



## ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΝΟΙΕΣ ΚΑΙ ΑΛΛΕΣ ΤΕΧΝΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΣΤΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΤΗΣ ΕΝΤΑΞΗΣ ΤΩΝ ΕΡΓΩΝ ΣΤΗΝ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΗ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΕΚΤΟΣ ΣΧΕΔΙΟΥ ΚΑΘΕΣΤΩΤΟΣ ΣΤΗΡΙΞΗΣ (Η «ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ»)

### 1.0 ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Η παρούσα Διαδικασία καταγράφει και επεξηγεί τα στάδια, τις απαιτήσεις και τις ενέργειες που θα πρέπει να γίνουν για τη σύνδεση και τη παράλληλη λειτουργία Συστημάτων Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής στο πλαίσιο ένταξης των Έργων στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού εκτός Σχεδίου Καθεστώτος Στήριξης, από το στάδιο της αίτησης (για την έκδοση Προκαταρκτικών Όρων Σύνδεσης) μέχρι και τη σύνδεση των Έργων στο Δίκτυο Διανομής.

Σύμφωνα με απόφαση της ΡΑΕΚ που καταγράφεται στα Πρακτικά της Συνεδρίας που έγινε στις 04/11/2019 μεταξύ ΡΑΕΚ, ΔΣΜΚ και ΔΣΔ, οι δύο Διαχειριστές (ΔΣΜΚ και ΔΣΔ) θα πρέπει να εκδίδουν Όρους Σύνδεσης σε όλους τους Ανεξάρτητους Παραγωγούς ΑΠΕ, οι οποίοι δεν έχουν συμπεριληφθεί σε καθεστώτα Στήριξης.

Για έργα με ισχύ **έως και 8 MWp** οι αιτήσεις θα υποβάλλονται στα Κέντρα Εξυπηρέτησης Χρηστών Δικτύου των κατά τόπους Περιφερειακών Γραφείων του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ), ενώ οι αιτήσεις που αφορούν έργα με ισχύ **μεγαλύτερη των 8MWp**, θα υποβάλλονται στον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ).

Για κάθε προτεινόμενο Έργο απαιτείται η υποβολή ξεχωριστής αίτησης.

Η κάθε αίτηση για Όρους Σύνδεσης του Έργου με το Δίκτυο θα εξετάζεται ξεχωριστά από τον αρμόδιο Διαχειριστή. Οι απαιτήσεις του αρμόδιου Διαχειριστή δύναται να διαφοροποιούνται σύμφωνα με την ισχύ του Έργου, την κατάσταση του Δικτύου στην περιοχή που θα κατασκευαστεί το Έργο και σύμφωνα με τη λειτουργία του ηλεκτρικού Συστήματος στο σύνολό του.

Οι ενδιαφερόμενοι μπορούν να προμηθευτούν το **ανάλογο** έντυπο αίτησης από την ιστοσελίδα της ΑΗΚ [www.eac.com.cy](http://www.eac.com.cy) κάτω από το Μενού Πλοήγησης «Διανομή», «Συστήματα ΑΠΕ στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού εκτός Σχεδίου Καθεστώτος Στήριξης», «Έντυπο Παροχής Υπηρεσιών - Άλλες Υπηρεσίες» ή σε έντυπη μορφή από τα Κέντρα Εξυπηρέτησης Χρηστών Δικτύου των κατά τόπους Περιφερειακών Γραφείων της ΑΗΚ.

### 2.0 ΣΥΜΜΟΡΦΩΣΗ ΜΕ ΤΟΥΣ ΚΑΝΟΝΕΣ ΚΑΙ ΤΗ ΣΧΕΤΙΚΗ ΝΟΜΟΘΕΣΙΑ

Η παρούσα Διαδικασία καθορίζει τους όρους και τις προϋποθέσεις σύμφωνα με τις οποίες τόσο ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ) όσο και ο **Αιτητής/Παραγωγός**, 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. Ειδικότερα οφείλουν να λαμβάνουν υπόψη, να ενεργούν και να τηρούν τις πρόνοιες, τις απαιτήσεις και διατάξεις των ακόλουθων Νόμων, Κανόνων, Κανονισμών, Αποφάσεων, Ανακοινώσεων, Αδειών και Εγκρίσεων, καθώς και των όσων άλλων αναφέρονται πιο κάτω:

1. Τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2018, Ν.122(Ι)/2003 μέχρι 2018, 239(Ι)/2004, 143(Ι)/2005, 173(Ι)/2006, 92(Ι)/2008, 211(Ι)/2012, 206(Ι)/2015, 18(Ι)/2017 και 145(Ι)/2018, όπως τροποποιούνται εκάστοτε, 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 περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμους του 2013 έως 2015, Ν.112(Ι)/2013 μέχρι 2015, όπως τροποποιούνται εκάστοτε, 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.
3. 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.
4. Τον περί Προδιαγραφών Πετρελαιοειδών και Καυσίμων Νόμο του 2003 έως 2015 (Ν.148(Ι)/2003), όπως τροποποιείται εκάστοτε.
5. Τις εγκριμένες και σε ισχύ Εκδόσεις των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής (ΚΜΔ) 4.0.0 (Ενοποιημένο), 4.0.1 (Τροποποιητική) και 4.0.2 (Τροποποιητική), ως επίσης και οποιεσδήποτε τροποποιήσεις τους και όπως οι ΚΜΔ ισχύουν εκάστοτε.
6. Τις εγκριμένες Εκδόσεις των ΚΔΜ 5.0.0 (Ενοποιημένη) και 5.1.0 (Ενοποιημένη), ως επίσης και οποιεσδήποτε τροποποιήσεις τους και όπως οι ΚΔΜ ισχύουν εκάστοτε.
7. Τις εγκριμένες εκδόσεις των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού 2.0.0 (Ενοποιημένη), 2.0.1 (Τροποποιητική) και 2.1.0 (Ενοποιημένη), ως επίσης και οποιεσδήποτε τροποποιήσεις τους και όπως ισχύουν εκάστοτε.
8. Την εκδοθείσα από την ΡΑΕΚ και σε ισχύ Έκδοση 1.2 των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού, ως επίσης και οποιεσδήποτε τροποποιήσεις τους και όπως ισχύουν εκάστοτε.
9. Τη «Νέα Πολιτική Χρέωσης» της ΑΗΚ (αρμοδιότητας του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής) ημερομηνίας 30.07.2013 που εγκρίθηκε από τη ΡΑΕΚ στις 26.09.2013 με τη Ρυθμιστική Απόφαση 03/2013, ως επίσης και οποιεσδήποτε τροποποιήσεις της και όπως ισχύει εκάστοτε.
10. Οποιαδήποτε σχετική Απόφαση ή/και Ανακοίνωση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) ή/και του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας.
11. Οποιαδήποτε σχετικές Αποφάσεις, Διατάγματα, Εγκυκλίους, Κανονισμούς, Κανόνες ή/και Νομοθετικές Πράξεις, και οποιεσδήποτε τροποποιήσεις αυτών, που εκδίδονται από το Υπουργικό Συμβούλιο ή/και το Υπουργείο Εσωτερικών ή/και το Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας ή/και το Υπουργείο Γεωργίας, Αγροτικής Ανάπτυξης και Περιβάλλοντος.
12. Την **έγκριση** της αίτησης του **Παραγωγού** από τον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), για την σύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής του με το Δίκτυο Διανομής της **ΑΗΚ** και οποιασδήποτε τροποποίησης ή/και αναθεώρησης ή/και ανάκλησης/ακύρωσης της έγκρισης από τον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**).

13. Την Αίτηση του **Παραγωγού**, προς τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**), συνοδευόμενη από τα απαραίτητα δικαιολογητικά και πιστοποιητικά, την έγκριση της Αίτησης από τον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) και την υπογεγραμμένη, από τον **Παραγωγό**, ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ ΤΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (Όρων) 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.Α.Α.Η»)**, σύμφωνα με τους οποίους δύναται να καταστεί δυνατή η Διασύνδεση και η παράλληλη Λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**). Τα τρία Παραρτήματα (Παράρτημα «Χ»: Γενικοί Όροι Σύνδεσης και Λειτουργίας, Παράρτημα «Α»: «Ειδικοί Τεχνικοί και άλλοι Όροι» και Παράρτημα 1: «ΤΕΧΝΙΚΟΣ ΟΔΗΓΟΣ») αποτελούν αναπόσπαστα μέρη της υπογεγραμμένης, από τον **Παραγωγό**, ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**).
14. **Τον Τεχνικό Οδηγό (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»)**: «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**) στο πλαίσιο της Ανταγωνιστικής Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΑΑΗ)». Ο Τεχνικός Οδηγός αποτελεί **ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 1** και αναπόσπαστο μέρος της **Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας** του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) προς τον **Παραγωγό**. 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 το πεδίο: «Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας», «Συστήματα ΑΠΕ στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού εκτός Σχεδίου Καθεστώτος Στήριξης».
15. Τους εκάστοτε σε ισχύ Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής. Ειδικότερα αναφέρεται ότι: Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ δυναμικότητας ίσης με ή μεγαλύτερης από 500kWp συνδέονται στο Σύστημα Τηλε-ελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ-SCADA) του ΔΣΔ, για σκοπούς ελέγχου και παρακολούθησης της λειτουργίας τους σε πραγματικό χρόνο. Για το σκοπό αυτό και για τη μετάδοση των σημάτων θα πρέπει να εγκατασταθεί στο Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ η απαιτούμενη υποδομή, η οποία θα περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων, τηλεπικοινωνιακό εξοπλισμό και απομακρυσμένες τερματικές μονάδες (RTUs) που να υποστηρίζουν το πρωτόκολλο IEC 60870-5-104. Επίσης οι **Παραγωγοί** θα πρέπει να διευθετούν τις παροχές κατάλληλων τηλεπικοινωνιακών συνδέσεων μεταξύ του Συστήματος Παραγωγής τους και του Εθνικού Κέντρου Ελέγχου Διανομής του ΔΣΔ, σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται/ περιγράφονται στο Κεφάλαιο 7.0 του παρόντος ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ, υπό τον τίτλο: «Συστήματα Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων και Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control)».
16. Το Έγγραφο «Μεθοδολογία Χρέωσης Απωλειών Ενέργειας – Χρέωση Απωλειών Ενέργειας και Καταμερισμός τους μεταξύ Ανεξάρτητων **Παραγωγών** πέραν των 20kW που χρησιμοποιούν από κοινού νέο δίκτυο Μέσης Τάσης». Το έγγραφο αυτό είναι δημοσιευμένο στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ) [www.dsm.org.cy](http://www.dsm.org.cy).
17. Την απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για Κρατική Ενίσχυση N143/2009 – Κυπριακή Δημοκρατία, ημερομηνίας 2/7/2009, C(2009)5398.
18. Την **Εξαίρεση από Άδεια** ή την **Άδεια Κατασκευής** Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού και οι τροποποιήσεις αυτής που εκδόθηκε από τη **ΡΑΕΚ** προς τον **Παραγωγό**, σύμφωνα με τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Έκδοση Αδειών) Κανονισμούς του 2004, όπως τροποποιούνται εκάστοτε.
19. Την **Εξαίρεση από Άδεια** ή την **Άδεια Λειτουργίας** Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού και οι τροποποιήσεις αυτής που θα/ έχει εκδοθεί από τη **ΡΑΕΚ** προς τον **Παραγωγό**, σύμφωνα με τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (Έκδοση Αδειών) Κανονισμούς

του 2004, όπως τροποποιούνται εκάστοτε.

20. Την Πολεοδομική Άδεια και την Άδεια Οικοδομής ή εξαίρεση/σεις που κατέχει ο **Παραγωγός** για την εγκατάσταση/κατασκευή του έργου (Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ).
21. Την ένταξη του **Παραγωγού**, από τον Λειτουργό Αγοράς (ΔΣΜΚ), στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού σύμφωνα με τους εκάστοτε σε ισχύ Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού και τις απαιτήσεις, τους όρους, τις πρόνοιες και τις προϋποθέσεις της ένταξης αυτής.

### 3.0 ΟΡΟΙ ΚΑΙ ΟΡΙΣΜΟΙ

Με την παρούσα Διαδικασία, ισχύουν οι ακόλουθοι όροι και ορισμοί τους:

«**ΑΗΚ**» σημαίνει την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου

«**Αιτητής**» σημαίνει τον ιδιοκτήτη του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ για το οποίο έχει υποβληθεί αίτηση προς τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής για τη σύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού του με το Δίκτυο Διανομής της ΑΗΚ,

«**Αρμόδιος Διαχειριστής**» σημαίνει τον ΔΣΜΚ ή τον ΔΣΔ στην αρμοδιότητα του οποίου εμπίπτει το κάθε έργο<sup>1</sup>

«**ΔΣΔ**» σημαίνει τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής και έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο (Ν.122(Ι)/2003) όπως αυτός εκάστοτε τροποποιείται ή αντικαθίσταται.

«**ΔΣΜΚ**» σημαίνει τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου και έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο (Ν.122(Ι)/2003), όπως αυτός εκάστοτε τροποποιείται ή αντικαθίσταται.

«**Ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές**» έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στον περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμο του 2013 (Ν.112(Ι)/2013), όπως αυτός εκάστοτε τροποποιείται ή αντικαθίσταται.

«**Έργο**» σημαίνει το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ για το οποίο έχει υποβληθεί αίτηση προς τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής για τη σύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του με το Δίκτυο Διανομής της ΑΗΚ.

«**Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού**» ή «**ΚΑΗ**» έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο (Ν.122(Ι)/2003), όπως αυτός εκάστοτε τροποποιείται ή αντικαθίσταται.

«**Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής**» έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο όπως αυτός εκάστοτε τροποποιείται ή αντικαθίσταται.

«**Παραγωγή**» σημαίνει το σύνολο της ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές που θα παράγεται από το Έργο, θα διοχετεύεται στο Δίκτυο Διανομής ή Μεταφοράς ηλεκτρισμού και θα καταγράφεται από τον μετρητή ηλεκτρικής ενέργειας του Έργου,

«**Παραγωγός**» σημαίνει τον ιδιοκτήτη του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ για το οποίο έχει υποβληθεί αίτηση προς τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής για τη σύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού του με το Δίκτυο Διανομής της ΑΗΚ.

«**Προκαταρκτικοί Όροι Σύνδεσης**» έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στην Πολιτική Χρέωσης της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου όπως αποφασίστηκε και εγκρίθηκε από τη

---

<sup>1</sup> Για έργα με ονομαστική ισχύ έως και 8MW αρμόδιος Διαχειριστής είναι ο ΔΣΔ. Για έργα με ονομαστική ισχύ μεγαλύτερη από 8MW αρμόδιος Διαχειριστής είναι ο ΔΣΜΚ.

ΡΑΕΚ με τη Ρυθμιστική Απόφαση της αρ. 03/2013, ημερομηνίας 26.09.2013, ως επίσης και οποιοσδήποτε τροποποιήσεις της και όπως ισχύει εκάστοτε.

«**ΡΑΕΚ**» σημαίνει τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου και έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στον περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμο (Ν. 122(Ι)/2003), όπως αυτός εκάστοτε τροποποιείται ή αντικαθίσταται,

«**Υπουργείο**» Σημαίνει το Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας.

#### **4.0 ΠΡΟΥΠΟΘΕΣΕΙΣ ΓΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗ ΑΙΤΗΣΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ**

Για να μπορεί να υποβληθεί αίτηση στο πλαίσιο ένταξης των Έργων στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού, θα πρέπει το Έργο να έχει εξασφαλίσει όλες τις απαραίτητες Άδειες, πιστοποιητικά, δικαιολογητικά και άλλα έγγραφα που καταγράφονται στο συνημμένο Πίνακα 1 της παρούσας Διαδικασίας.

Η Αίτηση υποβάλλεται στα Κέντρα Εξυπηρέτησης Χρηστών Δικτύου των κατά τόπους Περιφερειακών Γραφείων του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**), για εξέταση της αίτησης από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ). Για κάθε Έργο θα πρέπει να υποβάλλεται ξεχωριστή αίτηση. Σε περίπτωση έγκρισης της αίτησης για τη σύνδεση και τη παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής, εκδίδεται Προκαταρκτική Προσφορά (Προκαταρκτικοί Όροι) Σύνδεσης και Λειτουργίας από τον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) προς τον **Παραγωγό** (Αιτητή).

Με την υποβολή της αίτησης του, ο αιτητής θα πρέπει να καταβάλει, στον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), το ποσό των Εκατόν Πενήντα Ευρώ (€150) πλέον ΦΠΑ για τη διαχείριση της αίτησης του, για την εκπόνηση της Προκαταρκτικής Μελέτης και την Έκδοση Προκαταρκτικών Όρων.

Οι αιτήσεις θα πρέπει να είναι πλήρως συμπληρωμένες και να συνοδεύονται από πιστά αντίγραφα όλων των απαραίτητων αδειών, εγκρίσεων, πιστοποιητικών, δικαιολογητικών και άλλων εγγράφων, όπως αυτά καταγράφονται στο συνημμένο Πίνακα 1, σε διαφορετική περίπτωση δεν θα παραλαμβάνονται. Η αίτηση θα υποβάλλεται προς τον αρμόδιο Διαχειριστή (ΔΣΔ(**ΑΗΚ**)) για εξέταση της αίτησης για τη σύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής σύμφωνα με τους εκάστοτε σε ισχύ Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής και τις σχετικές Ρυθμιστικές Αποφάσεις και άλλες Αποφάσεις της ΡΑΕΚ.

Επιπλέον οι αιτητές θα πρέπει να υποβάλουν **Υπεύθυνη Δήλωση** ότι τα προτεινόμενα Έργα τους δεν είναι ενταγμένα κάτω από οποιοδήποτε Σχέδιο Καθεστώτος Στήριξης για ενθάρρυνση της χρήσης των ΑΠΕ ή δεν έχει υποβληθεί αίτηση για ένταξη τους κάτω από οποιοδήποτε Σχέδιο Καθεστώτος Στήριξης για ενθάρρυνση της χρήσης των ΑΠΕ. Σε τέτοια περίπτωση, οι αιτητές δεν θα μπορούν να υποβάλουν αίτηση στον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) για σύνδεση του έργου τους στο πλαίσιο ένταξης των Έργων στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού, εκτός εάν προηγουμένως αποσύρουν τη συμμετοχή τους κάτω από το Καθεστώς Στήριξης στο οποίο συμμετέχουν ή αποσύρουν τις αιτήσεις τους για ένταξη σε σχετικό Καθεστώς Στήριξης στο οποίο είχαν εκδηλώσει ενδιαφέρον.

Ο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) διατηρεί το δικαίωμα να ζητήσει περαιτέρω στοιχεία, δικαιολογητικά ή διευκρινήσεις εφ' όσον κάτι τέτοιο κριθεί απαραίτητο.

Οι απαιτήσεις του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής δύνανται να διαφοροποιούνται ανάλογα με την ισχύ του προτεινόμενου Έργου, την κατάσταση του δικτύου στην περιοχή που θα κατασκευαστεί το Έργο και σύμφωνα με τη λειτουργία του Συστήματος Ηλεκτρισμού στο σύνολο του.

ΔΕΝ θα παραλαμβάνονται ή με την παραλαβή τους θα απορρίπτονται άμεσα έντυπα αιτήσεων τα οποία:

1. Δεν είναι πλήρως συμπληρωμένα.
2. Δεν συνοδεύονται από τα κατάλληλα έγγραφα που περιγράφονται στον συνημμένο Πίνακα 1 (Έντυπο Απαιτούμενων Στοιχείων, Πιστοποιητικών, Δικαιολογητικών και άλλων Εγγράφων που πρέπει να συνοδεύουν την Αίτηση του Παραγωγού προς τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ) για την έκδοση Προκαταρκτικής Προσφοράς στο πλαίσιο της ένταξης των Έργων στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού για Συστήματα Παραγωγής ΑΠΕ μέχρι 8ΜWp).
3. Αφορούν Έργα των οποίων η δυναμικότητα (ονομαστική ισχύς) εμπίπτει πιο κάτω από το κατώτατο όριο (κατώφλι) που καθορίζει η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ).

Στην περίπτωση που απορρίπτονται έντυπα αιτήσεων μετά την παραλαβή τους από τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ), ο αιτητής θα ενημερώνεται γραπτός για τους λόγους απόρριψης της αίτησης του.

Νοείται ότι όλα τα έργα θα πρέπει να ικανοποιούν πλήρως τις πρόνοιες και απαιτήσεις των εκάστοτε εν ισχύ Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής καθώς και των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού.

## **5.0 ΕΞΕΤΑΣΗ ΤΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ ΑΠΟ ΤΟΝ ΔΣΔ (ΑΗΚ) ΚΑΙ ΕΚΔΟΣΗ ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΩΝ ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ**

### **5.1 ΜΕ ΔΥΝΑΤΟΤΗΤΑ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ**

Ο ΔΣΔ (ΑΗΚ) αφού εξετάσει τις δεόντως συμπληρωμένες αιτήσεις θα προχωρήσει στην εκπόνηση Προκαταρκτικής τεchnο-οικονομικής Μελέτης και στην έκδοση Προκαταρκτικής Προσφοράς (Προκαταρκτικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας προς τον Αιτητή (Παραγωγό) για όσα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα έχουν την δυνατότητα σύνδεσης και παράλληλης λειτουργίας με το Δίκτυο Διανομής της ΑΗΚ.

Η αποδοχή της Προκαταρκτικής Προσφοράς θα πρέπει να γίνει εντός τριάντα ημερών από την ημερομηνία έκδοσης της από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ).

**Το ποσό των Προκαταρκτικών Όρων αποτελεί αρχική εκτίμηση κόστους (χωρίς ΦΠΑ), υπόκειται σε διαφοροποίηση ανάλογα με την τελική λεπτομερή Τεchnοοικονομική Μελέτη και δεν είναι δεσμευτικό για τον ΔΣΔ (ΑΗΚ).** Το ποσό αυτό υπόκειται, επίσης, στην εξασφάλιση των αναγκαίων Αδειών, Εγκρίσεων, Συγκαταθέσεων και Διατυπώσεων που απαιτεί ο Περί Ηλεκτρισμού Νόμος, για το νέο Δίκτυο Σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ).

Η διασύνδεση και η παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής του Αιτητή (Παραγωγού) με το Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ) θα δύναται να καταστεί δυνατή σύμφωνα με τους όρους, τις απαιτήσεις, τις προϋποθέσεις και τις πρόνοιες της τελικής Προσφοράς (τελικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η.») του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον Παραγωγό, καθώς και του **ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η.»), 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) που είναι δημοσιευμένα στην επίσημη ιστοσελίδα της ΑΗΚ, κάτω από το Μενού Πλοήγησης «Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας», «Συστήματα ΑΠΕ στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού εκτός Σχεδίου Καθεστώτος Στήριξης», Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η.», ως **Παραρτήματα 1, «Α» και «Χ»** αντίστοιχα. Τα πιο πάνω Παραρτήματα αποτελούν αναπόσπαστα μέρη τόσο της Προκαταρκτικής Προσφοράς όσο και της τελικής Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ).

Αναπόσπαστο μέρος της Προκαταρκτικής Προσφοράς (Προκαταρκτικών Όρων) καθώς και της τελικής Προσφοράς (τελικών Όρων) Σύμβασης και Λειτουργίας αποτελεί επίσης η παρούσα **Διαδικασία** που είναι αναρτημένη στην επίσημη ιστοσελίδα της **ΑΗΚ** κάτω από το ίδιο πιο πάνω Μενού, με τίτλο: «Διαδικασία Σύμβασης Συστημάτων Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ στο Δίκτυο Διανομής και Πρόνοιες και Άλλες Τεχνικές Απαιτήσεις στο Πλαίσιο της Ένταξης των Έργων στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού».

## 5.2 ΧΩΡΙΣ ΔΥΝΑΤΟΤΗΤΑ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ

Για τα Έργα (Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ) που δεν θα έχουν την δυνατότητα σύνδεσης στο Δίκτυο Διανομής, ο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) θα ενημερώνει τον Αιτητή για την αναγκαιότητα αναβάθμισης του υφιστάμενου υποσταθμού Μεταφοράς στον οποίον θα συνδεθεί το Σύστημα Παραγωγής του ή εγκαθίδρυσης νέου υποσταθμού Μεταφοράς, καθώς και αναβάθμισης ή/και επέκτασης ή/και κατασκευής νέας αναχώρησης υπογείου ή/και εναερίου Δικτύου Διανομής, για να καταστεί δυνατή η σύνδεση του έργου του με το Δίκτυο Μεταφοράς και Διανομής. Τονίζεται ότι, το Δίκτυο Μεταφοράς εμπίπτει στην αρμοδιότητα του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου (ΔΣΜΚ) και ως εκ τούτου η αναβάθμιση υφιστάμενου υποσταθμού Μεταφοράς ή η εγκαθίδρυση νέου υποσταθμού Μεταφοράς καθορίζεται από τον ΔΣΜΚ.

Ο Αιτητής θα καλείται να ενημερώσει τον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) κατά πόσον εξακολουθεί να ενδιαφέρεται για την έκδοση Προκαταρκτικών Όρων Σύμβασης (ΠΟΣ) του Έργου του, λαμβάνοντας υπόψη την ανάγκη αναβάθμισης υφιστάμενου υποσταθμού Μεταφοράς ή εγκαθίδρυσης νέου υποσταθμού Μεταφοράς για τη σύνδεση του Έργου του στο Δίκτυο. Στην περίπτωση που ο Αιτητής γνωστοποιήσει στον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) ότι εξακολουθεί να ενδιαφέρεται για την έκδοση ΠΟΣ, η μέθοδος σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού του Αιτητή καθώς και το σχετικό Προκαταρκτικό Κόστος Σύμβασης του με το Δίκτυο Μεταφοράς και Διανομής, θα γνωστοποιηθεί στον Αιτητή με τους Προκαταρκτικούς Όρους Σύμβασης του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) αφού ολοκληρωθεί η Προκαταρκτική τεchnο-οικονομική Μελέτη του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), η οποία θα συμπεριλαμβάνει και τους Προκαταρκτικούς Όρους της τεchnο-οικονομικής Μελέτης του ΔΣΜΚ για την αναβάθμιση του υφιστάμενου υποσταθμού Μεταφοράς ή την εγκαθίδρυση νέου υποσταθμού Μεταφοράς.

Οι Προκαταρκτικοί Όροι Σύμβασης του ΔΣΜΚ που θα αφορούν αποκλειστικά το Δίκτυο Μεταφοράς και θα περιορίζονται αυστηρά στην ανάπτυξη του στα καθορισμένα, από τους ΠΟΣ, ιδιοκτησιακά και λειτουργικά όρια, εκδίδονται από τον ΔΣΜΚ προς τον ΔΣΔ σύμφωνα με την εκάστοτε σε ισχύ Διαδικασία του ΔΣΜΚ «Διαδικασία για Σύναψη Σύμβασης Σύμβασης μεταξύ ΔΣΜ και Αιτητή» (στο εξής «Διαδικασία του ΔΣΜΚ») και την εκάστοτε σε ισχύ Πολιτική Χρέωσης του ΔΣΜΚ («Βασικές Αρχές Πολιτικής Χρέωσης για Σύμβαση στο Σύστημα Μεταφοράς/Διανομής Παραγωγών ΑΠΕ, Συμβατικών Παραγωγών και Πελατών» (στο εξής «Πολιτική Χρέωσης του ΔΣΜΚ»)) που εγκρίνονται από τη ΡΑΕΚ. Η Διαδικασία του ΔΣΜΚ και η Πολιτική Χρέωσης του ΔΣΜΚ που είναι σε ισχύ σήμερα, εγκρίθηκαν από τη ΡΑΕΚ και τέθηκαν σε εφαρμογή από την 1.1.2013. Τα εγκριμένα αυτά έγγραφα του ΔΣΜΚ είναι δημοσιευμένα στην ιστοσελίδα του ΔΣΜΚ στην ηλεκτρονική διεύθυνση: <http://www.dsm.org.cy/el/electricity-market/new-connections>. Σύμφωνα με τα έγγραφα αυτά, ο ΔΣΜΚ εκδίδει ΠΟΣ για τη σύνδεση των εγκαταστάσεων Χρηστών του στο Σύστημα Μεταφοράς/Διανομής (ΣΜΔ).

### **Κεφαλαιουχική Δαπάνη Σύμβασης (ΚΔΣ) για το Δίκτυο Μεταφοράς**

Η ΚΔΣ είναι το συνολικό ποσό που απαιτείται να καταβληθεί για ανάληψη από τον Ιδιοκτήτη Συστήματος Μεταφοράς (ΙΣΜ) όλων των αναγκαίων έργων της αρμοδιότητάς του, τα οποία είναι απαραίτητα για τη σύνδεση του Έργου (Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ) του Αιτητή με το Σύστημα Μεταφοράς και Διανομής.

Τα έργα αυτά κατηγοριοποιούνται ως ακολούθως:

- (i) Αναβάθμιση υφιστάμενου υποσταθμού Μεταφοράς
- (ii) Εγκαθίδρυση νέου υποσταθμού Μεταφοράς
- (iii) Σύνδεση νέου υποσταθμού Μεταφοράς στο Σύστημα Μεταφοράς με νέα εναέρια γραμμή Μεταφοράς.

Η ΚΔΣ αποτελείται από το άθροισμα του Κεφαλαιουχικού Κόστους (ΚΚ) για την κατασκευή των αναγκαίων έργων του Συστήματος Μεταφοράς (ΣΜ) που θα αναληφθούν από τον ΙΣΜ, και των Διοικητικών Εξόδων (ΔΕ) του ΔΣΜΚ, τα οποία ανέρχονται σε 2% επί του ΚΚ. Σημειώνεται ότι στο ΚΚ συμπεριλαμβάνονται και τα ΔΕ του ΙΣΜ.

Το ποσό της ΚΔΣ των ΠΟΣ του ΔΣΜΚ αποτελεί αρχική εκτίμηση κόστους υπόκειται σε διαφοροποίηση ανάλογα με την τελική τεχνοοικονομική μελέτη και δεν είναι δεσμευτικό. Το ποσό αυτό υπόκειται επίσης στην εξασφάλιση των αναγκαίων αδειών, εγκρίσεων, συγκαταθέσεων και διατυπώσεων που απαιτεί ο Νόμος.

Σημειώνεται ότι σε περίπτωση που το Δίκτυο Σύνδεσης (ΔΣ) χρησιμοποιηθεί για τη σύνδεση άλλου χρήστη, ο Παραγωγός θα δικαιούται επιστροφή μέρους της ΚΔΣ που θα καταβάλει, σύμφωνα με τις πρόνοιες της Πολιτικής Χρέωσης του ΔΣΜΚ.

### **Τρόπος Πληρωμής Κεφαλαιουχικής Δαπάνης Σύνδεσης του ΔΣΜΚ**

Ο τρόπος πληρωμής της ΚΔΣ περιγράφεται στο προαναφερόμενο έγγραφο της Πολιτικής Χρέωσης του ΔΣΜΚ (βλέπε παράγραφο 4.2 (vii)). Διευκρινίζεται ότι στην προκειμένη περίπτωση όλες οι πληρωμές θα γίνονται επ' ονόματι του ΔΣΔ, ο οποίος ακολούθως σύμφωνα με τη νεομισμένη διαδικασία, θα καταβάλλει τα ανάλογα ποσά στον ΔΣΜΚ.

Σύμφωνα με την Πολιτική Χρέωσης του ΔΣΜΚ, ο Παραγωγός είναι υποχρεωμένος για τα πιο κάτω:

- Να προκαταβάλει το σύνολο των προϋπολογιζόμενων ΔΕ του ΔΣΜΚ με μέγιστο ποσό τις €30.000 προτού του παραδοθούν οι ΠΟΣ. Σε περίπτωση που για οποιοδήποτε λόγο, το έργο δεν υλοποιηθεί το προαναφερόμενο ποσό δεν είναι επιστρεπτέο.
- Να αποπληρώσει το υπόλοιπο ποσό της ΚΔΣ με προκαταβολή (υπόλοιπο των ΔΕ του ΔΣΜΚ και 10% του ΚΚ) και τρεις ισόποσες δόσεις (30% του ΚΚ) εντός δώδεκα μηνών από την ημερομηνία υπογραφής της Σύμβασης Σύνδεσης (ΣΣ) μεταξύ ΔΣΔ και Παραγωγού.
- Να καταθέσει Τραπεζική Εγγυητική Επιστολή (ΤΕΕ) επ' ονόματι του ΔΣΜΚ εντός τριών μηνών, από την υπογραφή της ΣΣ. Η ΤΕΕ θα καλύπτει το εκάστοτε οφειλόμενο από τον Παραγωγό ποσό της ΚΔΣ μέχρι την εξόφληση της.
- Να καταβάλει τυχόν επιπλέον χρηματικά ποσά, που ενδεχομένως να απαιτηθούν από τον ΔΣΔ / ΙΣΜ και θα αφορούν εξασφαλίσεις αναγκαίων συγκαταθέσεων, Κυβερνητικών εγκρίσεων, Πολεοδομικών Αδειών Εναέριας Γραμμής και Υποσταθμού Μεταφοράς και αντίστοιχων περιβαλλοντικών μελετών καθώς και τυχόν άλλων εγκρίσεων/αντισταθμιστικών μέτρων, ή άλλα χρηματικά ποσά που θα έχουν καταβληθεί ή θα καταβληθούν ή θα οφείλονται σε φορείς δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου σε σχέση με την αναγκαία ανάπτυξη του ΣΜ για την υλοποίηση του Έργου του Αιτητή.

Ο ΔΣΔ μέσα από την ΣΣ θα πρέπει να διασφαλίσει ότι ο Παραγωγός θα εφαρμόσει τα πιο πάνω.



## **Αναθεώρηση της Κεφαλαιουχικής Δαπάνης Σύνδεσης του ΔΣΜΚ**

Η ΚΔΣ θα υπολογίζεται με βάση τα εκάστοτε δεδομένα για σκοπούς ετοιμασίας των ΠΟΣ. Ωστόσο, κατά το χρόνο ετοιμασίας της ΣΣ, η οποία θα ετοιμαστεί και υπογραφεί σε μεταγενέστερο στάδιο μεταξύ του ΔΣΔ και του Παραγωγού, είναι δυνατόν, με βάση τα τότε ισχύοντα δεδομένα να υπάρξει διαφοροποίηση των ποσών της ΚΔΣ, που μπορεί να οφείλεται σε διάφορους λόγους, όπως διαφοροποίηση τεχνικής μελέτης, διαφοροποίηση ποσοτήτων αναγκαίου εξοπλισμού, διαφοροποίηση μοναδιαίων τιμών κλπ.

Τα τελικά ποσά της ΚΔΣ, οι λεπτομέρειες για τον τρόπο καταβολή της και οι λεπτομέρειες για την κατάθεση της ΤΕΕ, θα αναφέρονται στη ΣΣ.

### **Προϋποθέσεις Έναρξης Εργασιών**

Μετά την υπογραφή της ΣΣ και αφού ο ΔΣΔ καταβάλει στον ΔΣΜΚ την προκαταβολή και παραδώσει την ΤΕΕ, σύμφωνα με τους όρους των ΠΟΣ του ΔΣΜΚ και κατ' επέκταση της ΣΣ, ο ΔΣΜΚ θα δώσει γραπτές οδηγίες (Εντολή Εκτέλεσης Έργων) προς τον ΙΣΜ, για να προχωρήσει με τη μελέτη και κατασκευή του ΔΣ που αφορά το ΣΜ. Η κατασκευή του ΔΣ, θα αρχίσει αφού πρώτα ολοκληρωθούν οι αναγκαίες μελέτες από τον ΙΣΜ και στη συνέχεια εξασφαλιστούν σύμφωνα με την προβλεπόμενη διαδικασία, όλες οι απαραίτητες άδειες και εγκρίσεις που αφορούν στα συγκεκριμένα Έργα, από τις αρμόδιες αρχές της Κυπριακής Δημοκρατίας.

### **Ημερομηνία Αποδοχής / Περίοδος Ισχύος Προκαταρκτικών Όρων Σύνδεσης του ΔΣΜΚ**

Σε σχέση με την ημερομηνία αποδοχής και την περίοδο ισχύος των ΠΟΣ σημειώνονται τα ακόλουθα:

- (i) Η αποδοχή των ΠΟΣ θα πρέπει να γίνει εντός τριάντα ημερών από την ημερομηνία έκδοσης τους από τον ΔΣΔ. Μετά την αποδοχή των ΠΟΣ ο ΔΣΜΚ θα αναμένει τη σχετική ενημέρωση από τον ΔΣΔ. Ταυτόχρονα θα προχωρήσει σύμφωνα με τη Διαδικασία του ΔΣΜΚ με οριστικοποίηση της Προσφοράς και των Όρων Σύνδεσης που θα αφορά στην καθορισμένη ανάπτυξη του ΣΜ.
- (ii) Οι ΠΟΣ ισχύουν για 12 μήνες, από την ημερομηνία αποδοχής τους, με δυνατότητα μιας επέκτασης για ακόμη 12 μήνες, αν και εφόσον παραστεί αιτιολογημένη ανάγκη.
- (iii) Οι ΠΟΣ παύουν να ισχύουν
  - (α) σε περίπτωση που δεν γίνουν αποδεχτοί μέχρι την ημερομηνία αποδοχής που καθορίζεται στο (i) πιο πάνω.
  - (β) σε περίπτωση που εντός της περιόδου ισχύος των ΠΟΣ που καθορίζεται στο (ii) πιο πάνω, ο ΔΣΜΚ δεν προχωρήσει στην έκδοση Προσφοράς και Όρων Σύνδεσης για το Σύστημα Μεταφοράς εξ υπαιτιότητας του Αιτητή.

### **5.3 ΑΝΑΘΕΩΡΗΣΗ ΤΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗΣ ΔΑΠΑΝΗΣ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΤΟΥ ΔΣΔ ΣΤΟ ΣΤΑΔΙΟ ΕΚΔΟΣΗΣ ΤΗΣ ΤΕΛΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΤΕΛΙΚΩΝ ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΚΑΙ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ**

Τονίζεται ότι, οι ΠΟΣ είναι ενδεικτικοί για σκοπούς προϋπολογισμού και υπόκεινται σε διαφοροποίηση λαμβάνοντας υπόψη:

- (i) τον λεπτομερή σχεδιασμό των τεχνο-οικονομικών Μελετών του ΔΣΜΚ για την ανάπτυξη του αναγκαίου Δικτύου/Συστήματος Μεταφοράς και του ΔΣΔ για την ανάπτυξη του αναγκαίου Δικτύου/Συστήματος Διανομής,
- (ii) τυχόν διαφοροποίηση στο στάδιο των αδειοδοτήσεων του προτεινόμενου νέου τμήματος της εναέριας γραμμής Μεταφοράς 132kV και των προτεινόμενων νέων αναχωρήσεων του εναέριου και υπόγειου Δικτύου Διανομής για τη σύνδεση του Έργου (Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ), καθώς και
- (iii) τυχόν δεδομένα που πιθανόν να προκύψουν, μέχρι την ημερομηνία έκδοσης της Σύμβασης Σύνδεσης (τελικής Προσφοράς (Εμπορικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας) για τη Σύνδεση και τη παράλληλη Λειτουργία με το Δίκτυο Διανομής και Μεταφοράς του Έργου του Αιτητή.

Τονίζεται ότι, το κτίριο νέου προτεινόμενου υποσταθμού Μεταφοράς και η επέκταση κτιρίου υφιστάμενου υποσταθμού Μεταφοράς υπόκεινται στην εξασφάλιση Πολεοδομικής Άδειας και Άδειας Οικοδομής, το νέο τμήμα εναέριας γραμμής Μεταφοράς 132kV Διπλού Κυκλώματος υπόκειται στην εξασφάλιση Πολεοδομικής Άδειας. Επίσης, το νέο τμήμα της εναέριας γραμμής Μεταφοράς και το νέο Δίκτυο (υπόγειο και εναέριο) Διανομής για τη σύνδεση του Έργου του Αιτητή υπόκεινται σε χωρομέτρηση και τοπογράφηση, στην εξασφάλιση Κυβερνητικών Εγκρίσεων και Αδειών Διαβάσεως (εξασφάλιση συγκαταθέσεων από τους ιδιοκτήτες των επηρεαζόμενων τεμαχίων από όπου θα διέλθει το Δίκτυο ή από τον αρμόδιο Έπαρχο). Με βάση τα όσα αναφέρονται πιο πάνω, η Κεφαλαιουχική Δαπάνη Σύνδεσης ενδέχεται να διαφοροποιηθεί με ανάλογη προσαρμογή του Κόστους.

## **6 ΑΠΟΔΟΧΗ ΤΗΣ ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ - ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΣΦΑΛΙΣΗ ΤΗΣ ΤΕΛΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΤΕΛΙΚΩΝ ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ**

Ο Αιτητής (**Παραγωγός**) στον οποίο έχει εκδοθεί, από τον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), Προκαταρκτική Προσφορά (Προκαταρκτικοί Όροι) Σύνδεσης και Λειτουργίας, **θα πρέπει** το αργότερο σε 30 ημέρες από την ημερομηνία έκδοσης των Προκαταρκτικών Όρων να αποδεκτεί την Προκαταρκτική Προσφορά (Προκαταρκτικούς Όρους) Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής του με το Δίκτυο Διανομής, ώστε να προχωρήσει η Διαδικασία για να μπορέσει να εξασφαλίσει τους τελικούς όρους σύνδεσης του έργου του με το Δίκτυο, σε αντίθετη περίπτωση η αίτηση του θα απορριφθεί, χωρίς άλλη προειδοποίηση.

Όλες οι σελίδες της Προκαταρκτικής Προσφοράς (Προκαταρκτικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) του Σχεδίου ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «Σ.Α.Α.Η», **θα πρέπει να μονογράφουν από τον Παραγωγό/Αιτητή και να υπογραφτεί η ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ του εγγράφου. Αναπόσπαστα μέρη τόσο της Προκαταρκτικής Προσφοράς όσο και της τελικής Προσφοράς (τελικών όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον Παραγωγό/Αιτητή 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**) στο πλαίσιο της Ανταγωνιστικής Αγοράς Ηλεκτρισμού, Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «Σ.Α.Α.Η», ο οποίος αποτελεί **Παράρτημα 1** τόσο της Προκαταρκτικής Προσφοράς (Προκαταρκτικών Όρων) όσο και της τελικής Προσφοράς του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) προς τον **Παραγωγό/Αιτητή**.
- (ii) **ΕΙΔΙΚΟΙ, ΤΕΧΝΙΚΟΙ ΚΑΙ ΑΛΛΟΙ ΟΡΟΙ:** Διασύνδεση και παράλληλη Λειτουργία Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, με εγκατεστημένη ισχύ μέχρι και 8MWp, στο Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**), Σχέδιο ΔΣΔ

(ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η», οι οποίοι αποτελούν **Παράρτημα «Α»** τόσο της Προκαταρκτικής Προσφοράς (Προκαταρκτικών Όρων) όσο και της τελικής Προσφοράς (τελικών Όρων) του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον **Παραγωγό/Αιτητή**.

- (iii) **Γενικοί Όροι Σύνδεσης και Λειτουργίας** Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ), οι οποίοι αποτελούν **Παράρτημα «Χ»** τόσο της Προκαταρκτικής Προσφοράς (Προκαταρκτικών Όρων) όσο και της τελικής Προσφοράς (τελικών Όρων) του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον **Παραγωγό/Αιτητή**.
- (iv) Η παρούσα Διαδικασία υπό τον τίτλο: **«ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΝΟΙΕΣ ΚΑΙ ΑΛΛΕΣ ΤΕΧΝΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΣΤΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΤΗΣ ΕΝΤΑΞΗΣ ΤΩΝ ΕΡΓΩΝ ΣΤΗΝ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΗ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ (Η «ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ»)**.

Τα πιο πάνω τρία Παραρτήματα 1, «Α» και «Χ» καθώς και η Διαδικασία είναι αναρτημένα στην επίσημη ιστοσελίδα της ΑΗΚ κάτω από το Μενού Πλοήγησης «ΑΗΚ, Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας» και «Συστήματα ΑΠΕ στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού εκτός Σχεδίου Καθεστώτος Στήριξης».

**Η αποδοχή της Προκαταρκτικής Προσφοράς θεωρείται ως υποβολή αίτησης, από τον Παραγωγό, για την εξασφάλιση της ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (τελικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ).**

Η υπογεγραμμένη Προκαταρκτική Προσφορά θα υποβάλλεται στα Κέντρα Εξυπηρέτησης Χρηστών Δικτύου των κατά τόπους Περιφερειακών Γραφείων του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ).

Για να γίνει αποδεκτή η αίτηση του **Παραγωγού**, για την ετοιμασία της τελικής Τεχνοοικονομικής Μελέτης και την έκδοση των Τελικών Όρων (Προσφοράς) Σύνδεσης και Λειτουργίας, θα πρέπει να καταβληθεί στον ΔΣΔ (ΑΗΚ), από τον Αιτητή/**Παραγωγό**, το 5%, πλέον ΦΠΑ, του Προκαταρκτικού κόστους που θα αναγράφεται στους Προκαταρκτικούς Όρους Σύνδεσης που θα έχουν εκδοθεί από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον **Παραγωγό**. Το ποσό αυτό θα υπολογίζεται ως προκαταβολή έναντι του ποσού των τελικών όρων και θα αφαιρεθεί από το τελικό πληρωτέο ποσό.

**Μαζί με την αποδοχή της Προκαταρκτικής Προσφοράς (αίτηση για την έκδοση τελικών όρων), θα υποβάλλονται και όλα τα απαιτούμενα Στοιχεία, Πιστοποιητικά και Δικαιολογητικά που αναφέρονται στο συνημμένο έντυπο του Παραρτήματος Ι (Έντυπο Απαιτούμενων Στοιχείων, Πιστοποιητικών, Δικαιολογητικών και άλλων Εγγράφων που πρέπει να προσκομιστούν από τον **Παραγωγό** με την αποδοχή της Προκαταρκτικής Προσφοράς για την έκδοση τελικών Όρων από το Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ)). Η αίτηση θα παραλαμβάνεται μόνο εάν είναι πλήρως συμπληρωμένη και συνοδεύεται από όλα τα απαιτούμενα στοιχεία, πιστοποιητικά και δικαιολογητικά.**

Η αποδοχή της Προκαταρκτικής Προσφοράς και η πληρωμή του 5% του Προκαταρκτικού κόστους θα πρέπει να πραγματοποιηθούν εντός 30 ημερών από την ημερομηνία έκδοσης της Προκαταρκτικής Προσφοράς. Σε αντίθετη περίπτωση, η Προκαταρκτική Προσφορά του ΔΣΔ (ΑΗΚ) θα παύσει να ισχύει, η αίτηση του **Παραγωγού** και η ΚΑΤΑΡΧΗΝ έγκριση σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής του με το Δίκτυο Διανομής θα ακυρωθούν, χωρίς άλλη προειδοποίηση και θα πρέπει να υποβάλει νέα αίτηση σε περίπτωση που εξακολουθεί να ενδιαφέρεται για τη σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού του με το Δίκτυο Διανομής, η οποία θα εξεταστεί εκ νέου από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ) με βάση τα νέα δεδομένα του Δικτύου και των άλλων αιτήσεων για τη σύνδεση ΑΠΕ που θα ισχύουν κατά την εξέταση της νέας αίτησης.

Σε περίπτωση αποδοχής της **ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ των Τελικών Όρων Σύνδεσης και Λειτουργίας**, το πιο πάνω ποσό πληρωμής του 5% θα υπολογίζεται ως προκαταβολή έναντι του ποσού των Τελικών Όρων και θα αφαιρεθεί από το τελικό πληρωτέο ποσό. Σε αντίθετη περίπτωση, ο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) θα κατακρατήσει το ποσό αυτό ως αντιστάθμισμα των διοικητικών του εξόδων (διεκπεραίωση της Τεχνοοικονομικής Μελέτης και των νενομισμένων διαδικασιών (εξασφάλιση Κυβερνητικών Εγκρίσεων, Δικαιωμάτων Διέλευσης, Χωρομέτρηση Εναέριας Γραμμής, κ.α.)).

## **7 ΕΓΓΡΑΦΑ ΠΟΥ ΘΑ ΠΡΕΠΕΙ ΝΑ ΥΠΟΒΛΗΘΟΥΝ ΠΡΙΝ ΤΗΝ ΕΚΔΟΣΗ ΤΗΣ ΤΕΛΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΤΕΛΙΚΩΝ ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ**

Ο αιτητής (**Παραγωγός**) θα πρέπει να προσκομίσει τα πιο κάτω έγγραφα στον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής πριν από την έκδοση της τελικής Προσφοράς (τελικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής του με το Δίκτυο Διανομής. Σε αντίθετη περίπτωση, η αίτηση του **Παραγωγού** και η Προσφορά Σύνδεσης θα παραμείνει σε εκκρεμότητα μέχρι την προσκόμιση των εγγράφων:

- (i) Πολεοδομική Άδεια για το προτεινόμενο Έργο, όπου απαιτείται από τη νομοθεσία
- (ii) Άδεια Οικοδομής για το Έργο
- (iii) Άδεια Οικοδομής του υποσταθμού Διανομής (όπου εφαρμόζεται) στον οποίο θα συνδεθεί το Σύστημα Παραγωγής ΑΠΕ του **Παραγωγού** με το Δίκτυο Διανομής.
- (iv) Συμφωνία εκμίσθωσης του Υποσταθμού Διανομής Εισόδου του **Παραγωγού** μεταξύ **ΑΗΚ** και **Παραγωγού**, όπου εφαρμόζεται.

Σε περίπτωση που η Πολεοδομική ή η Οικοδομική Αρχή απορρίψει την αίτηση του **Παραγωγού** για έκδοση σχετικής Άδειας, η Προκαταρκτική Προσφορά Σύνδεσης και Λειτουργίας που είχε εκδοθεί από τον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) προς τον **Παραγωγό**, θα παύσει να ισχύει και η σχετική αίτηση του **Παραγωγού** θα ακυρωθεί από τον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**).

Ο χώρος και το κτίριο του υποσταθμού Διανομής (Υποσταθμός Διανομής Εισόδου του **Παραγωγού**) καθώς και τα δικαιώματα διάβασης, τοποθέτησης και συντήρησης υπογείων καλωδίων θα πρέπει να εκμισθωθούν στην **ΑΗΚ**, έναντι μισθώματος δέκα ευρώ (€10) το χρόνο, καθόλη τη διάρκεια που το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα βρίσκεται σε λειτουργία και συνδεδεμένο με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**). Η Συμφωνία εκμίσθωσης του υποσταθμού Διανομής μεταξύ της **Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου** και του **Παραγωγού** θα πρέπει να πραγματοποιηθεί πριν την έκδοση της τελικής Προσφοράς (τελικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) προς τον **Παραγωγό**. Το κτίριο του Υποσταθμού Διανομής Εισόδου του Παραγωγού (ΥΔΕΠ) θα κατασκευαστεί από τον **Παραγωγό**, με επίβλεψη από Αδειούχο Πολιτικό Μηχανικό, μέλους του ΕΤΕΚ, σύμφωνα με τις οδηγίες, τις υποδείξεις, τις απαιτήσεις και τις προδιαγραφές του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**).

## **8 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΓΙΑ ΣΥΝΔΕΣΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ**

- (α) Ο Αιτητής πρέπει να αποδεχτεί τους Προκαταρκτικούς Όρους Σύνδεσης, να υποβάλει αίτηση στον ΔΣΔ(**ΑΗΚ**) για έκδοση τελικών Όρων Σύνδεσης σύμφωνα με τους εκάστοτε εν ισχύ Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής και Ρυθμιστικές Αποφάσεις και άλλες Αποφάσεις της ΡΑΕΚ.
- (β) Το κόστος Σύνδεσης για την επέκταση, ενίσχυση, και σύνδεση των εγκαταστάσεων του Έργου με το Δίκτυο, περιλαμβανομένου και του μετρητή, θα υπολογίζονται και επιμερίζονται στον **Παραγωγό**, βάσει της εκάστοτε εγκεκριμένης πολιτικής χρέωσης.
- (γ) Οι εγκαταστάσεις του Έργου θα πρέπει να πληρούν τις τεχνικές προδιαγραφές, τους όρους, τις απαιτήσεις, τις πρόνοιες και τις προϋποθέσεις **τόσο των σε ισχύ Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής όσο και της υπογεγραμμένης, από τον Παραγωγό,**

**Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ)** και να τυγχάνουν εγκεκριμένης επιθεώρησης από το Τμήμα Επιθεωρητών Εγκαταστάσεων του ΔΣΔ (ΑΗΚ). Θα ισχύουν γενικά όλοι οι Κανονισμοί και οι νομοθεσίες για τις ηλεκτρικές εγκαταστάσεις.

- (δ) Ο αιτητής (**Παραγωγός**) θα είναι υπεύθυνος, ο δε ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) θα ελέγχει, ώστε να τηρούνται οι Τεχνικοί Όροι που θα περιλαμβάνονται στη Προσφορά (Όροι) Σύνδεσης και Λειτουργίας. Οι όροι αυτοί καθορίζουν την ποιότητα του παραγόμενου ρεύματος, το σύστημα προστασίας του Δικτύου και των εγκαταστάσεων και την ασφάλεια του προσωπικού και του κοινού γενικά, σύμφωνα με τους Κανόνες Ασφαλείας που εφαρμόζει ο ΔΣΜΚ και ο ΔΣΔ(ΑΗΚ).

## **9 ΕΚΔΟΣΗ ΤΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΤΕΛΙΚΩΝ ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ (ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η») ΤΟΥ ΔΣΔ (ΑΗΚ) ΠΡΟΣ ΤΟΝ ΠΑΡΑΓΩΓΟ**

**Η Προσφορά (Τελικοί Όροι) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ)** προς τον **Παραγωγό** θα περιλαμβάνει τους **Γενικούς Όρους Σύνδεσης και Λειτουργίας** (Παράρτημα «Χ»), τους **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, προϋποθέσεις και όροι για τη σύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ του **Παραγωγού** με το Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**). Τα τρία Παραρτήματα είναι αναρτημένα στην ιστοσελίδα της **ΑΗΚ**, κάτω από την καρτέλα Πλοήγησης «Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας», «Συστήματα ΑΠΕ στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού εκτός Σχεδίου Καθεστώτος Στήριξης».

Ο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) μετά την αποδοχή της Προκαταρκτικής Προσφοράς (Προκαταρκτικών Όρων) από τον **Αιτητή** που συμπεριλαμβάνει την καταβολή του 5% του ποσού του Προκαταρκτικού Κόστους και την παραλαβή όλων των απαραίτητων στοιχείων, δικαιολογητικών, πιστοποιητικών και άλλων εγγράφων σύμφωνα με το συνημμένο **Παράρτημα Ι**, θα προχωρήσει στην εκπόνηση τεchnο-οικονομικής Μελέτης, στη χωρομέτρηση εναέριας γραμμής Μέσης Τάσης όπου απαιτείται και στην εξασφάλιση όλων των νενομισμένων διατυπώσεων που απαιτεί ο Νόμος, συμπεριλαμβανομένων:

- της εξασφάλισης Κυβερνητικών Εγκρίσεων
- της λήψης Αδειών Διαβάσεων (συγκαταθέσεις από τους ιδιοκτήτες των επηρεαζόμενων τεμαχίων από όπου θα διέλθει το Δίκτυο Σύνδεσης του έργου ή συγκαταθέσεις για τη διέλευση του Δικτύου Σύνδεσης του έργου από τον αρμόδιο Έπαρχο).

Μετά τη διεξαγωγή και εξασφάλιση όλων των πιο πάνω, ο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) θα προχωρήσει στην έκδοση της τελικής Προσφοράς (τελικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής. Η Προσφορά (Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «Σ.Α.Α.Η») του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) προς τον **Αιτητή** θα συμπεριλαμβάνει ως **Παράρτημα «Χ»** τους Γενικούς Όρους Σύνδεσης και Λειτουργίας, ως **Παράρτημα «Α»** τους Ειδικούς, Τεχνικούς και Άλλους Όρους, ως **Παράρτημα 1** τον ΤΕΧΝΙΚΟ ΟΔΗΓΟ και την παρούσα **Διαδικασία**, σύμφωνα με τα οποία δύναται να καταστεί δυνατή η Σύνδεση και η παράλληλη Λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ(ΑΗΚ). Τα τρία Παραρτήματα και η **Διαδικασία** αποτελούν αναπόσπαστα μέρη της Προσφοράς του ΔΣΔ(ΑΗΚ) προς τον αιτητή (**Παραγωγό**).

## **10 ΑΠΟΔΟΧΗ ΤΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η») ΤΟΥ ΔΣΔ (ΑΗΚ) ΚΑΙ ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΤΗΣ ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗΣ ΣΥΝΕΙΣΦΟΡΑΣ ΑΠΟ ΤΟΝ ΑΙΤΗΤΗ**

Ο αιτητής εντός 30 ημερών από την ημερομηνία έκδοσης της Προσφοράς από τον ΔΣΔ(ΑΗΚ), θα πρέπει να αποδεχτεί την ΠΡΟΣΦΟΡΑ (ΟΡΟΥΣ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ, να

υπογράψει τη ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ ΤΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ του ΔΣΔ(ΑΗΚ) και να καταβάλει της μετρητοίς την απαιτούμενη Κεφαλαιουχική Συνεισφορά της δαπάνης για τη σύνδεση και παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής του με το Δίκτυο Διανομής, καθώς και οποιοδήποτε άλλο σχετικό αντίτιμο. Σε αντίθετη περίπτωση, η ΠΡΟΣΦΟΡΑ του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον **Παραγωγό** παύει να ισχύει και η αίτηση του **Παραγωγού** θα απορριφθεί, χωρίς άλλη προειδοποίηση και θα πρέπει να υποβάλει νέα αίτηση σε περίπτωση που εξακολουθεί να ενδιαφέρεται για τη σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού του με το Δίκτυο Διανομής, η οποία θα εξεταστεί εκ νέου από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ) με βάση τα νέα δεδομένα του Δικτύου και των άλλων αιτήσεων για τη σύνδεση ΑΠΕ που θα ισχύουν κατά την εξέταση της νέας αίτησης.

Όλες οι σελίδες της Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ(ΑΗΚ), Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η», θα πρέπει να μονογραφούν από τον **Παραγωγό/Αιτητή** και να υπογραφεί η «ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ ΤΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΟΥ ΔΣΔ (ΑΗΚ)».

Η αποδεχθείσα και πληρωμένη ΠΡΟΣΦΟΡΑ (ΟΡΟΙ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ και ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ συμπεριλαμβανομένων των Γενικών Όρων Σύνδεσης και Λειτουργίας (Παράρτημα «Χ»), των Ειδικών, Τεχνικών και Άλλων Όρων (Παράρτημα «Α») και του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Παράρτημα 1) της ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ, θα ισχύει για όσο χρονικό διάστημα θα παράγεται και θα εκχύεται στο Δίκτυο Διανομής ηλεκτρική ενέργεια από τη συγκεκριμένη εγκατάσταση παραγωγής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ. Στην ΠΡΟΣΦΟΡΑ καλύπτονται τα θέματα σύνδεσης και παράλληλης λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής.

## **11 ΣΥΝΔΕΣΗ ΚΑΙ ΠΑΡΑΛΛΗΛΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ**

Για τη σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ), ο **Παραγωγός** οφείλει:

- α) αφού ολοκληρώσει την εγκατάσταση του Συστήματος Παραγωγής του, να διεκπεραιώσει τις Δοκιμές Ελέγχου και Παραλαβής Εξοπλισμού (Commissioning Tests) σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»),
- β) να προσκομίσει στον ΔΣΔ (ΑΗΚ) Υπεύθυνη Δήλωση από τον Ηλεκτρολόγο Μηχανικό Μελετητή του και Βεβαίωση από τον Πολιτικό Μηχανικό του, εγγεγραμμένους στο ΕΤΕΚ, που να πιστοποιούν τα όσα σχετικά αναφέρονται στην Παράγραφο 2.25.2 του Τεχνικού Οδηγού, υπό τον τίτλο: «Ολοκλήρωση της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ»,
- γ) να προσκομίσει στον ΔΣΔ (ΑΗΚ) πλήρη κατασκευαστικά σχέδια του Συστήματος Παραγωγής του, συμπεριλαμβανομένων και των σχετικών εγχειριδίων λειτουργίας (manuals) των κατασκευαστών για κάθε σύστημα, μηχανήμα και εξοπλισμό που θα έχει εγκαταστήσει,
- δ) να προσκομίσει στο ΔΣΔ (ΑΗΚ) κατάλληλα συμπληρωμένα και υπογεγραμμένα τα σχετικά Έντυπα και τον Πίνακα Κατασκευαστικών και Λειτουργικών Παραμέτρων, σε σχέση με την ηλεκτρολογική εγκατάσταση του Συστήματος Παραγωγής του, σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στην **Παράγραφο 2.26.4** του Τεχνικού Οδηγού, υπό τον τίτλο: «Ηλεκτρολογική Εγκατάσταση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ του **Παραγωγού**», και

- ε) να προβεί στις απαιτούμενες ενέργειες εξασφάλισης έγκρισης των ηλεκτρικών εγκαταστάσεων του, σύμφωνα με τις πρόνοιες των σε ισχύ Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ.

Ο **Παραγωγός** πρέπει να εξασφαλίσει Πιστοποιητικό Επιθεώρησης των Ηλεκτρολογικών του Εγκαταστάσεων, σύμφωνα με τις πρόνοιες των Κανόνων Μεταφοράς/Διανομής και τους Κανονισμούς που εκδίδονται δυνάμει του άρθρου 10 του περί Ηλεκτρισμού Νόμου . Σύμφωνα με το **Άρθρο Τ12.4.5** των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, για **Παραγωγούς** που συνδέονται στο Σύστημα Διανομής, η επιθεώρηση των ηλεκτρολογικών εγκαταστάσεων γίνεται από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ).

**Για τον καθορισμό ημερομηνίας ελέγχου/επιθεώρησης του Συστήματος Παραγωγής του, ο Παραγωγός θα πρέπει να έχει διεκπεραιώσει τα όσα αναφέρονται στις Παραγράφους 2.25 και 2.26 και να πληρούνται όλες οι προϋποθέσεις που αναφέρονται στις Παραγράφους 6.7 και 6.8 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»).**

Πριν τον καθορισμό της ημερομηνίας ελέγχου του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, ο **Παραγωγός** θα πρέπει επίσης να έχει ολοκληρώσει τα αναγκαία Συστήματα και τις Ρυθμίσεις Προστασίας, τα Συστήματα Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων, το Σύστημα Καταγραφής Ποιότητας Ισχύος (Power Quality Recorder), το Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control), τη τηλεπικοινωνιακή σύνδεση με το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Διανομής μέσω του Συστήματος Τηλε-ελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ-SCADA) του ΔΣΔ (ΑΗΚ), καθώς και τις τηλεπικοινωνιακές συνδέσεις με το Σύστημα Καταγραφής Μετρήσεων και το ειδικό λογισμικό ανάλυσης ποιότητας ισχύος του ΔΣΔ (ΑΗΚ), και να έχει συμπεριλάβει τα απαιτούμενα σήματα (π.χ. μετρήσεις ενέργειας και ισχύος, σήματα Τηλε-ελέγχου και Αποστολής Δεδομένων και σήματα Καταγραφής 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 του Σχεδίου «Σ.Α.Α.Η» του ΔΣΔ (ΑΗΚ).

Μετά την εξασφάλιση του Πιστοποιητικού Επιθεώρησης των Ηλεκτρολογικών Εγκαταστάσεων, ο **Παραγωγός** προβαίνει στην **εξασφάλιση Άδειας ή Εξαίρεσης από Άδεια Λειτουργίας Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ που εκδίδεται από τη ΡΑΕΚ.**

Το Σύστημα Παραγωγής ΑΠΕ θα τίθεται σε λειτουργία νοουμένου ότι τηρούνται οι πιο κάτω προϋποθέσεις:

- (i) θα βρίσκονται σε πλήρη ισχύ η **Άδεια ή η Εξαίρεση από Άδεια Λειτουργίας Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ που θα έχει εξασφαλίσει ο Παραγωγός από τη ΡΑΕΚ, η Πολεοδομική Άδεια και η Άδεια Οικοδομής εγκατάστασης / κατασκευής του Σταθμού Παραγωγής του,**
- (ii) θα τηρούνται όλες οι υποχρεώσεις του **Παραγωγού**, οι Όροι, οι Απαιτήσεις και οι Πρόνοιες που αναφέρονται στην **Προσφορά (Όροι) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ)** για τη σύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ), καθώς και
- (iii) να έχει προσκομιστεί Βεβαίωση από τον ΔΣΜΚ ότι ο **Παραγωγός** υπέβαλε αίτηση ένταξης στο πλαίσιο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού της Ανταγωνιστικής Αγοράς Ηλεκτρισμού και έχει υπογραφεί η σχετική Σύμβαση Ένταξης.

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 οποιασδήποτε σχετικής Απόφασης ή/και Ανακοίνωσης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Κύπρου (ΡΑΕΚ) ή/και του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας.

**Για τη Σύνδεση και παράλληλη Λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής, θα πρέπει να πληρούνται όλες οι προϋποθέσεις που αναφέρονται στην Παράγραφο 6.8 του Τεχνικού Οδηγού.**

Ο **Παραγωγός** οφείλει τόσο πριν όσο και μετά τη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής του, να τηρεί:

- Όλες τις σχετικές πρόνοιες των Περί Ηλεκτρισμού Νόμων, των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, των Περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμων, των Περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμων και των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού, όπως εκάστοτε βρίσκονται σε ισχύ.
- Όλες τις υποχρεώσεις του που αφορούν τους όρους, τις απαιτήσεις, τις προϋποθέσεις και τις πρόνοιες της σύνδεσης και της παράλληλης λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής του με το Δίκτυο Διανομής, σύμφωνα με τους ισχύοντες Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, τα σχετικά Πρότυπα, την Προσφορά (Όρους) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), την Άδεια ή την Εξαίρεση από Άδεια Λειτουργίας Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ που θα/έχει εξασφαλίσει από τη ΡΑΕΚ, τον εκάστοτε σε ισχύ σχετικό ΤΕΧΝΙΚΟ ΟΔΗΓΟ του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), το πλαίσιο των Κανόνων της Αγοράς Ηλεκτρισμού και τη σχετική Σύμβαση Ένταξης στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού που θα υπογράψει με τον ΔΣΜΚ.

## **17.0 ΚΑΘΕΣΤΩΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΩΝ ΕΡΓΩΝ**

Οι αιτητές που θα εγκριθούν και θα υλοποιήσουν τα Έργα τους και θα τα συνδέσουν στο Δίκτυο Διανομής, θα συμμετέχουν στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού στην Κύπρο σύμφωνα με τους εκάστοτε σε ισχύ Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού.

## **18.0 ΔΙΑΝΟΜΗ ΕΝΤΥΠΩΝ ΑΙΤΗΣΕΩΝ**

Οι ενδιαφερόμενοι μπορούν να προμηθευτούν αιτήσεις σε έντυπη μορφή από τα Κέντρα Εξυπηρέτησης Χρηστών Δικτύου των κατά τόπους Περιφερειακών Γραφείων του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) και σε ηλεκτρονική μορφή από την ιστοσελίδα της ΑΗΚ [www.eac.com.cy](http://www.eac.com.cy), κάτω από την καρτέλα πλοήγησης «Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας».



**ΠΙΝΑΚΑΣ 1**

**ΕΝΤΥΠΟ ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ, ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΩΝ, ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΩΝ ΚΑΙ ΑΛΛΩΝ ΕΓΓΡΑΦΩΝ ΠΟΥ ΠΡΕΠΕΙ ΝΑ ΣΥΝΟΔΕΥΟΥΝ ΤΗΝ ΑΙΤΗΣΗ ΤΟΥ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΠΡΟΣ ΤΟΝ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ (ΑΗΚ) ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΚΔΟΣΗ ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ ΣΤΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΤΗΣ ΕΝΤΑΞΗΣ ΤΩΝ ΕΡΓΩΝ ΣΤΗΝ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΗ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΕ μέχρι 8MWp**

<b>Κατάλογος Απαιτούμενων Δικαιολογητικών</b>		
<b>1</b>	Πιστό Αντίγραφο της Άδειας ή Εξαίρεσης από Άδεια Κατασκευής Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ που εκδόθηκε στον Παραγωγό από τη ΡΑΕΚ, η οποία βρίσκεται σε ισχύ για το προτεινόμενο με την αίτηση έργο	<input type="checkbox"/>
<b>2</b>	<b>Τοποθεσία εγκατάστασης Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, δήλωση του αριθμού Τεμαχίου, Τμήματος και Φύλλου Σχεδίου, επισυνάπτοντας:</b> Πιστό Αντίγραφο Τοπογραφικών/Κτηματικών Σχεδίων με τη σφραγίδα του Τμήματος Κτηματολογίου και Χωρομετρίας, στα οποία να είναι σημειωμένα όλα τα τεμάχια εντός των οποίων θα εγκατασταθεί το Σύστημα Παραγωγής ΑΠΕ, η διάταξη του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και το κτίριο Ελέγχου του Παραγωγού (ΚΕΠ)	<input type="checkbox"/>
<b>3</b>	(i) Πιστό Αντίγραφο Τίτλου/ων Ιδιοκτησίας για όλα τα τεμάχια εντός των οποίων θα υλοποιηθεί το Έργο. Σε περίπτωση που ο ιδιοκτήτης είναι διαφορετικός από τον αιτητή, θα πρέπει να προσκομίζεται η γραπτή του συγκατάθεση ή επικυρωμένο ενοικιαστήριο έγγραφο. (ii) Πιστό Αντίγραφο Επικυρωμένης Σύμβασης Μίσθωσης / Ενοικιαστηρίου Εγγράφου του/των τεμαχίου/ων, σε περίπτωση που το/τα τεμάχια/α δεν είναι στην ιδιοκτησία του αιτητή	<input type="checkbox"/>
<b>4</b>	<b>Για Φυσικό πρόσωπο:</b> Αντίγραφο Δελτίου Ταυτότητας <b>Για Νομικό πρόσωπο:</b> I) Πρόσφατο Πιστό Αντίγραφο Πιστοποιητικού Σύστασης Εταιρείας από τον Έφορο Εταιρειών και Επίσημο Παραλήπτη, Αριθμός Εγγραφής Εταιρείας, Αριθμός Φορολογικού Μητρώου (έστω και αν είναι νεοσύστατη). II) Πρόσφατο Πιστό Αντίγραφο Πιστοποιητικού Μετόχων της Εταιρείας από τον Έφορο Εταιρειών και Επίσημο Παραλήπτη. III) Πρόσφατο Πιστό Αντίγραφο Πιστοποιητικού Διευθυντών της Εταιρείας από τον Έφορο Εταιρειών και Επίσημο Παραλήπτη.	<input type="checkbox"/>
<b>5</b>	Πιστό Αντίγραφο Πολεοδομικής Άδειας (εάν είναι διαθέσιμη κατά την υποβολή της αίτησης) εγκατάστασης/κατασκευής του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ	<input type="checkbox"/>
<b>6</b>	Πιστό Αντίγραφο Άδειας Οικοδομής (εάν είναι διαθέσιμη κατά την υποβολή της αίτησης) εγκατάστασης/κατασκευής του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ.	<input type="checkbox"/>
<b>7</b>	Άδεια Οικοδομής του Υποσταθμού Διανομής Εισόδου του Παραγωγού (όπου εφαρμόζεται), εάν είναι διαθέσιμη κατά την υποβολή της αίτησης	<input type="checkbox"/>
<b>8</b>	Υπογεγραμμένη δήλωση ότι το εν λόγω έργο δεν είναι ενταγμένο ή/και δεν έχει υποβληθεί αίτηση για ένταξη του κάτω από οποιοδήποτε Σχέδιο Καθεστώτος Στήριξης για ενθάρρυνση της χρήσης των ΑΠΕ.	<input type="checkbox"/>

Η αίτηση θα παραλαμβάνεται μόνο εάν είναι πλήρως συμπληρωμένη και συνοδεύεται από όλα τα απαιτούμενα στοιχεία, πιστοποιητικά και δικαιολογητικά.

**Σημειώσεις:**

1. Ο ΔΣΔ (ΑΗΚ), αναλόγως της περίπτωσης, δύναται να ζητήσει επιπρόσθετες πληροφορίες και στοιχεία.
2. Η Πολεοδομική Άδεια και η Άδεια Οικοδομής εγκατάστασης/κατασκευής του Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ καθώς και η Άδεια Οικοδομής του Υποσταθμού Διανομής Εισόδου του Παραγωγού, θα πρέπει να εξασφαλιστούν και να προσκομιστούν στον ΔΣΔ (ΑΗΚ) πριν την έκδοση των τελικών Όρων (Προσφοράς) Σύνδεσης από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον Παραγωγό.

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

**ΕΝΤΥΠΟ ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ, ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΩΝ, ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΩΝ ΚΑΙ ΑΛΛΩΝ ΕΓΓΡΑΦΩΝ ΠΟΥ ΠΡΕΠΕΙ ΝΑ ΠΡΟΣΚΟΜΙΣΤΟΥΝ ΑΠΟ ΤΟΝ ΑΙΤΗΤΗ/ΠΑΡΑΓΩΓΟ ΣΤΟΝ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ (ΑΗΚ) ΓΙΑ ΤΗ ΣΥΝΔΕΣΗ ΚΑΙ ΤΗ ΠΑΡΑΛΛΗΛΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΤΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΤΗΣ ΑΗΚ ΣΤΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΤΗΣ ΕΝΤΑΞΗΣ ΤΩΝ ΕΡΓΩΝ ΣΤΗΝ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΗ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ (ΑΑΗ) ΕΚΤΟΣ ΣΧΕΔΙΟΥ ΚΑΘΕΣΤΩΤΟΣ ΣΤΗΡΙΞΗΣ**

<b>Α. Κατάλογος Απαιτούμενων Δικαιολογητικών που πρέπει να προσκομιστούν από τον Παραγωγό με την αποδοχή της Προκαταρκτικής Προσφοράς για την έκδοση της τελικής Προσφοράς (τελικών Όρων) από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ)</b>		<input type="checkbox"/>
<b>1</b>	<b>Αποδοχή της Προκαταρκτικής Προσφοράς (Προκαταρκτικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής.</b> Όλες οι σελίδες της Προκαταρκτικής Προσφοράς θα πρέπει να <b>μονογραφούν</b> και να <b>υπογραφεί</b> η «ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ ΤΗΣ ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ».	<input type="checkbox"/>
<b>2</b>	Χωροταξικός Σχεδιασμός του προτεινόμενου έργου. Χωροταξικό σχέδιο (κάτοψη και πλάγια όψη) της ανάπτυξης.	<input type="checkbox"/>
<b>3</b>	Ευκρινείς φωτογραφίες του προτεινόμενου χώρου εγκατάστασης (τουλάχιστον μια από κάθε πλευρά στην οποία να σημειώνεται ο προσανατολισμός).	<input type="checkbox"/>
<b>Β. Κατάλογος Απαιτούμενων Δικαιολογητικών που πρέπει να υποβληθούν πριν την έκδοση της τελικής Προσφοράς (τελικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας με το Δίκτυο Διανομής</b>		
<b>1</b>	<b>Πιστό Αντίγραφο Πολεοδομικής Άδειας εγκατάστασης/κατασκευής του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ</b>	<input type="checkbox"/>
<b>2</b>	<b>Πιστό Αντίγραφο Άδειας Οικοδομής</b> εγκατάστασης/κατασκευής του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ	<input type="checkbox"/>
<b>3</b>	<b>Πιστό Αντίγραφο Άδειας Οικοδομής</b> του υποσταθμού Διανομής της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου (όπου εφαρμόζεται) για τη σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής	<input type="checkbox"/>
<b>4</b>	<b>Συμφωνία εκμίσθωσης</b> υποσταθμού Διανομής (όπου εφαρμόζεται) μεταξύ ΑΗΚ και Παραγωγού	<input type="checkbox"/>
<b>Γ. Κατάλογος Απαιτούμενων Δικαιολογητικών που πρέπει να υποβληθούν από τον Παραγωγό με την αποδοχή της τελικής Προσφοράς (τελικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας με το Δίκτυο Διανομής</b>		
<b>1</b>	<b>Αποδοχή της Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας για τη Διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία με το Δίκτυο Διανομής Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ εγκατεστημένης Ισχύος μέχρι 8 MWp, Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η.»</b> Όλες οι σελίδες της Προσφοράς θα πρέπει να <b>μονογραφούν</b> και να <b>υπογραφεί</b> η «ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ ΤΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΟΥ ΔΣΔ (ΑΗΚ)»	<input type="checkbox"/>
<b>Δ. Κατάλογος Απαιτούμενων Δικαιολογητικών που πρέπει να υποβληθούν από τον Παραγωγό με την υποβολή της αίτησης του για το νενομισμένο έλεγχο (επιθεώρηση) του Συστήματος Παραγωγής του</b> Τα απαιτούμενα έγγραφα που θα πρέπει να προσκομιστούν αναφέρονται στο Αρχείο που είναι αναρτημένο στην ιστοσελίδα της ΑΗΚ στη διεύθυνση: «ΑΗΚ/Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες/ Διανομή/Εξυπηρέτηση Χρηστών Δικτύου/Έλεγχος Φωτοβολταϊκών στην Ανταγωνιστική Αγορά»		
<b>1</b>	<b>Έντυπο υποβολής αίτησης για έλεγχο ηλεκτρολογικής εγκατάστασης (έντυπο Ε-ΔΔ-707).</b>	<input type="checkbox"/>
<b>2</b>	<b>Βεβαίωση/Υπεύθυνη Δήλωση (Έντυπο του Παραρτήματος IV του Τεχνικού Οδηγού) από τον Πολιτικό Μηχανικό του, εγγεγραμμένο στο ΕΤΕΚ, που να πιστοποιεί ότι το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ έχει εγκατασταθεί και κατασκευαστεί σύμφωνα με τους όρους, τις απαιτήσεις και τις πρόνοιες της Πολεοδομικής Άδειας και της Άδειας Οικοδομής που έχει εξασφαλίσει από τις Αρμόδιες Αρχές για τη συγκεκριμένη εγκατάσταση</b>	<input type="checkbox"/>

3	<p><b>Υπεύθυνη Δήλωση (Έντυπο του Παραρτήματος V του Τεχνικού Οδηγού) από τον Ηλεκτρολόγο Μηχανικό Μελετητή του,</b> εγγεγραμμένο στο ΕΤΕΚ, που να πιστοποιεί τα όσα αναφέρονται στο συγκεκριμένο Έντυπο.</p>	<input type="checkbox"/>
4	<p>Κατάλληλα συμπληρωμένα και υπογεγραμμένα από τον Ηλεκτρολόγο Μηχανικό Μελετητή και από τον Ηλεκτρολόγο Εγκαταστάτη του Έργου:</p> <p>(i) το «Πιστοποιητικό Καταλληλότητας Ηλεκτρικής Εγκατάστασης (Έντυπο Η.Μ.Υ. 58.18-1),</p> <p>(ii) την «Υπεύθυνη Δήλωση Αδειούχου Μελετητή και Εγκαταστάτη Ηλεκτρικής Εγκατάστασης (Έντυπο <b>ΑΗΚ</b> Αρ. Ε-ΔΔ-516)»,</p> <p>(iii) τη «Δήλωση Ηλεκτρολόγου ότι η Εγκατάσταση είναι έτοιμη για έλεγχο (Έντυπο ΑΗΚ Αρ. Ε-ΔΔ-514)» και</p> <p>(iv) τον «Πίνακα Κατασκευαστικών και Λειτουργικών Παραμέτρων Φωτοβολταϊκών Συστημάτων (Καταγραφή και Τήρηση Αρχείου)» που επισυνάπτεται ως Παράρτημα VI στον Τεχνικό Οδηγό (ισχύει στις περιπτώσεις Φωτοβολταϊκού Συστήματος).</p> <p>Οι υπογραφές που θα τίθενται στα πιο πάνω Έντυπα θα είναι υπογραφές προσώπων, τα οποία είναι αδειοδοτημένα και εξουσιοδοτημένα για να πραγματοποιήσουν τις εργασίες του Σχεδιασμού, της Μελέτης και της Κατασκευής καθώς και της Επιθεώρησης και του Ελέγχου.</p>	<input type="checkbox"/>
5	<p>Ηλεκτρολογικά σχέδια εγκατάστασης και σύνδεσης των διαφόρων τμημάτων του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, Μονογραμμικά Διαγράμματα και Ηλεκτρολογικές Κατόψεις (Τα σχέδια πρέπει να ετοιμάζονται από τον κατασκευαστή/εγκαταστάτη του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και να είναι υπογεγραμμένα από αρμόδιο Ηλεκτρολόγο Μηχανικό, μέλος του ΕΤΕΚ).</p>	<input type="checkbox"/>
6	<p>Φωτογραφία/ες της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ (τουλάχιστον μια από κάθε πλευρά). Για την περίπτωση Φωτοβολταϊκού Συστήματος θα πρέπει να προσκομιστούν φωτογραφίες των πλαισίων και των βάσεων στήριξης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος (τουλάχιστον μια από κάθε πλευρά).</p>	<input type="checkbox"/>
7	<p>Αντίγραφο της Άδειας Μελετητή και Εργολήπτη</p>	<input type="checkbox"/>
8	<p>Αντίγραφο ηλεκτρονικού μηνύματος από τον Λειτουργό παραλαβής των Παραμέτρων Φωτοβολταϊκών Συστημάτων</p>	<input type="checkbox"/>
9	<p>Αντίγραφο της Δήλωσης Συμμόρφωσης (EC Declaration Conformity) με τις συναφείς Ευρωπαϊκές Οδηγίες από τον κατασκευαστή και τη σήμανση CE, για τον εξοπλισμό, τα συστήματα και τα μηχανήματα που έχουν εγκατασταθεί, τα Φωτοβολταϊκά Πλαίσια, τους μετατροπείς Τάσης (inverters) και τις βάσεις στήριξης.</p>	<input type="checkbox"/>
10	<p>Αντίγραφο εντύπου/βιβλιαρίου τεχνικών προδιαγραφών του κατασκευαστή για κάθε σύστημα/μηχάνημα ή εξοπλισμό που έχει εγκατασταθεί και αφορά την υπό αίτηση επένδυση.</p>	<input type="checkbox"/>
11	<p>Επιπρόσθετα των πιο πάνω, στη περίπτωση Φωτοβολταϊκού Συστήματος, ο εγκαταστάτης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος του <b>Παραγωγού</b> έχει υποχρέωση, πριν από την αίτηση του για έλεγχο/έγκριση της εγκατάστασης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος, να υποβάλει ηλεκτρονικά τις Παραμέτρους του Πίνακα του Παραρτήματος VI, συμπληρώνοντας το Αρχείο PhotovoltaicPar.xlsx. Το Αρχείο βρίσκεται στην ιστοσελίδα της <b>ΑΗΚ</b> κάτω από τους συνδέσμους «ΑΗΚ/Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες/Διανομή/Συστήματα ΑΠΕ στην Ανταγωνιστική Αγορά εκτός Σχεδίου Καθεστώτος Στήριξης/Πίνακας Παραμέτρων ΦΒ Συστημάτων» και «ΑΗΚ/ Ρυθμιζόμενες Δραστηριότητες/ Διανομή/Εξυπηρέτηση Χρηστών Δικτύου/Ελεγχος Φωτοβολταϊκών στην Ανταγωνιστική Αγορά/Πίνακας Παραμέτρων ΦΒ Συστημάτων».</p> <p>Με τη συμπλήρωση του Αρχείου θα προστίθεται, στο όνομα του Αρχείου, ο αριθμός της αίτησης (Αριθμός Φακέλου), π.χ. PhotovoltaicPar-499123456.xlsx και θα αποστέλλεται με email (ηλεκτρονικό μήνυμα) στα Γραφεία της <b>ΑΗΚ</b> στη διεύθυνση που δίνεται στο πιο πάνω Αρχείο.</p>	<input type="checkbox"/>

	Επιπρόσθετα, ο εγκαταστάτης θα πρέπει να υποβάλει αντίγραφο του Εντύπου των Παραμέτρων, που είχε αποστείλει με email, συμπληρωμένο με τα στοιχεία του και αφού το υπογράψει. Θα επισυνάπτει, επίσης, αντίγραφο του ηλεκτρονικού μηνύματος με το οποίο είχε αποστείλει τις Παραμέτρους.	
<b>Ε. Κατάλογος Εγγράφων που θα πρέπει να εξασφαλισθούν πριν από τη σύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Έργου με το Δίκτυο Διανομής και την έναρξη εμπορικής λειτουργίας του Έργου</b>		
<b>1</b>	<b>Πιστό Αντίγραφο Άδειας ή Εξαίρεσης από Άδεια <u>Λειτουργίας</u> από τη ΡΑΕΚ σε ισχύ</b>	<input type="checkbox"/>
<b>2</b>	Βεβαίωση από τον ΔΣΜΚ ότι ο αιτητής υπέβαλε αίτηση ένταξης στο πλαίσιο των Κανόνων Αγοράς Ηλεκτρισμού και έχει υπογράψει η Σχετική Σύμβαση Ένταξης	<input type="checkbox"/>

Η αίτηση θα παραλαμβάνεται μόνο εάν είναι πλήρως συμπληρωμένη και συνοδεύεται από όλα τα απαιτούμενα στοιχεία, πιστοποιητικά και δικαιολογητικά.

Ο ΔΣΔ (ΑΗΚ), αναλόγως της περίπτωσης, δύναται να ζητήσει επιπρόσθετες πληροφορίες, δικαιολογητικά και στοιχεία.