



ΕΜΠΟΡΙΚΟΙ ΟΡΟΙ

.....	ΑΡ. ΜΗΤΡΩΟΥ Φ.Π.Α.	:	90000020C
.....	Αρ. Αίτησης ΔΣΔ (ΑΗΚ)	:	.....
.....	Αρ. Τιμολογίου	:	.....
.....	Αρ. Αναφοράς	:	.....
.....	Αρ. Προσφοράς	:	.....
.....	Αρ. Αίτησης	:	.....
.....	Αρ. Έργου	:	.....
.....	Αρ. Εγγράφου	:	.....
.....	Αρ. Πρωτ. σας	:	.....
Λογαριασμός Πελάτη: .....	Ημερομηνία	:	.....

Αγαπητοί Κύριοι,

**ΠΡΟΣΦΟΡΑ (ΟΡΟΙ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ, ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) «NETBILL»**  
Εφαρμογή Συμψηφισμού Λογαριασμών (Net Billing) με τη Χρήση Συστημάτων Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ (Φωτοβολταϊκά Συστήματα ή/και Συστήματα Βιομάζας/Βιοαερίου ή/και Συστήματα/Μονάδες Συμπααραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης) σε Οικιστικές, Εμπορικές και Βιομηχανικές Μονάδες για Ιδία Κατανάλωση

**Διασύνδεση και παράλληλη λειτουργία Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ), με τη μέθοδο εφαρμογής του Συμψηφισμού Λογαριασμών**

(Τεμ: ....., Φύλλο: ....., Σχέδιο: ....., Περιοχή: ....., Επαρχία: .....) (στο εξής θα αποκαλείται «τα υποστατικά»).

Αναφέρομαι στην αίτησή σας που λήφθηκε στις ..... και επιθυμώ να σας πληροφορήσω ότι η διασύνδεση και η παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού σας, ισχύος ..... kWp, με το Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ) εγκρίνεται και δύναται να καταστεί δυνατή όπως πιο κάτω και σύμφωνα με τους όρους, τις απαιτήσεις, τις προϋποθέσεις και τις πρόνοιες του **ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) «NETBILL»)**, των **Ειδικών Τεχνικών και Άλλων Όρων** και των **Γενικών Όρων Σύνδεσης και Λειτουργίας Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ)**, οι οποίοι είναι αναρτημένοι στην επίσημη ιστοσελίδα της ΑΗΚ, κάτω από το Μενού Πλοήγησης «ΑΗΚ/Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες/Διανομή/Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας/Συστήματα ΑΠΕ Net-Billing», Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «NETBILL», ως Παραρτήματα 1, «Α» και «Χ» αντίστοιχα. Τα τρία πιο πάνω Παραρτήματα (Παράρτημα «Χ», Παράρτημα «Α» και Παράρτημα 1) αποτελούν αναπόσπαστα μέρη της Προσφοράς αυτής. Αναπόσπαστο μέρος της παρούσας Προσφοράς αποτελεί επίσης η **Διαδικασία** που είναι αναρτημένη στην επίσημη ιστοσελίδα της ΑΗΚ κάτω από το ίδιο πιο πάνω Μενού, με τίτλο: «Διαδικασία Σύνδεσης στο Δίκτυο Διανομής της ΑΗΚ Φωτοβολταϊκών Συστημάτων, Συστημάτων Βιομάζας/Βιοαερίου και Μονάδων Συμπααραγωγής Υψηλής Απόδοσης, με τη μέθοδο Εφαρμογής του Συμψηφισμού Λογαριασμών σε Οικιστικές, Εμπορικές και Βιομηχανικές Μονάδες για Ιδία Κατανάλωση», Κατηγορία Β – Συμψηφισμός Λογαριασμών (Net-Billing).

Παρεχόμενο ηλεκτρικό ρεύμα από Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού Ισχύος .....kWp, 3-Φ, 400V, 50Hz

Μέθοδος Σύνδεσης: .....

Απαιτούμενη συνεισφορά	EUR .....	Χωρίς ΦΠΑ
	EUR .....	ΦΠΑ @ 19,0%
	EUR _____	Ολικό Ποσό

Τρόπος Πληρωμής: Πληρωμή Διαμιάς

Ισχύς παρούσας προσφοράς μέχρι: .....

Σημείωση: Αν κατά την ημερομηνία πληρωμής των όρων ισχύει διαφορετικός συντελεστής ΦΠΑ, το ολικό ποσό πληρωμής θα αναπροσαρμοστεί ανάλογα.

Επίσης σας πληροφορώ ότι ισχύουν οι Όροι, οι Απαιτήσεις, οι Προϋποθέσεις και οι Πρόνοιες των πιο πάνω Παραρτημάτων (Παράρτημα «Χ», Παράρτημα «Α» και Παράρτημα 1 (ΤΕΧΝΙΚΟΣ ΟΔΗΓΟΣ (ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) «NETBILL»)), καθώς και της Διαδικασίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ). Τα τρία Παραρτήματα και η Διαδικασία είναι αναρτημένα στην επίσημη ιστοσελίδα της ΑΗΚ, κάτω από το Μενού Πλοήγησης «ΑΗΚ/Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες/Διανομή/Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας/Συστήματα ΑΠΕ Net-Metering/Net Billing».

Στο πιο πάνω ποσό της Απαιτούμενης Συνεισφοράς, ανάλογα με την ισχύ του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, μπορεί να συμπεριλαμβάνονται τα ακόλουθα:

(i) το κόστος διαχείρισης της αίτησης, (ii) το κόστος της έκδοσης των Όρων (Προσφοράς) Σύνδεσης και Λειτουργίας, (iii) το κόστος της «Μετρητικής Διάταξης Παραγωγής» που θα καταγράφει την **παραγόμενη** ηλεκτρική ενέργεια και ισχύ από το Σύστημα Παραγωγής ΑΠΕ, συμπεριλαμβανομένων και των Μετασχηματιστών Έντασης του Μετρητή για Συστήματα Παραγωγής πέραν των 50kWp, (iv) το κόστος της «Μετρητικής Διάταξης Εισαγωγής – Εξαγωγής» που θα καταγράφει την **Εισαγόμενη** ηλεκτρική ενέργεια από το Δίκτυο προς το υποστατικό σας και την **Εξαγόμενη** ηλεκτρική ενέργεια προς το Δίκτυο που θα παράγεται από το Σύστημα Παραγωγής σας και δεν θα ιδιοκαταναλώνεται, (v) το κόστος της διεξαγωγής του τεχνικού ελέγχου (επιθεώρησης) της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής σας με βάση τις κανονικές εργάσιμες ώρες, (vi) το κόστος με βάση τις κανονικές εργάσιμες ώρες του Εξουσιοδοτημένου Μηχανικού Δικτύου, ο οποίος θα παρευρίσκεται για έλεγχο, αξιολόγηση και έγκριση των προ-λειτουργικών και λειτουργικών ελέγχων των εγκαταστάσεων και του εξοπλισμού σας που θα διεξαχθούν από τον αρμόδιο αδειούχο Εγκαταστάτη / Μηχανικό σας, σύμφωνα με το Κεφάλαιο T12 «Κανόνες Ασφαλείας» των σε ισχύ Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, (vii) το κόστος του Μηχανικού Δικτύου με βάση τις κανονικές εργάσιμες ώρες, ο οποίος θα ελέγξει την τηλεπικοινωνιακή σύνδεση και επικοινωνία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού σας με το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Διανομής (ΕΚΕΔ) μέσω του τηλεπικοινωνιακού Συστήματος Τηλε-ελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ-SCADA) και θα επιβεβαιώσει την μετάδοση των σημάτων, ενδείξεων, εντολών και δεδομένων, συμπεριλαμβανομένων της ανάκτησης των δεδομένων της Καταγραφής της Ποιότητας Ισχύος (Power Quality Recorder) και (viii) το κόστος της σύνδεσης και της παράλληλης λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής σας με το Δίκτυο του ΔΣΔ (ΑΗΚ).

Όσον αφορά τον εξοπλισμό που θα προμηθεύσει και εγκαταστήσει ο Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ) στο Δωμάτιο Μετρητών ή στον Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού-Καταναλωτή**, το κόστος του οποίου επιβαρύνεται ο **Παραγωγός-Καταναλωτής**, ισχύουν τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο 6.4, υπό τον τίτλο «Νέα Έργα Χαμηλής Τάσης του ΙΣΔ (ΑΗΚ) στο Δωμάτιο Μετρητών ή στον Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του **Παραγωγού - Καταναλωτή**, του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «NETBILL») υπό τον τίτλο «Τεχνικές πρόνοιες, απαιτήσεις και όροι για τη Διασύνδεση και την παράλληλη Λειτουργία Συστήματος Παραγωγής από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ) με τη μέθοδο Εφαρμογής του Συμψηφισμού Λογαριασμών (Net Billing)»

Σημειώνεται ότι, για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Ισχύος ίσης ή μεγαλύτερης των 20kWp, οι δύο πιο πάνω Μετρητικές Διατάξεις θα είναι εφοδιασμένες με κατάλληλο διαποδιαμορφωτή (GSM/GPRS modem) για την τηλεπικοινωνιακή σύνδεση και επικοινωνία των Μετρητών του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ (ΑΗΚ). Ο προγραμματισμός, η παραμετροποίηση, η διακρίβωση, η πιστοποίηση και οι ρυθμίσεις των Μετρητών καθώς και η εγκατάστασή τους στο Δωμάτιο/Πίνακα Μετρητών του **Παραγωγού-Καταναλωτή**, θα αναληφθούν από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ). Η κάρτα για την τηλεπικοινωνιακή σύνδεση και επικοινωνία των μετρητών με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ (ΑΗΚ) θα προμηθευτεί και εγκατασταθεί από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ). Όλα τα πιο πάνω συνεπακόλουθα έξοδα επιβαρύνουν τον **Παραγωγό-Καταναλωτή** και συμπεριλαμβάνονται στην Απαιτούμενη Συνεισφορά που θα καταβάλει στον ΔΣΔ (ΑΗΚ).

Σημειώνεται επίσης ότι, στην περίπτωση που ο υφιστάμενος Μετρητής του υποστατικού σας είναι Διπλής Καταγραφής (Μετρητής Εισαγωγής-Εξαγωγής) και έχει τη δυνατότητα προγραμματισμού και ανάκτησης των δεδομένων του προφίλ της εισερχόμενης και της εξερχόμενης ηλεκτρικής ενέργειας και ισχύος, τότε ο Μετρητής δεν θα αντικαθιστάται και δεν είναι χρεώσιμος. Σε αντίθετη περίπτωση, ο υφιστάμενος Μετρητής θα αντικατασταθεί με Μετρητή Διπλής Καταγραφής (Μετρητής Εισαγωγής-Εξαγωγής) με δυνατότητα προγραμματισμού και ανάκτησης του προφίλ (ανά μισάωρο) των δεδομένων των δύο ξεχωριστών αρχείων (registers). Ένα αρχείο για την εισερχόμενη ενέργεια από το Δίκτυο προς το υποστατικό σας (Import) και ένα ξεχωριστό αρχείο για την εξερχόμενη ενέργεια από το Σύστημα Παραγωγής σας προς το Δίκτυο του ΔΣΔ (ΑΗΚ). Εκτενής αναφορά στο θέμα των Μετρητών και των Μετρήσεων γίνεται στο υποκεφάλαιο 2.23 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «NETBILL» της παρούσας προσφοράς, υπό τον τίτλο: «ΜΕΤΡΗΤΕΣ ΚΑΙ ΜΕΤΡΗΣΕΙΣ», καθώς και στα υποκεφάλαια 7.0 και 8.0 των Ειδικών, Τεχνικών και Άλλων Όρων (Παράρτημα «Α») της παρούσας Προσφοράς, υπό τους τίτλους: «Εγκατάσταση δύο Μετρητών» και «Μετρήσεις και Χρεώσεις για την Εξαγόμενη Ηλεκτρική Ενέργεια στο Δίκτυο Διανομής από το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και την Εισαγόμενη Ηλεκτρική Ενέργεια στο υποστατικό από το Δίκτυο Διανομής».

**Επιπρόσθετα των πιο πάνω, τονίζεται ότι, ισχύουν οι Όροι, οι Απαιτήσεις, οι Προϋποθέσεις και οι Πρόνοιες του Σχεδίου του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας (το Υπουργείο) που εγκρίθηκε από το Υπουργικό Συμβούλιο με αριθμό Απόφασης Α/Α 17 κατά τη Συνεδρία του στις 07/05/2020, καθώς και οι οποιοσδήποτε Ανακοινώσεις του Υπουργείου, σχετικά με το υπό αναφορά Σχέδιο Προώθησης των Εγκαταστάσεων Φωτοβολταϊκών Συστημάτων, Συστημάτων Βιομάζας/Βιοαερίου και Συστημάτων/Μονάδων Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης, με τίτλο «Σχέδιο για Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας για Ιδία Κατανάλωση (Απρίλιος 2020) – Κατηγορία Β: Συμψηφισμός Λογαριασμών (Net-Billing)» (το Σχέδιο), όπως τροποποιείται/αναθεωρείται ή/και αντικαθιστάται, και οποιουδήποτε νέου σχετικού Σχεδίου εγκριμένου από το Υπουργικό Συμβούλιο που να αφορά την εφαρμογή Συμψηφισμού Λογαριασμών (Net-Billing). Τα ίδια ισχύουν και για οποιαδήποτε σχετική Ανακοίνωση ή/και Απόφαση από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ).**

Για τη διασύνδεση του Συστήματος Παραγωγής σας με το Δίκτυο Διανομής **θα πρέπει να ακολουθήσετε και να εφαρμόσετε τη Διαδικασία** με τίτλο «Διαδικασία Σύνδεσης στο Δίκτυο Διανομής της ΑΗΚ Φωτοβολταϊκών Συστημάτων, Συστημάτων Βιομάζας/Βιοαερίου και Μονάδων Συμπαγωγής Υψηλής Απόδοσης, με τη μέθοδο εφαρμογής του Συμψηφισμού Λογαριασμών (Net Billing) σε Οικιστικές, Εμπορικές και Βιομηχανικές Μονάδες για Ιδία Κατανάλωση» (η Διαδικασία), η οποία είναι αναρτημένη στην ιστοσελίδα της ΑΗΚ, κάτω από την καρτέλα: «ΑΗΚ/Διανομή/Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας», «Διαδικασία Σύνδεσης Συστημάτων Παραγωγής ΑΠΕ Συμψηφισμού Λογαριασμών».

## **Καταβολή στον ΔΣΔ (ΑΗΚ), των τηλεπικοινωνιακών τελών και των κόστων της διαχείρισης των μετρήσεων και των δεδομένων (Ισχύει για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Ισχύος ίσης ή μεγαλύτερης των 20kWp)**

Επιπρόσθετα των πιο πάνω, τονίζεται ότι θα καταβάλλεται στον ΔΣΔ (ΑΗΚ) το ποσό των Εκατόν Ογδόντα Ευρώ (€180), πλέον ΦΠΑ, στον τελευταίο σας λογαριασμό ηλεκτρικού ρεύματος κάθε ημερολογιακού έτους, καθόλη τη διάρκεια της λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής σας, για την κάλυψη των τηλεπικοινωνιακών εξόδων του ΔΣΔ (ΑΗΚ) για το κόστος (μηνιαία ή ετήσια τέλη προς τηλεπικοινωνιακό παροχέα) της τηλεπικοινωνιακής σύνδεσης και επικοινωνίας των Μετρητικών Διατάξεων του Συστήματος Παραγωγής σας με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ), καθώς και το κόστος για την ενεργειακή διαχείριση των μετρήσεων και των δεδομένων, σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται/περιγράφονται στην Παράγραφο 7.0 του **Τεχνικού Οδηγού** (Παράρτημα 1) της παρούσας Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ), υπό τον τίτλο «Συστήματα Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων και Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control)».

## **Ισχύς, Αποδοχή και Διάρκεια Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) και Καταβολή του Ποσού (Απαιτούμενη συνεισφορά) της Προσφοράς**

- Για να έχει ισχύ η παρούσα ΠΡΟΣΦΟΡΑ (ΟΡΟΙ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ και παράλληλης ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ του Συστήματος Παραγωγής σας με το Δίκτυο Διανομής, θα πρέπει εντός 45 ημερών από την ημερομηνία έκδοσης της Προσφοράς να αποδεχτείτε την ΠΡΟΣΦΟΡΑ, να υπογράψετε τη «ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ ΤΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ» που ακολουθεί και να καταβάλετε διαμιάς, στον ΔΣΔ (ΑΗΚ), σε οποιοδήποτε Περιφερειακό Γραφείο της ΑΗΚ, το πιο πάνω Ολικό Ποσό (Απαιτούμενη συνεισφορά) της ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ. Σε αντίθετη περίπτωση, η παρούσα ΠΡΟΣΦΟΡΑ του ΔΣΔ (ΑΗΚ) παύει να ισχύει και, σε ενδεχόμενο εκδήλωσης ενδιαφέροντος, θα πρέπει να υποβάλετε νέα αίτηση για επανεξέταση από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ).
- Η αποδεχθείσα και πληρωμένη ΠΡΟΣΦΟΡΑ (Όροι Σύνδεσης και Λειτουργίας), συμπεριλαμβανομένων των όρων, των απαιτήσεων, των προϋποθέσεων και των προνοιών των Γενικών Όρων Σύνδεσης και Λειτουργίας (**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ «Χ»**), των Ειδικών, Τεχνικών και Άλλων Όρων (**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ «Α»**), του **ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ** (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «NETBILL» (**ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 1**)) και της **Διαδικασίας** του ΔΣΔ (ΑΗΚ) που αποτελούν αναπόσπαστα μέρη της παρούσας Προσφοράς, θα ισχύει για όσο χρονικό διάστημα θα παράγεται ηλεκτρική ενέργεια από τη συγκεκριμένη εγκατάσταση Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ (από Φωτοβολταϊκά ή/και Βιομάζα/Βιοαέριο ή/και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης). Στην ΠΡΟΣΦΟΡΑ καλύπτονται τα θέματα σύνδεσης και παράλληλης λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής σας με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ).

**Εάν αποδέξεστε την Προσφορά, παρακαλώ μονογράψετε όλες τις σελίδες και υπογράψετε τη «ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ ΤΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ» και την επιστρέψετε στα κατά τόπους Κέντρα Εξυπηρέτησης Χρηστών Δικτύου των Περιφερειακών μας Γραφείων, μαζί με την πληρωμή σας, όπως αναφέρεται πιο πάνω.**

## **ΕΓΓΡΑΦΑ ΠΟΥ ΑΠΟΤΕΛΟΥΝ ΑΝΑΠΟΣΠΑΣΤΑ ΜΕΡΗ ΤΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΟΥ ΔΣΔ (ΑΗΚ) ΠΡΟΣ ΤΟΝ ΠΑΡΑΓΩΓΟ-ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΗ**

**Αναπόσπαστα μέρη της παρούσας Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς εσάς, ως ο Παραγωγός-Καταναλωτής, αποτελούν τα πιο κάτω έγγραφα:**

- (i) **ΤΕΧΝΙΚΟΣ ΟΔΗΓΟΣ:** Τεχνικές πρόνοιες, απαιτήσεις και όροι για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ) με τη μέθοδο εφαρμογής του Συμφηφισμού Λογαριασμών (Net Billing), Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «NETBILL», ο οποίος αποτελεί **Παράρτημα 1** της Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον **Παραγωγό-Καταναλωτή**.

- (ii) **ΕΙΔΙΚΟΙ, ΤΕΧΝΙΚΟΙ ΚΑΙ ΑΛΛΟΙ ΟΡΟΙ:** Διασύνδεση και παράλληλη Λειτουργία με το Δίκτυο Διανομής της ΑΗΚ Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, δυναμικότητας μέχρι 8ΜWp, Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «NETBILL», οι οποίοι αποτελούν **Παράρτημα «Α»** της Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον **Παραγωγό-Καταναλωτή**.
- (iii) **Γενικοί Όροι Σύνδεσης και Λειτουργίας** του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ), οι οποίοι αποτελούν **Παράρτημα «Χ»** της Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον **Παραγωγό-Καταναλωτή**.
- (iv) Η Διαδικασία του ΔΣΔ (ΑΗΚ) υπό τον τίτλο: **«ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΤΗΣ ΑΗΚ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ, ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΒΙΟΜΑΖΑΣ/ΒΙΟΑΕΡΙΟΥ ΚΑΙ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΥΨΗΛΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ, ΜΕ ΤΗ ΜΕΘΟΔΟ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΤΟΥ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ ΣΕ ΟΙΚΙΣΤΙΚΕΣ, ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΓΙΑ ΙΔΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ»**

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

### **Έλεγχος/Επιθεώρηση Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Συμψηφισμού Λογαριασμών**

Αφού ολοκληρώσετε την εγκατάσταση του Συστήματος Παραγωγής σας και διεξάγετε τις απαραίτητες Δοκιμές Ελέγχου και Παραλαβής Εξοπλισμού (Commissioning Tests), θα πρέπει να υποβάλετε στον ΔΣΔ (ΑΗΚ) τα ολοκληρωμένα Σχέδια της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής σας, τα σχετικά εγχειρίδια λειτουργίας (manuals) των κατασκευαστών για κάθε σύστημα, συσκευή, μηχάνημα και εξοπλισμό που θα έχει εγκατασταθεί, τις σχετικές Βεβαιώσεις/Υπεύθυνες Δηλώσεις από τον Πολιτικό Μηχανικό και τον Ηλεκτρολόγο Μηχανικό Μελετητή σας, καθώς και συμπληρωμένα και υπογεγραμμένα τα σχετικά Έντυπα και τον Πίνακα Κατασκευαστικών και Λειτουργικών Παραμέτρων, για το νενομισμένο έλεγχο της ηλεκτρικής εγκατάστασής σας, σύμφωνα με την ισχύουσα Νομοθεσία, τους ισχύοντες Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, τους Ειδικούς, Τεχνικούς και Άλλους Όρους (Παράρτημα «Α») και τον ΤΕΧΝΙΚΟ ΟΔΗΓΟ (Παράρτημα 1) της παρούσας προσφοράς.

### **Συστήματα Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων και Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control)**

Το κόστος της εγκατάστασης των Συστημάτων Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων, συμπεριλαμβανομένου και του κόστους αγοράς και εγκατάστασης του εξοπλισμού και των τηλεπικοινωνιακών συνδέσεων τόσο με το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Διανομής (ΕΚΕΔ) του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής, μέσω του τηλεπικοινωνιακού Συστήματος Τηλε-ελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ-SCADA), όσο και με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ, το επωμίζεστε πλήρως ως ο **Παραγωγός-Καταναλωτής**. Το κόστος αυτό δεν περιλαμβάνεται στην Κεφαλαιουχική Δαπάνη της Σύνδεσης. Ο **Παραγωγός-Καταναλωτής** επωμίζεται εξ' ολοκλήρου το κόστος εγκατάστασης των τηλεπικοινωνιακών συνδέσεων και τα μηνιαία ή ετήσια τέλη/ενοίκια για αυτές τις συνδέσεις και επικοινωνίες. Εκτενής αναφορά/περιγραφή των αναγκών, των προνοιών και των απαιτήσεων για τα Συστήματα Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων γίνεται στο Κεφάλαιο 7.0 του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «NETBILL»).

Η τηλεπικοινωνιακή σύνδεση με το ΕΚΕΔ του ΔΣΔ, μέσω του ΣΤΗΔΕ-SCADA, αφορά τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Ισχύος  $\geq 500\text{kWp}$ .

Η τηλεπικοινωνιακή σύνδεση των Μετρητικών Διατάξεων του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ αφορά όλα τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ανεξαρτήτως Ισχύος. Εκτενής αναφορά των αναγκών, των προνοιών και των απαιτήσεων, για αυτή τη τηλεπικοινωνιακή σύνδεση, γίνεται στις Παραγράφους / Κεφάλαια 2.23 και 7.0 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «NETBILL»), με τίτλους: «ΜΕΤΡΗΤΕΣ ΚΑΙ ΜΕΤΡΗΣΕΙΣ» και «Συστήματα Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων και Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control)» αντίστοιχα.

Για το Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control) των Συστημάτων Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Ισχύος μέχρι 499 kWp, ισχύουν τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο 7.2.9 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «NETBILL»).

### **Σύστημα Καταγραφής της Ποιότητας Ισχύος (Power Quality Recorder) - για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Ισχύος $\geq 500\text{kWp}$**

Στο Κτίριο Ελέγχου του Παραγωγού-Καταναλωτή (ΚΕΠ), στο Σημείο Σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ, θα πρέπει να προμηθευτεί και εγκατασταθεί από εσάς ως ο **Παραγωγός-Καταναλωτής**, Σύστημα Καταγραφής της Ποιότητας Ισχύος, σύμφωνα με τις πρόνοιες και τις απαιτήσεις της **Παραγράφου 2.22** του Τεχνικού Οδηγού, Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «NETBILL». Το σύστημα αυτό θα καταγράφει τα χαρακτηριστικά της Ποιότητας Ισχύος στο Σημείο Σύνδεσης ή/και τις διάφορες διαταραχές, ώστε, μαζί με άλλες πληροφορίες, να γίνεται αξιολόγηση της λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ για συμμόρφωση με τις πρόνοιες και τις απαιτήσεις των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, καθώς και των Προτύπων και των Τεχνικών Όρων Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ που αναφέρονται στον Τεχνικό Οδηγό και στο Παράρτημα «Α» της παρούσας Προσφοράς. Οι τηλεπικοινωνιακές διευθετήσεις συμπεριλαμβανομένων της εγκατάστασης κατάλληλου εξοπλισμού και όλων των σχετικών εξόδων για την εξ' αποστάσεως ανάκτηση των δεδομένων ποιότητας ισχύος θα αναληφθούν από εσάς ως ο **Παραγωγός-Καταναλωτής**.

### **Λειτουργία και Περιορισμός ή Διακοπή της Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ**

Ισχύουν τα όσα αναφέρονται/περιγράφονται στο Κεφάλαιο 3.0 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «NETBILL»).

Στο Άρθρο T16.7.1.1 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής αναφέρεται ότι, κατά την **Κατανομή Παραγωγής**, οι **Σταθμοί από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας** θα τυγχάνουν προνομιακής μεταχείρισης νοουμένου ότι δεν επηρεάζεται δυσμενώς η ασφαλής και αξιόπιστη λειτουργία του **Ηλεκτρικού Συστήματος**, σύμφωνα με τις πρόνοιες των περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμων του 2013 έως 2015, Ν.112(Ι)/2013 μέχρι 2015, όπως τροποποιούνται εκάστοτε.

Σύμφωνα με το Άρθρο T16.7.1.2 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, ο **Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου** και/ή ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** έχουν δικαίωμα να μειώνουν απεριόριστα και ανά πάσα στιγμή την ηλεκτρική ενέργεια που διοχετεύεται στο **Σύστημα Μεταφοράς ή στο Σύστημα Διανομής** και που παράγεται από **Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας**, αν κρίνουν ότι το απαιτούν οι συνθήκες λειτουργίας του **Ηλεκτρικού Συστήματος**, με σκοπό να διασφαλίζουν την ασφαλή και αξιόπιστη λειτουργία του **Ηλεκτρικού Συστήματος**.

### **Συμμόρφωση με τους Κανόνες Ασφαλείας των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής**

Σύμφωνα με το **Άρθρο T12 – ΚΑΝΟΝΕΣ ΑΣΦΑΛΕΙΑΣ** των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, για Παραγωγούς που συνδέονται στο Σύστημα Διανομής, η επιθεώρηση των ηλεκτρολογικών εγκαταστάσεων γίνεται από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ).

Για τις εγκαταστάσεις και τον έλεγχο του εξοπλισμού **Μέσης Τάσης**, οφείλετε να ορίσετε Συντονιστή Ασφάλειας/Λειτουργό Ελέγχου και να υιοθετήσετε, αφού πρώτα λάβετε την έγκριση του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), δικούς σας «Τοπικούς Κανονισμούς Ασφάλειας» (Local Safety Rules) που θα ισχύουν στην Περιοχή Ευθύνης των εγκαταστάσεών σας. Ο Συντονιστής Ασφάλειας/Λειτουργός Ελέγχου πρέπει να έχει το σχετικό Πιστοποιητικό Εξουσιοδότησης που δύναται να αποκτηθεί βάσει συγκεκριμένης διαδικασίας. Αυτά αποτελούν βασικές απαιτήσεις του Κεφαλαίου T12: «Κανόνες Ασφάλειας» των Κανόνων Μεταφοράς/Διανομής. Τα πιο πάνω πρέπει να γίνουν πριν την ενεργοποίηση του Συστήματος Παραγωγής σας από ΑΠΕ.

Για τις εγκαταστάσεις και τον εξοπλισμό **Μέσης Τάσης**, οι Δοκιμές Ελέγχου και Παραλαβής Εξοπλισμού (Commissioning Tests) θα πραγματοποιηθούν από το δικό σας εξουσιοδοτημένο **Συντονιστή Ασφάλειας/Λειτουργό Ελέγχου**, στην παρουσία Εξουσιοδοτημένου Εκπροσώπου του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), ο οποίος θα παρευρίσκεται στο χώρο των εγκαταστάσεων σας για έλεγχο, αξιολόγηση και έγκριση, σύμφωνα με το Κεφάλαιο T12: «Κανόνες Ασφάλειας» των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.

### **Καθορισμός Ημερομηνίας Ελέγχου/Επιθεώρησης του Συστήματος Παραγωγής σας**

**Για τον καθορισμό ημερομηνίας ελέγχου/επιθεώρησης του Συστήματος Παραγωγής σας, θα πρέπει να έχετε διεκπεραιώσει τα όσα αναφέρονται στις Παραγράφους 2.24 και 2.25 και να πληρούνται όλες οι προϋποθέσεις που αναφέρονται στην Παράγραφο 6.7 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «NETBILL») της παρούσας προσφοράς.**

Πριν τον καθορισμό της ημερομηνίας ελέγχου/επιθεώρησης του Συστήματος Παραγωγής σας από ΑΠΕ, θα πρέπει επίσης να έχετε ολοκληρώσει:

- **Για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος μικρότερης των 500kWp**, τα αναγκαία Συστήματα και τις ρυθμίσεις Προστασίας, την τηλεπικοινωνιακή σύνδεση με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ και το Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control), σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται/περιγράφονται στις Παραγράφους 2.8, 2.9, 2.10, 2.13, 2.20, 2.23 και 7.2.9, αντίστοιχα, του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «NETBILL»).
- **Για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος 500kWp μέχρι και 8MWp**, τα αναγκαία Συστήματα και τις ρυθμίσεις Προστασίας, τα Συστήματα Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων, το Σύστημα Καταγραφής της Ποιότητας Ισχύος (Power Quality Recorder), τη τηλεπικοινωνιακή σύνδεση με το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Διανομής (ΕΚΕΔ) μέσω του Συστήματος Τηλε-ελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ-SCADA) του ΔΣΔ, καθώς και την τηλεπικοινωνιακή σύνδεση με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), και να έχετε συμπεριλάβει τα απαιτούμενα σήματα (π.χ. μετρήσεις ενέργειας και ισχύος, σήματα Τηλε-ελέγχου και Αποστολής Δεδομένων και σήματα Καταγραφής της Ποιότητας Ισχύος), σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται/περιγράφονται στις Παραγράφους 2.8, 2.9, 2.10, 2.11, 2.13, 2.20, 2.22, 2.23 και 7.0 του Τεχνικού Οδηγού και στις Παραγράφους 22.0, 23.0, 24.0, 25.0, 26.0, 31.0, 35.0 και 36.0 του Παραρτήματος «Α» των Ειδικών, Τεχνικών και Άλλων Όρων του Σχεδίου «NETBILL» του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**).

### **Σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής σας με το Δίκτυο Διανομής**

Όταν ολοκληρωθεί με επιτυχία, από τον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), ο έλεγχος/επιθεώρηση της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής σας, θα σας εκδοθεί Πιστοποιητικό Καταλληλότητας επιτυχούς επιθεώρησης της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής σας, το οποίο θα παρουσιάσετε στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) για να σας εκδοθεί η αναγκαία Άδεια ή Εξαίρεση από Άδεια Λειτουργίας Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού (Συμψηφισμού Λογαριασμών). Μετά την εξασφάλιση της αναγκαίας Άδειας ή Εξαίρεσης από Άδεια

Λειτουργίας, θα πρέπει να υπογράψετε τη σχετική Σύμβαση Εφαρμογής Συμφηφισμού Λογαριασμών με τον Προμηθευτή σας. Σημειώνεται ότι, για τα μικρά Φωτοβολταϊκά Συστήματα Ισχύος μέχρι και 10,4kWp, ΔΕΝ απαιτείται η εξασφάλιση Εξαίρεσης από Άδεια Λειτουργίας Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού. Για τα μικρά αυτά Φωτοβολταϊκά Συστήματα μέχρι και 10,4kWp, ο αιτητής μετά την παραλαβή της έγκρισης σύνδεσης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος του από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ), θα υπογράψει τη Σύμβαση Συμφηφισμού Λογαριασμών με τον Προμηθευτή του. Η Σύμβαση θα ισχύει μετά από τον επιτυχή έλεγχο του Φωτοβολταϊκού Συστήματος και τη σύνδεση της εγκατάστασης από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ).

Το Σύστημα Παραγωγής σας θα τεθεί σε λειτουργία με την προϋπόθεση ότι **θα βρίσκεται σε πλήρη ισχύ η Άδεια ή η Εξαίρεση από Άδεια Λειτουργίας Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού που θα έχετε εξασφαλίσει από τη ΡΑΕΚ** καθώς και η Πολεοδομική Άδεια (όπου εφαρμόζεται) και η Άδεια Οικοδομής για την εγκατάσταση/κατασκευή του Συστήματος Παραγωγής σας από ΑΠΕ και ότι θα τηρούνται όλες οι υποχρεώσεις σας, οι Όροι, οι Απαιτήσεις, οι προϋποθέσεις και οι Πρόνοιες που αναφέρονται στην παρούσα **Προσφορά (Όροι) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ)** για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής σας με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ). Θα πρέπει επίσης να τηρούνται οι απαιτήσεις, οι διατάξεις και οι πρόνοιες του συνόλου του Νομοθετικού πλαισίου που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και του Σχεδίου Προώθησης των Εγκαταστάσεων Φωτοβολταϊκών Συστημάτων και Συστημάτων Βιομάζας/Βιοαερίου με τίτλο «Σχέδιο για Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας για Ιδία Κατανάλωση, Απρίλιος 2020» (το Σχέδιο), το οποίο εγκρίθηκε από το Υπουργικό Συμβούλιο στις 07 Μαΐου 2020 και οποιασδήποτε τροποποίησης ή/και αναθεώρησης ή/και ανάκλησης/ακύρωσης του Σχεδίου ή/και οποιουδήποτε νέου σχετικού Σχεδίου που θα εγκριθεί από το Υπουργικό Συμβούλιο ή/και οποιασδήποτε σχετικής με το Σχέδιο Ανακοίνωσης του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας ή και οποιασδήποτε σχετικής Απόφασης ή/και Ανακοίνωσης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ).

**Για τη Σύνδεση και παράλληλη Λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής σας με το Δίκτυο Διανομής, θα πρέπει να πληρούνται όλες οι προϋποθέσεις που αναφέρονται στην Παράγραφο 6.8 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «NETBILL»), ο οποίος είναι αναρτημένος στην ιστοσελίδα της ΑΗΚ και αποτελεί Παράρτημα 1 και αναπόσπαστο μέρος της παρούσας Προσφοράς.**

Με εκτίμηση

.....  
Διευθυντής Διανομής  
Περιφερειακού Γραφείου

Αναπόσπαστα μέρη της παρούσας Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας, Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «NETBILL»), αποτελούν τα πιο κάτω Παραρτήματα και η πιο κάτω Διαδικασία, οι όροι, οι απαιτήσεις, οι προϋποθέσεις και οι πρόνοιες των οποίων ισχύουν για όσο χρονικό διάστημα θα παράγεται ηλεκτρική ενέργεια από τη συγκεκριμένη εγκατάσταση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ. Τα Παραρτήματα αυτά και η Διαδικασία είναι αναρτημένα στην ιστοσελίδα της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου στην ηλεκτρονική διεύθυνση «ΑΗΚ/Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες/Διανομή/ Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας/Συστήματα ΑΠΕ Net-Billing».



ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ «Χ»: ΓΕΝΙΚΟΙ ΟΡΟΙ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΤΟΥ ΔΣΔ (ΑΗΚ), ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) «NETBILL»

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ «Α»: ΕΙΔΙΚΟΙ, ΤΕΧΝΙΚΟΙ ΚΑΙ ΑΛΛΟΙ ΟΡΟΙ (ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) «NETBILL»)

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 1: ΤΕΧΝΙΚΟΣ ΟΔΗΓΟΣ (ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) «NETBILL»)

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

ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ ΤΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΟΥ ΔΣΔ (ΑΗΚ)

Δηλώνουμε υπεύθυνα ότι συμφωνούμε και αποδεχόμαστε την παρούσα ΠΡΟΣΦΟΡΑ.

ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ-ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΗΣ

.....  
(Υπογραφή/Σφραγίδα)

.....  
Ημερομηνία

.....  
Όνοματεπώνυμο

.....  
Εταιρεία

.....  
Αρ. Ταυτότητας

.....  
Αρ. Εγγραφής Εταιρείας

Στην παρουσία των ακόλουθων δύο μαρτύρων:

1. .... (Όνοματεπώνυμο) ..... (Υπογραφή) ..... (Αρ. Δελτ. Ταυτ.)

2. .... (Όνοματεπώνυμο) ..... (Υπογραφή) ..... (Αρ. Δελτ. Ταυτ.)