

**ΑΝΑΛΥΣΗ ΤΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΔΙΑΒΟΥΛΕΥΣΗΣ
 ΕΠΙ ΤΟΥ ΠΡΟΣΧΕΔΙΟΥ ΤΗΣ ΕΚΔΟΣΗΣ 1.1.0 ΤΩΝ ΚΑΝΟΝΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ**

ΠΙΝΑΚΑΣ ΣΧΟΛΙΩΝ / ΕΙΣΗΓΗΣΕΩΝ

A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Ορισμός /Αρ. Παραγράφου	Προτεινόμενο κείμενο από ΔΣΜΚ	Προτεινόμενο κείμενο από ενδιαφερόμενο	Αιτιολόγηση	Θέση ΔΣΜΚ
1	ΑΗΚ Παραγωγή	Εγκατάσταση Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού	Όπως ορίζεται στους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού ή τους Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού, ότι από τα δύο είναι σε ισχύ.		Ο ορισμός «Εγκατάσταση Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού» στους ΚΜΡ παραπέμπει στον αντίστοιχο ορισμό του Νόμου, ο οποίος είναι γενικός ορισμός. Για σκοπούς των Κανόνων Μεταφοράς προτείνεται όπως ο ορισμός γίνει πιο συγκεκριμένος, π.χ., «η Εγκατάσταση όπου γίνεται η αποθήκευση ενέργειας περιλαμβανομένου των απαραίτητων αντιστροφών, μετασχηματιστών και βοηθητικού εξοπλισμού».	Δεν κρίνεται απαραίτητη η προσθήκη. Νοείται ότι σε κάθε αναφορά στον όρο εντός του κειμένου περιλαμβάνεται ο απαραίτητος εξοπλισμός, όπως απαιτείται.
2	ΑΗΚ Παραγωγή	Σύστημα Αποθήκευσης Ενέργειας	Το μέρος του Εξοπλισμού μιας Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού ή μιας Μονάδας ΑΠΕ με Ενσωματωμένη Αποθήκευση Ηλεκτρισμού όπου γίνεται η Αποθήκευση Ηλεκτρισμού.		Ο ορισμός «Σύστημα Αποθήκευσης Ενέργειας» παραπέμπει μόνο σε μέρος του Εξοπλισμού μιας Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού ή μιας Μονάδας ΑΠΕ με Ενσωματωμένη Αποθήκευση	Ο ορισμός «Σύστημα Αποθήκευσης Ενέργειας» έχει εισαχθεί ώστε στις περιπτώσεις "Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης με ενσωματωμένη ΑΠΕ" και "Μονάδων ΑΠΕ με ενσωματωμένη Αποθήκευση"

Α/Α	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Ορισμός /Αρ. Παραγράφου	Προτεινόμενο κείμενο από ΔΣΜΚ	Προτεινόμενο κείμενο από ενδιαφερόμενο	Αιτιολόγηση	Θέση ΔΣΜΚ
					<p>Ηλεκτρισμού όπου γίνεται η Αποθήκευση Ηλεκτρισμού. Παρόλα αυτά αντιλαμβανόμαστε ότι οι αναφορές στο T14 σε συστήματα αποθήκευσης ενέργειας περιλαμβάνουν και τους απαραίτητους αντιστροφείς, μετασχηματιστές και βοηθητικό εξοπλισμό. Παρακαλούμε διευκρινίστε και δώστε σχετικά παραδείγματα ή/και σχεδιαγράμματα.</p>	<p>να μπορούν να τεθούν διακριτά απαιτήσεις για τις δύο επιμέρους συνιστώσες που αποτελούν την εγκατάσταση. Δηλαδή, τη συνιστώσα που αφορά την παραγωγή ενέργειας από ΑΠΕ και τη συνιστώσα που αφορά την αποθήκευση ενέργειας. Νοείται ότι για κάθε περίπτωση στον όρο περιλαμβάνεται όλος ο απαραίτητος εξοπλισμός (αντιστροφείς κλπ.). Ο ορισμός έχει αναδιατυπωθεί στο προτεινόμενο κείμενο που έχει υποβληθεί στη ΡΑΕΚ προς έγκριση, για σκοπούς σαφήνειας ως ακολούθως: «Το μέρος του Εξοπλισμού μιας Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού ή μιας Μονάδας ΑΠΕ με Ενσωματωμένη Αποθήκευση Ηλεκτρισμού που είναι απαραίτητο για την η Αποθήκευση Ηλεκτρισμού».</p>

A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Ορισμός /Αρ. Παραγράφου	Προτεινόμενο κείμενο από ΔΣΜΚ	Προτεινόμενο κείμενο από ενδιαφερόμενο	Αιτιολόγηση	Θέση ΔΣΜΚ
3	ΑΗΚ Παραγωγή	Πίνακας 2Α.4	Στατισμός Ρυθμιστή Στροφών		Για ποιο λόγο έχει διαγραφεί ο Στατισμός Ρυθμιστή Στροφών;	Η διαγραφή έχει αναιρεθεί και ο όρος παραμένει στον Πίνακα.
4	ΑΗΚ Παραγωγή	Πίνακας 2Α.4	§ Λεπτομέρειες σχετικά με τη λειτουργία σε FSM, LFSMO και LFSM-U σύμφωνα με τις παραμέτρους που καθορίζονται στην Πολιτική Λειτουργικού Περιθωρίου		Η Πολιτική Λειτουργικού Περιθωρίου δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα του ΔΣΜΚ. Ποια είναι η Πολιτική αυτή τη στιγμή και πού είναι αναρτημένη;	Η Πολιτική Λειτουργικού Περιθωρίου είναι υπό διαμόρφωση και θα δημοσιευθεί όταν ολοκληρωθεί.
5	ΑΗΚ Παραγωγή	Πίνακας 2Α.4	-		Θα χρειαστεί και η εισαγωγή στον Πίνακα της σταθεράς αδράνειας (H);	Περιλαμβάνεται στον «Πίνακα 2Α.5».
6	ΑΗΚ Παραγωγή	Πίνακας 2Α.13	*Μέγιστος Αριθμός Ενεργοποιήσεων ανά Ημέρα Εμπορίας		Δεν είναι κατάλληλη η δήλωση του Μέγιστου Αριθμού Ενεργοποιήσεων ανά Ημέρα Εμπορίας σε Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης. Ίσως είναι καταλληλότερη η δήλωση του μέγιστου αριθμού κύκλων φόρτισης ανά Ημέρα Εμπορίας.	Η εισήγηση γίνεται αποδεκτή. Το κείμενο έχει τροποποιηθεί κατάλληλα.
7	ΑΗΚ Παραγωγή	Πίνακας 2Α.13	-	Ημερήσια απώλεια σε κατάσταση αναμονής (self-discharge rate) (%)	Εισήγηση για προσθήκη.	Καλύπτεται από τον όρο «Ημερήσια κατανάλωση ενέργειας σε κατάσταση αναμονής (stand by mode)».
8	ΑΗΚ Παραγωγή	T2.A4.3.5	-	-	Εισήγηση για προσθήκη της Εφεδρείας Ταχείας Απόκρισης Ρύθμισης Συχνότητας	Η ΕΤΑΡΣ, με βάση τον χρόνο απόκρισης που θα καθοριστεί, δεν αναμένεται να μπορεί να

A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Ορισμός /Αρ. Παραγράφου	Προτεινόμενο κείμενο από ΔΣΜΚ	Προτεινόμενο κείμενο από ενδιαφερόμενο	Αιτιολόγηση	Θέση ΔΣΜΚ
						παρέχεται από Συμβατικές Μονάδες Παραγωγής.
9	ΑΗΚ Παραγωγή	T2.A4.14	Πέραν των πιο πάνω πρέπει να δηλώνονται επίσης δεδομένα ξεχωριστά για κάθε μία από τις επιμέρους συνιστώσες της Μονάδας ΑΠΕ με Ενσωματωμένη Αποθήκευση Ηλεκτρισμού (Σύστημα Αποθήκευσης, βάσει T2.A5, Αιολικό Πάρκο, Φ/Β Πάρκο).	Πέραν των πιο πάνω, πρέπει να δηλώνονται επίσης δεδομένα ξεχωριστά για κάθε μία από τις επιμέρους συνιστώσες της Μονάδας ΑΠΕ με Ενσωματωμένη Αποθήκευση Ηλεκτρισμού (Εγκατάσταση Αποθήκευσης, βάσει T2.A5, Αιολικό Πάρκο, Φ/Β Πάρκο).	Το T2.A5 αναφέρεται σε απαιτούμενα δεδομένα Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού και όχι σε Συστήματα Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού. Παρακαλούμε αξιολογήστε με βάση το σχόλιο 1.	Η συμπερίληψη εξαντλητικού καταλόγου με δεδομένα, δεν περιλαμβάνεται στους σκοπούς των Κανόνων. Ο πλήρης κατάλογος με τα απαιτούμενα δεδομένα περιλαμβάνεται στη δημοσιευμένη Διαδικασία Σύνδεσης. Έχει προστεθεί σχετική διευκρίνιση στο T2.4.2.2. Επιπρόσθετα, με βάση τα πιο πάνω το εδάφιο έχει αναδιατυπωθεί ως ακολούθως: <i>"Πέραν των πιο πάνω, δύναται να ζητούνται επίσης δεδομένα ξεχωριστά για κάθε μία από τις επιμέρους συνιστώσες της Μονάδας ΑΠΕ με Ενσωματωμένη Αποθήκευση Ηλεκτρισμού (Σύστημα Αποθήκευσης, Αιολικό Πάρκο, Φ/Β Πάρκο κλπ)"</i>

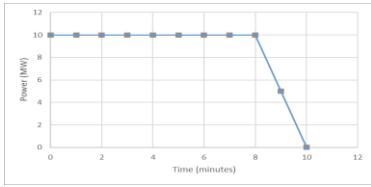
A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Ορισμός /Αρ. Παραγράφου	Προτεινόμενο κείμενο από ΔΣΜΚ	Προτεινόμενο κείμενο από ενδιαφερόμενο	Αιτιολόγηση	Θέση ΔΣΜΚ
10	ΑΗΚ Παραγωγή	T2.A5.7	Πέραν των πιο, πάνω πρέπει να δηλώνονται επίσης δεδομένα ξεχωριστά για κάθε μία από τις επιμέρους συνιστώσες της Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού με Ενσωματωμένη ΑΠΕ (Σύστημα Αποθήκευσης, Αιολικό Πάρκο, Φ/Β Παρκο).	Πέραν των πιο, πάνω πρέπει να δηλώνονται επίσης δεδομένα ξεχωριστά για κάθε μία από τις επιμέρους συνιστώσες της Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού με Ενσωματωμένη ΑΠΕ (Εγκατάσταση Αποθήκευσης, Αιολικό Πάρκο, Φ/Β Πάρκο).	Είναι πιο δόκιμη η χρήση της Εγκατάστασης Αποθήκευσης και όχι του Συστήματος Αποθήκευσης, σύμφωνα με τους ορισμούς. Παρακαλούμε αξιολογήστε με βάση το σχόλιο 1.	Ο όρος Εγκατάσταση Αποθήκευσης αναφέρεται σε ολόκληρη την εγκατάσταση, δεν αποτελεί επιμέρους συνιστώσα. Με βάση την απάντηση στο σχόλιο αρ.9, το εδάφιο έχει αναδιατυπωθεί ως ακολούθως: «Πέραν των πιο, πάνω δύναται να ζητούνται επίσης δεδομένα ξεχωριστά για κάθε μία από τις επιμέρους συνιστώσες της Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού με Ενσωματωμένη ΑΠΕ (Σύστημα Αποθήκευσης, Αιολικό Πάρκο, Φ/Β Παρκο κλπ)».

A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Ορισμός /Αρ. Παραγράφου	Προτεινόμενο κείμενο από ΔΣΜΚ	Προτεινόμενο κείμενο από ενδιαφερόμενο	Αιτιολόγηση	Θέση ΔΣΜΚ
11	ΑΗΚ Παραγωγή	T5.3.4.2.1	Η Εφεδρεία Ταχείας Απόκρισης Ρύθμισης της Συχνότητας (ΕΤΑΡΣ) είναι πάντοτε ανοδική (αύξηση έγχυσης ή/και μείωση απορρόφησης).	-	Για ποιο λόγο η ΕΤΑΡΣ είναι πάντοτε ανοδική; Εισηγούμαστε να αξιολογηθεί και η προσφορά καθοδικής ΕΤΑΡΣ. Οι ποσότητες της ανοδικής και καθοδικής ΕΤΑΡΣ που θα απαιτούνται θα καθορίζονται στην ΠΛΠ αναλόγως των αναγκών	Παρόλο που επί του παρόντος δεν αναμένεται να υπάρξει απαίτηση για καθοδική ΕΤΑΡΣ, έχει γίνει τροποποίηση για σκοπούς πληρότητας της αναφοράς.
12	ΑΗΚ Παραγωγή	T14.3.3	Στις περιπτώσεις Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης με Ενσωματωμένη ΑΠΕ και Μονάδων ΑΠΕ με Ενσωματωμένη Αποθήκευση, οι απαιτήσεις του T14 εφαρμόζονται αποκλειστικά για το Σύστημα Αποθήκευσης (και όχι για ολόκληρη την Εγκατάσταση Αποθήκευσης ή τη Μονάδα ΑΠΕ) και αναφέρονται στη μέγιστη ισχύ εξόδου του Συστήματος Αποθήκευσης εκτός και αν αναφέρεται διαφορετικά.	-	Με βάση τον ορισμό, το Σύστημα Αποθήκευσης αφορά μόνο το μέρος του εξοπλισμού μιας Εγκατάστασης Αποθήκευσης όπου γίνεται η αποθήκευση ηλεκτρισμού. Παρόλα αυτά, οι απαιτήσεις του T14 αφορούν το Σύστημα Αποθήκευσης μαζί με μετατροπείς και μετασχηματιστές. Εισηγούμαστε τροποποίηση είτε του ορισμού «Σύστημα Αποθήκευσης», είτε της παραγράφου T14.3.3 ώστε να είναι σαφείς οι απαιτήσεις.	Δείτε απάντηση στο σχόλιο αρ. 2.

Α/Α	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Ορισμός /Αρ. Παραγράφου	Προτεινόμενο κείμενο από ΔΣΜΚ	Προτεινόμενο κείμενο από ενδιαφερόμενο	Αιτιολόγηση	Θέση ΔΣΜΚ
13	ΑΗΚ Παραγωγή	Πίνακας 14.1	52 Hz – 52.5 Hz	-	<p>Η συχνότητα του Συστήματος Μεταφοράς στους Κανόνες Μεταφοράς κυμαίνεται μεταξύ 47,0 Hz και 52,0 Hz (παράγραφος Τ1.8.2.1). Επίσης, δεν γίνεται οποιαδήποτε αναφορά σε συχνότητες πέραν των 52,0 Hz στην παράγραφο Τ1.7.3.1.1 σχετικά με τις προδιαγραφές των Μονάδων Παραγωγής. Εισηγούμεστε όπως διορθωθεί ο Πίνακας 14.1 ώστε να συνάδει με το σύνολο των Κανόνων Μεταφοράς.</p>	<p>Η εισήγηση γίνεται αποδεκτή. Οι απαιτήσεις έχουν περιοριστεί στο εύρος που αναφέρεται στο Τ1.8.2.1.</p>

A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Ορισμός /Αρ. Παραγράφου	Προτεινόμενο κείμενο από ΔΣΜΚ	Προτεινόμενο κείμενο από ενδιαφερόμενο	Αιτιολόγηση	Θέση ΔΣΜΚ
14	ΑΗΚ Παραγωγή	Πίνακας 14.2	-	-	Πρέπει να διευκρινιστεί η μέθοδος με την οποία υπολογίζεται ο Ρυθμός Μεταβολής της Συχνότητας (προσδιορισμός της περιόδου κυλιόμενης μέτρησης). Λαμβάνοντας υπόψη τις αντίστοιχες απαιτήσεις για Συμβατικές και Ανανεώσιμες Μονάδες Παραγωγής (Παράγραφοι Τ1.7.3.1.1 και Τ16.4.2.2), πώς δικαιολογούνται οι αυξημένες απαιτήσεις για τις Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης Ενέργειας;	Η πρόνοια έχει αναδιατυπωθεί, βάσει της εισήγησης του ACER για αναθεώρηση του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/631 (ACER Recommendation 03-2023 - Annex 1 – Amended RfG Regulation). Οι αυξημένες απαιτήσεις βασίζονται στην πιο πάνω εισήγηση του ACER και αποσκοπούν στην αξιοποίηση των δυνατοτήτων των συστημάτων αυτών για στήριξη του συστήματος.
15	ΑΗΚ Παραγωγή	Τ14.4.1.4 και Τ14.6.1	Οι Εντολές και τα σήματα που αναφέρονται πιο πάνω μπορεί να αφορούν είτε την Ενεργό Ισχύ έγχυσης/απορρόφησης του Συστήματος Αποθήκευσης είτε τη συνολική Ενεργό Ισχύ έγχυσης/απορρόφησης της Εγκατάστασης Αποθήκευσης ή της Μονάδας ΑΠΕ.	-	Πρέπει να διευκρινιστεί εάν οι Εντολές για έγχυση/ απορρόφηση Ενεργού Ισχύος για Μονάδες ΑΠΕ με ενσωματωμένη Αποθήκευση ή Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού με Ενσωματωμένη ΑΠΕ θα αφορούν μόνο την Εγκατάσταση Αποθήκευσης ή Μονάδα ΑΠΕ ή τον συνδυασμό των δύο. Θα υπάρχει υποχρέωση για ανεξάρτητη	Οι εντολές θα αφορούν την έγχυση/απορρόφηση στο σημείο σύνδεσης εκτός από συγκεκριμένες περιπτώσεις που λόγω συγκεκριμένου καθεστώτος λειτουργίας (π.χ. λειτουργία μέσω Σχεδίου Στήριξης με συγκεκριμένες απαιτήσεις) ενδέχεται να απαιτείται η λήψη και εκτέλεση ξεχωριστών εντολών για κάθε συνιστώσα.

A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Ορισμός /Αρ. Παραγράφου	Προτεινόμενο κείμενο από ΔΣΜΚ	Προτεινόμενο κείμενο από ενδιαφερόμενο	Αιτιολόγηση	Θέση ΔΣΜΚ
					ανταπόκριση σε Εντολές από κάθε ένα υποσύστημα (Μονάδα ΑΠΕ, Σύστημα Αποθήκευσης); Προτείνουμε να εξεταστεί όπως οι Εντολές να αφορούν το σημείο σύνδεσης στο Σύστημα Μεταφοράς.	Για σκοπούς σαφήνειας η πρόνοια έχει αναδιατυπωθεί ως ακολούθως (αντίστοιχα και σε άλλα σημεία του κειμένου): <i>«Οι Εντολές και τα σήματα που αναφέρονται πιο πάνω μπορεί να αφορούν είτε την Ενεργό Ισχύ έγχυσης/απορρόφησης του Συστήματος Αποθήκευσης είτε τη συνολική Ενεργό Ισχύ έγχυσης/απορρόφησης της Εγκατάστασης Αποθήκευσης ή της Μονάδας ΑΠΕ. Κατά το στάδιο της διαδικασίας σύνδεσης θα καθορίζεται η σχετική απαίτηση που πρέπει να ικανοποιεί η Εγκατάσταση Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού ή η Μονάδα ΑΠΕ».</i>
16	ΑΗΚ Παραγωγή	T14.4.1.6	Σε περίπτωση λειτουργίας με περιορισμούς λόγω της Διαθέσιμης Ενέργειας, το Σύστημα Αποθήκευσης θα πρέπει να μπορεί να μηδενίσει με γραμμική μεταβολή την Ενεργό Ισχύ έγχυσης/ απορρόφησης, με Ρυθμό Μεταβολής μεταξύ του 1% -	-	Παρακαλούμε όπως μας εξηγηθεί με παράδειγμα.	Έστω ότι ένα Σύστημα Αποθήκευσης με Μέγιστη Ικανότητα Φόρτισης/Αποφόρτισης 10 MW, το οποίο εγχέει 10 MW προς το δίκτυο. Το Σύστημα θα πρέπει να αναγνωρίσει τότε η Διαθέσιμη Ενέργεια πλησιάζει στην τιμή της "Ελάχιστης

A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Ορισμός /Αρ. Παραγράφου	Προτεινόμενο κείμενο από ΔΣΜΚ	Προτεινόμενο κείμενο από ενδιαφερόμενο	Αιτιολόγηση	Θέση ΔΣΜΚ
			100% της Μέγιστης Ικανότητας Φόρτισης/Αποφόρτισης ανά λεπτό (με προκαθορισμένη τιμή το 50% ή σύμφωνα με εντολή που θα λαμβάνει από τον ΔΣΜΚ).			<p>Διαθεσιμότητας Ενέργειας Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού" και να μηδενίσει την ισχύ έγχυσης σταδιακά σύμφωνα με την απαίτηση. Συγκεκριμένα (για προκαθορισμένη τιμή 50%), η μείωση θα πρέπει να γίνει γραμμικά, με ρυθμό 5MW /λεπτό (δείτε σχεδιάγραμμα)</p> 
17	ΑΗΚ Παραγωγή	T14.4.1.8	Το ελάχιστο εύρος λειτουργίας Άεργου Ισχύος ορίζεται ως η τιμή $ Q/P =0.33$.	Το μέγιστο εύρος λειτουργίας Άεργου Ισχύος ορίζεται ως η τιμή $ Q/P =0.33$.	Πιθανό λάθος.	<p>Η πρόνοια καθορίζει το εύρος λειτουργίας που κατ' ελάχιστο πρέπει να ικανοποιεί η εγκατάσταση. Η πρόταση έχει αναδιατυπωθεί για σκοπούς σαφήνειας ως ακολούθως: «Το κατ' ελάχιστο αποδεκτό εύρος λειτουργίας Άεργου Ισχύος ορίζεται ως η τιμή $Q/P =0.33$».</p>

A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Ορισμός /Αρ. Παραγράφου	Προτεινόμενο κείμενο από ΔΣΜΚ	Προτεινόμενο κείμενο από ενδιαφερόμενο	Αιτιολόγηση	Θέση ΔΣΜΚ
18	ΑΗΚ Παραγωγή	T14.4.1.8	Όταν η Ενεργός Ισχύς έγχυσης/απορρόφησης είναι μικρότερη από τη Μέγιστη Ικανότητα Φόρτισης/ Αποφόρτισης (συμπεριλαμβανομένης της μηδενικής τιμής) τότε το Σύστημα Αποθήκευσης θα πρέπει να μπορεί να μεταβάλει την Ενεργό Ισχύ έγχυσης/ απορρόφησης εντός ολόκληρου του διαστήματος που ορίζεται στο διάγραμμα P-Q/P _{max} στο Σχεδιάγραμμα 14.2, τηρώντας παράλληλα τη ρύθμιση του προφίλ U-Q/P _{max} που ορίστηκε στο Σχεδιάγραμμα 14.1 (για P=P _{max}).	Όταν η Ενεργός Ισχύς έγχυσης/απορρόφησης είναι μικρότερη από τη Μέγιστη Ικανότητα Φόρτισης/ Αποφόρτισης (συμπεριλαμβανομένης της μηδενικής τιμής) τότε το Σύστημα Αποθήκευσης θα πρέπει να μπορεί να μεταβάλει την Άεργο Ισχύ έγχυσης/ απορρόφησης εντός ολόκληρου του διαστήματος που ορίζεται στο διάγραμμα P-Q/P _{max} στο Σχεδιάγραμμα 14.2, τηρώντας παράλληλα τη ρύθμιση του προφίλ U-Q/P _{max} που ορίστηκε στο Σχεδιάγραμμα 14.1 (για P=P _{max}).	Πιθανό λάθος.	Έχει γίνει η διόρθωση.
19	ΑΗΚ Παραγωγή	T14.5.2	Ικανότητα αδιάληπτης λειτουργίας έπειτα από σφάλμα υπό υψηλή Τάση (Low Voltage Ride Through)	Ικανότητα αδιάληπτης λειτουργίας έπειτα από σφάλμα υπό υψηλή Τάση (High Voltage Ride Through)	Πιθανό λάθος.	Έχει γίνει η διόρθωση.
20	ΑΗΚ Παραγωγή	T14.5.4 και Πίνακας 14.5	-	-	Διαφορές στους ορισμούς t1, t2, t3.	Έχει γίνει η διόρθωση.

A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Ορισμός /Αρ. Παραγράφου	Προτεινόμενο κείμενο από ΔΣΜΚ	Προτεινόμενο κείμενο από ενδιαφερόμενο	Αιτιολόγηση	Θέση ΔΣΜΚ
21	ΑΗΚ Παραγωγή	T14.6.1	Εάν απαιτηθεί από τον ΔΣΜΚ, τα Συστήματα Αποθήκευσης θα πρέπει έχουν δυνατότητα παροχής Αυτόματης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας (δηλαδή δυνατότητα λειτουργίας με σύστημα Αυτόματου Ελέγχου Παραγωγής) και Χειροκίνητης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας.	-	Παρακαλούμε να διευκρινιστεί σε ποιο στάδιο και κάτω από ποιες προϋποθέσεις θα απαιτηθεί από τον ΔΣΜΚ τα Συστήματα Αποθήκευσης να έχουν δυνατότητα παροχής Αυτόματης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας και Χειροκίνητης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας.	Η απαίτηση εφαρμόζεται για Εγκαταστάσεις Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού αλλά όχι για Μονάδες ΑΠΕ. Έχει γίνει αναδιατύπωση ως ακολούθως: «Τα Συστήματα Αποθήκευσης που αποτελούν μέρος μιας Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού θα πρέπει έχουν δυνατότητα παροχής Αυτόματης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας (δηλαδή δυνατότητα λειτουργίας με σύστημα Αυτόματου Ελέγχου Παραγωγής) και Χειροκίνητης Εφεδρείας Αποκατάστασης Συχνότητας».
22	ΑΗΚ Παραγωγή	Σχεδιάγραμμα 14.8	f2	f1	Στο Σχεδιάγραμμα 14.8 υπάρχει το f2 για το οποίο δεν γίνεται σχετική αναφορά στο κείμενο. Πιθανό τυπογραφικό λάθος.	Έχουν γίνει οι κατάλληλες τροποποιήσεις σε όλο το T14.6 βάσει του σχολίου.
23	ΑΗΚ Παραγωγή	T14.6.4 και Πίνακας 14.8	Σε περίπτωση μικρών διακυμάνσεων της Συχνότητας γύρω από την Επιθυμητή Συχνότητα, το Σύστημα Αποθήκευσης θα πρέπει να έχει την ικανότητα να λειτουργεί σε Κατάσταση Ευαισθησίας	-	Οι τεχνικές παράμετροι της ανταπόκρισης σε λειτουργία FSM (Πίνακας 14.8) παραπέμπουν σε χρόνους αντίδρασης διαφορετικούς από αυτούς που αναμένονται για την παροχή Εφεδρείας	Οι χρόνοι που δίνονται για τη λειτουργία FSM είναι συμβατοί με τις απαιτήσεις της ΕΣΣ που θα συμπεριληφθούν στην ΠΛΠ. Η παροχή ΕΤΑΡΣ είναι ανεξάρτητη διεργασία από το FSM.

A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Ορισμός /Αρ. Παραγράφου	Προτεινόμενο κείμενο από ΔΣΜΚ	Προτεινόμενο κείμενο από ενδιαφερόμενο	Αιτιολόγηση	Θέση ΔΣΜΚ
			Συχνότητας (FSM) για να συμμετέχει στην Εφεδρεία Συγκράτησης Συχνότητας.		Συγκράτησης Συχνότητας. Παρακαλούμε να διευκρινιστεί η σχέση της λειτουργίας FSM με την παροχή Εφεδρείας Συγκράτησης Συχνότητας καθώς και την παροχή ΕΤΑΡΣ.	
24	ΑΗΚ Παραγωγή	Γενικό Σχόλιο	-	-	Ορισμοί επικουρικών υπηρεσιών και πολιτική λειτουργικού περιθωρίου: Δεδομένου ότι ο ΔΣΜΚ κρίνει ορθότερο όπως οι τεχνικές απαιτήσεις για τις εφεδρείες καθορίζονται στην πολιτική λειτουργικού περιθωρίου, θα είμαστε σε θέση να σχολιάσουμε περαιτέρω όταν η πολιτική λειτουργικού περιθωρίου δημοσιευτεί ή τεθεί σε δημόσια διαβούλευση.	Το σχόλιο έχει ληφθεί υπόψη.
25	ΑΗΚ Παραγωγή	Πίνακας 14.8 και Σχεδιάγραμμα 14.10	P_{max}	-	Ποια η διαφορά του Pref με το P_{max} ; Παρακαλούμε όπως διατηρηθεί σαφής και ενιαία ορολογία.	Έχουν γίνει οι κατάλληλες τροποποιήσεις σε όλο το T14.6 βάσει του σχολίου.
26	ΑΗΚ Παραγωγή	Πίνακας 14.8	Ελάχιστος χρόνος παροχής: $\leq 5-20$ δευτερόλεπτα (προκαθορισμένο 5 δευτερόλεπτα)	-	Πιθανό λάθος. Παρακαλούμε να διευκρινιστεί.	Έχει γίνει διόρθωση: «15 – 30 λεπτά (προκαθορισμένο από ΠΛΠ)».

A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Ορισμός /Αρ. Παραγράφου	Προτεινόμενο κείμενο από ΔΣΜΚ	Προτεινόμενο κείμενο από ενδιαφερόμενο	Αιτιολόγηση	Θέση ΔΣΜΚ
27	ΑΗΚ Παραγωγή	T14.6.4	Σε περίπτωση βηματικής αλλαγής της Συχνότητας, η μεταβολή της Ενεργού Ισχύος θα πρέπει ξεκινά σε χρόνο t1 και να λαμβάνει μέγιστη τιμή σε χρόνο t2, όπως ορίζεται στον 9και παρουσιάζεται στο Σχεδιάγραμμα 14.10.	-	Πιθανό λάθος ή απουσία Πίνακα / Σχεδιαγράμματος.	Έχει γίνει η διόρθωση.
28	ΑΗΚ Παραγωγή	Πίνακας 14.8	Κλίση/Droop 1-27%	-	Η απαίτηση για droop 1% ενδεχομένως να είναι υπερβολική. Σύμφωνα με το “Annex 1 – Amended RfG Regulation” και <i>Table (14)4</i> , το droop ορίζεται στο 2- 27%.	Η απαίτηση έχει τεθεί στο 2% βάσει του σχολίου και σύμφωνα με την εισήγηση του ACER για αναθεώρηση του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/631 (ACER Recommendation 03-2023 - Annex 1 – Amended RfG Regulation).
29	ΑΗΚ Παραγωγή	Πίνακας 14.8	t1: ≤2 δευτερόλεπτα για μονάδες με αδράνεια ≤0.5 δευτερόλεπτα για μονάδες χωρίς αδράνεια	-	Αντιλαμβανόμαστε ότι το T14 αφορά Συστήματα Αποθήκευσης. Σε περίπτωση που η απαίτηση παραμέτρων FSM αφορά και συμβατικές μονάδες, τότε είναι ορθότερο να τοποθετηθούν σε διαφορετικό κεφάλαιο.	Έχει γίνει διόρθωση (η αναφορά αφαιρέθηκε από τον συγκεκριμένο Πίνακα).
30	ΑΗΚ Παραγωγή	T14.7.1	Η επιθυμητή τιμή του ελεγχόμενου μεγέθους πρέπει να υλοποιείται από το Σύστημα Αποθήκευσης εντός 30	-	Παρακαλούμε για διευκρίνιση των χρόνων υλοποίησης και απόκρισης. Ίσως κάποιο	Στην πρώτη περίπτωση τα 30sec αναφέρονται στον χρόνο εντός του οποίου η τιμή του ελεγχόμενου μεγέθους (το

A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Ορισμός /Αρ. Παραγράφου	Προτεινόμενο κείμενο από ΔΣΜΚ	Προτεινόμενο κείμενο από ενδιαφερόμενο	Αιτιολόγηση	Θέση ΔΣΜΚ
			<p>δευτερολέπτων μετά τη λήψη του σχετικού σήματος. Η ταχύτητα απόκρισης του συστήματος ρύθμισης πρέπει να είναι τέτοια ώστε, μετά από μια βηματική μεταβολή της Τάσης αναφοράς στο Σημείο Σύνδεσης ή της τιμής αναφοράς του Συντελεστή Ισχύος ή της τιμής αναφοράς της Άεργου Ισχύος, αναλόγως σε ποια κατάσταση λειτουργίας βρίσκεται το Σύστημα Αποθήκευσης, η Άεργος Ισχύς εξόδου να φτάνει το 90% της επιθυμητής τιμής σε χρόνο μικρότερο του 1 δευτερολέπτου.</p>		<p>Σχεδιάγραμμα βοηθήσει στην κατανόηση.</p>	<p>μέγεθος στο οποίο αναφέρεται η εντολή) θα λάβει την τιμή της εντολής. Στη δεύτερη περίπτωση, το 1sec αναφέρεται στον χρόνο εντός του οποίου η τιμή της άεργου ισχύος πρέπει να φτάσει στο 90% της επιθυμητής τιμής.</p>
31	ΑΗΚ Παραγωγή	Πίνακας 14.9	<p>Χρόνος ενεργοποίησης t1, Χρόνος ενεργοποίησης t2</p>	-	<p>Παρακαλούμε για διευκρίνιση των χρόνων ενεργοποίησης t1, t2. Ίσως κάποιο Σχεδιάγραμμα βοηθήσει στην κατανόηση.</p>	<p>Ο χρόνος t1 είναι ο χρόνος εντός του οποίου η Άεργος ισχύς πρέπει να γίνει ίση με το 90% της προβλεπόμενης τιμής και t2 είναι ο χρόνος που πρέπει να λάβει την προβλεπόμενη τιμή.</p>
32	ΑΗΚ Παραγωγή	T14.7.3	<p>Οι τιμές καθορισμού λειτουργίας θα πρέπει να εφαρμόζονται με βήμα $\Delta V \leq 1\%$ της ονομαστικής Τάσης.</p>	<p>Οι τιμές καθορισμού λειτουργίας θα πρέπει να εφαρμόζονται εντός του εύρους τιμών που ορίζονται στην παράγραφο T14.4.1.8, με βήμα</p>	<p>Η απαίτηση πρέπει να είναι εντός των τεχνικών απαιτήσεων για συστήματα αποθήκευσης (T14.4)</p>	<p>Η παράγραφος έχει διαγραφεί οπότε το σχόλιο δεν εφαρμόζεται.</p>

A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Ορισμός /Αρ. Παραγράφου	Προτεινόμενο κείμενο από ΔΣΜΚ	Προτεινόμενο κείμενο από ενδιαφερόμενο	Αιτιολόγηση	Θέση ΔΣΜΚ
				$\Delta V \leq 1\%$ της ονομαστικής Τάσης.		
33	ΑΗΚ Παραγωγή	T14.7.5	Οι τιμές καθορισμού λειτουργίας θα πρέπει να εφαρμόζονται με βήμα μεταξύ $\Delta \cos\phi \leq 0,01$ της προκαθορισμένης τιμής Συντελεστή Ισχύος του Συστήματος Αποθήκευσης. Όταν στο Σημείο Σύνδεσης δεν καθορίζεται τιμή Συντελεστή Ισχύος αυτή ορίζεται ίση με την μονάδα.	Οι τιμές καθορισμού λειτουργίας θα πρέπει να εφαρμόζονται εντός του εύρους τιμών που ορίζονται στην παράγραφο T14.4.1.8, με βήμα μεταξύ $\Delta \cos\phi \leq 0,01$ της προκαθορισμένης τιμής Συντελεστή Ισχύος του Συστήματος Αποθήκευσης. Όταν στο Σημείο Σύνδεσης δεν καθορίζεται τιμή Συντελεστή Ισχύος αυτή ορίζεται ίση με την μονάδα.	Η απαίτηση πρέπει να είναι εντός των τεχνικών απαιτήσεων για συστήματα αποθήκευσης (T14.4)	Έχει γίνει τροποποίηση βάσει του σχολίου.
34	ΑΗΚ Παραγωγή	Πίνακας 14.10	Χρόνος παρατήρησης Ρυθμιζόμενος από 0 έως 300 δευτερόλεπτα (προκαθορισμένο 60 δευτερόλεπτα)	-	Παρακαλούμε όπως μας εξηγηθεί ο χρόνος παρατήρησης. Από το Σχεδιάγραμμα 14.12 συνάγεται ότι ο χρόνος παρατήρησης αφορά περίοδο μετά τον συγχρονισμό του Συστήματος Αποθήκευσης. Επίσης πρέπει να καθοριστούν οι απαιτούμενες τιμές για διαφορά φάσης $\Delta\theta$,	Ο χρόνος παρατήρησης αναφέρεται στο συνεχόμενο χρονικό διάστημα που πρέπει οι τιμές να είναι εντός των ορίων που καθορίζονται στον Πίνακα 14.10. Οι τιμές για διαφορά φάσης $\Delta\theta$, τάσης ΔU και συχνότητας Δf κατά τον συγχρονισμό θα συμπεριληφθούν σε ξεχωριστό τεχνικό εγχειρίδιο που θα

A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Ορισμός /Αρ. Παραγράφου	Προτεινόμενο κείμενο από ΔΣΜΚ	Προτεινόμενο κείμενο από ενδιαφερόμενο	Αιτιολόγηση	Θέση ΔΣΜΚ
					τάσης ΔU και συχνότητας Δf κατά τον συγχρονισμό.	περιλαμβάνει απαιτήσεις για grid forming μετατροπείς.
35	ΑΗΚ Παραγωγή	T14.8.3	Στις περιπτώσεις αυτόματης αποσύνδεσης λόγω βλάβης, η αυτόματη επανασύνδεση του Συστήματος Αποθήκευσης δεν επιτρέπεται.	-	Η βλάβη αφορά βλάβη του Συστήματος Αποθήκευσης ή / και βλάβη στο Σύστημα Μεταφοράς, που προκαλεί την αυτόματη αποσύνδεση;	Η πρόνοια αναφέρεται σε αποσύνδεση λόγω βλάβης στο δίκτυο. Έχει αναδιατυπωθεί ως ακολούθως: <i>«Στις περιπτώσεις αυτόματης αποσύνδεσης λόγω εμφάνισης διαταραχής στο δίκτυο, η αυτόματη επανασύνδεση του Συστήματος Αποθήκευσης δεν επιτρέπεται».</i>
36	ΑΗΚ Παραγωγή	T14.9.1	Η μεταβολή (αύξηση ή μείωση) της Τάσης υπό σταθερές συνθήκες στο Σημείο Σύνδεσης (τόσο στην Υψηλή όσο και στη Μέση Τάση), λόγω της σύνδεσης και λειτουργίας του Συστήματος Αποθήκευσης, δεν πρέπει να ξεπερνά το 2%	-	Παρακαλούμε όπως μας εξηγηθεί η απαίτηση για Μεταβολή Τάσης υπό σταθερές συνθήκες, λαμβάνοντας υπόψη τις Τεχνικές Απαιτήσεις του Συστήματος Αποθήκευσης (T14.4), τις απαιτήσεις Ανθεκτικότητας (T14.5) και τις απαιτήσεις ελέγχου άεργου ισχύος (T14.7).	Η μεταβολή της τάσης αναφέρεται στη μεταβολή που παρατηρείται σε μια συγκεκριμένη στιγμή μεταξύ της μέτρησης χωρίς το Σύστημα Αποθήκευσης να είναι σε λειτουργία (δηλαδή εγγχεί/απορροφά ισχύ) και της μέτρησης με το Σύστημα Αποθήκευσης σε λειτουργία.
37	ΑΗΚ Παραγωγή	T14.9.2	Οι απότομες μεταβολές της Τάσης στο Σημείο Σύνδεσης ενός Συστήματος Αποθήκευσης με το Σύστημα Μεταφοράς, που	-	Θα ήταν προτιμότερο τα όρια που καθορίζονται στο EN-61000-3-7 να καθορίζονται στο	Κρίνεται ορθότερο να γίνεται παραπομπή.

A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Ορισμός /Αρ. Παραγράφου	Προτεινόμενο κείμενο από ΔΣΜΚ	Προτεινόμενο κείμενο από ενδιαφερόμενο	Αιτιολόγηση	Θέση ΔΣΜΚ
			πιθανόν να προκληθούν από τη λειτουργία μεταγωγής (σύνδεση και αποσύνδεση) του Συστήματος Αποθήκευσης δεν πρέπει να προκαλούν παραβίαση των ορίων που καθορίζονται στο EN-61000-3-7		παρόν σημείο των Κανόνων Μεταφοράς.	
38	ΑΗΚ Παραγωγή	T14.11.1	Όταν ο ΔΣΜΚ αποφασίζει αιτιολογημένα ότι εξαιτίας κάποιας Τροποποίησης στο Σύστημα Μεταφοράς ή προκειμένου να ικανοποιηθεί κάποια απαίτηση του Συστήματος Μεταφοράς, χρειάζονται συμπληρωματικά σήματα και/ή ενδείξεις σχετιζόμενες με τις Εγκαταστάσεις και τα Μηχανήματα του Χρήστη. Λαμβάνοντας υπόψη αυτή την ειδοποίηση, ο Χρήστης οφείλει να διασφαλίζει ότι τα συμπληρωματικά σήματα και/ή ενδείξεις θα είναι διαθέσιμα.	Όταν ο ΔΣΜΚ αποφασίζει αιτιολογημένα ότι εξαιτίας κάποιας Τροποποίησης στο Σύστημα Μεταφοράς ή προκειμένου να ικανοποιηθεί κάποια απαίτηση του Συστήματος Μεταφοράς χρειάζονται συμπληρωματικά σήματα και/ή ενδείξεις σχετιζόμενες με τις Εγκαταστάσεις και τα Μηχανήματα του Χρήστη, τότε μετά από σχετική ειδοποίηση, ο Χρήστης οφείλει να διασφαλίζει ότι τα συμπληρωματικά σήματα και/ή ενδείξεις θα είναι διαθέσιμα.	Εισήγηση για επαναδιατύπωση.	Έχει αναδιατυπωθεί βάσει του T1.12.6.
39	ΑΗΚ Παραγωγή	T14.11.2	Όλα τα Συστήματα Αποθήκευσης θα πρέπει να μπορούν να ανταλλάζουν τουλάχιστον τα ακόλουθα		Παρακαλούμε διευκρινίστε κατά πόσον ο όρος «ανταλλάζουν» αφορά μόνο τη λήψη εντολών από το ΣΤΗΔΕ ή	Ο όρος αφορά τη λήψη εντολών που αποστέλλονται από τον ΔΣΜΚ (μέσω του ΣΤΗΔΕ ή άλλου συστήματος του ΔΣΜΚ) στον

A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Ορισμός /Αρ. Παραγράφου	Προτεινόμενο κείμενο από ΔΣΜΚ	Προτεινόμενο κείμενο από ενδιαφερόμενο	Αιτιολόγηση	Θέση ΔΣΜΚ
			αναλογικά σήματα που αφορούν τις λειτουργίες ελέγχου Ενεργού/Αεργού Ισχύος, (όπου θετικό πρόσημο ορίζεται ως η έγχυση και αρνητικό η απορρόφηση στο εκάστοτε Σημείο Σύνδεσης)		άλλα τοπικά συστήματα. Ενδεχομένως να χρειάζεται διασύνδεση με τις παραγράφους T8 και T15.	Χρήστη καθώς και την αποστολή σημάτων ανατροφοδότησης σχετικά με τις συγκεκριμένες εντολές από τον Χρήστη προς τον ΔΣΜΚ.
40	ΑΗΚ Παραγωγή	T14.11.2	Όλα τα Συστήματα Αποθήκευσης θα πρέπει να μπορούν να ανταλλάζουν τουλάχιστον τα ακόλουθα αναλογικά σήματα που αφορούν μετρήσεις, (όπου θετικό πρόσημο ορίζεται ως η έγχυση και αρνητικό η απορρόφηση στο εκάστοτε Σημείο Σύνδεσης)		Παρακαλούμε διευκρινίστε κατά πόσον ο όρος «ανταλλάζουν» αφορά την αποστολή από τον Χρήστη προς το ΣΤΗΔΕ.	Αφορά παροχή από τον Χρήστη προς τον ΣΤΗΔΕ (ή άλλο σύστημα του ΔΣΜΚ). Έχει αναδιατυπωθεί κατάλληλα (και στην υπόλοιπη παράγραφο αντίστοιχα).
41	ΑΗΚ Παραγωγή	T14.11.2	2. Ελάχιστη/Μέγιστη ικανότητα έγχυσης/απορρόφησης ισχύος (MVA _r)	2. Ελάχιστη/Μέγιστη ικανότητα έγχυσης/απορρόφησης άεργου ισχύος (MVA _r)	Εισήγηση για προσθήκη της λέξης «άεργου»	Έχει γίνει η διόρθωση.
42	ΑΗΚ Παραγωγή	T14.12.3 και T14.13	-	-	Διόρθωση αρίθμησης παραγράφων.	Έχει γίνει η διόρθωση.
43	ΑΗΚ Παραγωγή	T14.12.3	2. Διαθεσιμότητα απομακρυσμένου ελέγχου FRR (εάν αυτό εφαρμόζεται)	2. Διαθεσιμότητα απομακρυσμένου ελέγχου ΕΑΣ (εάν αυτό εφαρμόζεται)	Εισήγηση για διόρθωση. Ο όρος «απομακρυσμένου ελέγχου FRR» αφορά την αΕΑΣ.	Έχει γίνει η διόρθωση.

A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Ορισμός /Αρ. Παραγράφου	Προτεινόμενο κείμενο από ΔΣΜΚ	Προτεινόμενο κείμενο από ενδιαφερόμενο	Αιτιολόγηση	Θέση ΔΣΜΚ
44	ΑΗΚ Παραγωγή	T14.A1.3.1	Οι απαιτήσεις γείωσης των Συστημάτων Αποθήκευσης κατά την εξέταση σφαλμάτων στην πλευρά AC (στους ακροδέκτες MT ή YT) πρέπει να είναι σύμφωνες με τις απαιτήσεις που ορίζονται στο πρότυπο "IEEE Guide for Safety in AC Substation Grounding,"	-	Μια τυπική εγκατάσταση αποθήκευσης περιέχει κυκλώματα AC στην XT, MT και YT. Το σύστημα γείωσης θα πρέπει να χειρίζεται σφάλματα σε κάθε επίπεδο τάσης. Παρακαλούμε επιβεβαιώστε ότι τα προτεινόμενα πρότυπα είναι τα κατάλληλα.	Επιβεβαιώνεται.
45	ΑΗΚ Παραγωγή	T16.4.6.1	Οι Εντολές που αναφέρονται στο T16.4.6 μπορεί να αφορούν είτε την ισχύ του Αιολικού Πάρκου είτε τη συνολική ισχύ της Εγκατάστασης Αποθήκευσης ή της Μονάδας ΑΠΕ.	Η ρύθμιση κάθε μεγέθους αναφέρεται στο Σημείο Σύνδεσης του Αιολικού Πάρκου. Οι Εντολές που αναφέρονται στο T16.4.6 μπορεί να αφορούν είτε την ισχύ του Αιολικού Πάρκου είτε τη συνολική ισχύ της Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού με ενσωματωμένη ΑΠΕ ή της Μονάδας ΑΠΕ με ενσωματωμένη Αποθήκευση Ηλεκτρισμού.	Εισήγηση για προσθήκη και διόρθωση πιθανού λάθους.	Δεν κρίνεται απαραίτητη η προσθήκη.
46	ΑΗΚ Παραγωγή	Γενικό Σχόλιο	-	-	Γενική εισήγηση όπως σε μελλοντική έκδοση των Κανόνων Μεταφοράς γίνει εναρμόνιση με τους ορισμούς και τη δομή του ENTSO-E (Requirements for Generators).	Το σχόλιο έχει ληφθεί υπόψη.

A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Ορισμός /Αρ. Παραγράφου	Προτεινόμενο κείμενο από ΔΣΜΚ	Προτεινόμενο κείμενο από ενδιαφερόμενο	Αιτιολόγηση	Θέση ΔΣΜΚ
47	Bioland Promithia Ltd.	Ορισμοί Σελίδα 12	Διαθέσιμη Ενέργεια (Συστήματος Αποθήκευσης) Η Ενεργός Ενέργεια (σε MWh) που είναι αποθηκευμένη σε ένα Σύστημα Αποθήκευσης σε μία δεδομένη στιγμή.	Μέγιστη Ικανότητα Αποθήκευσης Η Μέγιστη Ενεργός Ενέργεια (σε MWh) που μπορεί να αποθηκευτεί σε ένα Σύστημα Αποθήκευσης.	Πέραν του υφιστάμενου ορισμού Διαθέσιμη Ενέργεια (Συστήματος Αποθήκευσης), προτείνεται να εισαχθεί επιπρόσθετος ορισμός για τη Μέγιστη Ικανότητα Αποθήκευσης (MWh) με βάση τα τεχνικά κατασκευαστικά χαρακτηριστικά του Συστήματος Αποθήκευσης.	Καλύπτεται από τον υφιστάμενο ορισμό «Μέγιστη Διαθεσιμότητα Ενέργειας Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού (χωρητικότητα)», οπότε δεν κρίνεται απαραίτητη η προσθήκη.
48	Bioland Promithia Ltd.	T2.7.5 Σελίδα 100	Για νέες συνδέσεις στο Σύστημα Μεταφοράς, εφαρμόζονται μεταξύ άλλων τα εξής Κριτήρια Σχεδιασμού Συστήματος Μεταφοράς: (α) Αν η Ικανότητα Παραγωγής ή η Μέγιστη Ικανότητα Αποφόρτισης (σε MW) του Σταθμού Παραγωγής ή της Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού είναι μικρότερη από 50MW, η σύνδεση είναι μη Εξασφαλισμένη. Αν ο Παραγωγός ή ο Διαχειριστής Εγκατάστασης Αποθήκευσης το επιθυμεί και το επιτρέπουν οι τεχνικές ή άλλες συνθήκες του	Για νέες συνδέσεις στο Σύστημα Μεταφοράς, εφαρμόζονται μεταξύ άλλων τα εξής Κριτήρια Σχεδιασμού Συστήματος Μεταφοράς: (α) Αν η Ικανότητα Παραγωγής ή η Μέγιστη Ικανότητα Αποφόρτισης (σε MW) του Σταθμού Παραγωγής ή της Εγκατάστασης Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού είναι μικρότερη από 50MW, η σύνδεση είναι μη Εξασφαλισμένη. Αν ο Παραγωγός ή ο Διαχειριστής Εγκατάστασης Αποθήκευσης το επιθυμεί και το επιτρέπουν οι τεχνικές ή άλλες συνθήκες του Συστήματος, η σύνδεση μπορεί	Εισήγηση να προστεθεί η ενσωμάτωση Σταθμού Παραγωγής ΑΠΕ.	Με βάση τους ορισμούς των Κανόνων Μεταφοράς ένας «Σταθμός Παραγωγής» περιλαμβάνει και τον όρο «Σταθμός από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας», οπότε δεν κρίνεται απαραίτητη η προσθήκη.

A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Ορισμός /Αρ. Παραγράφου	Προτεινόμενο κείμενο από ΔΣΜΚ	Προτεινόμενο κείμενο από ενδιαφερόμενο	Αιτιολόγηση	Θέση ΔΣΜΚ
			Συστήματος, η σύνδεση μπορεί να είναι εξασφαλισμένη, με οικονομική επιβάρυνση του ιδίου. Σε περίπτωση που η Ικανότητα Παραγωγής ή η Μέγιστη Ικανότητα Αποφόρτισης (σε MW) είναι ίση ή μεγαλύτερη από 50MW, η σύνδεση είναι πάντοτε Εξασφαλισμένη.	να είναι εξασφαλισμένη, με οικονομική επιβάρυνση του ιδίου. Σε περίπτωση που η Ικανότητα Παραγωγής ή η Μέγιστη Ικανότητα Αποφόρτισης (σε MW) είναι ίση ή μεγαλύτερη από 50MW, η σύνδεση είναι πάντοτε Εξασφαλισμένη.		
49	Bioland Promithia Ltd.	T2.A4.14 Μονάδα ΑΠΕ με Ενσωματωμένη Αποθήκευση Ηλεκτρισμού Σελίδα 121	Τα δεδομένα που δηλώνονται βάσει των προνοιών του T2.A4 αναφέρονται στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας ΑΠΕ με Ενσωματωμένη Αποθήκευση Ηλεκτρισμού. Πέραν των πιο, πάνω πρέπει να δηλώνονται επίσης δεδομένα ξεχωριστά για κάθε μία από τις επιμέρους συνιστώσες της Μονάδας ΑΠΕ με Ενσωματωμένη Αποθήκευση Ηλεκτρισμού (Σύστημα Αποθήκευσης, βάσει T2.A5, Αιολικό Πάρκο, Φ/Β Πάρκο).	Τα δεδομένα που δηλώνονται βάσει των προνοιών του T2.A4 αναφέρονται στο Σημείο Σύνδεσης της Μονάδας ΑΠΕ με Ενσωματωμένη Αποθήκευση Ηλεκτρισμού. Πέραν των πιο πάνω, πρέπει να δηλώνονται επίσης δεδομένα ξεχωριστά για κάθε μία από τις επιμέρους συνιστώσες της Μονάδας ΑΠΕ με Ενσωματωμένη Αποθήκευση Ηλεκτρισμού (Σύστημα Αποθήκευσης, βάσει T2.A5, Αιολικό Πάρκο, Φ/Β Πάρκο κλπ.).	Εισήγηση διαμόρφωσης της τελευταίας πρότασης για να καλυφθούν και μονάδες ΑΠΕ άλλης τεχνολογίας.	Έχει γίνει τροποποίηση βάσει του σχολίου.

A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Ορισμός /Αρ. Παραγράφου	Προτεινόμενο κείμενο από ΔΣΜΚ	Προτεινόμενο κείμενο από ενδιαφερόμενο	Αιτιολόγηση	Θέση ΔΣΜΚ
50	Bioland Promithia Ltd.	Πίνακας 2Α.13: Χαρακτηριστικά Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Σελίδα 123	Πίνακας 2Α.13	Προσθήκη στον Πίνακα 2Α.13.	Εισήγηση προσθήκης της Μέγιστης Ικανότητας Αποθήκευσης (MWh) του Συστήματος Αποθήκευσης.	Δείτε απάντηση στο σχόλιο αρ. 47.
51	Bioland Promithia Ltd.	T5.3.4.2.1 T5.3.4.2.2 Σελίδα 149	T5.3.4.2.1 Η Εφεδρεία Ταχείας Απόκρισης Ρύθμισης της Συχνότητας (ΕΤΑΡΣ) είναι το σύνολο των εφεδρειών Ενεργού Ισχύος που είναι διαθέσιμες πριν την ενεργοποίηση της ΕΣΣ για τη συγκράτηση της Συχνότητας μετά από ένα Συμβάν Διαταραχής. Η Εφεδρεία Ταχείας Απόκρισης Ρύθμισης της Συχνότητας (ΕΤΑΡΣ) είναι πάντοτε ανοδική (αύξηση έγχυσης ή/και μείωση απορρόφησης). T5.3.4.2.2 Η Εφεδρεία Ταχείας Απόκρισης Ρύθμισης Συχνότητας (ΕΤΑΡΣ) παρέχεται με την αυτόματη προσαρμογή της έγχυσης/απορρόφησης Ενεργού Ισχύος των Εγκαταστάσεων Αποθήκευσης Ηλεκτρισμού.	T5.3.4.2.1 Η Εφεδρεία Ταχείας Απόκρισης Ρύθμισης της Συχνότητας (ΕΤΑΡΣ) είναι το σύνολο των εφεδρειών Ενεργού Ισχύος που είναι διαθέσιμες πριν την ενεργοποίηση της ΕΣΣ για τη συγκράτηση της Συχνότητας μετά από ένα Συμβάν Διαταραχής. Η Εφεδρεία Ταχείας Απόκρισης Ρύθμισης της Συχνότητας (ΕΤΑΡΣ) είναι πάντοτε ανοδική ή καθοδική (αύξηση έγχυσης ή/και μείωση απορρόφησης).	Γίνεται εισήγηση όπως η τελευταία πρόταση της Παραγράφου T5.3.4.2.1 να προσαρμοστεί τόσο για έγχυση όσο και για απορρόφηση της Εφεδρείας Ταχείας Απόκρισης Ρύθμισης της Συχνότητας (ΕΤΑΡΣ) όπως αναφέρεται στο σημείο T5.3.4.2.2.	Δείτε απάντηση στο σχόλιο αρ.11.

A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Ορισμός /Αρ. Παραγράφου	Προτεινόμενο κείμενο από ΔΣΜΚ	Προτεινόμενο κείμενο από ενδιαφερόμενο	Αιτιολόγηση	Θέση ΔΣΜΚ
52	Bioland Promithia Ltd.	T14.4.1.3 Όρια λειτουργίας με βάση τον Ρυθμό Μεταβολής Συχνότητας Σελίδα 254	Τα Συστήματα Αποθήκευσης πρέπει να είναι ικανά να παραμένουν συνδεδεμένα στο δίκτυο και να λειτουργούν σε σταθερή κατάσταση σε περίπτωση που παρατηρείται Ρυθμός Μεταβολής Συχνότητας μικρότερος από τις τιμές που ορίζει ο Πίνακας 14.2Error! Reference source not found. για διάφορες περιόδους κυλιόμενης μέτρησης.	Τα Συστήματα Αποθήκευσης πρέπει να είναι ικανά να παραμένουν συνδεδεμένα στο δίκτυο και να λειτουργούν σε σταθερή κατάσταση σε περίπτωση που παρατηρείται Ρυθμός Μεταβολής Συχνότητας μικρότερος από τις τιμές που ορίζει ο Πίνακας 14.2Error! Reference source not found. για διάφορες περιόδους κυλιόμενης μέτρησης.	Διόρθωση Τυπογραφικού Λάθους.	Έχει γίνει η διόρθωση.
53	Bioland Promithia Ltd.	T14.5.1 Σελίδα 256	Ικανότητα αδιάληπτης λειτουργίας έπειτα από σφάλμα υπό χαμηλή Τάση (Low Voltage Ride Through) Σε περίπτωση εμφάνισης συμμετρικού ή ασύμμετρου σφάλματος που έχει ως αποτέλεσμα η Τάση στο Σημείο Σύνδεσης να βυθιστεί κάτω από το όριο κανονικής λειτουργίας, τα Συστήματα Αποθήκευσης θα πρέπει να λειτουργούν σύμφωνα με τις απαιτήσεις που καθορίζονται παρακάτω.	Ικανότητα αδιάληπτης λειτουργίας έπειτα από σφάλμα υπό χαμηλή Τάση (Low Voltage Fault Ride Through) Σε περίπτωση εμφάνισης συμμετρικού ή ασύμμετρου σφάλματος που έχει ως αποτέλεσμα η Τάση στο Σημείο Σύνδεσης να βυθιστεί κάτω από το όριο κανονικής λειτουργίας, τα Συστήματα Αποθήκευσης θα πρέπει να λειτουργούν σύμφωνα με τις απαιτήσεις που καθορίζονται παρακάτω.	Να προστεθεί η λέξη 'Fault' στην πρώτη παράγραφο. Διόρθωση Τυπογραφικού στη λέξη 'βυθιστεί'.	Δεν κρίνεται απαραίτητη η προσθήκη. Έχει γίνει η διόρθωση του τυπογραφικού.

A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Ορισμός /Αρ. Παραγράφου	Προτεινόμενο κείμενο από ΔΣΜΚ	Προτεινόμενο κείμενο από ενδιαφερόμενο	Αιτιολόγηση	Θέση ΔΣΜΚ
54	Bioland Promithia Ltd.	T14.5.2 Σελίδα 257	Ικανότητα αδιάληπτης λειτουργίας έπειτα από σφάλμα υπό υψηλή Τάση (Low Voltage Ride Through)	Ικανότητα αδιάληπτης λειτουργίας έπειτα από σφάλμα υπό υψηλή Τάση (High Voltage Ride Through)	Διόρθωση Τυπογραφικού Λάθους.	Έχει γίνει η διόρθωση.
55	Bioland Promithia Ltd.	T14.6.4 Κατάσταση Ευαισθησίας Συχνότητας (FSM) Σελίδα 267	Σε περίπτωση βηματικής αλλαγής της Συχνότητας, η μεταβολή της Ενεργού Ισχύος θα πρέπει ξεκινά σε χρόνο t1 και να λαμβάνει μέγιστη τιμή σε χρόνο t2, όπως ορίζεται στον 9και παρουσιάζεται στο Σχεδιάγραμμα 14.10.	Σε περίπτωση βηματικής αλλαγής της Συχνότητας, η μεταβολή της Ενεργού Ισχύος θα πρέπει ξεκινά σε χρόνο t1 και να λαμβάνει μέγιστη τιμή σε χρόνο t2, όπως ορίζεται στον Πίνακα 14.8 και παρουσιάζεται στο Σχεδιάγραμμα 14.10.	Διαγραφή Τυπογραφικού Λάθους και να προστεθεί “Πίνακα 14.8 και”.	Έχει γίνει η διόρθωση.
56	Bioland Promithia Ltd.	T14.6.5 Εφεδρεία Ταχείας Απόκρισης Ρύθισης της Συχνότητας (ETAPΣ) Σελίδα 268	Οι απαιτήσεις σχετικά με την παροχή Εφεδρείας Ταχείας Απόκρισης Ρύθισης της Συχνότητας (ETAPΣ) από τα Συστήματα Αποθήκευσης καθορίζονται στο κεφάλαιο T5 και την Πολιτική Λειτουργιού Περιθωρίου.	Οι απαιτήσεις σχετικά με την παροχή Εφεδρείας Ταχείας Απόκρισης Ρύθισης της Συχνότητας (ETAPΣ) από τα Συστήματα Αποθήκευσης καθορίζονται στο κεφάλαιο T5 και την Πολιτική Λειτουργικού Περιθωρίου.	Διόρθωση Τυπογραφικών Λαθών.	Έχει γίνει η διόρθωση.
57	Bioland Promithia Ltd.	T14.8.1 Διαδικασία συγχρονισμού Σελίδα 271	Ο ΔΣΜΚ και ο Χρήστης συμφωνούν για τις ρυθμίσεις των διατάξεων συγχρονισμού προτού τεθεί σε λειτουργία το Σύστημα Αποθήκευσης. Η εν λόγω συμφωνία καλύπτει τις εξής παραμέτρους με ενδεικτικές τιμές που ορίζει ο	Ο ΔΣΜΚ και ο Χρήστης συμφωνούν για τις ρυθμίσεις των διατάξεων συγχρονισμού προτού τεθεί σε λειτουργία το Σύστημα Αποθήκευσης. Η εν λόγω συμφωνία καλύπτει τις εξής παραμέτρους με ενδεικτικές τιμές που ορίζει ο	Διόρθωση Τυπογραφικού Λάθους.	Έχει γίνει η διόρθωση.

A/A	Στοιχεία Ενδιαφερόμενου	Ορισμός /Αρ. Παραγράφου	Προτεινόμενο κείμενο από ΔΣΜΚ	Προτεινόμενο κείμενο από ενδιαφερόμενο	Αιτιολόγηση	Θέση ΔΣΜΚ
			Error! Reference source not found. 14.10:	Πίνακας Error! Reference source not found. 14.10:		
58	Τμήμα Ηλεκτρομηχανολογικών Υπηρεσιών	Γενικά	Δ/Ε	Σε όλα τα σημεία του κειμένου που γίνεται αναφορά σε πρόνοιες της περί Ηλεκτρισμού Νομοθεσίας να προστεθεί «όπως αυτή τροποποιείται ή αντικαθίσταται	Δ/Ε	Έχει γίνει η τροποποίηση.