



ΚΥΠΡΙΑΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

«ΣΧΕΔΙΟ ΓΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΓΙΑ ΙΔΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ»



Μάρτιος 2023

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

1.	ΣΚΟΠΟΣ.....	4
2.	ΟΡΙΣΜΟΙ.....	4
3.	ΚΑΤΗΓΟΡΙΕΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	6
4.	ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Α - ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΣ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ - NET METERING	6
4.1	ΔΙΚΑΙΟΥΧΟΙ.....	6
4.2	ΜΕΓΙΣΤΗ ΙΣΧΥΣ ΚΑΘΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ.....	7
4.3	ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ	9
4.4	ΣΥΝΟΛΙΚΟΣ ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ NET-METERING ΠΟΥ ΜΠΟΡΟΥΝ ΝΑ ΥΛΟΠΟΙΗΘΟΥΝ.....	13
4.5	ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Α.1 – ΦΒ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΓΙΑ ΚΑΤΟΙΚΙΕΣ.....	14
4.6	ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Α.2 – ΦΒ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΣΕ ΥΠΟΣΤΑΤΙΚΑ ΜΗ ΟΙΚΙΑΚΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ	14
4.7	ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΚΑΙ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ	14
4.8	ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΤΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΟΥ ΦΒ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ.....	15
4.9	ΛΟΙΠΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ.....	16
5.	ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Β - Συμψηφισμός λογαριασμών (Net-Billing)	17
5.1	ΠΟΙΟΥΣ ΑΦΟΡΑ.....	17
5.2	Χώρος εγκατάστασης συστημάτων ΑΠΕ για ίδια χρήση	17
5.3	Βασικές επισημάνσεις σχετικά με τα συστήματα βιομάζας/βιοαερίου.....	17
5.4	ΜΕΓΙΣΤΗ ΙΣΧΥΣ ΚΑΘΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ.....	18
5.5	ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ.....	19
5.6	ΒΑΣΙΚΕΣ ΕΠΙΣΗΜΑΝΣΕΙΣ	20
5.7	ΥΠΟΒΟΛΗ ΚΑΙ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΑΙΤΗΣΕΩΝ.....	24
5.8	ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	24
5.9	ΜΕΓΙΣΤΗ ΙΣΧΥΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ (NET-BILLING και Αυτοπαραγωγής) ΠΟΥ ΜΠΟΡΟΥΝ ΝΑ ΥΛΟΠΟΙΗΘΟΥΝ.....	25
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Γ	- ΑΥΤΟΝΟΜΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΑΠΕ.....	26
6.1	ΠΟΙΟΥΣ ΑΦΟΡΑ.....	26
6.2	ΜΕΓΙΣΤΗ ΙΣΧΥΣ ΚΑΘΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ.....	26
6.3	ΓΕΝΙΚΑ.....	26
6.4	ΣΥΝΟΛΙΚΟΣ ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΠΟΥ ΜΠΟΡΟΥΝ ΝΑ ΥΛΟΠΟΙΗΘΟΥΝ ΣΤΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ.....	27
6.5	ΥΠΟΒΟΛΗ ΚΟΙΝΟΠΟΙΗΣΗΣ.....	27
7.	ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Δ – ΕΙΚΟΝΙΚΟΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΣ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ (VIRTUAL NET METERING) ΦΒ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ	27
7.1	ΔΙΚΑΙΟΥΧΟΙ.....	27
7.2	ΧΩΡΟΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ	29
7.3	ΜΕΓΙΣΤΗ ΙΣΧΥΣ ΚΑΘΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	29
7.4	ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΕΙΚΟΝΙΚΟΥ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ.....	30
7.5	ΣΥΝΟΛΙΚΟΣ ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΕΙΚΟΝΙΚΟΥ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΠΟΥ ΜΠΟΡΟΥΝ ΝΑ ΥΛΟΠΟΙΗΘΟΥΝ.....	31
7.6	ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΚΑΙ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ	32
7.7	ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΤΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΟΥ ΦΒ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ.....	32
7.8	ΛΟΙΠΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ.....	33
8.	ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Ε – ΕΙΚΟΝΙΚΟΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ (VIRTUAL NET BILLING) ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΑΠΕ.....	33
8.1	ΔΙΚΑΙΟΥΧΟΙ.....	33
8.2	ΧΩΡΟΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ	33
8.3	ΜΕΓΙΣΤΗ ΙΣΧΥΣ ΚΑΘΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	33
8.4	ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΕΙΚΟΝΙΚΟΥ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ	34

8.5 ΣΥΝΟΛΙΚΟΣ ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΕΙΚΟΝΙΚΟΥ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ ΠΟΥ ΜΠΟΡΟΥΝ ΝΑ ΥΛΟΠΟΙΗΘΟΥΝ	34
8.6 ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΕΙΚΟΝΙΚΟΥ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ	35
8.7 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΚΑΙ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ	35
8.8 ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΤΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΟΥ ΦΒ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	35
8.9 ΛΟΙΠΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ	36
9. ΧΡΟΝΙΚΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΣΧΕΔΙΟΥ	36
10. ΔΙΑΝΟΜΗ ΕΝΤΥΠΩΝ ΑΙΤΗΣΕΩΝ	36
11. ΣΗΜΑΝΤΙΚΗ ΕΠΙΣΗΜΑΝΣΗ	36
<i>Παράρτημα Α</i>	37
<i>Παράρτημα Β</i>	40
<i>Παράρτημα Γ</i>	42
<i>Παράρτημα Δ</i>	44

1. ΣΚΟΠΟΣ

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 σκοπούς αυτοκατανάλωσης και να μειώσει το κόστος της Ενέργειας σε όλους τους καταναλωτές.

Νομική Βάση του Σχεδίου Ιδιοκατανάλωσης:

- A. Απόφαση Υπουργικού Συμβουλίου με αριθμό ημερομηνίας .../.../.....
 - B. Ο περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμος του 2022 (N.107(I)/2022)
 - Γ. Ο Περί της Λειτουργίας Ταμείου Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εξοικονόμησης Ενέργειας Νόμο του 2022. (N.108(I)/2022)
 - Δ. Ο περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος του 2021 (N.130(I)/2021).
 - Ε. Το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ) που εγκρίθηκε από το Υπουργικό Συμβούλιο στις 15.1.2020 (Αρ. Απόφασης 88.819).
 - ΣΤ. Ο περί Προδιαγραφών, Κριτηρίων Αειφορίας και Μείωσης των Εκπομπών των Καυσίμων Νόμος του 2022 (N106/2022).
 - Z. Ο περί Προώθησης της Ενεργειακής Απόδοσης στη Θέρμανση και Ψύξη και της Συμπααραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Νόμος του 2021 (N.108(I)/2021).
 - Z. Ο περί Ρύθμισης της Ενεργειακής Απόδοσης των Κτιρίων Νόμος του 2006 (N.142(I)/2006).
 - H. Ο περί της Ενεργειακής Απόδοσης Νόμος του 2021 (N.31(I)/2009).
- H αναφορά στους πιο πάνω Νόμους, σημαίνει τον εν λόγω Νόμο όπως εκάστοτε διορθώνεται, τροποποιείται ή αντικαθίσταται.

2. 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.

«Αυτοκαταναλωτής» έχει την έννοια όπως αυτή ορίζεται στο Άρθρο 2(1) του Νόμου 107(I)/2022, του Περί Προώθησης και ενθάρρυνσης της χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας του 2022.

«Αυτόνομα Συστήματα» σημαίνει συστήματα μη ενωμένα με το ηλεκτρικό δίκτυο μεταφοράς ή διανομής, συνδυσασμένα ή όχι με άλλα συστήματα παραγωγής ενέργειας, ή/και με συστήματα αποθήκευσης ενέργειας.

«Προμηθευτής» σημαίνει οποιονδήποτε προμηθευτή Ηλεκτρικής Ενέργειας επιθυμεί να εκπροσωπή 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).

«Συμψηφισμός Μετρήσεων (net-metering)» για τους σκοπούς του Σχεδίου, ορίζεται η μέθοδος που αφορά καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, που στις οροφές των υποστατικών τους ή στο έδαφος εντός του ιδίου τεμαχίου με το υποστατικό ή όμορου τεμαχίου, έχει εγκατασταθεί φωτοβολταϊκό σύστημα 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 εξαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από το φωτοβολταϊκό σύστημα η οποία εγγέται στο Δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας για κάθε περίοδο τιμολόγησης όπως αυτή ορίζεται στο Σχέδιο.

«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 ιδίου τεμαχίου ή/και όμορων τεμαχίων με το υποστατικό που εξυπηρετείται.

«Εικονικός Συμψηφισμός Μετρήσεων (virtual net-metering)» 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.

«Εικονικός Συμψηφισμός Λογαριασμών (virtual 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 που είναι εγκατεστημένο σε διαφορετικό χώρο από το υποστατικό που εξυπηρετείται.

«Ελεγχόμενες μονάδες ΑΠΕ» θεωρούνται αυτές που ελέγχονται μέσω του συστήματος SCADA από το ΔΣΜΚ. Η ισχύς των ελεγχόμενων μονάδων ΑΠΕ θα καθορίζεται από τον ΔΣΜΚ.

«Συστήματα ΑΠΕ» για τις ανάγκες του Σχεδίου ορίζονται ως τα συστήματα που παράγουν ηλεκτρική ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές.

«Μη ελεγχόμενα έργα ΑΠΕ» θεωρούνται τα συστήματα ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ που είναι διασυνδεδεμένα με το δίκτυο και δεν ελέγχονται μέσω συστήματος τηλεχειρισμού (ripple control) ή μέσω άλλου μηχανισμού από τους διαχειριστές δικτύου. Τα συστήματα τα οποία δύναται να ελέγχονται μέσω του συστήματος τηλεχειρισμού, θα ακολουθούν τις πρόνοιες των Τεχνικών Οδηγών για την εκάστοτε μέθοδο συμψηφισμού, που εκδίδονται από τον ΔΣΔ.

«Πιστοποιημένος εγκαταστάτης φωτοβολταϊκών συστημάτων» σημαίνει τον εγκαταστάτη φωτοβολταϊκών συστημάτων με πιστοποιητικό ικανότητας εγκαταστάτη από την Υπηρεσία Ενέργειας, ο οποίος είναι εγγεγραμμένος στην κατηγορία Γ του Μητρώου εγκαταστατών μικρής κλίμακας συστημάτων ΑΠΕ, σύμφωνα με τον περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμο.

«Σχέδιο» σημαίνει το παρόν καθεστώς στήριξης: «Σχέδιο για Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ για Ιδία Κατανάλωση».

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

Όροι η έννοια των οποίων δεν ορίζεται στο παρόν Σχέδιο έχουν την έννοια που αποδίδεται στους όρους των σχετικών νόμων που αναφέρονται στην παράγραφο 1, όπως εκάστοτε διορθώνονται, τροποποιούνται ή αντικαθίστανται, εκτός εάν από το κείμενο προκύπτει διαφορετική έννοια.

3. ΚΑΤΗΓΟΡΙΕΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ

<u>ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Α</u>	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ (ΦΒ) ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΜΕ ΤΗ ΜΕΘΟΔΟ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ (NET-METERING). - Α1. ΦΒ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΓΙΑ ΚΑΤΟΙΚΙΕΣ ΟΙΚΙΑΚΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ. - Α2. ΦΒ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΓΙΑ ΜΗ ΟΙΚΙΑΚΟΥΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ.
<u>ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Β</u>	ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΑΠΕ ΕΝΩΜΕΝΑ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΜΕ ΤΗ ΜΕΘΟΔΟ ΤΟΥ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ (NET-BILLING).
<u>ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Γ</u>	ΑΥΤΟΝΟΜΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΑΠΕ ΜΗ ΕΝΩΜΕΝΑ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ
<u>ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Δ</u>	ΕΙΚΟΝΙΚΟΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΣ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ (VIRTUAL NET-METERING) ΓΙΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ
<u>ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Ε</u>	ΕΙΚΟΝΙΚΟΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ (VIRTUAL NET-BILLING) ΓΙΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ

Σημειώνεται ότι για κάθε λογαριασμό καταναλωτή μπορεί να εγκατασταθεί ένα σύστημα ΑΠΕ σε μια μόνο από τις κατηγορίες Α, Β, Δ, Ε.

4. ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Α - ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΣ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ - NET METERING

4.1 ΔΙΚΑΙΟΥΧΟΙ

Η Κατηγορία Α αφορά επενδύσεις από φυσικά ή νομικά πρόσωπα για εγκατάσταση φωτοβολταϊκών (ΦΒ) συστημάτων έως **10,4 kW** συνδεδεμένων με το δίκτυο διανομής, για κάλυψη ιδίων αναγκών, με την εφαρμογή του συστήματος συμψηφισμού μετρήσεων (net metering). Τα ΦΒ συστήματα μπορούν να εγκαθίστανται σύμφωνα με τις εκάστοτε υποδείξεις των αρμόδιων αρχών :

1. Στο κέλυφος νόμιμα υφιστάμενης οικοδομής ή στο έδαφος εντός του ιδίου τεμαχίου όπου βρίσκεται το νόμιμο υποστατικό ή/και όμορων τεμαχίων με το υποστατικό, σύμφωνα με τις προϋποθέσεις του Διατάγματος του Υπουργού Εσωτερικών (Κ.Δ.Π. 384/2022).
2. Σε έδαφος όπου υπάρχει άδεια για ανόρυξη ή κατασκευή φρέατος από το αρμόδιο Τμήμα.

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 ιδίου τεμαχίου με το Σύστημα ΑΠΕ.

Το κόστος της εγκατάστασης του ΦΒ συστήματος, συμπεριλαμβανομένου και του κόστους αγοράς και τοποθέτησης του μετρητή ηλεκτρικής ενέργειας, αναλαμβάνεται εξ' ολοκλήρου από τους δικαιούχους.

4.2 ΜΕΓΙΣΤΗ ΙΣΧΥΣ ΚΑΘΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Η μέγιστη ισχύς του κάθε ΦΒ συστήματος που δύναται να εγκατασταθεί στα πλαίσια της Κατηγορίας Α είναι **10,4 kWp¹** ανά λογαριασμό κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας.

4.2.1 Περιορισμός με βάση την ηλεκτρολογική εγκατάσταση του υποστατικού (μονοφασική- τριφασική)

4.2.1.1 Για υποστατικά με Μονοφασική Ηλεκτρολογική Εγκατάσταση:

Σε κάθε υποστατικό με μονοφασική ηλεκτρολογική εγκατάσταση, δύναται να εγκατασταθεί μονοφασικό ΦΒ σύστημα ισχύος μέχρι και 4,16 kWp, με μονοφασικό μετατροπέα (inverter) μέχρι και +1 kVA 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 μέχρι 5,2 kWp 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-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 το ΔΣΔ σύμφωνα με τους εν ισχύ κανονισμούς.

4.2.1.2 Για υποστατικά με Τριφασική Ηλεκτρολογική Εγκατάσταση:

Είναι υποχρεωτική η εγκατάσταση και χρήση τριφασικών μετατροπέων (inverter) ΦΒ συστημάτων. Εξαίρεση αποτελούν ΦΒ συστήματα ισχύος μέχρι 2 kWp, όπου μπορεί να εγκαθίσταται μονοφασικός μετατροπέας (μονοφασικό ΦΒ σύστημα).

¹ Η Μέγιστη ισχύς των συστημάτων net-metering, δύναται να τροποποιηθεί από τον Υπουργό, αφού αξιολογηθούν τα αποτελέσματα της Τεχνικής Βοήθειας "Revision of Cyprus Energy and Climate Plan, Deliverable 3"

4.2.2 Περιορισμός με βάση την ετήσια κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας για τριφασικά υποστατικά

Οι αιτητές καλούνται να προβούν στο σωστό σχεδιασμό του φωτοβολταϊκού συστήματος τους έτσι ώστε η αναμενόμενη παραγωγή του να συνάδει με την συνολική κατανάλωση του υποστατικού που θα εξυπηρετεί. Επίσης το ΦΒ σύστημα θα πρέπει να σχεδιάζεται με τρόπο έτσι ώστε να οδηγεί στο μεγαλύτερο δυνατό ποσοστό «αυτοκατανάλωσης» ηλεκτρικής ενέργειας, δηλαδή αύξηση του ποσοστού της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από το ΦΒ σύστημα που καταναλώνεται στις εγκαταστάσεις του αυτοκαταναλωτή και δεν διοχετεύεται στο δίκτυο.

Για το σκοπό αυτό θα πρέπει να γίνεται εμπειριστατωμένη μελέτη διαστασιολόγησης του φωτοβολταϊκού συστήματος, με την οποία να αιτιολογείται η ισχύς του συστήματος που επιλέχθηκε, από Μηχανικό εγγεγραμμένο στο μητρώο του ΕΤΕΚ ή από πιστοποιημένο εγκαταστάτη φωτοβολταϊκών συστημάτων.

Σε σχέση με την αναμενόμενη ετήσια παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια και την ισχύ του ΦΒ συστήματος που θα εγκατασταθεί, εφαρμόζονται τα πιο κάτω:

$$\text{Εγκατεστημένη ισχύς ΦΒ} = \frac{\text{Συνολική ετήσια κατανάλωση υποστατικού}}{1600}$$

4.2.2.1. ΦΒ Συστήματα σε υποστατικά με μονοφασική παροχή:

Σε κάθε υποστατικό με μονοφασική ηλεκτρολογική εγκατάσταση, δύναται να εγκατασταθεί μονοφασικό ΦΒ σύστημα ισχύος μέχρι και 4,16 kWp (ή μέχρι 5.2 kWp με αποθήκευση) χωρίς να απαιτείται οποιαδήποτε αιτιολόγηση.

Νοείται ότι η ισχύς του ΦΒ συστήματος δεν μπορεί να ξεπεράσει την εγκατεστημένη ισχύ του υποστατικού που θα εξυπηρετεί.

4.2.2.2. ΦΒ Συστήματα σε υποστατικά με τριφασική παροχή:

Για τριφασικά ΦΒ συστήματα με ισχύ μικρότερη από 4,16 kWp, δεν θα απαιτείται οποιαδήποτε αιτιολόγηση.

Για ΦΒ συστήματα πέραν των 4,16 kWp, η ετήσια παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από το ΦΒ σύστημα που θα εγκατασταθεί, δεν πρέπει να ξεπερνά την αναμενόμενη ετήσια κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας του υποστατικού που θα εξυπηρετεί.

Για σκοπούς ελέγχου της πιο πάνω πρόνοιας, τίθεται ως ενδεικτική παραγωγή ενός φωτοβολταϊκού συστήματος 1600 kWh/kWp / ανά έτος² και η μέγιστη εγκατεστημένη ισχύς του ΦΒ συστήματος θα υπολογίζεται ως ακολούθως :

$$\text{Εγκατεστημένη ισχύς ΦΒ} = \frac{\text{Συνολική ετήσια κατανάλωση υποστατικού}}{1600}$$

² Στη μελέτη διαστασιολόγησης δύναται να υποδειχθεί διαφορετική ετήσια μέση παραγωγή ενός φωτοβολταϊκού συστήματος, νοούμενου ότι τεκμηριωθεί σύμφωνα με τα στοιχεία της εγκατάστασης (προσανατολισμός/κλίση ΦΒ συστήματος κτλ).

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, σύμφωνα με τους λογαριασμούς ηλεκτρικής ενέργειας της κατοικίας/υποστατικού.

Εάν είναι νέα οικοδομή, η συνολική αναμενόμενη ετήσια κατανάλωση του υποστατικού θα καθορίζεται από τη μελέτη διαστασιολόγησης που θα εκπονείται από Μηχανικό εγγεγραμμένο στο μητρώο του ΕΤΕΚ ή από πιστοποιημένο εγκαταστάτη φωτοβολταϊκών συστημάτων.³

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.

Σε περίπτωση που κάποιος αιτητής επιθυμεί να εγκαταστήσει ΦΒ σύστημα με μεγαλύτερη ισχύ από ότι προκύπτει από τις πιο πάνω πρόνοιες, η ανάγκη για εγκατάσταση μεγαλύτερης ισχύος ΦΒ σύστημα θα πρέπει να τεκμηριώνεται από την μελέτη διαστασιολόγησης του συστήματος.

Νοείται ότι σε όλες τις περιπτώσεις η ισχύς του ΦΒ συστήματος δεν μπορεί να ξεπεράσει την εγκατεστημένη ισχύ του υποστατικού που θα εξυπηρετεί.

Το ΥΕΕΒ δύναται με ανακοίνωσή του, η οποία θα δημοσιευτεί στην ιστοσελίδα του, να προβεί σε περεταίρω διευκρινίσεις αναφορικά με την εφαρμογή των πιο πάνω.

4.3 ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ

4.3.1 Τρόπος συμψηφισμού ηλεκτρικής ενέργειας

Τα ΦΒ συστήματα της Κατηγορίας Α θα λειτουργούν με τη μέθοδο συμψηφισμού μετρήσεων της εισαγόμενης από το ηλεκτρικό δίκτυο ενέργειας και της εξαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από το ΦΒ σύστημα που εγχέεται στο δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας («net-metering»).

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 Μαρτίου⁴, εκτός και εάν εκδοθεί οποιαδήποτε σχετική απόφαση από τη ΡΑΕΚ για διαφορετική ρύθμιση, βάσει των πραγματικών

³ Σε περίπτωση που υπάρχει εκδομένο Πιστοποιητικό Ενεργειακής Απόδοσης για το εξυπηρετούμενο υποστατικό, θα μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την διαστασιολόγηση του ΦΒ συστήματος.

⁴ Η επόμενη περίοδος εκκαθάρισης των πλεονασμάτων θα είναι τον Φεβρουάριο - Μάρτιο 2026 για όλα τα ΦΒ συστήματα που έχουν ενταχθεί στην Κατηγορία Α -Συμψηφισμός Μετρήσεων (net-metering) και στην Κατηγορία Δ- Εικονικός Συμψηφισμός Μετρήσεων (virtual net-metering).

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.

Το ΥΕΕΒ δύναται με ανακοίνωσή του, η οποία θα δημοσιευτεί στην ιστοσελίδα του, να προβεί σε περαιτέρω διευκρινίσεις αναφορικά με την εφαρμογή των πιο πάνω.

4.3.2 Σύμβαση Συμψηφισμού Μετρήσεων

Ο δικαιούχος θα υπογράψει Σύμβαση Συμψηφισμού Μετρήσεων Παραγωγής /Κατανάλωσης με τον Προμηθευτή του. Η σύμβαση για την κατηγορία Α1 (οικιακοί καταναλωτές) θα έχει ισχύ για **δεκαπέντε (15)** χρόνια ενώ για την κατηγορία Α2 (μη οικιακοί καταναλωτές) η διάρκεια της Σύμβασης θα είναι **δεκαετής (10)**. Η Σύμβαση θα μπορεί να ανανεώνεται μετά το πέρας της, σύμφωνα με το εκάστοτε ισχύον νομικό πλαίσιο.

4.3.3 Χρεώσεις

Όλοι οι καταναλωτές οι οποίοι έχουν εγκαταστήσει σύστημα συμψηφισμού μετρήσεων με ΦΒ συστήματα στο υποστατικό τους, θα καταβάλλουν στον προμηθευτή τους τις εκάστοτε ισχύουσες χρεώσεις όπως αυτές θα καθορίζονται από τη ΡΑΕΚ.

4.3.4 Εγκατάσταση σε κατοικία όπου υπάρχει ήδη εγκατεστημένο ΦΒ σύστημα

Σε περίπτωση που υπάρχει υφιστάμενο εγκατεστημένο ΦΒ σύστημα το οποίο εξυπηρετεί τις ανάγκες κατοικίας, ενταγμένο κάτω από οποιοδήποτε Καθεστώς Στήριξης, η εγκατάσταση και νέου ΦΒ συστήματος για εξυπηρέτηση των αναγκών της ίδιας κατοικίας στα πλαίσια της Κατηγορίας Α του παρόντος Σχεδίου, δεν θα επιτρέπεται. Ωστόσο, δίδεται η δυνατότητα, εάν ο καταναλωτής το ζητήσει, το υφιστάμενο ΦΒ σύστημά του να ενταχθεί στο παρόν Σχέδιο μετά και από την σύμφωνη γνώμη των επηρεαζόμενων συμβαλλόμενων και σύμφωνα με τις πρόνοιες του μέρους «Μεταφορά φωτοβολταϊκών συστημάτων που εντάχθηκαν σε Σχεδία Χορηγιών με επιδότηση της ηλεκτρικής ενέργειας (FiT) στην Κατηγορία του Συμψηφισμού Λογαριασμών (net-billing)» της παραγράφου 5.6.8.

4.3.5 Εξοικονόμηση Ενέργειας

Πριν από την εγκατάσταση ΦΒ συστήματος συστήνεται όπως λαμβάνονται μέτρα εξοικονόμησης ενέργειας για μείωση των ενεργειακών αναγκών της κατοικίας/κτιρίου. Ειδικότερα, στην περίπτωση εγκατάστασης του 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 ζήτησης του καταναλωτή, ώστε να αποφευχθούν αχρείαστες δαπάνες και αχρείαστη παραγωγή ενέργειας.

4.3.6 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.

Το σύστημα αποθήκευσης εγκαθίσταται για σκοπούς ευελιξίας και διαχείρισης των αναγκών σε ηλεκτρική ενέργεια του υποστατικού του αυτοπαραγωγού προς όφελος του ιδίου (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 εξυπηρετεί⁵.

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 ισχύ του μετατροπέα του συστήματος αποθήκευσης δεν μπορεί 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 τη μέγιστη ισχύ της εγκατάστασης του ΦΒ συστήματος και του μετατροπέα (inverter), ισχύουν τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο 4.2 («ΜΕΓΙΣΤΗ ΙΣΧΥΣ ΚΑΘΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ») του παρόντος Σχεδίου.

4.3.7 Εγκατάσταση Συστήματος Τηλεχειρισμού (Ripple Control)

Η εγκατάσταση Συστήματος Τηλεχειρισμού (Ripple Control) δύναται να απαιτηθεί από τον ΔΣΔ για σκοπούς ευστάθειας και ασφαλούς λειτουργίας του ηλεκτρικού συστήματος. Η εν λόγω υποχρέωση θα καθορίζεται στους Όρους Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΦΒ συστήματος. Ο τρόπος εγκατάστασης, οι χρεώσεις και άλλες απαιτήσεις αναφορικά με τα συστήματα τηλεχειρισμού (ripple control) καθορίζονται στον Τεχνικό Οδηγό Εφαρμογής Συμψηφισμού Μετρήσεων, ο οποίος εκδίδεται από τον ΔΣΔ.

4.3.8 Συμψηφισμός κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας από θερμοσυσσωρευτές

Στην περίπτωση των καταναλωτών που έχουν θερμοσυσσωρευτές, ο συμψηφισμός δύναται να περιλαμβάνει και την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας από θερμοσυσσωρευτές που λειτουργούν στην κατοικία/υποστατικό τους με βάση τις εκάστοτε διατιμήσεις, νοουμένου ότι οι αιτητές δηλώσουν ότι επιθυμούν στο

⁵ Περαιτέρω λεπτομέρειες αναφορικά με τους όρους λειτουργίας και διασύνδεσης των συστημάτων αποθήκευσης με το δίκτυο θα καθοριστούν σε Τεχνικό Οδηγό από το ΔΣΔ.

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 ΦΒ σύστημα διασυνδέεται με την κύρια ηλεκτρολογική εγκατάσταση της κατοικίας/ υποστατικού και όχι με την εγκατάσταση των θερμοσυσσωρευτών.

Τα πλεονάσματα ηλεκτρικής ενέργειας που θα προκύπτουν στον λογαριασμό Φεβρουαρίου ή Μαρτίου μετά από το 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 το προηγούμενο δωδεκάμηνο, ως ακολούθως:

Στον λογαριασμό Φεβρουαρίου ή Μαρτίου, τυχόν πλεονάσματα ηλεκτρικής ενέργειας από το 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 το συμψηφισμό με τον λογαριασμό των θερμοσυσσωρευτών της διμηνίας (Φεβρουαρίου ή Μαρτίου), 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 τη δωδεκάμηνη περίοδο συμψηφισμού, η συνολική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας των θερμοσυσσωρευτών είναι μικρότερη από τα πλεονάσματα ηλεκτρικής ενέργειας που προκύπτουν από τον συμψηφισμό της παραγωγής του φωτοβολταϊκού συστήματος με την κατανάλωση της οικίας/υποστατικού, η διαφορά θα μεταφέρεται για συμψηφισμό στον επόμενο λογαριασμό της οικίας/υποστατικού εκτός από τις περιόδους τελικής εκκαθάρισης των πλεονασμάτων (βλ. παρ. **4.3.1**) όπου η διαφορά θα διαγράφεται και το τυχόν πλεόνασμα δεν θα αποζημιώνεται.

4.4 ΣΥΝΟΛΙΚΟΣ ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ NET-METERING ΠΟΥ ΜΠΟΡΟΥΝ ΝΑ ΥΛΟΠΟΙΗΘΟΥΝ

Στα πλαίσια του παρόντος Σχεδίου, μπορούν να εγκατασταθούν ετησίως⁶, με τη μέθοδο συμψηφισμού μετρήσεων, ΦΒ συστήματα συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 30 MW⁷ στις ακόλουθες δύο (2) υποκατηγορίες επενδύσεων:

Υποκατηγορία	Συνολική Ισχύς
A.1 – ΦΒ Συστήματα για κατοικίες οικιακών καταναλωτών.	20 MW
A.2 – ΦΒ Συστήματα εγκατεστημένα σε υποστατικά μη οικιακών καταναλωτών.	10 MW ⁸
ΣΥΝΟΛΟ	30 MW⁹

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

- I. στον περιορισμό του ασφαλούς ορίου διείσδυσης ΦΒ συστημάτων 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 καθορίζεται από τους ΔΣΜΚ και ΔΣΔ και έχει εγκριθεί από τη ΡΑΕΚ, όπως εκάστοτε αυτό αναθεωρείται¹⁰.

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 τροποποίηση της συνολικής μέγιστης δυναμικότητας των φωτοβολταϊκών συστημάτων που θα εγκατασταθούν στα πλαίσια της Κατηγορίας Α-Συμψηφισμός μετρήσεων (net-metering) 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.

⁶ Για τους σκοπούς της εν λόγω πρόνοιας του Σχεδίου, η περίοδος ενός έτους ορίζεται ως 12 μήνες από την ημερομηνία ανακοίνωσης του Σχεδίου ή τροποποίησής του.

⁷ Δυναμικότητα 3 MW επιπλέον από τη συνολική δυναμικότητα, έχει δεσμευτεί αποκλειστικά για επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στον κλάδο της αλιείας και υδατοκαλλιέργειας, ή/και επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στην πρωτογενή παραγωγή γεωργικών προϊόντων που παρατίθενται στο παράρτημα 1 της Συνθήκης για την Ίδρυση της Ευρωπαϊκής Κοινότητας (Συνθήκη ΕΚ), ή/και επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στην παρασκευή και παραγωγή προϊόντων που αποτελούν απομίμηση ή υποκατάστατο του γάλακτος και των γαλακτοκομικών προϊόντων, όπως αναφέρονται στο άρθρο 3 παράγραφος 2 του Κανονισμού (ΕΟΚ) αριθμός 1898/87.

⁸ Δυναμικότητα 5 MW επιπλέον από τη συνολική δυναμικότητα δεσμεύεται αποκλειστικά για εγκαταστάσεις ΦΒ συστημάτων σε στρατόπεδα.

⁹ Στην εν λόγω δυναμικότητα δεν περιλαμβάνονται οι αιτήσεις που έχουν ήδη υποβάλει τα απαραίτητα στοιχεία για έλεγχο στον ΔΣΔ μέχρι την ημερομηνία προκήρυξης του παρόντος Σχεδίου.

¹⁰ Το εγκεκριμένο όριο εγκατάστασης «μη ελεγχόμενων έργων ΑΠΕ» ετοιμάζεται από τον ΔΣΜΚ και εγκρίνεται από τη ΡΑΕΚ. Το όριο αυτό θα δημοσιοποιείτε από το ΔΣΔ ή τον ΔΣΜΚ στην ιστοσελίδα τους καθώς και πόσα MW απομένουν για την συμπλήρωση του ανά μήνα.

Σε περίπτωση όπου η μέγιστη **μη** ελεγχόμενη παραγωγή από ΑΠΕ έχει συμπληρωθεί, όλα τα νέα συστήματα δύναται να είναι είτε ελεγχόμενα ή να ρυθμίζονται με την ρύθμιση zero injection, που σημαίνει ότι δεν θα μπορούν να διοχετεύουν ενέργεια στο δίκτυο.

4.5 ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Α.1 – ΦΒ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΓΙΑ ΚΑΤΟΙΚΙΕΣ.

Δικαίωμα υποβολής αίτησης ένταξης στο Σχέδιο έχει κάθε φυσικό πρόσωπο το οποίο αποδεδειγμένα κατοικεί μόνιμα στις περιοχές που είναι υπό τον έλεγχο της Κυπριακής Δημοκρατίας και είναι ο ιδιοκτήτης της οικιστικής μονάδας στην οποία θα εγκατασταθεί το ΦΒ σύστημα ή στην περίπτωση που δεν είναι ο ιδιοκτήτης θα λάβει τη συγκατάθεση του/των ιδιοκτήτη/των της οικιστικής μονάδας για την εγκατάσταση του ΦΒ συστήματος.

Στα πλαίσια της υποκατηγορίας Α.1 δύναται να υποβληθούν και αιτήσεις από εταιρείες ανάπτυξης γης (developers) για έλεγχο και επιθεώρηση ΦΒ συστημάτων που θα εγκατασταθούν σε νέα υποστατικά που θα χρησιμοποιούνται ως οικίες πελατών τους (με άδεια οικοδομής για οικία). Σε αυτή την περίπτωση η υπογραφή της Σύμβασης Συμψηφισμού μεταξύ του χρήστη του υποστατικού και του Προμηθευτή του και η έναρξη της λειτουργίας του ΦΒ συστήματος θα γίνεται αφότου υποβληθεί έγκυρο αγορά- πωλητήριο έγγραφο από τον χρήστη (φυσικό πρόσωπο) του υποστατικού.

4.6 ΥΠΟΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Α.2 – ΦΒ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΣΕ ΥΠΟΣΤΑΤΙΚΑ ΜΗ ΟΙΚΙΑΚΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ

Δικαίωμα υποβολής αίτησης ένταξης στο Σχέδιο έχει κάθε μη οικιακός καταναλωτής που είναι ο ιδιοκτήτης του υποστατικού όπου θα εγκατασταθεί το ΦΒ σύστημα ή στην περίπτωση που δεν είναι ο ιδιοκτήτης θα λάβει τη συγκατάθεση του/των ιδιοκτήτη/των του υποστατικού.

Σημείωση:

Η κατηγορία του Συμψηφισμού Μετρήσεων δεν εφαρμόζεται για τους μη οικιακούς καταναλωτές που είναι ενταγμένοι στις διατιμήσεις μέσης τάσης. Οι καταναλωτές αυτοί μπορούν να εγκαταστήσουν ΦΒ συστήματα με την μέθοδο συμψηφισμού λογαριασμών, net-billing (Κατηγορία Β).

4.7 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΚΑΙ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ

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

- i. Για σύνδεση του ΦΒ συστήματος με το ηλεκτρικό σύστημα διανομής όλοι οι ενδιαφερόμενοι, (και για τις δύο υποκατηγορίες του Σχεδίου: Α1, Α2) θα πρέπει να υποβάλουν αίτηση στα κατά τόπους Περιφερειακά Γραφεία του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ). Η αίτηση θα πρέπει να συνοδεύεται από όλα τα απαιτούμενα δικαιολογητικά τα οποία καταγράφονται στο Παράρτημα Α του παρόντος Σχεδίου. Σε περίπτωση που η αίτηση αφορά τροποποίηση υφιστάμενης εγκατάστασης δεν απαιτείται να υποβληθούν τα στοιχεία τα οποία δεν έχουν τροποποιηθεί.
- ii. Ο ΔΣΔ, εντός διαστήματος επτά (7) εργάσιμων ημερών, θα εκδίδει την απόφασή του για «έγκριση της αίτησης» και έκδοση Προσφοράς (Όρους) Σύνδεσης και Λειτουργίας 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.

Οι αιτητές θα καταβάλλουν εντός τριάντα (30) ημερών από την ημερομηνία έκδοσης των Όρων Διασύνδεσης 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 σύστημα 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 θα γίνει αντικατάσταση του μετρητή.

Για νέες κατοικίες ή για κατοικίες που απαιτείται εκ νέου έλεγχος της ηλεκτρολογικής εγκατάστασης, τότε 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 συμψηφισμού 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.

Μετά την καταβολή του τέλους, θα υπογράφεται το έντυπο Σύμβασης Συμψηφισμού Μετρήσεων Παραγωγής/Κατανάλωσης μεταξύ του Προμηθευτή (ΑΗΚ) και του Καταναλωτή/Παραγωγού¹¹.

4.8 ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΤΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΟΥ ΦΒ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Η διαδικασία που τηρείται για υποβολή και εξέταση των αιτήσεων είναι η ακόλουθη:

- Για όλες τις υποκατηγορίες, οι αιτητές θα πρέπει εντός διαστήματος 60 εργάσιμων ημερών από την ημερομηνία εξασφάλισης της έγκρισης από τον ΔΣΔ, να έχουν ολοκληρώσει την εγκατάσταση, τον έλεγχο και τη σύνδεση του Φ/Β συστήματος στο δίκτυο διανομής. Για νέες κατοικίες για τις οποίες έχει γίνει ταυτόχρονα αίτηση για σύνδεση του υποστατικού με το σύστημα διανομής, 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.
- Στην περίπτωση που οι δικαιούχοι της Κατηγορίας Α.2, είναι :
 - επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στον κλάδο της αλιείας και υδατοκαλλιέργειας,

¹¹ Το πρότυπο της Σύμβασης, θα ετοιμάζεται από την ΑΗΚ Προμήθεια και θα εγκρίνεται από το Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας και την ΡΑΕΚ. Το πρότυπο έντυπο θα μπορεί να χρησιμοποιηθεί και από άλλους ανεξάρτητους προμηθευτές.

- επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στην πρωτογενή παραγωγή γεωργικών προϊόντων που παρατίθενται στο παράρτημα 1 της Συνθήκης για την Ίδρυση της Ευρωπαϊκής Κοινότητας (Συνθήκη ΕΚ),
- επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στην παρασκευή και παραγωγή προϊόντων που αποτελούν απομίμηση ή υποκατάστατο του γάλακτος και των γαλακτοκομικών προϊόντων, όπως αναφέρονται στο άρθρο 3 παράγραφος 2 του Κανονισμού (ΕΟΚ) αριθμός 1898/87,

και έχουν επισυνάψει υπεύθυνη γραπτή βεβαίωση, ότι θα υποβάλουν αίτηση για χρηματοδότηση σε Καθεστώτα ενίσχυσης στο Επενδυτικό Μέτρο του Προγράμματος Αγροτικής Ανάπτυξης, η προαναφερόμενη περίοδος των 60 εργάσιμων ημερών για ολοκλήρωση της εγκατάστασης, του ελέγχου και της σύνδεσης του Φ/Β συστήματος στο δίκτυο διανομής θα ξεκινά από την ημερομηνία γνωστοποίησης από την Μονάδα Εφαρμογής του πιο πάνω μέτρου για την επιτυχία ή όχι των αιτητών ένταξης των αιτητών στο πιο πάνω πρόγραμμα. Από την ημερομηνία που θα γίνει η πιο πάνω γνωστοποίηση, οι αιτητές οφείλουν να υλοποιήσουν την εγκατάστασή τους όπως αυτή περιγράφεται στο παρόν Σχέδιο, σε αντίθετη περίπτωση η αίτηση τους θα ακυρώνεται.

- iii. Σε περίπτωση που η εγκατάσταση, ο έλεγχος και η σύνδεση του συστήματος στο ηλεκτρικό σύστημα δεν έχει ολοκληρωθεί εντός της προθεσμίας που καθορίζεται στο σημείο i. 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 μαζί με τα απαραίτητα σχέδια και έντυπα για το νενομισμένο έλεγχο/επιθεώρηση της εγκατάστασης του ΦΒ Συστήματος. 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.

4.9 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 ΔΣΔ. Νοείται ότι, το κόστος του πιο πάνω εξοπλισμού θα καταβάλλεται από τον ιδιοκτήτη του ΦΒ συστήματος.

Με την καταβολή του κόστους από τον αιτητή προς τον ΔΣΔ, η εγκατάσταση του αμφίδρομου μετρητή θα μπορεί να γίνει πριν ή ταυτόχρονα με τον έλεγχο από τον ΔΣΔ, ώστε με την ολοκλήρωση του ελέγχου να μπορεί το σύστημα να τεθεί ταυτόχρονα σε λειτουργία.

Σε περίπτωση που ο αιτητής δεν επιθυμεί να εγκαταστήσει το σύστημα, παρόλο που ο μετρητής έχει εγκατασταθεί, δεν θα υπάρχει αποζημίωση ή η δυνατότητα επιστροφής των χρημάτων του μετρητή που εγκαταστάθηκε.

5. ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Β - Συμψηφισμός λογαριασμών (Net-Billing)

5.1 ΠΟΙΟΥΣ ΑΦΟΡΑ

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

5.2 Χώρος εγκατάστασης συστημάτων ΑΠΕ για ίδια χρήση

Τα συστήματα ΑΠΕ μπορούν να εγκατασταθούν στην οροφή νόμιμα ανεγερμένων υποστατικών ή στο έδαφος εντός του ιδίου 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 στο 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 ιδίου τεμαχίου με το σύστημα ΑΠΕ.

5.3 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, βιορευστά και καύσιμα βιομάζας που θα χρησιμοποιούνται για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας θα πρέπει να πληρούν τα κριτήρια αειφορίας και μείωσης των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου που καθορίζονται στον περί Προδιαγραφών, Κριτηρίων Αειφορίας και Μείωσης των Εκπομπών των Καυσίμων 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.

5.4 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 **8 MW**¹² ανά λογαριασμό κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας¹³.

Η μέγιστη ισχύς κάθε συστήματος ΑΠΕ υπόκειται στους πιο κάτω περιορισμούς:

5.4.1 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 εκδωθεί 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 αλλά μέτρα που να διασφαλίζουν την ασφαλή λειτουργία του ηλεκτρικού συστήματος/δικτύου.

5.4.2 Περιορισμός με βάση την ηλεκτρολογική εγκατάσταση του υποστατικού (μονοφασική- τριφασική)

5.4.2.1 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 +1 kVA μεγαλύτερο της ισχύος του συστήματος ΑΠΕ σε kWp.

Δύναται να εγκατασταθεί σύστημα ισχύος μέχρι 5,2 kWp 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-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 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

¹² Η Μέγιστη ισχύς δύναται να μειωθεί με απόφαση του Υπουργού όταν θα λειτουργήσει η Αγορά Ηλεκτρισμού.

¹³ Σε περίπτωση που στο ίδιο τεμάχιο βρίσκονται δύο υποστατικά με λογαριασμούς ηλεκτρικής ενέργειας στον ίδιο καταναλωτή με διατίμηση εμπορικής ή βιομηχανικής χρήσης, δύναται μετά από τη σύμφωνη γνώμη του ΔΣΔ και της ΑΗΚ-Προμήθειας, η παραγωγή ενός φωτοβολταϊκού συστήματος στην κατηγορία του συμφηφισμού λογαριασμών (net-billing) να συμφηφίζεται με την κατανάλωση και των δύο λογαριασμών. Αυτό θα εφαρμόζεται μόνο σε περιπτώσεις όπου η διασύνδεση του φωτοβολταϊκού συστήματος με τον βασικό μετρητή κατανάλωσης του καταναλωτή, λόγω τεχνικών εμποδίων, καθίσταται οικονομικά ασύμφορη.

μετατραπεί από μονοφασική σε τριφασική και να ελεγχθεί από το ΔΣΔ σύμφωνα με τους εν ισχύ κανονισμούς.

5.4.2.2 Για υποστατικά με Τριφασική Ηλεκτρολογική Εγκατάσταση:

Είναι υποχρεωτική η εγκατάσταση και χρήση τριφασικών μετατροπέν (inverter) ΦΒ συστημάτων. Εξαιρέση αποτελούν ΦΒ συστήματα ισχύος μέχρι 2 kWp, όπου μπορεί να εγκαθίσταται μονοφασικός μετατροπέας (μονοφασικό ΦΒ σύστημα).

5.5 ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ

5.5.1 Τρόπος συμψηφισμού λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας

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** ηλεκτρική ενέργεια από το δίκτυο προς το υποστατικό και την **εξαγόμενη** 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 για καταγραφή 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 καταβάλει 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.

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 η 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 επιλέγεται 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.

5.5.2 Σύμβαση Συμφηφισμού Λογαριασμών

Ο δικαιούχος θα υπογράψει Σύμβαση¹⁴ Συμφηφισμού 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.

5.5.3 Χρεώσεις

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

Τα τέλη των Υπηρεσιών 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 συμφηφισμό λογαριασμών σύμφωνα με τις ισχύουσες νομοθεσίες.

5.6 ΒΑΣΙΚΕΣ ΕΠΙΣΗΜΑΝΣΕΙΣ

5.6.1 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 ζήτησης του καταναλωτή, ώστε να αποφευχθούν αχρείαστες δαπάνες και αχρείαστη παραγωγή ενέργειας.

Συστήνεται όπως κατά την διαστασιολόγηση των συστημάτων ΑΠΕ ιδιο-κατανάλωσης λαμβάνονται υπόψη (εφόσον αυτά είναι διαθέσιμα), τα αποτελέσματα του ενεργειακού ελέγχου¹⁵, τα πιστοποιητικά ενεργειακής απόδοσης κτιρίου, καθώς και των συστάσεων που τα συνοδεύουν¹⁶, καθώς επίσης οι εκθέσεις των επιθεωρήσεων συστημάτων κλιματισμού και θέρμανσης.

Επισημαίνεται ότι οι επιχειρήσεις που δεν εμπíπτουν στις μικρές και μεσαίες επιχειρήσεις¹⁷, πρέπει να υποβάλλονται σε ενεργειακό έλεγχο ανά τετραετία, αρχής γενομένης από το Δεκέμβριο του 2015¹⁸.

5.6.2 Εγκατάσταση εξοπλισμού αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας

Οι ενδιαφερόμενοι μπορούν αν το επιθυμούν να εγκαταστήσουν εξοπλισμό αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, υποβάλλοντας μαζί με την αίτηση όλες τις

¹⁴ Το πρότυπο της Σύμβασης, θα ετοιμάζεται από την ΑΗΚ Προμήθεια και θα εγκρίνεται από το Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας και τη ΡΑΕΚ.

¹⁵ σύμφωνα με το άρθρο 5 του περί της Ενεργειακής Απόδοσης Νόμου του 2009 (Ν.31(Ι)/2009)

¹⁶ σύμφωνα με τον περί Ρύθμισης της Ενεργειακής Απόδοσης των Κτιρίων Νόμο του 2006 (Ν.142(Ι)/2006)

¹⁷ όπως αυτές ορίζονται στον τίτλο Ι του παραρτήματος της σύστασης 2003/361/ΕΚ της Επιτροπής

¹⁸ σύμφωνα με το άρθρο 5 του περί της Ενεργειακής Απόδοσης Νόμου του 2009 (Ν. 31(Ι)/2009)

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 ιδίου (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, 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.¹⁹

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 ισχύ του μετατροπέα του συστήματος αποθήκευσης δεν θα μπορεί 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 5.4 («ΜΕΓΙΣΤΗ ΙΣΧΥΣ ΚΑΘΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ») του παρόντος Σχεδίου.

5.6.3. 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 ΔΣΔ καθώς και όλοι οι κανόνες ασφαλείας των ηλεκτρολογικών εγκαταστάσεων με βάση τους σχετικούς κανονισμούς που είναι σε ισχύ.

5.6.4 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 δύναται 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.

¹⁹ Περαιτέρω λεπτομέρειες αναφορικά με τους όρους λειτουργίας και διασύνδεσης των συστημάτων αποθήκευσης με το δίκτυο θα καθοριστούν σε Τεχνικό Οδηγό από το ΔΣΔ.

5.6.5. Εγκατάσταση Συστήματος Τηλεχειρισμού (Ripple Control)

Βλέπε 4.3.7 Εγκατάσταση Συστήματος Τηλεχειρισμού (Ripple Control)

5.6.6 Εγκατάσταση συστήματος τηλεμέτρησης και καταγραφής δεδομένων

Η εγκατάσταση συστήματος τηλεμέτρησης και καταγραφής δεδομένων για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας είναι υποχρεωτική για συστήματα πέραν των 20 kW, 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 Υπουργείο²⁰.

5.6.7 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) δύναται να μεταφερθούν στην Κατηγορία Β- Συμψηφισμός Λογαριασμών (net-billing), νοουμένου ότι θα ικανοποιούνται οι πρόνοιες της Κατηγορίας Β και οι όροι σύνδεσης του 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). Το κόστος της προμήθειας και εγκατάστασης του Μετρητή καθώς και της επιθεώρησης της εγκατάστασης του Μετρητή θα το επωμίζεται πλήρως ο Καταναλωτής/Παραγωγός.
- η Σύμβαση Συμψηφισμού Λογαριασμών που θα υπογραφεί μεταξύ του Προμηθευτή και του Καταναλωτή/Παραγωγού θα έχει διάρκεια ίση με τη χρονική περίοδο που υπολείπεται μέχρι τη λήξη της υφιστάμενης Σύμβασης Συμψηφισμού Μετρήσεων Παραγωγής/Κατανάλωσης,
- ο αιτητής δεν θα μπορεί σε μεταγενέστερο στάδιο να επιστρέψει πίσω στην κατηγορία του Συμψηφισμού Μετρήσεων (net-metering),
- η συνολική ισχύς των υφιστάμενων ΦΒ συστημάτων που θα μεταφερθούν από την Κατηγορία του Συμψηφισμού Μετρήσεων στην Κατηγορία του Συμψηφισμού Λογαριασμών δεν θα συμπεριλαμβάνεται στη συνολική δυναμικότητα των συστημάτων ΑΠΕ που δύναται να εγκατασταθούν στην Κατηγορία του Συμψηφισμού Λογαριασμών σύμφωνα με τις πρόνοιες της παραγράφου 5.9

²⁰ Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 40 του Ν.107(Ι)/2022 για παροχή πληροφοριών στην αρμόδια αρχή αναφορικά με την χρήση ΑΠΕ για σκοπούς παρακολούθησης της επίτευξης των εθνικών στόχων για το μερίδιο ενέργειας από ΑΠΕ στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας.

5.6.8 Μεταφορά φωτοβολταϊκών συστημάτων που εντάχθηκαν σε Σχεδία Χορηγιών με επιδότηση της ηλεκτρικής ενέργειας (FiT) στην Κατηγορία του Συμψηφισμού 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 Β-Συμψηφισμό Λογαριασμών (net-billing), νοουμένου ότι θα ικανοποιούνται οι πρόνοιες της Κατηγορίας Β και οι όροι σύνδεσης του ΔΣΔ.

Σημειώνεται ότι σε αυτή την περίπτωση:

- η διάρκεια της Σύμβασης Συμψηφισμού 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 5.4 και οι λοιπές πρόνοιες της Κατηγορίας Β.
- η συνολική ισχύς των υφιστάμενων ΦΒ συστημάτων που θα μεταφερθούν από Σχέδιο Χορηγιών με Επιδότηση στην Κατηγορία του Συμψηφισμού Λογαριασμών δεν θα συμπεριλαμβάνεται στη συνολική δυναμικότητα των συστημάτων ΑΠΕ που δύναται να εγκατασταθούν στην Κατηγορία του Συμψηφισμού Λογαριασμών σύμφωνα με τις πρόνοιες της παραγράφου 5.9.

5.6.9 Αλλαγή Προμηθευτή από καταναλωτή που είναι ενταγμένος σε Κατηγορία του Σχεδίου

Καταναλωτής ο οποίος είναι ενταγμένος στην κατηγορία του Συμψηφισμού Μετρήσεων (net-metering) ή του Συμψηφισμού Λογαριασμών (net-billing) ή του Εικονικού Συμψηφισμού Μετρήσεων (virtual net-metering) ή του Εικονικού Συμψηφισμού Λογαριασμών (virtual net-billing) δύναται να αλλάξει προμηθευτή και να συνάψει σύμβαση συμψηφισμού 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**²¹. Σε αυτή την περίπτωση θα εφαρμόζεται η εγκεκριμένη από την ΡΑΕΚ διαδικασία αλλαγής προμηθευτή²².

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

²¹ Νοείται ότι ανεξάρτητοι προμηθευτές μπορούν να συμβληθούν με καταναλωτές μέσω μεταξύ τους διμερούς συμφωνίας, η οποία δύναται να διαφέρει από τις πρόνοιες του παρόντος Σχεδίου, σύμφωνα με τις εκάστοτε ανακοινώσεις της ΡΑΕΚ. Στις περιπτώσεις όπου ο νέος Προμηθευτής θα είναι η ΑΗΚ Προμήθεια θα ισχύουν οι όροι το παρόντος Σχεδίου.

²² 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.

5.7 ΥΠΟΒΟΛΗ ΚΑΙ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΑΙΤΗΣΕΩΝ

1. Για να μπορεί να υποβληθεί αίτηση μέσα στα πλαίσια του παρόντος Σχεδίου θα πρέπει να έχουν εξασφαλιστεί όλες οι απαραίτητες άδειες, πιστοποιητικά, δικαιολογητικά και άλλα έγγραφα που καταγράφονται στο Παράρτημα Β.
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 ΑΠΕ 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 οι αιτήσεις δεν θα παραλαμβάνονται.

5.8 ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ

Οι αιτητές εντός διαστήματος 12 μηνών από την ημερομηνία εξασφάλισης της Άδειας ή Εξαίρεσης από Άδεια Κατασκευής 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.

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 Καθεστώς Ενίσχυσης του Προγράμματος Αγροτικής Ανάπτυξης

Αιτητές για εγκατάσταση συστημάτων ΑΠΕ, οι οποίοι επιθυμούν η αίτησή τους να ενταχθεί σε Καθεστώς 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 αίτηση 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 χορήγηση Άδειας ή Εξαίρεσης από Άδεια Λειτουργίας Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας²³.

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

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

5.9 ΜΕΓΙΣΤΗ ΙΣΧΥΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ (NET-BILLING και Αυτοπαραγωγής²⁴) ΠΟΥ ΜΠΟΡΟΥΝ ΝΑ ΥΛΟΠΟΙΗΘΟΥΝ

Συστήματα ΑΠΕ Συμψηφισμού λογαριασμών (net-billing)

Στα πλαίσια του παρόντος Σχεδίου μπορούν να εγκατασταθούν ετησίως²⁵ με την μέθοδο του Συμψηφισμού λογαριασμών (Net-billing) και Αυτοπαραγωγής, συστήματα ΑΠΕ συνολικής δυναμικότητας **20 MW**²⁶.

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

²³ 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.

²⁴ Ο 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

²⁵ Για τους σκοπούς της εν λόγω πρόνοιας του Σχεδίου η περίοδος ενός έτους ορίζεται ως 12 μήνες από την ημερομηνία ανακοίνωσης του Σχεδίου ή τροποποίησής του.

²⁶ Επιπλέον δυναμικότητα 15MW δεσμεύεται αποκλειστικά για εγκαταστάσεις συστημάτων ΑΠΕ σε στρατόπεδα.

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 ²⁷.

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 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.

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Γ - ΑΥΤΟΝΟΜΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΑΠΕ

6.1 ΠΟΙΟΥΣ ΑΦΟΡΑ

Η Κατηγορία Γ αφορά εγκαταστάσεις αυτόνομων ΦΒ Συστημάτων, αυτόνομων συστημάτων εκμετάλλευσης βιομάζας/βιοαερίου και άλλων τεχνολογιών ΑΠΕ **μη** συνδεδεμένα με το ηλεκτρικό δίκτυο.

Δικαίωμα εγκατάστασης έχει κάθε καταναλωτής ηλεκτρικής ενέργειας.

Σημειώνεται ότι όσες από τις γεωργικές και κτηνοτροφικές μονάδες και επιχειρήσεις στον κλάδο αλιείας επιθυμούν να ενταχθούν στο επενδυτικό μέτρο του Προγράμματος Αγροτικής Ανάπτυξης θα πρέπει να ακολουθήσουν τις διαδικασίες που αναφέρονται στο εν λόγω Πρόγραμμα.

6.2 ΜΕΓΙΣΤΗ ΙΣΧΥΣ ΚΑΘΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Στα πλαίσια της κατηγορίας Γ, δύναται να εγκατασταθούν αυτόνομα συστήματα ΑΠΕ σύμφωνα με τις ανάγκες του παραγωγού-καταναλωτή χωρίς περιορισμό στη μέγιστη ισχύ του κάθε συστήματος ή στην συνολική ισχύ των συστημάτων που θα εγκατασταθούν στα πλαίσια αυτής της κατηγορίας σύμφωνα με τις υφιστάμενες νομοθεσίες.

6.3 ΓΕΝΙΚΑ

Τα αυτόνομα συστήματα ΑΠΕ, θα μπορούν να εγκατασταθούν σε νόμιμα ανεγερμένα υποστατικά που βρίσκονται εντός του ιδίου τεμαχίου ή/και όμορων τεμαχίων με το υποστατικό το οποίο θα εξυπηρετούν ή/και σε γεωργικά τεμάχια για σκοπούς ύδρευσης.

Οι ενδιαφερόμενοι μπορούν αν το επιθυμούν να εγκαταστήσουν εξοπλισμό αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, υποβάλλοντας όλες τις απαραίτητες πληροφορίες που παρέχονται από τον κατασκευαστή, τους κανονισμούς ασφαλείας που θα πρέπει να τηρούνται, καθώς επίσης και την συνεισφορά που θα έχει η εγκατάσταση του εξοπλισμού αποθήκευσης στον τρόπο λειτουργίας του όλου συστήματος.

²⁷ Το εγκεκριμένο όριο εγκατάστασης «μη ελεγχόμενων έργων ΑΠΕ» ετοιμάζεται από τον ΔΣΜΚ και εγκρίνεται από τη ΡΑΕΚ. Το όριο αυτό θα δημοσιοποιείτε από το ΔΣΔ ή τον ΔΣΜΚ στην ιστοσελίδα τους καθώς και πόσα MW απομένουν για την συμπλήρωση του ανά μήνα.

6.4 ΣΥΝΟΛΙΚΟΣ ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΠΟΥ ΜΠΟΡΟΥΝ ΝΑ ΥΛΟΠΟΙΗΘΟΥΝ ΣΤΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Για τα έργα τα οποία θα ενταχθούν στο Πρόγραμμα Αγροτικής Ανάπτυξης του Υπουργείου Γεωργίας, Αγροτικής Ανάπτυξης και Περιβάλλοντος, θα μπορούν να εγκατασταθούν αυτόνομα Φωτοβολταϊκά Συστήματα δυναμικότητας ανάλογης του διαθέσιμου κονδυλίου και μέχρι εξαντλήσεως του, σύμφωνα με το ποσό που θα ανακοινωθεί στο Πρόγραμμα Αγροτικής Ανάπτυξης.

6.5 ΥΠΟΒΟΛΗ ΚΟΙΝΟΠΟΙΗΣΗΣ

Για την εγκατάσταση των αυτόνομων συστημάτων θα πρέπει να υποβληθεί Έντυπο Κοινοποίησης στη ΡΑΕΚ για χορήγηση της προβλεπόμενης Γενικής Άδειας, σύμφωνα με την Ρυθμιστική Απόφαση της ΡΑΕΚ 02/2021, ΚΠΔ 523/2021²⁸.

7. ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Δ – ΕΙΚΟΝΙΚΟΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΣ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ (VIRTUAL NET METERING) ΦΒ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ

7.1 ΔΙΚΑΙΟΥΧΟΙ

Η Κατηγορία Δ αφορά την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων συνδεδεμένων με το δίκτυο διανομής, για κάλυψη ιδίων αναγκών οικιστικών μονάδων, γεωργικών υποστατικών/δραστηριοτήτων και οιοποιητικών επιχειρήσεων, με την εφαρμογή του συστήματος εικονικού συμψηφισμού μετρήσεων (virtual net metering).

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 και είναι ιδιοκτήτες της οικιστικής μονάδας που θα εξυπηρετεί το ΦΒ σύστημα ή στην περίπτωση που δεν είναι οι ιδιοκτήτες έχει δοθεί η συγκατάθεση του ιδιοκτήτη της οικιστικής μονάδας.
2. **Επαγγελματίες γεωργοί** που εμπίπτουν 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 ακόλουθες κατηγορίες

Κατηγορία Μητρώου Αγροτών	Περιγραφή
2	Φυσικά Πρόσωπα τα οποία απασχολούνται ως αυτοτελώς εργαζόμενοι γεωργοί (70% εισοδημάτων)
4	Φυσικά Πρόσωπα τα οποία καταβάλλουν εισφορές στο Ταμείο Κοινωνικών Ασφαλίσεων ως γεωργοί ή/και για οποιοδήποτε άλλο επάγγελμα (50% των εισοδημάτων)
7	Φυσικά πρόσωπα τα οποία διαμένουν σε κοινότητες με υψόμετρο πέραν των τριακοσίων ενενήντα μέτρων (390μ)
8	Φυσικά Πρόσωπα, τα οποία συμμετέχουν στο Μέτρο Ενίσχυσης Πρώτης Εγκατάστασης Νέων Γεωργών
16	Νομικά Πρόσωπα ιδιωτικού δικαίου των οποίων το ογδόντα πέντε τοις εκατό (85%) του μετοχικού κεφαλαίου τους κατέχεται από φυσικά πρόσωπα των οποίων οι εισφορές που καταβάλλονται στο Ταμείο

²⁸ https://www.cera.org.cy/Templates/00001/data/nomothesia/ethniki/rythmistikes_apofaseis/2021_02.pdf

	Κοινωνικών Ασφαλίσεων προέρχονται αποκλειστικά από εισφορές τους ως μισθωτοί του εν λόγω νομικού προσώπου ιδιωτικού δικαίου.
24	Συνεταιρισμοί οι οποίοι απαρτίζονται από φυσικά πρόσωπα που καταβάλλουν εισφορές στο Ταμείο Κοινωνικών Ασφαλίσεων αποκλειστικά ως αυτοτελώς εργαζόμενοι <u>γεωργοί</u> .

- Φυσικά και Νομικά Πρόσωπα καθώς επίσης και Συνεταιρισμοί οι οποίοι πληρούν μία από τις πιο κάτω προϋποθέσεις:
 - I. Φυσικά Πρόσωπα με Βεβαίωση από τις Υπηρεσίες Κοινωνικών Ασφαλίσεων ότι είναι εγγεγραμμένα στο Ταμείο Κοινωνικών Ασφαλίσεων αποκλειστικά ως γεωργοί τα τελευταία 2 χρόνια τουλάχιστον και ότι έχουν τακτοποιημένες τις εισφορές τους.
 - II. Συνεταιρισμοί με Πιστοποιητικό εγγραφής του συνεταιρισμού από το Τμήμα Εφόρου Εταιρειών και Επίσημου Παραλήπτη στο οποίο φαίνονται τα φυσικά πρόσωπα τα οποία απαρτίζουν το Συνεταιρισμό και με Βεβαίωση από τις Υπηρεσίες Κοινωνικών Ασφαλίσεων ότι τα άτομα αυτά είναι εγγεγραμμένα στο Ταμείο Κοινωνικών Ασφαλίσεων ως αυτοτελώς εργαζόμενοι γεωργοί τα τελευταία 2 χρόνια τουλάχιστον και ότι έχουν τακτοποιημένες τις εισφορές τους.
 - III. Νομικό Πρόσωπο με Πιστοποιητικό εγγραφής της εταιρείας από το Τμήμα Εφόρου Εταιρειών και με Βεβαίωση από τις Υπηρεσίες Κοινωνικών Ασφαλίσεων ότι είναι εγγεγραμμένο στο Ταμείο Κοινωνικών Ασφαλίσεων ως εργοδότης, στο τομέα της γεωργίας τα τελευταία 2 χρόνια και ότι έχει τακτοποιημένες τις εισφορές του.
- 3. Υφιστάμενες και νέες **οινοποιητικές επιχειρήσεις** που παράγουν ή διαθέτουν στο εμπόριο τα προϊόντα που αναφέρονται στο μέρος II του Παραρτήματος VII του Κανονισμού (ΕΕ) 1308/2013, οργανώσεις παραγωγών, ενώσεις δύο ή περισσότερων παραγωγών ή διεπαγγελματικές οργανώσεις και εμπίπτουν στις ακόλουθες κατηγορίες:
 - I. Πολύ μικρές, μικρές και μεσαίες επιχειρήσεις οι οποίες ανήκουν στην κατηγορία των ΜΜΕ όπως αυτές ορίζονται στη Σύσταση της Επιτροπής των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων με ημερομηνία 06/05/2003 και αριθμό 2003/261/Ε.
 - II. Επιχειρήσεις οι οποίες δεν καλύπτονται από τον Τίτλο I, άρθρο 2, παράγραφος 1, της εν λόγω Σύστασης, οι οποίες απασχολούν λιγότερους από 750 υπαλλήλους ή έχουν ετήσιο κύκλο εργασιών μικρότερο των 200 εκατομμυρίων ευρώ.
 - III. Επιχειρήσεις οι οποίες απασχολούν περισσότερους από 750 υπαλλήλους ή έχουν ετήσιο κύκλο εργασιών μεγαλύτερο των 200 εκατομμυρίων ευρώ.

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.

7.2 ΧΩΡΟΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ

Τα ΦΒ συστήματα στην Κατηγορία Δ-Εικονικός Συμψηφισμός Μετρήσεων, εγκαθίστανται σε διαφορετική τοποθεσία από το εξυπηρετούμενο υποστατικό.

Η εγκατάσταση των ΦΒ συστημάτων δύναται να γίνει:

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 Εξαίρεσης).
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.

7.3 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 kWp** ανά λογαριασμό κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας
- για επαγγελματίες γεωργούς και οινοποιητικές επιχειρήσεις **100 kWp** ανά λογαριασμό κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας.

Επιπρόσθετα η μέγιστη επιτρεπόμενη ισχύς κάθε ΦΒ συστήματος, υπόκειται σε περιορισμό με βάση την ετήσια κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας του εξυπηρετούμενου υποστατικού

όπως καθορίζεται στην παράγραφο «4.2.2-Περιορισμός με βάση την ετήσια κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας του υποστατικού».

Η μέγιστη ισχύς του μετατροπέα (inverter) για τα τριφασικά ΦΒ Συστήματα Εικονικού Συμψηφισμού Μετρήσεων, θα καθορίζεται από τον ΔΣΔ (λαμβάνοντας υπόψη της διάφορες παραμέτρους/ρυθμίσεις του μετατροπέα τάσης, την μέγιστη ισχύ του συστήματος αποθήκευσης κτλ).

7.4 ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΕΙΚΟΝΙΚΟΥ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ

7.4.1 Τρόπος συμψηφισμού ηλεκτρικής ενέργειας

Το ΦΒ σύστημα της Κατηγορίας Δ θα λειτουργεί με τη μέθοδο εικονικού συμψηφισμού μετρήσεων της εισαγόμενης και εξαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας.²⁹

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), όπως περιγράφεται στην παράγραφο «4.3.1 Τρόπος συμψηφισμού ηλεκτρικής ενέργειας».

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

7.4.2 Σύμβαση Συμψηφισμού Μετρήσεων

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, σύμφωνα με το εκάστοτε ισχύον νομικό πλαίσιο.

7.4.3 Χρεώσεις

Όλοι οι καταναλωτές οι οποίοι θα λειτουργήσουν σύστημα εικονικού συμψηφισμού μετρήσεων με ΦΒ συστήματα, θα καταβάλλουν στον προμηθευτή τους τις εκάστοτε ισχύουσες χρεώσεις όπως αυτές 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 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 της εγκατάστασης του καταναλωτή και να καλύπτει τις ταυτόχρονες καταναλώσεις του υποστατικού (όπως

²⁹ 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.

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. .

7.4.4 Εγκατάσταση ΦΒ για εξυπηρέτηση κατοικίας όπου υπάρχει ήδη εγκατεστημένο ΦΒ σύστημα

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 παρόντος Σχεδίου.

7.4.7 Εγκατάσταση Συστήματος Τηλεχειρισμού (Ripple Control)

Εφαρμόζονται οι πρόνοιες της παραγράφου 4.3.7 Εγκατάσταση Συστήματος Τηλεχειρισμού (Ripple Control)

7.4.8. Συμψηφισμός κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας από θερμοσυσσωρευτές

Όσον αφορά καταναλωτές που χρησιμοποιούν θερμοσυσσωρευτές, διευκρινίζεται ότι ο συμψηφισμός θα γίνεται με το ίδιο τρόπο που περιγράφεται για την κατηγορία Α1 στην παράγραφο 4.3.8 του παρόντος Σχεδίου.

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.

7.5 ΣΥΝΟΛΙΚΟΣ ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΕΙΚΟΝΙΚΟΥ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΠΟΥ ΜΠΟΡΟΥΝ ΝΑ ΥΛΟΠΟΙΗΘΟΥΝ

Στα πλαίσια του παρόντος Σχεδίου, μπορούν να εγκατασταθούν ετησίως³⁰, με τη μέθοδο του εικονικού συμψηφισμού μετρήσεων, ΦΒ συστήματα συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 10 MW:

Κατηγορία	Συνολική Ισχύς
Δ – ΦΒ συστήματα με τη Μέθοδο Εικονικού Συμψηφισμού Μετρήσεων	10 MW

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

³⁰ Για τους σκοπούς της εν λόγω πρόνοιας του Σχεδίου, η περίοδος ενός έτους ορίζεται ως 12 μήνες από την ημερομηνία ανακοίνωσης του Σχεδίου ή τροποποίησής του.

- I. στον περιορισμό του ασφαλούς ορίου διείσδυσης ΦΒ συστημάτων 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 αναθεωρείται³¹.

Ο Υπουργός Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας δύναται, μετά από διαβούλευση με τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής και Μεταφοράς 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, ανάλογα με τη ζήτηση που θα υπάρχει.

7.6 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΚΑΙ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ

Η διαδικασία που ακολουθείται για υποβολή και αξιολόγηση των αιτήσεων, θα είναι η ίδια με αυτή στην Κατηγορία Α-Συμψηφισμός Μετρήσεων (net-metering) που αναφέρεται στην παράγραφο 4.7.

Οι αιτήσεις θα πρέπει να συνοδεύονται από τα απαιτούμενα δικαιολογητικά που καταγράφονται στο Παράρτημα Γ του παρόντος Σχεδίου.

7.7 ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΤΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΟΥ ΦΒ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Η εγκατάσταση και σύνδεση του φωτοβολταϊκού συστήματος 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 φωτοβολταϊκού συστήματος, η προθεσμία καθορίζεται στους δώδεκα (12) μήνες.

Οι δικαιούχοι γεωργοί οι οποίοι επιθυμούν το σύστημα τους να ενταχθεί σε καθεστώς 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.

Σε περίπτωση που η σύνδεση του συστήματος στο ηλεκτρικό σύστημα δεν έχει ολοκληρωθεί εντός της προθεσμίας που καθορίζεται 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.

³¹ Το εγκεκριμένο όριο εγκατάστασης «μη ελεγχόμενων έργων ΑΠΕ» ετοιμάζεται από τον ΔΣΜΚ και εγκρίνεται από τη ΡΑΕΚ. Το όριο αυτό θα δημοσιοποιείται από τον ΔΣΔ ή ΔΣΜΚ στην ιστοσελίδα τους καθώς και πόσα MW απομένουν για την συμπλήρωση του ανά μήνα.

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.

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 μαζί με τα απαραίτητα σχέδια και έντυπα για το νενομισμένο έλεγχο/επιθεώρηση της εγκατάστασης του ΦΒ συστήματος. 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.

7.8 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 ΔΣΔ. Νοείται ότι, το κόστος του πιο πάνω εξοπλισμού θα καταβάλλεται από τον ιδιοκτήτη του ΦΒ συστήματος.

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.

8. ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ Ε – ΕΙΚΟΝΙΚΟΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ (VIRTUAL NET BILLING) ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΑΠΕ

8.1 ΔΙΚΑΙΟΥΧΟΙ

Η Κατηγορία Ε αφορά την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών (ΦΒ) συστημάτων συνδεδεμένων με το δίκτυο διανομής, για κάλυψη ιδίων αναγκών φυσικών ή νομικών προσώπων και δημόσιων/τοπικών αρχών, με την εφαρμογή του συστήματος εικονικού συμψηφισμού λογαριασμών (virtual net billing).

8.2 ΧΩΡΟΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ

Ισχύουν οι ίδιες πρόνοιες με αυτές της παραγράφου 7.2.

8.3 ΜΕΓΙΣΤΗ ΙΣΧΥΣ ΚΑΘΕ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Η μέγιστη ισχύς του κάθε ΦΒ συστήματος που δύναται να εγκατασταθεί στα πλαίσια της Κατηγορίας Ε είναι **150 kW**³² ανά λογαριασμό κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας και ανά δικαιούχο/επιχείρηση³³.

Σε περίπτωση που εγκατασταθεί σύστημα αποθήκευσης (το οποίο θα έχει δυνατότητα απορρόφησης **τουλάχιστον 75% της αναμενόμενης ετήσιας παραγωγής του εγκατεστημένου συστήματος**), θα μπορεί να εγκατασταθεί ΦΒ σύστημα ισχύος μέχρι και **500 kWp** ανά λογαριασμό κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας.³⁴

8.4 ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΕΙΚΟΝΙΚΟΥ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ

Το ΦΒ σύστημα της Κατηγορίας Ε θα λειτουργεί με τη μέθοδο εικονικού συμψηφισμού λογαριασμών της εισαγόμενης και εξαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας.³⁵

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) όπως περιγράφεται στο 5.5.1.

Το κόστος της παραγόμενης/εξαγόμενης στο δίκτυο ηλεκτρική ενέργειας **ενός** φωτοβολταϊκού συστήματος θα συμψηφίζεται με το κόστος της εισαγόμενης ηλεκτρική ενέργεια από το δίκτυο (κατανάλωση/λογαριασμό) **ενός μόνο** υποστατικού, που βρίσκεται σε διαφορετικό χώρο από το φωτοβολταϊκό σύστημα.

Επίσης εφαρμόζονται οι πρόνοιες στις παραγράφους 5.5.3, 5.6.4, 5.6.5 και 5.6.6.

8.5 ΣΥΝΟΛΙΚΟΣ ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΕΙΚΟΝΙΚΟΥ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ ΠΟΥ ΜΠΟΡΟΥΝ ΝΑ ΥΛΟΠΟΙΗΘΟΥΝ

Στα πλαίσια του παρόντος Σχεδίου, μπορούν να εγκατασταθούν ετησίως³⁶, με τη μέθοδο του εικονικού συμψηφισμού λογαριασμών, ΦΒ συστήματα συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 30 MW:

Κατηγορία	Συνολική Ισχύς
-----------	----------------

³² Για σκοπούς κάλυψης των αναγκών σε ηλεκτρική ενέργεια στρατοπέδων ή/και φορέων της Δημόσιας Υπηρεσίας δύναται να εγκατασταθούν στην Κατηγορία Ε-Εικονικός Συμψηφισμός Λογαριασμών φωτοβολταϊκά συστήματα ισχύος πέραν των 150 kW νοουμένου ότι τα έργα αυτά έχουν ενταχθεί στο Σχέδιο Κύπρος του Αύριο (ΣΑΑ).

³³ Με τον όρο επιχείρηση νοείται κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο, δημόσιου ή ιδιωτικού δικαίου, ή σύνολο ή ένωση προσώπων, με ή χωρίς νομική προσωπικότητα, που αναπτύσσει οικονομική δραστηριότητα (όπως ορίζεται σύμφωνα με το κοινοτικό δίκαιο ανταγωνισμού). Δηλαδή η έννοια της επιχείρησης δεν περιορίζεται σε μία εταιρία ή ένα φυσικό ή νομικό πρόσωπο που ασκεί οικονομική δραστηριότητα άλλα δυνατό να περιλαμβάνει ένα όμιλο εταιριών ή διάφορες οικονομικές μονάδες/φυσικά πρόσωπα, που ενεργούν από κοινού ως μία ενιαία οικονομική οντότητα.

³⁴ Περαιτέρω λεπτομέρειες αναφορικά με τους όρους λειτουργίας και διασύνδεσης των συστημάτων αποθήκευσης με το δίκτυο θα καθοριστούν σε Τεχνικό Οδηγό από το ΔΣΔ.

³⁵ 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.

³⁶ Για τους σκοπούς της εν λόγω πρόνοιας του Σχεδίου, η περίοδος ενός έτους ορίζεται ως 12 μήνες από την ημερομηνία ανακοίνωσης του Σχεδίου ή τροποποίησής του.

ΦΒ συστήματα με τη Μέθοδο Εικονικού Συμψηφισμού Λογαριασμών για συστήματα μέχρι 150kWp	15 MW ³⁷
ΦΒ συστήματα με τη Μέθοδο Εικονικού Συμψηφισμού Λογαριασμών για συστήματα μέχρι 500kWp με αποθήκευση Ενέργειας	15 MW

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

- III. στον περιορισμό του ασφαλούς ορίου διείσδυσης ΦΒ συστημάτων στο συγκεκριμένο τοπικό ηλεκτρικό σύστημα (σχετικός χάρτης διαθέσιμος από την ιστοσελίδα του ΔΣΔ) και
- IV. 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 αναθεωρείται³⁸.

Ο Υπουργός Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας δύναται, μετά από διαβούλευση με τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής και Μεταφοράς και την ΡΑΕΚ, να αποφασίσει και να ανακοινώσει τροποποίηση της συνολικής μέγιστης δυναμικότητας των φωτοβολταϊκών συστημάτων που θα εγκατασταθούν στα πλαίσια της Κατηγορίας Ε-Εικονικός Συμψηφισμός λογαριασμών, ανάλογα με τη ζήτηση που θα υπάρχει.

8.6 ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΕΙΚΟΝΙΚΟΥ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ

Ο δικαιούχος θα υπογράψει Σύμβαση Εικονικού Συμψηφισμού Λογαριασμών Ηλεκτρικής Ενέργειας με τον εκάστοτε Προμηθευτή του διάρκειας δέκα (10) χρόνων.

Η σύμβαση θα μπορεί να ανανεώνεται μετά το πέρας της Σύμβασης, σύμφωνα με το εκάστοτε ισχύον νομικό πλαίσιο.

8.7 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΚΑΙ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ

Η διαδικασία που ακολουθείται για υποβολή και αξιολόγηση των αιτήσεων, θα είναι η ίδια με αυτή στην Κατηγορία Β-Συμψηφισμός Λογαριασμών (net-billing) που αναφέρεται στην παράγραφο 5.7.

Οι αιτήσεις θα πρέπει να συνοδεύονται από τα απαιτούμενα δικαιολογητικά που καταγράφονται στο Παράρτημα Δ του παρόντος Σχεδίου.

8.8 ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΤΗΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΟΥ ΦΒ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ

Η εγκατάσταση και σύνδεση του φωτοβολταϊκού συστήματος θα πρέπει να γίνεται εντός έξι (6) ημερολογιακών μηνών από την ημερομηνία εξασφάλισης της έγκρισης από το ΔΣΔ. Σε

³⁷ Στην εν λόγω δυναμικότητα δεν περιλαμβάνονται τα ΦΒ σύστημα που θα εγκατασταθούν για σκοπούς κάλυψης των αναγκών σε ηλεκτρική ενέργεια στρατοπέδων ή/και φορέων της δημόσιας υπηρεσίας που εμπίπτουν στο Σχέδιο Κύπρος του Αύριο (RRF) .

³⁸ Το εγκεκριμένο όριο εγκατάστασης «μη ελεγχόμενων έργων ΑΠΕ» ετοιμάζεται από τον ΔΣΜΚ και εγκρίνεται από τη ΡΑΕΚ. Το όριο αυτό θα δημοσιοποιείτε από τον ΔΣΔ ή ΔΣΜΚ στην ιστοσελίδα τους καθώς και πόσα MW απομένουν για την συμπλήρωση του ανά μήνα.

περίπτωση που απαιτείται επέκταση του δικτύου για τη σύνδεση του φωτοβολταϊκού συστήματος, η προθεσμία καθορίζεται στους δώδεκα (12) μήνες.

Σε περίπτωση που η σύνδεση του συστήματος στο ηλεκτρικό σύστημα δεν έχει ολοκληρωθεί εντός της προθεσμίας που καθορίζεται 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.

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.

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 μαζί με τα απαραίτητα σχέδια και έντυπα για το νενομισμένο έλεγχο/επιθεώρηση της εγκατάστασης του ΦΒ συστήματος. 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.

8.9 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 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.

9. ΧΡΟΝΙΚΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΣΧΕΔΙΟΥ

Η παραλαβή αιτήσεων στην Κατηγορία Α – Συμψηφισμός Μετρήσεων (net-metering), στην Κατηγορία Β – Συμψηφισμός Λογαριασμών (net-billing) και στην Κατηγορία Δ -Εικονικός Συμψηφισμός Μετρήσεων (virtual net-metering) και στην Κατηγορία Ε- Εικονικός Συμψηφισμός Λογαριασμών, θα τερματιστεί στις 20.12.23 ή νωρίτερα αν συμπληρωθεί η μέγιστη διαθέσιμη δυναμικότητα της κάθε κατηγορίας ανά έτος³⁹ ή αν αποφασίσει διαφορετικά ο Υπουργός Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας.

10. ΔΙΑΝΟΜΗ ΕΝΤΥΠΩΝ ΑΙΤΗΣΕΩΝ

Οι ενδιαφερόμενοι μπορούν να προμηθευτούν αιτήσεις σε έντυπη μορφή από τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ-ΑΗΚ) και σε ηλεκτρονική μορφή από την ιστοσελίδα <https://www.eac.com.cy>.

³⁹ Για τους σκοπούς της εν λόγω πρόνοιας του Σχεδίου η περίοδος ενός έτους ορίζεται ως 12 μήνες από την ημερομηνία ανακοίνωσης του Σχεδίου ή τροποποίησής του.

11. ΣΗΜΑΝΤΙΚΗ ΕΠΙΣΗΜΑΝΣΗ

Το Σχέδιο αυτό δύναται να τροποποιηθεί, να ανασταλεί ή και να αντικατασταθεί με άλλο Σχέδιο.

Σημειώνεται ότι η παραλαβή των αιτήσεων για την κατηγορία -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 ισχύς που αναφέρεται στο σημείο 5.9.

Παράρτημα Α

Απαιτούμενα Δικαιολογητικά για την υποβολή αιτήσεων των κατηγοριών Α1 & Α.2 προς τον ΔΣΔ

Συμψηφισμός Μετρήσεων (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.⁴⁰</p>
2.	<p>Αντίγραφο των λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας του υποστατικού στο οποίο θα γίνει η εγκατάσταση του ΦΒ 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 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>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>
4.	<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>

⁴⁰ <https://energy.gov.cy/secondary-menu/τομείς-πολιτικής/ανανεώσιμες-πηγές-ενέργειας/λογισμικό-διαστασιολόγησης.html>

5.	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 ΦΒ σύστημα (ή νόμιμο αποδεικτικό στοιχείο χρήσης του υποστατικού) ⁴¹ . Σε περίπτωση εγκατάστασης ΦΒ 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. Στην περίπτωση προσφυγικών κατοικιών για τις οποίες δεν υπάρχει τίτλος ιδιοκτησίας θα υποβάλλεται η σχετική άδεια χρήσης προς τον δικαιούχο ή συμβόλαιο του υποστατικού. Επίσης, στην περίπτωση νεόκτιστων κατοικιών για τις οποίες δεν υπάρχει τίτλος ιδιοκτησίας θα πρέπει να υποβάλλεται το σχετικό πωλητήριο έγγραφο και η απόδειξη κατάθεσής του στο Τμήμα Κτηματολογίου ⁴² .
6.	Αντίγραφο πρόσφατου τοπογραφικού σχεδίου του τεμαχίου στο οποίο βρίσκεται το υποστατικό που θα εξυπηρετηθεί από το ΦΒ σύστημα ⁴³ , 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.
7	Άδεια Οικοδομής για την εγκατάσταση του ΦΒ συστήματος. Αφορά μόνο τις περιπτώσεις όπου η εγκατάσταση του ΦΒ συστήματος θα γίνει: <ul style="list-style-type: none"> - στο έδαφος σε τεμάχιο γης όπου υπάρχει νόμιμα υφιστάμενη οικοδομή και το εμβαδόν των ΦΒ πλαισίων <u>υπερβαίνει</u> τα είκοσι τετραγωνικά μέτρα (20m²) - σε όμορο τεμάχιο με το εξυπηρετούμενο υποστατικό, όπου δεν υπάρχει νόμιμα υφιστάμενη οικοδομή - σε τεμάχιο γης όπου δεν υπάρχει νόμιμα υφιστάμενη οικοδομή και το ΦΒ σύστημα θα χρησιμοποιηθεί για σκοπούς ύδρευσης (άντλησης νερού) - στις περιπτώσεις όπου δεν πληρούνται οι προϋποθέσεις του Διατάγματος του Υπουργού Εσωτερικών (Κ.Δ.Π. 384/2022).
8.	Έντυπο 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.
9.	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.

Σημειώσεις:

(i) Για αιτητές οι οποίοι έχουν ήδη υποβάλει αίτηση και ζητούν επέκταση (ή μείωση) της εγκατεστημένης ισχύος, δεν εφαρμόζονται τα σημεία 3 (αφορά μόνο για το νέο εξοπλισμό) 5 και 6.

⁴¹ Στην περίπτωση που ο τίτλος ιδιοκτησίας και ο λογαριασμός ηλεκτρικού ρεύματος είναι στο όνομα αποβιώσαντα και αιτείται συγγενής πρώτου βαθμού που διαμένει μόνιμα στην συγκεκριμένη οικιστική μονάδα αλλά δεν έχει Διαχειριστήριο έγγραφο ο αιτητής θα πρέπει να προσκομίσει ΥΠΕΥΘΥΝΗ ΔΗΛΩΣΗ, πιστοποιημένη από τον Κοινοτάρχη της περιοχής/ενορίας του ή από Πιστοποιούντα Υπάλληλο ότι είναι συγγενής πρώτου βαθμού και διαμένει μόνιμα στην συγκεκριμένη οικιστική μονάδα καθώς επίσης και Πιστοποιητικό Θανάτου.

⁴² Αντίγραφο τίτλου ιδιοκτησίας μπορεί να εκδοθεί διαδικτυακά μέσω της Πύλης Κτηματολογίου.

⁴³ Αντίγραφο επίσημου κτηματικού σχεδίου μπορεί να εκδοθεί διαδικτυακά μέσω της Πύλης Κτηματολογίου.

(iii) Το δικαιολογητικό στο σημείο 9 υποβάλλεται στον ΔΣΔ μαζί με την αίτηση για τον έλεγχο/επιθεώρηση της εγκατάσταση του ΦΒ συστήματος αντί με την αίτηση για ένταξη στο Σχέδιο.

Παράρτημα Β

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

Συμφηφισμός Λογαριασμών (NET BILLING)

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 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.⁴⁴</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>

⁴⁴ <https://energy.gov.cy/secondary-menu/τομείς-πολιτικής/ανανεώσιμες-πηγές-ενέργειας/λογισμικό-διαστασιολόγησης.html>

7.	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 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 ⁴⁵ .
8.	Αντίγραφο πρόσφατου τοπογραφικού σχεδίου του τεμαχίου στο οποίο βρίσκεται το υποστατικό που θα εξυπηρετηθεί από το ΦΒ σύστημα ⁴⁶ , 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"> - εγκατάσταση ΦΒ συστήματος στο έδαφος σε τεμάχιο γης όπου υπάρχει νόμιμα υφιστάμενη οικοδομή και το εμβαδόν των ΦΒ πλαισίων <u>υπερβαίνει</u> τα είκοσι τετραγωνικά μέτρα (20m²) - εγκατάσταση συστήματος ΑΠΕ σε όμορο τεμάχιο με το εξυπηρετούμενο υποστατικό, όπου δεν υπάρχει νόμιμα υφιστάμενη οικοδομή - εγκατάσταση συστήματος ΑΠΕ σε τεμάχιο γης όπου δεν υπάρχει νόμιμα υφιστάμενη οικοδομή και το σύστημα θα χρησιμοποιηθεί για σκοπούς ύδρευσης (άντλησης νερού) - 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).
10.	Για ΦΒ συστήματα «Έντυπό 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/Προμηθευτή.
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 ^{47 48} .

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.

⁴⁵ Αντίγραφο τίτλου ιδιοκτησίας μπορεί να εκδοθεί διαδικτυακά μέσω της Πύλης Κτηματολογίου.

⁴⁶ Αντίγραφο επίσημου κτηματικού σχεδίου μπορεί να εκδοθεί διαδικτυακά μέσω της Πύλης Κτηματολογίου.

⁴⁷ [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)

⁴⁸ https://www.cera.org.cy/Templates/00001/data/nomothesia/ethniki/rythmistikes_apofaseis/2021_02.pdf

Απαιτούμενα Δικαιολογητικά για την υποβολή αιτήσεων ένταξης στο Σχέδιο στην
Κατηγορία Δ προς τον ΔΣΔ

Εικονικός Συμψηφισμός Μετρήσεων (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.⁴⁹</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 Αμπελοργιάς/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.	<p>Αντίγραφο τεχνικών προδιαγραφών του κατασκευαστή και δήλωση συμμόρφωσης (EC Declaration Conformity) με τις συναφείς ευρωπαϊκές οδηγίες της σήμανσης CE του</p>

⁴⁹ <https://energy.gov.cy/secondary-menu/τομείς-πολιτικής/ανανεώσιμες-πηγές-ενέργειας/λογισμικό-διαστασιολόγησης.html>

	<p>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 ⁵⁰ .
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 ⁵¹ , 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>Έντυπο 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 ^{52 53} (για αιτήσεις που αφορούν εγκατάσταση φωτοβολταϊκού συστήματος ισχύος πέραν των 50kW).

Σημειώσεις:

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.

⁵⁰ Αντίγραφο τίτλου ιδιοκτησίας μπορεί να εκδοθεί διαδικτυακά μέσω της Πύλης Κτηματολογίου.

⁵¹ Αντίγραφο επίσημου κτηματικού σχεδίου μπορεί να εκδοθεί διαδικτυακά μέσω της Πύλης Κτηματολογίου.

⁵² [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)

⁵³ https://www.cera.org.cy/Templates/00001/data/nomothesia/ethniki/rythmistikes_apofaseis/2021_02.pdf

Απαιτούμενα Δικαιολογητικά για την υποβολή αιτήσεων ένταξης στο Σχέδιο στην
Κατηγορία Ε προς τον ΔΣΔ

Εικονικός Συμφηφισμός Λογαριασμών (VIRTUAL NET BILLING)

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>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.⁵⁴</p>
2.	<p>Αντίγραφο των λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας των τελευταίων δώδεκα μηνών του εξυπηρετούμενου υποστατικού (του οποίου 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 συμφηφισμός 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>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>Αντίγραφο του τίτλου ιδιοκτησίας του τεμαχίου όπου θα εγκατασταθεί το φωτοβολταϊκό σύστημα⁵⁵.</p>
6.	<p>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 σύστημα⁵⁶, όχι παλαιότερα των 6 μηνών.</p>

⁵⁴ <https://energy.gov.cy/secondary-menu/τομείς-πολιτικής/ανανεώσιμες-πηγές-ενέργειας/λογισμικό-διαστασιολόγησης.html>

⁵⁵ Αντίγραφο τίτλου ιδιοκτησίας μπορεί να εκδοθεί διαδικτυακά μέσω της Πύλης Κτηματολογίου.

⁵⁶ Αντίγραφο επίσημου κτηματικού σχεδίου μπορεί να εκδοθεί διαδικτυακά μέσω της Πύλης Κτηματολογίου.

7.	<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 <u>δεν</u> πληρούνται οι προϋποθέσεις του Διατάγματος του Υπουργού Εσωτερικών (Κ.Δ.Π. 384/2022-το περί Ρυθμίσεως Οδών και Οικοδομών Γενικό Διάταγμα Εξαίρεσης).
8.	<p>Για ΦΒ, συστήματα εγκατεστημένα σε οροφή νόμιμου υποστατικού ή δίπλα από νόμιμο υποστατικό:</p> <p>Έντυπο 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>
9.	<p>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).</p>
10.	<p>Άδεια ή Εξαίρεση από Άδεια Κατασκευής ή Γενική Άδεια από τη ΡΑΕΚ^{57 58} (για αιτήσεις που αφορούν εγκατάσταση φωτοβολταϊκού συστήματος ισχύος πέραν των 50kW).</p>
11.	<p>Για Νομικά Πρόσωπα Πιστοποιητικό σύστασης Εταιρείας και Μετόχων , , μαζί με Υπεύθυνη δήλωση ότι η Επιχείρηση δεν έχει υποβάλει αιτήσεις για φωτοβολταϊκά συστήματα με συνολική ισχύ πέραν των 150kW στην Κατηγορία Ε- Εικονικός Συμψηφισμός Λογαρισμών. (Σχετικό Έντυπο θα αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Υπηρεσίας Ενέργειας).</p>

Σημειώσεις:

Το δικαιολογητικό στο σημείο 9 υποβάλλεται στον ΔΣΔ μαζί με την αίτηση για τον έλεγχο/επιθεώρηση της εγκατάστασης του ΦΒ συστήματος αντί με την αίτηση για ένταξη στο Σχέδιο.

⁵⁷ [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)

⁵⁸ https://www.cera.org.cy/Templates/00001/data/nomothesia/ethniki/rythmistikes_apofaseis/2021_02.pdf