

**ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

**Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας - Φωτοβολταϊκά Συστήματα μέχρι 10.4kWp
Συμψηφισμός Μετρήσεων Σχέδιο ΑΗΚ 'Σ.Μ.10'**

**Διασύνδεση και Παράλληλη Λειτουργία Φωτοβολταϊκού (ΦΒ) Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας με το Δίκτυο Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) της ΑΗΚ, Συμψηφισμός Μετρήσεων(Net Metering), ισχύος 5,00 KW
(Τεμ: , Φ: , Σ: , Περιοχή: ΔΑΛΙ)**

ΑΡΧΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΚΥΠΡΟΥ, Νομικό Πρόσωπο Δημοσίου Δικαίου το οποίο ιδρύθηκε με βάση το άρθρο 3 του περί Αναπτύξεως Ηλεκτρισμού Νόμου, Κεφ. 171, με εγγεγραμμένη διεύθυνση στην οδό Αμφιπόλεως 11, 2025, Στρόβολος, Λευκωσία, (στο εξής αναφερόμενη ως "**η ΑΗΚ**"), ορισμός ο οποίος για σκοπούς της παρούσας Σύμβασης περιλαμβάνει και οποιαδήποτε θυγατρική εταιρεία ή επιχείρηση ή κοινοπραξία στην οποία συμμετέχει η ΑΗΚ, αφενός

και

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ**ΟΔΟΣ & ΑΡΙΘΜΟΣ**

2540 ΔΑΛΙ

στο εξής αναφερόμενος/η ως «ο Παραγωγός/Καταναλωτής», αφετέρου

Στο εξής αναφερόμενα ως "**τα συμβαλλόμενα μέρη**"

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

- 1.0 Προοίμιο
- 2.0 Ερμηνεία της Σύμβασης
- 3.0 Αντικείμενο της Σύμβασης
- 4.0 Συμμόρφωση με τους Κανόνες, τη σχετική Νομοθεσία και τους Όρους του ΔΣΔ
- 5.0 Διάρκεια Σύμβασης και Έναρξη Συμψηφισμού Μετρήσεων Ηλεκτρικής Ενέργειας
- 6.0 Χρεώσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας για σκοπούς Συμψηφισμού
- 7.0 Μετρήσεις
- 8.0 Σύστημα Συμψηφισμού Μετρήσεων και Λογαριασμοί
- 9.0 Ανωτέρα Βία
- 10.0 Παράβαση της Σύμβασης
- 11.0 Καταγγελία της Σύμβασης
- 12.0 Τερματισμός Σύμβασης
- 13.0 Εκχώρηση Δικαιωμάτων και Υποχρεώσεων του Παραγωγού/ Καταναλωτή
- 14.0 Αποζημιώσεις
- 15.0 Επίλυση Διαφορών
- 16.0 Διέπον Δίκαιο
- 17.0 Γενικό Έντυπο Συγκατάθεσης

1.0 Προοίμιο

ΕΠΕΙΔΗ Η ΑΡΧΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΚΥΠΡΟΥ (ΑΗΚ) υπό την ιδιότητα της ως Προμηθευτής Ηλεκτρικής Ενέργειας με την παρούσα Σύμβαση, εκπροσωπείται νόμιμα από τους εξουσιοδοτημένους από το Διοικητικό της Συμβούλιο εκπροσώπους της, σύμφωνα με τις σχετικές σε ισχύ Αποφάσεις του Διοικητικού της Συμβουλίου,

ΚΑΙ ΕΠΕΙΔΗ ο Παραγωγός/Καταναλωτής έχει αιτηθεί και έχει λάβει έγκριση από την ΑΗΚ, υπό την ιδιότητά της ως Διαχειριστής Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ), για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Φωτοβολταϊκού του Συστήματος με το Δίκτυο Χαμηλής Τάσης, με τη μέθοδο Συμψηφισμού Μετρήσεων της καταναλισκόμενης και της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας ("Net Metering"),

ΚΑΙ ΕΠΕΙΔΗ ο Παραγωγός/Καταναλωτής έχει αποδεχθεί και υπογράψει τη ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ ΤΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ) που συμπεριλαμβάνει, ως Παράρτημα "Χ" τους Γενικούς Όρους Σύνδεσης και Λειτουργίας, ως Παράρτημα "Α" τους Ειδικούς, Τεχνικούς και Άλλους Όρους, και ως Παράρτημα 1 τον ΤΕΧΝΙΚΟ ΟΔΗΓΟ του υπό αναφορά Σχεδίου Συμψηφισμού Μετρήσεων του ΔΣΔ(ΑΗΚ), σύμφωνα με τους οποίους δύναται να καταστεί δυνατή η διασύνδεση και η παράλληλη λειτουργία του Φωτοβολταϊκού του Συστήματος με το Δίκτυο Χαμηλής Τάσης του ΔΣΔ (ΑΗΚ),

ΚΑΙ ΕΠΕΙΔΗ ο Παραγωγός/Καταναλωτής έχει καταβάλει στην ΑΗΚ το σχετικό αντίτιμο,

ΚΑΙ ΕΠΕΙΔΗ τόσο η ΑΗΚ όσο ο Παραγωγός/Καταναλωτής, λαμβάνουν υπόψη, αποδέχονται και δεσμεύονται όπως συμμορφώνονται και ενεργούν σύμφωνα με τις διατάξεις και τις πρόνοιες του συνόλου του Νομοθετικού πλαισίου που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και όπως τηρούν τα ακόλουθα:

1. Τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2017, Ν.122(Ι)/2003 μέχρι 2017, ως επίσης και οποιουσδήποτε άλλους σχετικούς τροποποιητικούς Νόμους και σχετικούς Κανονισμούς, Διατάγματα, Αποφάσεις, Κανόνες και άλλες Νομοθετικές Πράξεις που εκδίδονται από καιρό σε καιρό κατ' εξουσιοδότηση των σχετικών Νόμων.

2. Τους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού, τους Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού και τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής και οποιεσδήποτε τροποποιήσεις τους, όπως εκάστοτε ισχύουν.

3. Τους περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμους του 2013 έως 2015, Ν.112(Ι)/2013 μέχρι 2015, ως επίσης και οποιουσδήποτε άλλους σχετικούς τροποποιητικούς Νόμους και σχετικούς Κανονισμούς, Διατάγματα, Αποφάσεις, Κανόνες και άλλες Νομοθετικές Πράξεις που εκδίδονται από καιρό σε καιρό κατ' εξουσιοδότηση των σχετικών Νόμων.

4. Τον Περί Ηλεκτρισμού Νόμο, Κεφ. 170, τον Περί Αναπτύξεως Ηλεκτρισμού Νόμο, Κεφ. 171, ως επίσης και οποιουσδήποτε άλλους σχετικούς τροποποιητικούς Νόμους και σχετικούς Κανονισμούς, Διατάγματα, Αποφάσεις, Κανόνες και άλλες Νομοθετικές Πράξεις που εκδίδονται από καιρό σε καιρό κατ' εξουσιοδότηση των σχετικών Νόμων.

5. Την Απόφαση 908/2013 της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ), ημερομηνίας 27 Ιουνίου 2013, για Διευρυμένη Εφαρμογή του Συστήματος Συμψηφισμού Μετρήσεων της Εισαγόμενης από το Δίκτυο με την Παραγόμενη Ηλεκτρική Ενέργεια από Φωτοβολταϊκά Συστήματα (Net-Metering) εγκατεστημένα σε οικίες, και οποιασδήποτε σχετικής τροποποίησης ή/και αναθεώρησης ή/και αντικατάστασης της Απόφασης ή/και νέας σχετικής Απόφασης ή/και Ανακοίνωσης από τη ΡΑΕΚ.

6. Την Απόφαση 909/2013 της ΡΑΕΚ, ημερομηνίας 1ης Ιουλίου 2013, για τις χρεώσεις Επικουρικών Υπηρεσιών, Χρήσης Δικτύου και άλλων Υπηρεσιών που θα επιβάλλονται για τη Διευρυμένη εφαρμογή του Συστήματος Συμψηφισμού Μετρήσεων της Εισαγόμενης από το Δίκτυο με την Παραγόμενη Ηλεκτρική Ενέργεια από Φωτοβολταϊκά Συστήματα (Net-Metering) εγκατεστημένα σε οικίες και σε κτίρια που αποτελούν έδρα τοπικών Αρχών, και οποιασδήποτε σχετικής τροποποίησης ή/και αναθεώρησης ή/και αντικατάστασης της Απόφασης ή/και νέας Απόφασης ή/και Ανακοίνωσης από τη ΡΑΕΚ.

7. Την ΑΠΟΦΑΣΗ 180/2018 της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) ημερομηνίας 7 Σεπτεμβρίου 2018, σχετικά με την Αναθεώρηση χρεώσεων για τα Σχέδια Αυτοπαραγωγής, Συμψηφισμού Λογαριασμών (Net Billing) και Συμψηφισμού Μετρήσεων (Net Metering), και οποιασδήποτε σχετικής τροποποίησης ή/και αναθεώρησης ή/και αντικατάστασης της Απόφασης ή/και νέας Απόφασης ή/και Ανακοίνωσης από τη ΡΑΕΚ.

8. Την Απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) κατά τη Συνεδρία της στις 28 Σεπτεμβρίου 2015, περί της περιόδου τελικής εκκαθάρισης του Πλεονάσματος της ηλεκτρικής ενέργειας των καταναλωτών που εμπίπτουν στα Σχέδια Συμψηφισμού Μετρήσεων (Net metering) Φωτοβολταϊκών Συστημάτων, και οποιασδήποτε σχετικής τροποποίησης ή/και αναθεώρησης ή/και αντικατάστασης/ανάκλησης της Απόφασης ή/και οποιασδήποτε νέας Απόφασης ή/και Ανακοίνωσης από τη ΡΑΕΚ που να αφορά τους καταναλωτές που εμπίπτουν στα Σχέδια Συμψηφισμού Μετρήσεων (Net Metering) Φωτοβολταϊκών Συστημάτων.

9. Το Σχέδιο Προώθησης των εγκαταστάσεων Φωτοβολταϊκών Συστημάτων «Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) για Όλους» του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, υπό τον τίτλο: «Σχέδιο για Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας για ίδια Κατανάλωση, Μάιος 2018», Κατηγορία Α:

- Α1. ΦΒ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΓΙΑ ΚΑΤΟΙΚΙΕΣ ΟΙΚΙΑΚΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ

- Α2. ΦΒ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΓΙΑ ΜΗ ΟΙΚΙΑΚΟΥΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΕΣ

το οποίο εγκρίθηκε με απόφαση του Υπουργικού Συμβουλίου (Α/Α 40 ημερομηνίας 30/05/2018) και οποιασδήποτε σχετικής Ανακοίνωσης ή/και τροποποίησης ή/και αναθεώρησης ή/και αντικατάστασης ή/και ανάκλησης του Σχεδίου ή/και οποιουδήποτε νέου σχετικού Σχεδίου από την Υπηρεσία Ενέργειας του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού.

10. Την Ανακοίνωση του Υπουργείου (ΥΕΕΒΤ) ημερομηνίας 25 Ιουνίου 2018 σχετικά με την έναρξη λειτουργίας του πιο πάνω Σχεδίου, συμπεριλαμβανομένων σχετικών σημαντικών πληροφοριών, όπως οι κατηγορίες επενδύσεων του Σχεδίου και η υποβολή αιτήσεων, και οποιαδήποτε άλλη σχετική Ανακοίνωση από το ΥΕΕΒΤ.

11. Οποιαδήποτε σχετική τροποποίηση ή/και αναθεώρηση ή/και ανάκληση/κατάργηση του πιο πάνω Σχεδίου ή/και οποιοδήποτε νέο σχετικό Σχέδιο ή/και τροποποιημένο/ αναθεωρημένο Σχέδιο εγκριθεί από το Υπουργικό Συμβούλιο ή/και οποιαδήποτε σχετική Ανακοίνωση από το Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού (το Υπουργείο).

12. Οποιαδήποτε σχετική Απόφαση ή/και Ανακοίνωση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) ή/και τροποποίηση ή/και αναθεώρηση του πιο πάνω Σχεδίου από τη ΡΑΕΚ.

13. Το Άρθρο 4(1) του Διατάγματος του Υπουργού Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού με αριθμό Κ.Δ.Π. 218/2013 το οποίο εκδόθηκε στις 26/06/2013 δυνάμει των Άρθρων 93(5) και 94(3) των Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2003 έως 2017, με βάση το οποίο καθορίζονται οι ευάλωτοι και ευπαθείς καταναλωτές, και οποιασδήποτε άλλης σχετικής τροποποίησης ή/και αναθεώρησης του Διατάγματος ή/και οποιοδήποτε άλλο σχετικό Διάταγμα ή/και Απόφαση ή/και Ανακοίνωση του Υπουργού ή/και του Υπουργικού Συμβουλίου.

14. Την καταρχήν έγκριση της αίτησης του Παραγωγού/Καταναλωτή από την Επιτροπή Διαχείρισης του Ταμείου ΑΠΕ και ΕΞ.Ε., για παροχή χορηγίας για την αγορά και εγκατάσταση ΦΒ Συστήματος με τη μέθοδο Συμψηφισμού Μετρήσεων, και οποιασδήποτε τροποποίησης ή/και αναθεώρησης ή/και αντικατάστασης ή/και ανάκλησης/ακύρωσης της έγκρισης από την Επιτροπή αυτή (κατηγορία των ευάλωτων και ευπαθών καταναλωτών με παροχή χορηγία).

15. Την Αίτηση του Παραγωγού/Καταναλωτή προς το Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ), συνοδευόμενη από τα απαραίτητα δικαιολογητικά και πιστοποιητικά, την έγκριση της Αίτησης από το ΔΣΔ (ΑΗΚ) και την υπογεγραμμένη, από τον Παραγωγό/Καταναλωτή, ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ ΤΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (Όρων Σύνδεσης και Λειτουργίας) που συμπεριλαμβάνει, ως Παράρτημα "Χ" τους Γενικούς Όρους Σύνδεσης & Λειτουργίας, ως Παράρτημα "Α" τους Ειδικούς, Τεχνικούς και άλλους Όρους, και ως Παράρτημα 1 τον ΤΕΧΝΙΚΟ ΟΔΗΓΟ, σύμφωνα με τα οποία δύναται να καταστεί δυνατή η Διασύνδεση και η παράλληλη Λειτουργία του Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ). Η υπογεγραμμένη, από τον Παραγωγό/Καταναλωτή, Προσφορά (Όροι) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της Σύμβασης Συμψηφισμού Μετρήσεων μεταξύ της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου υπό την ιδιότητα της ως Προμηθευτή και του Παραγωγού/Καταναλωτή.

16. Τον Τεχνικό Οδηγό Συμψηφισμού Μετρήσεων: Τεχνικές πρόνοιες, απαιτήσεις και όροι για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία ΦΒ Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής ΧΤ του ΔΣΔ (ΑΗΚ), με τη μέθοδο Συμψηφισμού Μετρήσεων της καταναλισκόμενης και της παραγόμενης ("Net Metering", Σχέδιο ΑΗΚ "Σ.Μ.10") και οποιασδήποτε τροποποίησης ή και αναθεώρησης του Τεχνικού Οδηγού.

Ο Τεχνικός Οδηγός αποτελεί αναπόσπαστο μέρος τόσο της Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον Παραγωγό/Καταναλωτή όσο και της παρούσας Σύμβασης Συμψηφισμού Μετρήσεων μεταξύ της ΑΗΚ υπό την ιδιότητά της ως Προμηθευτή ή άλλου Προμηθευτή και του Παραγωγού/Καταναλωτή. Σημειώνεται ότι, σε περίπτωση οποιασδήποτε αντίφασης μεταξύ των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και του Τεχνικού Οδηγού, οι Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής υπερισχύουν. Ο Τεχνικός Οδηγός είναι αναρτημένος στην επίσημη ιστοσελίδα της ΑΗΚ, κάτω από τις καρτέλες (tabs): "Εξυπηρέτηση Συνεργατών" και "Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας".

17. Την ΕΓΚΥΚΛΙΟ 3/2008 του Υπουργείου Εσωτερικών, υπό τον τίτλο: 'Εγκαταστάσεις Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε σχέση με τις οποίες δεν απαιτείται η υποβολή αίτησης για εξασφάλιση Πολεοδομικής Άδειας' (σχετικές επιστολές Υπουργείου Εσωτερικών προς Πολεοδομικές Αρχές με ημερομηνίες 13/05/2008 και 14/12/2009), και οποιασδήποτε σχετικής τροποποίησης ή/και αναθεώρησης της Εγκυκλίου ή/και νέας Εγκυκλίου ή/και Διατάγματος ή/και Νομοθετικής Πράξης ή/και Απόφασης από το Υπουργείο Εσωτερικών ή/και το Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού ή/και το Υπουργικό Συμβούλιο.

18. Το Διάταγμα Κ.Δ.Π. 123/2011 σύμφωνα με το Άρθρο 22 του Περί Πολεοδομίας και Χωροταξίας Νόμου, ημερομηνίας 29 Μαρτίου 2011, του Υπουργού Εσωτερικών, και οποιασδήποτε σχετικής τροποποίησης ή/και αναθεώρησης του Διατάγματος ή/και νέου σχετικού Διατάγματος ή/και Απόφασης ή/και Νομοθετικής Πράξης από τον Υπουργό Εσωτερικών ή/και το Υπουργικό Συμβούλιο.

19. Το Διάταγμα Κ.Δ.Π. 281/2013, με βάση το άρθρο 4B, ημερομηνίας 26 Ιουλίου 2013, του Υπουργού Εσωτερικών, το οποίο αναφέρεται ως το Περί Ρυθμίσεως Οδών και Οικοδομών Γενικό Διάταγμα Εξαίρεσης, και οποιασδήποτε σχετικής τροποποίησης ή/και αναθεώρησης του Διατάγματος ή/και νέου σχετικού Διατάγματος ή/και Απόφασης ή/και Νομοθετικής Πράξης από τον Υπουργό Εσωτερικών ή/και το Υπουργικό Συμβούλιο.

20. Οποιαδήποτε σχετικές Αποφάσεις, Διατάγματα, Εγκυκλίους, Κανονισμούς, Κανόνες ή/και Νομοθετικές Πράξεις, και οποιαδήποτε τροποποιήσεις αυτών, που εκδίδονται από το Υπουργικό Συμβούλιο ή/και τον Υπουργό Εσωτερικών ή/και τον Υπουργό Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού.

21. Την απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για Κρατική Ενίσχυση N143/2009 - Κυπριακή Δημοκρατία, ημερομηνίας 2/7/2009, C(2009)5398.

22. Την Άδεια Οικοδομής της νόμιμης υφιστάμενης οικοδομής στην οροφή της οποίας ή στο έδαφος, εντός του ίδιου τεμαχίου με την οικοδομή, ή για την κατηγορία των μη οικιακών καταναλωτών εντός όμορου τεμαχίου, στο οποίο ευρίσκεται η υφιστάμενη οικοδομή με τον αντίστοιχο μετρητή της, θα/έχει εγκατασταθεί το ΦΒ Σύστημα με τη μέθοδο Συμψηφισμού Μετρήσεων (Net Metering) Παραγωγής και Κατανάλωσης. Η εγκατάσταση ΦΒ συστήματος 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. Εξαίρεση από τον κανόνα αυτό θα μπορεί να δοθεί μόνο σε ειδικές περιπτώσεις για Γεωργικά Τεμάχια. Εάν εγκατασταθεί ΦΒ Σύστημα 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 ΦΒ Σύστημα θα πρέπει να αποσυνδεθεί από το υποστατικό του διπλανού τεμαχίου και να συνδεθεί στο υποστατικό του ίδιου τεμαχίου με το ΦΒ Σύστημα.

23. Την άδεια για ανόρυξη φρέατος, την άδεια υδροληψίας ή/και την άδεια δεξαμενής που κατέχει ο Παραγωγός/Καταναλωτής.

24. Τη Σύμβαση Επιδότησης/Παροχής Χορηγίας, που έχει/θα υπογράψει ο Παραγωγός/Καταναλωτής με τη Διαχειριστική Επιτροπή του Ταμείου ΑΠΕ και ΕΞ.Ε, και οποιασδήποτε σχετικής τροποποίησης ή/και αναθεώρησης της Σύμβασης ή/και νέας Σύμβασης που θα υπογράψει ο Παραγωγός/Καταναλωτής με την

Επιτροπή αυτή (κατηγορία των ευάλωτων και ευπαθών καταναλωτών με παροχή χορηγίας).

25. Την επιστολή γνωστοποίησης του Παραγωγού/Καταναλωτή για την ένταξη του στα Καθεστώτα ενίσχυσης του Προγράμματος Αγροτικής Ανάπτυξης 2014-2020 του Υπουργείου Γεωργίας, Αγροτικής Ανάπτυξης και Περιβάλλοντος (για δικαιούχους χορηγίας του Προγράμματος Αγροτικής Ανάπτυξης).

ΣΥΝΕΠΑΓΟΜΕΝΑ ΜΕ ΤΗΝ ΠΑΡΟΥΣΑ ΣΥΜΒΑΣΗ ΣΥΜΦΩΝΟΥΝΤΑΙ ΚΑΙ ΣΥΝΟΜΟΛΟΓΟΥΝΤΑΙ ΤΑ ΑΚΟΛΟΥΘΑ:

2.0 Ερμηνεία της Σύμβασης:

"ΑΗΚ" σημαίνει την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου που ιδρύεται βάσει του άρθρου 3 του περί Ανάπτυξης Ηλεκτρισμού Νόμου, Κεφ. 171, ως έχει τροποποιηθεί μέχρι σήμερα και όπως αυτός εκάστοτε τροποποιείται ή αντικαθίσταται και είναι νομικό πρόσωπο με διαρκή διαδοχή και κοινή σφραγίδα και με εξουσία να αποκτά, κατέχει και διαθέτει ιδιοκτησία, να συνάπτει συμβάσεις, να ενάγει και ενάγεται στο όνομα της και να κάνει οτιδήποτε το οποίο είναι απαραίτητο για τους σκοπούς του Νόμου αυτού.

"Αίτηση" σημαίνει την αίτηση του Παραγωγού/Καταναλωτή προς τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ) για τη σύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Φωτοβολταϊκού του Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Τάσης, με τη μέθοδο Συμψηφισμού Μετρήσεων της καταναλισκόμενης και της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας ("Net Metering").

"Ανωτέρα Βία" έχει το νόημα που αποδίδεται στην Παράγραφο 9.0.

"Γεγονός Ουσιώδους Παράβασης της Σύμβασης" έχει το νόημα που αποδίδεται στην Παράγραφο 10.4.

"Δημοκρατία" σημαίνει την Κυπριακή Δημοκρατία.

"Διαχειριστής Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ)" είναι η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΑΗΚ), ασκώντας το ρόλο της αυτό, σύμφωνα με τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2017, Ν.122(Ι)/2003-2017, όπως τροποποιούνται εκάστοτε.

"Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ)" όπως ορίζεται στους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2017, Ν.122(Ι)/2003-2017, όπως τροποποιούνται εκάστοτε.

"Δίκτυο" ή "Σύστημα" σημαίνει το Δίκτυο Διανομής της ΑΗΚ.

"Δίκτυο Σύνδεσης" είναι το μέρος του δικτύου Διανομής μέχρι το Όριο Ιδιοκτησίας για τη σύνδεση του Φωτοβολταϊκού Συστήματος στο Σύστημα Διανομής και αποτελείται από τα στοιχεία που περιγράφονται στην Παράγραφο 6.2 του σχετικού Τεχνικού Οδηγού.

"Έγκριση της Αίτησης" σημαίνει την έγκριση της Αίτησης, από τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ), για τη σύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Φωτοβολταϊκού Συστήματος στο Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Τάσης.

"Έργα του Παραγωγού/Καταναλωτή" σημαίνει τα έργα (κατασκευαστικά και άλλα) που αναλαμβάνει να εκτελέσει ο Παραγωγός/Καταναλωτής δυνάμει της ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΟΡΩΝ) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον Παραγωγό/Καταναλωτή, για την εγκαθίδρυση του Φωτοβολταϊκού Συστήματος και τη σύνδεση του και την παράλληλη λειτουργία του με το Σύστημα Διανομής και τα οποία αφορούν το Φωτοβολταϊκό Σύστημα και τον Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του Παραγωγού/Καταναλωτή. Μετά την κατασκευή τους τα έργα αυτά θα είναι στην ιδιοκτησία και ευθύνη του Παραγωγού/Καταναλωτή σύμφωνα με τις πρόνοιες για το Όριο Ιδιοκτησίας, όπως προνοείται στο σχετικό Τεχνικό Οδηγό.

"Ημερομηνία Λειτουργίας" όπως ορίζεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, όπως τροποποιούνται εκάστοτε. Η Ημερομηνία Λειτουργίας καθορίζει, σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, την ημερομηνία κατά την οποία μια μονάδα παραγωγής είναι διαθέσιμη για κατανομή.

"Ημερομηνία Σύνδεσης" όπως ορίζεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, όπως τροποποιούνται εκάστοτε.

"Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής (ΙΣΔ)" είναι η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΑΗΚ), ασκώντας το ρόλο της αυτό σύμφωνα με τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2017, Ν.122(Ι)/2003-2017, όπως τροποποιούνται εκάστοτε.

"Ιδιοκτήτης Συστήματος Μεταφοράς (ΙΣΜ)" είναι η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΑΗΚ) ασκώντας το ρόλο της αυτό σύμφωνα με τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2017, Ν.122(Ι)/2003-2017, όπως τροποποιούνται εκάστοτε.

"Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού" όπως ορίζεται στους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2017, Ν.122(Ι)/2003-2017, όπως τροποποιούνται εκάστοτε.

"Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής" όπως ορίζεται στους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2017, Ν.122(Ι)/2003-2017, όπως τροποποιούνται εκάστοτε.
Η ισχύουσα έκδοση των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής είναι η 4.0.0 που εκδόθηκε τον Ιούλιο 2013 και οι τροποποιήσεις της, δηλ. η Τροποποιητική Έκδοση 4.0.1 που εκδόθηκε τον Οκτώβριο 2016 και η Τροποποιητική Έκδοση 4.0.2 που εκδόθηκε τον Νοέμβριο 2017.

"Καταναλωτής" σημαίνει πρόσωπο το οποίο προμηθεύεται ηλεκτρική ενέργεια σε συγκεκριμένο υποστατικό για κατανάλωση στο υποστατικό αυτό.

"Καταρχήν Έγκριση" σημαίνει την καταρχήν έγκριση της αίτησης του Παραγωγού/Καταναλωτή, από την Επιτροπή Διαχείρισης του Ταμείου ΑΠΕ και ΕΞ.Ε., για παροχή χορηγίας για την αγορά και εγκατάσταση μικρού Φωτοβολταϊκού Συστήματος με τη μέθοδο Συμψηφισμού Μετρήσεων (Net Metering), ενωμένο με το Δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας, και οποιασδήποτε τροποποίησης ή/και αναθεώρησης ή/και αντικατάστασης ή/και ανάκλησης/ακύρωσης της έγκρισης από την Επιτροπή αυτή (ισχύει για την κατηγορία των ευάλωτων και ευπαθών καταναλωτών με παραχώρηση χορηγίας).

"Καταστάσεις Εκτάκτου Ανάγκης του Συστήματος" όπως ορίζεται στην Έκδοση 4.0.0 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, όπως τροποποιούνται εκάστοτε.

"Κατάσταση Ανικανότητας" σημαίνει οποιοδήποτε από τα ακόλουθα γεγονότα, σε σχέση με τον Παραγωγό/Καταναλωτή:

- (α) αρμόδιο Δικαστήριο έχει εκδώσει διάταγμα εκκαθάρισης του Παραγωγού/ Καταναλωτή ή έχει εκδοθεί ψήφισμα για την εκούσια εκκαθάριση του ή για οποιοδήποτε λόγο έχει τεθεί σε ρευστοποίηση.
- (β) ο Παραγωγός/Καταναλωτής είναι ανίκανος να πληρώσει τα χρέη του ή έχει συγκαλέσει συνέλευση των πιστωτών του (όχι όμως συνέλευση των χρηματοδοτών του για παράταση της αποπληρωμής των οφειλών του) με σκοπό το συμβιβασμό ή το διακανονισμό ή έχει κάμει οποιαδήποτε εκχώρηση προς όφελος των πιστωτών του ή
- (γ) έχει διοριστεί παραλήπτης ή διευθυντής για σημαντικό στοιχείο της περιουσίας του, χωρίς να αποσυρθεί εντός περιόδου 40 ημερών από την ημερομηνία που έλαβε κατοχή αυτού.

"Μετρητική Διάταξη" ορίζεται η Διάταξη που περιλαμβάνει τον Ηλεκτρονικό Μετρητή αμφίδρομης μέτρησης που θα καταγράφει την παραγόμενη από το Φωτοβολταϊκό Σύστημα ηλεκτρική ενέργεια η οποία θα εξέρχεται προς το Δίκτυο (Export reading) και την εισερχόμενη ηλεκτρική ενέργεια από το Δίκτυο προς το υποστατικό του Παραγωγού/Καταναλωτή (Import reading), σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται/ περιγράφονται στην Παράγραφο 2.20 του σχετικού Τεχνικού Οδηγού, υπό τον τίτλο: "Μετρητές και Δωμάτιο/Πίνακας Μετρητών και Ελέγχου του Παραγωγού/Καταναλωτή".

"Πίνακας Μετρητών και Ελέγχου του Παραγωγού/Καταναλωτή" ορίζεται ο Πίνακας που περιλαμβάνει τους Μετρητές και τον εξοπλισμό στον οποίο θα διασυνδεθούν οι Μετρητές, τον Εξοπλισμό και τα Συστήματα Προστασίας, τους Αυτόματους Διακόπτες και τον Εξοπλισμό Διακοπής, Απόξευξης, Γείωσης, Ελέγχου και Προστασίας, τόσο του Φωτοβολταϊκού Συστήματος όσο και της Γραμμής Σύνδεσης, που θα εγκατασταθεί από τον Παραγωγό/Καταναλωτή, ο οποίος συνδέεται απευθείας με το Δίκτυο Σύνδεσης του ΔΣΔ (ΑΗΚ). Ο Πίνακας Μετρητών και Ελέγχου του Παραγωγού/Καταναλωτή είναι στην αποκλειστική ευθύνη του Παραγωγού/Καταναλωτή.

"ΡΑΕΚ" σημαίνει τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου που συστάθηκε δυνάμει του Άρθρου 4 των περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων του 2003 έως 2017, Ν.122(Ι)/2003-2017, όπως τροποποιούνται εκάστοτε.

"Σημείο Σύνδεσης" όπως ορίζεται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, όπως τροποποιούνται εκάστοτε. Το Σημείο Σύνδεσης βρίσκεται στο Όριο Ιδιοκτησίας.

"Συμβαλλόμενος" σημαίνει συμβαλλόμενο στη Σύμβαση.

"Σύστημα Διανομής" ή "Δίκτυο Διανομής" είναι το σύστημα, που δεν περιλαμβάνει οποιοδήποτε μέρος του συστήματος μεταφοράς, το οποίο αποτελείται, κύρια ή εξ ολοκλήρου από:

- (α) ηλεκτρικές γραμμές των δικτύων μέσης και χαμηλής τάσης μεταξύ αυτόματων διακοπών κυκλώματος ή διακοπών μέσης τάσης στους υποσταθμούς μεταφοράς που ανήκουν στον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής και χρησιμοποιούνται για τη διανομή ηλεκτρισμού από μονάδες παραγωγής ή άλλα σημεία εισόδου μέχρι το σημείο παράδοσης σε πελάτες ή άλλους χρήστες, και
- (β) οποιοδήποτε ηλεκτρολογικό εξοπλισμό ο οποίος ανήκει ή είναι υπό τη διαχείριση του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής σε σχέση με τη διανομή ηλεκτρισμού.

"Σύστημα Μεταφοράς" σημαίνει σύστημα μεταφοράς, όπως ορίζεται στους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2017, Ν.122(Ι)/2003-2017, όπως τροποποιούνται εκάστοτε.

"Συμψηφισμός Μετρήσεων" ορίζεται ως η μέθοδος που αφορά Καταναλωτές, που στις οροφές των υποστατικών τους, (ή στο έδαφος εντός του ιδίου τεμαχίου με το υποστατικό), έχει εγκατασταθεί μικρό Φωτοβολταϊκό Σύστημα για κάλυψη των αναγκών του υποστατικού. Σύμφωνα με τη μέθοδο αυτή, υπολογίζεται η διαφορά μεταξύ της εισαγόμενης από το Δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας προς το υποστατικό του Παραγωγού/Καταναλωτή, για την κάλυψη των αναγκών του υποστατικού του και της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από το Φωτοβολταϊκό Σύστημα η οποία εγχέεται στο Δίκτυο, για κάθε περίοδο τιμολόγησης (δίμηνο ή μήνα ανάλογα με την περίπτωση). Οποιαδήποτε πλεονάσματα θα μεταφέρονται στην επόμενη περίοδο τιμολόγησης, ενώ οποιαδήποτε ελλείμματα θα τιμολογούνται κανονικά από την ΑΗΚ, εντός της συγκεκριμένης περιόδου τιμολόγησης. Στον τελευταίο λογαριασμό του έτους συμψηφισμού όπως καθορίζεται από καιρού εις καιρό, καθολικά, θα γίνεται η τελική εκκαθάριση των πλεονασμάτων (εφόσον υπάρχουν). Για τις διμηνιαίες διατιμήσεις, όπου η καταγραφή γίνεται κάθε δίμηνο, ως τελευταίος λογαριασμός του έτους συμψηφισμού θεωρείται ο λογαριασμός του καταναλωτή για τον οποίο έγινε καταγραφή μέτρησης εντός Φεβρουαρίου ή Μαρτίου. Για τις μηνιαίες διατιμήσεις, όπου η καταγραφή γίνεται κάθε μήνα, ως τελευταίος λογαριασμός του έτους συμψηφισμού θεωρείται ο λογαριασμός του καταναλωτή για τον οποίο έγινε καταγραφή μέτρησης εντός Μαρτίου. Τα πιο πάνω θα εφαρμόζονται εκτός και εάν εκδοθεί οποιαδήποτε σχετική απόφαση από τη ΡΑΕΚ για διαφορετική ρύθμιση, βάσει των δεδομένων του προηγούμενου έτους ώστε να επιλέγεται η βέλτιστη περίοδος της τελικής εκκαθάρισης συμψηφισμού για την πλειοψηφία των παραγωγών - καταναλωτών. Σε τέτοια περίπτωση, η οποιαδήποτε σχετική απόφαση της ΡΑΕΚ θα έχει εφαρμογή για όλους τους ιδιοκτήτες συστημάτων με το καθεστώς "net-metering". Τυχόν πλεονάσματα δεν μπορούν να μεταφερθούν από ένα έτος συμψηφισμού στο επόμενο.

"Σχέδιο" σημαίνει το Σχέδιο Προώθησης των Εγκαταστάσεων ΦΒ Συστημάτων του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, υπό τον τίτλο: "Σχέδιο για Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας για Ιδία Κατανάλωση, Μάιος 2018", Κατηγορία Α:

"Φωτοβολταϊκό Σύστημα (ΦΒ)" σημαίνει το Φωτοβολταϊκό Σύστημα του Παραγωγού/ Καταναλωτή, το οποίο περιλαμβάνει τα φωτοβολταϊκά πλαίσια, τους μετατροπείς Τάσης (inverters), τις βάσεις στήριξης, τις εγκαταστάσεις, τον Εξοπλισμό και τα Συστήματα Προστασίας, τους Αυτόματους Διακόπτες και τον Εξοπλισμό Διακοπής, Απόξευξης, Ελέγχου, Προστασίας και Γείωσης, την Αλεξικεραυνική Προστασία (surge arresters), τη Μετρητική Διάταξη (Μετρητής Συμψηφισμού Μετρήσεων), τον εξοπλισμό του Συστήματος Τηλεχειρισμού (Ripple Control) για τα Φωτοβολταϊκά Συστήματα με εγκατεστημένη Ισχύ πέραν των 7,14kWp, και τα μηχανήματα του Παραγωγού/ Καταναλωτή. Το Φωτοβολταϊκό Σύστημα μετατρέπει την ηλιακή ενέργεια κατευθείαν σε ηλεκτρική ενέργεια, μέσω του φωτοβολταϊκού φαινομένου, η οποία μπορεί να διοχετευτεί κατευθείαν στο Δίκτυο Διανομής, ή/και να χρησιμοποιηθεί απευθείας από τις εγκαταστάσεις του Παραγωγού/ Καταναλωτή.

2.1 Ολόκληρο το προοίμιο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της παρούσας Σύμβασης.

2.2 Η γλώσσα η οποία πρέπει να χρησιμοποιείται και στην οποία πρέπει να ερμηνεύεται η παρούσα Σύμβαση είναι η Ελληνική.

2.3 Σε όλες τις περιπτώσεις, η Σύμβαση διέπεται από και πρέπει να ερμηνεύεται σύμφωνα με το Δίκαιο και τους Νόμους της Κυπριακής Δημοκρατίας.

2.4 Λέξεις στον ενικό περιλαμβάνουν και τον πληθυντικό και αντιστρόφως, όπου το κείμενο το απαιτεί.

2.5 Όλοι οι όροι της παρούσας Σύμβασης είναι ουσιώδεις.

2.6 Οι όροι που χρησιμοποιούνται στην παρούσα Σύμβαση έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2017, Ν.122(Ι)/2003 μέχρι 2017, στους περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμους του 2013 έως 2015, Ν.112(Ι)/2013 μέχρι 2015, ως επίσης και οποιουδήποτε άλλους σχετικούς Τροποποιητικούς Νόμους και Κανονισμούς που εκδίδονται από καιρό σε καιρό σύμφωνα με τους προαναφερόμενους Νόμους, στις εκάστοτε σχετικές Αποφάσεις και Ανακοινώσεις ή/και τροποποιήσεις ή/και αναθεωρήσεις ή/και αντικαταστάσεις των Αποφάσεων ή/και των Ανακοινώσεων της ΡΑΕΚ ή/και της Επιτροπής Διαχείρισης του Ταμείου ΑΠΕ και Ε.Ε. ή/και της Υπηρεσίας Ενέργειας του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού, στους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού, σε Κανονιστικές Πράξεις που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότηση των πιο πάνω Νόμων, στους ισχύοντες Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, στο Διάταγμα του Υπουργού Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού με αριθμό Κ.Δ.Π. 218/2013 το οποίο εκδόθηκε στις 26/06/2013, στην Εγκύκλιο 3/2008 και στα Διατάγματα Κ.Δ.Π. 123/2011 και Κ.Δ.Π. 281/2013 του Υπουργού Εσωτερικών και σε οποιοδήποτε άλλο σχετικό Διάταγμα/Απόφαση του Υπουργού Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού ή/και του Υπουργού Εσωτερικών, καθώς και σε οποιοδήποτε σχετικές Αποφάσεις του Υπουργικού Συμβουλίου που εκδίδονται από καιρό σε καιρό. Άλλες λέξεις, όροι και εκφράσεις που χρησιμοποιούνται στο έγγραφο αυτό και δεν ερμηνεύονται από τους πιο πάνω Νόμους ή τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής ή τους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού ή Κανονιστικές Πράξεις που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότηση των πιο πάνω Νόμων έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στο έγγραφο αυτό.

2.7 Η ακυρότητα οποιουδήποτε όρου της παρούσας Σύμβασης δεν επιφέρει συνολική ακυρότητα της παρούσας Σύμβασης.

2.8 Παράβαση οποιουδήποτε όρου της παρούσας Σύμβασης δημιουργεί την υποχρέωση καταβολής Νομίμων αποζημιώσεων.

2.9 Η παρούσα Σύμβαση δύναται να τροποποιηθεί, όταν συμφωνήσουν και τα δύο συμβαλλόμενα μέρη. Οποιαδήποτε όμως, τροποποίηση των όρων της παρούσας Σύμβασης δύναται να γίνει μόνο εγγράφως και θα υπογράφεται και από τα δύο συμβαλλόμενα μέρη, αποκλειόμενης ρητά οποιασδήποτε τροποποίησης με προφορική συμφωνία.

3.0 Αντικείμενο της Σύμβασης

3.1 Η Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου (ΑΗΚ), ως Αδειούχος Προμηθευτής Ηλεκτρικής Ενέργειας, συμφωνεί και αναλαμβάνει την υποχρέωση να εφαρμόσει τη μέθοδο του Συμψηφισμού Μετρήσεων στο υποστατικό του Παραγωγού/Καταναλωτή, σύμφωνα με τους όρους, τις απαιτήσεις, τις υποδείξεις, τις οδηγίες, τον εκάστοτε σε ισχύ σχετικό Τεχνικό Οδηγό και τεχνικά υπομνήματα και τις προδιαγραφές του ΔΣΔ (ΑΗΚ), καθώς επίσης και με τους όρους και τις πρόνοιες της παρούσας Σύμβασης. Ο Παραγωγός/Καταναλωτής, ομοίως με τα πιο πάνω συμφωνεί και αναλαμβάνει την υποχρέωση να προμηθεύει την ΑΗΚ με ηλεκτρική ενέργεια, η οποία παράγεται από το Φωτοβολταϊκό του Σύστημα που είναι εγκατεστημένο στο υποστατικό του, τα στοιχεία του οποίου φαίνονται στην πρώτη σελίδα της παρούσας Σύμβασης.

3.2 Η ηλεκτρική ενέργεια θα παρέχεται με εναλλασσόμενο μονοφασικό/τριφασικό ρεύμα ονομαστικής τάσης 230/400V και ονομαστικής συχνότητας πενήντα περιόδων ανά δευτερόλεπτο (50Hz), σύμφωνα με τα όρια τάσης και τα όρια συχνότητας που καθορίζονται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, και το Φωτοβολταϊκό Σύστημα θα ευρίσκεται σε παράλληλη λειτουργία με το Δίκτυο Χαμηλής Τάσης του Ιδιοκτήτη του Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ), μέσω κατάλληλου Διασυνδεδετικού Δικτύου, που θα προμηθεύσει ο Ιδιοκτήτης του Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ).

4.0 Συμμόρφωση με τους Κανόνες, τη σχετική Νομοθεσία και τους Όρους του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής

4.1 Οι Συμβαλλόμενοι οφείλουν να ενεργούν, να τηρούν και να συμμορφώνονται με τις διατάξεις και τις πρόνοιες του συνόλου του Νομοθετικού πλαισίου που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα, οφείλουν να συμμορφώνονται και να ενεργούν σύμφωνα με τις πρόνοιες και τους όρους της παρούσας Σύμβασης, καθώς επίσης και με τους όρους, τις απαιτήσεις, τα εκάστοτε σε ισχύ τεχνικά υπομνήματα και Τεχνικούς Οδηγούς, τις υποδείξεις, τις οδηγίες και τις προδιαγραφές του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ).

4.2 Συμμόρφωση με το Άρθρο 35 του Νόμου για την προώθηση και ενθάρρυνση της χρήσης των ΑΠΕ. Σύμφωνα με την παράγραφο 4 του Άρθρου 35 του Νόμου για την προώθηση και ενθάρρυνση της χρήσης των ΑΠΕ, κατά την κατανομή του φορτίου, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ) δύναται, να μειώνει την ηλεκτρική ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας που διοχετεύεται στο σύστημα, αν κρίνει ότι το απαιτούν οι συνθήκες ασφαλούς λειτουργίας του συστήματος. Προς τον σκοπό αυτό, ο αιτητής, εάν του ζητηθεί, θα πρέπει να μεριμνήσει και να εγκαταστήσει τον απαραίτητο εξοπλισμό σύμφωνα με τις κατευθυντήριες οδηγίες που θα δοθούν από το ΔΣΔ, ώστε να παρέχεται η δυνατότητα αυτή στο ΔΣΜΚ ή/και στο ΔΣΔ. Νοείται ότι, το κόστος του πιο πάνω εξοπλισμού θα καταβάλλεται από τον ιδιοκτήτη του ΦΒ συστήματος.

4.3 Απαιτήσεις και Ρυθμίσεις Προστασίας του Μετατροπέα Τάσης (Inverter) και Ηλεκτρολογική Εγκατάσταση του Φωτοβολταϊκού Συστήματος. Οι απαιτήσεις και ρυθμίσεις Προστασίας του μετατροπέα Τάσης θα μπορούν να αναθεωρούνται, από το ΔΣΔ (ΑΗΚ), οποιαδήποτε χρονική στιγμή στο μέλλον, ανάλογα με τις ανάγκες του Συστήματος Διανομής, και ο Παραγωγός/Καταναλωτής οφείλει να συμμορφώνεται με τις απαιτήσεις του ΔΣΔ (ΑΗΚ). Επιπρόσθετα, εάν απαιτηθεί από το Διαχειριστή Συστήματος Διανομής, μετατροπή της ηλεκτρολογικής εγκατάστασης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος ή/και η εγκατάσταση οποιουδήποτε επιπρόσθετου εξοπλισμού/συσσκευής, ο Παραγωγός/Καταναλωτής οφείλει να συμμορφωθεί με τις απαιτήσεις του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής.

4.4 Δικαίωμα ΔΣΔ (ΑΗΚ) να διενεργεί έλεγχο ή δοκιμή στο Φωτοβολταϊκό Σύστημα. Ο ΔΣΔ (ΑΗΚ) θα έχει δικαίωμα να διενεργεί οποιονδήποτε έλεγχο ή δοκιμή θεωρεί αναγκαία, στο μετατροπέα Τάσης (inverter), στα Φωτοβολταϊκά πλαίσια και στον ηλεκτρικό εξοπλισμό ή/και σύστημα του Παραγωγού/Καταναλωτή, πριν ή μετά τη σύνδεση του Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ), καθόλη τη διάρκεια που το Φωτοβολταϊκό Σύστημα θα λειτουργεί και θα διοχετεύει ηλεκτρική ενέργεια στο Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Τάσης.

4.5 Συμμόρφωση με τα Άρθρα Δ1.6.1.4 και Δ1.6.1.5 της Έκδοσης 4.0.0 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής:

"Δ1.6.1.4 Το σύνολο του εξοπλισμού μίας εγκατάστασης που συνδέεται στο Σύστημα Διανομής οφείλει να είναι κατάλληλο για χρήση στη Συχνότητα λειτουργίας του Συστήματος Διανομής και στις στάθμες Τάσης και ισχύος Βραχυκύκλωσης του Συστήματος Διανομής, όπως καθορίζεται στο Δ1.6.5 για το Σημείο Σύνδεσης".

"Δ1.6.1.5 Για τους Χρήστες που συνδέονται στη Χαμηλή Τάση, οι εγκαταστάσεις πρέπει να συμμορφώνονται με τους Κανονισμούς που εκδίδονται δυνάμει του άρθρου 10 του Περί Ηλεκτρισμού Νόμου και οποιουδήποτε κανόνες και κανονισμούς εκδίδει ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής σε τακτά χρονικά διαστήματα. Οι Χρήστες που συμμορφώνονται με αυτούς τους κανόνες και τους κανονισμούς, θεωρείται ότι συμμορφώνονται με τους όρους των Κανόνων Διανομής που αφορούν το σχεδιασμό και την ασφάλεια".

4.6 Λειτουργία και Περιορισμός ή Διακοπή της Λειτουργίας του Φωτοβολταϊκού Συστήματος.

4.6.1 Η λειτουργία του Φωτοβολταϊκού Συστήματος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας θα διενεργείται σύμφωνα με τους εκάστοτε ισχύοντες Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, τα σχετικά Πρότυπα, την υπογεγραμμένη από τον Παραγωγό/ Καταναλωτή Προσφορά (Οροι) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής και τον σε ισχύ σχετικό Τεχνικό Οδηγό ή/και Τεχνικά υπομνήματα του ΔΣΔ.

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

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

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

(i) Για λειτουργικούς σκοπούς, σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και τις πρόνοιες των Παραγράφων 4.6.1 και 4.6.2 πιο πάνω.

(ii) Σε περίπτωση που ο Παραγωγός/Καταναλωτής δεν συμμορφώνεται με τις εντολές του ΔΣΔ (ή του ΔΣΜΚ, όπου εφαρμόζεται) ώστε να ικανοποιεί τους όρους του σχετικού σε ισχύ Τεχνικού Οδηγού καθώς επίσης και τις απαιτήσεις των εκάστοτε σε ισχύ Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Σε τέτοια περίπτωση, ο περιορισμός της λειτουργίας ή η διακοπή της λειτουργίας του Φωτοβολταϊκού Συστήματος θεωρείται ότι οφείλεται σε υπαιτιότητα του Παραγωγού/ Καταναλωτή.

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

4.7 Κάθε τεχνικό ή άλλο ζήτημα, που δεν ρυθμίζεται ρητά από την παρούσα Σύμβαση, θα διέπεται από τους όρους και τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής που θα είναι σε ισχύ από καιρό σε καιρό.

4.8 Συμφωνείται και γίνεται κατανοητό ότι σε περίπτωση ασυμφωνίας ή διαφωνίας μεταξύ των όρων και προνοιών της Σύμβασης αυτής με τους όρους και τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, που θα είναι σε ισχύ από καιρό σε καιρό, οι τελευταίοι θα υπερισχύουν, εκτός αν ρητά προνοείται διαφορετικά στην παρούσα Σύμβαση.

4.9 Βασική προϋπόθεση για τη σύναψη και υπογραφή της παρούσας Σύμβασης είναι ο Παραγωγός/Καταναλωτής:

(i) για την Κατηγορία των δικαιούχων Χορηγίας (Ευάλωτων και Ευπαθών Καταναλωτών), να έχει εξασφαλίσει την καταρχήν έγκριση παροχής χορηγίας από τη Επιτροπή Διαχείρισης του Ταμείου ΑΠΕ και ΕΞ.Ε.,

(ii) να έχει υποβάλει Αίτηση, συνοδευόμενη από τα απαραίτητα δικαιολογητικά και πιστοποιητικά, προς το Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ) για τη σύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Φωτοβολταϊκού του Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Τάσης με τη μέθοδο Συμψηφισμού Μετρήσεων (Net Metering) Παραγωγής και Κατανάλωσης
(iii) να έχει καταβάλει στο ΔΣΔ (ΑΗΚ) το σχετικό αντίτιμο,
(iv) να έχει την έγκριση της Αίτησης, από το ΔΣΔ (ΑΗΚ), για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Φωτοβολταϊκού του Συστήματος με το Δίκτυο Χαμηλής Τάσης, καθώς επίσης και να έχει αποδεχθεί και υπογράψει τη ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ ΤΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (Όρων Σύνδεσης και Λειτουργίας) του ΔΣΔ (ΑΗΚ) που συμπεριλαμβάνει, ως Παράρτημα "X" τους Γενικούς Όρους Σύνδεσης και Λειτουργίας, ως Παράρτημα "Α" τους Ειδικούς, Τεχνικούς και Άλλους Όρους και ως Παράρτημα 1 τον ΤΕΧΝΙΚΟ ΟΔΗΓΟ της ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ, σύμφωνα με τους οποίους δύναται να καταστεί δυνατή η Διασύνδεση και η παράλληλη Λειτουργία του Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής.

4.10 Μετά την ολοκλήρωση της εγκατάστασης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος, ο Παραγωγός/Καταναλωτής συμφωνεί και αναλαμβάνει όπως υποβάλει στην ΑΗΚ, υπό την ιδιότητα της ως ΔΣΔ, αίτηση για έλεγχο και επιθεώρηση της εγκατάστασης του Φωτοβολταϊκού του Συστήματος και τη σύνδεση του στο Δίκτυο Διανομής, συνοδευόμενη από πλήρη κατασκευαστικά σχέδια του Φωτοβολταϊκού του Συστήματος, τα σχετικά εγχειρίδια λειτουργίας (manuals) των κατασκευαστών για κάθε σύστημα, μηχανήμα, εξοπλισμό, Φωτοβολταϊκό πλαίσιο, μετατροπέα Τάσης και βάση στήριξης που θα έχει εγκαταστήσει, τις σχετικές Βεβαιώσεις/Υπεύθυνες Δηλώσεις από τον Πολιτικό Μηχανικό του και τον Ηλεκτρολόγο Μηχανικό Μελετητή του, καθώς και κατάλληλα συμπληρωμένα και υπογεγραμμένα τα σχετικά Έντυπα (Έντυπο Η.Μ.Υ. 58.18-1, Έντυπο ΑΗΚ Αρ. Ε-ΔΔ-514 και Έντυπο ΑΗΚ Αρ. Ε-ΔΔ-516), τον Πίνακα και τη Δήλωση, σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο 2.22.5 του σχετικού Τεχνικού Οδηγού).

4.11 Ο Παραγωγός/Καταναλωτής θα πρέπει εντός διαστήματος τριών μηνών (60 εργάσιμων ημερών) από την ημερομηνία εξασφάλισης της έγκρισης από το ΔΣΔ (ΑΗΚ), να ολοκληρώσει την εγκατάσταση, τον έλεγχο και τη σύνδεση του Φωτοβολταϊκού του Συστήματος στο Δίκτυο Διανομής. Σε περίπτωση που η εγκατάσταση, ο έλεγχος και η σύνδεση του Φωτοβολταϊκού Συστήματος στο Δίκτυο Διανομής δεν ολοκληρωθούν εντός των τριών μηνών, τότε η έγκριση που έχει εξασφαλίσει ο Παραγωγός/Καταναλωτής από το ΔΣΔ (ΑΗΚ) ακυρώνεται και εάν ο Παραγωγός/Καταναλωτής εξακολουθεί να ενδιαφέρεται να ενταχθεί σε Σχέδιο Συμψηφισμού Μετρήσεων, σε περίπτωση που υπάρχει σχετικό Σχέδιο σε ισχύ και διαθέσιμη δυναμικότητα, θα πρέπει να υποβάλει νέα Αίτηση και το σχετικό αντίτιμο προς το ΔΣΔ (ΑΗΚ).

4.12 Στην περίπτωση που οι δικαιούχοι της Κατηγορίας Α.2, είναι
- επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στον κλάδο της αλιείας και υδατοκαλλιέργειας,
- 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 Καθεστώς ενίσχυσης του Προγράμματος Αγροτικής Ανάπτυξης 2014-2020 η προαναφερόμενη περίοδος των τριών μηνών (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 προγράμματος για την επιτυχία ή όχι των αιτητών ένταξης τους στο πιο πάνω πρόγραμμα. Από την ημερομηνία που θα γίνει η πιο πάνω γνωστοποίηση, οι αιτητές θα πρέπει να υλοποιήσουν την εγκατάσταση τους, τον έλεγχο και τη σύνδεση του Φωτοβολταϊκού Συστήματος τους στο Δίκτυο Διανομής εντός τριών μηνών (60 εργάσιμων ημερών), σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται πιο πάνω, σε αντίθετη περίπτωση η αίτηση τους θα ακυρώνεται.

4.13 Ο έλεγχος/επιθεώρηση και η σύνδεση του Φωτοβολταϊκού Συστήματος στο Δίκτυο Διανομής από το ΔΣΔ (ΑΗΚ) θα πραγματοποιείται μέσα σε διάστημα όχι μεγαλύτερο των 25 εργάσιμων ημερών από την ημερομηνία υποβολής της αίτησης για έλεγχο/σύνδεση, συμπεριλαμβανομένων και των όσων αναφέρονται στην Παράγραφο 4.10 πιο πάνω. Σε περίπτωση που ο έλεγχος και η σύνδεση του Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής καθυστερήσει και η καθυστέρηση αυτή αποδεδειγμένα δεν οφείλεται

στον Παραγωγό/Καταναλωτή, τότε θα δύναται να δοθεί ανάλογη παράταση από το ΔΣΔ (ΑΗΚ).

4.14 Η διαδικασία διασύνδεσης και παράλληλης λειτουργίας των Φωτοβολταϊκών Συστημάτων με το Δίκτυο Διανομής εποπτεύεται από τη ΡΑΕΚ και δύναται να τροποποιηθεί μετά από σχετικές της Αποφάσεις.

5.0 Διάρκεια Σύμβασης και Έναρξη Συμψηφισμού Μετρήσεων Ηλεκτρικής Ενέργειας

5.1 Η παρούσα Σύμβαση, και με την επιφύλαξη ειδικότερων διατάξεων αυτής και της εκάστοτε ισχύουσας Νομοθεσίας, έχει διάρκεια ισχύος δεκαπέντε (15) χρόνια για την κατηγορία Α1 των Οικιακών Φωτοβολταϊκών Συστημάτων και δέκα (10) χρόνια για την κατηγορία Α2 των μη οικιακών Φωτοβολταϊκών Συστημάτων με τη μέθοδο Συμψηφισμού Μετρήσεων (Net Metering) και ισχύει από την ημερομηνία υπογραφής της Σύμβασης από τα Συμβαλλόμενα Μέρη (Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου και τον Παραγωγό/Καταναλωτή). Η Σύμβαση θα μπορεί να ανανεώνεται μετά τη λήξη της, σύμφωνα με το εκάστοτε ισχύον νομικό πλαίσιο. Μετά την εφαρμογή των νέων Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού ο κάθε καταναλωτής/παραγωγός δύναται να τερματίσει τη Σύμβαση Συμψηφισμού με τον εκάστοτε προμηθευτή του και να συμβληθεί με άλλο προμηθευτή εάν επιθυμεί. Σημειώνεται ότι η όλη διαδικασία εποπτεύεται από τη ΡΑΕΚ και δύναται να τροποποιηθεί μετά από σχετικές της Αποφάσεις, σε συνεννόηση με το Υπουργείο. Ο Συμψηφισμός Μετρήσεων θα τίθεται σε ισχύ από την ημερομηνία σύνδεσης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με το Δίκτυο Χαμηλής Τάσης του Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ), μετά τον επιτυχή έλεγχο της εγκατάστασης από το ΔΣΔ (ΑΗΚ) και την έναρξη της λειτουργίας του Φωτοβολταϊκού Συστήματος, με την προϋπόθεση ότι θα τηρούνται όλες οι υποχρεώσεις του Παραγωγού/ Καταναλωτή, οι όροι, οι απαιτήσεις και οι πρόνοιες που αναφέρονται στη παρούσα Σύμβαση και για την περίπτωση παροχής χορηγίας θα βρίσκεται σε πλήρη ισχύ η Σύμβαση Επιδότησης/ Παροχής Χορηγίας που θα υπογράψει ο Παραγωγός/Καταναλωτής με τη Διαχειριστική Επιτροπή του Ταμείου ΑΠΕ και Ε.Ε. Σε περίπτωση άρσης ή αφαίρεσης ή αναστολής της ισχύος της εν λόγω Σύμβασης Επιδότησης/Παροχής Χορηγίας, η ισχύς της παρούσας Σύμβασης θα αίρεται αυτοδικαίως, επιφυλασσόμενων των υποχρεώσεων για εκπλήρωση δεσμεύσεων ή αποκατάσταση Παραβάσεων που θα έχει οποιοσδήποτε Συμβαλλόμενος προς τον άλλο ή της τήρησης διατάξεων της Σύμβασης που δεσμεύουν τους Συμβαλλόμενους και μετά τον τερματισμό.

6.0 Χρεώσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας για σκοπούς Συμψηφισμού

6.1 Τα συμβαλλόμενα Μέρη συμφωνούν ότι ο συμψηφισμός και η σχετική χρέωση ηλεκτρικής ενέργειας θα γίνεται από την ΑΗΚ, υπό την ιδιότητά της ως Προμηθευτή, σύμφωνα με την ισχύουσα Νομοθεσία και θα συνάδει πλήρως με το περιεχόμενο του ορισμού 'Συμψηφισμός Μετρήσεων' (δες σχετικό ορισμό). Υπενθυμίζεται ότι στον τελευταίο λογαριασμό κάθε έτους συμψηφισμού όπως καθορίζεται από καιρού εις καιρό, καθολικά, θα γίνεται η τελική εκκαθάριση και τυχόν πλεονάσματα δεν μπορούν να μεταφερθούν από ένα έτος συμψηφισμού στο επόμενο, και το χρηματικό ποσό στο οποίο αντιστοιχεί το πλεόνασμα αυτό, θα παραμένει στον εκάστοτε Προμηθευτή του δικαιούχου καταναλωτή έτσι ώστε να δίδεται η δυνατότητα στον Προμηθευτή να καλύπτει τυχόν κινδύνους στους οποίους εκτίθεται από τη διαχείριση των εν λόγω συστημάτων.

Συμψηφισμός κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας από θερμοσυσσωρευτές.

Στην περίπτωση των οικιακών καταναλωτών, ο συμψηφισμός δύναται να περιλαμβάνει και την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας από θερμοσυσσωρευτές που λειτουργούν στην κατοικία με βάση τη διατίμηση εκτός αιχμής νοουμένου ότι οι αιτητές δηλώσουν δεσμευτικά και αμετάκλητα ότι επιθυμούν στον συμψηφισμό της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας να περιλαμβάνεται και η κατανάλωση των θερμοσυσσωρευτών. **Ο συμψηφισμός κατανάλωσης θερμοσυσσωρευτών θα γίνεται μια φορά το χρόνο με την τελική εκκαθάριση, δηλαδή στον τελευταίο λογαριασμό κάθε έτους συμψηφισμού (δες σχετικό ορισμό).**

Τυχόν πλεονάσματα ηλεκτρικής ενέργειας από την παραγωγή του Φωτοβολταϊκού Συστήματος θα μεταφέρονται στο λογαριασμό των θερμοσυσσωρευτών και θα αφαιρούνται από την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας των θερμοσυσσωρευτών. Σε περίπτωση που προκύψουν πλεονάσματα μετά τον συμψηφισμό με τον λογαριασμό των θερμοσυσσωρευτών, τα εν λόγω πλεονάσματα θα μεταφέρονται στον επόμενο λογαριασμό κατανάλωσης των θερμοσυσσωρευτών. Το Φωτοβολταϊκό Σύστημα θα διασυνδέεται με την κύρια εγκατάσταση της κατοικίας και όχι με την εγκατάσταση των θερμοσυσσωρευτών. Το

Φωτοβολταϊκό σύστημα θα διασυνδέεται με την κύρια εγκατάσταση της κατοικίας και όχι με την εγκατάσταση των θερμοσυσσωρευτών.

7.0 Μετρήσεις

7.1 Η ΑΗΚ, υπό την ιδιότητα του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής, συμφωνεί και αναλαμβάνει να εγκαταστήσει Μετρητή Συμψηφισμού μετρήσεων (Net Metering) της εισαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από το Δίκτυο προς το υποστατικό του Παραγωγού/Καταναλωτή και της εξερχόμενης προς το Δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία παράγεται από το Φωτοβολταϊκό Σύστημα του Παραγωγού/Καταναλωτή που είναι εγκατεστημένο στο υποστατικό του. Ο Μετρητής αυτός, θα αντικαταστήσει τον υφιστάμενο μετρητή (Μετρητή Εισαγωγής - Import Meter) που καταγράφει την ηλεκτρική ενέργεια που παρέχεται κανονικά από την ΑΗΚ. Ο νέος Μετρητής θα εγκατασταθεί στην θέση του υφιστάμενου Μετρητή που θα αφαιρεθεί ή σε νέα θέση που θα εγκριθεί από το Διαχειριστή Συστήματος Διανομής ΠΛΗΣΙΟΝ του υφιστάμενου Μετρητή. Ο νέος Μετρητής Συμψηφισμού Μετρήσεων (Net Meter) θα είναι μετρητής αμφίδρομης μέτρησης, με δυνατότητα δύο ενδείξεων (δύο registers). Μίαν ένδειξη για την εισαγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από το Δίκτυο προς το υποστατικό και μίαν ένδειξη για την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από το Φωτοβολταϊκό Σύστημα η οποία εγχέεται στο Δίκτυο. Η διαφορά μεταξύ των δύο ενδείξεων αντιστοιχεί με τη Μέτρηση Συμψηφισμού.

7.2 Ο Παραγωγός/Καταναλωτής συμφωνεί και αναλαμβάνει όπως επικοινωνήσει με το Τμήμα Επιθεωρητών Εγκαταστάσεων του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής, για να συμφωνηθεί η τελική θέση του Μετρητή Συμψηφισμού Μετρήσεων (Net Metering) και του άλλου εξοπλισμού ελέγχου/προστασίας. Όλα τα συνεπαγόμενα έξοδα στην ηλεκτρική εγκατάσταση του Παραγωγού/Καταναλωτή, επιβαρύνουν τον ίδιο.

7.3 Όλες οι μετρήσεις θα διεκπεραιώνονται από το Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ), σύμφωνα με τις πρόνοιες της παρούσας Σύμβασης, και των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Οι μετρήσεις αυτές θα αποτελούν τη βάση για τον υπολογισμό του χρηματικού ποσού που θα χρεώνεται ο Παραγωγός/Καταναλωτής από τον Προμηθευτή (ΑΗΚ).

7.4 Ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ) θα έχει δικαίωμα απεριόριστης, ελεύθερης και ασφαλούς άδειας εισόδου και παραμονής εντός της περιουσίας του Παραγωγού/Καταναλωτή για σκοπούς καταγραφής των ενδείξεων του Μετρητή Συμψηφισμού Μετρήσεων και της εγκατάστασης και/ή έλεγχου και/ή διόρθωσης και/ή αφαίρεσης και/ή αντικατάστασης του Μετρητή και των ασφαλειών/MCB του.

7.5 Ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ), θα προβαίνει σε τακτικό ή έκτακτο έλεγχο του Μετρητή κατά την κρίση του ή όταν του ζητηθεί από τον Παραγωγό/Καταναλωτή. Εφόσον ο έλεγχος ζητηθεί από τον Παραγωγό/Καταναλωτή και δεν διαπιστωθεί οποιοδήποτε σφάλμα ή μη κανονική λειτουργία του Μετρητή, τότε οι δαπάνες του ελέγχου θα επιβαρύνουν τον Παραγωγό/Καταναλωτή, σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.

7.6 Αν από τον έλεγχο διαπιστωθεί σφάλμα στις ενδείξεις του Μετρητή μεγαλύτερο των προκαθορισμένων ορίων σφάλματος του Μετρητή, ο λογαριασμός θα αναπροσαρμόζεται αναδρομικά κατά το ποσοστό που το σφάλμα αυτό υπερβαίνει τα προαναφερθέντα όρια, όπως αυτά καθορίζονται στο Άρθρο T13.19.6 της Έκδοσης 4.0.0 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.

7.7 Αν ο Μετρητής σταματήσει να δίνει ενδείξεις, τα μετρούμενα από αυτόν μεγέθη θα προσδιορίζονται για το διάστημα αυτό κατ' εκτίμηση. Τόσο ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ) όσο και ο Παραγωγός/Καταναλωτής υποχρεούνται κατά το μέρος που ο καθένας απ' αυτούς ευθύνεται, να αποκαταστήσουν την κανονική και ακριβή μέτρηση μέσα στο κατά το δυνατό μικρότερο χρονικό διάστημα.

7.8 Ο Παραγωγός/Καταναλωτής οφείλει να προβεί στις πιο κάτω ενέργειες:

(i) να εφοδιάσει το ΔΣΔ (ΑΗΚ) με όλα τα στοιχεία/χαρακτηριστικά του εξοπλισμού στον οποίο θα διασυνδεθεί ο μετρητής καθώς και όλου του εξοπλισμού και της ηλεκτρολογικής εγκατάστασης του Φωτοβολταϊκού του Συστήματος.

(ii) να διασφαλίσει από το αρχικό στάδιο των εργασιών, σε συνεργασία με το ΔΣΔ, την κατάλληλη σφράγιση των χώρων όπου θα συνδεθεί/εγκατασταθεί ο Μετρητής ώστε να μην είναι δυνατή οποιαδήποτε παρέμβαση σε αυτόν.

8.0 Σύστημα Συμψηφισμού Μετρήσεων και Λογαριασμοί

8.1 Η παραγόμενη από το Φωτοβολταϊκό Σύστημα ηλεκτρική ενέργεια, η οποία εξάγεται στο Δίκτυο, θα συμψηφίζεται με την εισαγόμενη από το Δίκτυο ηλεκτρική ενέργεια, μετά από καταμέτρηση, σύμφωνα με την ισχύουσα Νομοθεσία, ανά διμηνία ή ανά μήνα ανάλογα με την κατηγορία/διατίμηση του καταναλωτή. Ο συμψηφισμός ηλεκτρικής ενέργειας και η σχετική τιμολόγηση θα γίνονται από την ΑΗΚ (υπό την ιδιότητα της ως προμηθευτή), όπως περιγράφεται στην πιο πάνω παράγραφο 6.0 και σύμφωνα με την ΑΠΟΦΑΣΗ της ΡΑΕΚ 908/2013: "ΔΙΕΥΡΥΜΕΝΗ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ της Εισαγόμενης από το Δίκτυο με την Παραγόμενη Ηλεκτρική Ενέργεια από Φωτοβολταϊκά Συστήματα (Net Metering) Εγκατεστημένα σε Οικίες" και οποιασδήποτε σχετικής τροποποίησης ή/και αναθεώρησης ή/και αντικατάστασης της πιο πάνω Απόφασης ή/και νέας σχετικής Απόφασης ή/και Ανακοίνωσης από τη ΡΑΕΚ.

Ο Παραγωγός/Καταναλωτής θα καταβάλλει στον προμηθευτή του τις εκάστοτε ισχύουσες χρεώσεις όπως αυτές καθορίζονται από τη ΡΑΕΚ, σύμφωνα με την ΑΠΟΦΑΣΗ της ΡΑΕΚ 909/2013: "ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΕΠΙΚΟΥΡΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ, ΧΡΗΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΚΑΙ ΑΛΛΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΜΕΤΡΗΣΕΩΝ" καθώς και οποιασδήποτε σχετικής τροποποίησης ή/και αναθεώρησης ή/και αντικατάστασης της πιο πάνω Απόφασης ή/και νέας σχετικής Απόφασης ή/και Ανακοίνωσης από τη ΡΑΕΚ.

8.2 Εάν και εφόσον ο Παραγωγός/Καταναλωτής έχει αντιρρήσεις και/ή επιφυλάξεις αναφορικά με τις μετρήσεις και/ή το συμψηφισμό μετρήσεων, και/ή όσον αφορά την ακρίβεια του λογαριασμού ηλεκτρικού ρεύματος, τις γνωστοποιεί στην ΑΗΚ και η ΑΗΚ αναλαμβάνει να διερευνήσει την περίπτωση σφάλματος. Σε περίπτωση που δεν διαπιστωθεί σφάλμα, ο Παραγωγός/Καταναλωτής αναλαμβάνει και δεσμεύεται να καταβάλει τα έξοδα διερεύνησης της ΑΗΚ. Σε περίπτωση όπου διαπιστωθεί σφάλμα, για το οποίο ευθύνεται η ΑΗΚ, τότε η ΑΗΚ συμφωνεί και αναλαμβάνει να πιστώσει το λογαριασμό του Παραγωγού/Καταναλωτή με το ορθό ποσό. Στην περίπτωση που διαπιστωθεί ότι προκύπτει διαφορά εις βάρος της ΑΗΚ, ο Παραγωγός/Καταναλωτής οφείλει να την επιστρέψει στην ΑΗΚ. Το συμβαλλόμενο μέρος σε βάρος του οποίου προκύπτει διαφορά οφείλει να την επιστρέψει στο άλλο συμβαλλόμενο μέρος έντοκα, με το νόμιμο τόκο της υπερημερίας από την ημέρα της πληρωμής μέχρι την ημέρα επιστροφής της διαφοράς.

8.3 Διευκρινίζεται ότι η κατηγορία Α1 του Σχεδίου αφορά οικιακούς καταναλωτές που είναι ενταγμένοι στη διατίμηση 01 της ΑΗΚ. Όσοι καταναλωτές είναι ενταγμένοι στη διατίμηση 02 και ενδιαφέρονται να ενταχθούν στο Σχέδιο Συμψηφισμού Μετρήσεων, θα πρέπει να μεταφερθούν στη διατίμηση 01. Η κατηγορία Α2 (μη οικιακοί καταναλωτές) αφορά καταναλωτές ενταγμένους στις διατιμήσεις 10 ή 20. Το Σχέδιο Συμψηφισμού Μετρήσεων δεν εφαρμόζεται για τους μη οικιακούς καταναλωτές που είναι ενταγμένοι στις διατιμήσεις Μέσης Τάσης. Οι καταναλωτές αυτοί μπορούν να εγκαταστήσουν Φωτοβολταϊκά Συστήματα με τη μέθοδο του Συμψηφισμού Λογαριασμών (κατηγορία Β του "Σχεδίου για Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας για Ιδία Κατανάλωση").

9.0 Ανωτέρα Βία

9.1 Οι υποχρεώσεις των συμβαλλομένων Μερών που προκύπτουν από την παρούσα Σύμβαση, αναστέλλονται σε περίπτωση που συμβούν περιστατικά ανωτέρας βίας, τα οποία εμποδίζουν την εκτέλεση των υποχρεώσεων αυτών. Ως τέτοια περιστατικά νοούνται ο κεραυνός, ο σεισμός, η πυρκαγιά, η έκρηξη, ο πόλεμος, η κατάσταση εθνικής ανάγκης, η σοβαρή ανωμαλία στη λειτουργία των εγκαταστάσεων των συμβαλλομένων, η οποία δεν οφείλεται σε πταίσμα αυτών, καθώς και κάθε απρόβλεπτο γεγονός που δεν μπορεί να αποτραπεί με μέτρα άκρας επιμέλειας και σύνεσης.

9.2 Σε περίπτωση που συμβούν τα παραπάνω περιστατικά, το συμβαλλόμενο Μέρος που αδυνατεί να εκπληρώσει τις από τη Σύμβαση οριζόμενες υποχρεώσεις του, ανακοινώνει αμέσως την αδυναμία του αυτή στο άλλο μέρος και λαμβάνει κάθε πρόσφορο μέσο για την άρση της. Η αναστολή ισχύει όσο διαρκεί η ανωτέρα βία ή οι συνέπειες της.

9.3 Η παρούσα Σύμβαση παρατείνεται για όσο χρόνο διαρκεί το περιστατικό ανωτέρας βίας και εφόσον βρίσκεται σε πλήρη ισχύ η Σύμβαση Επιδότησης που θα υπογράψει ο Παραγωγός/Καταναλωτής με τη Διαχειριστική Επιτροπή του Ταμείου ΑΠΕ και ΕΞ.Ε στην περίπτωση παροχής χορηγίας στον Παραγωγό/Καταναλωτή από την Επιτροπή αυτή, εκτός και εάν αποφασιστεί διαφορετικά από τη ΡΑΕΚ ή τη Διαχειριστική Επιτροπή του Ταμείου ΑΠΕ και ΕΞ.Ε.

9.4 Τα περιστατικά ανωτέρας βίας είναι αποδεκτά μόνο ως λόγος καθυστέρησης και όχι ως λόγος αποζημίωσης των συμβαλλομένων Μερών. Η μη εκπλήρωση ή η καθυστέρηση εκπλήρωσης από κάποιο υπεργολάβο ή προμηθευτή των υποχρεώσεων του προς τον Παραγωγό/Καταναλωτή δεν θεωρείται περιστατικό ανωτέρας βίας.

10.0 Παράβαση της Σύμβασης

10.1 Σε περίπτωση κατά την οποία ο Προμηθευτής ή/και ο ΔΣΔ (ΑΗΚ) παρατηρήσει παράβαση οποιασδήποτε πρόνοιας της παρούσας Σύμβασης ή/και της υπογεγραμμένης, από τον Παραγωγό/Καταναλωτή, Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας, δύναται να ειδοποιήσει τον Παραγωγό/Καταναλωτή μόλις αυτό είναι εύλογα δυνατό, ούτως ώστε να λάβει διορθωτικά μέτρα εντός δεκαπέντε (15) ημερών, από την ημέρα της ειδοποίησης.

10.2 Εάν ο Παραγωγός/Καταναλωτής έχει παραβεί οποιαδήποτε πρόνοια της παρούσας Σύμβασης, οφείλει να ειδοποιήσει τον Προμηθευτή ή/και το ΔΣΔ (ΑΗΚ) ανάλογα, παρέχοντας ικανοποιητικές πληροφορίες και λεπτομέρειες.

10.3 Οι Συμβαλλόμενοι οφείλουν, να διαβουλευτούν με καλή πίστη και χωρίς καθυστέρηση επιδιώκοντας κοινά αποδεκτό τρόπο θεραπείας και αποκατάστασης της Παράβασης και εξασφάλισης της μη επανάληψής της. Σε περίπτωση ανεπιτυχούς διαβούλευσης, οι Συμβαλλόμενοι συμφωνούν όπως αποταθούν στη ΡΑΕΚ, με βάση την παράγραφο 15.0 της παρούσας Σύμβασης, υπό τον τίτλο: "Επίλυση Διαφορών".

10.4 Γεγονότα Ουσιώδους Παράβασης της Σύμβασης

Τα ακόλουθα γεγονότα, χωρίς αυτό να εξαντλεί όλα τα ενδεχόμενα για τα οποία πράξεις ή παραλείψεις του Παραγωγού/Καταναλωτή δυνατόν να συνιστούν ουσιώδη Παράβαση της Σύμβασης εκ μέρους του, θα συνιστούν Γεγονότα Ουσιώδους Παράβασης της Σύμβασης:

(α) Εάν ο Παραγωγός/Καταναλωτής αποτύχει να αποκαταστήσει εντός της τεθείσας χρονικής περιόδου των δεκαπέντε ημερών, οποιαδήποτε Παράβαση εκ μέρους του, η οποία δυνατόν να προκαλέσει αρνητική επίδραση στο Σύστημα Μεταφοράς και Διανομής ή παραβιάζει οποιαδήποτε υποχρέωση του από τη Σύμβαση,

(β) εάν ο Παραγωγός/Καταναλωτής βρεθεί σε Κατάσταση Ανικανότητας.

11.0 Καταγγελία της Σύμβασης

11.1 Κάθε συμβαλλόμενο Μέρος, δικαιούται να καταγγείλει την παρούσα Σύμβαση σε περίπτωση μη εκπλήρωσης ή πλημμελούς εκπλήρωσης των υποχρεώσεων του άλλου Μέρους, σύμφωνα με τα οριζόμενα στη Σύμβαση, όλων των εν λόγω υποχρεώσεων θεωρουμένων εξίσου ουσιωδών. Λόγος καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης είναι και η μη εκπλήρωση ή πλημμελής εκπλήρωση των υποχρεώσεων που απορρέουν από τη Προσφορά (Όροι) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον Παραγωγό/Καταναλωτή για τη Σύνδεση και την παράλληλη Λειτουργία του Φωτοβολταϊκού του Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής, συμπεριλαμβανομένου και του Τεχνικού Οδηγού της Προσφοράς, για την συγκεκριμένη εγκατάσταση.

11.2 Η καταγγελία γίνεται με έγγραφο που επιδίδεται με δικαστικό επιδότη ή με οποιονδήποτε άλλο τρόπο προβλέπει η ισχύουσα Νομοθεσία και επιφέρει τις συνέπειες της μετά τη δέκατη ημέρα από την ημερομηνία της επίδοσης και πάντως όχι μετά την παρέλευση τριάντα ημερών από την ανωτέρω ημερομηνία. Αν μέσα στην παραπάνω προθεσμία βεβαιωθεί εγγράφως η άρση των λόγων, η καταγγελία καθίσταται ανενεργός.

11.3 Σε περίπτωση καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης, καθένα από τα συμβαλλόμενα Μέρη, υποχρεούται να καταβάλει στο άλλο τα ποσά για παροχή ηλεκτρικού ρεύματος, τους τόκους και κάθε άλλο ποσό οφειλόμενο σε άλλη αιτία και να επανορθώσει οποιαδήποτε άλλη ζημιά.

12.0 Τερματισμός Σύμβασης

12.1 Κάθε Συμβαλλόμενος έχει το δικαίωμα να τερματίσει την παρούσα Σύμβαση σε περίπτωση Παράβασης οποιουδήποτε ουσιώδους όρου, από το άλλο Συμβαλλόμενο Μέρος, η οποία παράβαση μπορεί να θεωρηθεί ως Γεγονός Ουσιώδους Παράβασης της Σύμβασης. Το πιο πάνω δικαίωμα τερματισμού της παρούσας Σύμβασης, ισχύει σύμφωνα με την Παράγραφο 10.0 υπό τον τίτλο "Παράβαση της Σύμβασης".

12.2 Ο Παραγωγός/Καταναλωτής έχει δικαίωμα να τερματίσει την παρούσα Σύμβαση, αφού δώσει τρεις (3) μήνες προηγουμένως γραπτή ειδοποίηση στην ΑΗΚ (ΔΣΔ), και αφού αποζημιώσει την ΑΗΚ ανάλογα.

13.0 Εκχώρηση Δικαιωμάτων και Υποχρεώσεων του Παραγωγού/Καταναλωτή

13.1 Απαγορεύεται η εκχώρηση και κάθε μεταβίβαση των από τη Σύμβαση απορρεόντων δικαιωμάτων και υποχρεώσεων του Παραγωγού/Καταναλωτή, χωρίς προηγούμενη έγγραφη συναίνεση του Προμηθευτή (ΑΗΚ) και σχετικής ενημέρωσης του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής και της ΡΑΕΚ, καθώς και της Επιτροπής Διαχείρισης του Ταμείου του Σχεδίου Παροχής Χορηγιών, εφόσον έχει εγκριθεί/υπογραφεί Συμφωνία Παροχής Χορηγίας/Σύμβαση Επίδοσης. Η παράβαση του παρόντος άρθρου θεμελιώνει δικαίωμα καταγγελίας της Σύμβασης και της διακοπής του Συμψηφισμού Μετρήσεων ηλεκτρικής ενέργειας από το Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ).

13.2 Τα συμβαλλόμενα Μέρη συμφωνούν ότι καθ' όλη τη διάρκεια της παρούσας Σύμβασης, εφόσον λάβουν από το άλλο συμβαλλόμενο Μέρος έγγραφη αίτηση, θα παρέχουν έγγραφη δήλωση σε αυτό ότι η παρούσα Σύμβαση δεν έχει τροποποιηθεί και ισχύει πλήρως (ή ότι έχει τροποποιηθεί και ποια είναι η τροποποίηση) και ότι δεν έχει γίνει παράβαση της (ή ότι έχει γίνει, περιγράφοντας και τη φύση των παραβάσεων).

14.0 Αποζημιώσεις

14.1 Κάθε συμβαλλόμενο Μέρος θα απέχει από οποιαδήποτε ζημιόγωνα πράξη και θα αποζημιώνει το άλλο συμβαλλόμενο Μέρος για τις άμεσες ζημιές ή απώλειες που θα υποστεί και το βαθμό που οι ζημιές αυτές προκλήθηκαν από ενέργειες ή παραλείψεις του υπόχρεου σε αποζημίωση, από δόλο ή αμέλεια του. Ειδικότερα ο Παραγωγός/Καταναλωτής θα είναι υπεύθυνος για οποιοδήποτε πρόβλημα ή ζημιά προκαλέσει ο ίδιος (περιλαμβανομένων των εγκαταστάσεων και μηχανημάτων του) στο Σύστημα Μεταφοράς και/ή Διανομής ή σε καταναλωτή ή σε άλλους. Ο Παραγωγός/Καταναλωτής θα επιβαρύνεται με το κόστος για επανόρθωση της ζημιάς κάθε περιστατικού.

14.2 Η ευθύνη του υπόχρεου σε αποζημίωση να αποζημιώσει το άλλο Μέρος, θα μειώνεται αναλογικά στο βαθμό που ενέργεια ή παράλειψη του δικαιούχου σε αποζημίωση έχει συνεισφέρει στην πρόκληση της ζημιάς, στον τραυματισμό ή στην περιουσιακή ζημιά. Περαιτέρω κανένα μέρος δεν θα αποζημιωθεί σύμφωνα με τους όρους της παρούσας Σύμβασης για ζημιά, αστική ευθύνη, τραυματισμό και καταστροφή που προέκυψε μόνο από δική του αμέλεια ή δόλο.

14.3 Κάθε Συμβαλλόμενος φέρει ευθύνη για οποιαδήποτε ζημιά ή απώλεια προκαλέσει υπάλληλος του ή εκπρόσωπος του ή εργολάβος του ή σύμβουλος του ή άλλο πρόσωπο για το οποίο ο Συμβαλλόμενος είναι υπεύθυνος.

14.4 Ο Παραγωγός/Καταναλωτής είναι υπεύθυνος για την προστασία όλου του εξοπλισμού και των εγκαταστάσεων και μηχανημάτων των Έργων του Παραγωγού/ Καταναλωτή υπό την Ιδιοκτησία του Παραγωγού/Καταναλωτή (του Φωτοβολταϊκού Συστήματος και του Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του Παραγωγού/Καταναλωτή), έτσι ώστε να διασφαλίζεται η εύρυθμη και ασφαλής λειτουργία των και η αποφυγή ζημιών σε αυτές. Κάθε μία από τις υποπαραγράφους αυτής της Παραγράφου 14.0 θα ισχύει και για τη διάρκεια που η Σύμβαση βρίσκεται σε ισχύ και μετά τη λήξη της.

15.0 Επίλυση Διαφορών

15.1 Ο Προμηθευτής (ΑΗΚ) και ο Παραγωγός/Καταναλωτής συμφωνούν ότι καθ' όλη τη διάρκεια ισχύος της παρούσας Σύμβασης, θα συνεργάζονται αρμονικά και με πνεύμα καλής πίστης με αποκλειστικό στόχο την υλοποίηση της παρούσας Σύμβασης.

15.2 Με την επιφύλαξη κάθε αντίθετης διάταξης του Νομοθετικού πλαισίου που διέπει την Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας στη Δημοκρατία και ειδικότερα των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού, για την επίλυση οποιασδήποτε διαφοράς που τυχόν προκύψει από την εφαρμογή της παρούσας Σύμβασης, έκαστο συμβαλλόμενο Μέρος μπορεί να ζητήσει την επίλυση της διαφωνίας του με φιλικές διαπραγματεύσεις. Εάν δεν καθίσταται δυνατό να επιλυθεί φιλικά, η διαφορά θα παραπέμπεται σε διαιτησία στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ), σύμφωνα με τις εξουσίες και αρμοδιότητες που της παρέχουν οι περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμοι του 2003 έως 2012, Ν.122(Ι)/2003, ως επίσης και οποιοδήποτε άλλοι Τροποποιητικοί Νόμοι και Κανονισμοί που εκδίδονται από καιρό σε καιρό σύμφωνα με τους προαναφερόμενους Νόμους, κατόπιν συμφωνίας των συμβαλλομένων Μερών. Εάν η διευθέτηση με διαιτησία δεν γίνει αποδεκτή, τότε συμφωνείται ρητά ότι αρμόδια για τη διευθέτηση είναι τα Δικαστήρια της Κυπριακής Δημοκρατίας.

15.3 Τα συμβαλλόμενα Μέρη συμφωνούν επίσης ότι για όσο διάστημα βρίσκονται σε φιλικό διακανονισμό και/ή διαιτησία, δεν αναστέλλεται η ισχύς της παρούσας Σύμβασης.

16.0 Διέπον Δίκαιο

16.1 Η παρούσα Σύμβαση διέπεται από το Δίκαιο/Νομοθεσία της Κυπριακής Δημοκρατίας.

17.0 Γενικό Έντυπο Συγκατάθεσης

17.1 Δηλώνω ότι έλαβα και υπέγραψα το Γενικό Έντυπο Συγκατάθεσης με το οποίο η ΑΗΚ με πληροφορεί για τα δικαιώματά μου με βάση τις πρόνοιες του Γενικού Κανονισμού Προστασίας Δεδομένων ΕΕ 2016/679 και της εκάστοτε εν ισχύ εθνικής Νομοθεσίας, όπως αυτά εκάστοτε τροποποιούνται ή αντικαθίστανται.

Ημερομηνία Υπογραφής Σύμβασης

Οι Συμβαλλόμενοι

ΑΗΚ
(Όνοματεπώνυμο) (Υπογραφή/Σφραγίδα) (Αρ. ΑΗΚ)

ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ/
ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΗΣ
(Όνοματεπώνυμο) (Υπογραφή/Σφραγίδα) (ΑΔΤ)

Στην παρουσία των ακόλουθων δύο μαρτύρων:

1.
(Όνοματεπώνυμο) (Υπογραφή/Σφραγίδα) (Αρ.ΑΗΚ/ΑΔΤ)

2.
(Όνοματεπώνυμο) (Υπογραφή/Σφραγίδα) (Αρ.ΑΗΚ/ΑΔΤ)