



Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου

Διανομή

**ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ
ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΤΗΣ ΑΗΚ ΜΕ ΤΗ ΜΕΘΟΔΟ
ΕΙΚΟΝΙΚΟΥ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ (VIRTUAL NET METERING)
ΣΕ ΟΙΚΙΑΚΟΥΣ, ΕΠΑΓΓΕΛΜΑΤΙΕΣ ΓΕΩΡΓΟΥΣ ΚΑΙ ΟΙΝΟΠΟΙΗΤΙΚΕΣ
ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ- ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Δ**

1.0 ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Στη παρούσα Διαδικασία επεξηγούνται τα στάδια που θα πρέπει να ακολουθηθούν για τη Σύνδεση και την παράλληλη Λειτουργία μικρού Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής, για κάλυψη ιδίων αναγκών οικιστικών μονάδων, γεωργικών υποστατικών/δραστηριοτήτων και οινοποιητικών επιχειρήσεων, με τη μέθοδο εφαρμογής του Εικονικού Συμψηφισμού Μετρήσεων (Virtual Net Metering).

Επιπρόσθετα, επεξηγείται η μέθοδος λειτουργίας του εικονικού Συμψηφισμού Μετρήσεων του Φωτοβολταϊκού Συστήματος και του υποστατικού που θα εξυπηρετεί.

Το Υπουργικό Συμβούλιο κατά τη Συνεδρία του στις 29/03/2023 ενέκρινε την τροποποίηση του Σχεδίου στήριξης «Σχέδιο για Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας για ίδια Κατανάλωση» (το Σχέδιο), για την προώθηση εγκαταστάσεων Φωτοβολταϊκών (Φ/Β) Συστημάτων.

Σύμφωνα με την πιο πάνω γνωστοποίηση του ΥΕΕΒ, για την Κατηγορία Δ Εικονικού Συμψηφισμού Μετρήσεων (Virtual Net Metering) του Σχεδίου, γίνονται δεκτές αιτήσεις, από τα Κέντρα Εξυπηρέτησης Χρηστών Δικτύου των κατά τόπους Περιφερειακών Γραφείων της ΑΗΚ, υπό την ιδιότητα της ως Διαχειριστής Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ), από την Δευτέρα 3/4/2023 μέχρι τις 20/12/2023 ή νωρίτερα αν συμπληρωθεί η μέγιστη διαθέσιμη δυναμικότητα της Κατηγορίας Δ (Virtual Net Metering) ανά έτος ή αν αποφασίσει διαφορετικά ο Υπουργός Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας.

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Δ – ΕΙΚΟΝΙΚΟΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΣ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ (VIRTUAL NET METERING)

Η Κατηγορία Δ αφορά την εγκατάσταση Φωτοβολταϊκών (ΦΒ) Συστημάτων συνδεδεμένων με το Δίκτυο Διανομής, για κάλυψη ιδίων αναγκών οικιστικών μονάδων, γεωργικών υποστατικών/δραστηριοτήτων και οινοποιητικών επιχειρήσεων, με την εφαρμογή του συστήματος Εικονικού Συμψηφισμού Μετρήσεων (Virtual Net Metering).

Συνολική διαθέσιμη ισχύς: 10MWp

2.0 ΔΙΚΑΙΟΥΧΟΙ

Δικαίωμα υποβολής αίτησης για ένταξη στην Κατηγορία Δ -Εικονικός Συμψηφισμός Μετρήσεων έχουν :

1. Οικιακοί καταναλωτές: Φυσικά πρόσωπα που αποδεδειγμένα κατοικούν μόνιμα στις περιοχές που είναι υπό τον έλεγχο της Κυπριακής Δημοκρατίας για έξι συνεχόμενους

μήνες και είναι ιδιοκτήτες της οικιστικής μονάδας που θα εξυπηρετεί το ΦΒ σύστημα ή στην περίπτωση που δεν είναι ο ιδιοκτήτης έχει δοθεί η συγκατάθεση του ιδιοκτήτη της οικιστικής μονάδας.

2. Επαγγελματίες γεωργοί που εμπíπτουν σε μια από τις ακόλουθες περιπτώσεις:
 - Φυσικά και Νομικά Πρόσωπα καθώς επίσης και Συνεταιρισμοί οι οποίοι ασκούν γεωργική δραστηριότητα σε πλήρη απασχόληση και είναι ενταγμένοι στο Μητρώο Α – Γεωργών και Γεωργικών Εκμεταλλεύσεων στις κατηγορίες που αναλύονται στο Σχέδιο του ΥΕΕΒ.
 - Φυσικά και Νομικά Πρόσωπα καθώς επίσης και Συνεταιρισμοί οι οποίοι πληρούν τις προϋποθέσεις που αναλύονται στο Σχέδιο του ΥΕΕΒ.
3. Υφιστάμενες και νέες οινοποιητικές επιχειρήσεις που παράγουν ή διαθέτουν στο εμπόριο τα προϊόντα που αναφέρονται στο μέρος ΙΙ του Παραρτήματος VII του Κανονισμού (ΕΕ) 1308/2013, οργανώσεις παραγωγών, ενώσεις δύο ή περισσότερων παραγωγών ή διεπαγγελματικές οργανώσεις και εμπíπτουν στις κατηγορίες που αναλύονται στο Σχέδιο του ΥΕΕΒ.

Δεν είναι Δικαιούχοι, οι οινοποιητικές επιχειρήσεις (φυσικά ή νομικά πρόσωπα) που ασχολούνται αποκλειστικά με τη διάθεση στο εμπόριο προϊόντων του αμπελοοινικού τομέα (οινέμποροι) και οι οποίες δεν κατέχουν οινοποιεία/οξοποιεία ξυδιού από οίνο ή δεν έχουν τεκμηριωμένη σύνδεση με αυτά.

Το κόστος της εγκατάστασης του ΦΒ συστήματος, συμπεριλαμβανομένου και του κόστους αγοράς και τοποθέτησης του μετρητή ηλεκτρικής ενέργειας, αναλαμβάνεται εξ' ολοκλήρου από τους δικαιούχους, καθώς και το κόστος σύνδεσης στο Σύστημα Διανομής ή οποιοδήποτε άλλο κόστος για την εύρυθμη και ορθή εγκατάσταση και λειτουργία του εν λόγω συστήματος.

Σε περίπτωση που υπάρχει υφιστάμενο εγκατεστημένο ΦΒ σύστημα το οποίο εξυπηρετεί τις ανάγκες κατοικίας, ενταγμένο κάτω από οποιοδήποτε άλλο Καθεστώς Στήριξης, η εγκατάσταση και νέου ΦΒ συστήματος για εξυπηρέτηση των αναγκών της ίδιας κατοικίας στα πλαίσια της Κατηγορίας Δ του παρόντος Σχεδίου, δεν θα επιτρέπεται.

Επίσης σε περίπτωση που ένα ΦΒ σύστημα ενταγμένο στις κατηγορίες του συμψηφισμού μετρήσεων ή συμψηφισμού λογαριασμών εξυπηρετεί τις ανάγκες ενός λογαριασμού, η εγκατάσταση και νέου ΦΒ συστήματος στα πλαίσια της «Κατηγορίας Δ -Εικονικός Συμψηφισμός Μετρήσεων (virtual net-metering)», για κάλυψη των αναγκών του ίδιου λογαριασμού δεν επιτρέπεται στα πλαίσια του Σχεδίου.

3.0 ΧΩΡΟΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ

Τα ΦΒ συστήματα για την εν λόγω κατηγορία εγκαθίστανται σε τοποθεσία διαφορετική από το εξυπηρετούμενο υποστατικό.

Η εγκατάσταση των ΦΒ γίνεται σύμφωνα με τις εκάστοτε υποδείξεις των αρμόδιων αρχών:

1. Στην οροφή νόμιμα ανεγερμένων υποστατικών σύμφωνα με τις προϋποθέσεις του Διατάγματος του Υπουργού Εσωτερικών (Κ.Δ.Π.384/2022-το περί Ρυθμίσεως Οδών και Οικοδομών Γενικό Διάταγμα Εξαιρέσεως).
2. Στο έδαφος εντός τεμαχίου όπου βρίσκεται νόμιμα ανεγερμένο υποστατικό Σημειώνεται ότι για την εγκατάσταση ΦΒ συστήματος στο έδαφος σε τεμάχιο γης όπου υπάρχει νόμιμα υφιστάμενη οικοδομή, απαιτείται η έκδοση άδειας οικοδομής για το ΦΒ σύστημα σε

περίπτωση που το εμβαδόν των ΦΒ πλαισίων υπερβαίνει τα είκοσι τετραγωνικά μέτρα (20 m²).

3. Στο έδαφος εντός τεμαχίου, χωρίς οποιοδήποτε ανεγερμένο υποστατικό, σε περιοχή όπου επιτρέπεται η εγκατάσταση φωτοβολταϊκού συστήματος και εφόσον εξασφαλιστούν οι απαραίτητες άδειες (άδεια οικοδομής ή/και πολεοδομική άδεια για την εγκατάσταση φωτοβολταϊκού συστήματος).

Σε περίπτωση που στην οροφή νόμιμου υποστατικού ή στο έδαφος εντός του τεμαχίου όπου βρίσκεται το νόμιμο υποστατικό, υπάρχει ήδη εγκατεστημένο άλλο ΦΒ σύστημα, επιτρέπεται η εγκατάσταση και νέου ή και πέραν του ενός νέων ΦΒ συστημάτων στα πλαίσια της «Κατηγορίας Δ -Εικονικός Συμψηφισμός Μετρήσεων (virtual net-metering)», νοουμένου ότι εξασφαλιστούν οι απαραίτητες άδειες και ικανοποιούνται οι εν ισχύ κανονισμοί διασύνδεσης με το δίκτυο, καθώς και οι πρόνοιες των Κανονισμών των Ηλεκτρολογικών Εγκαταστάσεων και του σε ισχύ σχετικού Τεχνικού Οδηγού του ΔΣΔ και ιδιαίτερα τα θέματα που αφορούν την ασφάλεια των ηλεκτρολογικών εγκαταστάσεων.

Στο έδαφος εντός τεμαχίου, δύναται να εγκατασταθούν πέραν του ενός ΦΒ συστήματος στο πλαίσιο της «Κατηγορίας Δ -Εικονικός Συμψηφισμός Μετρήσεων (virtual net-metering)», ανεξαρτήτως του αν εντός του τεμαχίου υπάρχει οποιοδήποτε ανεγερμένο υποστατικό ή όχι, νοουμένου ότι εξασφαλιστούν οι απαραίτητες από το νόμο άδειες και ικανοποιούνται οι εν ισχύ κανονισμοί διασύνδεσης με το δίκτυο. Επίσης στην οροφή ενός νόμιμου υποστατικού δύναται να εγκατασταθούν πέραν του ενός ΦΒ συστήματος στο πλαίσιο της «Κατηγορίας Δ -Εικονικός Συμψηφισμός Μετρήσεων (virtual net-metering)».

Θα πρέπει να εγκατασταθεί ξεχωριστός μετρητής για κάθε ΦΒ σύστημα ανά λογαριασμό ηλεκτρικού ρεύματος εξυπηρετούμενου υποστατικού. Ο αιτητής του κάθε ΦΒ Συστήματος θα πρέπει να είναι το πρόσωπο στο οποίο εκδίδεται ο λογαριασμός ηλεκτρικού ρεύματος του υποστατικού που θα εξυπηρετηθεί από το ΦΒ Σύστημα. Ο κάθε αιτητής θα πρέπει να εξασφαλίσει την συγκατάθεση του/των ιδιοκτήτη/των του τεμαχίου που θα εγκατασταθεί το ΦΒ Σύστημα.

4.0 ΜΕΓΙΣΤΗ ΙΣΧΥΣ ΚΑΘΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Η μέγιστη ισχύς του κάθε ΦΒ συστήματος που δύναται να εγκατασταθεί στα πλαίσια της Κατηγορίας Δ είναι :

- για οικιακούς καταναλωτές **10,4 kW** ανά λογαριασμό κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας
- για επαγγελματίες γεωργούς και οινοποιητικές επιχειρήσεις **100 kWp** ανά λογαριασμό κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας.

Η μέγιστη ισχύς κάθε Φωτοβολταϊκού Συστήματος υπόκειται στους πιο κάτω περιορισμούς:

Φωτοβολταϊκό Σύστημα με Μονοφασική Ηλεκτρολογική Εγκατάσταση:

Στα πλαίσια της κατηγορίας Δ, δύναται να εγκατασταθεί μονοφασικό ΦΒ Σύστημα ισχύος μέχρι και 4,16 kWp, με μονοφασικό μετατροπέα (inverter) μέχρι και +1kVA μεγαλύτερο της ισχύος των ΦΒ πλαισίων σε kWp, λαμβάνοντας υπόψη τον συντελεστή ισχύος 0,90 σε μέγιστη παραγωγή ΦΒ συστήματος.

Δύναται να εγκατασταθεί σύστημα ισχύος 5,2 kWp σε μονοφασική εγκατάσταση, στην περίπτωση που θα εγκατασταθεί ανάλογο σύστημα αποθήκευσης (τουλάχιστον 1kWh αποθήκευση), σύμφωνα με τις υποδείξεις του ΔΣΔ.

Για συστήματα μέχρι 1 kWp θα είναι δυνατή η εγκατάσταση μικρό-μετατροπέων τάσης (micro-

inverters) υπό την προϋπόθεση ότι θα εγκαθίστανται σύμφωνα με τα πρότυπα που ορίζονται από τον ΔΣΔ και τις πρόνοιες του σχετικού Τεχνικού Οδηγού του ΔΣΔ.

Όταν η υφιστάμενη ηλεκτρολογική εγκατάσταση του υποστατικού είναι μονοφασική δεν επιτρέπεται η διασύνδεση τριφασικού ΦΒ Συστήματος. Για να είναι επιτρεπτή η διασύνδεση τριφασικού ΦΒ συστήματος, θα πρέπει η υφιστάμενη ηλεκτρολογική εγκατάσταση του υποστατικού στην οποία θα συνδεθεί το ΦΒ σύστημα να μετατραπεί από μονοφασική σε τριφασική και να ελεγχθεί από τον ΔΣΔ σύμφωνα με τους σε ισχύ κανονισμούς.

Φωτοβολταϊκό Σύστημα με Τριφασική Ηλεκτρολογική Εγκατάσταση:

Σε τριφασική ηλεκτρολογική εγκατάσταση είναι υποχρεωτική η εγκατάσταση και χρήση τριφασικών μετατροπέων (inverters) ΦΒ συστημάτων. Εξαιρέση αποτελούν ΦΒ συστήματα ισχύος μέχρι 2KW, όπου μπορεί να εγκαθίσταται μονοφασικός μετατροπέας (μονοφασικό ΦΒ σύστημα) με δυναμικότητα μέχρι και 3kVA.

Στα πλαίσια της κατηγορίας Δ, σε τριφασική ηλεκτρολογική εγκατάσταση δύναται να εγκατασταθεί:

- I. Μονοφασικό ΦΒ Σύστημα ισχύος μέχρι και 2 kWp.
- II. Τριφασικό ΦΒ Σύστημα ισχύος μέχρι και 10,4 kWp, για τους οικιακούς καταναλωτές και μέχρι 100 kWp για τους επαγγελματίες γεωργούς και τις οινοποιητικές επιχειρήσεις

Περιορισμός με βάση την ετήσια κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας του υποστατικού

Η ετήσια παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από το ΦΒ σύστημα που θα εγκατασταθεί, δεν θα ξεπερνά το 100% της ετήσιας κατανάλωσης ηλεκτρισμού του υποστατικού που θα εξυπηρετεί.

Για σκοπούς ελέγχου της πιο πάνω πρόνοιας, θα τίθεται ως ενδεικτική παραγωγή ενός φωτοβολταϊκού συστήματος 1600kWh/kWp/ανά έτος και η μέγιστη εγκατεστημένη ισχύς του ΦΒ θα καθορίζεται ως ακολούθως :

Μέγιστη αποδεκτή εγκατεστημένη ισχύς ΦΒ= $\frac{\text{Συνολική ετήσια κατανάλωση υποστατικού}}{1600}$

Εάν η οικοδομή είναι υφιστάμενη, η συνολική ετήσια κατανάλωση υποστατικού καθορίζεται με βάση την κατανάλωση της οικοδομής κατά το προηγούμενο έτος ή την μέση ετήσια κατανάλωση κατά τα προηγούμενα 2 ή 3 έτη¹. Εάν είναι νέα οικοδομή, η συνολική ετήσια κατανάλωση υποστατικού καθορίζεται με βάση την αναμενόμενη κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας που αναγράφεται στο Πιστοποιητικό Ενεργειακής Απόδοσης του υποστατικού². Αιτήσεις με μεγαλύτερη διαστασιολόγηση θα πρέπει να αιτιολογούνται. Η διαστασιολόγηση του ΦΒ θα ελέγχεται από τον ΔΣΔ και σε περίπτωση που η αιτούμενη ισχύς του ΦΒ συστήματος κρίνεται υπερβολική αυτός θα έχει την ευχέρεια να εγκρίνει χαμηλότερη ισχύ.

Η μέγιστη ισχύς που θα εγκρίνεται από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ) για κάθε Φωτοβολταϊκό Σύστημα Εικονικού Συμψηφισμού Μετρήσεων (Virtual Net-Metering) είναι αυτή που φαίνεται στον συνημμένο Πίνακα «ΠΙΝΑΚΑΣ ΕΠΙΤΡΕΠΟΜΕΝΗΣ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΙΣΧΥΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ (NET-METERING) ΚΑΙ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ (NET-BILLING)».

¹ Σύμφωνα με τους λογαριασμούς ηλεκτρικής ενέργειας της κατοικίας/υποστατικού.

² Σε περίπτωση νέων εγκαταστάσεων όπου δεν απαιτείται η έκδοση Πιστοποιητικού Ενεργειακής Απόδοσης (π.χ. αντλίες νερού) η συνολική ετήσια κατανάλωση θα καθορίζεται από την μελέτη διαστασιολόγησης του μελετητή.

Νοείται ότι η ισχύς του ΦΒ Συστήματος δεν μπορεί να ξεπεράσει την εγκατεστημένη (παραχωρημένη) ισχύ του υποστατικού που θα εξυπηρετήσει.

5.0 ΓΕΝΙΚΑ

Τα Φ/Β Συστήματα της Κατηγορίας Δ θα λειτουργούν με τη μέθοδο Εικονικού Συμψηφισμού Μετρήσεων της εισαγόμενης και της εξαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας («Virtual Net-Metering»)³.

«Εικονικός Συμψηφισμός Μετρήσεων» για τους σκοπούς του Σχεδίου, ορίζεται η μέθοδος σύμφωνα με την οποία υπολογίζεται η διαφορά μεταξύ της εισαγόμενης από το ηλεκτρικό σύστημα ενέργειας για την κάλυψη των αναγκών ενός υποστατικού και της εξαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας στο Δίκτυο διανομής από φωτοβολταϊκό σύστημα που είναι εγκατεστημένο σε διαφορετικό χώρο από το υποστατικό.

Ο συμψηφισμός ηλεκτρικής ενέργειας θα γίνεται από τον εκάστοτε προμηθευτή με τον οποίο έχει συμβληθεί ο καταναλωτής, είτε ανά δίμηνο είτε ανά μήνα (ανάλογα με την κατηγορία του καταναλωτή). Οποιαδήποτε πλεονάσματα, θα μεταφέρονται στην επόμενη περίοδο τιμολόγησης (επόμενο δίμηνο ή μήνα) ενώ οποιαδήποτε ελλείμματα θα τιμολογούνται κανονικά, εντός της συγκεκριμένης περιόδου τιμολόγησης.

Ο συμψηφισμός ηλεκτρικής ενέργειας θα γίνεται από τον εκάστοτε προμηθευτή με τον οποίο έχει συμβληθεί ο καταναλωτής, είτε ανά δίμηνο είτε ανά μήνα (ανάλογα με την κατηγορία του καταναλωτή) για χρονική περίοδο 36 μηνών. Οποιαδήποτε πλεονάσματα, θα μεταφέρονται στην επόμενη περίοδο τιμολόγησης (επόμενο δίμηνο ή μήνα) ενώ οποιαδήποτε ελλείμματα θα τιμολογούνται κανονικά, εντός της συγκεκριμένης περιόδου τιμολόγησης.

Στον τελευταίο λογαριασμό των 36 μηνών θα γίνεται η τελική εκκαθάριση των πλεονασμάτων (εφόσον υπάρχουν). Τυχόν πλεονάσματα δεν μπορούν να μεταφερθούν από μια τριετή χρονική περίοδο στην επόμενη και θα διαγράφονται χωρίς να αποζημιώνονται κατά τη λήξη της τριετούς περιόδου. Ως τελευταίος λογαριασμός της περιόδου των 36 μηνών θεωρείται ο λογαριασμός του καταναλωτή για τον οποίο έγινε καταγραφή μέτρησης εντός Φεβρουαρίου ή Μαρτίου, εκτός και εάν εκδοθεί οποιαδήποτε σχετική απόφαση από τη ΡΑΕΚ για διαφορετική ρύθμιση, βάσει των πραγματικών δεδομένων ώστε να επιλέγεται η βέλτιστη περίοδος συμψηφισμού για την πλειοψηφία των αυτό-παραγωγών. Στις περιπτώσεις μη οικιακών καταναλωτών, όπου η καταγραφή γίνεται κάθε μήνα, ως τελευταίος λογαριασμός της περιόδου των 36 μηνών θα θεωρείται ο λογαριασμός του Μαρτίου.

Τελική εκκαθάριση των πλεονασμάτων ανά τριετία (36 μήνες), ως αναφέρεται πιο πάνω, θα εφαρμόζεται για όλα τα ΦΒ συστήματα που έχουν ενταχθεί στις Κατηγορίες Α- Συμψηφισμός Μετρήσεων (net-metering) και Κατηγορία Δ – Εικονικός Συμψηφισμός Μετρήσεων (virtual net metering) και στο πλαίσιο προηγούμενων Σχεδίων.

Η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια **ενός** φωτοβολταϊκού συστήματος θα συμψηφίζεται με την εισαγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από το δίκτυο (κατανάλωση/λογαριασμός) **μίας μόνο** οικιστικής μονάδας ή υποστατικού, που βρίσκεται σε διαφορετικό χώρο από το φωτοβολταϊκό σύστημα.

Όλοι οι καταναλωτές οι οποίοι έχουν εγκαταστήσει Σύστημα Εικονικού Συμψηφισμού Μετρήσεων με ΦΒ σύστημα, θα καταβάλλουν στον Προμηθευτή τους τις εκάστοτε ισχύουσες χρεώσεις όπως αυτές θα καθορίζονται από τη ΡΑΕΚ.

Σημειώνεται ότι σύμφωνα με την Απόφαση 28/2020 της ΡΑΕΚ με τίτλο «Χρεώσεις Επικουρικών Υπηρεσιών, Χρήσης Δικτύου και άλλων Υπηρεσιών για Παραγωγή Ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας για Ίδια Κατανάλωση κάτω από Καθεστώς Στήριξης» η

³ Ο ΔΣΔ και οι εμπλεκόμενοι Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας με ανακοίνωση τους θα καθορίσουν τις λεπτομερείς αναφορικά με την καταμέτρηση και τιμολόγηση της παραγωγής του ΦΒ συστήματος και της κατανάλωσης του εξυπηρετούμενου υποστατικού.

ισχύουσες ρυθμιζόμενες χρεώσεις, χρεώνονται στην εισαγόμενη από το δίκτυο ηλεκτρική ενέργεια στα καθεστώτα στήριξης που αφορούν παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ για ίδια κατανάλωση. Συνεπώς στην «Κατηγορία Δ -Εικονικός Συμψηφισμός Μετρήσεων (virtual net-metering)» καθώς όλη η παραγόμενη ενέργεια από το ΦΒ σύστημα θα διοχετεύεται στο δίκτυο, χωρίς οποιοδήποτε μέρος της να παραμένει εντός τις εγκατάστασης του καταναλωτή και να καλύπτει τις ταυτόχρονες καταναλώσεις του υποστατικού (όπως ισχύει στις Κατηγορίες Α και Β), το κόστος από τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις θα είναι αυξημένο σε σχέση με τις Κατηγορίες Α και Β του Σχεδίου.

Συμψηφισμός κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας από θερμοσυσσωρευτές

Στην περίπτωση των οικιακών καταναλωτών, ο συμψηφισμός δύναται να περιλαμβάνει και την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας από θερμοσυσσωρευτές που λειτουργούν στην κατοικία με βάση τις εκάστοτε διατιμήσεις, νοουμένου ότι οι αιτητές δηλώσουν δεσμευτικά και αμετάκλητα ότι επιθυμούν στον συμψηφισμό της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας να περιλαμβάνεται και η κατανάλωση των θερμοσυσσωρευτών και νοουμένου ότι ο προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας για την κατοικία/υποστατικό και για τους θερμοσυσσωρευτές είναι ο ίδιος. Σε αυτές τις περιπτώσεις το Φωτοβολταϊκό Σύστημα θα διασυνδέεται με την κύρια ηλεκτρολογική εγκατάσταση της κατοικίας και όχι με την εγκατάσταση των θερμοσυσσωρευτών.

Τα πλεονάσματα ηλεκτρικής ενέργειας που θα προκύπτουν στο τέλος της δωδεκάμηνης περιόδου του έτους συμψηφισμού (λογαριασμός Φεβρουαρίου ή Μαρτίου) από τον συμψηφισμό της εισαγόμενης ενέργειας από το ηλεκτρικό δίκτυο και της εξαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας του Φωτοβολταϊκού Συστήματος, θα συμψηφίζονται αναδρομικά με την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας των θερμοσυσσωρευτών που σημειώθηκε εντός της δωδεκάμηνης περιόδου συμψηφισμού ως ακολούθως:

Στον τελευταίο λογαριασμό κάθε δωδεκάμηνης περιόδου (λογαριασμός Φεβρουαρίου ή Μαρτίου), τυχόν πλεονάσματα ηλεκτρικής ενέργειας από τον συμψηφισμό της εισαγόμενης ενέργειας από το ηλεκτρικό δίκτυο και της εξαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας του Φωτοβολταϊκού Συστήματος, θα μεταφέρονται στον λογαριασμό των θερμοσυσσωρευτών την εν λόγω περίοδο (λογαριασμός Φεβρουαρίου ή Μαρτίου) και θα αφαιρούνται από την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας των θερμοσυσσωρευτών. Η κατανάλωση των θερμοσυσσωρευτών κατά τους προηγούμενους μήνες θα πληρώνεται κανονικά.

Σε περίπτωση που προκύψουν πλεονάσματα ηλεκτρικής ενέργειας (kWh) μετά τον συμψηφισμό με τον λογαριασμό των θερμοσυσσωρευτών της διμηνίας, τα εν λόγω πλεονάσματα θα μεταφέρονται στον εκάστοτε προηγούμενο λογαριασμό κατανάλωσης των θερμοσυσσωρευτών (λογαριασμός Ιανουαρίου-Δεκεμβρίου) και ακολούθως στον αμέσως προηγούμενο (λογαριασμός Νοεμβρίου-Οκτωβρίου), μέχρι να εκκαθαριστούν.

Καθώς ο αιτητής θα έχει ήδη πληρώσει τους λογαριασμούς κατανάλωσης των θερμοσυσσωρευτών των προηγούμενων διμηνιών, το χρηματικό ποσό που θα αντιστοιχεί στον εν λόγω συμψηφισμό θα του πιστώνεται και θα εμφανίζεται στον λογαριασμό κατανάλωσης του μηνός Φεβρουαρίου ή Μαρτίου. Σημειώνεται ότι δεν θα επιστρέφονται οποιαδήποτε χρηματικά ποσά.

Σε περίπτωση που κατά προηγούμενο δωδεκάμηνο, η συνολική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας των θερμοσυσσωρευτών είναι μικρότερη από τα πλεονάσματα ηλεκτρικής ενέργειας που προκύπτουν από τον συμψηφισμό της εισαγόμενης ενέργειας από το ηλεκτρικό δίκτυο και της εξαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας του φωτοβολταϊκού συστήματος, **η διαφορά θα μεταφέρεται για συμψηφισμό στον επόμενο λογαριασμό της οικίας /υποστατικού.**

Επίσης στα πλαίσια της Κατηγορία Δ -Εικονικός Συμψηφισμός Μετρήσεων δύναται να εγκατασταθούν ΦΒ συστήματα για την κάλυψη μόνο της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας από θερμοσυσσωρευτές που λειτουργούν σε κατοικίες.

6.0 ΣΥΝΟΛΙΚΟΣ ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΠΟΥ ΜΠΟΡΟΥΝ ΝΑ ΥΛΟΠΟΙΗΘΟΥΝ

Στα πλαίσια του Σχεδίου, μπορούν να εγκατασταθούν ετησίως⁴, με τη μέθοδο συμψηφισμού μετρήσεων, ΦΒ συστήματα συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 10MW:

Υποκατηγορία	Συνολική Ισχύς
Δ - ΦΒ Συστήματα με τη Μέθοδο Εικονικού Συμψηφισμού Μετρήσεων	10 MW

Νοείται ότι η έγκριση εγκατάστασης έκαστου ΦΒ Συστήματος υπόκειται πάντα κατά την υποβολή της αίτησης:

- I. στον περιορισμό του ασφαλούς ορίου διεύθυνσης ΦΒ συστημάτων στο συγκεκριμένο τοπικό ηλεκτρικό σύστημα, και
- II. στον περιορισμό του ορίου που αφορά τη μέγιστη «μη ελεγχόμενη παραγωγή από ΑΠΕ», όπως καθορίζεται από τους ΔΣΜΚ και ΔΣΔ και έχει εγκριθεί από τη ΡΑΕΚ, όπως εκάστοτε αυτό αναθεωρείται.

Ο Υπουργός Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας δύναται, μετά από διαβούλευση με τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ) και την ΡΑΕΚ να αποφασίσει και να ανακοινώσει τροποποίηση της συνολικής μέγιστης δυναμικότητας των Φωτοβολταϊκών Συστημάτων που θα εγκατασταθούν στα πλαίσια της Κατηγορίας Δ – Εικονικός Συμψηφισμός Μετρήσεων (Virtual Net-Metering) ανάλογα με τη ζήτηση που θα υπάρχει.

7.0 ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ

Ο δικαιούχος θα υπογράψει Σύμβαση Εικονικού Συμψηφισμού Μετρήσεων Παραγωγής/Κατανάλωσης με τον εκάστοτε Προμηθευτή του διάρκειας δεκαπέντε (15) χρόνων για τους οικιακούς καταναλωτές και δέκα (10) χρόνων για τους επαγγελματίες γεωργούς και οινοποιητικές επιχειρήσεις. Η σύμβαση θα μπορεί να ανανεώνεται μετά το πέρας της Σύμβασης, σύμφωνα με το εκάστοτε ισχύον νομικό πλαίσιο.

8.0 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΚΑΙ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ

Η διαδικασία που ακολουθείται για υποβολή και αξιολόγηση των αιτήσεων, είναι η ακόλουθη:

- i. Για σύνδεση του Φ/Β συστήματος με το ηλεκτρικό σύστημα διανομής όλοι οι ενδιαφερόμενοι, θα πρέπει να υποβάλουν αίτηση στα κατά τόπους Περιφερειακά Γραφεία Διανομής της ΑΗΚ, υπό την ιδιότητά της ως Διαχειριστής Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ). Η αίτηση θα πρέπει να συνοδεύεται από όλα τα απαιτούμενα δικαιολογητικά τα οποία καταγράφονται στο συνημμένο Έντυπο Παροχής Υπηρεσιών Ε-ΔΔ-003/2.0 της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου.
- ii. Κατά την υποβολή της αίτησης, ο αιτητής (**Παραγωγός/Καταναλωτής**) θα πρέπει να καταβάλει το απαιτούμενο τέλος των διακοσίων πενήντα ευρώ (€250) πλέον ΦΠΑ το οποίο αντικατοπτρίζει το κόστος διαχείρισης της αίτησης από τον ΔΣΔ, το κόστος του μετρητή και το κόστος ελέγχου και σύνδεσης της εγκατάστασης με το Δίκτυο Διανομής. Σε περίπτωση που η αίτηση αφορά τροποποίηση της υφιστάμενης εγκατάστασης, το απαιτούμενο τέλος θα είναι εκατό πενήντα ευρώ (€150) πλέον ΦΠΑ, νοουμένου ότι δεν

⁴ Για τους σκοπούς της εν λόγω πρόνοιας του Σχεδίου, η περίοδος ενός έτους ορίζεται ως 12 μήνες από την ημερομηνία ανακοίνωσης του Σχεδίου ή τροποποίησης του.

θα γίνει αντικατάσταση του μετρητή. Νοείται ότι για υφιστάμενες αιτήσεις δεν θα πρέπει να υποβληθούν τα στοιχεία τα οποία δεν έχουν τροποποιηθεί.

Για νέα υποστατικά ή για υποστατικά που απαιτείται εκ νέου έλεγχος της ηλεκτρολογικής εγκατάστασης, στα οποία θα εγκατασταθεί Φωτοβολταϊκό Σύστημα Εικονικού Συμφηφισμού Μετρήσεων, το τέλος αίτησης Φωτοβολταϊκού Συστήματος καθορίζεται στο ποσό των €150 πλέον ΦΠΑ αν ισχύουν οι πιο κάτω προϋποθέσεις:

- Η αίτηση σύνδεσης του υποστατικού με το δίκτυο και η αίτηση φωτοβολταϊκού συστήματος εικονικού συμφηφισμού μετρήσεων υποβάλλονται ταυτόχρονα.
 - Ο ηλεκτρολόγος της εγκατάστασης του υποστατικού και ο εγκαταστάτης του ΦΒ συστήματος είναι το ίδιο πρόσωπο.
 - Τα σχετικά σχέδια και έντυπα της ηλεκτρικής εγκατάστασης του υποστατικού και του φωτοβολταϊκού συστήματος υποβάλλονται ταυτόχρονα για το σχετικό έλεγχο.
 - Ο έλεγχος και επιθεώρηση των ηλεκτρικών εγκαταστάσεων του υποστατικού και του φωτοβολταϊκού συστήματος διεξάγονται ταυτόχρονα.
 - Σε περίπτωση που ο έλεγχος και η επιθεώρηση του υποστατικού δεν διεξαχθούν ταυτόχρονα, τότε ο αιτητής θα πρέπει να καταβάλει το ποσό των €100,00 πλέον ΦΠΑ για τη διεξαγωγή χωριστά των δύο ελέγχων και επιθεωρήσεων.
- iii. Ο ΔΣΔ, εντός διαστήματος τριάντα (30) ημερών, θα εκδίδει την απόφασή του για «έγκριση της αίτησης» ή «αιτιολογημένη απόρριψη της αίτησης» στη βάση των τεχνικών περιορισμών του δικτύου, τηρώντας σειρά προτεραιότητας εξέτασης των αιτήσεων σύμφωνα με την ημερομηνία παραλαβής της πλήρως συμπληρωμένης αίτησης.
- iv. Σε περίπτωση που η αίτηση δεν εγκριθεί, θα επιστρέφεται εντός είκοσι εργάσιμων ημερών από την ημερομηνία απόρριψης, το ποσό των διακοσίων ευρώ (€200) πλέον ΦΠΑ ή το ποσό των εκατό ευρώ (€100) σε περίπτωση που η αίτηση αφορά τροποποίηση της υφιστάμενης εγκατάστασης ή εγκατάσταση σε νέο υποστατικό σύμφωνα με τις προϋποθέσεις που αναφέρονται πιο πάνω. Το ποσό των πενήντα ευρώ (€50) που θα κατακρατείται, αντικατοπτρίζει το κόστος διαχείρισης της αίτησης από τον ΔΣΔ.

Οι αιτήσεις θα πρέπει να συνοδεύονται από τα απαιτούμενα δικαιολογητικά που καταγράφονται στον επισυνημμένο Πίνακα 1.

Με την παραλαβή της έγκρισης από τα γραφεία του ΔΣΔ, θα υπογράφεται το έντυπο Σύμβασης Συμφηφισμού Μετρήσεων Παραγωγής/Κατανάλωσης μεταξύ του Προμηθευτή και του **Καταναλωτή/Παραγωγού**⁵.

Μετά την εφαρμογή των νέων Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού ο κάθε καταναλωτής/παραγωγός δύναται να τερματίσει την Σύμβαση Συμφηφισμού με τον εκάστοτε προμηθευτή του και να συμβληθεί με άλλο προμηθευτή εάν επιθυμεί.

Σημειώνεται ότι η πιο πάνω διαδικασία εποπτεύεται από την ΡΑΕΚ και δύναται να τροποποιηθεί μετά από σχετικές της Αποφάσεις, σε συνεννόηση με το Υπουργείο.

Τονίζεται ότι, ΔΕΝ θα παραλαμβάνονται ή με την παραλαβή τους θα απορρίπτονται άμεσα έντυπα αιτήσεων τα οποία:

1. Δεν είναι πλήρως συμπληρωμένα.
2. Δεν συνοδεύονται από τα κατάλληλα έγγραφα που περιγράφονται στον συνημμένο Πίνακα 1 (Έντυπο Απαιτούμενων Στοιχείων, Πιστοποιητικών, Δικαιολογητικών και άλλων εγγράφων που πρέπει να συνοδεύουν την Αίτηση του **Παραγωγού/Καταναλωτή** προς τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ) για την υποβολή αιτήσεων ένταξης στο

⁵ Το πρότυπο της Σύμβασης, το οποίο θα ισχύει για όλους τους Προμηθευτές, θα ανακοινωθεί από το Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας, αφού τύχει της σύμφωνης γνώμης της ΡΑΕΚ. Μέχρι τότε, θα ισχύει η υφιστάμενη σύμβαση που είναι διαθέσιμη στην ιστοσελίδα της ΑΗΚ.

Σχέδιο της Κατηγορίας Δ: Εικονικός Συμψηφισμός Μετρήσεων (VIRTUAL NET METERING).

Στην περίπτωση που απορρίπτονται έντυπα αιτήσεων μετά την παραλαβή τους από τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ), ο αιτητής θα ενημερώνεται γραπτός για τους λόγους απόρριψης της αίτησης του.

9.0 ΕΞΕΤΑΣΗ ΤΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ ΑΠΟ ΤΟΝ ΔΣΔ (ΑΗΚ) ΚΑΙ ΕΚΔΟΣΗ ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΩΝ ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ

Προκαταρκτική Προσφορά (Προκαταρκτικοί Όροι) θα εκδίδονται από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον **Παραγωγό/Καταναλωτή** στην περίπτωση όπου για τη σύνδεση του Φωτοβολταϊκού Συστήματος του Αιτητή (**Παραγωγού/Καταναλωτή**) απαιτείται ενδυνάμωση και/ή επέκταση του Δικτύου Διανομής Μέσης Τάσης και/ή Χαμηλής Τάσης και/ή η εγκατάσταση εναέριου Μετασχηματιστή 22-11kV/400V, επιπρόσθετα από την εναέρια/υπόγεια παροχή σύνδεσης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Σύνδεσης του Συστήματος Διανομής.

Στην περίπτωση όπου το Φωτοβολταϊκό Σύστημα θα μπορεί να συνδεθεί απευθείας στο υφιστάμενο Δίκτυο Διανομής με εναέρια/υπόγεια παροχή, τότε θα εκδίδονται τελικοί Όροι (τελική Προσφορά) Σύνδεσης και Λειτουργίας.

Ο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) αφού εξετάσει την δεόντως συμπληρωμένη αίτηση θα προχωρήσει, όπου απαιτείται σύμφωνα με τα πιο πάνω, στην εκπόνηση Προκαταρκτικής τεχνο-οικονομικής Μελέτης και στην έκδοση Προκαταρκτικής Προσφοράς (Προκαταρκτικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας προς τον Αιτητή (**Παραγωγό/Καταναλωτή**).

Η αποδοχή της Προκαταρκτικής Προσφοράς θα πρέπει να γίνει εντός τριάντα ημερών από την ημερομηνία έκδοσης της από τον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**).

Το ποσό των Προκαταρκτικών Όρων αποτελεί αρχική εκτίμηση κόστους (χωρίς ΦΠΑ), υπόκειται σε διαφοροποίηση ανάλογα με τη τελική λεπτομερή Τεχνοοικονομική Μελέτη και δεν είναι δεσμευτικό για τον ΔΣΔ (ΑΗΚ). Το ποσό αυτό υπόκειται, επίσης, στην εξασφάλιση των αναγκαίων Αδειών, Εγκρίσεων, Συγκαταθέσεων και Διατυπώσεων που απαιτεί ο Περί Ηλεκτρισμού Νόμος, για το νέο Δίκτυο Σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**).

Η διασύνδεση και η παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής του Αιτητή (**Παραγωγού/Καταναλωτή**) με το Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**) θα δύναται να καταστεί δυνατή σύμφωνα με τους όρους, τις απαιτήσεις, τις προϋποθέσεις και τις πρόνοιες της τελικής Προσφοράς (τελικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας (Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «Ε.Σ.Μ.20») του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) προς τον **Παραγωγό/Καταναλωτή**, καθώς και του **ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Ε.Σ.Μ.20»)**, των **Ειδικών Τεχνικών και Άλλων Όρων** και των **Γενικών Όρων Σύνδεσης και Λειτουργίας** Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) που είναι δημοσιευμένα στην επίσημη ιστοσελίδα της **ΑΗΚ**, κάτω από το Μενού Πλοήγησης «Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες / Διανομή / Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) / Συστήματα ΑΠΕ/1.4 Virtual Net Metering», Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Ε.Σ.Μ.20», ως **Παραρτήματα 1, «Α» και «Χ»** αντίστοιχα. Τα πιο πάνω Παραρτήματα αποτελούν αναπόσπαστα μέρη τόσο της Προκαταρκτικής Προσφοράς όσο και της τελικής Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**).

Αναπόσπαστο μέρος της Προκαταρκτικής Προσφοράς (Προκαταρκτικών Όρων) καθώς και της τελικής Προσφοράς (τελικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας αποτελεί επίσης η παρούσα **Διαδικασία** που είναι αναρτημένη στην επίσημη ιστοσελίδα της **ΑΗΚ** κάτω από το ίδιο πιο πάνω Μενού, με τίτλο: «Διαδικασία Σύνδεσης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων στο Δίκτυο Χαμηλής Τάσης της ΑΗΚ με τη Μέθοδο Εικονικού Συμψηφισμού Μετρήσεων (Virtual Net Metering) σε οικιακούς και επαγγελματίες γεωργούς -Κατηγορία Δ».

10.0 ΑΝΑΘΕΩΡΗΣΗ ΤΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗΣ ΔΑΠΑΝΗΣ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΤΟΥ ΔΣΔ ΣΤΟ ΣΤΑΔΙΟ ΕΚΔΟΣΗΣ ΤΗΣ ΤΕΛΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΤΕΛΙΚΩΝ ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ (ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ) ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

Τονίζεται ότι, οι ΠΟΣ είναι ενδεικτικοί για σκοπούς προϋπολογισμού και υπόκεινται σε διαφοροποίηση λαμβάνοντας υπόψη:

- (i) τον λεπτομερή σχεδιασμό της τεchnο-οικονομικής Μελέτης του ΔΣΔ για την ανάπτυξη του αναγκαίου Δικτύου/Συστήματος Διανομής,
- (ii) τυχόν διαφοροποίηση στο στάδιο των αδειοδοτήσεων του προτεινόμενου νέου τμήματος του εναέριου και/ή υπόγειου Δικτύου Διανομής για τη σύνδεση του Έργου (Φωτοβολταϊκό Σύστημα), καθώς και
- (iii) τυχόν δεδομένα που πιθανόν να προκύψουν, μέχρι την ημερομηνία έκδοσης της Προσφοράς Σύνδεσης και Λειτουργίας για τη Σύνδεση και τη παράλληλη Λειτουργία με το Δίκτυο Διανομής του Έργου του Αιτητή.

Τονίζεται ότι, το νέο Δίκτυο (υπόγειο και/ή εναέριο) Διανομής για τη σύνδεση του Έργου του Αιτητή υπόκειται σε χωρομέτρηση και τοπογράφηση, στην εξασφάλιση Κυβερνητικών Εγκρίσεων και Αδειών Διαβάσεως (εξασφάλιση συγκαταθέσεων από τους ιδιοκτήτες των επηρεαζόμενων τεμαχίων από όπου θα διέλθει το Δίκτυο ή από τον αρμόδιο Έπαρχο). Με βάση τα όσα αναφέρονται πιο πάνω, η Κεφαλαιουχική Δαπάνη Σύνδεσης ενδέχεται να διαφοροποιηθεί με ανάλογη προσαρμογή του Κόστους.

11.0 ΑΠΟΔΟΧΗ ΤΗΣ ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ - ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΣΦΑΛΙΣΗ ΤΗΣ ΤΕΛΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΤΕΛΙΚΩΝ ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ

Ο Αιτητής (**Παραγωγός/Καταναλωτής**) στον οποίο έχει εκδοθεί, από τον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), Προκαταρκτική Προσφορά (Προκαταρκτικοί Όροι) Σύνδεσης και Λειτουργίας, **θα πρέπει** το αργότερο σε 30 ημέρες από την ημερομηνία έκδοσης των Προκαταρκτικών Όρων να αποδεκτεί την Προκαταρκτική Προσφορά (Προκαταρκτικούς Όρους) Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής του με το Δίκτυο Διανομής, ώστε να προχωρήσει η Διαδικασία για να μπορέσει να εξασφαλίσει τους τελικούς όρους σύνδεσης του έργου του με το Δίκτυο, σε αντίθετη περίπτωση η αίτηση του θα απορριφθεί, χωρίς άλλη προειδοποίηση.

Όλες οι σελίδες της Προκαταρκτικής Προσφοράς (Προκαταρκτικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) του Σχεδίου ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «Ε.Σ.Μ.20», **θα πρέπει να μονογράφουν από τον Παραγωγό/Καταναλωτή και να υπογραφεί η ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ του εγγράφου. Αναπόσπαστα μέρη τόσο της Προκαταρκτικής Προσφοράς όσο και της τελικής Προσφοράς (τελικών όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) προς τον Παραγωγό/Αιτητή αποτελούν τα πιο κάτω έγγραφα:**

- (i) **ΤΕΧΝΙΚΟΣ ΟΔΗΓΟΣ:** Τεχνικές πρόνοιες, απαιτήσεις και όροι για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Τάσης, με τη μέθοδο Εικονικού Συμψηφισμού Μετρήσεων, Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «Ε.Σ.Μ.20», ο οποίος αποτελεί **Παράρτημα 1** τόσο της Προκαταρκτικής Προσφοράς (Προκαταρκτικών Όρων) όσο και της τελικής Προσφοράς του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) προς τον **Παραγωγό/Καταναλωτή**.
- (ii) **ΕΙΔΙΚΟΙ, ΤΕΧΝΙΚΟΙ ΚΑΙ ΑΛΛΟΙ ΟΡΟΙ:** Διασύνδεση και Λειτουργία Μικρού Φωτοβολταϊκού Συστήματος, δυναμικότητας μέχρι και 20kWp, στο Δίκτυο Διανομής, με τη μέθοδο Εφαρμογής Εικονικού Συμψηφισμού Μετρήσεων της καταναλισκόμενης και της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας, Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**)

«Ε.Σ.Μ.20», οι οποίοι αποτελούν **Παράρτημα «Α»** τόσο της Προκαταρκτικής Προσφοράς (Προκαταρκτικών Όρων) όσο και της τελικής Προσφοράς (τελικών Όρων) του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) προς τον **Παραγωγό/Καταναλωτή**.

- (iii) **Γενικοί Όροι Σύνδεσης και Λειτουργίας** Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ), οι οποίοι αποτελούν **Παράρτημα «Χ»** τόσο της Προκαταρκτικής Προσφοράς (Προκαταρκτικών Όρων) όσο και της τελικής Προσφοράς (τελικών Όρων) του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) προς τον **Παραγωγό/Καταναλωτή**.
- (iv) Η παρούσα Διαδικασία υπό τον τίτλο: «Διαδικασία Σύνδεσης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων στο Δίκτυο Χαμηλής Τάσης της ΑΗΚ με τη μέθοδο Εικονικού Συμφηφισμού Μετρήσεων (Virtual Net Metering) σε οικιακούς και επαγγελματίες γεωργούς – Κατηγορία Δ», η (Διαδικασία).

Τα πιο πάνω τρία Παραρτήματα 1, «Α» και «Χ» καθώς και η Διαδικασία είναι αναρτημένα στην επίσημη ιστοσελίδα της ΑΗΚ κάτω από το Μενού Πλοήγησης «Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες / Διανομή / Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) / Συστήματα ΑΠΕ/1.4 Virtual Net Metering».

Η αποδοχή της Προκαταρκτικής Προσφοράς θεωρείται ως υποβολή αίτησης, από τον Παραγωγό/Καταναλωτή, για την εξασφάλιση της ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (τελικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ).

Η υπογεγραμμένη Προκαταρκτική Προσφορά θα υποβάλλεται στα Κέντρα Εξυπηρέτησης Χρηστών Δικτύου των κατά τόπους Περιφερειακών Γραφείων του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**).

Για να γίνει αποδεκτή η αίτηση του **Παραγωγού**, για την ετοιμασία της τελικής Τεχνοοικονομικής Μελέτης και την έκδοση των Τελικών Όρων (Προσφοράς) Σύνδεσης και Λειτουργίας, θα πρέπει να καταβληθεί στον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), από τον Αιτητή (**Παραγωγό/Καταναλωτή**), το 5%, πλέον ΦΠΑ, του Προκαταρκτικού κόστους που θα αναγράφεται στους Προκαταρκτικούς Όρους Σύνδεσης που θα έχουν εκδοθεί από τον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) προς τον **Παραγωγό/Καταναλωτή**. Το ποσό αυτό θα υπολογίζεται ως προκαταβολή έναντι του ποσού των τελικών όρων και θα αφαιρεθεί από το τελικό πληρωτέο ποσό.

Η αποδοχή της Προκαταρκτικής Προσφοράς και η πληρωμή του 5% του Προκαταρκτικού κόστους θα πρέπει να πραγματοποιηθούν εντός 30 ημερών από την ημερομηνία έκδοσης της Προκαταρκτικής Προσφοράς. Σε αντίθετη περίπτωση, η Προκαταρκτική Προσφορά του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) θα παύσει να ισχύει, η αίτηση του **Παραγωγού/Καταναλωτή** και η ΚΑΤΑΡΧΗΝ έγκριση σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής του με το Δίκτυο Διανομής θα ακυρωθούν, χωρίς άλλη προειδοποίηση και θα πρέπει να υποβάλει νέα αίτηση σε περίπτωση που εξακολουθεί να ενδιαφέρεται για τη σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού του με το Δίκτυο Διανομής, η οποία θα εξεταστεί εκ νέου από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ) με βάση τα νέα δεδομένα του δικτύου και των άλλων αιτήσεων για τη σύνδεση ΑΠΕ που θα ισχύουν κατά την εξέταση της νέας αίτησης, και νοουμένου ότι θα υπάρχει σχετικό εγκεκριμένο Σχέδιο σε ισχύ και διαθέσιμη δυναμικότητα.

Σε περίπτωση αποδοχής της **ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ των Τελικών Όρων Σύνδεσης και Λειτουργίας**, το πιο πάνω ποσό πληρωμής του 5% θα υπολογίζεται ως προκαταβολή έναντι του ποσού των Τελικών Όρων και θα αφαιρεθεί από το τελικό πληρωτέο ποσό. Σε αντίθετη περίπτωση, ο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) θα κατακρατήσει το ποσό αυτό ως αντιστάθμισμα των διοικητικών του εξόδων (διεκπεραίωση της Τεχνοοικονομικής Μελέτης και των νεομισμένων διαδικασιών (εξασφάλιση Κυβερνητικών Εγκρίσεων, Δικαιωμάτων Διέλευσης, Χωρομέτρηση Εναέριας Γραμμής, κ.α.)).

12.0 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΓΙΑ ΣΥΝΔΕΣΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ

- (α) Ο Αιτητής πρέπει να αποδεχτεί τους Προκαταρκτικούς Όρους Σύνδεσης (όπου απαιτείται και εκδίδονται από τον ΔΣΔ), και να καταβάλει στην ΑΗΚ το απαιτούμενο ποσό του 5% του Προκαταρκτικού Κόστους Σύνδεσης της Προκαταρκτικής Προσφοράς του ΔΣΔ καθώς και οποιονδήποτε άλλο σχετικό τέλος ή/και αντίτιμο.
- (β) Μετά την αποδοχή της Προκαταρκτικής Προσφοράς, ο ΔΣΔ θα προχωρεί σε χωρομέτρηση του Δικτύου Σύνδεσης, στην εκπόνηση τεχνοοικονομικής μελέτης και στη λήψη των αναγκαίων διατυπώσεων (Κυβερνητικών Εγκρίσεων και Αδειών Διαβάσεως) που απαιτεί ο Νόμος για την εγκατάσταση του Δικτύου Σύνδεσης.
- (γ) Το κόστος Σύνδεσης για την επέκταση, ενίσχυση, και σύνδεση των εγκαταστάσεων του Έργου (Φωτοβολταϊκό Σύστημα) με το Δίκτυο, θα υπολογίζονται και θα χρεώνονται στον **Παραγωγό/Καταναλωτή**, βάσει της εκάστοτε εγκεκριμένης πολιτικής χρέωσης. Θα εκδίδεται, από τον **ΔΣΔ** προς τον **Παραγωγό/Καταναλωτή**, Προσφορά (τελικοί Όροι) Σύνδεσης και Λειτουργίας για τη σύνδεση του Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Τάσης. Ο Αιτητής (**Παραγωγός/Καταναλωτής**) θα πρέπει εντός 30 ημερολογιακών ημερών να αποδεχτεί την Προσφορά και να καταβάλει στην ΑΗΚ το απαιτούμενο ποσό της Απαιτούμενης Συνεισφοράς που θα αναγράφεται στην Προσφορά.
- (δ) Μετά την αποδοχή της Προσφοράς, ο ΙΣΔ (ΑΗΚ), θα προχωρεί στην κατασκευή του Δικτύου Σύνδεσης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Σύστημα Διανομής.
- (ε) Οι εγκαταστάσεις του Έργου θα πρέπει να πληρούν τις τεχνικές προδιαγραφές, τους όρους, τις απαιτήσεις, τις πρόνοιες και τις προϋποθέσεις **τόσο των σε ισχύ Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής όσο και της υπογεγραμμένης, από τον Παραγωγό/Καταναλωτή, Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ)** και να τυγχάνουν εγκεκριμένης επιθεώρησης από το Τμήμα Επιθεωρητών Εγκαταστάσεων του ΔΣΔ (ΑΗΚ). Θα ισχύουν γενικά όλοι οι Κανονισμοί και οι νομοθεσίες για τις ηλεκτρικές εγκαταστάσεις.
- (στ) Ο αιτητής (**Παραγωγός/Καταναλωτής**) θα είναι υπεύθυνος, ο δε ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) θα ελέγχει, ώστε να τηρούνται οι Τεχνικοί Όροι που θα περιλαμβάνονται στη Προσφορά (Όροι) Σύνδεσης και Λειτουργίας. Οι όροι αυτοί καθορίζουν την ποιότητα του παραγόμενου ρεύματος, το σύστημα προστασίας του Δικτύου και των εγκαταστάσεων και την ασφάλεια του προσωπικού και του κοινού γενικά, σύμφωνα με τους Κανόνες Ασφαλείας που εφαρμόζει ο ΔΣΔ(ΑΗΚ).

13.0 ΕΚΔΟΣΗ ΤΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΤΕΛΙΚΩΝ ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ (ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Ε.Σ.Μ.20») ΤΟΥ ΔΣΔ (ΑΗΚ) ΠΡΟΣ ΤΟΝ ΠΑΡΑΓΩΓΟ/ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΗ

Η Προσφορά (Τελικοί Όροι) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον Παραγωγό/Καταναλωτή θα περιλαμβάνει τους Γενικούς Όρους Σύνδεσης και Λειτουργίας (Παράρτημα «Χ»), τους **Ειδικούς, Τεχνικούς και Άλλους Όρους** (Παράρτημα «Α») και τον **ΤΕΧΝΙΚΟ ΟΔΗΓΟ** (Παράρτημα 1) της Προσφοράς Σύνδεσης και Λειτουργίας, στους οποίους περιγράφονται οι τεχνικές πρόνοιες, απαιτήσεις, προϋποθέσεις και όροι για τη σύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ του Παραγωγού/Καταναλωτή με το Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ). Τα τρία Παραρτήματα είναι αναρτημένα στην ιστοσελίδα της ΑΗΚ, κάτω από την καρτέλα Πλοήγησης «Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες / Διανομή / Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) / Συστήματα ΑΠΕ /1.4 Virtual Net Metering».

Ο ΔΣΔ (ΑΗΚ) μετά την αποδοχή της Προκαταρκτικής Προσφοράς (Προκαταρκτικών Όρων) από τον **Αιτητή** που συμπεριλαμβάνει την καταβολή του 5% του ποσού του Προκαταρκτικού Κόστους, θα προχωρήσει στην εκπόνηση τεchnο-οικονομικής Μελέτης, στη χωρομέτρηση εναέριας γραμμής Μέσης Τάσης όπου απαιτείται και στην εξασφάλιση όλων των νενομισμένων διατυπώσεων που απαιτεί ο Νόμος, συμπεριλαμβανομένων:

- της εξασφάλισης Κυβερνητικών Εγκρίσεων
- της λήψης Αδειών Διαβάσεων (συγκαταθέσεις από τους ιδιοκτήτες των επηρεαζόμενων τεμαχίων από όπου θα διέλθει το Δίκτυο Σύνδεσης του έργου ή συγκαταθέσεις για τη διέλευση του Δικτύου Σύνδεσης του έργου από τον αρμόδιο Έπαρχο).

Μετά τη διεξαγωγή και εξασφάλιση όλων των πιο πάνω, ο ΔΣΔ (ΑΗΚ) θα προχωρήσει στην έκδοση της τελικής Προσφοράς (τελικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής. Η Προσφορά (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Ε.Σ.Μ.20») του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον **Αιτητή** θα συμπεριλαμβάνει ως **Παράρτημα «Χ»** τους Γενικούς Όρους Σύνδεσης και Λειτουργίας, ως **Παράρτημα «Α»** τους Ειδικούς, Τεχνικούς και Άλλους Όρους, ως **Παράρτημα 1** τον ΤΕΧΝΙΚΟ ΟΔΗΓΟ και την παρούσα **Διαδικασία**, σύμφωνα με τα οποία δύναται να καταστεί δυνατή η Σύνδεση και η παράλληλη Λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ(ΑΗΚ). Τα τρία Παραρτήματα και η **Διαδικασία** αποτελούν αναπόσπαστα μέρη της Προσφοράς του ΔΣΔ(ΑΗΚ) προς τον αιτητή (**Παραγωγό/Καταναλωτή**).

14.0 ΑΠΟΔΟΧΗ ΤΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Ε.Σ.Μ.20») ΤΟΥ ΔΣΔ (ΑΗΚ) ΚΑΙ ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΤΗΣ ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗΣ ΣΥΝΕΙΣΦΟΡΑΣ ΑΠΟ ΤΟΝ ΑΙΤΗΤΗ

Ο αιτητής εντός 30 ημερών από την ημερομηνία έκδοσης της Προσφοράς από τον ΔΣΔ(ΑΗΚ), θα πρέπει να αποδεχτεί την ΠΡΟΣΦΟΡΑ (ΟΡΟΥΣ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ, να υπογράψει τη ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ ΤΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ του ΔΣΔ(ΑΗΚ) και να καταβάλει της μετρητοίς την απαιτούμενη Κεφαλαιουχική Συνεισφορά της δαπάνης για τη σύνδεση και παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής του με το Δίκτυο Διανομής, καθώς και οποιοδήποτε άλλο σχετικό αντίτιμο. Σε αντίθετη περίπτωση, η ΠΡΟΣΦΟΡΑ του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον **Παραγωγό/Καταναλωτή** παύει να ισχύει και η αίτηση του **Παραγωγού/Καταναλωτή** θα απορριφθεί, χωρίς άλλη προειδοποίηση και θα πρέπει να υποβάλει νέα αίτηση σε περίπτωση που εξακολουθεί να ενδιαφέρεται για τη σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού του με το Δίκτυο Διανομής, η οποία θα εξεταστεί εκ νέου από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ) με βάση τα νέα δεδομένα του Δικτύου και των άλλων αιτήσεων για τη σύνδεση ΑΠΕ που θα ισχύουν κατά την εξέταση της νέας αίτησης, και νοουμένου ότι θα υπάρχει σχετικό εγκεκριμένο Σχέδιο σε ισχύ και διαθέσιμη δυναμικότητα.

Όλες οι σελίδες της Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ(ΑΗΚ), Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Ε.Σ.Μ.20», θα πρέπει να μονογραφούν από τον **Παραγωγό/Καταναλωτή** και να υπογραφεί η «ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ ΤΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΟΥ ΔΣΔ (ΑΗΚ)».

Η αποδεχθείσα και πληρωμένη ΠΡΟΣΦΟΡΑ (ΟΡΟΙ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ και ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ συμπεριλαμβανομένων των Γενικών Όρων Σύνδεσης και Λειτουργίας (Παράρτημα «Χ»), των Ειδικών, Τεχνικών και Άλλων Όρων (Παράρτημα «Α») και του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Παράρτημα 1) της ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ, θα ισχύει για όσο χρονικό διάστημα θα παράγεται και θα εκχύεται στο Δίκτυο Διανομής ηλεκτρική ενέργεια από τη συγκεκριμένη εγκατάσταση παραγωγής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ. Στην ΠΡΟΣΦΟΡΑ καλύπτονται τα θέματα σύνδεσης και παράλληλης λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής.

15.0 ΣΥΝΔΕΣΗ ΚΑΙ ΠΑΡΑΛΛΗΛΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

Για τη σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ), ο **Παραγωγός** οφείλει:

- α) αφού ολοκληρώσει την εγκατάσταση του Συστήματος Παραγωγής του, να διεκπεραιώσει τις Δοκιμές Ελέγχου και Παραλαβής Εξοπλισμού (Commissioning Tests) σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Ε.Σ.Μ.20»),
- β) να προσκομίσει στον ΔΣΔ (ΑΗΚ) Υπεύθυνη Δήλωση από τον Ηλεκτρολόγο Μηχανικό Μελετητή του και Βεβαίωση από τον Πολιτικό Μηχανικό του, εγγεγραμμένους στο ΕΤΕΚ, που να πιστοποιούν τα όσα σχετικά αναφέρονται στην **Παράγραφο 2.21** του Τεχνικού Οδηγού, υπό τον τίτλο: «Ολοκλήρωση της εγκατάστασης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος»,
- γ) να προσκομίσει στον ΔΣΔ (ΑΗΚ) πλήρη κατασκευαστικά σχέδια του Συστήματος Παραγωγής του, συμπεριλαμβανομένων και των σχετικών εγχειριδίων λειτουργίας (manuals) των κατασκευαστών για κάθε σύστημα, μηχανήμα και εξοπλισμό που θα έχει εγκαταστήσει,
- δ) να προσκομίσει στο ΔΣΔ (ΑΗΚ) κατάλληλα συμπληρωμένα και υπογεγραμμένα τα σχετικά Έντυπα και τον Πίνακα Κατασκευαστικών και Λειτουργικών Παραμέτρων, σε σχέση με την ηλεκτρολογική εγκατάσταση του Συστήματος Παραγωγής του, σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στην **Παράγραφο 2.22** του Τεχνικού Οδηγού, υπό τον τίτλο: «Ηλεκτρολογική Εγκατάσταση του Φωτοβολταϊκού Συστήματος του **Παραγωγού/Καταναλωτή**», και
- ε) να προβεί στις απαιτούμενες ενέργειες εξασφάλισης έγκρισης των ηλεκτρικών εγκαταστάσεων του, σύμφωνα με τις πρόνοιες των σε ισχύ Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ.

Ο **Παραγωγός/Καταναλωτής** πρέπει να εξασφαλίσει Πιστοποιητικό Επιθεώρησης των Ηλεκτρολογικών του Εγκαταστάσεων, σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς/Διανομής και τους Κανονισμούς που εκδίδονται δυνάμει του άρθρου 10 του περι Ηλεκτρισμού Νόμου . Σύμφωνα με το **Άρθρο T12.4.5** των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, για **Παραγωγούς/Καταναλωτές** που συνδέονται στο Σύστημα Διανομής, η επιθεώρηση των ηλεκτρολογικών εγκαταστάσεων γίνεται από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ).

Για τον καθορισμό ημερομηνίας ελέγχου/επιθεώρησης του Συστήματος Παραγωγής του, ο **Παραγωγός** θα πρέπει να έχει διεκπεραιώσει τα όσα αναφέρονται στις Παραγράφους 2.20, 2.21 και 2.22 και να πληρούνται όλες οι προϋποθέσεις που αναφέρονται στις Παραγράφους 6.7 και 6.8 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Ε.Σ.Μ.20»).

Πριν τον καθορισμό της ημερομηνίας ελέγχου του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, ο **Παραγωγός/Καταναλωτής** θα πρέπει επίσης να έχει ολοκληρώσει τα αναγκαία Συστήματα και τις Ρυθμίσεις Προστασίας, καθώς και το Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control), σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται/ περιγράφονται στις **Παραγράφους 2.8, 2.9, 2.10, 2.11, 2.13, 2.17, 2.18, 2.20, 2.21, 2.22 και 6.5** του Τεχνικού Οδηγού του Σχεδίου «Ε.Σ.Μ.20» του ΔΣΔ (ΑΗΚ).

Το Σύστημα Παραγωγής ΑΠΕ θα τίθεται σε λειτουργία νοουμένου ότι τηρούνται οι πιο κάτω προϋποθέσεις:

- (i) θα βρίσκεται σε πλήρη ισχύ η **Άδεια Οικοδομής εγκατάστασης / κατασκευής του Σταθμού Παραγωγής (όπου απαιτείται)**,
- (ii) θα έχει ολοκληρωθεί με επιτυχία ο έλεγχος/επιθεώρηση της εγκατάστασης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος από το Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**) και το Φωτοβολταϊκό Σύστημα να έχει ενεργοποιηθεί και να είναι ικανό να διοχετεύσει ηλεκτρική ενέργεια στο Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**).
- (iii) θα έχει εκδοθεί στον **Παραγωγό/Καταναλωτή**, από τον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), **Πιστοποιητικό Καταλληλότητας επιτυχούς επιθεώρησης** της εγκατάστασης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος του **Παραγωγού/ Καταναλωτή**.
- (iv) το Φωτοβολταϊκό Σύστημα του **Παραγωγού/Καταναλωτή** θα έχει εγκατασταθεί σε τοποθεσία διαφορετική από το εξυπηρετούμενο υποστατικό, σύμφωνα με τις εκάστοτε υποδείξεις των αρμόδιων αρχών:
 1. Στην οροφή νόμιμα ανεγερμένων υποστατικών σύμφωνα με τις προϋποθέσεις του Διατάγματος του Υπουργού Εσωτερικών (Κ.Δ.Π. 384/2022-το περί Ρυθμίσεως Οδών και Οικοδομών Γενικό Διάταγμα Εξάιρεσης).
 2. Στο έδαφος εντός τεμαχίου όπου βρίσκεται νόμιμα ανεγερμένο υποστατικό, Σημειώνεται ότι για την εγκατάσταση ΦΒ συστήματος στο έδαφος σε τεμάχιο γης όπου υπάρχει νόμιμα υφιστάμενη οικοδομή, απαιτείται η έκδοση άδειας οικοδομής για το ΦΒ σύστημα σε περίπτωση που το εμβαδόν των ΦΒ πλαισίων υπερβαίνει τα είκοσι τετραγωνικά μέτρα (20 m²).
 3. Στο έδαφος εντός τεμαχίου, χωρίς οποιοδήποτε ανεγερμένο υποστατικό, σε περιοχή όπου επιτρέπεται η εγκατάσταση φωτοβολταϊκού συστήματος και εφόσον εξασφαλιστούν οι απαραίτητες από το Νόμο άδειες (άδεια οικοδομής για την εγκατάσταση φωτοβολταϊκού συστήματος) και ικανοποιούνται οι σε ισχύ Κανονισμοί διασύνδεσης με το Δίκτυο.
- (v) θα τηρούνται όλες οι υποχρεώσεις του **Παραγωγού/Καταναλωτή**, οι όροι, οι απαιτήσεις, οι προϋποθέσεις και οι πρόνοιες που αναφέρονται στον παρόντα Τεχνικό Οδηγό (Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «Ε.Σ.Μ.20») και στην υπογεγραμμένη, από τον **Παραγωγό/Καταναλωτή**, Προσφορά (Όρους) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Φωτοβολταϊκού Συστήματος του με το Δίκτυο Διανομής.
- (vi) θα τηρηθούν όλες οι πρόνοιες των Περί Ηλεκτρισμού Νόμων, των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, των Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων και του Περί Προώθησης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμο, και
- (vii) θα έχει υπογραφεί η **Σύμβαση Εικονικού Συμψηφισμού Μετρήσεων** Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ της **Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου (Προμήθεια)** ή άλλου Προμηθευτή και του **Παραγωγού/ Καταναλωτή**.

Θα πρέπει επίσης να τηρούνται οι απαιτήσεις, οι διατάξεις και οι πρόνοιες του συνόλου του Νομοθετικού πλαισίου που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και οποιασδήποτε σχετικής Απόφασης ή/και Ανακοίνωσης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) ή/και του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας.

Για τη Σύνδεση και παράλληλη Λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής, θα πρέπει να πληρούνται όλες οι προϋποθέσεις που αναφέρονται στην Παράγραφο 6.8 του Τεχνικού Οδηγού.

Ο Παραγωγός/Καταναλωτής οφείλει τόσο πριν όσο και μετά τη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής του, να τηρεί:

- Όλες τις σχετικές πρόνοιες των Περί Ηλεκτρισμού Νόμων, των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, των Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων, των Περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμων και των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού, όπως εκάστοτε βρίσκονται σε ισχύ.
- Όλες τις υποχρεώσεις του που αφορούν τους όρους, τις απαιτήσεις, τις προϋποθέσεις και τις πρόνοιες της σύνδεσης και της παράλληλης λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής του με το Δίκτυο Διανομής, σύμφωνα με τους ισχύοντες Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, τα σχετικά Πρότυπα, την Προσφορά (Όρους) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ), τον εκάστοτε σε ισχύ σχετικό ΤΕΧΝΙΚΟ ΟΔΗΓΟ του ΔΣΔ (ΑΗΚ), το πλαίσιο των Κανόνων της Αγοράς Ηλεκτρισμού και τη σχετική Σύμβαση Εικονικού Συμφηφισμού Μετρήσεων Ηλεκτρικής Ενέργειας που θα έχει υπογράψει με τον Προμηθευτή του.

16.0 ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΤΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΟΥ Φ/Β ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Η διαδικασία υλοποίησης της εγκατάστασης του κάθε Φωτοβολταϊκού Συστήματος είναι η ακόλουθη :

- I. η εγκατάσταση και σύνδεση του φωτοβολταϊκού θα πρέπει να γίνεται εντός έξι (6) ημερολογιακών μηνών από την ημερομηνία εξασφάλισης της έγκρισης από το ΔΣΔ. Σε περίπτωση που απαιτείται επέκταση του δικτύου για τη σύνδεση του υποστατικού, η προθεσμία καθορίζεται στους δώδεκα (12) μήνες.
- II. οι δικαιούχοι γεωργοί οι οποίοι επιθυμούν το σύστημα τους να ενταχθεί σε καθεστώτα ενίσχυσης του Επενδυτικού Μέτρου του Προγράμματος Αγροτικής Ανάπτυξης θα πρέπει να υποβάλλουν με την αίτηση τους υπεύθυνη δήλωση ότι θα υποβάλουν αίτηση για χρηματοδότηση στο Επενδυτικό Μέτρο του Προγράμματος Αγροτικής Ανάπτυξης. Σε αυτές τις περιπτώσεις η προαναφερόμενη περίοδος των έξι (6) μηνών για ολοκλήρωση της εγκατάστασης και της σύνδεσης του συστήματος στο δίκτυο, θα ξεκινά από την ημερομηνία γνωστοποίησης από την Μονάδα Εφαρμογής του πιο πάνω προγράμματός για την επιτυχία ή όχι των αιτητών ένταξης τους στο πιο πάνω πρόγραμμα. Από την ημερομηνία που θα γίνει η πιο πάνω γνωστοποίηση, ανεξαρτήτως εάν εξασφάλισαν έγκριση ή όχι για το προτεινόμενο έργο από το Πρόγραμμα Αγροτικής ανάπτυξης, οι αιτητές θα πρέπει να υλοποιήσουν την εγκατάστασή και έναρξη λειτουργίας του προτεινόμενου έργου σύμφωνα με τις απαιτήσεις του παρόντος σχεδίου, σε αντίθετη περίπτωση η αίτηση τους θα ακυρώνεται.
- III. Σε περίπτωση που η εγκατάσταση, ο έλεγχος και η σύνδεση του συστήματος στο Δίκτυο Διανομής δεν ολοκληρωθεί εντός της προθεσμίας που καθορίζεται στα σημεία I. και II. πιο πάνω, τότε η έγκριση που έχει εξασφαλιστεί παύει να ισχύει και θα πρέπει να υποβληθεί νέα αίτηση, νοουμένου ότι υπάρχει σχετικό Σχέδιο σε ισχύ και υπάρχει διαθέσιμη δυναμικότητα.
- IV. Μετά την ολοκλήρωση της εγκατάστασης του ΦΒ συστήματος, θα πρέπει να υποβληθεί στον ΔΣΔ αίτηση για έλεγχο και σύνδεση του συστήματος στο Δίκτυο Διανομής, συνοδευόμενη από τα απαιτούμενα έγγραφα που ζητούνται από τον ΔΣΔ.
- V. Ο έλεγχος και η σύνδεση του ΦΒ συστήματος στο Δίκτυο Διανομής από τον ΔΣΔ θα πραγματοποιείται μέσα σε διάστημα όχι μεγαλύτερο των 25 εργάσιμων ημερών από την ημερομηνία υποβολής της αίτησης για σύνδεση. Σε περίπτωση που ο έλεγχος και η σύνδεση οποιουδήποτε συστήματος με το Δίκτυο Διανομής καθυστερήσει και η καθυστέρηση αυτή αποδεδειγμένα δεν οφείλεται στον δικαιούχο, τότε θα δύναται να δοθεί ανάλογη παράταση από τον ΔΣΔ.

Σημειώνεται ότι η πιο πάνω διαδικασία εποπτεύεται από τη ΡΑΕΚ και δύναται να τροποποιηθεί μετά από σχετικές της αποφάσεις σε συνεννόηση με το Υπουργείο.

17.0 ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΤΗΛΕΧΕΙΡΙΣΜΟΥ (RIPPLE CONTROL)

Η εγκατάσταση Συστήματος Τηλεχειρισμού (Ripple Control) είναι υποχρεωτική για όλα τα συστήματα ανεξαρτήτως ισχύος, σύμφωνα με τις τεχνικές απαιτήσεις του ΔΣΔ (ΑΗΚ).

Ο ΔΣΔ θα ρυθμίσει τον Δέκτη (Receiver) του Συστήματος αυτού και θα τον εγκαταστήσει στο Δωμάτιο/Πίνακα μετρητών και ελέγχου του ιδιοκτήτη του συστήματος, ώστε να επιτευχθεί η αναγκαία συμβατότητα με το Σύστημα Τηλεχειρισμού Φορτίου. Ο οποιοσδήποτε άλλος αναγκαίος εξοπλισμός, όπως επαφές (contactor), κιβώτιο (cabinet), συρματώσεις, κ.α. για σκοπούς του τηλεχειρισμού, θα πρέπει να προμηθευτεί και να εγκατασταθεί από τον ιδιοκτήτη του συστήματος, σύμφωνα με τις τεχνικές απαιτήσεις και τα σε ισχύ σχέδια/μονογραμμικά διαγράμματα του ΔΣΔ.

Το τέλος που θα χρεώνεται για την εγκατάσταση του αναγκαίου εξοπλισμού για το Σύστημα Τηλεχειρισμού (ripple control) ανέρχεται στα €82,85 +ΦΠΑ και θα τυγχάνει αναθεώρησης μέσα στα πλαίσια της εγκεκριμένης πολιτικής χρέωσης και της συνεπακόλουθης διαδικασίας αναθεώρησης του κοστολογίου του Δικτύου Διανομής.

18.0 ΛΟΙΠΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Ο αιτητής, θα πρέπει να μεριμνήσει και να εγκαταστήσει τον απαραίτητο εξοπλισμό σύμφωνα με τις κατευθυντήριες οδηγίες που δύναται να δοθούν από τον ΔΣΔ, ώστε να παρέχεται η δυνατότητα διαχείρισης του συστήματος ΑΠΕ στον ΔΣΜΚ ή/και στον ΔΣΔ. Νοείται ότι, το κόστος του πιο πάνω εξοπλισμού θα καταβάλλεται από τον ιδιοκτήτη του ΦΒ Συστήματος.

Επίσης το κόστος σύνδεσης με το δίκτυο θα καταβάλλεται από τον ιδιοκτήτη του φωτοβολταϊκού συστήματος.

19.0 ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΚΑΙ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΟΣ Ή ΔΙΑΚΟΠΗ ΤΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΟΥ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

19.1 Η λειτουργία του Φωτοβολταϊκού Συστήματος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας θα διενεργείται σύμφωνα με τους εκάστοτε ισχύοντες Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, τα σχετικά Πρότυπα, την υπογεγραμμένη από τον **Παραγωγό/ Καταναλωτή** Προσφορά (Όροι) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής και τον εκάστοτε σε ισχύ Τεχνικό Οδηγό (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Ε.Σ.Μ.20»).

19.2 Το Φωτοβολταϊκό Σύστημα θα λειτουργεί και θα διοχετεύει ηλεκτρική ενέργεια στο Δίκτυο Διανομής και δεν θα διακόπτεται ολοκληρωτικά ή/και να περιορίζεται η παραγωγή του από τον ΔΣΜΚ ή/και τον ΔΣΔ, και θα εφαρμόζεται ο Εικονικός Συμψηφισμός Μετρήσεων, εφόσον:

- (α) οι εγκαταστάσεις του Συστήματος Μεταφοράς και Διανομής λειτουργούν ομαλά, χωρίς να υφίσταται κατάσταση έκτακτης ανάγκης λόγω βλάβης ή τεχνικής ανωμαλίας ή συντήρησης, ή προγραμματισμένης διακοπής για εργασία στο Δίκτυο Μεταφοράς ή Διανομής για λόγους άλλους από τη συντήρηση του Δικτύου, π.χ. επέκταση, ενδυνάμωση, αναβάθμιση, ανακατασκευή του Δικτύου, η άρση της οποίας επιβάλλει τον περιορισμό ή την προσωρινή διακοπή της παραγωγής από το Φωτοβολταϊκό Σύστημα.
- (β) επιτρέπεται από την ευστάθεια και ομαλή λειτουργία του Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας στη Δημοκρατία.

19.3 Ο ΔΣΜΚ ή/και ο ΔΣΔ διατηρούν το δικαίωμα να περιορίζουν ή/και να διακόπτουν ολοκληρωτικά τη λειτουργία του Φωτοβολταϊκού Συστήματος, χωρίς να οφείλουν καμία αποζημίωση στον **Παραγωγό/Καταναλωτή**, στις πιο κάτω περιπτώσεις:

- (i) Για λειτουργικούς σκοπούς, σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και τις πρόνοιες των Παραγράφων 19.1 και 19.2 πιο πάνω.
- (ii) Σε περίπτωση που ο **Παραγωγός/Καταναλωτής** δεν συμμορφώνεται με τις εντολές του ΔΣΔ (ή του ΔΣΜΚ, όπου εφαρμόζεται) ώστε να ικανοποιεί τους όρους του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Ε.Σ.Μ.20») καθώς επίσης και τις απαιτήσεις των εκάστοτε σε ισχύ Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Σε τέτοια περίπτωση, ο περιορισμός της λειτουργίας ή η διακοπή της λειτουργίας του Φωτοβολταϊκού Συστήματος θεωρείται ότι οφείλεται σε υπαιτιότητα του **Παραγωγού/ Καταναλωτή**.

Η επανασύνδεση/ επαναφορά της λειτουργίας του Φωτοβολταϊκού Συστήματος από το ΔΣΜΚ/ ΔΣΔ για τις περιπτώσεις (i) και (ii) πιο πάνω θα γίνει, αντίστοιχα, όταν αρθούν τα πιο πάνω λειτουργικά προβλήματα, ή όταν ο Παραγωγός/Καταναλωτής συμμορφωθεί πλήρως με τις εντολές του ΔΣΜΚ/ ΔΣΔ.

20.0 ΜΕΤΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΧΡΕΩΣΕΙΣ

Όλες οι μετρήσεις θα διεκπεραιώνονται από την ΑΗΚ, υπό την ιδιότητα της ως Διαχειριστής Συστήματος Διανομής.

Ο Συμψηφισμός ηλεκτρικής ενέργειας θα γίνεται από τον εκάστοτε Προμηθευτή με τον οποίο θα έχει συμβληθεί ο καταναλωτής, σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο 5.0 πιο πάνω, υπό τον τίτλο «ΓΕΝΙΚΑ».

Οι καταναλωτές οι οποίοι θα εγκαταστήσουν Σύστημα Εικονικού Συμψηφισμού Μετρήσεων με Φ/Β Σύστημα, θα καταβάλλουν στον Προμηθευτή τους τις εκάστοτε ισχύουσες χρεώσεις όπως αυτές καθορίζονται από τη ΡΑΕΚ.

21.0 ΧΡΟΝΙΚΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΣΧΕΔΙΟΥ VIRTUAL NET-METERING

Η παραλαβή αιτήσεων στην Κατηγορία Δ – Εικονικός Συμψηφισμός Μετρήσεων (virtual net-metering) θα τερματιστεί στις 20/12/2023 ή νωρίτερα αν συμπληρωθεί η μέγιστη διαθέσιμη δυναμικότητα της κάθε κατηγορίας ή αν αποφασίσει διαφορετικά ο Υπουργός Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας.

22.0 ΔΙΑΝΟΜΗ ΕΝΤΥΠΩΝ ΑΙΤΗΣΕΩΝ

Οι ενδιαφερόμενοι μπορούν να προμηθευτούν αιτήσεις σε έντυπη μορφή από τα Κέντρα Εξυπηρέτησης Χρηστών Δικτύου των κατά τόπους Περιφερειακών Γραφείων Διανομής της ΑΗΚ, υπό την ιδιότητα της ως Διαχειριστής Συστήματος Διανομής και σε ηλεκτρονική μορφή από την ιστοσελίδα της ΑΗΚ (www.eac.com.cy) κάτω από την καρτέλα (tap): «Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες / Διανομή / Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) / Συστήματα ΑΠΕ/1.4 Virtual Net Metering».

23.0 ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ, ΑΝΑΣΤΟΛΗ Ή/ΚΑΙ ΑΝΤΙΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΧΕΔΙΟΥ

Το Σχέδιο του ΥΕΕΒ δύναται να τροποποιηθεί, να ανασταλεί ή/και να αντικατασταθεί με άλλο Σχέδιο.

ΠΙΝΑΚΑΣ 1
ΕΝΤΥΠΟ ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ, ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΩΝ, ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΩΝ ΚΑΙ
ΑΛΛΩΝ ΕΓΓΡΑΦΩΝ ΠΟΥ ΠΡΕΠΕΙ ΝΑ ΣΥΝΟΔΕΥΟΥΝ ΤΗΝ ΑΙΤΗΣΗ ΤΟΥ
ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ/ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΗ ΠΡΟΣ ΤΟΝ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ (ΑΗΚ)
ΓΙΑ ΤΗΝ ΥΠΟΒΟΛΗ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΕΝΤΑΞΗΣ ΣΤΟ ΣΧΕΔΙΟ ΤΗΣ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑΣ Δ:
ΕΙΚΟΝΙΚΟΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΣ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ (VIRTUAL NET METERING)

Α. ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΠΟΥ ΠΡΕΠΕΙ ΝΑ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΑΙ ΜΑΖΙ ΜΕ ΤΗΝ ΑΙΤΗΣΗ	
1.	<p>Μελέτη Διαστασιολόγησης, η οποία θα πρέπει να συνοδεύεται με τα δικαιολογητικά/στοιχεία που έλαβε υπόψη του ο Μελετητής.</p> <p>Με την μελέτη διαστασιολόγησης θα πρέπει να τεκμηριώνεται ότι η αναμενόμενη συνολική ετήσια παραγωγή του φωτοβολταϊκού συστήματος δεν θα ξεπερνά την αναμενόμενη ετήσια κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας του υποστατικού που θα εξυπηρετεί (βλ. πρόνοιες στην παρ. «4.2.2-Περιορισμός με βάση την ετήσια κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας του υποστατικού») για συστήματα πέραν των 4,16 kW.</p> <p>Η μελέτη πρέπει να ετοιμάζεται και να υπογράφεται από Μηχανικό εγγεγραμμένο στο μητρώο του ΕΤΕΚ ή άλλου πιστοποιημένου ισοδύναμου οργανισμού στην περίπτωση που ο μελετητής προέρχεται από άλλη χώρα, ή από πιστοποιημένο εγκαταστάτη φωτοβολταϊκών συστημάτων καθώς και από τον αιτητή ο οποίος θα πρέπει να λαμβάνει γνώση για τα αποτελέσματα της μελέτης.</p> <p>Για την καλύτερη διαστασιολόγηση των ΦΒ συστημάτων net-metering και net-billing υπάρχει διαθέσιμο λογισμικό στην ιστοσελίδα της Υπηρεσίας Ενέργειας.⁶</p>
2.	<p>Αντίγραφο των λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας των τελευταίων δώδεκα μηνών του εξυπηρετούμενου υποστατικού / κατοικίας (του/της οποίου/ας η κατανάλωση ηλεκτρισμού θα συμψηφίζεται με την παραγωγή του ΦΒ συστήματος). Σε περίπτωση που δεν υπάρχουν οι τελευταίοι λογαριασμοί θα πρέπει να υποβάλλεται σχετική βεβαίωση από την ΑΗΚ/Προμηθευτή.</p> <p>Ο αιτητής και το πρόσωπο στο όνομα του οποίου εκδίδονται οι λογαριασμοί θα πρέπει να είναι το ίδιο άτομο ώστε να μπορεί να γίνεται ο συμψηφισμός των μετρήσεων.</p> <p>Στις περιπτώσεις όπου το πρόσωπο στο όνομα του οποίου εκδίδεται ο λογαριασμός είναι διαφορετικό από τον αιτητή, τότε θα πρέπει να διευθετείται, από τους ενδιαφερόμενους, αλλαγή (μεταφορά) του ονόματος του λογαριασμού στο όνομα του αιτητή.</p> <p>Το παρόν δικαιολογητικό δεν απαιτείται για νέες κατοικίες/υποστατικά.</p>
3.	<p>Για επαγγελματίες γεωργούς βεβαίωση από τον αρμόδιο φορέα / Τμήμα Γεωργίας ότι εμπίπτουν στις κατηγορίες του Μητρώου Αγροτών που αναφέρονται στην παρ. 7.1 του Σχεδίου ή ότι ικανοποιούνται οι προϋποθέσεις που αναφέρονται στην παρ. 7.1.</p>
4.	<p>Για οινοποιητικές επιχειρήσεις βεβαίωση/υπεύθυνη δήλωση από το Τμήμα Γεωργίας (Κλάδος Αμπελουργίας/Οινολογίας) ότι πληρούν τις προϋποθέσεις που αναφέρονται στην παρ. 7.1.</p>
5.	<p>Υπεύθυνη δήλωση από τον αιτητή ότι επιθυμεί η αίτηση του να ενταχθεί στο Πρόγραμμα Αγροτικής Ανάπτυξης του Υπουργείου Γεωργίας, Αγροτικής Ανάπτυξης και Περιβάλλοντος (αφορά μόνο τους δικαιούχους Χορηγίας του Προγράμματος Αγροτικής Ανάπτυξης).</p>

⁶ <https://energy.gov.cy/secondary-menu/τομείς-πολιτικής/ανανεώσιμες-πηγές-ενέργειας/λογισμικό-διαστασιολόγησης.html>

6.	<p>Αντίγραφο τεχνικών προδιαγραφών του κατασκευαστή και δήλωση συμμόρφωσης (EC Declaration Conformity) με τις συναφείς ευρωπαϊκές οδηγίες της σήμανσης CE του εξοπλισμού που θα χρησιμοποιηθεί, ΦΒ πλαίσια, μετατροπείς τάσης (inverter) και βάσεις στήριξης.</p> <p>Οι προμηθευτές/εγκαταστάτες που εκπροσωπούν τους αιτητές θα υποβάλουν <u>μια φορά σε κάθε περιφέρεια τον Τεχνικό Φάκελο</u> με τα αντίγραφα των τεχνικών προδιαγραφών του κατασκευαστή για κάθε σύστημα/μηχάνημα ή εξοπλισμό που πρόκειται να εγκαθιστούν (πλαίσια, μετατροπείς τάσης, βάσεις στήριξης, κτλ.).</p>
7.	Αντίγραφο του τίτλου ιδιοκτησίας του τεμαχίου όπου θα εγκατασταθεί το φωτοβολταϊκό σύστημα ⁷ .
8.	Αντίγραφο προσφάτου τοπογραφικού σχεδίου του τεμαχίου που θα εγκατασταθεί το ΦΒ σύστημα <u>και</u> του τεμαχίου του υποστατικού που θα εξυπηρετηθεί από το ΦΒ σύστημα ⁸ , όχι παλαιότερα των 6 μηνών.
9.	<p>Άδεια Οικοδομής για την εγκατάσταση του ΦΒ συστήματος. Αφορά τις περιπτώσεις όπου η εγκατάσταση του ΦΒ συστήματος θα γίνει:</p> <ul style="list-style-type: none"> - σε τεμάχιο γης όπου δεν υπάρχει νόμιμα υφιστάμενη οικοδομή - στο έδαφος σε τεμάχιο γης όπου υπάρχει νόμιμα υφιστάμενη οικοδομή και το εμβαδόν των ΦΒ πλαισίων <u>υπερβαίνει</u> τα είκοσι τετραγωνικά μέτρα (20m²) - στις περιπτώσεις όπου δεν πληρούνται οι προϋποθέσεις του Διατάγματος του Υπουργού Εσωτερικών (Κ.Δ.Π. 384/2022-το περί Ρυθμίσεως Οδών και Οικοδομών Γενικό Διάταγμα Εξαίρεσης).
10.	<p>Για ΦΒ, συστήματα εγκατεστημένα σε οροφή νόμιμου υποστατικού ή δίπλα από νόμιμο υποστατικό:</p> <p>Έντυπό κοινοποίησης εξαίρεσης από τη υποχρέωση εξασφάλισης άδειας οικοδομής, για το ΦΒ σύστημα, σύμφωνα με το περί Ρυθμίσεως Οδών και Οικοδομών Γενικό Διάταγμα Εξαίρεσης (Κ.Δ.Π. 384/2022) υπογεγραμμένο από αρμόδιο μηχανικό και σφραγισμένο από την Αρμόδια Οικοδομική Αρχή. Η απόδειξη παραλαβής του Εντύπου από την Αρμόδια Αρχή υποβάλλεται κατά την αρχική αίτηση στην ΑΗΚ/Προμηθευτή.</p>
11.	Πιστοποιητικό ικανότητας εγκαταστάτη που παρέχει η Υπηρεσία Ενέργειας, στους εγγεγραμμένους στην Κατηγορία Γ: Εγκαταστάτες ηλιακών φωτοβολταϊκών συστημάτων του Μητρώου εγκαταστατών μικρής κλίμακας συστημάτων ΑΠΕ, σύμφωνα με τον περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμο του 2022 (Ν.107(Ι)/2022) και τους σχετικούς κανονισμούς που εκδίδονται βάσει του άρθρου 46 (αφορά μόνο εγκαταστάσεις ΦΒ συστημάτων ισχύος μέχρι 30kW).
12.	Άδεια ή Εξαίρεση από Άδεια Κατασκευής ή Γενική Άδεια από τη ΡΑΕΚ ^{9 10} (για αιτήσεις που αφορούν εγκατάσταση φωτοβολταϊκού συστήματος ισχύος πέραν των 50kW).

Σημειώσεις:

⁷ Αντίγραφο τίτλου ιδιοκτησίας μπορεί να εκδοθεί διαδικτυακά μέσω της Πύλης Κτηματολογίου.

⁸ Αντίγραφο επίσημου κτηματικού σχεδίου μπορεί να εκδοθεί διαδικτυακά μέσω της Πύλης Κτηματολογίου.

⁹ [https://www.cera.org.cy/Templates/00001/data/apofaseis/2019-4\(1\).pdf](https://www.cera.org.cy/Templates/00001/data/apofaseis/2019-4(1).pdf)

¹⁰

https://www.cera.org.cy/Templates/00001/data/nomothesia/ethniki/rythmistikes_apofaseis/2021_02.pdf

Το δικαιολογητικό στο σημείο 11 υποβάλλεται στον ΔΣΔ μαζί με την αίτηση για τον έλεγχο/επιθεώρηση της εγκατάστασης του ΦΒ συστήματος αντί με την αίτηση για ένταξη στο Σχέδιο.

6	εξοπλισμού που θα χρησιμοποιηθεί, ΦΒ πλαίσια, μετατροπείς τάσης (inverter) και βάσεις στήριξης. Οι προμηθευτές/εγκαταστάτες που εκπροσωπούν τους αιτητές θα υποβάλουν <u>μια φορά σε κάθε περιφέρεια τον Τεχνικό Φάκελο</u> με τα αντίγραφα των τεχνικών προδιαγραφών του κατασκευαστή για κάθε σύστημα/μηχάνημα ή εξοπλισμό που πρόκειται να εγκαθιστούν (πλαίσια, μετατροπείς τάσης, βάσεις στήριξης, κτλ.).
7	Αντίγραφο του τίτλου ιδιοκτησίας του τεμαχίου όπου θα τοποθετηθεί το φωτοβολταϊκό σύστημα
8	Συγκατάθεση του ιδιοκτήτη ή των ιδιοκτητών του τεμαχίου για εγκατάσταση του φωτοβολταϊκού συστήματος. Αφορά τις περιπτώσεις που το τεμάχιο εγκατάστασης δεν είναι στην ιδιοκτησία του αιτητή ή τις περιπτώσεις που οι ιδιοκτήτες του τεμαχίου είναι περισσότεροι από ένας.
9	Άδεια οικοδομής υποστατικού. Αφορά τις περιπτώσεις που το ΦΒ σύστημα θα εγκατασταθεί σε οροφή νόμιμα αναγεργμένων υποστατικών ή στο έδαφος εντός τεμαχίου όπου βρίσκεται νόμιμα αναγεργμένο υποστατικό
10	Άδεια οικοδομής για το φωτοβολταϊκό σύστημα. Αφορά περιπτώσεις εγκατάσταση ΦΒ σε τεμάχιο γης όπου δεν υφίσταται νόμιμα υφιστάμενη οικοδομή και όταν δεν πληρούνται οι προϋποθέσεις του Διατάγματος Κ.Δ.Π. 281/2013 του Υπουργείου Εσωτερικών
11	Για ΦΒ, συστήματα εγκατεστημένα σε οροφή νόμιμου υποστατικού ή δίπλα από νόμιμο υποστατικό: Βεβαίωση για ΦΒ Συστήματα μέχρι 20kW Έντυπο 11 που απαιτείται σύμφωνα με το περί Ρυθμίσεως Οδών και Οικοδομών Γενικό Διάταγμα Εξαίρεσης (Κ.Δ.Π. 281/2013) υπογεγραμμένη από αρμόδιο μηχανικό και σφραγισμένη από την Αρμόδια Οικοδομική Αρχή
12	Πιστοποιητικό ικανότητας εγκαταστάτη που παρέχει η Υπηρεσία Ενέργειας, στους εγγεγραμμένους στην κατηγορία Γ. Εγκαταστάτες φωτοβολταϊκών συστημάτων του Μητρώου εγκαταστατών μικρής κλίμακας συστημάτων ΑΠΕ σύμφωνα με τους περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμους του 2013 μέχρι (Αρ. 2) του 2018 ⁴² και τους σχετικούς κανονισμούς που εκδίδονται βάσει του άρθρου 44.
13	Γενική Άδεια από τη ΠΑΕΚ (όπου απαιτείται)

Σημειώσεις:

Τα δικαιολογητικά στα σημεία 11 και 12 υποβάλλονται στον ΔΣΔ μαζί με την αίτηση για τον έλεγχο/επιθεώρηση της εγκατάστασης του ΦΒ συστήματος αντί με την αίτηση για ένταξη στο Σχέδιο.

⁴² Ν.112(Ι)/2013, Ν.121(Ι)/2015,157(Ι)/2015

Συνολική ετήσια κατανάλωση υποστατικού (κατά το προηγούμενο έτος ή μέση ετήσια κατά τα προηγούμενα 2 ή 3 έτη) X kWh	Μέγιστη αποδεκτή εγκατεστημένη ισχύς ΦΒ (kWp) = <u>(Συνολική ετήσια κατανάλωση υποστατικού)</u> 1600
7.000	4,37
7.500	4,69
8.000	5,00
8.500	5,31
9.000	5,63
9.500	5,94
10.000	6,25
10.500	6,56
11.000	6,88
11.500	7,19
12.000	7,50
12.500	7,81
13.000	8,13
13.500	8,44
14.000	8,75
14.500	9,06
15.000	9,38
15.500	9,69
16.000	10,00
16.500	10,31
17.000	10,40
17.500	10,40
18.000	10,40
18.500	10,40