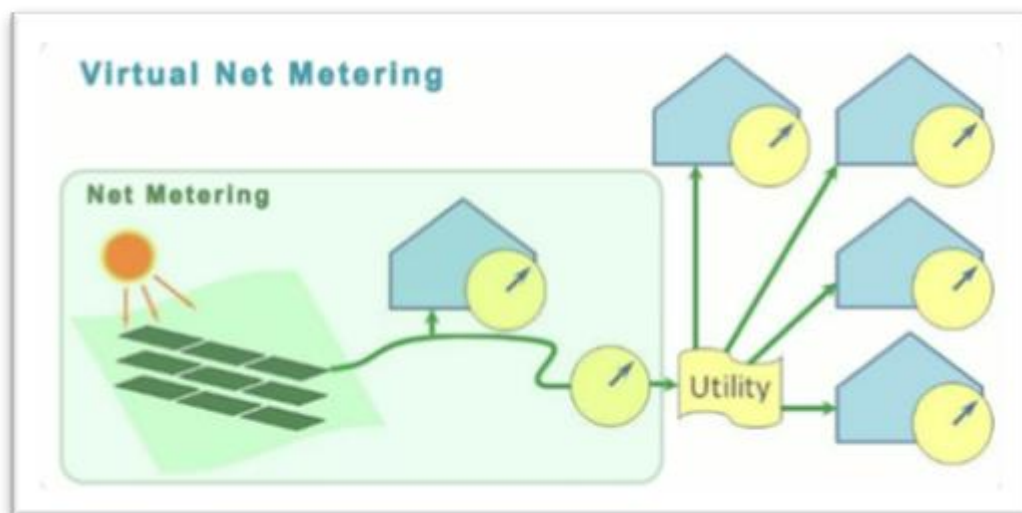


Εφαρμογή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού
(virtual net metering)
από αυτοπαραγωγούς
σύμφωνα με την ΥΑ Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/15084/382/19.2.2019
(ΦΕΚ Β' 759/5.3.2019) όπως ισχύει

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 υπ' αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.175067 (ΦΕΚ Β' 1547/5.5.2017) ΥΑ η οποία καταργήθηκε και αντικαταστάθηκε από την υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/15084/382 (ΦΕΚ Β' 759/5.3.2019) ΥΑ και τέλος τροποποιήθηκε από τις υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/74999/3024 (ΦΕΚ Β' 3971/30.8.2021) και ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/121503/5016 (ΦΕΚ Β' 6287/29.12.2021) Υπουργικές Αποφάσεις.

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 β) οι εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Αγροτών και Αγροτικών Εκμεταλλεύσεων του ν.3874/2010, και γ) Παραχωρησιούχοι αυτοκινητοδρόμων με Σύμβαση Παραχώρησης που έχει κυρωθεί με νόμο, 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;

Στην ηπειρωτική χώρα και τα διασυνδεδεμένα με αυτήν νησιά (συμπεριλαμβανομένου και του μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος της Κρήτης) η ισχύς κάθε σταθμού παραγωγής δεν μπορεί να υπερβαίνει το άθροισμα της συμφωνημένης ισχύος του συνόλου των προς συμψηφισμό καταναλώσεων (σε kVA) και το ανώτατο όριο ισχύος των 3 MW.

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 σταθμοί με εικονικό ενεργειακό συμπηφισμό εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης Βεβαίωσης Παραγωγού.

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

Στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) η ισχύς του σταθμού παραγωγής δεν μπορεί να υπερβαίνει το άθροισμα της συμφωνημένης ισχύος του συνόλου των προς συμπηφισμό καταναλώσεων (σε kVA) και τα όρια του παρακάτω Πίνακα:

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)
Ρόδος (Σύμπλεγμα)	500	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

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 σταθμοί με εικονικό ενεργειακό συμπηφισμό εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης Βεβαίωσης Παραγωγού.

Επισημαίνεται ότι η ισχύς των σταθμών παραγωγής με εικονικό ενεργειακό συμπηφισμό 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 Ειδικού Προγράμματος Στεγών και για σταθμούς με ενεργειακό ή εικονικό ενεργειακό συμπηφισμό (αυτοπαραγωγών ή Ε.Κοιν.).

Για τους σταθμούς 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 τηλεέλεγχου 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. 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:

- a. Η ύπαρξη ενεργού μόνιμης παροχής κατανάλωσης στο όνομα του αυτοπαραγωγού¹ (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)²,
 - 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»/ «Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΦΒ Συστημάτων σε κατοικίες συνδεδεμένες με αντίστοιχη παροχή οικιακής χρήσης»), 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.
- 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.4513/2018.³

¹ Οι εργοταξιακές παροχές δεν θεωρούνται μόνιμες.

² 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), όπως ισχύει.

³ Η προϋπόθεση δεν εφαρμόζεται για τους σταθμούς που εγκαθίστανται από νομικά πρόσωπα δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου, και οι οποίοι επιδιώκουν κοινωφελείς ή άλλους σκοπούς δημοσίου ενδιαφέροντος, γενικής ή τοπικής εμβέλειας, για Γενικούς Οργανισμούς Εγγείων Βελτιώσεων (ΓΟΕΒ) και για Τοπικούς Οργανισμούς Εγγείων Βελτιώσεων (ΤΟΕΒ).

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 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. Που υποβάλλεται η αίτηση σύνδεσης και τι επισυνάπτεται;

Στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και στην νήσο Κρήτη προκειμένου για ΦΒ σταθμούς που συνδέονται σε εγκαταστάσεις κατανάλωσης ΧΤ⁴, 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 (υπόδειγμα διαθέσιμο 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.

11. Ποια διαδικασία ακολουθείται μετά την υποβολή αίτησης σύνδεσης;

Η αρμόδια υπηρεσία του ΔΕΔΔΗΕ (Περιοχή/Περιφέρεια/ΔΧΔ) προβαίνει εντός των επόμενων δύο (2) μηνών που έπονται της υποβολής αίτησης, στην έγγραφη διατύπωση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης προς τον αιτούντα, εφόσον πληρούνται οι προϋποθέσεις για έκδοση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης κατά τα προβλεπόμενα στο έντυπο αίτησης. Η προσφορά περιλαμβάνει την περιγραφή των έργων και εργασιών που θα εκτελέσει ο ΔΕΔΔΗΕ για τη σύνδεση και τη συνολική σχετική δαπάνη, καθώς και τις εργασίες και ενέργειες στις οποίες θα πρέπει να προβεί ο ενδιαφερόμενος για την υλοποίηση της σύνδεσης. Η προσφορά ισχύει αρχικά για χρονικό διάστημα δύο (2) μηνών από την ημερομηνία χορήγησής της. Εντός του ανωτέρου χρονικού

⁴ Σε 3φ παροχές ΧΤ είναι δυνατή η εγκατάσταση ΦΒ σταθμών με ισχύ ίση με τη Συμφωνημένη Ισχύ της παροχής. Οι αιτήσεις σύνδεσης σε υφιστάμενες παροχές Νο 6 και Νο 7, όπου πλέον επιτρέπεται η σύνδεση ΦΒ σταθμών με ισχύ έως 135 και 250 kW αντίστοιχα, θα εξυπηρετούνται από τις αρμόδιες Περιοχές ΔΕΔΔΗΕ.

διαστήματος θα πρέπει να κατατεθεί εγγράφως από τον ενδιαφερόμενο η αποδοχή της. Τυχόν άπρακτη παρέλευση του διμήνου χρονικού διαστήματος συνεπάγεται αυτοδίκαιη λήξη της προσφοράς σύνδεσης.

Ειδικότερα για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, η Προσφορά Σύνδεσης θα χορηγείται εφόσον υπάρχει διαθέσιμο περιθώριο ισχύος στο συγκεκριμένο ηλεκτρικό σύστημα.

12. Ποια είναι η προθεσμία για την ενεργοποίηση του σταθμού παραγωγής;

Η ενεργοποίηση του σταθμού θα πρέπει να ολοκληρωθεί εντός του χρονικού διαστήματος ισχύος της Προσφοράς Σύνδεσης. Η διάρκεια ισχύος της προσφοράς σύνδεσης ορίζεται σε:

- α) δώδεκα (12) μήνες από τη χορήγησή της, εφόσον δεν απαιτούνται εργασίες σε Υποσταθμούς ΥΤ/ΜΤ
- β) είκοσι τέσσερις (24) μήνες από τη χορήγησή της, εφόσον απαιτούνται εργασίες κατασκευής νέου Υποσταθμού ΥΤ/ΜΤ ή επέκτασης Υποσταθμού ΥΤ/ΜΤ.

Ειδικά για τις περιπτώσεις κατά τις οποίες υφίσταται υποχρέωση διενέργειας διαγωνιστικών διαδικασιών, σύμφωνα με τις διατάξεις για τις δημόσιες συμβάσεις, προκειμένου να υλοποιηθεί το έργο, η διάρκεια ισχύος της Προσφοράς Σύνδεσης παρατείνεται κατά δεκαοκτώ (18) μήνες αντιστοίχως, με την προϋπόθεση ότι ο φορέας ενημερώνει τον Διαχειριστή πριν τη λήξη της Προσφοράς.

13. Πότε υπογράφεται η Σύμβαση Σύνδεσης;

Ο ενδιαφερόμενος ταυτόχρονα με την αποδοχή της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης υποβάλλει αίτηση για την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης στην αρμόδια μονάδα ΔΕΔΔΗΕ (Περιοχή/Περιφέρεια/ΔΧΔ), προσκομίζοντας τα πρόσθετα δικαιολογητικά που απαιτούνται για το στάδιο αυτό. Η αρμόδια μονάδα ειδοποιεί τον ενδιαφερόμενο για τη διαδικασία καταβολής της δαπάνης σύνδεσης και την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης.

14. 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 ενός μετρητή παραγωγής καθώς και των μετασχηματιστών μέτρησης, όπου απαιτούνται. Στις παρακάτω τιμές προστίθεται ο αναλογούν ΦΠΑ.

Πίνακας 1: Κόστος σύνδεσης ΦΒ σταθμού παραγωγής με εικονικό ενεργειακό συμπηφισμό 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	520	
	Τριφασική	100-250	800	

ΜΤ	Τριφασική	≤ 100	520
		>100 και ≤ 1000	800
		>1000 και ≤ 3000	1500

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.

15. Πότε υπογράφεται η Σύμβαση Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού;

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

16. Ποιά η διάρκεια της Σύμβασης Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού;

Η Σύμβαση Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού 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 Συμψηφισμού λύεται αυτοδικαίως και συνάπτεται νέα Σύμβαση Συμψηφισμού μεταξύ του αυτοπαραγωγού και του νέου Προμηθευτή για το υπολειπόμενο εκ των 25 ετών διάστημα.

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

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

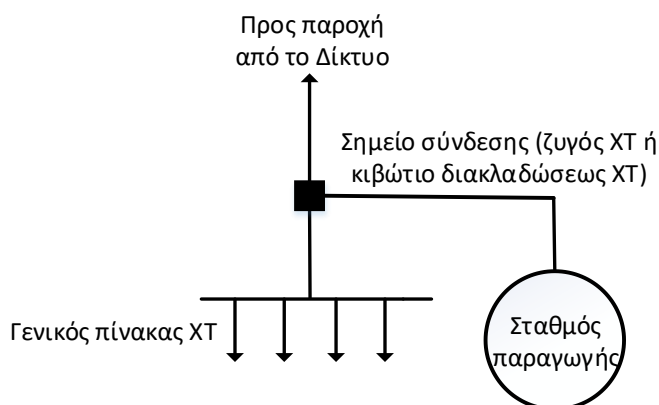
➤ Στην περίπτωση που απαιτηθεί νέα παροχή, ακολουθούνται τα προβλεπόμενα στη διαδικασία για τη σύνδεση νέου ανεξάρτητου παραγωγού, ανάλογα με το επίπεδο τάσης που αυτός συνδέεται. Ο μετρητής της νέας παροχής συνιστά πάγιο του Δικτύου και τοποθετείται από τον ΔΕΔΔΗΕ. Ειδικά στην περίπτωση που για την 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

18. 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.
- 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.

19. 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.

20. 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.

21. 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.

22. 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 ETMEAP, 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.

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 συγκυρίων 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 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.

Ο ΔΕΔΔΗΕ προ της ενεργοποίησης του σταθμού παραγωγής θα παραλαμβάνει υπεύθυνη δήλωση του ν.1599/1986 από τον αυτοπαραγωγό καθώς και από τον υπεύθυνο μηχανικό του, με

τις οποίες θα βεβαιώνουν και θα αναλαμβάνουν την ευθύνη της τήρησης όλων των σχετικών διατάξεων.

28. Τι ισχύει σχετικά με την περιβαλλοντική και πολεοδομική αδειοδότηση για την εγκατάσταση ΦΒ σταθμών σε κτίρια;

Σύμφωνα με την παρ. 13 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006 όπως ισχύει, ΦΒ σταθμοί που εγκαθίστανται σε κτίρια ή και άλλες δομικές κατασκευές ή εντός οργανωμένων υποδοχέων βιομηχανικών δραστηριοτήτων, εξαιρούνται από την υποχρέωση έκδοσης απόφασης έγκρισης περιβαλλοντικών όρων (Ε.Π.Ο.) και την υπαγωγή σε πρότυπες περιβαλλοντικές δεσμεύσεις (Π.Π.Δ.) και για την απαλλαγή από Ε.Π.Ο. και Π.Π.Δ. δεν απαιτείται χορήγηση βεβαίωσης.

Για την τοποθέτηση των ΦΒ σταθμών σε κτίρια και για ισχύ μέχρι 100 kW δεν απαιτείται οικοδομική άδεια ή έγκριση εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας. Για ΦΒ σταθμούς με ισχύ μεγαλύτερη από 100 kW, απαιτείται έγκριση εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας καθώς και μελέτη στατικής επάρκειας του κτιρίου πάνω στο οποίο θα γίνει η εγκατάσταση, υπογεγραμμένη από διπλωματούχο πολιτικό μηχανικό.

29. Τι ισχύει σχετικά με την περιβαλλοντική και πολεοδομική αδειοδότηση για την εγκατάσταση ΦΒ σταθμών στο έδαφος;

Οι ΦΒ σταθμοί με ισχύ μικρότερη ίση του 1 MWp που εγκαθίστανται σε γήπεδα απαλλάσσονται από περιβαλλοντική αδειοδότηση εφόσον δεν χωροθετούνται σε περιοχή του δικτύου Natura 2000 ή σε παράκτια θέση που απέχει λιγότερο από 100μ από την οριογραμμή του αιγιαλού εκτός βραχονησίδων. Σε αντίθετη περίπτωση οι σταθμοί κατατάσσονται στην Κατηγορία Β σύμφωνα με την Υ.Α. υπ' αριθμ.ΥΠΕΝ/ΔΙΠΑ/74463/4562 (ΦΕΚ 3291 Β' 2020) και υπάγονται σε Π.Π.Δ. Σε κάθε περίπτωση για την εγκατάσταση ΦΒ σταθμών σε γήπεδα απαιτείται έγκριση εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας.

30. 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.

31. 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.

32. Ποια διαδικασία ακολουθείται από την αίτηση έως τη σύνδεση και λειτουργία σταθμού παραγωγής με εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό και ποιοι χρόνοι προβλέπονται;

Η διαδικασία που ακολουθείται από την αίτηση έως τη σύνδεση και τη λειτουργία σταθμού συνοψίζεται στα παρακάτω βήματα:

Βήμα 1: Υποβολή αίτησης σύνδεσης στον Διαχειριστή του Δικτύου.

Βήμα 2: Εφόσον ο φάκελος της αίτησης είναι πλήρης και τα στοιχεία του είναι ορθά, ο Διαχειριστής εξετάζει το αίτημα και προβαίνει σε διατύπωση προσφοράς σύνδεσης προς τον ενδιαφερόμενο ή σε αδυναμία. Η προσφορά περιλαμβάνει την περιγραφή και τη δαπάνη των έργων σύνδεσης και ισχύει αρχικά για χρονικό διάστημα δύο (2) μηνών από την ημερομηνία χορήγησής της. Εντός του ανωτέρου χρονικού διαστήματος θα πρέπει να κατατεθεί εγγράφως από τον ενδιαφερόμενο η αποδοχή της. Τυχόν άπρακτη παρέλευση του διμήνου χρονικού διαστήματος συνεπάγεται αυτοδίκαιη λήξη της προσφοράς σύνδεσης.

Σύμφωνα με την Υ.Α. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/28857/1083 (ΦΕΚ 940 Β' 2020), όπως τροποποιήθηκε από την Υ.Α. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/123370/4527 (ΦΕΚ 5693 Β' 2020), τα αιτήματα για σταθμούς με ενεργειακό συμψηφισμό κατατάσσονται στην Ομάδα Β5 και εξετάζονται κατά απόλυτη προτεραιότητα έναντι των αιτήσεων που κατατάσσονται στις Ομάδες Γ, Δ και Ε (ενώ η εξέτασή τους έπεται χρονικά σε σχέση με τις αιτήσεις των Φορέων Διαχείρισης Στερεών Αποβλήτων που

⁵ Με την προϋπόθεση ότι η συμβολή του σταθμού παραγωγής στο βραχυκύκλωμα στην έξοδό του, δεν είναι μεγαλύτερη από το 5πλάσιο της ονομαστικής ισχύος του (αφορά περιπτώσεις σύνδεσης σταθμών άλλων τεχνολογιών πλην φωτοβολταϊκών).

κατατάσσονται στην Ομάδα Α). Η προσφορά εκδίδεται εντός των επόμενων δύο (2) μηνών που έπονται της υποβολής του αιτήματος. Σε περίπτωση αδυναμίας σύνδεσης ο Διαχειριστής διατηρεί την αίτηση σε εκκρεμότητα εφόσον λάβει εντός ενός (1) μήνα από τη χορήγησή της σχετικό αίτημα από τον αιτούντα.

Βήμα 3: Αποδοχή της προσφοράς σύνδεσης και υποβολή αιτήματος για την κατάρτιση της Σύμβασης Σύνδεσης. Οι σταθμοί με εικονικό ενεργειακό συμφητισμό δεν υπόκεινται σε εγγυοδοσία για την δέσμευση του ηλεκτρικού χώρου.

Βήμα 4: Υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης με ταυτόχρονη καταβολή της σχετικής δαπάνης. Ο Διαχειριστής στη συνέχεια προβαίνει στην κατασκευή των έργων σύνδεσης. Αν δεν απαιτούνται έργα σύνδεσης στο Δίκτυο, οι εργασίες ολοκληρώνονται εντός ενός (1) μήνα από την υπογραφή της Σύμβασης. Στην περίπτωση που απαιτούνται έργα Δικτύου, η κατασκευή των έργων ολοκληρώνεται εντός τεσσάρων (4) μηνών για σταθμούς στη ΧΤ, εντός οκτώ (8) μηνών για σταθμούς στη ΜΤ εφόσον δεν απαιτούνται εργασίες σε Υποσταθμούς ΥΤ/ΜΤ και εντός δεκαοκτώ (18) μηνών εφόσον απαιτούνται εργασίες επέκτασης Υποσταθμού ΥΤ/ΜΤ.

Βήμα 5: Υποβολή αίτησης κατάρτισης της Σύμβασης Ενεργειακού Συμφητισμού προς τον Προμηθευτή που εκπροσωπεί την παροχή με την οποία θα γίνεται ο συμφητισμός.

Βήμα 6: Υπογραφή της Σύμβασης Ενεργειακού Συμφητισμού με τον Προμηθευτή. Η Σύμβαση υπογράφεται εντός δεκαπέντε (15) ημερών από την παραλαβή του αιτήματος.

Βήμα 7: Υποβολή αίτησης ενεργοποίησης της σύνδεσης. Με την ολοκλήρωση της κατασκευής του σταθμού παραγωγής ο ενδιαφερόμενος αιτείται στον Διαχειριστή την ενεργοποίηση της σύνδεσης του σταθμού.

Βήμα 8: Ενεργοποίηση της σύνδεσης εντός του χρονικού διαστήματος ισχύος της προσφοράς σύνδεσης. Με την ενεργοποίηση της σύνδεσης τίθεται σε ισχύ η Σύμβαση Ενεργειακού Συμφητισμού η οποία έχει διάρκεια είκοσι πέντε (25) έτη.