



Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου

Διανομή

**ΣΧΕΔΙΟ ΠΡΟΩΘΗΣΗΣ ΤΩΝ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ (Φ/Β) ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ, ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΒΙΟΜΑΖΑΣ/ΒΙΟΑΕΡΙΟΥ ΚΑΙ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΥΨΗΛΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ ΜΕ ΤΙΤΛΟ «ΣΧΕΔΙΟ ΓΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΓΙΑ ΙΔΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ»**

**ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΤΗΣ ΑΗΚ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ, ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΒΙΟΜΑΖΑΣ/ΒΙΟΑΕΡΙΟΥ ΚΑΙ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΥΨΗΛΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ, ΜΕ ΤΗ ΜΕΘΟΔΟ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΤΟΥ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ ΣΕ ΟΙΚΙΣΤΙΚΕΣ, ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΓΙΑ ΙΔΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ**

**ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Β – ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ (NET-BILLING)**

## **1.0 ΕΙΣΑΓΩΓΗ**

Στη παρούσα Διαδικασία επεξηγούνται τα στάδια που θα πρέπει να ακολουθηθούν για τη Σύνδεση και τη παράλληλη Λειτουργία Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ή Συμπααραγωγής με το Δίκτυο Διανομής, για την εξυπηρέτηση Ιδίας Κατανάλωσης Οικιακού, Εμπορικού ή Βιομηχανικού υποστατικού, με τη μέθοδο εφαρμογής του Συμψηφισμού Λογαριασμών (Net Billing). Επιπρόσθετα επεξηγείται η μέθοδος λειτουργίας του Συμψηφισμού Λογαριασμών του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ή Συμπααραγωγής και του υποστατικού που θα εξυπηρετεί.

Το Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας (ΥΕΕΒ) γνωστοποίησε στον ΔΣΔ στις 14 Μαΐου 2020 την λειτουργία του Σχεδίου στήριξης «Σχέδιο για Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας για ίδια Κατανάλωση» (το Σχέδιο), για την προώθηση των εγκαταστάσεων Συστημάτων Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ (Φωτοβολταϊκών (Φ/Β) Συστημάτων και Συστημάτων Βιομάζας/Βιοαερίου), το οποίο εγκρίθηκε από το Υπουργικό Συμβούλιο κατά τη Συνεδρία του στις 07/05/2020, με Αρ. Απόφασης Α/Α 17.

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 Συστημάτων Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ για ιδίαν χρήση.

Σύμφωνα με την πιο πάνω γνωστοποίηση του ΥΕΕΒ, για την πιο κάτω **Κατηγορία Β, Συμψηφισμού Λογαριασμών (Net Billing) 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 03/04/2023, μέχρι τις 20/12/2023 ή μέχρι να συμπληρωθεί η μέγιστη διαθέσιμη δυναμικότητα της κατηγορίας ( **20MWp**) ή αν ληφθεί διαφορετική απόφαση από τον Υπουργό Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας.

Το Σχέδιο αποσκοπεί να συμβάλει στην επίτευξη των εθνικών στόχων για τις ΑΠΕ με την προώθηση αποκεντρωμένων εγκαταστάσεων φωτοβολταϊκών (ΦΒ) συστημάτων, συστημάτων βιομάζας/βιοαερίου και άλλων συστημάτων ΑΠΕ από φυσικά ή νομικά πρόσωπα για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας για ιδίαν χρήση.

### **Κατηγορία Β: Συμψηφισμός Λογαριασμών (Net – Billing)**

**ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Β ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΑΠΕ (ΦΒ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ, ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΒΙΟΜΑΖΑΣ/ ΒΙΟΑΕΡΙΟΥ, ΜΟΝΑΔΕΣ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΥΨΗΛΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ ΚΤΛ) ΕΝΩΜΕΝΑ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΜΕ ΤΗ ΜΕΘΟΔΟ ΤΟΥ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ (NET-BILLING) Ή ΤΗΣ ΑΥΤΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ**

Σημειώνεται ότι η παραλαβή των αιτήσεων για την κατηγορία Β - Αυτοπαραγωγή που αναφέρεται στο «Σχέδιο για Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας για ίδια κατανάλωση» που εξαγγέλθηκε στις 05/05/17 θα συνεχίσει μέχρι να συμπληρωθεί η μέγιστη ισχύς της Κατηγορίας Β του τροποποιημένου Σχεδίου που είναι τα 40ΜWp.

Οι καταναλωτές που έχουν ήδη εγκατεστημένο Σύστημα ΑΠΕ στα υποστατικά τους, ενταγμένο στην κατηγορία της Αυτοπαραγωγής, θα μπορούν να υποβάλουν αίτηση για αλλαγή κατηγορίας και ένταξη του Συστήματος τους στην Κατηγορία του Συμψηφισμού Λογαριασμών (Net-Billing) από τις 28/09/2018.

**Σημειώνεται ότι για κάθε λογαριασμό καταναλωτή μπορεί να εγκατασταθεί ένα σύστημα ΑΠΕ σε μια μόνο από τις κατηγορίες Α, Β, Δ του Σχεδίου:**

**ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Α - Συμψηφισμός Μετρήσεων (Net Metering)**

**ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Β - Συμψηφισμός Λογαριασμών (Net-Billing)**

**ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Δ – Εικονικός Συμψηφισμός Μετρήσεων (Virtual Net-Metering)**

Η παρούσα Διαδικασία αφορά τόσο το πιο πάνω Σχέδιο όσο και οποιονδήποτε άλλο νέο ή/και τροποποιημένο εγκριμένο από το Υπουργικό Συμβούλιο σχετικό Σχέδιο, που να αφορά Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ή Συμπααραγωγής Ισχύος μέχρι 8ΜWp για σύνδεση στο Δίκτυο Διανομής με τη μέθοδο του Συμψηφισμού Λογαριασμών.

## **2.0 ΟΡΙΣΜΟΙ**

«Αυτοπαραγωγή» για τις ανάγκες του Σχεδίου, ορίζεται ως η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από συστήματα ΑΠΕ, η οποία χρησιμοποιείται ανά πάσα στιγμή **για ίδια κατανάλωση** στο υποστατικό του αιτητή. Η ηλεκτροδότηση του υποστατικού από το σύστημα ΑΠΕ προς το υποστατικό δεν χρησιμοποιεί το δίκτυο Διανομής ή Μεταφοράς. Δηλαδή η παραγωγή και κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας είναι στον ίδιο χώρο.

«Αυτόνομα Συστήματα» είναι συστήματα μη ενωμένα με το ηλεκτρικό δίκτυο Μεταφοράς ή Διανομής, συνδυασμένα ή όχι με άλλα συστήματα παραγωγής ενέργειας ή/και με συστήματα αποθήκευσης ενέργειας.

«Βιομάζα» είναι το βιοαποικοδομήσιμο κλάσμα προϊόντων, αποβλήτων και καταλοίπων βιολογικής προέλευσης από τη γεωργία (συμπεριλαμβανομένων των φυτικών και των ζωικών ουσιών), τη δασοκομία και τους συναφείς κλάδους, συμπεριλαμβανομένης της αλιείας και της υδατοκαλλιέργειας, καθώς και το βιοαποικοδομήσιμο κλάσμα των βιομηχανικών αποβλήτων και των οικιακών απορριμμάτων.

«Βιορευστά» σημαίνει τα υγρά καύσιμα για ενεργειακούς σκοπούς, εκτός μεταφορών, συμπεριλαμβανομένης της ηλεκτρικής ενέργειας και της θέρμανσης και της ψύξης, τα οποία παράγονται από βιομάζα.

«Προμηθευτής» σημαίνει οποιονδήποτε προμηθευτή Ηλεκτρικής Ενέργειας επιθυμεί να εκπροσωπεί πελάτες που έχουν ενταχθεί στο παρόν Σχέδιο και ο οποίος έχει λάβει άδεια Προμήθειας από τη ΡΑΕΚ. Η εκπροσώπηση πελατών που έχουν ενταχθεί στο παρόν Σχέδιο είναι υποχρεωτική για την ΑΗΚ (ΑΗΚ Προμήθεια).

«Συμπαραγωγή» σημαίνει την ταυτόχρονη παραγωγή χρήσιμης θερμικής και ηλεκτρικής ή/και μηχανικής ενέργειας στο πλαίσιο μιας μόνο διεργασίας

«Συμψηφισμός Μετρήσεων» για τους σκοπούς του Σχεδίου, ορίζεται ως η μέθοδος που αφορά Καταναλωτές, που στις οροφές των υποστατικών τους (ή στο έδαφος εντός του ίδιου τεμαχίου με το υποστατικό), έχει εγκατασταθεί σύστημα ΑΠΕ για κάλυψη των αναγκών του υποστατικού. Σύμφωνα με τη μέθοδο αυτή, υπολογίζεται η διαφορά μεταξύ της εισαγόμενης από το ηλεκτρικό σύστημα ενέργειας για την κάλυψη των αναγκών του υποστατικού και της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από το σύστημα ΑΠΕ η οποία εγγέεται στο Δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας για κάθε περίοδο τιμολόγησης (δύμηνο ή κάθε μήνα ανάλογα με την περίπτωση).

«Συμψηφισμός Λογαριασμών (net-billing)» για τους σκοπούς του Σχεδίου, ορίζεται η μέθοδος, σύμφωνα με την οποία υπολογίζεται η διαφορά μεταξύ του κόστους αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (σύμφωνα με τη διατίμηση που εμπίπτει ο καταναλωτής) που εισάγεται από το ηλεκτρικό σύστημα και της πίστωσης από την τιμή πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ και διοχετεύεται στο δίκτυο (σύμφωνα με τη τιμή αγοράς της Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ όπως καθορίζεται από τη ΡΑΕΚ για τους καταναλωτές που είναι συμβεβλημένοι με την ΑΗΚ- Προμήθεια) για κάθε περίοδο τιμολόγησης όπως αυτή ορίζεται στο Σχέδιο. Η ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από ΑΠΕ προέρχεται από σύστημα ΑΠΕ το οποίο βρίσκεται στην οροφή του εξυπηρετούμενου υποστατικού ή στο έδαφος εντός του ίδιου τεμαχίου ή/και όμορων τεμαχίων με το υποστατικό που εξυπηρετείται.

«Συστήματα ΑΠΕ» για τις ανάγκες του Σχεδίου ορίζονται ως τα συστήματα που παράγουν ηλεκτρική ενέργεια από ανανεώσιμες μη ορυκτές πηγές ήτοι αιολική, ηλιακή θερμική και ηλιακή φωτοβολταϊκή, υδροηλεκτρική, από βιομάζα, ενέργεια από τα εκλυόμενα στους χώρους υγειονομικής ταφής αέρια, από τα αέρια που παράγονται σε σταθμούς επεξεργασίας λυμάτων και τα βιοαέρια.

«Σχέδιο»: το «Σχέδιο για Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας για Ιδία Κατανάλωση» Δεκέμβριος 2021 και οποιασδήποτε σχετικής τροποποίησης ή/και αναθεώρησης ή/και αντικατάστασης του Σχεδίου ή/και έκδοσης νέου ή/και τροποποιημένου εγκριμένου από το Υπουργικό Συμβούλιο σχετικού Σχεδίου που να αφορά Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ή Συμπαραγωγής για Ιδία Κατανάλωση με τη μέθοδο εφαρμογής του Συμψηφισμού Λογαριασμών.

«Υπουργείο» σημαίνει το Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας.

### **3.0 ΠΟΙΟΥΣ ΑΦΟΡΑ**

Η Κατηγορία Β αφορά εγκαταστάσεις Συστημάτων ΑΠΕ στα υποστατικά φυσικών ή νομικών προσώπων (δηλαδή εμπορικές, βιομηχανικές μονάδες, οικίες, δημόσια κτίρια, στρατόπεδα, σχολεία, γεωργικές και κτηνοτροφικές μονάδες, επιχειρήσεις αλιείας) με σκοπό την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας για ίδια χρήση.

### **4.0 Χώρος Εγκατάστασης Συστημάτων ΑΠΕ για ίδια χρήση**

Τα συστήματα ΑΠΕ μπορούν να εγκατασταθούν στην οροφή νόμιμα ανεγερμένων υποστατικών ή στο έδαφος εντός του ίδιου τεμαχίου ή/και όμορων τεμαχίων με το υποστατικό το οποίο θα εξυπηρετούν σύμφωνα με τις προϋποθέσεις του Διατάγματος του Υπουργού Εσωτερικών (Κ.Δ.Π. 384/2022).

Η εγκατάσταση Συστήματος ΑΠΕ σε τεμάχιο όμορο του τεμαχίου που βρίσκεται το υποστατικό με τον αντίστοιχο μετρητή του, θα επιτρέπεται εφόσον το όμορο τεμάχιο δεν έχει άλλη ηλεκτρολογική εγκατάσταση σε αυτό.

Εάν εγκατασταθεί Σύστημα ΑΠΕ σε τεμάχιο όμορο του τεμαχίου που βρίσκεται το υποστατικό με τον αντίστοιχο μετρητή του και στο μέλλον ανεγερθεί υποστατικό στο όμορο τεμάχιο ή γίνει άλλη ηλεκτρολογική εγκατάσταση, τότε το Σύστημα ΑΠΕ θα πρέπει να αποσυνδεθεί από το υποστατικό του διπλανού τεμαχίου και να συνδεθεί στο υποστατικό του ίδιου τεμαχίου με το Σύστημα ΑΠΕ.

## **5.0 Βασικές Επισημάνσεις σχετικά με τα Συστήματα Βιομάζας/Βιοαερίου**

Η ιδιο-κατανάλωση από βιομάζα περιλαμβάνει την παραγωγή ηλεκτρισμού από την αξιοποίηση πάσης φύσεως υποπροϊόντων και κατάλοιπων φυτικής, ζωικής, δασικής και αλιευτικής δραστηριότητας, πριν ή μετά την βιομηχανική τους επεξεργασία, καθώς και το οργανικό φορτίο των αστικών λυμάτων και απορριμμάτων συμπεριλαμβανομένου του βιοαερίου που παράγεται από τους ΧΥΤΑ (Χώροι Υγειονομικής Ταφής Απορριμμάτων) και από την ιλύ των βιολογικών καθαρισμών.

Τα βιοαέρια και βιορευστά που θα χρησιμοποιούνται για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας θα πρέπει να πληρούν τα κριτήρια αειφορείας και μείωσης των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου που καθορίζονται στον περί Προδιαγραφών, Κριτηρίων Αειφορείας και Μείωσης των Εκπομπών των Καύσιμων Νόμος του 2022 (Ν106(Ι)/2022).

Επίσης εφαρμόζεται η ιεράρχηση των αποβλήτων, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 9 του περί Αποβλήτων Νόμου και δεν περιλαμβάνεται η ενέργεια από ΑΠΕ η οποία παράγεται από την αποτέφρωση αποβλήτων εάν δεν τηρούνται οι υποχρεώσεις χωριστής συλλογής που ορίζονται στον εν λόγω Νόμο.

Νοείται ότι στα συστήματα αυτά συμπεριλαμβάνονται και οι εγκαταστάσεις συμπαραγωγής ηλεκτρισμού / θερμότητας ή/και ψύξης με την χρήση βιομάζας. Οι εν λόγω εγκαταστάσεις πρέπει να ικανοποιούν τις πρόνοιες του Περί Προώθησης της Ενεργειακής Απόδοσης στη Θέρμανση και Ψύξη και της Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Νόμου του 2006, Ν.174(Ι)/2006 και σχετικών τροποποιήσεών του, καθώς και των σχετικών Κανονισμών και Διαταγμάτων που εκδίδονται δυνάμει αυτού.

## **6.0 ΜΕΓΙΣΤΗ ΙΣΧΥΣ ΚΑΘΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ**

Η μέγιστη ισχύς του κάθε συστήματος ΑΠΕ που δύναται να εγκατασταθεί στα πλαίσια της Κατηγορίας Β- Συμφηφισμός Λογαριασμών (Net Billing) είναι **8MWp** ανά λογαριασμό κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας.

- **Η μέγιστη ισχύς για κάθε υποστατικό υπόκειται στους πιο κάτω περιορισμούς:**

### **Περιορισμός με βάση το παραχωρημένο φορτίο του εξυπηρετούμενου υποστατικού**

- **Η μέγιστη ισχύς κάθε συστήματος ΑΠΕ δεν μπορεί να ξεπεράσει το 80% του παραχωρημένου φορτίου (load entitlement) του εξυπηρετούμενου υποστατικού**, εκτός στην περίπτωση που, μετά και από τη σύμφωνη γνώμη των Διαχειριστών Δικτύου:
- (i) εγκατασταθεί ανάλογο σύστημα αποθήκευσης (σύμφωνα με τον τεχνικό οδηγό που θα εκδοθεί από ΔΣΔ), οπότε στην περίπτωση αυτή θα μπορεί να εγκατασταθεί σύστημα ΑΠΕ ισχύος μέχρι το 100% του παραχωρημένου φορτίου (load entitlement) του εξυπηρετούμενου υποστατικού ή

- (ii) σύστημα ελέγχου έκχυσης ηλεκτρικής ενέργειας στο ηλεκτρικό σύστημα (Export Limitation Scheme) ή .
- (iii) ληφθούν άλλα μέτρα που να διασφαλίζουν την ασφαλή λειτουργία του ηλεκτρικού συστήματος/δικτύου.

### **Περιορισμός με βάση την ηλεκτρολογική εγκατάσταση του υποστατικού (μονοφασική – τριφασική)**

#### **Για υποστατικά με Μονοφασική Ηλεκτρολογική Εγκατάσταση:**

Σε κάθε υποστατικό με μονοφασική ηλεκτρολογική εγκατάσταση, δύναται να εγκατασταθεί μονοφασικό Σύστημα ΑΠΕ ισχύος μέχρι και 4,16 kWp, με μονοφασικό μετατροπέα (inverter) μέχρι και +1kVA μεγαλύτερο της ισχύος του συστήματος ΑΠΕ σε kWp.

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

Για συστήματα μέχρι 1 kWp θα είναι δυνατή η εγκατάσταση μικρό-μετατροπέων τάσης (micro-inverter) 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 συστήματος ΑΠΕ. Για να είναι επιτρεπτή η διασύνδεση τριφασικού συστήματος, θα πρέπει η υφιστάμενη ηλεκτρολογική εγκατάσταση του υποστατικού στην οποία θα συνδεθεί το σύστημα ΑΠΕ να μετατραπεί από μονοφασική σε τριφασική και να ελεγχθεί από το ΔΣΔ σύμφωνα με τους εν ισχύ κανονισμούς.

#### **Για υποστατικά με Τριφασική Ηλεκτρολογική Εγκατάσταση:**

Σε κάθε υποστατικό με τριφασική ηλεκτρολογική εγκατάσταση δύναται να εγκατασταθεί στα πλαίσια της κατηγορίας Β:

- I. Μονοφασικό ΦΒ Σύστημα ισχύος μέχρι και 2 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.
- II. Τριφασικό ΦΒ Σύστημα ισχύος μέχρι και 8MWp, με τριφασικό μετατροπέα (inverter) Ισχύος μέχρι και Ισχύς ΦΒ πλαισίων σε kWp,  
0,90  
λαμβάνοντας υπόψη τον συντελεστή ισχύος 0,90 σε μέγιστη παραγωγή ΦΒ συστήματος.

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 (ΑΗΚ) σύμφωνα με τους εν ισχύ κανονισμούς.

### **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.

Στις περιπτώσεις εγκατάστασης ΦΒ Συστήματος, 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 :

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

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 έτη<sup>1</sup>. Εάν είναι νέα οικοδομή, η συνολική ετήσια κατανάλωση υποστατικού καθορίζεται με βάση την αναμενόμενη κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας που αναγράφεται στο Πιστοποιητικό Ενεργειακής Απόδοσης του υποστατικού<sup>2</sup>. Αιτήσεις με μεγαλύτερη διαστασιολόγηση θα πρέπει να αιτιολογούνται. Η διαστασιολόγηση του συστήματος ΑΠΕ θα ελέγχεται από τον ΔΣΔ και σε περίπτωση που η αιτούμενη ισχύς του συστήματος κρίνεται υπερβολική, αυτός θα έχει την ευχέρεια να εγκρίνει χαμηλότερη ισχύ.

Για μικρά ΦΒ Συστήματα ισχύος μέχρι και 10,4kWp, η μέγιστη ισχύς που θα εγκρίνεται για κάθε Φωτοβολταϊκό Σύστημα Συμψηφισμού Λογαριασμών (Net-Billing) είναι αυτή που φαίνεται στον συνημμένο Πίνακα «ΠΙΝΑΚΑΣ ΕΠΙΤΡΕΠΟΜΕΝΗΣ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΙΣΧΥΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ (NET-METERING) ΚΑΙ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ (NET-BILLING)».

## 7.0 ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ

Στα συστήματα συμψηφισμού λογαριασμών θα πρέπει να εγκατασταθούν δύο Μετρητές από τον ΔΣΔ. Ο ένας μετρητής θα καταγράφει την παραγωγή του συστήματος ΑΠΕ ενώ ο δεύτερος θα είναι αμφίδρομος μετρητής και θα καταγράφει την **εισαγόμενη** (Import) ηλεκτρική ενέργεια από το Δίκτυο προς το υποστατικό του και την **εξαγόμενη** (Export) ηλεκτρική ενέργεια που θα παράγεται από το Σύστημα ΑΠΕ και θα διοχετεύεται στο ηλεκτρικό δίκτυο. Σε περίπτωση που αυτό δεν είναι τεχνικά εφικτό, θα μπορούν να εγκατασταθούν δύο μετρητές των πιο πάνω δεδομένων.

Ο συμψηφισμός λογαριασμών 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 δώδεκα μηνών.

Στην περίπτωση που το κόστος της **εξαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας** δεν ξεπερνά το κόστος της **εισαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας** (πληρωτέο χρηματικό ποσό του καταναλωτή προς τον προμηθευτή), τότε ο καταναλωτής θα καταβάλλει την διαφορά που θα προκύπτει από το συμψηφισμό του κόστους της εξαγόμενης και της εισαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας την εκάστοτε περίοδο τιμολόγησης.

Στην περίπτωση που το κόστος της **εξαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας**, ξεπερνά το κόστος της **εισαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας** (πληρωτέο χρηματικό ποσό του καταναλωτή προς τον προμηθευτή) το πλεονάζον χρηματικό ποσό, θα πιστώνεται για την επόμενη περίοδο τιμολόγησης.

3.

<sup>1</sup> Σύμφωνα με τους λογαριασμούς ηλεκτρικής ενέργειας του υποστατικού

<sup>2</sup> 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

<sup>3</sup> Μετά το πέρας της δεκαετούς Σύμβασης Συμψηφισμού Λογαριασμών, οποιαδήποτε πλεονάσματα θα αποζημιώνονται από τον υφιστάμενο προμηθευτή.

Το κόστος της εξαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας καθορίζεται σύμφωνα με τη τιμή αγοράς της ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, όπως καθορίζεται από την ΡΑΕΚ, για τους καταναλωτές που είναι συμβεβλημένοι με την ΑΗΚ-Προμήθεια.

Στον τελευταίο λογαριασμό, εντός μιας χρονικής περιόδου δώδεκα μηνών, θα γίνεται τελική εκκαθάριση των χρηματικών πλεονασμάτων. Ως τελευταίος λογαριασμός της περιόδου των δώδεκα μηνών θεωρείται ο λογαριασμός του καταναλωτή για τον οποίο έγινε καταγραφή μέτρησης εντός Οκτωβρίου ή Νοεμβρίου, εκτός και εάν εκδοθεί οποιαδήποτε σχετική απόφαση από τη ΡΑΕΚ για διαφορετική ρύθμιση, βάσει πραγματικών δεδομένων, ώστε να επιλεγεί η βέλτιστη περίοδος συμψηφισμού για την πλειοψηφία των αυτό-παραγωγών. Στις περιπτώσεις, όπου η καταγραφή γίνεται κάθε μήνα, ως τελευταίος λογαριασμός της περιόδου των δώδεκα μηνών θα θεωρείται ο λογαριασμός του Νοεμβρίου.

Τυχόν χρηματικά πλεονάσματα δεν μπορούν να μεταφερθούν από μια δωδεκάμηνη χρονική περίοδο στην επόμενη, και το χρηματικό ποσό στο οποίο αντιστοιχεί στα πλεονάσματα αυτά, θα διαγράφεται χωρίς να αποζημιώνεται.

### Χρεώσεις

Όλοι οι καταναλωτές οι οποίοι θα εγκαταστήσουν σύστημα συμψηφισμού λογαριασμών, θα καταβάλλουν στον προμηθευτή τους τις εκάστοτε ισχύουσες χρεώσεις όπως αυτές θα καθορίζονται από τη ΡΑΕΚ.

Τα τέλη των Υποχρεώσεων Δημόσιας Ωφέλειας (ΥΔΩ), ο φόρος ΦΠΑ, το τέλος κατανάλωσης σύμφωνα με τον Νόμο Ν.108(Ι)/2022 καθώς και τα άλλα τέλη που δύναται να εφαρμοστούν στο πιο πάνω Σχέδιο, θα μπορούν να συμπεριλαμβάνονται στον συμψηφισμό λογαριασμών σύμφωνα με τις ισχύουσες νομοθεσίες.

### Σύμβαση Συμψηφισμού Λογαριασμών

Ο δικαιούχος θα υπογράψει Σύμβαση<sup>4</sup> Συμψηφισμού Λογαριασμών Ηλεκτρικής Ενέργειας με τον εκάστοτε Προμηθευτή του, η οποία θα ισχύει για διάστημα **10 χρόνων**. Η Σύμβαση θα μπορεί να ανανεώνεται μετά το πέρας της, σύμφωνα με το εκάστοτε ισχύον νομικό πλαίσιο. Στη Σύμβαση θα καλύπτονται και τα θέματα σύνδεσης και λειτουργίας των εγκαταστάσεων.

## **8.0 ΒΑΣΙΚΕΣ ΕΠΙΣΗΜΑΝΣΕΙΣ**

### Εξοικονόμηση Ενέργειας

Πριν από την εγκατάσταση συστημάτων ΑΠΕ για σκοπούς ίδιας κατανάλωσης συστήνεται όπως λαμβάνονται μέτρα εξοικονόμησης ενέργειας για μείωση των ενεργειακών αναγκών του εξυπηρετούμενου υποστατικού. Ειδικότερα, στην περίπτωση εγκατάστασης ΦΒ συστήματος σε οροφή, συστήνεται όπως προηγουμένως σ' αυτήν εφαρμόζεται θερμομόνωση.

**Επίσης απαιτείται προσεκτικός σχεδιασμός και ορθός υπολογισμός της ικανότητας των εγκαταστάσεων παραγωγής, προσαρμοσμένος στο προφίλ της ζήτησης του καταναλωτή, ώστε να αποφευχθούν αχρειαστές δαπάνες και αχρειαστή παραγωγή ενέργειας.**

---

<sup>4</sup> 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

Συστήνεται όπως κατά την διαστασιολόγηση των συστημάτων ΑΠΕ ιδιο-κατανάλωσης λαμβάνονται υπόψη (εφόσον αυτά είναι διαθέσιμα), τα αποτελέσματα του ενεργειακού ελέγχου<sup>5</sup>, τα πιστοποιητικά ενεργειακής απόδοσης κτιρίου, καθώς και των συστάσεων που τα συνοδεύουν<sup>6</sup>, καθώς επίσης οι εκθέσεις των επιθεωρήσεων συστημάτων κλιματισμού και θέρμανσης.

Επισημαίνεται ότι οι επιχειρήσεις που δεν εμπίπτουν στις μικρές και μεσαίες επιχειρήσεις<sup>7</sup>, πρέπει να υποβάλλονται σε ενεργειακό έλεγχο ανά τετραετία, αρχής γενομένης από το Δεκέμβριο του 2015<sup>8</sup>.

### **Εγκατάσταση εξοπλισμού αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας**

Οι ενδιαφερόμενοι μπορούν αν το επιθυμούν να εγκαταστήσουν εξοπλισμό αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, υποβάλλοντας μαζί με την αίτηση όλες τις απαραίτητες πληροφορίες που παρέχονται από τον κατασκευαστή, τους κανονισμούς ασφαλείας που θα πρέπει να τηρούνται, καθώς επίσης και τη συνεισφορά που θα έχει η εγκατάσταση του εξοπλισμού αποθήκευσης στον τρόπο λειτουργίας του όλου συστήματος. Το σύστημα αποθήκευσης αποτελεί τμήμα της Εσωτερικής Ηλεκτρικής Εγκατάστασης του αυτοπαραγωγού και η εγκατάσταση του θα πρέπει να συμμορφώνεται με τα εθνικά και διεθνή πρότυπα και εν ισχύ κανονισμούς των ηλεκτρολογικών εγκαταστάσεων και σύμφωνα με τον Τεχνικό Οδηγό του ΔΣΔ.

Το σύστημα αποθήκευσης εγκαθίσταται για σκοπούς ευελιξίας και διαχείρισης των αναγκών σε ηλεκτρική ενέργεια του υποστατικού του αυτοπαραγωγού προς όφελος του ίδιου (π.χ. αύξηση του ποσοστού της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγει ο ίδιος από ΑΠΕ και παραμένει στις εγκαταστάσεις του).

Η λειτουργία του συστήματος αποθήκευσης θα πρέπει να διασφαλίζει ότι δεν θα ανταλλάσσει ενέργεια με το δίκτυο διανομής, δηλαδή η ενέργεια που θα αποθηκεύεται στο σύστημα αποθήκευσης θα προέρχεται αποκλειστικά από το σταθμό παραγωγής ΑΠΕ και η αποθηκευμένη ενέργεια θα διατίθεται αποκλειστικά για την τροφοδότηση των καταναλώσεων του υποστατικού το οποίο εξυπηρετεί.

Η χωρητικότητα του συστήματος αποθήκευσης θα πρέπει να καθορίζεται και να τεκμηριώνεται με μελέτη διαστασιολόγησης από Ηλεκτρολόγο Μηχανικό Μελετητή εγγεγραμμένο στο μητρώο του ΕΤΕΚ. Η ονομαστική ισχύς του μετατροπέα του συστήματος αποθήκευσης (σε KVA) δεν δύναται να υπερβαίνει την ονομαστική ισχύ του σταθμού παραγωγής (σε kW), Η μέγιστη ένταση ρεύματος της συνολικής εγκατάστασης δεν δύναται να υπερβαίνει τη μέγιστη ικανότητα φόρτισης της παροχής του αυτοπαραγωγού.

Για την μέγιστη ισχύ της εγκατάστασης του ΦΒ Συστήματος και του μετατροπέα (inverter), ισχύουν τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο («ΜΕΓΙΣΤΗ ΙΣΧΥΣ ΚΑΘΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ») του παρόντος Σχεδίου.

### **Εγκατάσταση συστημάτων συμψηφισμού λογαριασμών, (Net-billing), διαφορετικής τεχνολογίας στο ίδιο υποστατικό**

Η εγκατάσταση δύο διαφορετικών τεχνολογιών ΑΠΕ (ΦΒ σύστημα και σύστημα βιομάζας/βιοαερίου κ.α.) ή/και συμπαραγωγής στο ίδιο υποστατικό για εξυπηρέτηση του ίδιου λογαριασμού καταναλωτή, επιτρέπεται νοουμένου ότι θα γίνεται ξεχωριστός έλεγχος για την κάθε τεχνολογία και θα ικανοποιούνται οι όροι σύνδεσης του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής Κύπρου (ΔΣΔ) καθώς και όλοι οι κανόνες ασφαλείας των ηλεκτρολογικών εγκαταστάσεων με βάση τους σχετικούς κανονισμούς που είναι σε ισχύ.

<sup>5</sup> σύμφωνα με το άρθρο 5 του περί της Ενεργειακής Απόδοσης Νόμου του 2009 (Ν.31(Ι)/2009)

<sup>6</sup> σύμφωνα με τον περί ρύθμισης της Ενεργειακής Απόδοσης των Κτιρίων Νόμο του 2006 (Ν.142(Ι)/2006)

<sup>7</sup> όπως αυτές ορίζονται στον τίτλο Ι του παραρτήματος της σύστασης 2003/361/ΕΚ της Επιτροπής

<sup>8</sup> σύμφωνα με το άρθρο 5 του περί της Ενεργειακής Απόδοσης Νόμου του 2009 (Ν. 31(Ι)/2009)



## Εγκατάσταση εξοπλισμού για δυνατότητα διαχείρισης του συστήματος από το ΔΣΔ

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

## **Εγκατάσταση Συστήματος Τηλεχειρισμού (Ripple Control)**

Η εγκατάσταση Συστήματος Τηλεχειρισμού (Ripple Control) είναι υποχρεωτική για όλα τα συστήματα ΑΠΕ ανεξαρτήτως Ισχύος, , σύμφωνα με τις τεχνικές απαιτήσεις του ΔΣΔ (ΑΗΚ), για σκοπούς ευστάθειας και ασφαλούς λειτουργίας του ηλεκτρικού συστήματος.

Ο ΔΣΔ θα ρυθμίσει τον Δέκτη (Receiver) του Συστήματος Τηλεχειρισμού και θα τον εγκαταστήσει στο Δωμάτιο/Πίνακα μετρητών και ελέγχου του ιδιοκτήτη του ΦΒ συστήματος, ώστε να επιτευχθεί η αναγκαία συμβατότητα του Δέκτη 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.

## **Εγκατάσταση συστήματος τηλεμέτρησης και καταγραφής δεδομένων**

Η εγκατάσταση συστήματος τηλεμέτρησης και καταγραφής δεδομένων για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας είναι υποχρεωτική για συστήματα πέραν των 20kW, το δε κόστος αυτής, συμπεριλαμβανομένου και του κόστους αγοράς και εγκατάστασης του μετρητή θα το επωμίζεται πλήρως ο αυτό-καταναλωτής. Το σύστημα τηλεμέτρησης θα πρέπει να συνάδει με τις απαιτήσεις του ΔΣΔ και η ετήσια συνολική παραγωγή θα πρέπει να αποστέλλεται μέχρι την 31 Ιανουαρίου κάθε έτους στον ΔΣΔ, ο οποίος θα ενημερώνει το Υπουργείο<sup>9</sup>.

Ο αιτητής θα πρέπει να μεριμνήσει και να εγκαταστήσει, με δικά του έξοδα, τον απαραίτητο εξοπλισμό σύμφωνα με τις κατευθυντήριες οδηγίες που δύνανται να δοθούν από τον ΔΣΔ, ώστε να παρέχεται η δυνατότητα διαχείρισης του συστήματος ΑΠΕ στον ΔΣΔ.

## **Μεταφορά υφιστάμενων φωτοβολταϊκών συστημάτων από την Κατηγορία του Συμψηφισμού Μετρήσεων (Net-Metering) στην Κατηγορία του Συμψηφισμού Λογαριασμών (Net-Billing)**

Φωτοβολταϊκά συστήματα που είναι ήδη εγκατεστημένα και λειτουργούν στα πλαίσια της Κατηγορίας Α - Συμψηφισμός Μετρήσεων (net-metering) δύνανται να μεταφερθούν στην Κατηγορία Β - Συμψηφισμός Λογαριασμών (net-billing), νοούμενου ότι θα ικανοποιούνται οι πρόνοιες της Κατηγορίας Β και οι όροι σύνδεσης του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ)

Σημειώνεται ότι σε αυτή την περίπτωση:

- είναι αναγκαία η εγκατάσταση δεύτερου Μετρητή (Μετρητή Παραγωγής) για να καταγράφει την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από το Φωτοβολταϊκό Σύστημα, σύμφωνα με τις πρόνοιες της Κατηγορίας Β – Συμψηφισμός Λογαριασμών (Net-Billing).

<sup>9</sup> Στα πλαίσια της υποχρέωσης για παρακολούθηση της επίτευξης των Εθνικών Στόχων του άρθρου 5(1) και καθώς για την ετοιμασία των εκθέσεων προόδου που αποστέλλονται στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή βάση του άρθρου 38. (N112(I)/2013)

Το κόστος της προμήθειας και εγκατάστασης του Μετρητή καθώς και της επιθεώρησης της εγκατάστασης του Μετρητή θα το επωμίζεται πλήρως ο **Παραγωγός-Καταναλωτής**.

- η Σύμβαση Συμφηφισμού Λογαριασμών που θα υπογραφεί μεταξύ του Προμηθευτή και του **Καταναλωτή/Παραγωγού** θα έχει διάρκεια ίση με τη χρονική περίοδο που υπολογίζεται μέχρι τη λήξη της υφιστάμενης Σύμβασης Συμφηφισμού Μετρήσεων Παραγωγής/Κατανάλωσης,
- ο αιτητής δεν θα μπορεί σε μεταγενέστερο στάδιο να επιστρέψει πίσω στην κατηγορία του Συμφηφισμού Μετρήσεων (net-metering),
- η συνολική ισχύς των υφιστάμενων ΦΒ συστημάτων που θα μεταφερθούν από την Κατηγορία του Συμφηφισμού Μετρήσεων στην Κατηγορία του Συμφηφισμού Λογαριασμών δεν θα συμπεριλαμβάνεται στη συνολική δυναμικότητα των συστημάτων ΑΠΕ που δύναται να εγκατασταθούν στην Κατηγορία του Συμφηφισμού Λογαριασμών σύμφωνα με τις πρόνοιες της παραγράφου 12.0 της παρούσας Διαδικασίας.

### **Μεταφορά φωτοβολταϊκών συστημάτων που εντάχθηκαν σε Σχεδία Χορηγιών με επιδότηση της ηλεκτρικής ενέργειας (FiT) στην Κατηγορία του Συμφηφισμού Λογαριασμών (net-billing)**

Φωτοβολταϊκά συστήματα τα οποία λειτουργούσαν στα πλαίσια προηγούμενων Σχεδίων Στήριξης με καθεστώς σταθερής επιδότησης (FiT) και είτε έχουν λήξει οι συμβάσεις τους είτε όχι, μπορούν να ενταχθούν μόνο στην κατηγορία B- συμφηφισμού λογαριασμού (net-billing), νοουμένου ότι θα ικανοποιούνται οι πρόνοιες της Κατηγορίας B και οι όροι σύνδεσης του ΔΣΔ.

Σημειώνεται ότι σε αυτή την περίπτωση:

- η διάρκεια της Σύμβασης Συμφηφισμού Λογαριασμών που θα υπογραφεί μεταξύ του Προμηθευτή και του Καταναλωτή/Παραγωγού θα έχει διάρκεια ίση με 5 χρόνια,
- ο αιτητής δεν θα μπορεί σε μεταγενέστερο στάδιο να επιστρέψει πίσω στο Σχέδιο Στήριξης,
- ισχύουν οι περιορισμοί στην μέγιστη ισχύ του συστήματος ΑΠΕ σε σχέση με το εγκατεστημένο φορτίο του εξυπηρετούμενου υποστατικού που αναφέρονται στην παράγραφο 6.0 της παρούσας Διαδικασίας και οι λοιπές πρόνοιες της Κατηγορίας B του Σχεδίου.
- η συνολική ισχύς των υφιστάμενων ΦΒ συστημάτων που θα μεταφερθούν από Σχέδιο Χορηγιών με Επιδότηση στην Κατηγορία του Συμφηφισμού Λογαριασμών δεν θα συμπεριλαμβάνεται στη συνολική δυναμικότητα των συστημάτων ΑΠΕ που δύναται να εγκατασταθούν στην Κατηγορία του Συμφηφισμού Λογαριασμών σύμφωνα με τις πρόνοιες της παραγράφου 12.0 της παρούσας Διαδικασίας.

### **Αλλαγή Προμηθευτή από καταναλωτή που είναι ενταγμένος σε Κατηγορία του Σχεδίου**

Καταναλωτής ο οποίος είναι ενταγμένος στην κατηγορία του Συμφηφισμού Μετρήσεων (net-metering) ή του Συμφηφισμού Λογαριασμών (net-billing) ή του Εικονικού Συμφηφισμού Μετρήσεων (virtual net-metering) ή του Εικονικού Συμφηφισμού Λογαριασμών (virtual net-billing) δύναται να αλλάξει προμηθευτή και να συνάψει σύμβαση συμφηφισμού παραγωγής/κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ ή λογαριασμών με νέο Προμηθευτή στα πλαίσια του παρόντος Σχεδίου, νοουμένου ότι και ο νέος Προμηθευτής συμφωνεί με τις πρόνοιες του Σχεδίου. Σε αυτή την περίπτωση θα εφαρμόζεται η εγκεκριμένη από την ΡΑΕΚ διαδικασία αλλαγής προμηθευτή<sup>10</sup>.

Η νέα σύμβαση συμφηφισμού δύναται να έχει διάρκεια που θα ισούται με το υπολειπόμενο χρονικό διάστημα μέχρι τη συμπλήρωση της διάρκειας της αρχικής σύμβασης συμφηφισμού, των δέκα (10) ή δεκαπέντε (15) χρόνων, όπως καθορίζεται στις παραγράφους 4.3.2, 5.5.2, 7.4 και 8.6 του Σχεδίου του ΥΕΕΒ εκτός αν αποφασιστεί διαφορετικά μεταξύ των συμβαλλόμενων, σε περίπτωση σύμβασης μεταξύ καταναλωτή και ανεξάρτητου Προμηθευτή.

<sup>10</sup> [https://www.eac.com.cy/EL/RegulatedActivities/Distribution/Ring-Fenced\\_Meter\\_Department/Pages/switching\\_of\\_supplier.aspx](https://www.eac.com.cy/EL/RegulatedActivities/Distribution/Ring-Fenced_Meter_Department/Pages/switching_of_supplier.aspx)

Τυχόν πλεόνασμα ηλεκτρικής ενέργειας ή χρηματικά πλεονάσματα θα διαγράφονται χωρίς να αποζημιώνονται και δεν θα μεταφέρονται στον νέο Προμηθευτή.

Νοείται ότι καταναλωτής που έχει προβεί σε αλλαγή προμηθευτή, δύναται να προβεί εκ νέου σε αλλαγή προμηθευτή ή και να επιστρέψει στο προηγούμενο προμηθευτή του. Σε αυτές τις περιπτώσεις θα εφαρμόζονται αντίστοιχα τα πιο πάνω.

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

## **9.0 ΥΠΟΒΟΛΗ ΑΙΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΕΞΑΣΦΑΛΙΣΗ ΑΔΕΙΑΣ Ή ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΑΔΕΙΑ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΑΠΟ ΤΗ ΡΑΕΚ**

Αιτήσεις για εξασφάλιση Άδειας ή Εξαίρεσης από Άδεια Κατασκευής Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού (Συμψηφισμού Λογαριασμών από Φωτοβολταϊκά ή από Βιομάζα/Βιοαέριο ή από Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης) υποβάλλονται στη ΡΑΕΚ, συνοδευόμενες από τα απαιτούμενα δικαιολογητικά όπως αυτά καθορίζονται στο σχετικό έντυπο αίτησης της ΡΑΕΚ.

Για εγκαταστάσεις αυτοκαταναλωτών ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας μέχρι 10,8kW και για εγκαταστάσεις μέχρι 50kW, εφόσον ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής κρίνει ότι διατηρείται η σταθερότητα, η αξιοπιστία και η ασφάλεια του δικτύου, υποβάλλεται έντυπο απλής κοινοποίησης για σύνδεση με το δίκτυο στο Διαχειριστή Συστήματος Διανομής, σύμφωνα με τη Ρυθμιστική Απόφαση της ΡΑΕΚ 02/2021, ΚΔΠ 523/2021.

Η αξιολόγηση των αιτήσεων θα γίνεται σύμφωνα με τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2018, όπως τροποποιούνται εκάστοτε, και τις σχετικές Αποφάσεις της ΡΑΕΚ.

## **10.0 ΥΠΟΒΟΛΗ ΚΑΙ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΑΙΤΗΣΕΩΝ**

1. Για να μπορεί να υποβληθεί αίτηση μέσα στα πλαίσια του παρόντος Σχεδίου θα πρέπει να έχουν εξασφαλιστεί όλες τις απαραίτητες άδειες, πιστοποιητικά, δικαιολογητικά και άλλα έγγραφα που καταγράφονται στο συνημμένο **Παράρτημα Ι**.
2. Όλα τα συστήματα με ισχύ άνω των 50kW, για να υποβάλουν αίτηση ένταξης στο Σχέδιο πρέπει να εξασφαλίσουν Άδεια ή Εξαίρεση από Άδεια Κατασκευής Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από τη ΡΑΕΚ.
3. Για εγκαταστάσεις αυτοκαταναλωτών ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας μέχρι 50kW, υποβάλλεται έντυπο απλής κοινοποίησης για σύνδεση με το δίκτυο στο Διαχειριστή Συστήματος Διανομής, σύμφωνα με τη Ρυθμιστική Απόφαση της ΡΑΕΚ 02/2021, ΚΔΠ 523/2021.
4. Οι ενδιαφερόμενοι θα πρέπει να υποβάλουν αίτηση ένταξης στο Σχέδιο, στα ειδικά διαμορφωμένα έντυπα αίτησης, στον ΔΣΔ, εντός της περιόδου ισχύος της πρόσκλησης. Οι αιτήσεις θα υποβάλλονται στα Κέντρα Διαχείρισης Αιτήσεων των Περιφερειακών Γραφείων του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ-ΑΗΚ).
5. Οι αιτήσεις ένταξης στο σχέδιο θα πρέπει να είναι πλήρως συμπληρωμένες και να συνοδεύονται από όλες τις απαραίτητες άδειες, πιστοποιητικά, δικαιολογητικά και άλλα έγγραφα· σε διαφορετική περίπτωση δεν θα παραλαμβάνονται.

## **11.0 ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ**

Οι αιτητές εντός διαστήματος 12 μηνών από την ημερομηνία εξασφάλισης της Άδειας ή Εξαίρεσης από Άδεια Κατασκευής ή της Γενικής Άδειας σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής

ενέργειας από τη ΡΑΕΚ ή της έγκρισης σύνδεσης στο δίκτυο από το ΔΣΔ ( για συστήματα ισχύος μέχρι 50kW), θα πρέπει να έχουν ολοκληρώσει την εγκατάσταση, τον έλεγχο, τη σύνδεση και ενεργοποίηση του συστήματος τους.

Σημειώνεται ότι, υλοποίηση του έργου σημαίνει ότι, όλες οι εργασίες κατασκευής του έργου συμπεριλαμβανομένων και των απαραίτητων υποδομών, της σύνδεσης και ενεργοποίησης του συστήματος, έχουν ολοκληρωθεί.

### **Αιτήσεις που αφορούν ένταξη σε Καθεστώτα Ενίσχυσης του Προγράμματος Αγροτικής Ανάπτυξης**

Αιτητές για εγκατάσταση συστημάτων ΑΠΕ, οι οποίοι επιθυμούν η αίτησή τους να ενταχθεί σε Καθεστώτα ενίσχυσης του Επενδυτικού Μέτρου του Προγράμματος Αγροτικής Ανάπτυξης, θα πρέπει να υποβάλουν μαζί με την αίτησή τους:

1. Σχετική βεβαίωση από την αρμόδια αρχή ότι η επιχείρησή τους εμπίπτει σε αυτές τις κατηγορίες και μπορούν να ενταχθούν στο πιο πάνω πρόγραμμα,
2. Υπεύθυνη δήλωση η οποία θα αναφέρει την πρόθεσή τους να ενταχθούν στο πιο πάνω πρόγραμμα.

Σε αυτές τις περιπτώσεις η προαναφερόμενη περίοδος των 12 μηνών για ολοκλήρωση της εγκατάστασης, του ελέγχου 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 και τα χρονοδιαγράμματα που προβλέπονται στο Επενδυτικό Μέτρο του Προγράμματος Αγροτικής Ανάπτυξης, σε αντίθετη περίπτωση η αίτησή τους θα ακυρώνεται.

### **Έλεγχος και σύνδεση του συστήματος στο δίκτυο**

Μετά την ολοκλήρωση της εγκατάστασης του συστήματος ΑΠΕ, θα πρέπει να υποβληθεί στον ΔΣΔ, αίτηση για έλεγχο και σύνδεση του συστήματος στο ηλεκτρικό σύστημα. Ο έλεγχος του συστήματος με ευθύνη του ΔΣΔ θα πραγματοποιείται σε διάστημα όχι μεγαλύτερο των τριάντα (30) εργάσιμων ημερών από την ημερομηνία υποβολής της αίτησης για σύνδεση.

Αφού ολοκληρωθεί ο έλεγχος της εγκατάστασης από τον ΔΣΔ, στη συνέχεια θα πρέπει να υποβληθεί στη ΡΑΕΚ αίτηση για εξασφάλιση Άδειας ή Εξαίρεσης από Άδεια Λειτουργίας Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας<sup>11</sup>.

Μετά την εξασφάλιση της Άδειας ή της Εξαίρεσης από Άδεια Λειτουργίας, θα υπογράφεται έντυπο Σύμβασης με τα συμβαλλόμενα μέρη (Προμηθευτή και Καταναλωτή/Παραγωγού).

Σημειώνεται ότι η πιο πάνω διαδικασία εμποτεύεται από τη ΡΑΕΚ και δύναται να τροποποιηθεί μετά από σχετικές της αποφάσεις σε συνεννόηση με του Υπουργείου.

<sup>11</sup> Δεν ισχύει για εγκαταστάσεις αυτοκαταναλωτών ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές για τις οποίες έχει εξασφαλιστεί Γενική Άδεια ή έχει υποβληθεί έντυπο απλής κοινοποίησης για σύνδεση με το δίκτυο στο Διαχειριστή Συστήματος Διανομής σύμφωνα με τη Ρυθμιστική Απόφαση της ΡΑΕΚ 02/2021, ΚΔΠ 523/2021. Σε αυτές τις περιπτώσεις θα υπογράφεται το έντυπο Σύμβασης με τα συμβαλλόμενα μέρη (Προμηθευτή και Καταναλωτή/Παραγωγό) μετά την ολοκλήρωση του ελέγχου της εγκατάστασης από τον ΔΣΔ.

## 12.0 ΜΕΓΙΣΤΗ ΙΣΧΥΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ (NET-BILLING ΚΑΙ ΑΥΤΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ <sup>12</sup>) ΠΟΥ ΜΠΟΡΟΥΝ ΝΑ ΥΛΟΠΟΙΗΘΟΥΝ

### Συστήματα ΑΠΕ Συμψηφισμού λογαριασμών (Net-billing)

Στα πλαίσια του παρόντος Σχεδίου μπορούν να εγκατασταθούν ετησίως με την μέθοδο του Συμψηφισμού λογαριασμών (Net-billing) και Αυτοπαραγωγής<sup>12</sup>, Συστήματα ΑΠΕ συνολικής δυναμικότητας **20MW**<sup>13</sup>.

Νοείται ότι η έγκριση εγκατάστασης εκάστου συστήματος ΑΠΕ υπόκειται πάντα, κατά την υποβολή της αίτησης:

- I. Στον περιορισμό του ασφαλούς ορίου διείσδυσης συστημάτων ΑΠΕ στο συγκεκριμένο τοπικό ηλεκτρικό σύστημα (σχετικός χάρτης διαθέσιμος από την ιστοσελίδα του ΔΣΔ) και
- II. Στον περιορισμό του ορίου που αφορά τη μέγιστη «μη ελεγχόμενη παραγωγή από ΑΠΕ», όπως έχει καθοριστεί από τους ΔΣΜΚ και ΔΣΔ και έχει εγκριθεί από τη ΡΑΕΚ, όπως εκάστοτε αυτό αναθεωρείται.

Ο Υπουργός Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας, μετά από διαβούλευση με τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ), τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ) και την ΡΑΕΚ, δύναται, να αποφασίσει και να ανακοινώσει την τροποποίηση της συνολικής μέγιστης δυναμικότητας των συστημάτων ΑΠΕ που θα εγκατασταθούν στα πλαίσια της Κατηγορίας Β-Συμψηφισμός Λογαριασμών (Net-Billing), ανάλογα με τη ζήτηση που θα υπάρχει, καθώς και άλλα τεχνικά θέματα που υπάρχουν σε σχέση με την μη ελεγχόμενη παραγωγή από ΑΠΕ και την δυναμικότητα υποδοχής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ στην χαμηλή τάση.

## 13.0 ΥΠΟΒΟΛΗ ΑΙΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΕΞΑΣΦΑΛΙΣΗ ΤΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΟΥ ΔΣΔ (ΑΗΚ)

Μετά την εξασφάλιση Άδειας ή Εξαίρεσης από Άδεια ή Γενικής Άδειας Κατασκευής Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού (Συμψηφισμού Λογαριασμών από Φωτοβολταϊκά ή από Βιομάζα/Βιοαέριο ή από Μονάδες Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης) από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ), οι ενδιαφερόμενοι θα πρέπει να αποταθούν στον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) για την εξασφάλιση των Όρων (Προσφοράς) Σύνδεσης και παράλληλης Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγή τους με το Δίκτυο Διανομής. Για εγκαταστάσεις αυτοκαταναλωτών ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας μέχρι 10,8kW και για εγκαταστάσεις μέχρι 50kW, θα υποβάλλεται έντυπο απλής κοινοποίησης για σύνδεση με το δίκτυο στο Διαχειριστή Συστήματος Διανομής, σύμφωνα με τη Ρυθμιστική Απόφαση της ΡΑΕΚ 02/2021, ΚΔΠ 523/2021. Η αίτηση θα υποβάλλεται στα Κέντρα Εξυπηρέτησης Χρηστών Δικτύου των κατά τόπους Περιφερειακών Γραφείων Διανομής της ΑΗΚ, υπό την ιδιότητα της ως Διαχειριστής Συστήματος Διανομής. **Μαζί με την αίτηση θα υποβάλλονται και όλα τα απαιτούμενα Στοιχεία, Πιστοποιητικά και Δικαιολογητικά που αναφέρονται στο συνημμένο Έντυπο του Παραρτήματος Ι** (Έντυπο Απαιτούμενων Στοιχείων, Πιστοποιητικών και Δικαιολογητικών που πρέπει να συνοδεύουν την αίτηση του Παραγωγού-Καταναλωτή προς τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ)). **Η αίτηση θα παραλαμβάνεται μόνο εάν είναι πλήρως συμπληρωμένη και συνοδεύεται από όλα τα απαιτούμενα στοιχεία, πιστοποιητικά και δικαιολογητικά.**

## 14.0 ΑΠΟΔΟΧΗ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΟΡΩΝ) ΔΣΔ (ΑΗΚ) ΚΑΙ ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΗΣ ΣΥΝΕΙΣΦΟΡΑΣ

Ο αιτητής Παραγωγός-Καταναλωτής θα πρέπει, εντός 45 ημερών από την ημερομηνία έκδοσης της Προσφοράς να αποδεκτεί και να υπογράψει την Προσφορά (Όρους) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), η οποία θα ισχύει για όσο χρονικό διάστημα θα παράγεται ηλεκτρική

<sup>12</sup> Η τρόπος λειτουργίας των συστημάτων αυτοπαραγωγής περιγράφεται στο «Σχέδιο για Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας για ίδια κατανάλωση» που εξαγγέλθηκε στις 05/05/17

<sup>13</sup> Στην πιο πάνω δυναμικότητα δεν συνυπολογίζονται οι αιτήσεις που έχουν υποβληθεί στη ΡΑΕΚ για άδεια εξαίρεσης από την υποχρέωση κατοχής άδειας μέχρι την ημερομηνία προκήρυξης του Σχεδίου

ενέργεια από τη συγκεκριμένη εγκατάσταση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Συμψηφισμού Λογαριασμών. Στη Προσφορά (Όροι) θα καλύπτονται πλήρως θέματα σύνδεσης και λειτουργίας των εγκαταστάσεων του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ.

Ο **Παραγωγός-Καταναλωτής** θα πρέπει, επίσης, να καταβάλει στην **ΑΗΚ** (ΔΣΔ) την απαιτούμενη συνεισφορά της δαπάνης για τη διασύνδεση και τη παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής του με το Δίκτυο Διανομής, καθώς και οποιοδήποτε άλλο σχετικό αντίτιμο.

Όλες οι σελίδες της Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) του Σχεδίου ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «NETBILL», θα πρέπει να μονογράφουν από τον Παραγωγό-Καταναλωτή και να υπογραφτεί η **ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ** του εγγράφου. Αναπόσπαστα μέρη της Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) προς τον Παραγωγό-Καταναλωτή αποτελούν τα πιο κάτω έγγραφα:

- (i) **ΤΕΧΝΙΚΟΣ ΟΔΗΓΟΣ:** Τεχνικές πρόνοιες, απαιτήσεις και όροι για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**) με τη μέθοδο εφαρμογής του Συμψηφισμού Λογαριασμών (Net Billing), Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «NETBILL», ο οποίος αποτελεί **Παράρτημα 1** της Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) προς τον **Παραγωγό-Καταναλωτή**.
- (ii) **ΕΙΔΙΚΟΙ, ΤΕΧΝΙΚΟΙ ΚΑΙ ΑΛΛΟΙ ΟΡΟΙ:** Διασύνδεση και παράλληλη Λειτουργία με το Δίκτυο Διανομής της ΑΗΚ Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, δυναμικότητας μέχρι 8ΜWp, Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «NETBILL», οι οποίοι αποτελούν **Παράρτημα «Α»** της Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) προς τον **Παραγωγό-Καταναλωτή**.
- (iii) **Γενικοί Όροι Σύνδεσης και Λειτουργίας** του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), οι οποίοι αποτελούν **Παράρτημα «Χ»** της Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) προς τον **Παραγωγό-Καταναλωτή**.
- (iv) Η παρούσα Διαδικασία υπό τον τίτλο: **«ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΤΗΣ ΑΗΚ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ, ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΒΙΟΜΑΖΑΣ/ΒΙΟΑΕΡΙΟΥ ΚΑΙ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΥΨΗΛΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ, ΜΕ ΤΗ ΜΕΘΟΔΟ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΤΟΥ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ ΣΕ ΟΙΚΙΣΤΙΚΕΣ, ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΓΙΑ ΙΔΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ»**

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/1.1 Net-Billing».

## **15.0 ΕΛΕΓΧΟΣ/ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ**

Μετά την ολοκλήρωση της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ (Φωτοβολταϊκού Συστήματος ή Συστήματος Βιομάζας/Βιοαερίου ή Μονάδας Συμπααραγωγής Υψηλής Απόδοσης), θα πρέπει να υποβληθεί στον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), αίτηση για έλεγχο και επιθεώρηση της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ.

Ο έλεγχος του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα πρέπει με την ευθύνη του ΔΣΔ να πραγματοποιείται σε διάστημα όχι μεγαλύτερο των τριάντα (30) εργάσιμων ημερών από την ημερομηνία υποβολής της αίτησης για το νενομισμένο έλεγχο/επιθεώρηση.

Μετά τον επιτυχή έλεγχο της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ από τον ΔΣΔ, θα εκδίδεται από τον ΔΣΔ Πιστοποιητικό Καταλληλότητας επιτυχούς επιθεώρησης της εγκατάστασης.

#### **16.0 ΕΞΑΣΦΑΛΙΣΗ ΑΔΕΙΑΣ Ή ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΑΔΕΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ (ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ ΑΠΟ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ Ή ΑΠΟ ΒΙΟΜΑΖΑ/ΒΙΟΑΕΡΙΟ Ή ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗ ΥΨΗΛΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ)**

Αφού ο Σταθμός Παραγωγής Ηλεκτρισμού επιθεωρηθεί από τον ΔΣΔ, στη συνέχεια θα πρέπει να υποβληθεί στη ΡΑΕΚ, από τον **Παραγωγό-Καταναλωτή**, αίτηση<sup>14</sup> για εξασφάλιση Άδειας ή Εξαίρεσης από Άδεια Λειτουργίας Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού (Συμψηφισμού Λογαριασμών από Φωτοβολταϊκά ή από Βιομάζα/Βιοαέριο ή από Συμπααραγωγή Υψηλής Απόδοσης) συνοδευόμενη από:

- βεβαίωση ορθής εγκατάστασης υπογεγραμμένη από τον αρμόδιο μηχανικό του κατασκευαστή/εγκαταστάτη ότι η υλοποίηση έγινε σύμφωνα με τους όρους της Άδειας Κατασκευής της ΡΑΕΚ, της Πολεοδομικής Άδειας, της Άδειας Οικοδομής ή της εγκυκλίου 3/2008 για συστήματα μέχρι 20kW.
- πιστοποιητικό επιθεώρησης από τον ΔΣΔ,
- φωτογραφίες της εγκατάστασης.

#### **17.0 ΥΠΟΓΡΑΦΗ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ ΑΠΟ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ**

Μετά την εξασφάλιση της Άδειας ή της Εξαίρεσης από Άδεια Λειτουργίας Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού (Συμψηφισμού Λογαριασμών από Φωτοβολταϊκά ή από Βιομάζα/Βιοαέριο ή από Συμπααραγωγή Υψηλής Απόδοσης) θα υπογράφεται η Σύμβαση μεταξύ του Προμηθευτή και του **Παραγωγού-Καταναλωτή**.

Για εγκαταστάσεις αυτοκαταναλωτών ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές μέχρι 10,8kW και για εγκαταστάσεις μέχρι 50kW για τις οποίες έχει εξασφαλιστεί Γενική Άδεια από τη ΡΑΕΚ ή έχει υποβληθεί έντυπο απλής κοινοποίησης για σύνδεση με το δίκτυο στο Διαχειριστή Συστήματος Διανομής σύμφωνα με τη Ρυθμιστική Απόφαση της ΡΑΕΚ 02/2021, ΚΔΠ 523/2021, θα υπογράφεται το έντυπο Σύμβασης Εφαρμογής Συμψηφισμού Λογαριασμών με τα συμβαλλόμενα μέρη (Προμηθευτή και Καταναλωτή/Παραγωγό) μετά την ολοκλήρωση του ελέγχου της εγκατάστασης και την έκδοση Πιστοποιητικού Καταλληλότητας επιτυχούς επιθεώρησης των εγκαταστάσεων από τον ΔΣΔ.

#### **18.0 ΣΥΝΔΕΣΗ ΚΑΙ ΠΑΡΑΛΛΗΛΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ**

Μετά την υπογραφή της Σύμβασης μεταξύ του Προμηθευτή και του **Παραγωγού-Καταναλωτή**, ο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) θα θέτει σε λειτουργία το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού (από Φωτοβολταϊκά ή από Βιομάζα/Βιοαέριο ή από Συμπααραγωγή Υψηλής Απόδοσης) με τη μέθοδο του Συμψηφισμού Λογαριασμών.

<sup>14</sup> Δεν ισχύει για εγκαταστάσεις αυτοκαταναλωτών ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές μέχρι 10,8kW και για εγκαταστάσεις μέχρι 50kW για τις οποίες έχει εξασφαλιστεί Γενική Άδεια από τη ΡΑΕΚ ή έχει υποβληθεί έντυπο απλής κοινοποίησης για σύνδεση με το δίκτυο στο Διαχειριστή Συστήματος Διανομής σύμφωνα με τη Ρυθμιστική Απόφαση της ΡΑΕΚ 02/2021, ΚΔΠ 523/2021. Σε αυτές τις περιπτώσεις θα υπογράφεται το έντυπο Σύμβασης Εφαρμογής Συμψηφισμού Λογαριασμών με τα συμβαλλόμενα μέρη (Προμηθευτή και Καταναλωτή/Παραγωγό) μετά την ολοκλήρωση του ελέγχου της εγκατάστασης και την έκδοση Πιστοποιητικού Καταλληλότητας επιτυχούς επιθεώρησης των εγκαταστάσεων από τον ΔΣΔ.

## 19.0 ΜΕΤΡΗΤΕΣ, ΜΕΤΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΑΡΑΓΟΜΕΝΗ ΑΠΟ ΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ, ΤΗΝ ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΗ ΑΠΟ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΚΑΙ ΤΗΝ ΕΞΑΓΟΜΕΝΗ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ

Για το συγκεκριμένο θέμα, ισχύουν τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο 9.0 της παρούσας Διαδικασίας, υπό τον τίτλο: «ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ». Για το ίδιο θέμα, τονίζονται τα πιο κάτω:

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

Στο Δωμάτιο Μετρητών ή στον Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού-Καταναλωτή** κάθε Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Συμψηφισμού Λογαριασμών, θα εγκατασταθούν, συνδεθούν και προγραμματιστούν από τον Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**) δύο αμφίδρομοι Μετρητές/Μετρητικές Διατάξεις, σύμφωνα με την Παράγραφο 6.4 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «NETBILL»), ως ακολούθως:

- Ένας νέος Μετρητής (Μετρητική Διάταξη) Συμψηφισμού Λογαριασμών (Import-Export Meter) θα εγκατασταθεί στη θέση του υφιστάμενου Μετρητή που θα αφαιρεθεί ή σε νέα θέση που θα εγκριθεί από τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής ΠΛΗΣΙΟΝ του υφιστάμενου Μετρητή που θα αφαιρεθεί. Ο νέος Μετρητής θα είναι Μετρητής αμφίδρομης μέτρησης, με δυνατότητα δύο ενδείξεων (δύο registers). Μία ένδειξη για την **εισαγόμενη** ηλεκτρική ενέργεια από το Δίκτυο προς την οικία/υποστατικό και μία ένδειξη για την **εξαγόμενη** ηλεκτρική ενέργεια που θα παράγεται από το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και θα εγχέεται στο Δίκτυο χωρίς να ιδιοκαταναλώνεται.
- Ένας νέος «Μετρητής Παραγωγής» (Μετρητική Διάταξη Παραγωγής) που θα καταγράφει την **παραγόμενη** ηλεκτρική ενέργεια από το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ. Ο «Μετρητής Παραγωγής» θα εγκατασταθεί στο Δωμάτιο Μετρητών ή στον Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού-Καταναλωτή** στον ίδιο χώρο με το Μετρητή Συμψηφισμού Λογαριασμών («Μετρητής Εισαγωγής – Εξαγωγής»). Σε περίπτωση που δεν είναι δυνατή η εγκατάσταση του δεύτερου Μετρητή στον ίδιο χώρο με τον «Μετρητή Εισαγωγής-Εξαγωγής», τότε θα μπορεί να εγκατασταθεί σε νέα θέση που θα εγκριθεί από τον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) ΠΛΗΣΙΟΝ του «Μετρητή Εισαγωγής-Εξαγωγής».

Ο Συμψηφισμός Λογαριασμών θα γίνεται από την ΑΗΚ (υπό την ιδιότητα της ως Προμηθευτής) ή από τον εκάστοτε Προμηθευτή με τον οποίον θα έχει συμβληθεί ο καταναλωτής, σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο 9.0 πιο πάνω, υπό τον τίτλο «ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ».

Οι καταναλωτές οι οποίοι έχουν εγκαταστήσει Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Συμψηφισμού Λογαριασμών στο υποστατικό τους, θα καταβάλλουν στον Προμηθευτή τους τις εκάστοτε ισχύουσες χρεώσεις όπως αυτές καθορίστηκαν από τη ΡΑΕΚ (ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕΚ 28/2020 ημερομηνίας 28 Ιανουαρίου 2020: «Χρεώσεις Επικουρικών Υπηρεσιών, Χρήσης Δικτύου και άλλων Υπηρεσιών για Παραγωγή Ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας για Ιδία Κατανάλωση κάτω από Καθεστώς Στήριξης»), οι οποίες θα αναθεωρούνται από τη ΡΑΕΚ όποτε απαιτείται.

Σύμφωνα με την ΑΠΟΦΑΣΗ 28/2020 της ΡΑΕΚ, ημερομηνίας 28 Ιανουαρίου 2020:

«Στην εισαγόμενη από το Δίκτυο ηλεκτρική ενέργεια θα επιβάλλονται κανονικά οι εκάστοτε ισχύουσες χρεώσεις για Χρήση Δικτύου Υψηλής, Μέσης ή Χαμηλής Τάσης ανάλογα, όπως και οι εκάστοτε ισχύουσες χρεώσεις αναφορικά με τις λειτουργικές δαπάνες του ΔΣΜΚ, τις Επικουρικές Υπηρεσίες και τη Μακροχρόνια Εφεδρεία καθώς επίσης και οι εκάστοτε ισχύουσες χρεώσεις για ΥΔΩ και οποιοσδήποτε άλλες χρεώσεις θα προνοούνται σε σχετικές Αποφάσεις της ΡΑΕΚ».

Δηλαδή, στην **εισαγόμενη** από το Δίκτυο ηλεκτρική ενέργεια **θα επιβάλλονται κανονικά οι εκάστοτε ισχύουσες χρεώσεις, σύμφωνα με την εκάστοτε ισχύουσα Διατίμηση του**



**υποστατικού.** Δηλαδή, εάν η ισχύουσα Διατίμηση του υποστατικού είναι η Διατίμηση 20, η τιμολόγηση θα συνεχίσει να γίνεται με τη Διατίμηση 20.

Στην κατανάλωση της παραγόμενης καθαρής ηλεκτρικής ενέργειας (net) από το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, **θα επιβάλλεται από τον Προμηθευτή του Παραγωγού-Καταναλωτή το εκάστοτε σε ισχύ Τέλος Κατανάλωσης**, σύμφωνα με τις πρόνοιες του περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμου (Νόμος 112(Ι)/2013 όπως έχει τροποποιηθεί), όπως τροποποιείται εκάστοτε.

Για την καταγραφή της κατανάλωσης της παραγόμενης καθαρής ηλεκτρικής ενέργειας (net), **η ενέργεια η οποία εγχέεται στο Δίκτυο θα αφαιρείται από την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από το Σύστημα Παραγωγής και στο net της ενέργειας θα επιβάλλεται το εκάστοτε σε ισχύ Τέλος Κατανάλωσης.**

Ο Συμψηφισμός Λογαριασμών θα διεκπεραιώνεται σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο 7.0 της παρούσας Διαδικασίας, υπό τον τίτλο: «ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ».

Ο **Παραγωγός-Καταναλωτής** θα καταβάλλει, επίσης τις δαπάνες της τηλεπικοινωνιακής Σύνδεσης και Επικοινωνίας των Μετρητικών Διατάξεων του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού του με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ).

### **19.1 Εγκατάσταση Μετρητών/Μετρητικών Διατάξεων**

Στο Δωμάτιο Μετρητών ή στον Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού-Καταναλωτή** θα εγκατασταθούν, συνδεθούν και προγραμματιστούν, από τον Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**), οι ακόλουθοι/ες Μετρητές/Μετρητικές Διατάξεις:

#### **19.1.1 Φωτοβολταϊκά Συστήματα Συμψηφισμού Λογαριασμών Ισχύος μέχρι και 20kWp «Μετρητής Εισαγωγής-Εξαγωγής» και «Μετρητής Παραγωγής»**

Για τα μικρά Φωτοβολταϊκά Συστήματα Συμψηφισμού Λογαριασμών Ισχύος μέχρι και 20kWp, θα εγκαθιστούνται από τον Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**), **ΔΥΟ** αμφίδρομοι διπλής καταγραφής Μετρητές σύμφωνα με την Παράγραφο 6.4 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «NETBILL»), ως ακολούθως:

- **«Μετρητής Παραγωγής»** που θα καταγράφει την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από το Σύστημα Παραγωγής (Μέτρηση «M1»)
- **«Μετρητής Εισαγωγής – Εξαγωγής»** αμφίδρομης **διπλής** καταγραφής (με δύο registers), που θα καταγράφει:
  - (i) Την **εισαγόμενη** από το Δίκτυο ηλεκτρική ενέργεια προς το υποστατικό του **Παραγωγού-Καταναλωτή** για την κάλυψη των αναγκών του υποστατικού (Μέτρηση «M2»)
  - (ii) Την **εξαγόμενη** προς το Δίκτυο ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από το Σύστημα Παραγωγής και δεν ιδιοκαταναλώνεται (Μέτρηση «M3»).

Οι δύο πιο πάνω μετρητές, θα είναι **non-profile meters**, δηλαδή ΔΕΝ θα έχουν τη δυνατότητα να καταγράφουν το προφίλ (ανά μισάωρο) της ηλεκτρικής ενέργειας και ισχύος. Το κόστος των Μετρητών επιβαρύνει τον **Παραγωγό-Καταναλωτή**.

#### **«Μετρητής Εισαγωγής-Εξαγωγής»**

Ο νέος Μετρητής Συμψηφισμού Λογαριασμών (Import-Export Meter) θα εγκατασταθεί στη θέση

του υφιστάμενου Μετρητή που θα αφαιρεθεί ή σε νέα θέση που θα εγκριθεί από τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής ΠΛΗΣΙΟΝ του υφιστάμενου Μετρητή που θα αφαιρεθεί. Ο νέος Μετρητής θα είναι Μετρητής αμφίδρομης μέτρησης, με δυνατότητα δύο ενδείξεων (δύο registers). Μία ένδειξη για την **εισαγόμενη** ηλεκτρική ενέργεια από το Δίκτυο προς την οικία/υποστατικό και μία ένδειξη για την **εξαγόμενη** ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από το Σύστημα Παραγωγής και εγχέεται στο Δίκτυο χωρίς να ιδιοκαταναλώνεται.

### «Μετρητής Παραγωγής»

Ο δεύτερος νέος «Μετρητής Παραγωγής» θα εγκατασταθεί στο Δωμάτιο/Πίνακα Μετρητών του **Παραγωγού-Καταναλωτή** στον ίδιο χώρο με τον «Μετρητή Εισαγωγής – Εξαγωγής». Σε περίπτωση που δεν είναι δυνατή η εγκατάσταση του δεύτερου Μετρητή στον ίδιο χώρο με τον «Μετρητή Εισαγωγής – Εξαγωγής», τότε θα μπορεί να εγκατασταθεί σε νέα θέση που θα εγκριθεί από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ) ΠΛΗΣΙΟΝ του «Μετρητή Εισαγωγής – Εξαγωγής».

### ΣΗΜΑΝΤΙΚΗ ΣΗΜΕΙΩΣΗ:

Στην περίπτωση που ο υφιστάμενος Μετρητής του υποστατικού είναι βιομηχανικός, και έχει τη δυνατότητα προγραμματισμού και ανάκτησης των δεδομένων του προφίλ (ανά μισάωρο) της εισερχόμενης και της εξερχόμενης ηλεκτρικής ενέργειας και ισχύος, τότε ο Μετρητής δεν θα αντικαθιστάται (θα χρησιμοποιείται ως «Μετρητής Εισαγωγής-Εξαγωγής»). Σε τέτοια περίπτωση, η «Μετρητική Διάταξη Παραγωγής»/«Μετρητής Παραγωγής» θα πρέπει επίσης να έχει τη δυνατότητα προγραμματισμού και ανάκτησης του προφίλ (ανά μισάωρο) των δεδομένων της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας και ισχύος, ανεξάρτητα αν η ισχύς του Φωτοβολταϊκού Συστήματος θα είναι μέχρι και 20kWp.

Το κόστος της Μετρητικής Διάταξης Παραγωγής επιβαρύνει τον **Παραγωγό-Καταναλωτή**.

Στη συγκεκριμένη περίπτωση, ισχύουν τα όσα αναφέρονται στο υποκεφάλαιο 19.1.3 «Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Συμψηφισμού Λογαριασμών Ισχύος μεγαλύτερης των 20kWp.

### 19.1.2 Φωτοβολταϊκά Συστήματα της Κατηγορίας Α – Συμψηφισμός Μετρήσεων (Net-Metering) που θα μεταφερθούν στην Κατηγορία Β – Συμψηφισμός Λογαριασμών (Net-Billing)

Για τα Φωτοβολταϊκά Συστήματα Συμψηφισμού Μετρήσεων που θα μεταφερθούν στην Κατηγορία Β του Συμψηφισμού Λογαριασμών, είναι αναγκαία η εγκατάσταση δεύτερου Μετρητή («Μετρητή Παραγωγής») για να καταγράφει την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από το Σύστημα Παραγωγής, σύμφωνα με τις πρόνοιες της Κατηγορίας Β – Συμψηφισμός Λογαριασμών (Net-Billing). Το κόστος της προμήθειας και εγκατάστασης του Μετρητή καθώς και της επιθεώρησης της εγκατάστασης του Μετρητή, από τον ΔΣΔ, θα το επωμίζεται πλήρως ο **Παραγωγός-Καταναλωτής**.

Ο δεύτερος νέος «Μετρητής Παραγωγής» θα εγκατασταθεί στο Δωμάτιο/Πίνακα Μετρητών του **Παραγωγού-Καταναλωτή** στον ίδιο χώρο με τον «Μετρητή Εισαγωγής – Εξαγωγής». Σε περίπτωση που δεν είναι δυνατή η εγκατάσταση του δεύτερου Μετρητή στον ίδιο χώρο με τον «Μετρητή Εισαγωγής – Εξαγωγής», τότε θα μπορεί να εγκατασταθεί σε νέα θέση που θα εγκριθεί από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ) ΠΛΗΣΙΟΝ του «Μετρητή Εισαγωγής – Εξαγωγής».

Οι δύο πιο πάνω μετρητές, θα είναι **non-profile meters**, δηλαδή ΔΕΝ θα έχουν τη δυνατότητα να καταγράφουν το προφίλ (ανά μισάωρο) της ηλεκτρικής ενέργειας και ισχύος.

### 19.1.3 Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Συμψηφισμού Λογαριασμών Ισχύος μεγαλύτερης των 20kWp

#### «Μετρητής Παραγωγής» και «Μετρητής Εισαγωγής-Εξαγωγής»

Για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ (Φωτοβολταϊκά Συστήματα, Συστήματα Βιομάζας/Βιοαερίου και Συστήματα Συμπαγωγής) Ισχύος μεγαλύτερης των 20kWp, θα εγκαθιστούνται από τον Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ), **ΔΥΟ** αμφίδρομοι διπλής καταγραφής Μετρητές (Μετρητικές Διατάξεις), σύμφωνα με την Παράγραφο 6.4 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «NETBILL», ως ακολούθως:

- **«Μετρητής Παραγωγής»** που θα καταγράφει την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από το Σύστημα Παραγωγής (Μέτρηση «M1»)
- **«Μετρητής Εισαγωγής - Εξαγωγής»** αμφίδρομης **διπλής** καταγραφής (με δύο registers), που θα καταγράφει:
  - (i) Την **εισαγόμενη** από το Δίκτυο ηλεκτρική ενέργεια προς το υποστατικό του **Παραγωγού-Καταναλωτή** για την κάλυψη των αναγκών του υποστατικού (Μέτρηση «M2»)
  - (ii) Την **εξαγόμενη** προς το Δίκτυο ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από το Σύστημα Παραγωγής και δεν ιδιοκαταναλώνεται (Μέτρηση «M3»).

Οι δύο πιο πάνω μετρητές, θα έχουν την δυνατότητα προγραμματισμού και ανάκτησης του **προφίλ (ανά μισάωρο)** των δεδομένων της ηλεκτρικής ενέργειας και ισχύος που θα καταγράφουν, θα είναι δηλαδή **profile meters**.

#### «Μετρητική Διάταξη Εισαγωγής-Εξαγωγής»

Στην περίπτωση που ο υφιστάμενος Μετρητής είναι βιομηχανικός, και έχει τη δυνατότητα προγραμματισμού και ανάκτησης των δεδομένων του προφίλ της εισερχόμενης και της εξερχόμενης ηλεκτρικής ενέργειας και ισχύος, τότε ο Μετρητής δεν θα αντικαθιστάται. Σε αντίθετη περίπτωση, ο **υφιστάμενος μετρητής θα αντικατασταθεί με βιομηχανικό Μετρητή Διπλής Καταγραφής (Μετρητής Εισαγωγής-Εξαγωγής) με δυνατότητα προγραμματισμού και ανάκτησης του προφίλ (ανά μισάωρο) των δεδομένων των δύο ξεχωριστών αρχείων (registers)**. Ένα αρχείο για την εισερχόμενη ενέργεια από το Δίκτυο προς το υποστατικό του Παραγωγού-Καταναλωτή (Import) και ένα ξεχωριστό αρχείο για την εξερχόμενη ηλεκτρική ενέργεια από το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ του Παραγωγού-Καταναλωτή προς το Δίκτυο του ΔΣΔ (Export). Το κόστος του μετρητή επιβαρύνει τον Παραγωγό-Καταναλωτή.

#### «Μετρητική Διάταξη Παραγωγής»

Η δεύτερη Μετρητική Διάταξη (Μετρητής Παραγωγής) θα εγκατασταθεί στο Δωμάτιο/Πίνακα Μετρητών του **Παραγωγού-Καταναλωτή**, στον ίδιο χώρο με τον υφιστάμενο Μετρητή (Μετρητή Εισαγωγής-Εξαγωγής) που καταγράφει την ηλεκτρική ενέργεια που παρέχεται κανονικά από το Δίκτυο του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς το υποστατικό του **Παραγωγού-Καταναλωτή**. Σε περίπτωση που δεν είναι δυνατή η εγκατάσταση του δεύτερου Μετρητή (Μετρητή Παραγωγής) στον ίδιο χώρο με τον υφιστάμενο Μετρητή, τότε θα μπορεί να εγκατασταθεί σε νέα θέση που θα εγκριθεί από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ) **ΠΛΗΣΙΟΝ** του υφιστάμενου Μετρητή.

Σημειώνεται ότι, ο «Μετρητής Παραγωγής»:

- (i) για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ δυναμικότητας μέχρι και 50kWp θα είναι Μετρητής απευθείας σύνδεσης (Direct connection), και

- (ii) για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ δυναμικότητας μεγαλύτερης των 50kWp θα είναι Μετρητική Διάταξη με Μετασχηματιστές Έντασης.

Η «Μετρητική Διάταξη Παραγωγής»/«Μετρητής Παραγωγής» θα έχει τη δυνατότητα προγραμματισμού και ανάκτησης του προφίλ (ανά μισάωρο) των δεδομένων της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας και ισχύος.

Το κόστος της Μετρητικής Διάταξης Παραγωγής επιβαρύνει τον **Παραγωγό-Καταναλωτή**.

Για σκοπούς Τηλεμέτρησης των μετρητών ενέργειας και Αποστολής Δεδομένων, οι δύο Μετρητές («Μετρητής Παραγωγής» και «Μετρητής Εισαγωγής-Εξαγωγής») θα είναι Μετρητές εφοδιασμένοι με κατάλληλο διαποδιαμορφωτή (GSM/GPRS modem) για την τηλεπικοινωνιακή σύνδεση και επικοινωνία των Μετρητών με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**). Η ετοιμασία προγραμμάτων και ο προγραμματισμός των Μετρητών, η Παραμετροποίηση της Τράπεζας Ελέγχου των Μετρητών, η Διακρίβωση των μετρητών, ο Έλεγχος και η εγκατάσταση των Μετρητικών Διατάξεων θα αναληφθούν από τον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**). Όλα τα συνεπακόλουθα έξοδα για τις πιο πάνω Μετρητικές Διατάξεις καθώς και η κάρτα τηλεπικοινωνιακού παροχέα και τα μηνιαία/ετήσια τέλη/ενοίκια, για την τηλεπικοινωνιακή σύνδεση και επικοινωνία των Μετρητών με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), επιβαρύνουν τον **Παραγωγό-Καταναλωτή**.

### **Επιβολή και Είσπραξη του Τέλους Κατανάλωσης ΑΠΕ**

Σύμφωνα με τις πρόνοιες του περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμου (Νόμος 112(I)/2013 όπως έχει τροποποιηθεί) επιβάλλεται υποχρέωση στους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας για είσπραξη και καταβολή του Τέλους Κατανάλωσης και από κάθε Αυτοπαραγωγό από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, ο οποίος είναι συνδεδεμένος με το Σύστημα Μεταφοράς ή Διανομής, χωρίς να τίθεται ως προϋπόθεση οποιαδήποτε προηγούμενη Απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ). Ειδικότερα το άρθρο 13(4) του Νόμου προβλέπει ότι:

«Ανεξάρτητα από τις διατάξεις οποιουδήποτε άλλου σε ισχύ νόμου, κάθε προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας φέρει την ευθύνη της καταγραφής, χρέωσης και είσπραξης του πιο πάνω οφειλόμενου προς το Ταμείο τέλους κατανάλωσης, μέσω των λογαριασμών ή τιμολογίων κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας που εκδίδει και αποστέλλει περιοδικά στους καταναλωτές ή τους αυτοπαραγωγούς του εδαφίου (1) που είναι συνδεδεμένοι με το σύστημα Μεταφοράς ή Διανομής».

Σύμφωνα με τα πιο πάνω, επί της κατανάλωσης της παραγόμενης καθαρής ηλεκτρικής ενέργειας (στη διαφορά των Μετρήσεων «M1» και «M3» («M1»-«M3»)), ο **Παραγωγός-Καταναλωτής** θα καταβάλλει Τέλος Κατανάλωσης στον Προμηθευτή του για κάθε κιλοβατώρα (kWh) κατανάλωσης, σύμφωνα με το εκάστοτε σε ισχύ Τέλος Κατανάλωσης.

## **20.0 ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΤΗΛΕ-ΕΛΕΓΧΟΥ, ΤΗΛΕΜΕΤΡΗΣΗΣ ΚΑΙ ΑΠΟΣΤΟΛΗΣ ΔΕΔΟΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΣΥΣΤΗΜΑ ΤΗΛΕΧΕΙΡΙΣΜΟΥ**

**20.1** Η εγκατάσταση Συστήματος Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων τόσο για την παραγόμενη όσο και για την εισαγόμενη από το Δίκτυο προς το υποστατικό και την εξαγόμενη προς το Δίκτυο ηλεκτρική ενέργεια και ισχύ ξεχωριστά καθώς και η εγκατάσταση Συστήματος Τηλεχειρισμού είναι υποχρεωτικές. Υποχρεωτική είναι επίσης και η απαραίτητη τηλεπικοινωνιακή υποδομή για τη σύνδεση εξ' αποστάσεως του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Διανομής (ΕΚΕΔ) του ΔΣΔ, έτσι ώστε ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής να μπορεί να έχει πρόσβαση στα δεδομένα εξ' αποστάσεως, σε

πραγματικό χρόνο, για σκοπούς ενεργειακής διαχείρισης, τηλεμετρήσεων και τηλεενδείξεων και εκτέλεσης συγκεκριμένων εντολών. Θα πρέπει επίσης να παρέχεται η δυνατότητα, στους Διαχειριστές των Συστημάτων Μεταφοράς ή/και Διανομής, για έλεγχο, περιορισμό της παραγωγής ή/και αυτόματη διακοπή του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ώστε να διασφαλίζεται η ασφαλής, ομαλή και αξιόπιστη λειτουργία του Δικτύου.

- 20.2** Για σκοπούς Τηλεμέτρησης των μετρητών ενέργειας και Αποστολής Δεδομένων, οι δύο Μετρητικές Διατάξεις («Μετρητική Διάταξη Παραγωγής» και «Μετρητική Διάταξη Εισαγωγής – Εξαγωγής») που θα εγκαταστήσει ο ΙΣΔ (**ΑΗΚ**), θα είναι εφοδιασμένες με κατάλληλο διαποδιαμορφωτή (GSM/GPRS modem) για την τηλεπικοινωνιακή σύνδεση και επικοινωνία των Μετρητικών Διατάξεων του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**). Η ετοιμασία προγραμμάτων και ο προγραμματισμός των Μετρητών, η Παραμετροποίηση της Τράπεζας Ελέγχου των Μετρητών, η Διακρίβωση των Μετρητών, ο Έλεγχος και η εγκατάσταση των Μετρητικών Διατάξεων θα αναληφθούν από το ΔΣΔ (**ΑΗΚ**). Όλα τα συνεπακόλουθα έξοδα, συμπεριλαμβανομένου και της κάρτας που θα εγκαταστήσει ο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) για την πιο πάνω τηλεπικοινωνιακή σύνδεση, επιβαρύνουν τον **Παραγωγό-Καταναλωτή**.
- 20.3** Το κόστος για την τηλεπικοινωνιακή σύνδεση και επικοινωνία των Μετρητικών Διατάξεων του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού του **Παραγωγού-Καταναλωτή** με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ δεν περιλαμβάνεται στην Κεφαλαιουχική Δαπάνη της Σύνδεσης. Ο **Παραγωγός-Καταναλωτής** θα καταβάλλει στον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) το ποσό των Εκατόν Ογδόντα Ευρώ (€180), πλέον ΦΠΑ, στον τελευταίο του λογαριασμό ηλεκτρικού ρεύματος κάθε ημερολογιακού έτους, καθόλη τη διάρκεια της λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής του, για την κάλυψη των τηλεπικοινωνιακών εξόδων του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) για το κόστος (μηνιαία ή ετήσια τέλη προς τηλεπικοινωνιακό παροχέα) της τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης και επικοινωνίας των Μετρητικών Διατάξεων του Συστήματος Παραγωγής του **Παραγωγού-Καταναλωτή**, με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ), καθώς και το κόστος για τη διαχείριση των μετρήσεων και των δεδομένων.
- 20.4** Εκτενής αναφορά/περιγραφή των αναγκών, των προνοιών και των απαιτήσεων για τα Συστήματα Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων γίνεται στο Κεφάλαιο 7.0 του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «NETBILL»).
- 20.5** Η τηλεπικοινωνιακή σύνδεση με το ΕΚΕΔ του ΔΣΔ, μέσω του ΣΤΗΔΕ-SCADA, αφορά τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού Ισχύος  $\geq 120\text{kWp}$ .
- 20.6** Η τηλεπικοινωνιακή σύνδεση των Μετρητικών Διατάξεων του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ αφορά όλα τα Συστήματα ΑΠΕ ανεξαρτήτως Ισχύος. Εκτενής αναφορά των αναγκών, των προνοιών και των απαιτήσεων, για αυτή τη τηλεπικοινωνιακή σύνδεση, γίνεται στις Παραγράφους / Κεφάλαια 2.21 και 7.0 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «NETBILL»), με τίτλους: «ΜΕΤΡΗΤΕΣ ΚΑΙ ΜΕΤΡΗΣΕΙΣ» και «Συστήματα Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων και Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control)» αντίστοιχα.

## **21.0 ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΕΛΕΓΧΟΥ ΕΝΕΡΓΟΥ ΚΑΙ ΑΕΡΓΟΥ ΙΣΧΥΟΣ**

Στο Κτίριο Ελέγχου του **Παραγωγού-Καταναλωτή** (ΚΕΠ) θα πρέπει να εγκατασταθούν κατάλληλα Συστήματα Ελέγχου Ενεργού Ισχύος (Power Reduction Device) και Άεργου Ισχύος, σύμφωνα με τις πρόνοιες και τις απαιτήσεις των Παραγράφων 2.11 και 2.10.1 του σχετικού Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «NETBILL»), υπό τους τίτλους: «Έλεγχος Ενεργού Ισχύος – Power Reduction Device» και «Συντελεστής Ισχύος και Έλεγχος Άεργου Ισχύος», αντίστοιχα.

## **22.0 ΣΥΣΤΗΜΑ ΚΑΤΑΓΡΑΦΗΣ ΤΗΣ ΠΟΙΟΤΗΤΑΣ ΙΣΧΥΟΣ (POWER QUALITY RECORDER) - ΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ ΙΣΧΥΟΣ $\geq 500\text{KW}$**

Στο ΚΕΠ, στο Σημείο Σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού, θα πρέπει να εγκατασταθεί Σύστημα Καταγραφής της Ποιότητας Ισχύος, σύμφωνα με τις πρόνοιες και τις απαιτήσεις της **Παραγράφου 2.20** του Τεχνικού Οδηγού, Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «NETBILL». Το σύστημα αυτό θα καταγράφει τα χαρακτηριστικά της Ποιότητας Ισχύος στο Σημείο Σύνδεσης ή/και τις διάφορες διαταραχές, ώστε, μαζί με άλλες πληροφορίες, να γίνεται αξιολόγηση, από τον ΔΣΔ, της λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ για συμμόρφωση με τις πρόνοιες και τις απαιτήσεις των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, καθώς και των Προτύπων και των Τεχνικών Όρων Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού που αναφέρονται στον Τεχνικό Οδηγό. Η τηλεπικοινωνιακή σύνδεση και η εγκατάσταση κατάλληλου εξοπλισμού για την εξ' αποστάσεως ανάκτηση των δεδομένων ποιότητας ισχύος από το ειδικό λογισμικό ανάλυσης ποιότητας ισχύος του ΔΣΔ που είναι εγκατεστημένο στο Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Διανομής (ΕΚΕΔ) του ΔΣΔ θα πρέπει να διευθετηθούν από τον **Παραγωγό-Καταναλωτή**.

## **23.0 ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΠΡΟΣΤΑΣΙΑΣ ΤΟΥ ΚΥΚΛΩΜΑΤΟΣ ΕΛΕΓΧΟΥ ΤΗΣ ΚΑΘΕ ΜΟΝΑΔΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ ΓΙΑ ΑΥΤΟΜΑΤΗ ΑΠΟΣΥΝΔΕΣΗ ΚΑΙ ΑΠΟΜΟΝΩΣΗ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ**

Το Σύστημα Ελέγχου και Προστασίας (μετατροπείς Τάσης (inverters) για την περίπτωση Φωτοβολταϊκού Συστήματος) της κάθε Μονάδας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα πρέπει να είναι κατάλληλα ρυθμισμένο και προγραμματισμένο ώστε να παρέχει τις προστασίες και να αποσυνδέει και να απομονώνει αυτόματα το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από το Σύστημα Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται/περιγράφονται στην **Παράγραφο 2.8** του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «NETBILL»), υπό τον τίτλο: «Ρυθμίσεις Προστασίας του κυκλώματος ελέγχου της Μονάδας Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ».

## **24.0 ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ ΚΑΙ ΠΡΟΣΤΑΣΙΑ ΤΗΣ ΓΡΑΜΜΗΣ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ**

Ο **Παραγωγός-Καταναλωτής** θα πρέπει να εγκαταστήσει κατάλληλο εξοπλισμό/ηλεκτρονόμους και συστήματα προστασίας για το Σύστημα Παραγωγής του όπως επίσης και για τη Γραμμή Σύνδεσης του Δικτύου Διανομής, κατά το Άρθρο **Δ1.6.2** των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Εκτενής αναφορά/περιγραφή των αναγκών, των προνοιών και των απαιτήσεων για τον αναγκαίο Εξοπλισμό και τα Συστήματα Προστασίας και τον Έλεγχο και Ρύθμιση Προστασίας γίνεται στο **Κεφάλαιο 2.18** του **ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ** (Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «NETBILL»), υπό τον τίτλο: «Προστασία».

## **25.0 ΤΥΠΙΚΑ ΚΥΚΛΩΜΑΤΑ (ΜΟΝΟΓΡΑΜΜΙΚΑ ΔΙΑΓΡΑΜΜΑΤΑ)**

Η ηλεκτρολογική εγκατάσταση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού θα πρέπει να συνάδει με τις πρόνοιες και τις απαιτήσεις των τυπικών κυκλωμάτων (Μονογραμμικά Διαγράμματα) με Αριθμούς Σχεδίων **ΤΑ/578-1, ΤΑ/578-2, ΤΑ/579-1, ΤΑ/579-2, ΤΑ/580-1, ΤΑ/580-2, ΤΑ/581-1, ΤΑ/581-2, ΤΑ/582-1, ΤΑ/582-2, ΤΑ/583** και **ΤΑ/584**, που επισυνάπτονται στο Παράρτημα Ι του σχετικού σε ισχύ Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «NETBILL»).

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

Απαιτούμενα Δικαιολογητικά για την υποβολή αιτήσεων ένταξης στο Σχέδιο στην κατηγορία Β προς τον ΔΣΔ

### Συμφηφισμός Λογαριασμών (NET BILLING)

<b>Α. ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΑ ΠΟΥ ΠΡΕΠΕΙ ΝΑ ΥΠΟΒΑΛΛΟΝΤΑΙ ΜΑΖΙ ΜΕ ΤΗΝ ΑΙΤΗΣΗ</b>	
1.	<p><b>Μελέτη Διαστασιολόγησης</b> 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 μέγιστη ισχύς του συστήματος ΑΠΕ δεν θα ξεπερνά το 80% του παραχωρημένου φορτίου του εξυπηρετούμενου υποστατικού, εκτός στην περίπτωση που θα εγκατασταθεί ανάλογο σύστημα αποθήκευσης ή σύστημα ελέγχου έκχυσης ηλεκτρικής ενέργειας στο δίκτυο ή σε περίπτωση που ληφθούν αλλά μέτρα για την ασφαλή λειτουργία του συστήματος.</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.<sup>15</sup></p>
2.	<p>Αντίγραφο των λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας του υποστατικού στο οποίο θα γίνει η εγκατάσταση του συστήματος, των τελευταίων δώδεκα μηνών. 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 συμφηφισμός λογαριασμών.</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 νέα υποστατικά.</p>
3.	<p>Χωροταξικός σχεδιασμός του προτεινόμενου έργου. Χωροταξικό σχέδιο (κάτοψη και πλάγια όψη) της ανάπτυξης.</p>
4.	<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 κ.α.).</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>
5.	<p>Ηλεκτρολογικά σχέδια εγκατάστασης και σύνδεσης των διαφόρων τμημάτων του συστήματος. (Τα σχέδια πρέπει να ετοιμάζονται από τον κατασκευαστή/εγκαταστάτη του συστήματος και να είναι υπογεγραμμένα από ηλεκτρολόγο μηχανικό).</p>
6.	<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>
7.	<p>Αντίγραφο του τίτλου ιδιοκτησίας του τεμαχίου όπου βρίσκεται το υποστατικό στην οροφή του οποίου θα τοποθετηθεί το ΦΒ σύστημα ή δίπλα από το οποίο θα τοποθετηθεί το σύστημα ΑΠΕ (ή νόμιμο αποδεικτικό στοιχείο χρήσης του υποστατικού) Σε περίπτωση εγκατάστασης ΦΒ</p>

<sup>15</sup> <https://energy.gov.cy/secondary-menu/τομείς-πολιτικής/ανανεώσιμες-πηγές-ενέργειας/λογισμικό-διαστασιολόγησης.html>

	συστήματος σε όμορο τεμάχιο από το τεμάχιο του εξυπηρετούμενου υποστατικού, θα πρέπει να υποβάλλεται τίτλος ιδιοκτησίας τόσο του τεμαχίου του υποστατικού όσο και του όμορου τεμαχίου <sup>16</sup> .
8.	Αντίγραφο πρόσφατου τοπογραφικού σχεδίου του τεμαχίου στο οποίο βρίσκεται το υποστατικό που θα εξυπηρετηθεί από το ΦΒ σύστημα <sup>17</sup> , όχι παλαιότερο των 6 μηνών. Σε περίπτωση εγκατάστασης ΦΒ συστήματος σε όμορο τεμάχιο το τοπογραφικό σχέδιο θα πρέπει να καλύπτει τόσο το τεμάχιο στο οποίο θα εγκατασταθεί το ΦΒ σύστημα όσο και το τεμάχιο του εξυπηρετούμενου υποστατικού.
9.	Άδεια Οικοδομής για την εγκατάσταση του συστήματος ΑΠΕ. Αφορά τις ακόλουθες περιπτώσεις :  <ul style="list-style-type: none"> <li>-εγκατάσταση ΦΒ συστήματος στο έδαφος σε τεμάχιο γης όπου υπάρχει νόμιμα υφιστάμενη οικοδομή και το εμβαδόν των ΦΒ πλαισίων υπερβαίνει τα είκοσι τετραγωνικά μέτρα (20m<sup>2</sup>)</li> <li>-εγκατάσταση συστήματος ΑΠΕ σε όμορο τεμάχιο με το εξυπηρετούμενο υποστατικό, όπου δεν υπάρχει νόμιμα υφιστάμενη οικοδομή</li> <li>-εγκατάσταση συστήματος ΑΠΕ σε τεμάχιο γης όπου δεν υπάρχει νόμιμα υφιστάμενη οικοδομή και το σύστημα θα χρησιμοποιηθεί για σκοπούς ύδρευσης (άντλησης νερού)</li> <li>-στις περιπτώσεις εγκατάστασης ΦΒ συστήματος ή αλλού συστήματος ΑΠΕ για τις οποίες δεν πληρούνται οι προϋποθέσεις του Διατάγματος του Υπουργού Εσωτερικών (Κ.Δ.Π. 384/2022).</li> </ul>
10.	Για ΦΒ συστήματα «Έντυπο κοινοποίησης εξαίρεσης από τη υποχρέωση εξασφάλισης άδειας οικοδομής», 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.
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 <sup>18 19</sup> .

#### Σημειώσεις:

(i) Για τις αιτήσεις που αφορούν εγκατάσταση φωτοβολταϊκού συστήματος ισχύος μέχρι 50kW, δεν εφαρμόζονται τα σημεία 3, 5 και 12.

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

<sup>16</sup> Αντίγραφο τίτλου ιδιοκτησίας μπορεί να εκδοθεί διαδικτυακά μέσω της Πύλης Κτηματολογίου.

<sup>17</sup> Αντίγραφο επίσημου κτηματικού σχεδίου μπορεί να εκδοθεί διαδικτυακά μέσω της Πύλης Κτηματολογίου.

<sup>18</sup> [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)

<sup>19</sup> [https://www.cera.org.cy/Templates/00001/data/nomothesia/ethniki/rythmistikes\\_apofaseis/2021\\_02.pdf](https://www.cera.org.cy/Templates/00001/data/nomothesia/ethniki/rythmistikes_apofaseis/2021_02.pdf)



**ΠΙΝΑΚΑΣ ΕΠΙΤΡΕΠΟΜΕΝΗΣ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΙΣΧΥΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΟΥ  
ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ (NET-METERING)**

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