



## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ «Α»

### ΕΙΔΙΚΟΙ, ΤΕΧΝΙΚΟΙ ΚΑΙ ΑΛΛΟΙ ΟΡΟΙ

**Διασύνδεση και Λειτουργία Μικρού Φωτοβολταϊκού Συστήματος,  
δυναμικότητας μέχρι και 10,4kWp, στο Δίκτυο Διανομής,  
με τη μέθοδο Εφαρμογής Συμψηφισμού Μετρήσεων  
της καταναλισκόμενης και της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας  
Σχέδιο Συμψηφισμού Μετρήσεων (Net Metering) μέχρι και 10,4kWp  
Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Μ.10»**

**1.0 Αναπόσπαστο Μέρος της Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον Παραγωγό/Καταναλωτή**

Οι **Ειδικοί, Τεχνικοί και Άλλοι Όροι** του παρόντος **Παραρτήματος «Α»**, αποτελούν αναπόσπαστο μέρος της **Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας** του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**) προς τον **Παραγωγό/Καταναλωτή**, για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Φωτοβολταϊκού Συστήματος του **Παραγωγού/Καταναλωτή** με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**).

**2.0 Προσφορά (Όροι) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον Παραγωγό/Καταναλωτή**

Η **Προσφορά (Όροι) Σύνδεσης και Λειτουργίας** του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) προς τον **Παραγωγό/Καταναλωτή** συνοδεύεται με τους **Γενικούς Όρους Σύνδεσης και Λειτουργίας** (Παράρτημα «Χ»), τους παρόντες **Ειδικούς, Τεχνικούς και Άλλους Όρους** (Παράρτημα «Α») και τον **ΤΕΧΝΙΚΟ ΟΔΗΓΟ** (Παράρτημα 1 της Προσφοράς Σύνδεσης και Λειτουργίας), στους οποίους περιγράφονται οι τεχνικές πρόνοιες, απαιτήσεις και όροι για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Φωτοβολταϊκού Συστήματος του **Παραγωγού/Καταναλωτή** με το Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**). Τα τρία Παραρτήματα είναι αναρτημένα στην επίσημη ιστοσελίδα της **ΑΗΚ**, κάτω από την καρτέλα (tab): «Εξυπηρέτηση Συνεργατών», «Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας».

**3.0 Σύμβαση Συμψηφισμού Μετρήσεων Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ ΑΗΚ και Παραγωγού/Καταναλωτή**

Ο **Παραγωγός/Καταναλωτής** θα κληθεί να υπογράψει τη Σύμβαση Συμψηφισμού Μετρήσεων Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ **ΑΗΚ** και **Παραγωγού/Καταναλωτή** για μικρά Φωτοβολταϊκά Συστήματα με εγκατεστημένη ισχύ μέχρι και 10,4kWp, ενωμένα στο Δίκτυο Διανομής (Σχέδιο **ΑΗΚ** «Σ.Μ.10»).

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

- (i) να έχει υποβάλει Αίτηση, συνοδευόμενη από τα απαραίτητα δικαιολογητικά και πιστοποιητικά, προς το Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**) και να έχει καταβάλει στο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) το σχετικό αντίτιμο για τη σύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Φωτοβολταϊκού του Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής,
- (ii) να έχει την απαραίτητη έγκριση της Αίτησης, από το ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), για τη Διασύνδεση και την παράλληλη Λειτουργία του Φωτοβολταϊκού του Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής, καθώς επίσης και να έχει αποδεχθεί και υπογράψει τη **ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ ΤΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ** (Όροι Σύνδεσης και Λειτουργίας) του ΔΣΔ (**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 (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Μ.10»)**, σύμφωνα με τους οποίους δύναται να καταστεί δυνατή η Διασύνδεση και η παράλληλη Λειτουργία του Φωτοβολταϊκού του Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ).

Η υπογεγραμμένη από τον **Παραγωγό/Καταναλωτή ΠΡΟΣΦΟΡΑ (ΟΡΟΙ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ** του ΔΣΔ (ΑΗΚ), για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής, **με τη Μέθοδο Συμψηφισμού Μετρήσεων (Net Metering)**, αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της Σύμβασης.

#### **4.0 Συμψηφισμός Μετρήσεων**

Όπως ορίζεται στο Κεφάλαιο 1.0 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Μ.10»), υπό τον τίτλο: «Ορισμοί».

#### **5.0 Συμμόρφωση με τους ισχύοντες Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, με σχετικά Πρότυπα και Τεχνικούς Όρους Σύνδεσης και Λειτουργίας του Φωτοβολταϊκού Συστήματος**

Οι τεχνικές απαιτήσεις για τη σύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής καθορίζονται στους ισχύοντες Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής (ΚΜΔ), καθώς και στα Πρότυπα και στους Τεχνικούς Όρους Σύνδεσης και Λειτουργίας του Φωτοβολταϊκού Συστήματος, που αναφέρονται στο παρών Παράρτημα «Α»: «Ειδικό, Τεχνικό και Άλλοι Όροι» καθώς και στον ΤΕΧΝΙΚΟ ΟΔΗΓΟ: Τεχνικές Πρόνοιες, Απαιτήσεις και Όροι για τη Διασύνδεση και την Παράλληλη Λειτουργία Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Τάσης, για Μικρά Φωτοβολταϊκά Συστήματα ισχύος μέχρι και 10,4kWp, με τη μέθοδο Συμψηφισμού Μετρήσεων (Net Metering), Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Μ.10», χωρίς να σημαίνει ότι οποιαδήποτε άλλη πρόνοια των ΚΜΔ και των Προτύπων ή/και των Τεχνικών και Άλλων Όρων του Τεχνικού Οδηγού, είναι λιγότερο σημαντική.

#### **6.0 Συμμόρφωση με τους όρους του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ)**

Σύμφωνα με το Άρθρο Δ1.10.2.2 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, οι Μονάδες Παραγωγής που συνδέονται στο Σύστημα Διανομής και λειτουργούν παράλληλα ή είναι ικανές να λειτουργήσουν παράλληλα με το Σύστημα Διανομής, οφείλουν να συμμορφώνονται με τους όρους του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής.

Ειδικότερα, ο **Παραγωγός/Καταναλωτής** οφείλει να συμμορφώνεται και να ενεργεί σύμφωνα με τις πρόνοιες και τους όρους της Σύμβασης Συμψηφισμού Μετρήσεων που θα/έχει υπογράψει με την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου, 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.

Οι απαιτήσεις και οι 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, οποιαδήποτε χρονική στιγμή στο μέλλον, μετατροπή της ηλεκτρολογικής εγκατάστασης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος ή/και η εγκατάσταση οποιουδήποτε επιπρόσθετου εξοπλισμού/συσσκευής, ο **Παραγωγός/Καταναλωτής** οφείλει να συμμορφωθεί με τις απαιτήσεις και τις υποδείξεις του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής.

#### **7.0 Συμμόρφωση με Ευρωπαϊκές Οδηγίες**

Σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο 2.2 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Μ.10»).

#### **8.0 Βάσεις Στήριξης**

Ισχύουν τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο 2.3 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Μ.10»).

### **9.0 Συμμόρφωση με τους όρους και τις πρόνοιες του προτύπου VDE-AR-N 4105: 2011-08 και των σχετικών Ευρωπαϊκών Προτύπων**

Σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο 2.4 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Μ.10»).

### **10.0 Συμμόρφωση με τα τυπικά κυκλώματα TA/513, TA/514, TA/515, TA/516 και TA/517, Αναθ. Α, ημερομηνίας Ιούνιος 2014, και TA/586 ημερομηνίας Νοέμβριος 2018, του Παραρτήματος Ι του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Μ.10»)**

Η διασύνδεση του Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ), θα πρέπει να συνάδει με τις πρόνοιες και τις απαιτήσεις των τυπικών κυκλωμάτων με Αριθμούς Σχεδίων TA/513, TA/514, TA/515, TA/516 και TA/517, Αναθ. Α, ημερομηνίας Ιούνιος 2014, καθώς και TA/586 ημερομηνίας Νοέμβριος 2018, που επισυνάπτονται στο Παράρτημα Ι του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Μ.10»).

### **11.0 Βασικές πρόνοιες του προτύπου VDE-AR-N 4105:2011-08 και των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής**

Σύμφωνα με το πιο πάνω πρότυπο VDE-AR-N 4105:2011-08 και τους ισχύοντες Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, το Φωτοβολταϊκό Σύστημα που θα συνδεθεί στο Σύστημα Διανομής θα πρέπει να πληροί και τις ακόλουθες απαιτήσεις:

- Συμμετρία Φάσεων και συγχρονισμός του Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ), σύμφωνα με την Παράγραφο 2.13.9 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.
- Αυτόματη μείωση/μεταβολή ενεργού ισχύος ανάλογα με τη συχνότητα, σύμφωνα με την Παράγραφο 2.9 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού
- Έλεγχο Άεργου Ισχύος, σύμφωνα με την Παράγραφο 2.10 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού
- Αυτόματη μεταβολή Συντελεστή Ισχύος σε συνάρτηση με την παραγωγή ενεργού Ισχύος, σύμφωνα με την Παράγραφο 2.10 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.
- Ρυθμίσεις Προστασίας και συνθήκες αποσύνδεσης και επανασύνδεσης μετατροπέων, σύμφωνα με τις Παραγράφους 2.8 και 2.17 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού
- Λειτουργία Φωτοβολταϊκού Συστήματος σε συνθήκες υπό/υπέρ Συχνότητας, σύμφωνα με τις Παραγράφους 2.8 και 2.9 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού
- Ρύθμιση και Έλεγχος Τάσης, σύμφωνα με τις Παραγράφους 2.8, 2.10, 2.13 και 2.17 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού
- Λειτουργία στην παρουσία διαταραχών Τάσης, μεταβολή Τάσης υπό σταθερές συνθήκες, απότομες μεταβολές της Τάσης, αναλαμπές της Τάσης, Αρμονικές, ασυμμετρία Τάσης, σύμφωνα με την Παράγραφο 2.13 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού
- Προστασία του Φωτοβολταϊκού Συστήματος και της Γραμμής Σύνδεσης του Δικτύου Διανομής Χαμηλής Τάσης, σύμφωνα με τις Παραγράφους 2.8 και 2.17 του παρόντος Τεχνικού Οδηγού.

### **12.0 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 Μικροδιακόπτες, την Αλεξικέραυνη Προστασία (Surge Arresters) και τον Εξοπλισμό Διακοπής, Απόρριψης, Γείωσης, Ελέγχου και Προστασίας, ο οποίος συνδέεται απευθείας με το Δίκτυο Σύνδεσης του ΔΣΔ (ΑΗΚ). Για τα Φωτοβολταϊκά Συστήματα Ισχύος πέραν των 7,14kWp, ο Πίνακας Μετρητών και Ελέγχου του Παραγωγού/Καταναλωτή περιλαμβάνει και τον εξοπλισμό του Συστήματος Τηλεχειρισμού (Ripple Control), σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο 6.5.2 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Μ.10»). Ο Πίνακας Μετρητών και Ελέγχου του Παραγωγού/Καταναλωτή είναι στην αποκλειστική ευθύνη του Παραγωγού/Καταναλωτή.

Ισχύουν τα όσα αναφέρονται/περιγράφονται στα Κεφάλαια 2.20 και 6.0 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Μ.10»), υπό τους τίτλους: «Μετρητές και Δωμάτιο/Πίνακας Μετρητών και

Ελέγχου του **Παραγωγού/Καταναλωτή**» και «Έργα που απαιτούνται για τη σύνδεση του Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Χαμηλής Τάσης του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**)», αντίστοιχα.

### 13.0 Φωτοβολταϊκό Σύστημα

Όπως ορίζεται στο Κεφάλαιο 1.0 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «Σ.Μ.10»), υπό τον τίτλο: «Ορισμοί».

### 14.0 Απαιτήσεις και ρυθμίσεις Προστασίας μετατροπέα Τάσης (inverter) για αυτόματη αποσύνδεση και απομόνωση του Φωτοβολταϊκού Συστήματος από το Σύστημα Διανομής

Ο μετατροπέας Τάσης (inverter) θα πρέπει να αποσυνδέει και να απομονώνει αυτόματα (εντός 200ms) το Φωτοβολταϊκό Σύστημα από το Σύστημα Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) στις ακόλουθες περιπτώσεις:

- (α) Όταν η Τάση είναι μεγαλύτερη από το ανώτατο επιτρεπόμενο όριο, που είναι 230V+10% (253V) ή είναι μικρότερη από το κατώτατο επιτρεπόμενο όριο, που είναι 230V-20% (184V). Χρόνος αποσύνδεσης = 200ms.
- (β) Όταν η συχνότητα κατέλθει πιο χαμηλά από το όριο των 50Hz-6% (**fgrid≤47,0Hz**) ή υπερβεί το όριο των 50Hz+3% (**fgrid≥51,5Hz**). Χρόνος αποσύνδεσης = 200ms (200 χιλιοστά του δευτερολέπτου).
- (γ) Όταν σημειωθεί διακοπή ρεύματος στο Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) για οποιοδήποτε λόγο, συμπεριλαμβανομένων και των περιπτώσεων είτε λόγω βλάβης είτε λόγω προγραμματισμένης διακοπής για διεξαγωγή εργασιών στο Δίκτυο. Χρόνος αποσύνδεσης = 200ms.

Οι 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**).

Η παραγωγή μέσω του Φωτοβολταϊκού Συστήματος θα γίνεται μόνο εφόσον το Δίκτυο του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) ευρίσκεται υπό Τάση και θα διακόπτεται αυτόματα (εντός 200ms) όταν διακοπεί η παροχή ηλεκτρικού ρεύματος στο Δίκτυο του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**). Με τη διακοπή της παροχής του Δικτύου, ο μετατροπέας Τάσης (inverter) του Φωτοβολταϊκού Συστήματος δεν θα διατηρεί Τάση στο Σημείο Σύνδεσης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής. Για την ενεργό προστασία του Δικτύου από τη νησιδοποίηση (active anti islanding protection), εντός του κάθε μετατροπέα Τάσης (inverter) θα πρέπει να πραγματοποιείται μέτρηση Τάσης, συχνότητας και σύνθετης αντίστασης, σύμφωνα με το πρότυπο DIN VDE 0126-1-1 (6-2006).

Σε όλες τις περιπτώσεις αυτόματης αποσύνδεσης, η **επανασύνδεση του Φωτοβολταϊκού Συστήματος θα γίνεται μετά την παρέλευση τριών λεπτών** από την αποκατάσταση της παροχής ηλεκτρικού ρεύματος του Δικτύου και σύμφωνα με την χαρακτηριστική καμπύλη σταδιακής αύξησης της παραγωγής του Φωτοβολταϊκού Συστήματος, όπως αυτή παρουσιάζεται στο Σχεδιάγραμμα 1 της Παραγράφου 2.8 του Τεχνικού Οδηγού. Η αύξηση της ενεργού ισχύος που θα διοχετεύεται στο Δίκτυο δεν θα υπερβαίνει την κλίση του 10% της μέγιστης ενεργού ισχύος για κάθε λεπτό.

Ο μετατροπέας Τάσης (inverter) θα πρέπει να ανιχνεύει το εκχυόμενο συνεχές ρεύμα (DC) στην έξοδο του και να αποσυνδέει αυτόματα (εντός 200ms) το Φωτοβολταϊκό Σύστημα στην περίπτωση που το εκχυόμενο συνεχές ρεύμα (DC) στο Σημείο Σύνδεσης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Τάσης ξεπεράσει το 1% της ονομαστικής τιμής της έντασης του ηλεκτρικού ρεύματος της Φωτοβολταϊκής εγκατάστασης.

Η συνολική αρμονική παραμόρφωση του ρεύματος εξόδου (THDi) κάθε μετατροπέα Τάσης (Inverter) πρέπει να είναι μικρότερη από 5%.

### 15.0 Συμμόρφωση με τα Άρθρα Δ1.6 και Δ2.4 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής

Ο **Παραγωγός/Καταναλωτής** θα πρέπει να ακολουθεί και να εφαρμόζει τα **Άρθρα Δ1.6** «Τεχνικές Απαιτήσεις των Συνδέσεων» και **Δ2.4**: «Προδιαγραφές Σχεδιασμού» των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.

## 16.0 Συχνότητα και Τάση Λειτουργίας

Για τα θέματα της Συχνότητας και της Τάσης Λειτουργίας, ισχύουν τα όσα αναφέρονται στο Κεφάλαιο 2.13 του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Μ.10»), που αφορούν τα ακόλουθα:

- Εύρος Τάσης σε συνθήκες κανονικής και ομαλής λειτουργίας
- Ρύθμιση και Έλεγχος Τάσης
- Διαταραχές Τάσης
- Συμμόρφωση με τους όρους της Οδηγίας της Ευρωπαϊκής Ένωσης 2004/108/ΕΚ (Οδηγία Ηλεκτρομαγνητικής Συμβατότητας)
- Μεταβολή Τάσης Υπό Σταθερές Συνθήκες (Steady – State Voltage Change)
- Απότομες Μεταβολές της Τάσης (Rapid Voltage Changes)
- Αναλαμπές της Τάσης
- Αρμονικές
- Συγχρονισμός Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ).

## 17.0 Προστασία του Φωτοβολταϊκού Συστήματος και Προστασία της Γραμμής Σύνδεσης του Δικτύου Διανομής

Ο Παραγωγός/Καταναλωτής θα πρέπει να εγκαταστήσει κατάλληλο εξοπλισμό και συστήματα προστασίας για το Φωτοβολταϊκό του Σύστημα όπως επίσης και για τη Γραμμή Σύνδεσης του Δικτύου Διανομής, κατά το Άρθρο Δ1.6.2 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Εκτενής αναφορά/περιγραφή των αναγκών, των προνοιών και των απαιτήσεων για τον αναγκαίο Εξοπλισμό και τα Συστήματα Προστασίας και τον Έλεγχο και Ρύθμιση Προστασίας γίνεται στο Κεφάλαιο 2.17 του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Μ.10»), υπό τον τίτλο: «Προστασία».

## 18.0 Λειτουργία και Περιορισμός ή Διακοπή της Λειτουργίας του Φωτοβολταϊκού Συστήματος/ Πάρκου

Ισχύουν τα όσα αναφέρονται στο Κεφάλαιο 3.0 του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Μ.10»).

## 19.0 Συντελεστής Ισχύος Παραγωγού/Καταναλωτή (συν 'φ')

Ο μετατροπέας Τάσης (inverter) του Φωτοβολταϊκού Συστήματος θα πρέπει να είναι κατάλληλα ρυθμισμένος και προγραμματισμένος έτσι ώστε ο Συντελεστής Ισχύος στο Σημείο Σύνδεσης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής να ακολουθεί τη χαρακτηριστική καμπύλη διακύμανσης του Συντελεστή Ισχύος σε συνάρτηση με την αύξηση/μεταβολή της παραγόμενης ενεργού Ισχύος του Φωτοβολταϊκού Συστήματος, όπως αυτή παρουσιάζεται στο Σχεδιάγραμμα 3 της Παραγράφου 2.10 του Τεχνικού Οδηγού, υπό τον τίτλο: «Συντελεστής Ισχύος και Έλεγχος Άεργου Ισχύος». Σημειώνεται ότι, η έννοια του χωρητικού συντελεστή ισχύος, για Ρύθμιση της Τάσης, μιας μονάδας παραγωγής σημαίνει την απορρόφηση Άεργου Ισχύος και «χωρητική φόρτιση» της Μονάδας Παραγωγής, όπως αποδίδεται η έννοια αυτή στο Άρθρο Τ15Α.3.7.1 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Ισχύουν τα όσα αναφέρονται στις Παραγράφους 2.10 και 4.0 του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Μ.10»).

## 20.0 Τρόπος Σύνδεσης Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής

Ο τρόπος σύνδεσης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής παρουσιάζεται στα εγκεκριμένα Σχέδια Χαμηλής Τάσης ΤΑ/513, ΤΑ/514, ΤΑ/515, ΤΑ/516, ΤΑ/517, Αναθ. Α, ημερομηνίας Ιούνιος 2014, και ΤΑ/586 ημερομηνίας Νοέμβριος 2018, του ΔΣΔ (ΑΗΚ), που επισυνάπτονται στο Παράρτημα Ι του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Μ.10»).

Για τη σύνδεση του Φωτοβολταϊκού Συστήματος στο Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Τάσης του ΔΣΔ (ΑΗΚ) χρειάζεται το Δίκτυο Σύνδεσης του ΔΣΔ (ΑΗΚ) και το Φωτοβολταϊκό Σύστημα, συμπεριλαμβανομένου και του Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του Παραγωγού/Καταναλωτή, που να περιλαμβάνουν τα όσα αναφέρονται/ περιγράφονται στον ΤΕΧΝΙΚΟ ΟΔΗΓΟ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Μ.10»).

**21.0 Έργα που απαιτούνται για τη Σύνδεση του Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής**

Ισχύουν τα όσα αναφέρονται στο Κεφάλαιο 6.0 του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Μ.10»).

**22.0 Ολοκλήρωση της Εγκατάστασης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος**

Ισχύουν τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο 2.21 του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Μ.10»).

**23.0 Ηλεκτρολογική Εγκατάσταση του Φωτοβολταϊκού Συστήματος του Παραγωγού/ Καταναλωτή**

Ισχύουν τα όσα αναφέρονται/περιγράφονται στην Παράγραφο 2.22 του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Μ.10»).

**24.0 Καθορισμός Ημερομηνίας Ελέγχου/Επιθεώρησης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος**

Ισχύουν τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο 6.7 του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Μ.10»).

**25.0 Σύνδεση και Παράλληλη Λειτουργία του Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής**

Ισχύουν τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο 6.8 του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Μ.10»).

**26.0 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).

**27.0 Μέγιστη Ισχύς κάθε Φωτοβολταϊκού Συστήματος**

Η μέγιστη ισχύς του κάθε ΦΒ συστήματος που δύναται να εγκατασταθεί στα πλαίσια της Κατηγορίας Α, είναι 10,4kWp ανά δικαιούχο και ανά μονάδα<sup>1</sup>.

**27.1 Μονοφασική Μονάδα (υποστατικό)**

Σε κάθε νόμιμη μονοφασική Μονάδα (υποστατικό) δύναται να εγκατασταθεί, στα πλαίσια της Κατηγορίας Α, μονοφασικό Φωτοβολταϊκό Σύστημα ισχύος μέχρι και 4,16kWp.

Η μέγιστη ισχύς του μετατροπέα Τάσης (Inverter) είναι +1kVA μεγαλύτερη από τη συνολική εγκατεστημένη ισχύ σε kWp των Φωτοβολταϊκών πλαισίων.

**27.2 Τριφασική Μονάδα (υποστατικό)**

Σε κάθε νόμιμη τριφασική Μονάδα (υποστατικό) δύναται να εγκατασταθεί:

- (i) Μονοφασικό Φωτοβολταϊκό Σύστημα ισχύος μέχρι και 4,16kWp
- (ii) Τριφασικό Φωτοβολταϊκό Σύστημα ισχύος μέχρι και 10,4kWp.

Η μέγιστη ισχύς του μετατροπέα Τάσης (Inverter) είναι +1kVA μεγαλύτερη από τη συνολική εγκατεστημένη ισχύ σε kWp των Φωτοβολταϊκών πλαισίων.

**28.0 Συμμόρφωση με τους Κανόνες και τη Σχετική Νομοθεσία**

Περαιτέρω των όσων αναφέρονται στο παρών Παράρτημα «Α» (Ειδικοί, Τεχνικοί και Άλλοι Όροι), τόσο ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ) όσο και ο Παραγωγός/Καταναλωτής οφείλουν να ενεργούν και να συμμορφώνονται με τις διατάξεις και τις πρόνοιες του συνόλου του

---

<sup>1</sup> «Μονάδα» για τις ανάγκες του Σχεδίου, ορίζεται ως ο κάθε ξεχωριστός λογαριασμός καταναλωτή που ανήκει στην κατηγορία Α.

Νομοθετικού πλαισίου που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα οφείλουν να λαμβάνουν υπόψη, να ενεργούν και να τηρούν τα ακόλουθα:

1. Τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2017, Ν.122(Ι)/2003 μέχρι 2017, ως επίσης και οποιουδήποτε 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 και ισχύοντες Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής και οποιεσδήποτε τροποποιήσεις τους.
3. Τον 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 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 οποιουδήποτε 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. **Τον Τεχνικό Οδηγό (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Μ.10»):** Τεχνικές πρόνοιες, απαιτήσεις και όροι για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία Φωτοβολταϊκού Συστήματος με το Δίκτυο Διανομής Χαμηλής Τάσης, με τη μέθοδο Συμψηφισμού Μετρήσεων, ο οποίος αποτελεί αναπόσπαστο μέρος (**Παράρτημα 1**) της **ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (Όρων) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ** του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον **Παραγωγό/Καταναλωτή** και της **Σύμβασης Συμψηφισμού Μετρήσεων** Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ της **Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου** και του **Παραγωγού/Καταναλωτή**. Ο Τεχνικός Οδηγός είναι αναρτημένος στην επίσημη ιστοσελίδα της ΑΗΚ, καρτέλες (taps) «Εξυπηρέτηση Συνεργατών», «Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας». Σημειώνεται ότι, σε περίπτωση οποιασδήποτε αντίφασης μεταξύ των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και του Τεχνικού Οδηγού, οι Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής υπερισχύουν.
6. Τη Διαδικασία διασύνδεσης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων στο Δίκτυο Χαμηλής Τάσης της ΑΗΚ με τη μέθοδο Συμψηφισμού Μετρήσεων (Net Metering) σε οικιακούς και μη οικιακούς καταναλωτές (η Διαδικασία), η οποία είναι αναρτημένη στην ιστοσελίδα της ΑΗΚ, καρτέλες (taps) «Εξυπηρέτηση Συνεργατών», «Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας». Η Διαδικασία αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της Προσφοράς.

## ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ

Δηλώνουμε υπεύθυνα ότι συμφωνούμε και αποδεχόμαστε τους Ειδικούς, Τεχνικούς και Άλλους Όρους της παρούσας Προσφοράς.

.....  
(Όνομα Παραγωγού/Καταναλωτή

.....  
Υπογραφή/Σφραγίδα

.....  
Αρ. Δελτ. Ταυτ.

.....  
(Όνομα Μάρτυρα)

.....  
Υπογραφή/Σφραγίδα

.....  
Αρ. Δελτ. Ταυτ.

.....  
(Όνομα Μάρτυρα)

.....  
Υπογραφή/Σφραγίδα

.....  
Αρ. Δελτ. Ταυτ.

Ημερομηνία: .....