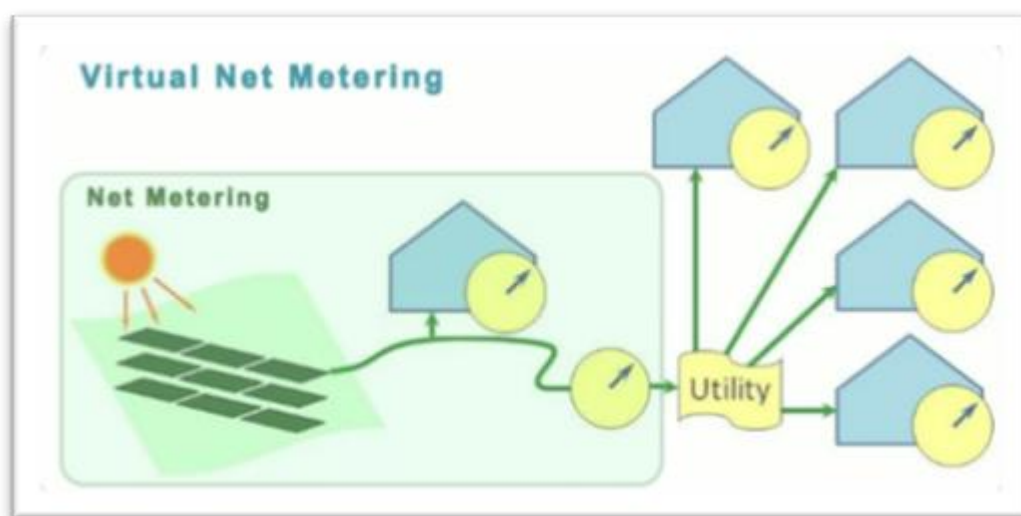


**Εφαρμογή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού
(virtual net metering)
από αυτοπαραγωγούς
σύμφωνα με την ΥΑ Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/15084/382/19.2.2019
(ΦΕΚ Β' 759/5.3.2019)**

Ερωτήσεις - Απαντήσεις



**Τομέας Ρυθμιστικών Θεμάτων
Διεύθυνση Χρηστών Δικτύου**

1. Τι είναι ο εικονικός ενεργειακός συμψηφισμός (virtual net metering);

Με τον εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό (virtual net metering) είναι επιτρεπτός ο συμψηφισμός της εγχεόμενης στο Δίκτυο ενέργειας από έναν σταθμό παραγωγής με την απορροφώμενη ενέργεια από μία ή περισσότερες εγκαταστάσεις κατανάλωσης του αυτοπαραγωγού, χωρίς να υφίσταται ο περιορισμός η εγκατάσταση παραγωγής να είναι στον ίδιο (ή όμορο) χώρο με την εγκατάσταση κατανάλωσης και να συνδέεται ηλεκτρικά με αυτή (σύνδεση στο δίκτυο μέσω της αυτής παροχής), όπως συμβαίνει στον κλασικό ενεργειακό συμψηφισμό.

Οι όροι και προϋποθέσεις ανάπτυξης σταθμών παραγωγής με εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό καθορίστηκαν αρχικά με την ΥΑ ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.175067 (ΦΕΚ Β' 1547/5.5.2017) η οποία καταργήθηκε και αντικαταστάθηκε από την ΥΑ Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/15084/382 (ΦΕΚ Β' 759/5.3.2019).

2. Με ποιους τρόπους μπορεί να εφαρμοστεί ο εικονικός ενεργειακός συμψηφισμός;

Ο εικονικός ενεργειακός συμψηφισμός μπορεί να εφαρμοστεί με τους εξής τρόπους:

- Συμψηφισμός της εγχεόμενης στο Δίκτυο ενέργειας από έναν σταθμό παραγωγής με την απορροφώμενη ενέργεια από μία εγκατάσταση κατανάλωσης του αυτοπαραγωγού σε απομακρυσμένη θέση (έναντι της εγκατάστασης παραγωγής). Στην περίπτωση αυτή ο σταθμός παραγωγής συνδέεται στο Δίκτυο μέσω νέας παροχής, με το κλασικό σχήμα του ανεξάρτητου παραγωγού. Το αυτό ισχύει και στην περίπτωση που ο σταθμός βρίσκεται πλησίον ή σε όμορο χώρο με την εγκατάσταση κατανάλωσης χωρίς να συνδέεται ηλεκτρικά με αυτή.
- Συμψηφισμός της εγχεόμενης στο Δίκτυο ενέργειας από έναν σταθμό παραγωγής με την απορροφώμενη ενέργεια από περισσότερες της μίας εγκαταστάσεις κατανάλωσης του αυτοπαραγωγού σε απομακρυσμένες θέσεις (έναντι της εγκατάστασης παραγωγής). Στην περίπτωση αυτή ο σταθμός παραγωγής συνδέεται στο Δίκτυο μέσω νέας παροχής, με το κλασικό σχήμα του ανεξάρτητου παραγωγού. Το αυτό ισχύει και στην περίπτωση που ο σταθμός βρίσκεται πλησίον ή σε όμορο χώρο με μία ή περισσότερες από τις εγκαταστάσεις κατανάλωσης, χωρίς να συνδέεται ηλεκτρικά με καμία από αυτές.
- Συμψηφισμός της εγχεόμενης στο Δίκτυο ενέργειας από έναν σταθμό παραγωγής με την απορροφώμενη ενέργεια από περισσότερες της μίας εγκαταστάσεις κατανάλωσης του αυτοπαραγωγού εκ των οποίων μία βρίσκεται στον ίδιο ή όμορο χώρο με την εγκατάσταση παραγωγής και συνδέεται ηλεκτρικά με αυτήν. Στην περίπτωση αυτή ο σταθμός παραγωγής συνδέεται στο Δίκτυο είτε μέσω της υφιστάμενης παροχής της εγκατάστασης κατανάλωσης αυτής (κατά τα γνωστά από τον ενεργειακό συμψηφισμό), είτε μετά από επαύξησή της, εφόσον αυτό απαιτείται από το μέγεθος του σταθμού.

3. Ποιος μπορεί να εγκαταστήσει σταθμό παραγωγής με εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό;

Δικαίωμα ένταξης έχουν α) νομικά πρόσωπα δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου που επιδιώκουν κοινωφελείς ή άλλους δημοσίου ενδιαφέροντος σκοπούς γενικής ή τοπικής εμβέλειας και β) οι εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Αγροτών και Αγροτικών Εκμεταλλεύσεων του ν.3874/2010, οι οποίοι είτε έχουν στην κυριότητα τους τον χώρο στον οποίο εγκαθίσταται ο σταθμός παραγωγής είτε έχουν τη νόμιμη χρήση αυτού (πχ μέσω μίσθωσης, δωρεάν παραχώρησης κλπ) και έχουν εξασφαλίσει την έγγραφη συναίνεση του ιδιοκτήτη του χώρου.

Ειδικά για τους εγγεγραμμένους στο Μητρώο Αγροτών και Αγροτικών Εκμεταλλεύσεων του ν. 3874/2010 απαιτείται η προσκόμιση βεβαίωση υπαγωγής σε αυτό από τον αρμόδιο φορέα (Ο.Π.Ε.Κ.Ε.Π.Ε.).

4. Με ποια όρια ισχύος εφαρμόζεται η ανάπτυξη των σταθμών από αυτοπαραγωγούς με εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα;

Στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (ηπειρωτική χώρα και διασυνδεδεμένα με αυτήν νησιά):

α) Η ισχύς κάθε σταθμού παραγωγής μπορεί να ανέρχεται μέχρι 20 kW ή μέχρι 50% του αθροίσματος της συμφωνημένης ισχύος του συνόλου των προς συμψηφισμό καταναλώσεων (σε kVA), εφόσον το τελευταίο μέγεθος υπερβαίνει τα 20 kW.

β) Ειδικά για αυτοπαραγωγούς ΜΤ καθώς και για σταθμούς αυτοπαραγωγής από νομικά πρόσωπα δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου που επιδιώκουν κοινωφελείς ή άλλου δημοσίου συμφέροντος σκοπούς, γενικής ή τοπικής εμβέλειας, η ισχύς κάθε σταθμού παραγωγής μπορεί να ανέρχεται έως και στο 100% του αθροίσματος της συμφωνημένης ισχύος του συνόλου των προς συμψηφισμό καταναλώσεων.

γ) Σε κάθε περίπτωση η μέγιστη ισχύς ενός σταθμού παραγωγής (πλην σταθμού μικρών ανεμογεννητριών) δεν μπορεί να υπερβαίνει το όριο του 1 MW, ανεξάρτητα από τη σύνθεσή του. Ειδικά για σταθμούς παραγωγής μικρών ανεμογεννητριών ή σταθμούς δύο τεχνολογιών εκ των οποίων η μία είναι οι μικρές ανεμογεννήτριες, η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των μικρών ανεμογεννητριών δεν μπορεί να υπερβαίνει το ανώτατο όριο των 60 kW.

Οι ανωτέρω σταθμοί ενεργειακού συμψηφισμού εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής.

Σημειώνεται ότι με την ολοκλήρωση της α' φάσης διασύνδεσης των Κυκλάδων, τα νησιά που ανήκουν στα συστήματα Σύρου, Πάρου και Μυκόνου ανήκουν πλέον στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και επομένως ισχύουν και για αυτά τα ως άνω όρια για την εγκατάσταση σταθμών παραγωγής.

Ειδικά στο κορεσμένο δίκτυο της Πελοποννήσου (κατάντη του ΚΥΤ Κουμουندούρου¹) καθώς και στο κορεσμένο δίκτυο της Εύβοιας (περιοχή νοτίως του Αλιβερίου συμπεριλαμβανομένων των νησιών Άνδρος και Τήνος), ισχύουν τα ως άνω όρια, μέχρι εξαντλήσεως των συνολικών περιθωρίων ισχύος 30 MW και 10 MW αντίστοιχα που δόθηκαν με τον ν. 4546/2018 (ΦΕΚ Α' 101/12.06.2018) για σταθμούς με ενεργειακό ή εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό και για σταθμούς των Ε.Κοιν..

5. Με ποια όρια ισχύος εφαρμόζεται η ανάπτυξη των σταθμών από αυτοπαραγωγούς με εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά;

Στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ):

α) Η ισχύς κάθε σταθμού παραγωγής μπορεί να ανέρχεται μέχρι 10 kW, και ειδικά για την Κρήτη μέχρι 20 kW, ή μέχρι το 50% του αθροίσματος της συμφωνημένης ισχύος του συνόλου των προς συμψηφισμό καταναλώσεων (σε kVA), εφόσον το τελευταίο μέγεθος υπερβαίνει τα 10 kW ή 20 kW αντίστοιχα.

β) Ειδικά για αυτοπαραγωγούς ΜΤ καθώς και για σταθμούς αυτοπαραγωγής ανεξαρτη'τως τάσης σύνδεσης από νομικά πρόσωπα δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου που επιδιώκουν κοινωφελείς ή άλλου δημοσίου συμφέροντος σκοπούς, γενικής ή τοπικής εμβέλειας, η ισχύς κάθε σταθμού παραγωγής μπορεί να ανέρχεται έως και στο 100% του αθροίσματος της συμφωνημένης ισχύος του συνόλου των προς συμψηφισμό καταναλώσεων.

γ) Σε κάθε περίπτωση η μέγιστη ισχύς ενός σταθμού παραγωγής (πλην σταθμού μικρών ανεμογεννητριών) δεν μπορεί να υπερβαίνει τα όρια του παρακάτω πίνακα. Ειδικά για σταθμούς παραγωγής μικρών ανεμογεννητριών ή σταθμούς δύο τεχνολογιών εκ των οποίων η μία είναι οι μικρές ανεμογεννήτριες, η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των μικρών ανεμογεννητριών δεν μπορεί να υπερβαίνει το ανώτατο όριο των 60 kW.

¹ Καταλαμβάνει όλη την Πελοπόννησο και τα διασυνδεδεμένα με αυτήν νησιά, καθώς και τις γεωγραφικές περιοχές που τροφοδοτούνται από τους υποσταθμούς Ασπροπύργου, Μάνδρας (Ελευσίνας), Μεγάρων και Αγ. Θεοδώρων.

Αυτόνομο Νησιωτικό Σύστημα	Ανώτατο όριο ισχύος σταθμών που εγκαθίστανται από νομικά πρόσωπα δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου, που επιδιώκουν κοινωφελείς ή άλλους δημόσιου ενδιαφέροντος σκοπούς γενικής ή τοπικής εμβέλειας (kW)	Ανώτατο όριο ισχύος σταθμών λοιπών προσώπων (kW)
Κρήτη	300 ⁽¹⁾	100
Ρόδος	300	100
Κως (Σύμπλεγμα)	100	50
Λέσβος (Σύμπλεγμα)	100	50
Θήρα (Σύμπλεγμα)	100	50
Χίος (Σύμπλεγμα)	100	50
Σάμος (Σύμπλεγμα)	100	50
Λοιπά Συστήματα	100	20

(1)Ειδικά για σταθμούς παραγωγής 2 τεχνολογιών, το ανώτατο όριο ανέρχεται στα 500kW.

Οι ανωτέρω σταθμοί ενεργειακού συμψηφισμού εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής.

Επισημαίνεται ότι η ισχύς των σταθμών παραγωγής με εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό προσμετράται στο εκάστοτε περιθώριο ισχύος κάθε ηλεκτρικού συστήματος ΜΔΝ. Τα περιθώρια ισχύος ανά τεχνολογία και ανά ηλεκτρικό σύστημα επανακαθορίστηκαν με την Απόφαση ΡΑΕ 616/2016. Με την ίδια Απόφαση προβλέπεται ότι τα περιθώρια για φωτοβολταϊκούς σταθμούς διατίθενται αποκλειστικά για σταθμούς του Ειδικού Προγράμματος Στεγών και για σταθμούς με ενεργειακό ή εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό (αυτοπαραγωγών ή Ε.Κοιν.).

Για τους σταθμούς στην Κρήτη και στη Ρόδο με εγκατεστημένη ισχύ άνω των 100 kW και στα υπόλοιπα ΜΔΝ με ισχύ άνω των 50 kW, εφαρμόζονται οι κανόνες ένταξης και λειτουργίας που προβλέπονται στον Κώδικα ΜΔΝ (άρθρο 206), συνεπώς ο Διαχειριστής δύναται να επιβάλλει τον περιορισμό της ενεργού ισχύος εξόδου των σταθμών αυτών ή και τη διακοπή λειτουργίας τους. Για το σκοπό αυτό οι εν λόγω σταθμοί παραγωγής θα πρέπει να διαθέτουν εξοπλισμό τηλεπίβλεψης και τηλεέγχου σύμφωνα με τις απαιτήσεις του Διαχειριστή ΜΔΝ.

6. Ποιας τεχνολογίας είναι οι σταθμοί παραγωγής που μπορούν να εγκατασταθούν από αυτοπαραγωγούς με εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό;

Οι σταθμοί παραγωγής μπορεί να είναι μιας εκ των ακόλουθων τεχνολογιών: φωτοβολταϊκοί σταθμοί (με σταθερά φωτοβολταϊκά επί κτηρίων ή επί εδάφους ή με συστήματα ηλιακής ιχνηλάτησης επί εδάφους), σταθμοί βιομάζας / βιορευστών, σταθμοί βιοαερίου, μικροί υδροηλεκτρικοί σταθμοί, σταθμοί ΣΗΘΥΑ και σταθμοί μικρών ανεμογεννητριών. Η εγκατάσταση σταθμών μικρών ανεμογεννητριών (με ισχύ έως 60 kW) για εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό θα επιτραπεί μετά την έκδοση της σχετικής ΥΑ. Ειδικά οι σταθμοί παραγωγής που συνδέονται στη ΜΤ και μόνο μπορεί να αποτελούνται από δύο εκ των ανωτέρω τεχνολογιών.

7. Ποιοι είναι οι βασικοί όροι και προϋποθέσεις για την εγκατάσταση σταθμών παραγωγής με εφαρμογή του εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού;

Οι βασικοί όροι και προϋποθέσεις για την εγκατάσταση σταθμών παραγωγής με εφαρμογή του εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού, έχουν ως ακολούθως:

α. Η ύπαρξη ενεργού μόνιμης παροχής κατανάλωσης στο όνομα του αυτοπαραγωγού² (τουλάχιστον μία παροχή).

β. Όλες οι προς συμψηφισμό παροχές κατανάλωσης καθώς και η παροχή του σταθμού παραγωγής πρέπει:

- να είναι στο όνομα του αυτοπαραγωγού (στο ίδιο ΑΦΜ)³,
- να εκπροσωπούνται από τον ίδιο Προμηθευτή,
- να ανήκουν στο δίκτυο του ίδιου Διαχειριστή
- αν ο σταθμός συνδέεται στη ΧΤ, τότε υποχρεωτικά όλες οι προς συμψηφισμό παροχές να συνδέονται στο επίπεδο ΧΤ. Αντίστοιχος περιορισμός στην περίπτωση που ο σταθμός συνδέεται στη ΜΤ δεν υφίσταται. Οι προς συμψηφισμό παροχές κατανάλωσης μπορούν να συνδέονται είτε στη ΜΤ είτε στη ΧΤ.
- να βρίσκονται στην ίδια Περιφερειακή Ενότητα και επιπλέον για τα ΜΔΝ να ανήκουν στο ίδιο ηλεκτρικό σύστημα,
- να μην υπεισέρχονται στη διενέργεια έτερου συμψηφισμού («Ειδικό πρόγραμμα στεγών», ενεργειακός συμψηφισμός ή εικονικός ενεργειακός συμψηφισμός)
- ειδικά για τους εγγεγραμμένους στο Μητρώο Αγροτών και Αγροτικών Εκμεταλλεύσεων του ν.3874/2010, όλες οι προς συμψηφισμό καταναλώσεις να αφορούν αγροτικές εκμεταλλεύσεις, δηλαδή εγκαταστάσεις αποκλειστικά αγροτικών χρήσεων σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.
- να μην υπάρχουν ληξιπρόθεσμες οφειλές ή αν υπάρχουν να έχουν ενταχθεί σε καθεστώς ρύθμισης οφειλών.

γ. Ο ενδιαφερόμενος πρέπει να έχει στην κυριότητά του τον χώρο στον οποίο εγκαθίσταται ο σταθμός παραγωγής είτε να έχει τη νόμιμη χρήση αυτού (πχ μέσω μίσθωσης, δωρεάν παραχώρησης κλπ) και να έχει εξασφαλίσει την έγγραφη συναίνεση του ιδιοκτήτη του χώρου.

δ. Επιτρέπεται η εγκατάσταση ενός σταθμού παραγωγής με εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό ανά αυτοτελές ακίνητο. Ως αυτοτελή ακίνητα θεωρούνται τα γήπεδα για τα οποία προσκομίζεται χωριστός τίτλος ιδιοκτησίας ή αναφέρονται ως τέτοια στον ίδιο τίτλο και δεν έχουν προέλθει από κατάτμηση μέσω μίσθωσης ή πώλησης επιμέρους τμημάτων τους, γενόμενη μετά τις 23.1.2018, ημερομηνία που τέθηκε σε ισχύ ο ν.4513/2018.

8. Με ποιον τρόπο εντάσσονται οι καταναλώσεις στον εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό και με ποια σειρά διενεργείται ο συμψηφισμός τους;

Ο αυτοπαραγωγός με την αίτηση σύνδεσης προς τον ΔΕΔΔΗΕ δηλώνει τα στοιχεία των παροχών κατανάλωσης που επιθυμεί να εντάξει στον συμψηφισμό, εφόσον για τις παροχές αυτές τηρούνται οι όροι και οι προϋποθέσεις που προαναφέρθηκαν. Τα στοιχεία των προς συμψηφισμό καταναλώσεων δηλώνονται και στο Προσάρτημα της Σύμβασης Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού που ο αυτοπαραγωγός υπογράφει με τον Προμηθευτή της επιλογής του. Ο αυτοπαραγωγός διατηρεί το δικαίωμα οποιαδήποτε χρονική στιγμή να τροποποιήσει το Προσάρτημα της Σύμβασης Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού

² Οι εργοταξιακές παροχές δεν θεωρούνται μόνιμες.

³ Στο άρθρο 68 του ν. 4602/2019 προβλέπεται η δυνατότητα των Ο.Τ.Α. α' και β' βαθμού να εγκαθιστούν σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό για την κάλυψη ενεργειακών αναγκών που ανήκουν σε άλλα νομικά πρόσωπα (με διαφορετικό ΑΦΜ), ήτοι: κοινωφελείς επιχειρήσεις του άρθρου 107 του ν. 3852/2010 (Α' 87), σχολικές μονάδες προσχολικής, πρωτοβάθμιας και δευτεροβάθμιας εκπαίδευσης, σχολικές μονάδες ειδικής αγωγής και εκπαίδευσης (ΣΜΕΑΕ) του άρθρου 8 του ν.3699/2008, κέντρα υγείας και νοσοκομεία δημόσιου ενδιαφέροντος, χωρίς κερδοσκοπικό χαρακτήρα. Εντούτοις η εφαρμογή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού στις περιπτώσεις αυτές δεν έχει προβλεφθεί και δεν καλύπτεται από τις διατάξεις της ΥΑ Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/15084/382/19.2.2019(ΦΕΚ Β' 759/5.3.2019).

υποβάλλοντας προς τον Προμηθευτή νέα δήλωση παροχών. Η δήλωση κοινοποιείται στον ΔΕΔΔΗΕ.

Ο συμψηφισμός της παραγόμενης ενέργειας διενεργείται υποχρεωτικά και κατά προτεραιότητα με την κατανάλωση που συνδέεται ηλεκτρικά στην ίδια παροχή με το σταθμό παραγωγής, εφόσον υπάρχει. Αν μετά τον συμψηφισμό προκύψει πλεονάζουσα ποσότητα εγχυθείσας στο δίκτυο ενέργειας αυτή συμψηφίζεται με την κατανάλωση του επόμενου χρονικά εκκαθαριστικού λογαριασμού.

9. Ποια είναι η βασική παράμετρος για τη διαστασιολόγηση ενός σταθμού παραγωγής με εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό;

Για την διαστασιολόγηση του σταθμού παραγωγής είναι ενδεδειγμένο να λαμβάνονται υπόψη οι ετήσιες καταναλώσεις των προς συμψηφισμό εγκαταστάσεων κατανάλωσης. Η ετήσια παραγόμενη από το σταθμό ενέργεια συνιστάται να μην υπερβαίνει τις συνολικές ετήσιες καταναλώσεις που συμψηφίζονται.

10. Ποια είναι η διαδικασία για την υποβολή της αίτησης σύνδεσης;

Στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα προκειμένου για ΦΒ σταθμούς που συνδέονται σε εγκαταστάσεις κατανάλωσης ΧΤ, η αίτηση σύνδεσης υποβάλλεται στην αρμόδια τοπική μονάδα του ΔΕΔΔΗΕ (Περιοχή), ενώ για ΦΒ σταθμούς που συνδέονται σε εγκαταστάσεις κατανάλωσης ΜΤ, η αίτηση σύνδεσης υποβάλλεται στην έδρα της αρμόδιας Διεύθυνσης Περιφέρειας του ΔΕΔΔΗΕ. Οι αιτήσεις για σταθμούς λοιπών τεχνολογιών, ανεξαρτήτως επιπέδου τάσης σύνδεσης, καθώς και για σταθμούς με συνδυασμό δύο τεχνολογιών υποβάλλονται στη Διεύθυνση Χρηστών Δικτύου.

Στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά οι αιτήσεις για ΦΒ σταθμούς, ανεξαρτήτως επιπέδου τάσης σύνδεσης, θα υποβάλλονται στην αρμόδια Περιοχή του ΔΕΔΔΗΕ. Για τις υπόλοιπες τεχνολογίες, οι αιτήσεις θα υποβάλλονται στη Διεύθυνση Διαχείρισης Νήσων.

Με την αίτηση συνυποβάλλονται τα έγγραφα και στοιχεία που αναφέρονται στο έντυπο αίτησης για το στάδιο αυτό (υποδείγματα διαθέσιμα στον ιστότοπο του ΔΕΔΔΗΕ). Προϋπόθεση είναι να έχει εκπονηθεί η σχετική τεχνική μελέτη από κατάλληλης ειδικότητας μηχανικό και να έχει επιλεγεί ο τύπος του εξοπλισμού που θα εγκατασταθεί.

Τα αιτήματα σύνδεσης θα κατατίθενται στο πρωτόκολλο της αρμόδιας μονάδας υποδοχής (ΔΧΔ, Διεύθυνση Περιφέρειας, Περιοχή), θα λαμβάνουν πρωτόκολλο εισερχομένου και εν συνεχεία θα διεξάγεται ο έλεγχος της πληρότητας και της ορθότητας του φακέλου. Στην περίπτωση που ο φάκελος είναι ελλιπής θα επιστρέφεται στον ενδιαφερόμενο. Για την υποβολή της αίτησης προϋπόθεση είναι να έχει εκπονηθεί η σχετική τεχνική μελέτη από κατάλληλης ειδικότητας μηχανικό και να έχει επιλεγεί ο τύπος του εξοπλισμού που θα εγκατασταθεί.

11. Ποια είναι η διάρκεια ισχύος της χορηγούμενης προσφοράς σύνδεσης;

Η προσφορά ισχύει για χρονικό διάστημα τριών (3) μηνών από την ημερομηνία έκδοσής της και περιλαμβάνει την περιγραφή των έργων και εργασιών που θα εκτελέσει ο ΔΕΔΔΗΕ για τη σύνδεση και την συνολική σχετική δαπάνη, καθώς και τις εργασίες και ενέργειες στις οποίες θα πρέπει να προβεί ο ενδιαφερόμενος για την υλοποίηση της σύνδεσης.

12. Ποια είναι η διαδικασία για την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης;

Ο ενδιαφερόμενος εντός του τριμήνου χρονικού διαστήματος ισχύος της προσφοράς υποβάλλει αίτηση για την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης στην αρμόδια μονάδα ΔΕΔΔΗΕ (Περιοχή/Περίφεια/ΔΧΔ), προσκομίζοντας τα πρόσθετα δικαιολογητικά που απαιτούνται για το στάδιο αυτό, όπως αναφέρονται στο σχετικό έντυπο αίτησης. Η αρμόδια μονάδα ειδοποιεί τον ενδιαφερόμενο για τη διαδικασία καταβολής της δαπάνης σύνδεσης και την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης. Τυχόν άπρακτη παρέλευση του τριμήνου χρονικού διαστήματος (χωρίς υπογραφή σύμβασης και καταβολή της σχετικής δαπάνης) συνεπάγεται αυτοδίκαιη λήξη της προσφοράς σύνδεσης.

13. Πόσο κοστίζει η σύνδεση ΦΒ σταθμού παραγωγής με το Δίκτυο;

α. Στην περίπτωση ΦΒ σταθμού που συνδέεται σε υφιστάμενη παροχή και για τη σύνδεση του δεν απαιτούνται νέα έργα δικτύου ή επαύξηση ισχύος της παροχής, το κόστος για τη σύνδεση παρουσιάζεται στον Πίνακα 1. Στα κατωτέρω κόστη περιλαμβάνεται και το κόστος ελέγχου του μετρητή παραγωγής καθώς και των μετασχηματιστών έντασης, όπου απαιτούνται. Στις παρακάτω τιμές προστίθεται ο αναλογούν ΦΠΑ.

Πίνακας 1: Κόστος σύνδεσης ΦΒ σταθμού παραγωγής με εικονικό ενεργειακό συμφητισμό στο Δίκτυο του ΕΔΔΗΕ σε υφιστάμενη παροχή (χωρίς νέα έργα Δικτύου και χωρίς επαύξηση ισχύος της παροχής)

Επίπεδο τάσης σύνδεσης των εγκαταστάσεων των Χρηστών	Είδος παροχής	Ισχύς ΦΒ σταθμού παραγωγής (kWp)	Κόστος σύνδεσης (€)	
			Χωρίς αντικατάσταση του υφιστάμενου μετρητή κατανάλωσης	Με αντικατάσταση του υφιστάμενου μετρητή κατανάλωσης
ΧΤ	Μονοφασική (03, 05)	≤ 5	300	370
	Τριφασική	≤ 55	300	390
	Τριφασική	55 - 100	450	
ΜΤ	Τριφασική	≤ 100	520	
		>100 και ≤ 1000	800	

β. Στην περίπτωση σύνδεσης ΦΒ σταθμού σε υφιστάμενη παροχή, για την οποία απαιτούνται έργα επαύξησης, ο αυτοπαραγωγός επιβαρύνεται επιπλέον με τα έργα επαύξησης.

γ. Στην περίπτωση σύνδεσης ΦΒ σταθμού μέσω νέας παροχής, τα έργα σύνδεσης χρεώνονται μετά από προϋπολογισμό των πραγματικών δαπανών για τη σύνδεσή του, κατ' αναλογία με τις χρεώσεις σύνδεσης των σταθμών λειτουργικής ενίσχυσης.

14. Πότε υπογράφεται Σύμβαση Εικονικού Ενεργειακού Συμφητισμού;

Μετά την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης υποβάλλεται αίτηση από τον αυτοπαραγωγό στον Προμηθευτή που εκπροσωπεί την εγκατάσταση παραγωγής και τις προς συμφητισμό καταναλώσεις, για την υπογραφή Σύμβασης Εικονικού Ενεργειακού Συμφητισμού. Η διαδικασία ολοκληρώνεται εντός 15 ημερών, από την ημερομηνία παραλαβής του αιτήματος. Χρονικό σημείο έναρξης ισχύος της Σύμβασης Εικονικού Ενεργειακού Συμφητισμού είναι η ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης του σταθμού παραγωγής.

15. Ποιά η διάρκεια της Σύμβασης Εικονικού Ενεργειακού Συμφητισμού;

Η Σύμβαση Εικονικού Ενεργειακού Συμφητισμού που υπογράφεται μεταξύ του Προμηθευτή και του αυτοπαραγωγού έχει διάρκεια ισχύος 25 έτη, με έναρξη ισχύος την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης του σταθμού παραγωγής.

Σε περίπτωση αλλαγής Προμηθευτή της εγκατάστασης παραγωγής και όλων των εγκαταστάσεων κατανάλωσης, μετά την ενεργοποίηση του σταθμού παραγωγής, η Σύμβαση Εικονικού Ενεργειακού Συμφητισμού λύεται αυτοδικαίως και συνάπτεται νέα Σύμβαση Συμφητισμού μεταξύ του αυτοπαραγωγού και του νέου Προμηθευτή για το υπολειπόμενο εκ των 25 ετών διάστημα.

16. Τι απαιτείται για τη σύνδεση του σταθμού παραγωγής με το Δίκτυο;

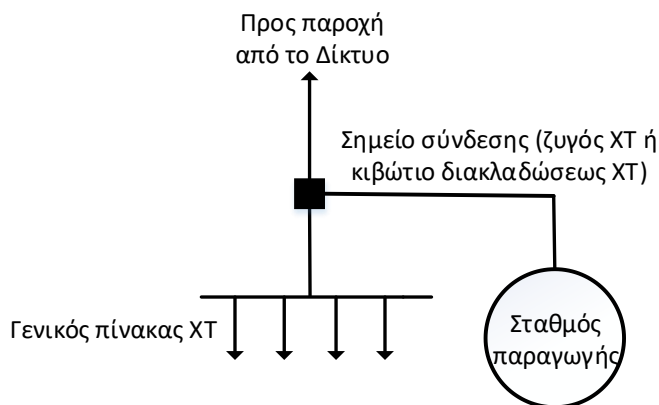
Η σύνδεση του σταθμού παραγωγής με εικονικό ενεργειακό συμφητισμό πραγματοποιείται είτε με χρήση υφιστάμενης παροχής στην οποία συνδέεται εγκατάσταση κατανάλωσης

είτε με χρήση νέας παροχής.

- Στην περίπτωση που απαιτηθεί νέα παροχή, ακολουθούνται τα προβλεπόμενα στη διαδικασία για τη σύνδεση νέου ανεξάρτητου παραγωγού, ανάλογα με το επίπεδο τάσης που αυτός συνδέεται. Ο μετρητής της νέας παροχής συνιστά πάγιο του Δικτύου και τοποθετείται από τον ΔΕΔΔΗΕ. Ειδικά στην περίπτωση που για την παραγωγή ενέργειας συνδυάζονται δύο τεχνολογίες παραγωγής, εγκαθίστανται δύο επιπλέον μετρητές.
- Στην περίπτωση που για τη σύνδεση του σταθμού παραγωγής γίνεται χρήση υφιστάμενης παροχής κατανάλωσης, όπως γίνεται στην περίπτωση του ενεργειακού συμψηφισμού, εάν ο υφιστάμενος μετρητής της εγκατάστασης κατανάλωσης δεν είναι διπλής κατεύθυνσης-καταγραφής, αντικαθίσταται ενώ εγκαθίσταται και δεύτερος μετρητής για τη μέτρηση της παραγόμενης από το σταθμό παραγωγής, ο οποίος συνιστά πάγιο του αυτοπαραγωγού, από τον οποίο και τοποθετείται, κατά τα γνωστά από τον «κλασικό» ενεργειακό συμψηφισμό. Ειδικά στην περίπτωση που για την παραγωγή ενέργειας συνδυάζονται δύο τεχνολογίες παραγωγής, αντί ενός μετρητή παραγωγής, εγκαθίστανται δύο μετρητές. Οι λοιπές εγκαταστάσεις κατανάλωσης που υπεισέρχονται στον συμψηφισμό, παραμένουν συνδεδεμένες μέσω των υφιστάμενων παροχών και μετρητών.
- Στην περίπτωση που η εγκατεστημένη ισχύς του σταθμού παραγωγής υπερβαίνει την ικανότητα της υφιστάμενης παροχής, επιπλέον των παραπάνω έργων, θα απαιτηθεί επαύξηση της παροχής.

Σε κάθε περίπτωση που ο σταθμός παραγωγής συνδέεται στην εσωτερική εγκατάσταση υφιστάμενης παροχής, η σύνδεση του θα γίνεται όπως στην περίπτωση του «απλού» ενεργειακού συμψηφισμού, ως ακολούθως:

Ο σταθμός παραγωγής δεν συνδέεται στον γενικό πίνακα ΧΤ της εγκατάστασης στις περιπτώσεις των χρηστών ΧΤ αλλά σε σημείο στα ανάντη αυτού (βλέπε σχήμα 1), ή στο ζυγό ΧΤ στις περιπτώσεις των χρηστών ΜΤ, εις τρόπον ώστε η τροφοδότηση του γενικού πίνακα κατανάλωσης να γίνεται κατά την ίδια φορά από το Δίκτυο και από το σταθμό παραγωγής.



Σχήμα 1

17. Πότε ενεργοποιείται η σύνδεση του σταθμού παραγωγής;

Για την ενεργοποίηση της σύνδεσης του σταθμού παραγωγής απαιτούνται τα κάτωθι:

- Η υποβολή αιτήματος από τον ενδιαφερόμενο με την οποία θα δηλώνεται ετοιμότητα της εγκατάστασής του με συνημμένα τα σχετικά δικαιολογητικά που προβλέπονται για το στάδιο αυτό στο έντυπο αίτησης (σχετικά υποδείγματα διαθέσιμα στον ιστότοπο του ΔΕΔΔΗΕ).
- Η ολοκλήρωση των εργασιών που απαιτούνται από πλευράς ΔΕΔΔΗΕ, όπως αντικατάσταση υφιστάμενου μετρητή, κατασκευή τυχόν έργου σύνδεσης και διεξαγωγή των απαιτούμενων ελέγχων της εγκατάστασης παραγωγής για την ασφαλή σύνδεση στο Δίκτυο.

18. Πότε γίνεται η καταμέτρηση της ενέργειας σε κάθε παροχή;

Η καταμέτρηση όλων των παροχών κατανάλωσης που υπεισέρχονται στον εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό καθώς και της εγκατάστασης παραγωγής διενεργείται κατά τον κύκλο κατανάλωσης που διέπει κάθε μία εξ αυτών, πλην των περιπτώσεων που απαιτούνται ταυτόχρονες έκτακτες καταμετρήσεις όλων των παροχών οι οποίες είναι (α) η περίπτωση αλλαγής προμηθευτή σε όλες τις παροχές κατανάλωσης και την παροχή παραγωγής, (β) η παρέλευση των είκοσι πέντε (25) ετών από την ενεργοποίηση της σύνδεσης του σταθμού και (γ) η λύση ή η καταγγελία της σύμβασης συμψηφισμού για οποιοδήποτε λόγο.

19. Πώς γίνεται στην πράξη ο συμψηφισμός της καταναλισκόμενης ενέργειας με την παραγόμενη ενέργεια από το σταθμό παραγωγής, όταν όλες οι παροχές ανήκουν στο ίδιο επίπεδο τάσης;

Μετά την ενεργοποίηση του σταθμού παραγωγής, η εγχυθείσα στο Δίκτυο ενέργεια, αφαιρείται από την απορροφηθείσα από το Δίκτυο ενέργεια και η διαφορά, εφόσον είναι θετική, αποδίδει την καθαρή ενέργεια που θα πρέπει να καταλογιστεί από τον Προμηθευτή ως χρεωστέα ενέργεια στο ανταγωνιστικό σκέλος του λογαριασμού. Εάν η διαφορά είναι αρνητική, δεν προκύπτει χρεωστέα ενέργεια και η εν λόγω διαφορά πιστώνεται στον επόμενο χρονικά εκκαθαριστικό λογαριασμό έτερης συμψηφιζόμενης κατανάλωσης, ως εγχυθείσα ενέργεια. Η διαδικασία, εφόσον παραμένει πλεόνασμα εγχυθείσας ενέργειας επαναλαμβάνεται σε επόμενους χρονικά εκκαθαριστικούς λογαριασμούς λοιπών συμψηφιζομένων καταναλώσεων του αυτοπαραγωγού, μέχρι το μηδενισμό του, ή άλλως την πίστωση του υπολειπόμενου μέρους, ως πρόσθετη εγχυθείσα ενέργεια, σε νέο κύκλο εκκαθαριστικών λογαριασμών.

Ο αυτοπαραγωγός φέρει την υποχρέωση της εμπρόθεσμης εξόφλησης κάθε εκδιδόμενου χρεωστικού εκκαθαριστικού λογαριασμού για όλες τις καταναλώσεις του που υπεισέρχονται στον συμψηφισμό, ανεξαρτήτως ενδεχόμενης αναμενόμενης προς πίστωση ενέργειας σε επόμενες χρονικές περιόδους.

Η μεταφορά τυχόν πλεονάζουσας ενέργειας από παρελθούσες περιόδους καταμέτρησης συνεχίζεται μέχρι την αμέσως επόμενη καταμέτρηση της παραχθείσας ενέργειας, μετά την παρέλευση τριετίας από την έναρξη ισχύος της Σύμβασης Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού και η διαδικασία επαναλαμβάνεται ανά τριετία μέχρι τη λύση ή λήξη της Σύμβασης. Με τη λήξη της εκάστοτε τριετίας τυχόν πλεόνασμα ενέργειας (αρνητικό υπόλοιπο) από τον συμψηφισμό δεν πιστώνεται σε επόμενο εκκαθαριστικό λογαριασμό και δεν υφίσταται υποχρέωση για οποιαδήποτε αποζημίωση στον αυτοπαραγωγό για την ενέργεια αυτή.

20. Πώς γίνεται στην πράξη ο συμψηφισμός της καταναλισκόμενης ενέργειας με την παραγόμενη ενέργεια από το σταθμό παραγωγής, στην περίπτωση που ο σταθμός παραγωγής συνδέεται στη ΜΤ και μία ή περισσότερες προς συμψηφισμό παροχές συνδέονται στη ΧΤ;

Στην περίπτωση που ο σταθμός παραγωγής συνδέεται στη ΜΤ και μία ή περισσότερες παροχές κατανάλωσης συνδέονται στη ΧΤ τότε ο συμψηφισμός της απορροφηθείσας ενέργειας κάθε παροχής ΧΤ διενεργείται με την εγχυθείσα ενέργεια του σταθμού η οποία όμως προηγουμένως έχει αναχθεί στο επίπεδο ΧΤ με κατάλληλο συντελεστή.

Ο εν λόγω συντελεστής αναγωγής υπολογίζεται ετησίως από τον ΔΕΔΔΗΕ με βάση την εγκεκριμένη από τη ΡΑΕ μελέτη εκτίμησης του ΔΕΔΔΗΕ για τους συντελεστές απωλειών του Δικτύου. Για τον υπολογισμό συνεκτιμώνται μόνο οι τεχνικές απώλειες του Δικτύου ΧΤ. Ενδεικτικά, για τον υπολογισμό του συντελεστή αναγωγής που θα εφαρμόζεται το έτος 2019, χρησιμοποιήθηκε η τιμή του συντελεστή ΣΠΑ_ΧΤ=4,34%, η οποία υπολογίστηκε με βάση τα στοιχεία της μελέτης του 2018, μετά από θεώρηση μηδενικών μη τεχνικών απωλειών. Ο συντελεστής αναγωγής προέκυψε ίσος με 95,84%, δηλαδή 1000 kWh που εγχέονται από σταθμό παραγωγής στη ΜΤ ισοδυναμούν με 958 kWh στη ΧΤ.

Συνεπώς αν για παράδειγμα σε μια προς συμψηφισμό παροχή ΧΤ η ενέργεια που

καταμετρήθηκε ήταν μεγαλύτερη από 958 kWh και η εγχυθείσα ενέργεια ήταν 1000 kWh, χρησιμοποιείται το σύνολο της εγχυθείσας ενέργειας για τον συμψηφισμό και το υπόλοιπο καταλογίζεται ως χρεωστέα ενέργεια. Αντίθετα, αν η ενέργεια που καταμετρήθηκε ήταν μικρότερη από 958 kWh, ο συμψηφισμός γίνεται με μέρος της εγχυθείσας ενέργειας, δεν προκύπτει χρεωστέα ζήτηση για την παροχή και το πλεόνασμα της εγχυθείσας ενέργειας πιστώνεται στον επόμενο χρονικά εκκαθαριστικό λογαριασμό έτερης συμψηφιζόμενης παροχής.

Σημειώνεται ότι ο συντελεστής αναγωγής εφαρμόζεται για το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο. Για τα συστήματα των ΜΔΝ θα εφαρμόζεται ο ίδιος συντελεστής, μέχρι την έκδοση της Απόφασης ΡΑΕ για τον προσδιορισμό του συντελεστή απωλειών σε κάθε σύστημα.

21. Τι ισχύει για τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις;

- α) Για τις καταναλώσεις που δεν συνδέονται ηλεκτρικά με την εγκατάσταση του σταθμού παραγωγής οι ρυθμιζόμενες χρεώσεις υπολογίζονται κανονικά όπως σε όλους τους καταναλωτές.
- β) Για την κατανάλωση που υπεισέρχεται στον εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό και συνδέεται ηλεκτρικά με την εγκατάσταση του σταθμού παραγωγής:
 - Η χρέωση για ΥΚΩ υπολογίζεται σε κάθε εκκαθαριστικό λογαριασμό επί της συνολικής κατανάλωσης της εγκατάστασης του αυτοπαραγωγού βάσει της καταναλισκόμενης ενέργειας, ήτοι «Απορροφηθείσα + Παραχθείσα – Εγχυθείσα» ενέργεια, επί την αντίστοιχη μοναδιαία χρέωση. Στην περίπτωση τιμολογίου με διαφορετικές χρονικές ζώνες χρέωσης, το σύνολο της παραχθείσας και εγχυθείσας ενέργειας θα χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό των ΥΚΩ που αντιστοιχούν μόνο στην κατανάλωση της ζώνης κανονικής χρέωσης (ημερήσιας κατανάλωσης).
 - Οι χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ, Χρήσης Συστήματος, Χρήσης Δικτύου και οι λοιπές ρυθμιζόμενες χρεώσεις υπολογίζονται σε κάθε εκκαθαριστικό λογαριασμό επί της απορροφηθείσας από το Δίκτυο ενέργειας, επί την αντίστοιχη μοναδιαία χρέωση.

22. Μεταβολές στον εξοπλισμό του ΦΒ σταθμού παραγωγής γίνονται δεκτές;

Γίνεται δεκτή η μεταβολή του τύπου ή και του κατασκευαστή των πλαισίων και των αντιστροφών, κατόπιν έγγραφης γνωστοποίησης στην αρμόδια Περιοχή με επισύναψη των αντιστοιχών τεχνικών εγχειριδίων και πιστοποιητικών, το αργότερο μέχρι την υποβολή της αίτησης ενεργοποίησης της σύνδεσης, χωρίς να απαιτείται τροποποίηση των Συμβάσεων Σύνδεσης και Συμψηφισμού, υπό την προϋπόθεση ότι από τη νέα διαστασιολόγηση του εξοπλισμού δεν διαφοροποιείται η συνολική εγκατεστημένη ισχύς (kWp) του σταθμού πέραν του 3% της αρχικώς δηλωθείσας και τηρούνται τα όρια ισχύος αναφορικά με το επιτρεπόμενο μέγεθος του ΦΒ σταθμού.

23. Αιτήσεις επαύξησης ισχύος σταθμών παραγωγής γίνονται δεκτές;

- Αιτήσεις επαύξησης ισχύος για σταθμούς που έχει κατατεθεί αρχικό αίτημα χωρίς να έχει εκδοθεί ενδιάμεσα προσφορά σύνδεσης λογίζονται ως νέα αιτήματα και εξετάζονται κατά τη χρονική σειρά υποβολής του αιτήματος επαύξησης.
- Αιτήσεις επαύξησης ισχύος για σταθμούς για τους οποίους έχει εκδοθεί προσφορά σύνδεσης και βρίσκεται σε ισχύ, λογίζονται ως νέα αιτήματα, ήτοι εξετάζονται κατά τη χρονική σειρά υποβολής του αιτήματος επαύξησης και εκδίδεται νέα προσφορά σύνδεσης για την νέα συνολική ισχύ εφόσον υφίσταται διαθέσιμος ηλεκτρικός χώρος, με ακύρωση της αρχικής προσφοράς, άλλως αυτή παραμένει σε ισχύ.
- Αιτήσεις επαύξησης ισχύος για σταθμούς παραγωγής μετά την ενεργοποίηση της σύνδεσης θα είναι δυνατή, στο ίδιο επίπεδο τάσης, μετά την υποβολή νέου αιτήματος, τη χορήγηση νέας Προσφοράς Σύνδεσης και τη καταβολή της σχετικής δαπάνης. Στις περιπτώσεις αυτές θα ακολουθεί τροποποίηση των Συμβάσεων Σύνδεσης και Συμψηφισμού ως προς την ισχύ του σταθμού παραγωγής.

24. Επιτρέπεται η μετάβαση από το «Ειδικό Πρόγραμμα ανάπτυξης φωτοβολταϊκών συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις» ή από τον ενεργειακό συμψηφισμό στον εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό;

Η μετάβαση λειτουργούντων συστημάτων που εγκαταστάθηκαν στο πλαίσιο του «Ειδικού Προγράμματος στεγών» καθώς και από τον ενεργειακό συμψηφισμό στον εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό είναι επιτρεπτή για το εναπομένον χρονικό διάστημα έναντι της 25ετίας της αρχικώς συναφθείσας Σύμβασης Συμψηφισμού.

Για την μετάβαση απαιτείται η υποβολή σχετικού αιτήματος, η σύναψη νέας Σύμβασης Σύνδεσης (εάν απαιτείται) και η σύναψη νέας Σύμβασης Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού με τον Προμηθευτή. Οι δαπάνες μετάβασης βαρύνουν τον ενδιαφερόμενο.

25. Σε περίπτωση επικαρπίας, ψιλής κυριότητας ή συγκυριότητας σε ακίνητο ποιος μπορεί να εγκαταστήσει σταθμό παραγωγής;

Εάν η παροχή είναι στο όνομα του επικαρπωτή, ο επικαρπωτής χωρίς τη συναίνεση του ψιλού κυρίου. Εάν είναι στο όνομα του ψιλού κυρίου, ο ψιλός κύριος με τη συναίνεση του επικαρπωτή. Στις περιπτώσεις συγκυριότητας ο κύριος επ'ονόματι του οποίου είναι η παροχή με την έγγραφη συμφωνία των συγκυριών του.

26. Τι αφορά η Υπεύθυνη Δήλωση μηχανικού κατάλληλης Ειδικότητας για την συνολική εγκατάσταση που απαιτείται για την ενεργοποίηση του σταθμού παραγωγής (σχετικό δικαιολογητικό που προβλέπεται για το στάδιο αυτό στο έντυπο αίτησης);

Η ως άνω Υπεύθυνη Δήλωση αφορά την συνολική εγκατάσταση, δηλαδή τόσο την υφιστάμενη εγκατάσταση κατανάλωσης, αφού αυτή τροποποιείται, όσο και την εγκατάσταση παραγωγής που ενσωματώνεται στην εσωτερική ηλεκτρική εγκατάσταση του καταναλωτή. Η Υπεύθυνη Δήλωση αυτή καθώς και η σχετική τεκμηρίωση που τη συνοδεύει (σχέδια, τεχνική έκθεση, περιγραφή τρόπου αποφυγής νησιδοποίησης, ρυθμίσεις προστασιών κλπ) υπογράφεται από Διπλωματούχο Ηλεκτρολόγο Μηχανικό ή Μηχανικό παρεμφερούς ειδικότητας με τα αντίστοιχα επαγγελματικά δικαιώματα (π.χ. Μηχανολόγο Μηχανικό), σύμφωνα με τις προβλέψεις της σχετικής Υπουργικής Απόφασης (παράγραφος 6 του άρθρου 13).

27. Ποιος ευθύνεται για την τήρηση των διατάξεων της κείμενης πολεοδομικής και περιβαλλοντικής νομοθεσίας κατά την εγκατάσταση των ΦΒ σταθμών αυτοπαραγωγής με εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό;

Οι αυτοπαραγωγοί με εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό οφείλουν να εξασφαλίσουν την τήρηση των διατάξεων της κείμενης πολεοδομικής και περιβαλλοντικής νομοθεσίας κατά την εγκατάσταση του σταθμών παραγωγής και να μεριμνήσουν για την έκδοση όλων των απαιτούμενων κατά περίπτωση αδειών, εγκρίσεων ή άλλων σχετικών διοικητικών πράξεων, τις οποίες οφείλουν να προσκομίσουν στον Διαχειριστή του Δικτύου, όποτε απαιτείται.

28. Επιτρέπεται η αλλαγή Προμηθευτή σε μεμονωμένες καταναλώσεις που έχουν ενταχθεί σε εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό, χωρίς αλλαγή Προμηθευτή για το σύνολο των εγκαταστάσεων κατανάλωσης και παραγωγής;

Επιτρέπεται υπό την προϋπόθεση ότι θα απενταχθούν οι συγκεκριμένες παροχές από τον εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό, άλλως θα πρέπει να γίνει αλλαγή Προμηθευτή σε όλες ταυτόχρονα τις παροχές παραγωγής και κατανάλωσης.

29. Τι γίνεται στην περίπτωση αλλαγής Προμηθευτή σε όλες τις παροχές που είναι ενταγμένες στο εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό;

Διενεργείται έκτακτη καταμέτρηση και έκδοση εκκαθαριστικών λογαριασμών από τον Προμηθευτή. Τυχόν πλεόνασμα ενέργειας δεν αποζημιώνεται και συνάπτεται νέα Σύμβαση Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού με το νέο Προμηθευτή.