



ΑΡ./ΗΜ.: ΓρΔ/2726/11.07.2011

**ΠΡΟΣ: Δρ. Ν. Βασιλάκο  
Πρόεδρο ΡΑΕ**

Θέμα : Παρουσίαση μεθοδολογίας και αποτελεσμάτων της προτεινόμενης θεώρησης για τον προσδιορισμό της δυνατότητας του υφιστάμενου Δικτύου Διανομής να απορροφήσει ισχύ από μονάδες διεσπαρμένης παραγωγής ανά γεωγραφική περιοχή-Πρόταση εφαρμογής της κατά τη διαδικασία έκδοσης προσφορών σύνδεσης ή/και στην διαπίστωση των περιοχών με κορεσμένα δίκτυα

Σχετικά: α. ΡΑΕ/Ο-44239/20.09.2010  
β. ΔΕΗ/ΓρΔ/5721/17.12.2010  
γ. ΡΑΕ/Ο-45944/14.01.2011

**Κύριε Πρόεδρε,**

Σε συνέχεια της ανωτέρω σχετικής αλληλογραφίας και μετά από περαιτέρω εξέταση του τρόπου προσέγγισης του ζητήματος της δυνατότητας απορρόφησης ισχύος μονάδων διεσπαρμένης παραγωγής από το Δίκτυο Διανομής ανά γεωγραφική περιοχή και κατ' επέκταση της διαπίστωσης περιοχών με κορεσμένα δίκτυα, θέτουμε υπόψη σας την προτεινόμενη μεθοδολογία για τον προσδιορισμό της ως άνω δυνατότητας, καθώς και ενδεικτικά αποτελέσματα αυτής, τα οποία ευλόγως αναφέρονται και αντανακλούν τα υφιστάμενα κατά τη χρονική στιγμή της μελέτης δεδομένα, ως ακολούθως:

1. Η εγγενής δυσκολία προσδιορισμού ορίων διείσδυσης διεσπαρμένης παραγωγής στο Δίκτυο Διανομής έγκειται, όπως ακροθιγώς είχαμε αναφέρει στο β' σχετικό, στο μεγάλο πλήθος των ακτινικών γραμμών μέσης τάσης που το απαρτίζουν και στην πολύ μεγάλη συσχέτιση της δυνατότητας μιας εκάστης γραμμής από παράγοντες όπως το φορτίο και η κατανομή του επί της γραμμής, το μήκος και τη φύση κάθε γραμμής, τα σημεία σύνδεσης και οι ισχείς των μονάδων διεσπαρμένης παραγωγής. Έτσι το πλήθος των γραμμών σε συνδυασμό με τον πολύ μεγάλο αριθμό διαφορετικών δυνατών τοπολογιών καθιστά εκ των πραγμάτων εξαιρετικά δυσχερή έως αδύνατη τη θέσπιση καθολικών κανόνων ή κριτηρίων και τον εκ των προτέρων υπολογισμό ορίων απορρόφησης στη βάση αυτή. Τονίζεται ότι τα θεωρητικά όρια απορρόφησης ισχύος που παρουσιάστηκαν στο β' σχετικό, υπό συγκεκριμένες απλουστευτικές παραδοχές, είχαν απολύτως ενδεικτικό χαρακτήρα, προκειμένου η καταγραφείσα ασύμμετρη κατανομή αιτήσεων ως προς τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς, με υπερσυσσώρευση σε ορισμένες γεωγραφικές περιοχές, να αναδειχθεί έτι περαιτέρω μέσω και δικτυακής θεώρησης και σε καμία περίπτωση δεν συνιστά εφαρμοζόμενο τρόπο υπολογισμού της «χωρητικότητας» των δικτύων. Αντιθέτως σε κάθε περίπτωση η δυνατότητα απορρόφησης ισχύος ανά γραμμή προκύπτει από την ad hoc εξέταση της σύνδεσης συγκεκριμένων αντιστοιχιζόμενων αιτημάτων και τη διενέργεια μελετών ροής φορτίου, μέχρι την ανάδειξη τεχνικών περιορισμών, με συνεκτίμηση όλων των δυνατών μέτρων και θεραπειών λελογισμένης κλίμακας.
2. Τούτων δοθέντων, κρίθηκε σκόπιμο η δυνατότητα απορρόφησης ισχύος από μονάδες διεσπαρμένης παραγωγής να αποσυνδεθεί από το τοπικό επίπεδο της γραμμής μέσης τάσης και τις επί μέρους ιδιαιτερότητες και να θεωρηθεί σε κεντρικότερο επίπεδο, ήτοι στο επίπεδο των υποσταθμών ΥΤ/ΜΤ και συγκεκριμένα σε επίπεδο μετασχηματιστών ΥΤ/ΜΤ, οι οποίοι οριοθετούν την πρωταρχική δυναμικότητα του Δικτύου σε δεδομένη



χρονική στιγμή και παρέχουν σταθερότερη βάση αναφοράς, αφού εξαντλούν τις δυνατότητες της υφιστάμενης υποδομής μιας ευρύτερης γεωγραφικής περιοχής, μέσω όλων των δυνατών εναλλακτικών επιλογών ως προς το δίκτυο μέσης τάσης (δημιουργία νέων γραμμών μέσης τάσης, ενισχύσεις-αναβαθμίσεις υφισταμένων κλπ). Κατ' αυτόν τον τρόπο η δυνατότητα απορρόφησης ισχύος σε μια περιοχή προσδιορίζεται από το σύνολο των υποσταθμών που την εξυπηρετούν, ενσωματώνοντας και τη δυνατότητα μεταβολής της υφιστάμενης τοπολογίας του δικτύου μέσης τάσης. Η προσέγγιση αυτή μπορεί να βασιστεί σε γενικούς τεχνικούς περιορισμούς καθολικής ισχύος στο επίπεδο των υποσταθμών και ως τέτοιοι θεωρήθηκαν, πέραν της ονομαστικής ισχύος των εγκατεστημένων μετασχηματιστών, αφενός η αναγκαία, για προφανείς λόγους ασφαλούς λειτουργίας των εγκαταστάσεων, διατήρηση της ισχύος βραχυκύκλωσης στην πλευρά μέσης τάσης των υποσταθμών ΥΤ/ΜΤ εντός της στάθμης σχεδιασμού αφενός και η επιβαλλόμενη από τον ΚΔΣ&ΣΗΕ διατήρηση του συντελεστή ισχύος των υποσταθμών εντός συγκεκριμένων ορίων αφετέρου. Έτσι η δυνατότητα απορρόφησης ισχύος από μονάδες διεσπαρμένης παραγωγής λογίζεται ως συνάρτηση της επίπτωσης τους στους ανωτέρω περιορισμούς. Οι μονάδες διεσπαρμένης παραγωγής συμβάλλουν στη διαμόρφωση της τιμής της ισχύος βραχυκυκλώσεως στους ζυγούς ΜΤ των υποσταθμών και η συμβολή τους στο βραχυκύκλωμα διαφοροποιείται ανά τεχνολογία (οι φωτοβολταϊκοί σταθμοί συμβάλλουν με το ονομαστικό τους ρεύμα, σταθμοί με σύγχρονες γεννήτριες συμβάλλουν με ρεύμα πολλαπλάσιο του ονομαστικού τους, ενώ η συμβολή των ανεμογεννητριών εξαρτάται από την τεχνολογία τους). Από την άλλη πλευρά η εγκατάσταση μονάδων διεσπαρμένης παραγωγής έχει ως αποτέλεσμα τη μείωση της απορροφούμενης ενεργού ισχύος, χωρίς ανάλογη, κατά κανόνα, μεταβολή των απαιτήσεων αέργου ισχύος. Σε κάθε περίπτωση ο ολικός συντελεστής ισχύος των υποσταθμών θα πρέπει να διατηρείται στα επίπεδα που προδιαγράφει ο Κώδικας του Συστήματος, δηλ. σε τιμές υψηλότερες του 0,95 επαγωγικό.

3. Η προτεινόμενη μεθοδολογία υπολογισμού με βάση τα ανωτέρω κριτήρια ακολουθεί τα εξής βήματα:
  - A) Κατ' αρχήν υπολογίζεται η στάθμη βραχυκύκλωσης στην πλευρά ΜΤ κάθε μετασχηματιστή κατά IEC 60909, με βάση την τρέχουσα τοπολογία του Συστήματος και τις συναφείς τιμές τριφασικού σφάλματος στους ζυγούς ΥΤ του αντίστοιχου υποσταθμού, όπως δίδονται στην ΜΑΣΜ, με μηδενική θεώρηση μονάδων διεσπαρμένης παραγωγής, καθώς και το προκύπτον συνολικό διαθέσιμο περιθώριο συμβολής μονάδων διεσπαρμένης παραγωγής (σε ΜVA), σε σχέση με τη στάθμη σχεδιασμού (250 ΜVA). Το περιθώριο αυτό μπορεί να μεταφραστεί σε ισόποση ισχύ παραγωγής (σε MW) μόνο στην περίπτωση αμιγώς φωτοβολταϊκών σταθμών, ενώ σε κάθε άλλη περίπτωση το πραγματικό περιθώριο ισχύος παραγωγής ως προς το κριτήριο αυτό συναρτάται με την τεχνολογία των μονάδων και επομένως δεν μπορεί να προκαθοριστεί.
  - B) Στη συνέχεια υπολογίζεται για κάθε μετασχηματιστή το περιθώριο απορρόφησης ισχύος από μονάδες διεσπαρμένης παραγωγής, εις τρόπον ώστε να καλύπτεται οριακά η απαίτηση του ΚΔΣ&ΣΗΕ. Για τον υπολογισμό αυτόν θεωρείται φόρτιση στα επίπεδα σχεδιασμού, ανεξάρτητα από τα τρέχοντα πραγματικά δεδομένα, ώστε να καλύπτεται διαχρονικά η απαίτηση, ενώ λαμβάνονται υπόψη συστοιχίες πυκνωτών κεντρικής αντιστάθμισης ισχύος 12 ΜVAγ για κάθε μετασχηματιστή 40/50 ΜVA, που αντιστοιχεί στη μέγιστη ισχύ αντιστάθμισης με βάση την εφαρμοζόμενη τυποποίηση. Το περιθώριο αυτό συγκρίνεται με το περιθώριο συμβολής στη στάθμη βραχυκύκλωσης και εφόσον είναι μικρότερο οριοθετεί τη μέγιστη δυνατότητα σύνδεσης μονάδων παραγωγής. Κατ' αυτόν τον τρόπο οριοθετείται η αρχική δυνατότητα του Δικτύου σε μία γεωγραφική περιοχή, ως



- προς τα ανωτέρω κριτήρια (π.χ. νομός), δηλ. το ολικό διαθέσιμο περιθώριο απορρόφησης ισχύος χωρίς θεώρηση μονάδων διεσπαρμένης παραγωγής.
- Γ) Σε κάθε μετασχηματιστή και υποσταθμό ΥΤ/ΜΤ αντιστοιχίζονται οι μονάδες διεσπαρμένης παραγωγής που λειτουργούν (μονάδες σε δοκιμαστική ή κανονική λειτουργία) επί των γραμμών μέσης τάσης που αναχωρούν από το ζυγό ΜΤ του μετασχηματιστή, καθώς και οι μονάδες που έχουν συμβολαιοποιηθεί (με συμβάσεις σύνδεσης) επί των αυτών γραμμών αυτών. Υπολογίζεται η συμβολή μιας εκάστης των μονάδων αυτών στη στάθμη βραχυκύκλωσης και η συνολική συμβολή τους καθώς και η συνολική ισχύς των μονάδων και αφαιρούνται από τα αρχικά περιθώρια συμβολής στο βραχυκύκλωμα και απορρόφησης ισχύος αντιστοίχως. Κατ' αυτόν τον τρόπο οριοθετείται κάθε χρονική στιγμή η μέγιστη πραγματική δυνατότητα του υφιστάμενου Δικτύου σε μία γεωγραφική περιοχή, όπως προκύπτει από την μετά βεβαιότητας θεώρηση έργων, ήτοι των έργων που έχουν υλοποιηθεί ή βρίσκονται σε φάση υλοποίησης. Περαιτέρω θεωρούνται και τα έργα με δεσμευτικές προσφορές σύνδεσης επί των υφιστάμενων ή νέων προβλεπόμενων γραμμών μέσης τάσης κάθε μετασχηματιστή και επαναυπολογίζονται κατά τα ανωτέρω τα περιθώρια. Κατ' αυτόν τον τρόπο οριοθετείται κάθε χρονική στιγμή, σε συνάρτηση και με την ημερομηνία λήξης των σχετικών προσφορών σύνδεσης, η εκτιμώμενη τρέχουσα δυνατότητα του υφιστάμενου Δικτύου σε μία γεωγραφική περιοχή, δηλ. το διαθέσιμο περιθώριο απορρόφησης ισχύος από μονάδες διεσπαρμένης παραγωγής.
- Δ) Η διαδικασία συνεχίζεται μέχρι την κάλυψη είτε του περιθωρίου συμβολής στη στάθμη βραχυκύκλωσης είτε του περιθωρίου απορρόφησης ισχύος, βάσει συντελεστή ισχύος, οπότε και εξαντλείται η δυνατότητα περαιτέρω σύνδεσης μονάδων διεσπαρμένης παραγωγής στο επίπεδο του συγκεκριμένου μετασχηματιστή, ή του υποσταθμού ή της ευρύτερης περιοχής, μέχρις ότου αποδεσμευθεί περιθώριο ισχύος λόγω της εκπνοής του χρονικού διαστήματος ισχύος σχετικών προσφορών σύνδεσης.
4. Η μεθοδολογία αυτή εφαρμόσθηκε, κατά γενικό και ενδεικτικό τρόπο, με θεώρηση όλων των υφιστάμενων μετασχηματιστών των υποσταθμών ΥΤ/ΜΤ στις 4 Διευθύνσεις Περιφερειών της Διανομής στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (Αττικής, Μακεδονίας-Θράκης, Πελοποννήσου-Ηπείρου και Κεντρικής Ελλάδας, εξαιρουμένων των υποσταθμών εντός του αστικού ιστού στους νομούς Αττικής και Θεσσαλονίκης, όπου κατά τεκμήριο δεν υφίστανται αιτήματα για μονάδες διεσπαρμένης παραγωγής, πλην φωτοβολταϊκών σταθμών επί κτιρίων ή και ορισμένων μονάδων συμπαραγωγής και συνεπώς εν γένει δεν τίθεται ζήτημα περιθωρίου απορρόφησης, καθώς και των υποσταθμών στα Διασυνδεδεμένα Νησιά, όπου υφίστανται συγκεκριμένα περιθώρια ισχύος για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς εκ του γεγονότος ότι έχουν χαρακτηριστεί ως κορεσμένα δίκτυα (χωρίς βεβαίως τούτο να σημαίνει ότι η γενική μεθοδολογία δεν μπορεί να εφαρμοσθεί και στους υποσταθμούς που εξαιρέθηκαν στην παρούσα παρουσίαση).

Προκειμένου να καταστεί δυνατός ο ενδεικτικός υπολογισμός της αρχικής δυνατότητας του υφιστάμενου Δικτύου, δηλ. ένα ενδεικτικό μέγιστο περιθώριο απορρόφησης ισχύος από μονάδες διεσπαρμένης παραγωγής διαφορετικών τεχνολογιών, έγιναν εύλογες παραδοχές ως προς την ισχύ των μονάδων που εκτιμάται ότι θα συνδεθούν στο Δίκτυο, για τις διάφορες τεχνολογίες ΑΠΕ (δεν θεωρήθηκαν μονάδες συμπαραγωγής), με βάση τους στόχους που θέτει η ΥΑ 19598/11.10.2010 για το 2014, λαμβανομένου υπόψη ότι θεωρείται εν προκειμένω στιγμιότυπο της υφιστάμενης υποδομής (σε επίπεδο υποσταθμών) του Δικτύου, η επέκταση της οποίας απαιτεί εν γένει χρονικό διάστημα τριετίας, ή και μεγαλύτερο. Έτσι θεωρήθηκε ότι το μεγαλύτερο μέρος της ισχύος-στόχου του 2014 για τα αιολικά θα συνδεθεί απευθείας στο Σύστημα, ενώ αντιθέτως το μεγαλύτερο μέρος της ισχύος-στόχου του 2014 για τα φωτοβολταϊκά, τα μικρά υδροηλεκτρικά και τη βιομάζα θα συνδεθεί στο Δίκτυο και δεν συμπεριελήφθη η ισχύς



που αναμένεται να συνδεθεί στη νησιωτική Ελλάδα (καθώς και εντός των δύο μεγάλων αστικών κέντρων). Δημιουργήθηκε κατ' αυτόν τον τρόπο ένα ενδεικτικό «μίγμα ΑΠΕ», βάσει του οποίου εκτιμήθηκε η μέση συμβολή στο βραχυκύκλωμα με θεώρηση διαφορετικών γενικών συντελεστών συμβολής ανά τεχνολογία, προκειμένου το διαθέσιμο περιθώριο να μεταφράζεται σε ισχύ μονάδων ΑΠΕ, ως ακολούθως:

Τεχνολογία	Στόχος ΥΑ 19598/11.10.10 2014 (MW)	Ισχύς στο Δίκτυο 2014 (MW)	Συντελεστής συμβολής	Συμβολή στο Βραχυκύκλωμα (MVA)
Αιολικά	4000	700	3	2100
ΦΒ	1500	1000	1	1000
Ηλιοθερμικά	120	20	5	100
ΜΥΗΣ	300	200	5	1000
Βιομάζα	200	150	5	750
<b>Σύνολο</b>	<b>6120</b>	<b>2070</b>	<b>2,39</b>	<b>4950</b>

Τονίζεται το γεγονός ότι το ως άνω «μίγμα ΑΠΕ» και τα εξ αυτού προκύπτοντα αποτελέσματα είναι ενδεικτικά, ενώ από παραμετρικούς υπολογισμούς διεφάνη ότι τα αποτελέσματα μικρή ευαισθησία εμφανίζουν σε μεταβολές του.

Στους πίνακες Α1-Α4 δίδονται στοιχεία και αποτελέσματα για τις Διευθύνσεις Περιφερειών Πελοποννήσου-Ηπείρου, Κεντρικής Ελλάδας, Μακεδονίας-Θράκης και Αττικής αντιστοίχως. Οι υποσταθμοί ΥΤ/ΜΤ έχουν ομαδοποιηθεί ανά Περιοχή ΔΕΗ, πρακτικά ανά νομό στην συντριπτική πλειονότητα των περιπτώσεων πλην Αττικής και Θεσσαλονίκης. Για κάθε μετασχηματιστή καταγράφεται το αρχικό περιθώριο συμβολής σταθμών ΑΠΕ στη στάθμη βραχυκύκλωσης (σε MVA), όπως υπολογίστηκε κατά τα αναφερθέντα στην παράγραφο 3, καθώς και το αρχικό περιθώριο απορρόφησης ισχύος (σε MW) βάσει του συντελεστή ισχύος. Στη συνέχεια υπολογίζεται η αρχική δυνατότητα του υφιστάμενου Δικτύου στο επίπεδο Περιοχής (με μηδενική θεώρηση σταθμών ΑΠΕ), ως το άθροισμα των αρχικών περιθωρίων όλων των αντιστοιχών μετασχηματιστών και μεταφράζεται σε μέγιστο περιθώριο ανά Περιοχή μόνο για φωτοβολταϊκά ή για «μίγμα ΑΠΕ» κατά τα ανωτέρω. Η τρέχουσα δυνατότητα του Δικτύου (δηλ. το πραγματικό διαθέσιμο περιθώριο τη χρονική στιγμή εκπόνησης της μελέτης) αποτιμήθηκε, για λόγους απλούστευσης, με θεώρηση όλων των μονάδων διεσπαρμένης παραγωγής σε λειτουργία ή με προσφορά σύνδεσης σε ισχύ και παρουσιάζονται τα αντίστοιχα μεγέθη σε επίπεδο Περιοχής. Τέλος εκτιμάται η τελική δυνατότητα του Δικτύου, με θεώρηση όλων των γνωστών αιτημάτων σύνδεσης για μονάδες διεσπαρμένης παραγωγής προς σύνδεση στο Δίκτυο (σταθμοί σε λειτουργία ή με προσφορά σύνδεσης ή υπό εξέταση). Τα σχετικά δεδομένα ανά Περιοχή (σύνθεση υποσταθμών, ισχύς σταθμών ΑΠΕ σε λειτουργία, με προσφορά σύνδεσης, συνολική ισχύς όλων των γνωστών αιτημάτων, ανά τεχνολογία και συνολικά) δίδονται στους πίνακες Β1-Β4, ανά Διεύθυνση Περιφέρειας.

Στον πίνακα Γ συνοψίζονται τα αποτελέσματα της ως άνω διερεύνησης σε επίπεδο Διεύθυνσης Περιφέρειας και στο σύνολο της ηπειρωτικής χώρας (πλην των μεγάλων αστικών συγκεντρώσεων σε Αθήνα, Θεσσαλονίκη), ενώ στον πίνακα Δ δίδονται συγκεντρωτικά στοιχεία ισχύος των εγκαταστάσεων παραγωγής σε λειτουργία ή με προσφορά σύνδεσης καθώς και της συνολικής αιτηθείσας ισχύος, ανά τεχνολογία.



5. Όπως φαίνεται στον πίνακα Γ, η κατά τα ανωτέρω λογιζόμενη αρχική δυνατότητα του υφιστάμενου Δικτύου, όπως αντανακλάται στο προκύπτον ενδεικτικό μέγιστο περιθώριο που αθροίζεται στα 2865 MW, υπερκαλύπτει την θεωρηθείσα ισχύ ΑΠΕ προς σύνδεση στο Δίκτυο το 2014, ήτοι τα 2070 MW, υπό την προϋπόθεση βεβαίως της εύλογης διασποράς της κατά τρόπο όχι υπερβολικά ασύμμετρο έναντι της υφιστάμενης υποδομής, που κατά τεκμήριο συνιστά και την ανάπτυξη των μονάδων διεσπαρμένης παραγωγής με τα πλέον ευεργετικά αποτελέσματα. Προφανώς το αυτό ισχύει και για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς η ισχύς των οποίων ανέρχεται στο 48% της ισχύος των μονάδων ΑΠΕ στο Δίκτυο, βάσει του θεωρηθέντος μίγματος. Αντιθέτως με θεώρηση όλων των γνωστών αιτημάτων, η ισχύς των οποίων είναι υπερτριπλάσια έναντι της θεωρηθείσας ισχύος στο Δίκτυο το 2014 (βλ. πίνακα Δ), τα αντίστοιχα ενδεικτικά μέγιστα περιθώρια ελαχιστοποιούνται, εάν δεν μηδενίζονται (αναδεικνύοντας και πάλι το ζήτημα της υπερσυσσώρευσης αιτημάτων, ζήτημα που εκφεύγει οιασδήποτε τεχνικής θεώρησης).
6. Η προτεινόμενη μεθοδολογία είναι δυναμική, αφού τα υπολογιζόμενα περιθώρια υπόκεινται σε περιοδική επανεκτίμηση, λαμβάνοντας υπόψη τόσο τις μεταβολές ως προς την κατάσταση των αιτημάτων σύνδεσης μονάδων διεσπαρμένης παραγωγής (υλοποίηση έργων, νέες δεσμευτικές προσφορές, αναστολή αδειών ή λήξη ισχύος προσφορών σύνδεσης κλπ) αλλά και τις τυχόν μεταβολές ως προς τις δυνατότητες της υφιστάμενης υποδομής σε βάθος χρόνου. Περαιτέρω η εφαρμογή της, ως προς την εκάστοτε υφιστάμενη υποδομή του Δικτύου, επιτρέπει σε κάθε περίπτωση τη δυνατότητα σύνδεσης πρόσθετου δυναμικού παραγωγής, επιπλέον του υπολογιζόμενου, με ομαδοποίηση μονάδων και ανάπτυξη συνεργειών για σύνδεσή τους απευθείας στο Σύστημα, μέσω νέου υποσταθμού ανύψωσης. Επομένως η κατά τόπους κάλυψη των διαθέσιμων περιθωρίων απορρόφησης ισχύος δεν θα ισοδυναμεί κατ' ανάγκη με γενική αναστολή υποδοχής νέων αιτήσεων στις αντίστοιχες περιοχές. Τουναντίον προτείνουμε στις ευρύτερες γεωγραφικές περιοχές στις οποίες διαπιστώνεται η κάλυψη των αντιστοιχών περιθωρίων απορρόφησης ισχύος, να αναστέλλεται προσωρινά η έκδοση προσφορών σύνδεσης από τον Διαχειριστή του Δικτύου, για τις εξαιρούμενες από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής μονάδες, αναστολή που θα μπορούσε ενδεχομένως να συνοδεύεται από εισήγηση προς την Αρχή σας για τον χαρακτηρισμό τους ως κορεσμένων δικτύων, μέχρι την επανεξέταση της κατάστασης και τον επαναπροσδιορισμό νέων τυχόν διαθέσιμων περιθωρίων στις περιοχές αυτές, αναλόγως με τον βαθμό πρόωθησης της υλοποίησης των αντιστοιχών έργων.
7. Ευνόητον είναι ότι η εφαρμογή της μεθοδολογίας αυτής προϋποθέτει συνθήκες πλήρους διαφάνειας και τη δυνατότητα πρόσβασης όλων των ενδιαφερομένων στα στοιχεία που τους αφορούν (αρχική δυνατότητα υφιστάμενου Δικτύου ανά μετασχηματιστή και ευρύτερη γεωγραφική περιοχή, στοιχεία αντιστοιχιζόμενων αιτημάτων ανά γραμμή μέσης τάσης και μετασχηματιστή, εκάστοτε διαμορφούμενα περιθώρια απορρόφησης συναρτήσει των αντιστοιχών προσφορών κλπ). Αυτό μπορεί να καταστεί δυνατό μέσω διαδικτυακής εφαρμογής που η υλοποίηση της οποίας έχει δρομολογηθεί για την εν γένει διαχείριση των αιτημάτων σύνδεσης στο Δίκτυο μονάδων διεσπαρμένης παραγωγής και την δημοσιοποίηση διαρκώς ενημερωμένων στοιχείων, αναφορικά με την υποβολή και την κατάσταση των πάσης φύσεως αιτημάτων, ανεξαρτήτως του σημείου υποδοχής τους.
8. Τεχνικές λεπτομέρειες ως προς την προτεινόμενη μεθοδολογία και τον τρόπο εφαρμογής της θα μπορούσαν να αποτελέσουν αντικείμενο περαιτέρω συζήτησης και επεξεργασίας μεταξύ των αρμοδίων υπηρεσιών μας, ενώ είμαστε στη διάθεσή σας για την αναλυτική και εποπτική παρουσίασή της στα γραφεία σας, εφόσον τούτο ήθελε κριθεί σκόπιμο από την Αρχή σας.



Παραμένουμε στη διάθεσή σας για οποιαδήποτε συμπληρωματική πληροφορία ή διευκρίνιση κρίνετε αναγκαία και περαιτέρω συνεργασία επί του θέματος.

**Με εκτίμηση**

**Αρθούρος Ζερβός**

Συνημμένα: 10 πίνακες