιπλέον, ελέγχθηκε στο σύνολό του το Κεφάλαιο των Ορισμών και έγιναν κατάλληλες αλλαγές με σκοπό τη βελτίωση της συνοχής και σαφήνειας του κειμένου. Κάθε τέτοια μεταβολή έχει ελεγχθεί ως προς τη συνοχή της με τις λοιπές μερίμνες των ΚΜΔ, και έχει επιφέρει σε πολλές περιπτώσεις πρόσθετες μεταβολές.

Γενικότερα, καταβλήθηκε ιδιαίτερη προσπάθεια ώστε να προαχθεί η συνοχή και η σαφήνεια του κειμένου, μέσω του διεξοδικού ελέγχου των προτεινόμενων τροποποιήσεων όσον αφορά στην επίδρασή τους σε όλα τα Κεφάλαια, μέσω πλείστων

λεκτικών και εκφραστικών βελτιώσεων, καθώς και μέσω της διαγραφής πολλαπλών αναφορών σε ένα αντικείμενο, όπου αυτές υπήρχαν.

3 ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ ΑΝΑ ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΤΩΝ ΚΜΔ

Στη συνέχεια παρουσιάζονται συνοπτικά και ανά Κεφάλαιο των ΚΜΔ οι ειδικότερες εισηγήσεις για τροποποιήσεις. Στην παρουσίαση αυτή παραμένει δίνεται έμφαση στη σκοπιμότητα των τροποποιήσεων, προκειμένου να διευκολυνθεί η κατανόησή τους και να προαχθεί ο σχετικός διάλογος. Δεν περιγράφονται λεπτομέρειες που συνοδεύουν τις τροποποιήσεις αυτές, ιδίως οι λεκτικές και εκφραστικές βελτιώσεις.

Οι προτεινόμενες τροποποιήσεις επισημαίνονται αναλυτικά επί του κειμένου των ΚΜΔ, το οποίο συνιστά και το αντικείμενο της διαβούλευσης.

Στο επόμενο Κεφάλαιο 4 της παρουσίασης αυτής, παρατίθενται με περισσότερη λεπτομέρεια οι προτεινόμενες τροποποιήσεις στους ορισμούς των ΚΜΔ. Κάθε τέτοια τροποποίηση επιφέρει μεταβολές σε πολλά σημεία των ΚΜΔ, όπου δηλαδή χρησιμοποιείται κάθε όρος. Αυτές οι μεταβολές δεν παρουσιάζονται σε κάθε Κεφάλαιο των ΚΜΔ όπου χρησιμοποιείται ένας όρος, παρά μόνον στα σημεία όπου καθίσταται ουσιαστικώς αναγκαία η εισαγωγή ενός νέου όρου ή η τροποποίηση ενός υφιστάμενου όρου.

3.1 Πρόλογος και Κεφάλαιο ΤΟ - Γενικές διατάξεις

Οι τροποποιήσεις που προτείνονται στον Πρόλογο των ΚΜΔ αφορούν στα εξής:

1. Διευκρινήσεις, όπου είναι απαραίτητο, περί του σκοπού των ΚΜΔ αναφορικά με τη διευκόλυνση της λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρισμού, ώστε να μην υπάρχει έδαφος παρερμηνείας σε σχέση με το σκοπό των ΚΑΗ.
2. Αναδιατύπωση της περίληψης των κεφαλαίων των ΚΜΔ, προκειμένου να περιγράφεται καλύτερα το αναμορφωμένο περιεχόμενο των Τ14 και Τ15.

Στο Κεφάλαιο των Γενικών Διατάξεων (Το) προτείνονται μόνον εκφραστικές βελτιώσεις για βελτίωση της σαφήνειας του κειμένου, καθώς και αλλαγές εναρμόνισης με τις τροποποιήσεις στους ορισμούς.

3.2 Κεφάλαιο Τ1 – Όροι σύνδεσης στο Σύστημα Μεταφοράς

Στο Κεφάλαιο Τ1, περί των όρων σύνδεσης στο Σύστημα Μεταφοράς, προτείνονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις:

1. Προσθήκη παραγράφων στην εισαγωγή (Τ1.1) ώστε να συνδεθούν οι πρόνοιες των ΚΜΔ με τα λοιπά ρυθμιστικά κείμενα που αφορούν στις διαδικασίες και στους όρους σύνδεσης στο Σύστημα Μεταφοράς.

2. Διασαφηνίζονται εκφράσεις σχετικά με τις περιπτώσεις παλαιότερων εγκαταστάσεων που ενδέχεται να μην συμμορφώνονται με νεότερους κανονισμούς και απαιτήσεις.
3. Οι τροποποιήσεις στους ορισμούς, καθώς και στο Κεφάλαιο Τ5 περί Επικουρικών Υπηρεσιών σε εναρμόνιση με τους ΚΑΗ, επιφέρουν αρκετές μεταβολές στην παράγραφο Τ1.7.3, αναφορικά με τις τεχνικές προδιαγραφές που εφαρμόζονται για τις Μονάδες Παραγωγής.
4. Στην παράγραφο Τ1.8 προστίθενται πρόνοιες σχετικά με την επιθυμητή συχνότητα του Συστήματος και τον οριακό ρυθμό μεταβολής αυτής. Αντίστοιχες αναφορές σε άλλα σημεία των ΚΜΔ διαγράφονται, ώστε να είναι πιο σαφές και συνεκτικό το κείμενο.
5. Στην παράγραφο Τ1.15.7 προστίθενται αναφορές στο Ειδικό Πρόγραμμα Παραγωγής και στο καθεστώς Δοκιμαστικής Λειτουργίας των μονάδων παραγωγής κατά τις Δοκιμές Ελέγχου και Παραλαβής, προκειμένου να γίνει σύνδεση με τα προβλεπόμενα στους ΚΑΗ.

3.3 Κεφάλαιο Τ2- Κανόνες σχεδιασμού

Όσον αφορά στους Κανόνες Σχεδιασμού (Τ2), γίνονται καταρχήν προσθήκες περί του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης, χάριν εναρμόνισης με τις πρόνοιες του Άρθρου 63 του Νόμου.

Ειδικότερα για την περίπτωση των σταθμών ΑΠΕ με εγκατεστημένη δυναμικότητα μεγαλύτερη των 8 MW, γίνεται σύνδεση με τις προβλέψεις έγχυσης αυτών των σταθμών (βλ. Τ3). Επίσης, αναγνωρίζεται ότι η σύνδεση των σταθμών ΑΠΕ πρέπει να αξιολογείται κατά περίπτωση και να υπάρχει ελευθερία του ΔΣΜΚ ή ΔΣΔ να ζητούν πρόσθετα τεχνικά μέτρα, δεδομένου και του μικρού μεγέθους του ηλεκτρικού συστήματος της Κύπρου (π.χ. πολλαπλές συνδέσεις σε διαφορετικούς κόμβους του Συστήματος, εσωτερικό σύστημα που διασφαλίζει ότι καμία βλάβη δεν μπορεί να «σβήσει» μεγάλο μέρος της παραγωγής ταυτόχρονα, αποθήκευση, κ.ά.).

Περαιτέρω, προστίθενται υποχρεώσεις παροχής στοιχείων και απαιτήσεων μοντελοποίησης από τους καταναλωτές οι οποίοι έχουν τη δυνατότητα να παρέχουν Επικουρικές Υπηρεσίες ή/και να επηρεάζουν το Σύστημα Μεταφοράς υπό μεταβατικές καταστάσεις, καθώς επίσης και για τα Κατανεμόμενα Φορτία.

Επίσης, έγινε προσαρμογή και σύνδεση με προβλεπόμενα ΚΑΗ σχετικά με Μακροπρόθεσμες Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας και Πρόθεση Δήλωσης Διακοπής Κανονικής Λειτουργίας Μονάδων Παραγωγής για Παραγωγούς με Ικανότητα Παραγωγής μεγαλύτερη των 5 MW.

Στα παραρτήματα του Τ2 δίνονται λεπτομέρειες για τα στοιχεία που πρέπει να παρέχονται από τις μονάδες παραγωγής και τους καταναλωτές με Κατανεμόμενο Φορτίο.

3.4 Κεφάλαιο Τ3 – Προβλέψεις Ζήτησης και Προβλέψεις Έγχυσης ΑΠΕ

Το Τ3 χρήζει συνολικής αναδόμησης, όπως επισημαίνεται και στην παράγραφο 2.4 του παρόντος, χάριν σύνδεσης των ΚΜΔ με τα προβλεπόμενα στους ΚΑΗ. Ειδικότερα, σύμφωνα με τους ΚΑΗ ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς είναι υπεύθυνος για την πρόβλεψη της Ζήτησης Συστήματος και των Εγχύσεων ΑΠΕ, στο πλαίσιο της Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού (για παράδειγμα. βλ. ΚΑΗ Κεφ.1 παρ.7.1.2, ορισμό «Πρόβλεψης Ζήτησης» και σχετικές υποχρεώσεις δημοσιοποίησης, Κεφ.8 παρ.4.2 και 4.3). Τα θέματα των ημερήσιων προβλέψεων ορίζονται ολοκληρωμένα στους ΚΑΗ (βλ. ιδίως Κεφ.8, παρ.4), και δεν πρέπει να επαναλαμβάνονται στους ΚΜΔ.

Το Τ3 πρέπει να καθορίσει ολοκληρωμένα τις υποχρεώσεις των Χρηστών για την παροχή στοιχείων στον ΔΣΜΚ, προκειμένου αυτός να ανταποκρίνεται αποτελεσματικά στις υποχρεώσεις του για την κατάρτιση των προβλέψεων, καθώς οι πληροφορίες που παρέχονται βάσει των ΚΑΗ δεν καλύπτουν πλήρως όλες τις σχετικές ανάγκες του ΔΣΜΚ. Κρίνεται ότι ο διαχωρισμός υποχρεώσεων σε πριν, κατά τη διάρκεια και μετά τη Φάση της λειτουργίας δεν έχει νόημα. Προτείνεται ο διαχωρισμός των παρεχόμενων πληροφοριών, και των αντίστοιχων υποχρεώσεων, ανάλογα με την περιοδικότητά τους σε αυτές που παρέχονται σε ετήσια βάση, μηνιαία, εβδομαδιαία, καθημερινά και σε πληροφορίες που παρέχονται όποτε γίνουν διαθέσιμες.

Περαιτέρω, μεταφέρονται στο Τ3 και ρυθμίσεις του Τ16 που σχετίζονται με τις προβλέψεις έγχυσης των ΑΠΕ και ειδικότερα περί των ορίων αποκλίσεων από Παραγωγούς ΑΠΕ με σύστημα αποθήκευσης, αλλά και για τη δυνατότητα του ΔΣΜΚ να θέτει συγκεκριμένα όρια αποκλίσεων από τις προβλέψεις βάσει σχετικής Οδηγίας που θα εκδίδει.

Το Τ3 αναδομείται συνολικά.

3.5 Κεφάλαιο Τ4 - Κανόνες Προγραμματισμού Συντηρήσεων

Οι λόγοι για τους οποίους προτείνονται αρκετές τροποποιήσεις στο Τ4 περί προγραμματισμού των συντηρήσεων αναλύονται στην Ενότητα 2.5 του παρόντος κειμένου.

Στις αρχικές παραγράφους του Τ4 προστίθεται στα κριτήρια του Προγραμματισμού Συντηρήσεων η οικονομικότητα του Συστήματος, προκειμένου να αποφεύγονται για παράδειγμα οι ταυτόχρονες συντηρήσεις πολλών μονάδων που οδηγούν σε υπερβολικά αυξημένο κόστος το όλο Σύστημα. Προστίθενται σχετικές τροποποιήσεις και στη συνέχεια του κεφαλαίου.

Το Προσωρινό και το Ενδεικτικό Πρόγραμμα Συντήρησης Μονάδων Παραγωγής, είναι επί της ουσίας επικουρικά και μη δεσμευτικά. Προτείνεται να προετοιμάζονται από τους Παραγωγούς και να είναι διαθέσιμα στον Διαχειριστή όταν αυτός τα ζητά.

ΔΣΜΚ/ Εναρμόνιση των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής με τους Κανόνες Αγοράς

Γίνεται επίσης προσθήκη (Τ4.5) προκειμένου, όταν Φορτία ή ο Διαχειριστής του Συστήματος Διανομής γνωρίζουν πως λόγω συντήρησης, ή λειτουργιών, θα προκαλέσουν μεταβολή φορτίου πάνω από 5MW, να ενημερώνουν άμεσα τον ΔΣΜ.

3.6 Κεφάλαιο Τ5 – Επικουρικές Υπηρεσίες

Προτείνεται συστηματική αναδόμησή του Κεφαλαίου αυτού ώστε να γίνουν σαφέστερες οι σχετικές ρυθμίσεις και να εναρμονιστούν με τους ΚΑΗ και τους Κώδικες Δικτύου, όπως ειδικότερα αναφέρεται στην Ενότητα 2.2 του παρόντος. Ειδικότερα:

1. Στο Τ5.1 παρέχονται καταρχήν οι βασικοί ορισμοί: τα συστατικά μέρη των Επικουρικών Υπηρεσιών (Έλεγχος Συχνότητας, Ρύθμιση Τάσης και Επανεκκίνηση μετά από Ολική Σβέση), οι Υπηρεσίες που συνεισφέρουν στον Έλεγχο Συχνότητας (διάφοροι τύποι Εφεδρειών όπως ορίζονται και στους ΚΑΗ), καθώς και οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (σε αντιστοιχία με τους ΚΑΗ).
2. Επίσης, παρέχεται το βασικό πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του ΔΣΜΚ και γίνονται διευκρινήσεις περί του πλαισίου καθορισμού των Επικουρικών Υπηρεσιών, ώστε να συνδεθούν οι πρόνοιες ΚΜΔ και ΚΑΗ.
3. Ακολούθως, στο Τ5.2 καθορίζονται οι Χρήστες στους οποίους αφορά η εφαρμογή του Τ5. Προστίθενται (στους Παραγωγούς, Καταναλωτές που συνδέονται στο Σύστημα Μεταφοράς και τον Διαχειριστή του Συστήματος Διανομής, που περιλαμβάνονται στους ισχύοντες ΚΜΔ) τα Κατανεμόμενα Φορτία, οι Παραγωγοί ΑΠΕ και οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ. Διευκρινίζεται επίσης ότι το Τ5 έχει εφαρμογή και από τον Λειτουργό της Αγοράς σε θέματα διεπαφής των ρυθμίσεων των ΚΜΔ και των ΚΑΗ (βλ. επόμενη παράγραφο για Τ5.3).
4. Το Τ5.3 είναι κομβικό για την εναρμόνιση των ΚΜΔ με τους ΚΑΗ. Οι Επικουρικές Υπηρεσίες Ελέγχου Συχνότητας, για τις οποίες οι ΚΑΗ θεσπίζουν το πλαίσιο προγραμματισμού της παροχής τους από τους Χρήστες και το πλαίσιο των σχετικών οικονομικών συναλλαγών, ορίζονται διεξοδικά και καθορίζονται για αυτές τα απαραίτητα τεχνικά χαρακτηριστικά και απαιτήσεις. Για παράδειγμα:
 - παρέχονται οι σημαντικοί σχετικοί ορισμοί των Συμβάντων και του Λειτουργικού Περιθωρίου που συνιστά βασική έννοια για τον καθορισμό από τον ΔΣΜΚ των αναγκών για τις σχετικές Υπηρεσίες,
 - καθορίζονται κύριες τεχνικές απαιτήσεις για τις Εφεδρείες Συγκράτησης Συχνότητας, Αποκατάστασης Συχνότητας, Αντικατάστασης και Απρόοπτων Καταστάσεων,
 - καθορίζονται οι απαιτήσεις για τους ρυθμιστές στροφών των Μονάδων Παραγωγής,
 - προβλέπονται οι εφεδρείες και σε Καθοδική κατεύθυνση,
 - προστίθεται διάκριση της Εφεδρείας Συγκράτησης Συχνότητας σε ΕΣΣ-Κ & ΕΣΣ-Δ,
 - προστίθενται τα Κατανεμόμενα Φορτία στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, ειδικά αφού οι ΚΑΗ προβλέπουν τη συμμετοχή τους στην αγορά εφεδρειών,

- γίνεται Διάκριση της Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας σε αΕΑΣ και χΕΑΣ, και αντιστοίχιση με τους ορισμούς των ΚΑΗ,
 - καθορίζονται σαφέστερα οι αρμοδιότητες του ΔΣΜΚ για την Απόρριψη Φορτίου σε έκτακτες καταστάσεις.
5. Στο Τ5.4 περιλαμβάνονται μέριμνες σχετικά με τη Ρύθμιση Τάσης, δηλαδή Επικουρικές Υπηρεσίες οι οποίες δεν συμπεριλαμβάνονται ουσιαστικά στους ΚΑΗ αλλά είναι απολύτως απαραίτητες για την ασφαλή και εντός προδιαγραφών λειτουργία του Ηλεκτρικού Συστήματος. Περιγράφονται οι μέθοδοι Ρύθμισης Τάσης και η εφαρμογή αυτών από τον ΔΣΜΚ, υπό συνθήκες κανονικής λειτουργίας του Συστήματος ή υπό συνθήκες έκτακτης ανάγκης.
 6. Στο Τ5.5 καθορίζονται όλα τα αναγκαία τεχνικά θέματα για την Επικουρική Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση. Οι ΚΑΗ προβλέπουν ετήσιες διαγωνιστικές διαδικασίες για την παροχή της Υπηρεσίας αυτής, και ρυθμίζουν τα θέματα που αφορούν στις σχετικές αμοιβές. Οι προτεινόμενες τροποποιήσεις των ΚΜΔ όπως προδιαγράφονται και στο Κεφάλαιο Τ10.5.4 εισάγουν τις απαιτήσεις χαρακτηριστικών που πρέπει να πληρούν οι Μονάδες Παραγωγής ώστε να παρέχουν την Υπηρεσία αυτή, και προβλέπουν την κατάρτιση Ενιαίου Σχεδίου Δράσης για Αποκατάσταση του Ηλεκτρικού Συστήματος μετά από Ολική Σβέση. Οι τροποποιήσεις αυτές καλύπτουν και την περίπτωση παροχής της Υπηρεσίας αυτής και από Διεσπαρμένους Παραγωγούς εφόσον έχουν τη σχετική δυνατότητα (Κανόνες Διανομής Δ1.10.7, Δ3.9.1.1).
 7. Το διάγραμμα στο τέλος του Τ5 εξηγεί σχηματικά τις κατηγορίες Επικουρικών Υπηρεσιών με βάση τα τεχνικά χαρακτηριστικά τους, σε αντιστοιχία και με τα προβλεπόμενα από τους Ευρωπαϊκούς Κανόνες Δικτύων.

3.7 Κεφάλαιο Τ6 – Ρύθμισης Ζήτησης σε Κατάσταση Εκτάκτου Ανάγκης

Στο Τ6 προτείνονται, πέραν των λεκτικών βελτιώσεων χάριν προαγωγής της σαφήνειας του κειμένου, οι ακόλουθες βασικές τροποποιήσεις προς εναρμόνιση με τους ΚΑΗ:

1. Εισάγεται (στο Τ6.1) μέριμνα περί της αναστολής των ΚΑΗ και λειτουργίας του Συστήματος βάσει των ΚΜΔ στις περιπτώσεις σημαντικής δυσλειτουργίας του Συστήματος Μεταφοράς ή του Συστήματος Διανομής ή σε περίπτωση που το διαθέσιμο παραγωγικό δυναμικό δεν επαρκεί για την κάλυψη της Ζήτησης σε πραγματικό χρόνο. Η μέριμνα αυτή είναι σε συμφωνία με τα προβλεπόμενα στους ΚΑΗ (Κεφάλαιο 10, παράγραφος 3.1.1).
2. Στις παραγράφους Τ6.5.4 και Τ6.5.5, όπως ισχύουν, περιλαμβάνονται ρυθμίσεις περί συμφωνιών για την παροχή Εφεδρείας Συγκράτησης Συχνότητας από Καταναλωτές. Όμως, στους ΚΑΗ προβλέπονται αποκλειστικά οι ακόλουθες περιπτώσεις συμφωνιών για την παροχή Εφεδρειών βάσει συμφωνιών: (α) Εφεδρεία Αντικατάστασης, στο Παράρτημα 5.1 (βάσει μηνιαίων Δημοπρασιών, όπου μπορούν να συμμετέχουν τα Κατανεμόμενα Φορτία), (β) Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση, στο Παράρτημα 5.2 (βάσει ετήσιων Δημοπρασιών,

συμμετέχουν οι Παραγωγοί για Μονάδες τους που έχουν τη σχετική δυνατότητα), (γ) Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων, στο Παράρτημα 5.3 (ετήσιες Δημοπρασίες, συμμετέχουν μόνον οι Παραγωγοί).

Η Εφεδρεία Συγκράτησης Συχνότητας διασφαλίζεται σύμφωνα με τους ΚΑΗ μόνον μέσω της ημερήσιας Διαδικασίας Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού (ΚΑΗ, Κεφάλαιο 5, παράγραφος 2.1.2). Δεν προβλέπονται άλλες συμφωνίες για την Εφεδρεία αυτή στους ΚΑΗ, και δη για την παροχή της από Καταναλωτές.

Κατά τα ανωτέρω, σύμφωνα με τους ΚΑΗ το φορτίο (Καταναλωτές) μπορεί να συμμετέχει είτε στον ημερήσιο Ολοκληρωμένο Προγραμματισμό υποβάλλοντας σχετικές προσφορές Εφεδρείας (Συγκράτησης ή άλλης), είτε στις μηνιαίες Δημοπρασίες για Εφεδρεία Αντικατάστασης.

Διαγράφονται, λοιπόν, οι παράγραφοι αυτές. Με τον τρόπο αυτό γίνονται ευκρινέστερες και οι ρυθμίσεις περί απόρριψης φορτίου σε κατάσταση εκτάκτου ανάγκης.

3.8 Κεφάλαιο T7 – Κενό Κεφάλαιο

Το T7 αναφέρεται στον προγραμματισμό των Κρατήσεων (κυρίως για λόγους συντήρησης) των Μικρών και των Πολύ Μικρών Σταθμών Παραγωγής. Όμως, οι Σταθμοί Μικρής Ισχύος (5-50MW) συμμετέχουν στην Αγορά. Ο Προγραμματισμός της Συντήρησής τους, καθώς και οι Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας, πρέπει να διέπονται από πιο αυστηρό πλαίσιο, όπως καθορίζεται στο T4.

Το T7 ενσωματώνεται στο T4 και διαγράφεται, και για τους λόγους που περιγράφονται αναλυτικότερα στην Ενότητα 2.5 του παρόντος.

3.9 Κεφάλαιο T8 – Ανταλλαγή πληροφοριών

Οι ρυθμίσεις του T8 περί ανταλλαγής πληροφοριών, χρήζουν εναρμόνισης σε διάφορα σημεία με αυτές των ΚΑΗ. Για παράδειγμα, οι ΚΑΗ επιβάλλουν υποχρεώσεις σχετικά με Δηλώσεις Μείζονος Βλάβης, Δηλώσεις Αδυναμίας Λειτουργίας και Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας, και οι αντίστοιχες πληροφορίες δεν είναι απαραίτητο να επανυποβάλλονται στον ΔΣΜΚ.

Περαιτέρω, προστίθενται οι Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΣΕ) στους υπόχρεους για τις Μονάδες ΑΠΕ που εκπροσωπούν και οι υποχρεώσεις τους για την παροχή πληροφοριών παρατίθενται αναλυτικά σε νέα παράγραφο. Παρότι προστίθενται οι υποχρεώσεις για τους ΦΣΕ, κρίνεται απαραίτητο οι υποχρεώσεις των Παραγωγών ΑΠΕ για την εγκατάσταση εξοπλισμού να παραμείνουν (ακόμα και αν εκπροσωπούνται από ΦΣΕ), καθώς η εκπροσώπηση από ΦΣΕ είναι κατά βάση μία εμπορική σχέση που μπορεί να μεταβάλλεται. Οι Παραγωγοί ΑΠΕ θα πρέπει να διαθέτουν τον εξοπλισμό ασχέτως αν εκπροσωπούνται (παροδικά ίσως) από ΦΣΕ.

Επίσης, προτείνεται η προσθήκη αντίστοιχης παραγράφου και για τον Ιδιοκτήτη του Συστήματος Μεταφοράς, ενώ προτείνεται και η προσθήκη διαδικασίας για τη Δηλωμένη Μέγιστη Αναμενόμενη Απορρόφηση Ισχύος καταναλωτή που συνδέεται στο Σύστημα Μεταφοράς.

Στο Τ8 οι αναφορές σε «Συμμετέχοντες στην Αγορά από την Πλευρά της Ζήτησης» τροποποιούνται σε αναφορές για τα Κατανεμόμενα Φορτία και συμπληρώνονται οι υποχρεώσεις που αφορούν σε αυτά στο εν λόγω Κεφάλαιο κατά τα οριζόμενα στους ΚΑΗ. Ειδικά για τα Κατανεμόμενα Φορτία, γίνεται η προσθήκη ότι οι υποχρεώσεις τους (σχετικά με Εγκαταστάσεις Χειρισμών) δύνανται να εκπληρώνεται μέσω της εκπροσώπησής τους από Εκπρόσωπο Φορτίου, ώστε να μην είναι αναγκαίο να έχει έκαστος δικές του Εγκαταστάσεις Χειρισμών. Αυτή είναι η δουλειά των Εκπροσώπων Φορτίου οι οποίοι δύνανται να την εκτελούν πιο αποτελεσματικά (σύμφωνα και με τη σχεδίαση των ΚΑΗ). Αν δεν γίνει η προσθήκη αυτή, εγείρεται σημαντικό εμπόδιο εισόδου στην Αγορά για τα Κατανεμόμενα Φορτία.

3.10 Κεφάλαιο Τ9 – Λειτουργικοί Έλεγχοι

Στο Τ9 προτείνονται τροποποιήσεις προς εναρμόνιση με τους ΚΑΗ. Ειδικότερα, προστίθεται αναφορά σε «ειδικό πρόγραμμα παραγωγής» αντί για «κατανομή» και προστίθεται σχετικός ορισμός, διαγράφονται αναφορές σε «δηλώσεις διαθεσιμότητας», προστίθεται κριτήριο για την έγκριση λειτουργικού ελέγχου το οποίο αναφέρεται στις επιπτώσεις στη λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, και γίνεται σύνδεση με τους ΚΑΗ αναφορικά με τις μονάδες σε Δοκιμαστική Λειτουργία.

3.11 Κεφάλαιο Τ10 – Έλεγχος Έκτακτης Λειτουργίας Ηλεκτρικού Συστήματος

Το Τ10 αναφέρεται στις περιπτώσεις Μερικής ή Ολικής Σβέσης του Συστήματος Μεταφοράς και στην αντιμετώπιση αυτών. Δεδομένης της κρισιμότητας των καταστάσεων αυτών, είναι σημαντικό το Κεφάλαιο αυτό να γίνει πιο ολοκληρωμένο και συνεκτικό.

Μεταφέρονται στο Τ10.5 τμήματα του Δ3.9, ιδίως όσα δεν αφορούν σε αρμοδιότητες του ΔΣΔ και των Χρηστών Διανομής. Προστίθενται μέριμνες για την ενίσχυση των εναλλακτικών δυνατοτήτων του ΔΣΜΚ σε καταστάσεις έκτακτης ανάγκης, δυνατότητας παρέκκλισης από το Ενιαίο Σχέδιο Δράσης για την Αποκατάσταση του Ηλεκτρικού Συστήματος μετά από Ολική Σβέση, καθώς και δυνατότητες του ΔΣΜΚ να χρησιμοποιεί όλες τις μονάδες που έχουν δυνατότητα επανεκκίνησης μετά από σβέση.

Δεδομένου ότι στους ΚΑΗ (Παράρτημα 5.2) αναφέρεται ότι θα καθορίζεται από τον ΔΣΜΚ ο αριθμός των μονάδων με δυνατότητα Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση οι οποίες θα δεσμεύονται, αλλά δεν τίθενται όρια για μέγεθος μονάδας ή άλλα όρια, προτείνονται κατάλληλες προσθήκες στο Τ10 όσον αφορά τις σχετικές απαιτήσεις του ΔΣΜΚ για παροχή ΔΣΜΚ/ Εναρμόνιση των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής με τους Κανόνες Αγοράς

Υπηρεσίας Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση από Μονάδες που δύνανται να παρέχουν αυτήν την Υπηρεσία. Το Ενιαίο Σχέδιο Δράσης για την Αποκατάσταση του Ηλεκτρικού Συστήματος μετά από Ολική Σβέση θα αναθεωρείται κατάλληλα μετά την αντίστοιχη δημοπρασία που διεξάγει ο ΔΣΜΚ βάσει των ΚΑΗ.

3.12 Κεφάλαιο T11 – Παρακολούθηση, Δοκιμές, Έρευνα

Το T11 αφορά στις διαδικασίες παρακολούθησης, δοκιμών και έρευνας για την απόδοση των Εγκαταστάσεων των Χρηστών. Προς εναρμόνιση των ρυθμίσεων των ΚΜΔ με αυτές των ΚΑΗ, πρέπει να διαγραφούν (στην T11.1 και σε άλλες παραγράφους) οι αναφορές σε Συμβάσεις Επικουρικών Υπηρεσιών και Συμβάσεις Υποστήριξης Συστήματος, καθώς σύμφωνα με τους ΚΑΗ η παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών είτε είναι υποχρεωτική (προαιρετική για τα Κατανεμόμενα Φορτία), είτε γίνεται στο πλαίσιο Συμβολαίων Εφεδρείας Απροόπτων Καταστάσεων, ή από τις Μονάδες που παρέχουν Υπηρεσίες Αποκατάστασης μετά από Ολική Σβέση ή από Μονάδες που παρέχουν Υπηρεσίες Εφεδρείας Αντικατάστασης. Δεδομένου ότι σχετικές Υπηρεσίες δύνανται να παρέχονται και από Κατανεμόμενα Φορτία, έχουν προστεθεί και αυτά στις αντίστοιχες διαδικασίες παρακολούθησης, δοκιμών και έρευνας.

Διευκρινίζεται ότι οι συνέπειες σε περιπτώσεις συστηματικής μη συμμόρφωσης με Εντολές, λειτουργούν ανεξάρτητα από όσα ορίζονται στους ΚΑΗ για το πλαίσιο Εκκαθάρισης και Διευθέτησης Αποκλίσεων. Ειδικότερα στο T11.7, α) αναθεωρήθηκε η διαδικασία που προβλέπεται μετά την παραλαβή μια Προειδοποίησης Μη Συμμόρφωσης από έναν Χρήστη, β) έγινε αναθεώρηση ώστε τα προβλεπόμενα αυτού του Κεφαλαίου να αφορούν τους σχετικούς Χρήστες, ενώ έγιναν και κατάλληλες τροποποιήσεις σχετικά με τη μη συμμόρφωση του Χρήστη ως προς τις Δηλωμένες Επικουρικές Υπηρεσίες, τους Όρους Σύνδεσης και τα Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά του, και γ) δίνεται η δυνατότητα στον ΔΣΜΚ σε περιπτώσεις μη συμμόρφωσης ή όποτε άλλοτε κρίνεται απαραίτητο να αναθεωρεί και επικαιροποιεί τις τιμές των Καταχωρημένων Λειτουργικών Χαρακτηριστικών ενός Χρήστη. Για αυτόν το λόγο, αναθεωρείται η πρόνοια αναφορικά με τη «Γνωστοποίηση Μεταγενέστερα του Γεγονότος» και ορίζεται η «Επικαιροποίηση Λειτουργικών Χαρακτηριστικών από τον ΔΣΜΚ».

Σε κάθε περίπτωση, οι γνωστοποιήσεις μη συμμόρφωσης δεν πρέπει να αναιρούν τις διαδικασίες στο πλαίσιο Διευθέτησης Αποκλίσεων που καθορίζεται στους ΚΑΗ. Οι διαδικασίες των ΚΜΔ για τη διακρίβωση περιπτώσεων μη συμμόρφωσης πρέπει να αφορούν σε συστηματικές περιπτώσεις. Στο πλαίσιο αυτό, προτείνεται αντικατάσταση του εγγράφου «Πρόστιμα για Μη Συμμορφώσεις» από «Έκθεση για Μη Συμμορφώσεις», από τις οποίες δύνανται να προκύπτουν ρυθμιστικές επιπτώσεις (συμπεριλαμβανομένων προστίμων) παρά άμεσα οικονομικές (οι οποίες προκύπτουν σύμφωνα με τα καθοριζόμενα στους ΚΑΗ).

3.13 Κεφάλαιο T12 - Κανόνες ασφαλείας

Αναφορικά με τους Κανόνες Ασφαλείας (T12), προτείνεται η προσθήκη διασαφήνισης ότι ο ρόλος της ΑΗΚ αφορά στις δραστηριότητές της ως Ιδιοκτήτη του Συστήματος Μεταφοράς, Διαχειριστή Συστήματος Διανομής και Ιδιοκτήτη του Συστήματος Διανομής, ώστε να μην τίθεται κανένα θέμα μη-ισότιμης μεταχείρισης (βλέπε και προτεινόμενη κατάργηση του όρου Ανεξάρτητος Παραγωγός).

3.14 Κεφάλαιο T13 – Προδιαγραφές και διαδικασίες Μετρήσεων

Στο T13, αναφορικά με τις προδιαγραφές και διαδικασίες Μετρήσεων, προστίθενται καταρχήν τα Κατανεμόμενα Φορτία και οι Καταναλωτές που συνδέονται στο Σύστημα Μεταφοράς στους σχετικούς Χρήστες, καθώς και ο Ιδιοκτήτης του Συστήματος Διανομής ο οποίος έχει αρμοδιότητα για τις μετρητικές διατάξεις στο Σύστημα Διανομής. Οι Δοκιμές είναι ευθύνη του Ιδιοκτήτη του Συστήματος Μεταφοράς και του Συστήματος Διανομής, ενώ οι έλεγχοι των δοκιμών είναι ευθύνη του ΔΣΜΚ ή του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής. Σχετικές τροποποιήσεις γίνονται σε ολόκληρο το T13.

Προσθήκη νέα παραγράφου, T13.3.3 στην οποία διευκρινίζεται ότι η ανάκτηση των δεδομένων μέτρησης στο όριο Μεταφοράς-Διανομής, είναι αρμοδιότητα του ΔΣΜΚ.

Στο T13.8 προτείνονται τροποποιήσεις ώστε οι ρυθμίσεις να είναι συμβατές με τους ΚΑΗ «Πιστοποίηση και έλεγχο των Δεδομένων Μέτρησης» (βλέπε ΚΑΗ, Κεφ. 12, παρ. 3.3 και επόμενα). Επίσης, γίνεται σχετική αναφορά και στις διαδικασίες πιστοποίησης και ελέγχου, όπως αυτές θα διατυπωθούν στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων. Στο T13.14 προτείνεται αντικατάσταση των προτύπων με τα ισχύοντα Ευρωπαϊκά. Πρόσθετα τεχνικά θέματα περί των μετρήσεων διασαφηνίζονται μέσω των προτεινόμενων τροποποιήσεων.

3.15 Κεφάλαια T14 - Κανόνες για την παροχή πληροφοριών στο πλαίσιο της Αγοράς

Το υφιστάμενο T14 αφορά στον Προγραμματισμό της Παραγωγής, ο οποίος όμως, όπως και η παροχή πληροφοριών σχετικά με την Παραγωγή και τους διακανονισμούς για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας, ρυθμίζονται πλέον στους ΚΑΗ (Προ-Ημερήσια Αγορά, Ολοκληρωμένος Προγραμματισμός και Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου). Επίσης, σχετικές μέριμνες στους ΚΑΗ είναι τα περί διεπαφής της Προ-ημερήσιας Αγοράς με την Αγορά Εξισορρόπησης (δεδομένα από τον Λειτουργό Αγοράς στον Διαχειριστή Συστήματος). Ως εκ τούτου, μόνον λίγες παράγραφοι του T14 παραμένουν και γίνεται ολική αναδόμηση για σύνδεση με ΚΑΗ, όπως αναλύεται περαιτέρω και στην Ενότητα 2.1 του παρόντος.

Ειδικότερα, προτείνεται καταρχήν σύνδεση με τις ρυθμίσεις των ΚΑΗ για την ανταλλαγή πληροφοριών στο πλαίσιο της Προ-Ημερήσιας Αγοράς, του Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού και της Αγοράς Εξισορρόπησης. Όλοι οι όροι των ΚΜΔ που σχετίζονται με τον Προγραμματισμό της Παραγωγής από τον ΔΣΜΚ και την υποβολή σχετικών δηλώσεων και προσφορών από τους Χρήστες, δεν συνάδουν με τις διαδικασίες (και αρμοδιότητες) που καθορίζονται στους ΚΑΗ, και πρέπει να διαγραφούν.

Περαιτέρω, οι διαδικασίες κατάρτισης Πρόβλεψης της Ζήτησης ρυθμίζεται στους ΚΑΗ στο πλαίσιο του Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού (ΚΑΗ, Κεφ.8, παρ.4.1.1, (1), 4.2) , της Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου (ΚΑΗ, πολύ βραχυπρόθεσμη Πρόβλεψη Ζήτησης, Κεφ.9, παρ. 7.1.1. (6), 7.1.2), και ΠΗΑ (ΚΑΗ, Κεφ.15, παρ.3.1.2 (2)). Οι αντίστοιχες ρυθμίσεις των ΚΜΔ περιττεύουν. Επίσης, όλα τα θέματα σχετικά με την ανταλλαγή πληροφοριών από/προς τον Διαχειριστή Συστήματος στο πλαίσιο της Αγοράς (με τον Λειτουργό Αγοράς, τις Μονάδες Παραγωγής κλπ.) ρυθμίζονται πλέον από τους ΚΑΗ.

Οι προτάσεις τροποποίησης όρων και διαδικασιών των ΚΜΔ με τα αντίστοιχα των ΚΑΗ είναι εκτενείς στο Τ14. Παραπομπή για τις λεπτομερείς προτάσεις και την αιτιολόγηση αυτών γίνεται στο κείμενο της διαβούλευσης.

3.16 Κεφάλαιο Τ15 - Εντολές

Το Τ15 αναδομείται σε μεγάλο βαθμό καθώς τα περισσότερα ουσιώδη θέματα περί της διαδικασίας Κατανομής και της έκδοσης των Εντολών Κατανομής, ρυθμίζονται πλέον στους ΚΑΗ, κυρίως στο πλαίσιο του Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού και της Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου.

Προκειμένου να διασαφηνισθεί στους ΚΜΔ το διακριτό νόημα του όρου Εντολή Κατανομής έναντι των ΚΑΗ, όπου έχει πιο περιορισμένο νόημα, προτείνεται να αλλάξει ο όρος στους ΚΜΔ, σε «Εντολή». Στους ΚΑΗ αναφέρονται οι Εντολές Εφεδρείας Απροόπτων Καταστάσεων, Εντολή Αυτόματου Ελέγχου Παραγωγής (ή Εντολή ΑΕΠ), Εντολή Ένταξης, Εντολή Ένταξης στον ΑΕΠ, και Εντολή Κατανομής. Όλες οι εντολές αυτές είναι ενοποιημένες στους ΚΜΔ υπό τον όρο «Εντολές» (πρώην «Εντολές Κατανομής»). Προτείνεται για κάθε Εντολή που δίνεται, να αναφέρεται ο τύπος αυτής της Εντολής ώστε να είναι σαφής ο διαχωρισμός. Επίσης, προδιαγράφονται οι τύποι Εντολών που μπορεί να εκδώσει ο ΔΣΜΚ προς τους Χρήστες. Οι τύποι αυτοί καλύπτουν τις Εντολές που προδιαγράφονται στους ΚΑΗ, καθώς και άλλες Εντολές που καλύπτουν τις ανάγκες της λειτουργίας του Συστήματος ώστε να διατηρούνται ρυθμίσεις που υπήρχαν στους ΚΜΔ και δεν προβλέπονται στους ΚΑΗ, όπως για παράδειγμα η Εντολή για την παραγωγή Άεργου Ισχύος.

Επίσης, αναφορικά με το Τ15.9, οι ρυθμίσεις αυτές των ΚΜΔ είναι γενικές και δεν συνάδουν με τα καθοριζόμενα στους ΚΑΗ περί του τρόπου έκδοσης των Εντολών Κατανομής και της κατάρτισης του σχετικού προγράμματος. Θεωρούμε ότι σε Καταστάσεις Εκτάκτου Ανάγκης, όπου χρειάζονται παρεκκλίσεις από τις κανονικές διαδικασίες, ο Διαχειριστής Συστήματος καλύπτεται από τις ειδικές αντίστοιχες διατάξεις των ΚΜΔ και των ΚΑΗ.

Οι προτάσεις τροποποίησης όρων και διαδικασιών των ΚΜΔ με τα αντίστοιχα των ΚΑΗ είναι εκτενείς στο Τ15 και στο παράρτημα αυτού. Παραπομπή για τις λεπτομερείς προτάσεις και την αιτιολόγηση αυτών γίνεται στο κείμενο των ΚΜΔ.

3.17 Κεφάλαιο Τ16 – Επιπρόσθετες πρόνοιες για Σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ)

Στο Τ16 περιλαμβάνονται ειδικές πρόνοιες και ρυθμίσεις προτεραιότητας Κατανομής για τους σταθμούς από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (συμπεριλαμβανομένων των Σταθμών Παραγωγής μέσω Συμπαγωγής, οι οποίοι χρησιμοποιούν για την παραγωγή ηλεκτρισμού και χρήσιμης θερμότητας Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας). Όμως, η «κατανομή» των ΑΠΕ καλύπτεται εν γένει από τους ΚΑΗ, Κεφάλαια 7, 8 και 9 περί ΠΗΑ, Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού και Αγοράς Εξισορρόπησης, καθώς και από τις πρόνοιες περί εκπροσώπησής μέρους αυτών από την ΑΗΚ. Έτσι διαγράφονται οι αντίστοιχες σχετικές παράγραφοι από τους ΚΜΔ και διατηρούνται μόνον όσες αφορούν σε θέματα ασφαλείας και σε καταστάσεις εκτάκτου ανάγκης.

Τμήματα του Τ16 που αφορούν στην πρόβλεψη της έγχυσης των ΑΠΕ προτείνεται να μεταφερθούν στο Τ3. Επιπρόσθετα, διαγράφεται ο ορισμός των Μερικώς Κατανεμόμενων Σταθμών καθώς δεν διακρίνονται από τους λοιπούς στους ΚΑΗ, και ο τρόπος αντιμετώπισής τους δεν είναι συμβατός με τις αρχές των ΚΑΗ.

3.18 Κανόνες Συστήματος Διανομής

Οι προτεινόμενες τροποποιήσεις στους Κανόνες Διανομής είναι σημαντικά λιγότερες. Γίνονται προτάσεις εναρμόνισης κυρίως με τους Κανόνες Μεταφοράς αλλά και τους ΚΑΗ. Για παράδειγμα:

- διαγράφονται διπλές αναφορές που αφορούν στο ίδιο αντικείμενο εφόσον είναι ταυτόσημες, ή μεταφέρονται σε ενιαίο Κεφάλαιο (των Κανόνων Μεταφοράς) εφόσον είναι συμπληρωματικές,
- προστίθενται παράγραφοι για τα Κατανεμόμενα Φορτία, τόσο όσον αφορά στα τεχνικά χαρακτηριστικά τους όσο και στην παροχή σχετικών πληροφοριών,
- διορθώνονται παραπομπές μεταξύ Κανόνων Μεταφοράς και Κανόνων Διανομής,
- διευκρινίζονται σημεία σχετικά με τις ευθύνες ΔΣΜΚ και ΔΣΔ (για παράδειγμα, όσον αφορά στον έλεγχο της συχνότητας),
- γίνονται προσθήκες για τους Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης,
- διαγράφονται ρυθμίσεις για την πρόβλεψη αέργου ισχύος,
- γίνονται προτάσεις λεκτικής και εκφραστικής βελτίωσης σε αρκετά σημεία.

4 ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ ΣΤΟΥΣ ΟΡΟΥΣ ΚΑΙ ΟΡΙΣΜΟΥΣ ΤΩΝ ΚΜΔ

Η τροποποίηση των όρων και ορισμών των ΚΜΔ είναι σημαντικό τμήμα του συνολικού έργου εναρμόνισης των ΚΜΔ με τους ΚΑΗ, και κάθε μεταβολή αυτών επιφέρει μεταβολές σε όλο το σώμα των ΚΜΔ. Είναι σημαντικό, λοιπόν, οι αλλαγές αυτές να οδηγήσουν σε ένα πολύ σαφές και συνεκτικό σύνολο ορισμών. Ως εκ τούτου, οι προτεινόμενες τροποποιήσεις είναι εκτενείς, και παρουσιάζονται στη συνέχεια.

4.1 Όροι σχετικοί με τις επιμέρους αγορές που ρυθμίζονται με τους ΚΑΗ

Προστίθενται οι εξής όροι:

- › Αγορά Εξισορρόπησης
- › Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου
- › Αγορά Ηλεκτρισμού
- › Ακραίες Συνθήκες
- › Δεδομένα Μέτρησης
- › Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας
- › Διαδικασία Ολοκληρωμένου Προγραμματισμού
- › Δοκιμαστική Λειτουργία
- › Ειδικό Πρόγραμμα Παραγωγής
- › Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων
- › Εκπρόσωπος Φορτίου
- › Εκτιμώμενη Ένδειξη
- › Καταναλωτής με Κατανεμόμενο Φορτίο
- › Κατανεμόμενο Φορτίο
- › Λειτουργός Αγοράς
- › Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης
- › Περίοδος Εμπορίας
- › Προ-Ημερήσια Αγορά
- › Συμμετέχων στην Αγορά
- › Σύστημα Διαχείρισης Πληροφοριών Κατανομής
- › Σύστημα Διαχείρισης της Αγοράς
- › Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ

Τροποποιούνται οι εξής όροι (αναφέρεται ο νέος όρος):

- › Λήξη Προθεσμίας Υποβολής στην Προ-ημερήσια Αγορά

Διαγράφονται οι όροι:

ΔΣΜΚ/ Εναρμόνιση των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής με τους Κανόνες Αγοράς

- › Ανεξάρτητος Παραγωγός: Η ΑΗΚ δεν μπορεί να διακρίνεται ως Παραγωγός από τους λοιπούς, βάσει των γενικότερων όρων περί ισότιμου ανταγωνισμού και ισότιμης πρόσβασης στο Σύστημα και στο Δίκτυο. Οι ιδιότητές της ως Ιδιοκτήτη των δικτύων και Διαχειριστή αυτών, δεν συνεπάγονται προφανώς διακριτή μεταχείριση στον τομέα της παραγωγής.
- › Αναμενόμενη Αιχμή Διακίνησης Ισχύος
- › Αποδοχή Προσφοράς για Αγορά / Πώληση Ενέργειας
- › Διακίνηση Ισχύος
- › Εμπορική Μέτρηση Ενέργειας
- › Καταχωρημένος Συμμετέχων
- › Λογαριασμός Διακίνησης Ισχύος
- › Μηχανισμός Ισοζυγίου
- › Περίοδος Ζήτησης
- › Προηγούμενη Ημέρα
- › Συμμετέχων στην Αγορά από την Πλευρά Ζήτησης
- › Σύστημα Εκκαθάρισης
- › Τιμή Προσφοράς για Αγορά Ενέργειας
- › Τιμή Προσφοράς για Πώληση Ενέργειας

4.2 Όροι σχετικοί με τα χαρακτηριστικά των Μονάδων και τις δηλώσεις μεταβολής τους

Η υφιστάμενη προσέγγιση στους ΚΜΔ σχετικά με τα χαρακτηριστικά που γνωστοποιούνται στον ΔΣΜΚ από Χρήστες προκαλούσε σύγχυση, καθώς δεν υπήρχε κοινή και ξεκάθαρη γραμμή στους ορισμούς. Προτείνεται η χρήση στο εξής των ακόλουθων όρων:

- › τεχνικά χαρακτηριστικά: Δεν είναι ορισμός. Χρησιμοποιείται για να δηλώσει κάθε είδους τεχνικές πληροφορίες για Παραγωγούς, Γραμμές, Καταναλωτές κλπ., οι οποίες μπορεί να μην περιλαμβάνονται στους υπόλοιπους ορισμούς
- › Καταχωρημένες Πληροφορίες: Περιλαμβάνουν όλες τις πληροφορίες που διαθέτει ο ΔΣΜΚ για έναν Χρήστη.
- › Καταχωρημένα Δεδομένα: Όλα τα στοιχεία που αποκτά και καταχωρεί ο ΔΣΜΚ ως αποτέλεσμα της σύνδεσης ενός Χρήστη.
- › Λειτουργικά Χαρακτηριστικά: Όλα τα τεχνικής φύσεως χαρακτηριστικά μίας Μονάδας Παραγωγής ή Καταναλωτή, που γνωστοποιούνται στο ΔΣΜΚ βάσει ΚΑΗ ή ΚΜΔ (συμπεριλαμβάνονται για παράδειγμα τα τεchnο-οικονομικά χαρακτηριστικά).
- › Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά: Όλα τα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά μιας Μονάδας ή Καταναλωτή που έχουν γνωστοποιηθεί στον ΔΣΜΚ.
- › Δηλωμένες Επικουρικές Υπηρεσίες: Αναφέρονται στα Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά ενός Χρήστη αναφορικά με την ικανότητά του για παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών.

- Δήλωση Μεταβολής Λειτουργικών Χαρακτηριστικών: Γνωστοποίηση προς ΔΣΜΚ σχετικά με μεταβολή σε Λειτουργικά Χαρακτηριστικά. Οι μεταβολές λόγω βλαβών ή άλλων προσωρινών θεμάτων δε χρειάζεται να γνωστοποιούνται με τη δήλωση αυτή (καλύπτονται από "Δηλώσεις Μη Διαθεσιμότητας").
- Διαθεσιμότητα: Η διαθεσιμότητα των Μονάδων, Φορτίων, και άλλων εγκαταστάσεων του Συστήματος για παραγωγή/μεταφορά/απορρόφηση ενέργειας ή προσφορά επικουρικών υπηρεσιών.
- Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας: Δηλώσεις προσωρινού χαρακτήρα για μεταβολή σε Διαθεσιμότητα ή και Λειτουργικά Χαρακτηριστικά ή και για άλλους λόγους σύμφωνα με τις σχετικές πρόνοιες των ΚΑΗ.

Προστίθενται οι όροι:

- Δηλωμένες Επικουρικές Υπηρεσίες

Τροποποιούνται οι όροι:

- Δεδομένα Λειτουργίας
- Δήλωση Μεταβολής Λειτουργικών Χαρακτηριστικών
- Διαθεσιμότητα
- Ελάχιστη Παραγωγή
- Ικανότητα Παραγωγής
- Ικανότητα Φόρτισης
- Καταχωρημένα Δεδομένα
- Καταχωρημένα Λειτουργικά Χαρακτηριστικά
- Καταχωρημένες Πληροφορίες
- Καταχωρημένο Καύσιμο
- Λειτουργικά Χαρακτηριστικά
- Μέγιστη Συνεχής Φόρτιση

Γίνονται λεκτικές βελτιώσεις στους όρους:

- Ελάχιστος Χρόνος Λειτουργίας Μονάδας Εκτός Λειτουργίας
- Ελάχιστος Χρόνος Λειτουργίας Μονάδας Μετά από Εκκίνηση
- Καθορισμένο Σημείο Μέτρησης

Διαγράφονται οι όροι:

- Εκτιμώμενα Καταχωρημένα Δεδομένα
- Καθαρή Ικανότητα Παραγωγής
- Καταχωρημένη Ικανότητα
- Προκαταρκτική Δήλωση Τεχνικών Χαρακτηριστικών
- Τυποποιημένα Δεδομένα Σχεδιασμού

4.3 Όροι σχετικοί με τον Προγραμματισμό Παραγωγής και την Κατανομή

Όπως αναλύθηκε ανωτέρω (παράγραφοι 2.1, 3.15 και 3.16) οι διαδικασίες Προγραμματισμού Παραγωγής και έκδοσης Εντολών Κατανομής συνιστούν κατά μεγάλο μέρος αντικείμενο των ΚΑΗ και οι σχετικές μέριμνες των ΚΜΔ απλοποιούνται σημαντικά. Κατά συνέπεια, πολλοί ορισμοί περιττεύουν.

Προστίθενται οι εξής όροι:

- › Ολιγοήμερη Πρόβλεψη Ζήτησης

Τροποποιούνται οι εξής όροι:

- › Εντολή (πρώην: Εντολή Κατανομής)
- › Ημέρα Εμπορίας
- › Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής (ΚΜΠ)
- › Κατανομή

Γίνονται λεκτικές βελτιώσεις στους όρους:

- › Σύστημα Τηλερύθμισης Ενεργού Παραγωγής (ΣΤΕΠ)

Διαγράφονται οι όροι:

- › Ανταλλαγή Πληροφοριών
- › Δήλωση Προγραμματισμού Παραγωγής
- › Εντολή σε Κατάσταση Εκτάκτου Ανάγκης
- › Εντολή Συγχρονισμού
- › Κανονική Κατάσταση Κατανομής
- › Κατανομή Παραγωγής
- › Μερικώς Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής ΑΠΕ
- › Μη Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής
- › Πρόγραμμα Παραγωγής
- › Προγραμματισμός Παραγωγής
- › Προκαταρκτικές Δηλώσεις Προγραμματισμού Παραγωγής
- › Προκαταρκτικό Πρόγραμμα Παραγωγής
- › Προκαταρκτικός Προγραμματισμός Παραγωγής
- › Προσφορά Αγοράς Ενέργειας
- › Προσφορά Πώλησης Ενέργειας
- › Προσωρινό Πρόγραμμα Λειτουργίας Παραγωγής
- › Τροποποίηση Δήλωσης με Βραχεία Προειδοποίηση
- › Τροποποίηση Δήλωσης Τεχνικών Χαρακτηριστικών
- › Φάση Λειτουργίας

- › Φάση Λειτουργικού Σχεδιασμού
- › Φάση Προγραμματισμού Λειτουργίας

4.4 Όροι σχετικοί με τις Επικουρικές Υπηρεσίες

Όπως αναλύθηκε ανωτέρω (παράγραφοι 2.2 και 3.6) γίνεται εκτενής εναρμόνιση των ΚΜΔ με τους ΚΑΗ και τους Ευρωπαϊκούς Κανόνες Δικτύων, τόσο σε επίπεδο όρων και ορισμών όσο και αναφορικά με το αντικείμενο των προνοιών των ΚΜΔ. Κατά συνέπεια, πολλοί ορισμοί τροποποιούνται ενώ άλλοι περιττεύουν.

Προστίθενται οι εξής όροι:

- › Αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας (αΕΑΣ)
- › Αυτόματος Έλεγχος Παραγωγής (ΑΕΠ)
- › Εφεδρεία Συγκράτησης Συχνότητας -Κ- (ΕΣΣ-Κ)
- › Εφεδρεία Συγκράτησης Συχνότητας -Δ- (ΕΣΣ-Δ)
- › Οριακός Ρυθμός Μεταβολής Συχνότητας
- › Πολιτική Καθορισμού του Οριακού Ρυθμού Μεταβολής Συχνότητας
- › Συμβάν Αναφοράς
- › Συμβάν Διαταραχής
- › Σοβαρό Συμβάν Διαταραχής
- › Συμβεβλημένη Μονάδα
- › Συμβόλαιο Εφεδρείας Απρόοπτων Καταστάσεων
- › Υπηρεσία Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση
- › Υποχρέωση Παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών
- › Χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας (χΕΑΣ)

Τροποποιούνται οι εξής όροι:

- › Άεργος Ενέργεια
- › Έλεγχος Συχνότητας
- › Επικουρική Υπηρεσία
- › Εφεδρεία Αντικατάστασης (ΕΑ)
- › Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας (ΕΑΣ)
- › Εφεδρεία Απρόοπτων Καταστάσεων (ΕΑΚ)
- › Εφεδρεία Συγκράτησης Συχνότητας (ΕΣΣ)
- › Λειτουργική Εφεδρεία
- › Λειτουργικό Περιθώριο
- › Μονάδα Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση
- › Στατισμός Ρυθμιστή Στροφών
- › Τιμή της Συχνότητας Προ του Συμβάντος
- › Ενιαίο Σχέδιο Δράσης για την Αποκατάσταση του Ηλεκτρικού Συστήματος μετά από Ολική Σβέση

Γίνονται λεκτικές βελτιώσεις στους όρους:

- › Επιθυμητή Συχνότητα

Διαγράφονται οι όροι:

- › Ενέργεια Εξισορρόπησης
- › Λειτουργία με Πρωτεύουσα Ρύθμιση Συχνότητας
- › Ρύθμιση Συχνότητας
- › Σύμβαση Επικουρικών Υπηρεσιών
- › Σύμβαση Υποστήριξης Συστήματος

4.5 Όροι σχετικοί με τις Συντηρήσεις

Όπως αναλύθηκε ανωτέρω (παράγραφοι 2.2 και 3.6) γίνεται συστηματοποίηση των όρων σχετικά με τις συντηρήσεις, κρατήσεις, δηλώσεις μη-διαθεσιμότητας, κλπ. Κατά συνέπεια, πολλοί ορισμοί τροποποιούνται.

Προστίθενται οι εξής όροι:

- › Συντήρηση

Τροποποιούνται οι εξής όροι (αναφέρεται ο νέος όρος):

- › Διάστημα Απαγόρευσης Συντηρήσεων
- › Εγκεκριμένο Πρόγραμμα Συντήρησης Μονάδων Παραγωγής (ΕΓΠΣΜΠ)
- › Εγκεκριμένο Πρόγραμμα Συντήρησης του Συστήματος Μεταφοράς (ΕΓΠΣΣΜ)
- › Ενδεικτικό Πρόγραμμα Συντήρησης Μονάδων Παραγωγής (ΕΝΠΣΜΠ)
- › Ενδεικτικό Πρόγραμμα Συντήρησης Συστήματος Μεταφοράς (ΕΝΠΣΣΜ)
- › Κράτηση
- › Πρόγραμμα Συντήρησης των Μονάδων Παραγωγής
- › Πρόγραμμα Συντήρησης του Συστήματος Μεταφοράς
- › Προγραμματισμένη Συντήρηση
- › Προσωρινό Πρόγραμμα Συντήρησης Μονάδων Παραγωγής (ΠΠΣΜΠ)
- › Προσωρινό Πρόγραμμα Συντήρησης Συστήματος Μεταφοράς (ΠΠΣΣΜ)

4.6 Λοιποί όροι

Πέραν των τροποποιήσεων όρων και ορισμών των ΚΜΔ που ομαδοποιούνται στις ανωτέρω κατηγορίες, γίνονται εκτενείς βελτιώσεις στο σύνολο σχεδόν των όρων χάριν διασαφήνισης των ρυθμίσεων των ΚΜΔ, επικαιροποίησης ή απλοποίησης των χρησιμοποιούμενων όρων.

Προστίθενται οι εξής όροι:

ΔΣΜΚ/ Εναρμόνιση των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής με τους Κανόνες Αγοράς

- > Αυτόματος Ρυθμιστής Τάσης (ΑΡΤ)
- > Βασικές Αρχές Πολιτικής Χρέωσης για Σύνδεση στο Σύστημα Μεταφοράς / Διανομής
- > Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς
- > Δηλωμένη Μέγιστη Αναμενόμενη Απορρόφηση Ισχύος
- > Επικαιροποίηση Λειτουργικών Χαρακτηριστικών από τον ΔΣΜΚ (πρώην Γνωστοποίηση Μεταγενέστερα του Γεγονότος)
- > Κατάσταση (N)
- > Κατάσταση (N-1)
- > Κριτήριο (N-1)
- > Κεντρικός Υποσταθμός Εγκαταστάσεων Καταναλωτή (ΚΥΕΚ)
- > Κεντρικός Υποσταθμός Εγκαταστάσεων Παραγωγού (ΚΥΕΠ)
- > Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας από Κατανεμόμενο Φορτίο
- > Μετρητής Κατατομής
- > Μονάδα Πάρκου Ισχύος
- > Μονάδα Συμπαγωγής
- > Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης
- > Πρόβλεψη Έγχυσης ΑΠΕ
- > Πρόβλεψη Ζήτησης
- > Πρωτόκολλο μεταξύ ΔΣΜΚ και ΔΣΔ
- > Σύγχρονη Μονάδα Παραγωγής
- > Συμβατική Μονάδα Παραγωγής
- > Σύστημα Τηλεελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ) (SCADA/EMS)

Τροποποιούνται οι εξής όροι (αναφέρεται ο νέος όρος):

- > Αδειοδοτημένος Σταθμός Παραγωγής Πολύ Μικρής Ισχύος
- > Άεργος Ισχύς
- > Ανανεώσιμη Πηγή Ενέργειας (ΑΠΕ)
- > Απενεργοποίηση
- > Απομόνωση
- > Απόρριψη Ζήτησης από Υποσυχνότητα
- > Απορρόφηση Ισχύος από Κατανεμόμενο Φορτίο (πρώην: Διακίνηση)
- > Αποσυγχρονισμός
- > Αυτόματη Απόρριψη Ζήτησης Από Υποσυχνότητα
- > Αυτόματη Αποσύνδεση Ζήτησης Από Υπέρταση
- > Αυτόματη Αποσύνδεση Ζήτησης Από Υπόταση
- > Αυτόματη Επανατροφοδότηση Ζήτησης Μετά την Αποκατάσταση της Συχνότητας
- > Βοηθητικά Μονάδων Παραγωγής
- > Βοηθητικές Εγκαταστάσεις Σταθμού Παραγωγής
- > Βοηθητικό Φορτίο
- > Γείωση
- > Δεδομένα Σχεδιασμού Συστήματος

- > Δήλωση Επαλήθευσης Μετρήσεων
- > Διαδικασία Επίλυσης Διαφορών
- > Διεσπαρμένη Παραγωγή
- > Δοκιμή Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση
- > Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας (ΕΚΕΕ)
- > Εκκίνηση
- > Εξασφαλισμένη Σύνδεση
- > Επανεκκίνηση μετά από Ολική Σβέση
- > Επάρκεια Ικανότητας Παραγωγής
- > Ζήτηση
- > Ηλεκτρονικό Σύστημα Μετάδοσης Συναγερμών
- > Ικανότητα Φόρτισης
- > Κανόνες Μεταφοράς
- > Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής
- > Κανονισμοί Ασφαλείας
- > Καταναλωτής
- > Καταναλωτής με Αυτοπαραγωγή
- > Καταναλωτές με Προτεραιότητα στην Τροφοδότηση
- > Κατάσταση Εκτάκτου Ανάγκης
- > Κατάσταση Εκτός Λειτουργίας
- > Κύριος Μετρητής
- > Μεγάλος Καταναλωτής
- > Μέγιστη Αναμενόμενη Απορρόφηση Ισχύος
- > Μέγιστη Ικανότητα Τροφοδότησης
- > Μέση Τάση (ΜΤ)
- > Μέτρηση Εισροής Ενέργειας
- > Μέτρηση Εκροής Ενέργειας
- > Μετρητής
- > Μετρητής Επαλήθευσης
- > Μονάδα Παραγωγής
- > Μπλε Συναγερμός
- > Ολική Σβέση
- > Παραγωγός από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Παραγωγός από ΑΠΕ)
- > Παρακολούθηση
- > Περιορισμοί Συστήματος Μεταφοράς
- > Πορτοκαλί Συναγερμός
- > Προειδοποίηση Έλλειψης Επάρκειας Ικανότητας Παραγωγής
- > Προληπτικά Μέτρα Ασφαλείας
- > Προσφορά Σύνδεσης
- > Ρύθμιση Ζήτησης σε Κατάσταση Εκτάκτου Ανάγκης
- > Ρυθμός Ανόδου Παραγωγής Ισχύος
- > Ρυθμός Καθόδου Παραγωγής Ισχύος

- > Ρυθμοί Μεταβολής
- > Ρυθμός Φορτίσεως
- > Σημείο Σύνδεσης Διεσπαρμένης Παραγωγής στο Σύστημα Χρήστη
- > Σταθμός Παραγωγής Μεγάλης Ισχύος
- > Σταθμός Παραγωγής Μεσαίας Ισχύος
- > Σταθμός Παραγωγής Μικρής Ισχύος
- > Σταθμός Παραγωγής Πολύ Μικρής Ισχύος με Εξαίρεση Άδειας
- > Συγχρονισμός
- > Σύμβαση Λειτουργίας και Συντήρησης
- > Σύμβαση Σύνδεσης
- > Συμβουλευτική Επιτροπή Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής
- > Συσκευή Γείωσης
- > Σύστημα Χρήστη
- > Σχέδιο εκ Περιτροπής Περικοπής Φορτίου
- > Τάση
- > Τμήμα Ηλεκτρομηχανολογικών Υπηρεσιών
- > Τοπικοί Κανονισμοί Ασφάλειας
- > Τροποποίηση σε Εγκαταστάσεις, Μηχανήματα, ή Χώρο Σύνδεσης
- > Υποσταθμός Εισόδου
- > Φαινόμενη Ισχύς
- > Φορέας Αδειοδοτήσεων Εξουσιοδοτημένων Προσώπων Ανεξάρτητων Παραγωγών και Μεγάλων Καταναλωτών (Φορέας)
- > Φορτίο Κατά τον Συγχρονισμό
- > Φορτίο που Προκαλεί Παρενόχληση
- > Χειρισμός

Γίνονται λεκτικές βελτιώσεις στους όρους:

- > Αποκατάσταση Ηλεκτρικού Συστήματος
- > Απόφαση ΡΑΕΚ ή Ρυθμιστική Απόφαση ΡΑΕΚ
- > Βαθεία Σύνδεση
- > Βάση Δεδομένων Μετρητών
- > Δείκτης Επάρκειας Ικανότητας Παραγωγής
- > Διαχειριστής Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ)
- > Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) ή Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ)
- > Δοκιμή
- > Έκθεση Πρόβλεψης
- > Ενέργεια
- > Ενεργός Ενέργεια
- > Ενεργός Ισχύς
- > Ενεργός Ισχύς Εξόδου Μονάδας
- > Έρευνα

ΔΣΜΚ/ Εναρμόνιση των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής με τους Κανόνες Αγοράς

- > Ευρωπαϊκός Σύνδεσμος Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς για την Ηλεκτρική Ενέργεια (ENTSO-E)
- > Κέντρο Ελέγχου Συστήματος Διανομής
- > Κόκκινος Συναγερμός
- > Λειτουργία
- > Προγραμματισμένη εκ Περιτροπής Περικοπή Φορτίου
- > Ρηχή Σύνδεση
- > Ρύθμιση Ζήτησης Καταναλωτή
- > Ρυθμός Μείωσης για Αποσύνδεση
- > Σημείο Κοινής Σύνδεσης
- > Σημείο Τροφοδότησης από το Σύστημα Μεταφοράς
- > Σταθμός Συμπαγωγής Υψηλής Απόδοσης (Σταθμός ΣΗΘΥΑ)
- > Σύμβαση Χρήσης Συστήματος
- > Συμπαγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας (ΣΗΘ)
- > Ταυτόχρονη Αλλαγή Βημάτων αριθμού Μετασχηματιστών
- > Υπερσυχνότητα
- > Υπέρταση
- > Υποσυχνότητα
- > Υπόταση
- > Φαινομένη Ισχύς
- > Χαμηλή Τάση ή ΧΤ

Διαγράφονται οι όροι:

- > Όλοι οι όροι που παρέπεμπαν σε Κεφάλαια των ΚΜΔ. Είναι πιο ευκρινές οι παραπομπές να γίνονται απευθείας, χωρίς τη χρήση κάποιου ορισμού.

Διαγράφονται οι όροι:

- Ανταλλαγή Πληροφοριών
- Αποσύνδεση Ζήτησης από Υποσυχνότητα
- Γνωστοποίηση Μεταγενέστερα του Γεγονότος
- Γενικές Διατάξεις
- Δεδομένα Προβλέψεων
- Κανόνες Ασφαλείας
- Κανόνες Καταχώρησης Δεδομένων Συστήματος Διανομής
- Κανόνες Λειτουργίας Συστήματος Διανομής
- Κανόνες Προγραμματισμού Παραγωγής
- Κανόνες Προγραμματισμού Συντηρήσεων
- Κανόνες Σχεδιασμού
- Κανόνες Σχεδιασμού Συστήματος Διανομής
- Όροι Σύνδεσης στο Σύστημα Διανομής
- Όροι Σύνδεσης στο Σύστημα Μεταφοράς
- Παρακολούθηση Δοκιμές και Έρευνα
- Προδιαγραφές και Διαδικασίες Μετρήσεων
- Πρόλογος

- > Αποσύνδεση

ΔΣΜΚ/ Εναρμόνιση των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής με τους Κανόνες Αγοράς

- > Βιομάζα
- > Διάγραμμα Ορίων Αερίου Μεταλλοενδεδυμένων Διακοπτών
- > Δίνω Εντολή ή Εντεταλμένος
- > ΔΣΜ ή ΔΣΜΚ
- > Εγγυημένη Παραγωγή Ισχύος
- > Εγγύηση Προέλευσης
- > Έλεγχος Λειτουργίας Ηλεκτρικού Συστήματος
- > Επιλέγων Καταναλωτής ή Πελάτης
- > Ζήτηση Συστήματος
- > Ικανότητα Επανεκκίνησης μετά από Ολική Σβέση
- > Κατάσταση Εκτάκτου Ανάγκης του Συστήματος
- > Πελάτης που Συνδέεται στο Σύστημα Μεταφοράς
- > Μεγάλος Πελάτης
- > Μέθοδος Τροφοδότησης
- > Μείωση Τάσης
- > Μέσος Συνολικός Συντελεστής Ισχύος
- > Μεταλειτουργική Φάση
- > Μετασηματιστής που Συνδέεται στο Σύστημα Μεταφοράς
- > Περίοδος Έκτακτης Ανάγκης
- > Προειδοποίηση Μη Συμμόρφωσης
- > Πρόγνωση Παραγωγής
- > Πρωτόκολλο Συστήματος Μεταφοράς
- > Ρυθμιστική Απόφαση
- > Συνολικό Σύστημα
- > Σύστημα Ηλεκτρονικού Συναγερμού
- > Ταχύτητα Συγχρονισμού
- > Τιμή Ζήτησης
- > Υποσταθμός Δικτύου
- > Φορέας
- > Χάρτης Δικαιωμάτων του Καταναλωτή