



ΚΥΠΡΙΑΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΓΕΩΡΓΙΑΣ, ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ
ΚΑΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ



ΤΜΗΜΑ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ
1498 ΛΕΥΚΩΣΙΑ

Αρ. Φακ.: 02.10.011.005.001.051

Αρ. Τηλ.: 22408928

E-mail: ahadjikyriacou@environment.moa.gov.cy

18 Δεκεμβρίου 2019

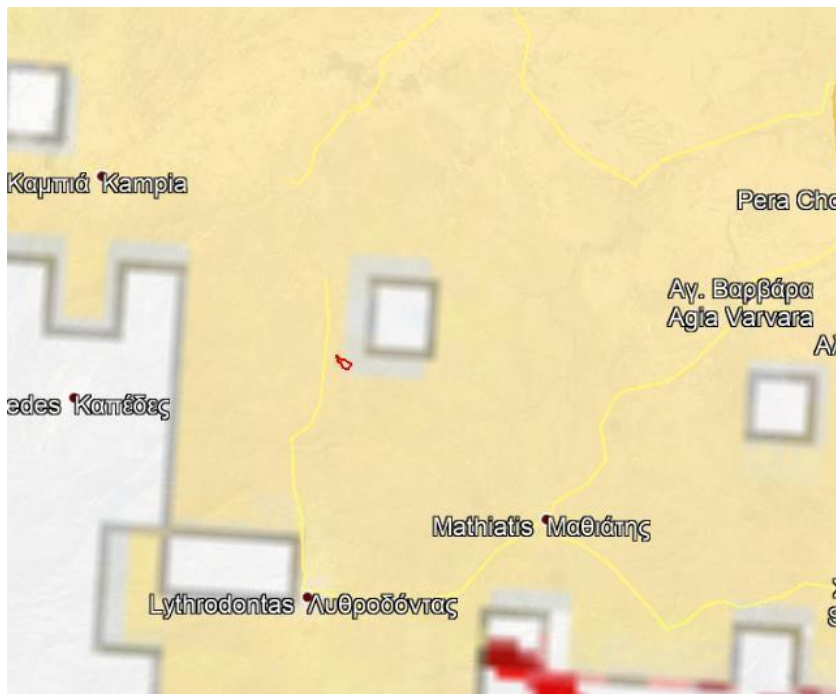
Διευθυντή Τμήματος Πολεοδομίας και Οικήσεως,

Θέμα: ΜΕΕΠ για την κατασκευή και λειτουργία φωτοβολταϊκού πάρκου δυναμικότητας 1 MW της εταιρείας "Benquet Enterprises Ltd", στην κοινότητα Καταλύοντα, της επαρχίας Λευκωσίας (ΛΕΥ/01014/2019)

Έχω οδηγίες να αναφερθώ στο παραπάνω θέμα και σε συνέχεια της συνεδρίασης της Επιτροπής Εκτίμησης Επιπτώσεων στο Περιβάλλον στις 3/12/2019, για την εξέταση του εν λόγω έργου, να σας πληροφορήσω ότι με στόχο την ολοκλήρωση της αξιολόγησης του, θα πρέπει ο αιτητής/μελετητής να προσκομίσει τα παρακάτω συμπληρωματικά στοιχεία:

- Να διευκρινιστεί κατά πόσο το τεμάχιο έχει χαρακτηριστεί ως Υψηλής Φυσικής Αξίας (ΥΦΑ).

Το τεμάχιο έχει χαρακτηριστεί ως Υψηλής Φυσικής Αξίας.



Θα πρέπει να σημειωθεί ότι ο χαρακτηρισμός των περιοχών ως περιοχές ΥΦΑ αφορά σε κατηγοριοποίηση του Τμήματος Γεωργίας αποκλειστικά για σκοπούς γεωργικών ενισχύσεων.



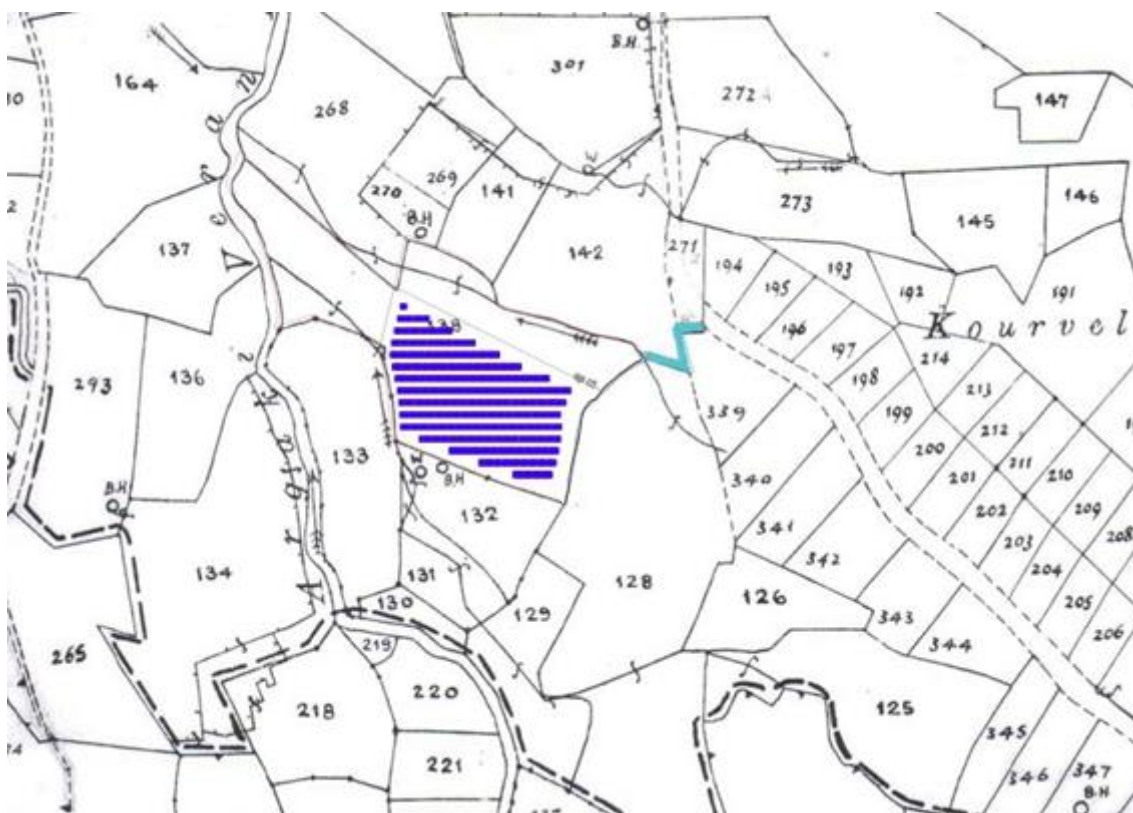
- Να δοθούν οι ημερομηνίες που έγιναν οι επιτόπιες καταγραφές της πτηνοπανίδας, με αναφορά στα είδη και στον αριθμό ατόμων του κάθε είδους που εντοπίστηκε. Στην ΜΕΕΠ αναφέρεται ότι εμφανίζονται στο Παράρτημα Γ αλλά δεν υπάρχει συνημμένο το σχετικό παράρτημα.

Οι καταγραφές πτηνοπανίδας έγιναν κατά τη διάρκεια τριών επισκέψεων το χρονικό διάστημα 4 -6/2/2019.

Τα ευρήματα των καταγραφών παρουσιάζονται στο **Παράρτημα Α**

- Το συγκεκριμένο τεμάχιο είναι περικλειστο. Να δοθούν ακριβή στοιχεία από που θα γίνεται η πρόσβαση.

Βλέπε συνημμένο χάρτη όπου η πρόσβαση σημειώνεται με γαλάζιο χρώμα

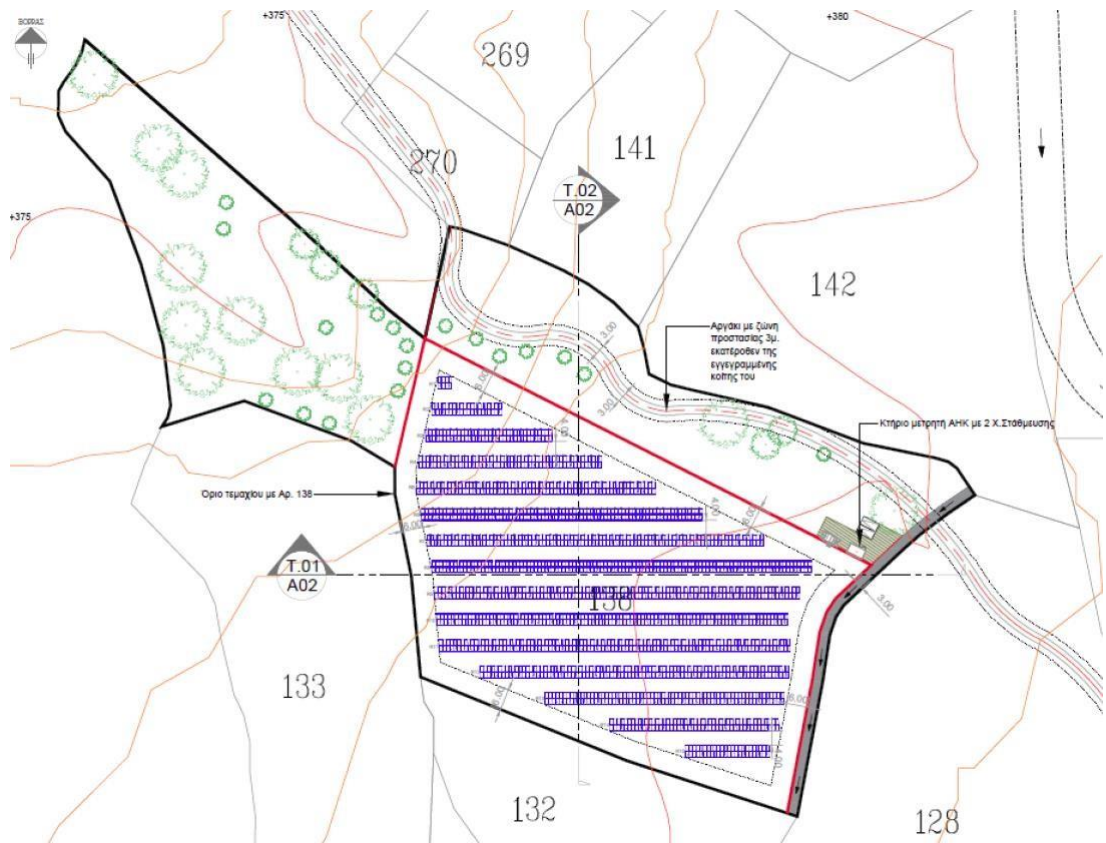


- Να δοθούν τα στοιχεία της σύνδεσης του πάρκου στο δίκτυο της ΑΗΚ.

Βλέπε **Παράρτημα Β**

- Να δοθούν ακριβή στοιχεία για τα υδατόρεματα που διέρχονται ή γειτνιάζουν με το τεμάχιο. Να διευκρινιστεί ποιο υδατόρεμα θα καταργηθεί και πως θα προστατευτεί το υδατόρεμα στη βόρεια πλευρά του τεμαχίου.

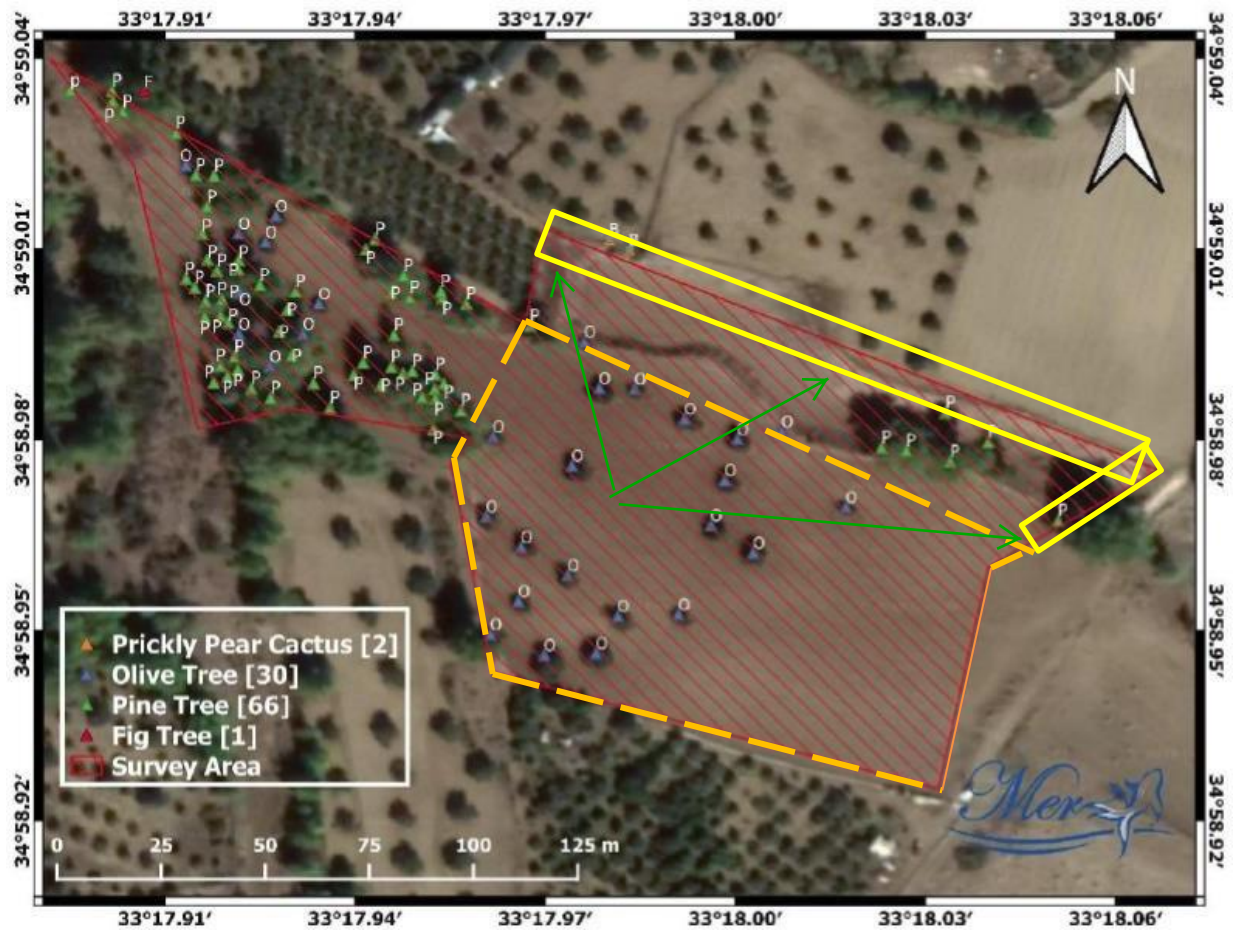
Δεν θα καταργηθεί ούτε επηρεαστεί το υδατόρεμα στο βόρειο μέρος του τεμαχίου, αφού το Φ/Β πάρκο χωροθετείται σε μέρος του τεμαχίου που δεν το επηρεάζει, όπως φαίνεται στον συνημμένο χάρτη.



- Να γίνει υπολογισμός του όγκου των επιχωματώσεων που θα απαιτηθούν για τη διαμόρφωση του τεμαχίου.,
Δεν θα γίνει καμία επιχωμάτωση, δεδομένου ότι η επιφάνεια του τεμαχίου είναι επίπεδη. Θα γίνουν εργασίες διάνοιξης των καναλιών τοποθέτησης των καλωδίων AC σε βάθος 1.5 m (συνολικού μήκους 150 m, 225 m³ περίπου). Τα αδρανή που θα προκύψουν θα επαναχρησιμοποιηθούν για την κάλυψη των καναλιών μετά την τοποθέτηση των καλωδίων.
- Να διευκρινιστεί κατά πόσο θα γίνει συμπίεση του εδάφους και να αποτυπωθεί η νέα θέση των αιονόβιων ελιών που θα μεταφτευτούν καθώς και τα μέτρα για την μετέπειτα διατήρηση/καλλιέργειά τους (π.χ. λίπανση, πότισμα).

Δεν θα γίνει συμπίεση του εδάφους. Τα Φ/Β πλαίσια θα εγκατασταθούν με τη μέθοδο της πασαλόμπτυξης

Όσον αφορά στις θέσεις μεταφύτευσης των ελιών που υπάρχουν στο υπό ανάπτυξη τμήμα του τεμαχίου (σημειώνεται με πορτοκαλί χρώμα στον επισυναπτόμενο χάρτη), αυτές θα μεταφτευθούν περιμετρικά μέσα στο ίδιο τεμάχιο (στον συνημμένο χάρτη οι θέσεις μεταφύτευσης σημειώνονται με κίτρινο χρώμα). Η σωστή μεταφύτευση και η μετέπειτα παρακολούθηση θα γίνει υπό την επίβλεψη γεωπόνου με εμπειρία στο αντικείμενο, ούτως ώστε να ελαχιστοποιηθούν οι οποιεσδήποτε πιθανές απώλειες σημαντικών δέντρων.



Αντριάνα Χατζηκυριάκου
για Διευθυντή

Κοιν. Αιολική (Με Ηλ. Ταχυδρομείο- dgkekas@aeoliki.com)



ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α: Καταγραφή Πτηνοπανίδας



ΠΑΝΙΔΑ

Επιστημονική ονομασία	Κοινή ονομασία	Ενδημισμός	Αριθμός φωτογραφίας
Πτηνά			
<i>Columba livia</i> Gmelin, 1789	Αρκοπέζουνο		43
<i>Corvus corone cornix</i> Linnaeus, 1758	Κοράζινος		44
<i>Carduelis cannabina</i> (Linnaeus, 1758)	Τσακροσγάρτιλο		45
Ερπετά			
<i>Ophisops elegans schlueteri</i> Boettger 1880	Αλιζάρα	Ενδημικό υποείδος	46
Αρθρόποδα			
<i>Acrotylus insubricus</i> Scopoli, 1786	Ακρίδα		47
<i>Trachyderma philistina</i> Reiche & Saulcy, 1857	Σκαθάρι		48



Εικόνα 43. Περιστερία *Columba livia* της οικογένειας Columbidae



Εικόνα 44. *Corvus corone cornix* της οικογένειας Corvidae



Εικόνα 45. *Carduelis cannabina* της οικογένειας Fringillidae

Ερπετά



Εικόνα 46. *Ophisops elegans schlueteri* της οικογένειας Lacertidae

Αρθρόποδα



Εικόνα 47. Ακρίδα *Acrotylus insubricus* της οικογένειας Oedipodinae



Εικόνα 48. Σκαθάρι *Trachyderma philistina* της οικογένειας Tenebrionidae

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β: Προκαταρκτικοί Όροι Διασύνδεσης στο Δίκτυο Διανομής





ΕΜΠΟΡΙΚΟΙ ΟΡΟΙ

BENQUET ENTERPRICES LTD
ΛΕΩΦ.ΡΙΚ 31
2122
ΑΓΛΑΝΤΖΙΑ
.....

ΑΡ. ΜΗΤΡΩΟΥ Φ.Π.Α. : 90000020C
Αρ. Αίτησης ΔΣΔ (ΑΗΚ) : 400413457
Αρ. Πρωτ. σας :
Ημερομηνία : 20/11/2019

Αγαπητοί Κύριοι,

ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗ ΠΡΟΣΦΟΡΑ (ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΟΙ ΟΡΟΙ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΥΝΔΕΣΗ ΚΑΙ ΤΗΝ ΠΑΡΑΛΛΗΛΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΤΗΣ ΑΗΚ , ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Π.Ο.Μ.Ρ.Α.Η.»

(Τεμ: 138, Φύλλο: 39, Σχέδιο: 20, Περιοχή: ΚΑΤΑΛΥΟΝΤΑΣ, Επαρχία: ΛΕΥΚΩΣΙΑ, (στο εξής θα αποκαλείται «τα υποστατικά»).

Αναφέρομαι στην αίτησή σας που λήφθηκε στις 18/06/2019 και επιθυμώ να σας πληροφορήσω ότι η αίτησή σας έχει **ΚΑΤΑΡΧΗΝ** εγκριθεί από τον **ΔΣΔ(ΑΗΚ)**, και έχετε καταρχήν επιλεγεί στα πλαίσια του Σχεδίου του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας (το Υπουργείο) με τίτλο «Σχέδιο για την Παραγωγή Ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας στο πλαίσιο της Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού με τελική κατάληξη την ένταξη των Έργων στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού» (το Σχέδιο), το οποίο εγκρίθηκε από το Υπουργικό Συμβούλιο κατά τη Συνεδρία του στις 3/4/2019 (Αριθμός Απόφασης 87.215), καθώς και των σχετικών με το Σχέδιο Ανακοινώσεων του Υπουργείου με ημερομηνίες 8 Απριλίου 2019, 16 Μαΐου 2019, 16 Αυγούστου 2019, 23 Σεπτεμβρίου 2019 και οποιασδήποτε άλλης σχετικής με το Σχέδιο Ανακοίνωσης του Υπουργείου.

Η σύνδεση και η παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής σας, Ισχύος 1 MWp, με το Δίκτυο Διανομής της ΑΗΚ 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) «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), οι οποίοι είναι αναρτημένοι στην επίσημη ιστοσελίδα της ΑΗΚ, κάτω από το Μενού Πλοήγησης «ΑΗΚ, Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας» και «Εξυπηρέτηση Συνεργατών», Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η», ως **Παραρτήματα 1, «Α» και «Χ»** αντίστοιχα. Τα πιο πάνω Παραρτήματα αποτελούν αναπόσπαστα μέρη τόσο της παρούσας Προκαταρκτικής Προσφοράς όσο και της τελικής Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ).

Αναπόσπαστο μέρος της παρούσας Προκαταρκτικής Προσφοράς (Προκαταρκτικών Όρων) αποτελεί επίσης η **Διαδικασία** που είναι αναρτημένη στην επίσημη ιστοσελίδα της ΑΗΚ κάτω από το ίδιο πιο πάνω Μενού, με τίτλο: «Διαδικασία Σύνδεσης Συστημάτων Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ στο Δίκτυο Διανομής και Πρόνοιες και Άλλες Τεχνικές Απαιτήσεις που αφορούν το Σχέδιο του ΥΕΕΒ με τίτλο: «Σχέδιο για την Παραγωγή Ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας στο πλαίσιο της Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού με τελική κατάληξη την ένταξη των Έργων στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού (το Σχέδιο)».

Παρεχόμενο ηλεκτρικό ρεύμα από Σύστημα Παραγωγής ΑΠΕ Ισχύος 1...MWp, 3-Φ, 400V/11-22kV, 50Hz

Μέθοδος Σύνδεσης: Επέκταση / Τροποποίηση Εναέριου Δικτύου Μέσης Τάσης και Εγκαθίδρυση Επίγειου Υποσταθμού

Προκαταρκτικό Κόστος Σύνδεσης ΟΛΙΚΟ ΣΕ EUR: 194.234,00 Χωρίς ΦΠΑ

Ισχύς αποδοχής Προκαταρκτικής Προσφοράς μέχρι: 21/12/2019

Το πιο πάνω ποσό των Προκαταρκτικών Όρων αποτελεί αρχική εκτίμηση κόστους (χωρίς ΦΠΑ), υπόκειται σε διαφοροποίηση ανάλογα με την τελική λεπτομερή Τεχνοοικονομική 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 Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής της ΑΗΚ.

Επίσης σας πληροφορώ ότι ισχύουν οι Όροι, οι Απαιτήσεις, οι Προϋποθέσεις και οι Πρόνοιες των πιο πάνω Παραρτημάτων (Παράρτημα 1, Παράρτημα «Α» και Παράρτημα «Χ»), της πιο πάνω Διαδικασίας, καθώς και των Ειδικών Όρων που ακολουθούν για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, που αποτελούν αναπόσπαστα μέρη της παρούσας Προκαταρκτικής Προσφοράς.

Επιπρόσθετα των πιο πάνω, τονίζεται ότι, ισχύουν οι Όροι, οι Απαιτήσεις, οι Προϋποθέσεις και οι Πρόνοιες του Σχεδίου του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας (ΥΕΕΒ) με τίτλο «Σχέδιο για την Παραγωγή Ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας στο πλαίσιο της Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού με τελική κατάληξη την ένταξη των Έργων στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού» (το Σχέδιο), το οποίο εγκρίθηκε από το Υπουργικό Συμβούλιο κατά τη Συνεδρία του στις 3/4/2019 (Αριθμός Απόφασης 87.215), οι σχετικές με το Σχέδιο Ανακοινώσεις του Υπουργείου με ημερομηνίες 8 Απριλίου 2019, 16 Μαΐου 2019, 16 Αυγούστου 2019 και 23 Σεπτεμβρίου 2019, καθώς και οποιαδήποτε τροποποίηση του Σχεδίου από το Υπουργικό Συμβούλιο ή/και οποιανδήποτε άλλη σχετική με το Σχέδιο Ανακοίνωση από το Υπουργείο (ΥΕΕΒ).

Για τη σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής σας με το Δίκτυο Διανομής θα πρέπει να ακολουθήσετε και να εφαρμόσετε τη διαδικασία με τίτλο «Διαδικασία Σύνδεσης Συστημάτων Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ στο Δίκτυο Διανομής και Πρόνοιες και άλλες Τεχνικές Απαιτήσεις που αφορούν το Σχέδιο του ΥΕΕΒ με τίτλο: Σχέδιο για την Παραγωγή Ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας στο πλαίσιο της Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού με τελική κατάληξη την ένταξη των Έργων στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού» (η Διαδικασία), η οποία είναι αναρτημένη στην ιστοσελίδα της ΑΗΚ, κάτω από την καρτέλα: «ΑΗΚ, Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας» και «Εξυπηρέτηση Συνεργατών», «Διαδικασία Σύνδεσης Συστημάτων Παραγωγής ΑΠΕ». Η Διαδικασία αυτή, η οποία αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της παρούσας Προκαταρκτικής Προσφοράς, επισυνάπτεται ως **Παράρτημα VII** στον ΤΕΧΝΙΚΟ ΟΔΗΓΟ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»), ο οποίος αποτελεί **Παράρτημα 1** και αναπόσπαστο μέρος της παρούσας Προκαταρκτικής Προσφοράς. Στην Διαδικασία αναφέρονται, επίσης, οι πρόνοιες και άλλες τεχνικές απαιτήσεις που αφορούν το Σχέδιο του ΥΕΕΒ.

Καταβολή στο ΔΣΔ (ΑΗΚ) των τηλεπικοινωνιακών τελών και των κόστων της διαχείρισης των μετρήσεων και των δεδομένων

Επιπρόσθετα των πιο πάνω, τονίζεται ότι θα καταβάλλετε στον ΔΣΔ (ΑΗΚ) το ποσό των Εκατόν Ογδόντα Ευρώ (€180), πλέον ΦΠΑ, το μήνα Ιανουάριο 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 του/των Μετρητή/τών 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 στο Κεφάλαιο 7.0 του Τεχνικού Οδηγού (Παράρτημα 1) της παρούσας Προκαταρκτικής Προσφοράς (Προκαταρκτικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ), υπό τον τίτλο: «Συστήματα Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων».

ΑΠΟΔΟΧΗ ΤΗΣ ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ

Από την ημερομηνία έκδοσης της Προκαταρκτικής Προσφοράς (Προκαταρκτικών Όρων), θα έχετε στη διάθεση σας τριάντα (30) ημερολογιακές ημέρες προθεσμία για:

- (i) να αποδεχθείτε τους πιο πάνω Προκαταρκτικούς Όρους Σύνδεσης και την κατ' αρχήν επιλογή σας, και να καταβάλετε στον ΔΣΔ (ΑΗΚ) το 5% του ποσού του Προκαταρκτικού Κόστους Σύνδεσης, πλέον ΦΠΑ.
- (ii) να προσκομίσετε Εγγυητική Επιστολή Πιστής Εκτέλεσης του Έργου σας με βάση το πρότυπο με τίτλο «ΕΓΓΥΗΤΙΚΗ ΕΠΙΣΤΟΛΗ ΠΙΣΤΗΣ ΕΚΤΕΛΕΣΗΣ» που έχει δημοσιεύσει το Υπουργείο με την Ανακοίνωση του στις 23 Σεπτεμβρίου 2019, το οποίο (πρότυπο) επισυνάπτεται ως Παράρτημα II, και
- (iii) να υποβάλετε αίτηση στον ΔΣΔ (ΑΗΚ) για την έκδοση των τελικών όρων σύνδεσης

σε αντίθετη περίπτωση και χωρίς καμιά άλλη προειδοποίηση, αν παραλείψετε να προχωρήσετε σε οποιαδήποτε από τις ενέργειες που περιγράφονται πιο πάνω, η αίτησή σας θα χάσει την προτεραιότητα της, θα καταταχθεί τελευταία στον κατάλογο με το σύνολο των αιτήσεων που παραλήφθηκαν και πληρούν τα κριτήρια και θα επιλεγεί για έγκριση το έργο ή τα έργα με την ψηλότερη κατάταξη στον Πίνακα των επιλαχόντων με τη δυνατότητα σύνδεσης στον ίδιο Υποσταθμό Μεταφοράς που θα συνδέετο το έργο σας που θα αντικατασταθεί από τον Πίνακα των εγκριμένων έργων.

Η αποδοχή της παρούσας Προκαταρκτικής Προσφοράς θεωρείται ως υποβολή αίτησης (η αίτηση) για την εξασφάλιση της Προσφοράς (τελικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής σας με Δίκτυο Διανομής της ΑΗΚ.

Αίτηση στον ΔΣΔ (ΑΗΚ) για την εξασφάλιση της ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (Τελικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής σας με το Δίκτυο Διανομής της ΑΗΚ, μπορεί να υποβληθεί στα κατά τόπους Κέντρα Διαχείρισης Αιτήσεων (ΚΔΑΙ) των Περιφερειακών Γραφείων του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ), αφού μονογράψετε όλες τις σελίδες και υπογράψετε τη «ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ ΤΗΣ ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ», (ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Π.Ο.Μ.Ρ.Α.Η»), και προσκομίσετε μαζί με την αίτησή σας την υπογεγραμμένη Δήλωση Αποδοχής, με μονογραμμένες όλες τις σελίδες της παρούσας Προκαταρκτικής Προσφοράς.

Μαζί με την αποδοχή της παρούσας 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 I (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 τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ)). Η αίτηση θα παραλαμβάνεται μόνο εάν είναι πλήρως συμπληρωμένη και συνοδεύεται από όλα τα απαιτούμενα στοιχεία, πιστοποιητικά και δικαιολογητικά.

Για να γίνει αποδεκτή η αίτησή σας για την ετοιμασία της τελικής Τεχνοοικονομικής Μελέτης και την έκδοση των Τελικών Όρων (Προσφοράς) Σύνδεσης και Λειτουργίας, θα πρέπει να καταβάλετε στον ΔΣΔ (ΑΗΚ) το 5% του ποσού των Προκαταρκτικών Όρων, πλέον το ΦΠΑ που θα ισχύει κατά την ημερομηνία πληρωμής, δηλαδή EUR 11.556,92 (EUR 9.711,70 και 19% ΦΠΑ).

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 παρούσας Προκαταρκτικής Προσφοράς, δηλαδή μέχρι τις 21/12/2019. Σε αντίθετη περίπτωση και χωρίς

καμμιά άλλα προειδοποίηση, αν παραλείψετε να προχωρήσετε σε οποιαδήποτε από τις ενέργειες που περιγράφονται πιο πάνω, η αίτηση σας χάνει την προτεραιότητα της, κατατάσσεται τελευταία στον κατάλογο με το σύνολο των αιτήσεων που παραλήφθηκαν και πληρούν τα κριτήρια και θα επιλέγεται για έγκριση το έργο με την ψηλότερη κατάταξη στον Πίνακα των επιλαχόντων, το οποίο θα συνδεθεί στον ίδιο Υποσταθμό Μεταφοράς που θα συνδέετο το έργο σας που θα απορριφθεί.

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.)).

Όπως έχει αναφερθεί και πιο πάνω, όλες οι σελίδες της Προκαταρκτικής Προσφοράς (Προκαταρκτικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) του Σχεδίου ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Π.Ο.Μ.Ρ.Α.Η», **θα πρέπει να μονογράφουν από τον Παραγωγό/Αιτητή και να υπογραφεί 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), 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 8ΜWp, 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 Διαδικασία υπό τον τίτλο: **«ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΝΟΙΕΣ ΚΑΙ ΑΛΛΕΣ ΤΕΧΝΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΠΟΥ ΑΦΟΡΟΥΝ ΤΟ ΣΧΕΔΙΟ ΤΟΥ ΥΕΕΒ ΜΕ ΤΙΤΛΟ: «ΣΧΕΔΙΟ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΤΗΣ ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΜΕ ΤΕΛΙΚΗ ΚΑΤΑΛΗΞΗ ΤΗΝ ΕΝΤΑΞΗ ΤΩΝ ΕΡΓΩΝ ΣΤΗΝ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΗ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ (ΤΟ ΣΧΕΔΙΟ)».**

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 «Εξυπηρέτηση Συνεργατών».

ΕΓΓΥΗΤΙΚΗ ΠΙΣΤΗΣ ΕΚΤΕΛΕΣΗΣ ΕΡΓΟΥ

Σύμφωνα με το Σχέδιο του ΥΕΕΒ, εντός του χρονικού διαστήματος 30 ημερών από την ημερομηνία της έκδοσης των Προκαταρκτικών Όρων του ΔΣΔ (ΑΗΚ), θα πρέπει να προσκομίσετε εγγύηση πιστής εκτέλεσης από τράπεζα ή πιστωτικό ίδρυμα ύψους 20 ευρώ ανά εγκατεστημένο kW από ΑΠΕ της επένδυσής σας με ανώτατο ποσό τις 100.000 ευρώ. Σε αντίθετη περίπτωση η αίτηση σας θα απορριφθεί με γραπτή επιστολή από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ). Η

εγγύηση θα πρέπει να είναι στη μορφή του πρότυπου με τίτλο «ΕΓΓΥΗΤΙΚΗ ΕΠΙΣΤΟΛΗ ΠΙΣΤΗΣ ΕΚΤΕΛΕΣΗΣ» που έχει δημοσιεύσει το Υπουργείο με ανακοίνωση του στις 23 Σεπτεμβρίου 2019. Το Έντυπο της εγγυητικής επιστολής πιστής εκτέλεσης επισυνάπτεται ως Παράρτημα ΙΙ.

Οι εγγυητικές πιστής εκτέλεσης θα πρέπει να έχουν ημερομηνία λήξης:

- (i) 14 μήνες για τα φωτοβολταϊκά συστήματα.
- (ii) 18 μήνες για τα Αιολικά συστήματα

από την ημερομηνία έκδοσης των Προκαταρκτικών Όρων (Προκαταρκτικής Προσφοράς).

Επιπρόσθετα, το Υπουργείο δύναται να ζητήσει την ανανέωση των εγγυητικών πιστής εκτέλεσης των Έργων στην περίπτωση που το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης των Έργων καθυστερεί λόγω μη υπαιτιότητας του αιτητή.

Το Υπουργείο δύναται να απελευθερώσει τις εγγυητικές πιστής εκτέλεσης των Έργων νωρίτερα σε περίπτωση που το έργο τεθεί σε Εμπορική λειτουργία ή στην περίπτωση που η Πολεοδομική ή η Οικοδομική Αρχή απορρίψει την αίτηση για έκδοση σχετικής άδειας.

Η εγγύηση αυτή θα εξαργυρώνεται από το Υπουργείο εις όφελος του στην περίπτωση που ο αιτητής:

- παραβιάσει το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης του έργου σε οποιοδήποτε στάδιο της διαδικασίας με δική του υπαιτιότητα.
- αποτύχει να ολοκληρώσει το έργο σύμφωνα με τους όρους του Σχεδίου ή/και τους Όρους (Προσφοράς) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ)

Το ποσό της εγγύησης πιστής εκτέλεσης θα απελευθερωθεί με επιστολή του Υπουργείου, μόλις λάβει γνώση για την σύνδεση και ορθή λειτουργία του έργου από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ).

Στην περίπτωση που ο αιτητής δεν ανταποκριθεί στις πρόνοιες του Σχεδίου όπως περιγράφονται στις παραγράφους 8.2.5, 8.2.6, 8.2.7 και 8.2.8 του Σχεδίου, τότε η εγγυητική πιστής εκτέλεσης ρευστοποιείται και νοουμένου ότι δεν υπάρχει πρόβλημα σύνδεσης είτε λόγω μεγέθους είτε λόγω κορεσμού του υποσταθμού Μεταφοράς στον οποίο θα συνδεθεί το επόμενο έργο, ενημερώνεται σχετικά ο επόμενος στη σειρά κατάταξης αιτητής.

ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑΤΑ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ/ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΕΡΓΟΥ

Σύμφωνα με το Σχέδιο, το κάθε έργο θα πρέπει να ολοκληρωθεί, να συνδεθεί με το Δίκτυο και να τεθεί σε πλήρη εμπορική λειτουργία, το αργότερο εντός:

1. 8 μηνών για τα φωτοβολταϊκά συστήματα
2. 12 μηνών για τα Αιολικά συστήματα

από την ημερομηνία αποδοχής των τελικών όρων σύνδεσης τους από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ).

Το Υπουργείο θα έχει το δικαίωμα να εξαργυρώσει την εγγυητική πιστής εκτέλεσης του έργου εις όφελος του Υπουργείου ή/και να ανακαλέσει αυτόματα το έργο σε περίπτωση που δεν τηρηθούν τα πιο πάνω χρονοδιαγράμματα μετά από την έγκαιρη υπόδειξη από τον αρμόδιο Διαχειριστή. Ο αιτητής θα ενημερώνεται σχετικά με συστημένη επιστολή από το Υπουργείο, την οποία θα κοινοποιεί και στη ΡΑΕΚ.

Νοείται ότι σε περίπτωση που η Πολεοδομική ή η Οικοδομική Αρχή απορρίψει την αίτηση για έκδοση σχετικής άδειας, οι τελικοί όροι Σύνδεσης θα απορρίπτονται από τον αρμόδιο Διαχειριστή, θα ακυρώνεται η αίτηση για ένταξη του Έργου στη Μεταβατική Ρύθμιση και το Υπουργείο θα επιστρέφει την εγγυητική πιστής εκτέλεσης του έργου στον αιτητή.

Νοείται περαιτέρω ότι αν ο ΔΣΜΚ απορρίψει την αίτηση για ένταξη του Έργου στη Μεταβατική Ρύθμιση της Αγοράς Ηλεκτρισμού, οι τελικοί όροι Σύνδεσης θα απορρίπτονται από τον αρμόδιο Διαχειριστή, θα ακυρώνεται η αίτηση για ένταξη του Έργου στη Μεταβατική Ρύθμιση και το Υπουργείο θα επιστρέφει την εγγυητική πιστής εκτέλεσης του έργου στον αιτητή.

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

Τα πιο κάτω έγγραφα θα πρέπει να προσκομιστούν στον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής πριν από την έκδοση της τελικής Προσφοράς (τελικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής σας με το Δίκτυο Διανομής. Σε αντίθετη περίπτωση, η αίτηση σας και η Προσφορά σύνδεσης θα παραμείνουν σε εκκρεμότητα μέχρι την προσκόμιση των εγγράφων:

- (i) Πολεοδομική Άδεια για το προτεινόμενο έργο, όπου απαιτείται με τη νομοθεσία
- (ii) Άδεια Οικοδομής για το έργο
- (iii) Άδεια Οικοδομής του υποσταθμού Διανομής που θα εκμισθώσει ο αιτητής (**Παραγωγός**) στην ΑΗΚ, όπου εφαρμόζεται
- (iv) Συμφωνία εκμίσθωσης του υποσταθμού Διανομής μεταξύ **ΑΗΚ** και **Παραγωγού**, όπου εφαρμόζεται.

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 εσάς ως ο **Παραγωγός** 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 εσάς με επίβλεψη από Αδειούχο Πολιτικό Μηχανικό, μέλους του ΕΤΕΚ, σύμφωνα με τις οδηγίες, τις υποδείξεις, τις απαιτήσεις και τις προδιαγραφές του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**).

ΕΓΓΡΑΦΑ ΠΟΥ ΘΑ ΠΡΕΠΕΙ ΝΑ ΕΞΑΣΦΑΛΙΣΘΟΥΝ ΠΡΙΝ ΑΠΟ ΤΗΝ ΣΥΝΔΕΣΗ ΚΑΙ ΠΑΡΑΛΛΗΛΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΚΑΙ ΤΗΝ ΕΝΑΡΞΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ

1. Άδεια ή Εξαίρεση από Άδεια Λειτουργίας από τη ΡΑΕΚ σε ισχύ.
2. Βεβαίωση από τον ΔΣΜΚ ότι υποβάλατε αίτηση ένταξης στο Συμβατικό πλαίσιο των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης (ΚΜΡ) της Αγοράς Ηλεκτρισμού και έχει υπογραφεί η σχετική Σύμβαση Ένταξης.

Με εκτίμηση


.....
Διευθυντής Διανομής Περιφερειακού Γραφείου

Συνημμένα:

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ I: ΕΝΤΥΠΟ ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ, ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΩΝ, ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΩΝ ΚΑΙ ΑΛΛΩΝ ΕΓΓΡΑΦΩΝ ΠΟΥ ΠΡΕΠΕΙ ΝΑ ΠΡΟΣΚΟΜΙΣΤΟΥΝ ΑΠΟ ΤΟΝ ΠΑΡΑΓΩΓΟ ΜΕ ΤΗΝ ΑΠΟΔΟΧΗ ΤΗΣ ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΚΔΟΣΗ ΤΕΛΙΚΩΝ ΟΡΩΝ ΑΠΟ ΤΟ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ (ΑΗΚ)

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ II: ΕΓΓΥΗΤΙΚΗ ΕΠΙΣΤΟΛΗ ΠΙΣΤΗΣ ΕΚΤΕΛΕΣΗΣ ΕΡΓΟΥ

**ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ ΤΗΣ ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ
(ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΩΝ ΟΡΩΝ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΟΥ ΔΣΔ (ΑΗΚ), ΚΑΘΩΣ
ΚΑΙ ΤΩΝ ΟΡΩΝ, ΤΩΝ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ, ΠΡΟΥΠΟΘΕΣΕΩΝ ΚΑΙ ΠΡΟΝΟΙΩΝ ΤΩΝ
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΩΝ 1, «Α» ΚΑΙ «Χ» ΚΑΙ ΤΗΣ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑΣ ΤΗΣ ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗΣ
ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ ΤΟΥ ΣΧΕΔΙΟΥ ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Π.Ο.Μ.Ρ.Α.Η»**

Δηλώνουμε υπεύθυνα ότι συμφωνούμε και αποδεχόμαστε την παρούσα ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗ ΠΡΟΣΦΟΡΑ του ΔΣΔ (ΑΗΚ) καθώς και τους όρους, τις απαιτήσεις, τις προϋποθέσεις και τις πρόνοιες των πιο κάτω Παραρτημάτων και της Διαδικασίας της Προκαταρκτικής Προσφοράς του ΔΣΔ (ΑΗΚ) που είναι αναρτημένα στην ιστοσελίδα της ΑΗΚ κάτω από την καρτέλα «ΑΗΚ, Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας» και «Εξυπηρέτηση Συνεργατών»:

- (i) **ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 1:** ΤΕΧΝΙΚΟΣ ΟΔΗΓΟΣ: ΤΕΧΝΙΚΕΣ ΠΡΟΝΟΙΕΣ, ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΟΡΟΙ ΓΙΑ ΤΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΚΑΙ ΤΗΝ ΠΑΡΑΛΛΗΛΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ (ΑΗΚ), ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»
- (ii) **ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ «Α»:** ΕΙΔΙΚΟΙ, ΤΕΧΝΙΚΟΙ ΚΑΙ ΑΛΛΟΙ ΟΡΟΙ: ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΚΑΙ ΠΑΡΑΛΛΗΛΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ, ΜΕ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥ ΜΕΧΡΙ ΚΑΙ 8ΜWp, ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ (ΑΗΚ), ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»
- (iii) **ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ «Χ»:** ΓΕΝΙΚΟΙ ΟΡΟΙ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΤΟΥ ΔΣΔ (ΑΗΚ), ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»
- (iv) **ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ:** ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΚΑΙ ΠΡΟΝΟΙΕΣ ΚΑΙ ΑΛΛΕΣ ΤΕΧΝΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΠΟΥ ΑΦΟΡΟΥΝ ΤΟ ΣΧΕΔΙΟ ΤΟΥ ΥΕΕΒ ΜΕ ΤΙΤΛΟ: «ΣΧΕΔΙΟ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΤΗΣ ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΜΕ ΤΕΛΙΚΗ ΚΑΤΑΛΗΞΗ ΤΗΝ ΕΝΤΑΞΗ ΤΩΝ ΕΡΓΩΝ ΣΤΗΝ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΗ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ»

ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ

.....
(Υπογραφή/Σφραγίδα)

.....
Ημερομηνία

.....
Όνοματεπώνυμο

.....
Εταιρεία

.....
Αρ. Δελτ. Ταυτότητας

.....
Αρ. Εγγραφής Εταιρείας

Στην παρουσία των ακόλουθων δύο μαρτύρων:

1.
(Όνοματεπώνυμο)

.....
(Υπογραφή)

.....
(Αρ. Δελτ. Ταυτ.)

2.
(Όνοματεπώνυμο)

.....
(Υπογραφή)

.....
(Αρ. Δελτ. Ταυτ.)

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

**ΣΧΕΔΙΟ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΣΤΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΤΗΣ ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΜΕ ΤΕΛΙΚΗ
ΚΑΤΑΛΗΞΗ ΤΗΝ ΕΝΤΑΞΗ ΤΩΝ ΕΡΓΩΝ ΣΤΗΝ ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΗ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ
ΕΝΤΥΠΟ ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ, ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΩΝ, ΔΙΚΑΙΟΛΟΓΗΤΙΚΩΝ ΚΑΙ
ΑΛΛΩΝ ΕΓΓΡΑΦΩΝ**

A. 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)		
1	Αποδοχή της Προκαταρκτικής Προσφοράς (Προκαταρκτικών Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής. Όλες οι σελίδες της Προκαταρκτικής Προσφοράς θα πρέπει να μονογραφούν και να υπογραφεί η «ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ ΤΗΣ ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ».	<input type="checkbox"/>
2	Εγγυητική Πιστής Εκτέλεσης του Έργου από τράπεζα ή πιστωτικό ίδρυμα ύψους 20 ευρώ ανά εγκατεστημένο kW από ΑΠΕ της επένδυσης του Έργου με ανώτατο ποσό τις 100.000 ευρώ Η Εγγυητική Πιστής Εκτέλεσης του Έργου θα πρέπει να είναι στη μορφή του προτύπου που θα δημοσιεύσει το Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας.	
3	Χωροταξικός Σχεδιασμός του προτεινόμενου έργου. Χωροταξικό σχέδιο (κάτοψη και πλάγια όψη) της ανάπτυξης.	<input type="checkbox"/>
4	Ευκρινείς φωτογραφίες του προτεινόμενου χώρου εγκατάστασης (τουλάχιστον μια από κάθε πλευρά στην οποία να σημειώνεται ο προσανατολισμός).	<input type="checkbox"/>
5	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 θα χρησιμοποιηθούν και επιπρόσθετα για τα Φωτοβολταϊκά Πλαίσια, τους μετατροπείς Τάσης (inverters) και τις βάσεις στήριξης στην περίπτωση Φωτοβολταϊκού Συστήματος.	<input type="checkbox"/>
6	Αντίγραφο εντύπου/βιβλιαρίου τεχνικών προδιαγραφών του κατασκευαστή για κάθε σύστημα/μηχάνημα ή εξοπλισμό που πρόκειται να εγκατασταθεί και αφορά την υπό αίτηση επένδυση.	<input type="checkbox"/>
7	Ηλεκτρολογικά σχέδια εγκατάστασης και σύνδεσης των διαφόρων τμημάτων του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ. (Τα σχέδια πρέπει να ετοιμάζονται από τον κατασκευαστή/εγκαταστάτη του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ και να είναι υπογεγραμμένα από αρμόδιο Ηλεκτρολόγο Μηχανικό, μέλους του ΕΤΕΚ).	<input type="checkbox"/>
B. 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		
1	Πιστό Αντίγραφο Πολεοδομικής Άδειας εγκατάστασης/κατασκευής του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ, όπου απαιτείται με τη νομοθεσία	<input type="checkbox"/>
2	Πιστό Αντίγραφο Άδειας Οικοδομής εγκατάστασης/κατασκευής του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ	<input type="checkbox"/>
3	Πιστό Αντίγραφο Άδειας Οικοδομής του υποσταθμού Διανομής της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου (όπου εφαρμόζεται) για τη σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής	<input type="checkbox"/>
4	Συμφωνία εκμίσθωσης υποσταθμού Διανομής (όπου εφαρμόζεται) μεταξύ ΑΗΚ και Παραγωγού	<input type="checkbox"/>
Γ. Κατάλογος Έγγραφα που θα πρέπει να εξασφαλισθούν πριν από τη σύνδεση και παράλληλη λειτουργία και την έναρξη εμπορικής λειτουργίας του Έργου		
1	Πιστό Αντίγραφο Άδειας ή Εξαιρέσης από Άδεια <u>Λειτουργίας</u> από τη ΡΑΕΚ σε ισχύ	<input type="checkbox"/>
2	Βεβαίωση από τον ΔΣΜΚ ότι ο αιτητής υπέβαλε αίτηση ένταξης στο Συμβατικό πλαίσιο των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης (ΚΜΡ) και έχει υπογραφεί 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, συμπεριλαμβανομένου και του συνολικού κόστους του έργου όταν αυτό ολοκληρωθεί.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ

ΕΓΓΥΗΤΙΚΗ ΕΠΙΣΤΟΛΗ ΠΙΣΤΗΣ ΕΚΤΕΛΕΣΗΣ

Ημερομηνία λήξης : (Καθορίζεται σύμφωνα με τη Σημείωση)

Σημείωση:

Οι εγγυητικές πιστώς εκτέλεσης θα πρέπει να έχουν ημερομηνία λήξης :

- i) 14 μήνες για τα φωτοβολταϊκά συστήματα,
- ii) 18 μήνες για τα αιολικά συστήματα



από την ημερομηνία έκδοσης των προκαταρκτικών όρων.

Προς: Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας

Θέμα: Σχέδιο για την Παραγωγή Ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας στο Πλαίσιο της Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού, με τελική κατάληξη την ένταξη των έργων στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού (το Σχέδιο)

Αξιότιμε Κύριε,

Εγγυητική Επιστολή Αριθμός

Επειδή οι Κύριοι/Κυρίες με αριθμό ταυτότητας/εγγραφής εταιρείας (από τούδε και στο εξής: «ο Αιτητής») έχουν επιλεγεί για κατασκευή Αιολικού Πάρκου/ Φωτοβολταϊκού Πάρκου, ισχύος (από τούδε και στο εξής: «το Έργο») στα πλαίσια του Σχεδίου για την Παραγωγή Ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας στο Πλαίσιο της Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού, με τελική κατάληξη την ένταξη των έργων στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού (από τούδε και στο εξής: «το Σχέδιο»), το οποίο θα κατασκευάσει ο Αιτητής για το σκοπό αυτό μέσα σε συγκεκριμένα χρονικά περιθώρια που αναφέρονται στο Σχέδιο και στην επιστολή καταρχήν έγκρισης που έχει λάβει ο αιτητής από το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου ή τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής, ανάλογα με την περίπτωση και επειδή οι Όροι του Σχεδίου προνοούν την παροχή εγγύησης για την πιστή εκτέλεση των κατασκευαστικών εργασιών που θα οδηγήσουν στη σύνδεση του έργου με το Δίκτυο, εμείς, το πιο κάτω υπογράφων χρηματοπιστωτικό ίδρυμα, κατόπιν αιτήματος του Αιτητή, παραιτούμενοι από κάθε δικαίωμα ένστασης και επιφύλαξης για το πιο πάνω Σχέδιο ή οποιαδήποτε τροποποίηση αυτού, με το παρόν έγγραφο, αμετάκλητα και ανεξάρτητα από οποιαδήποτε ένσταση από μέρους του Αιτητή και χωρίς αναφορά σ' αυτόν, εγγυούμεθα να σας πληρώσουμε χωρίς καθυστέρηση (και το αργότερο εντός 3 εργάσιμων ημερών) στην πρώτη γραπτή απαίτησή σας, οποιοδήποτε ποσό θα απαιτηθεί από εσάς μέχρι ποσού €....., (και ολογράφως)ευρώ καισεντ, έναντι γραπτής σας δήλωσης ότι ο Αιτητής έχει παραβιάσει το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης του έργου σε οποιοδήποτε στάδιο της διαδικασίας ή έχει αποτύχει να ολοκληρώσει το έργο σύμφωνα με τους όρους του Σχεδίου. Σε περίπτωση υποβολής τμηματικών απαιτήσεων το ποσό της εγγύησης θα μειώνεται ανάλογα με τα ποσά που θα πληρώνονται. Νοείται ότι οποιαδήποτε αλλαγή, τροποποίηση, προσθήκη ή διόρθωση η οποία δυνατό να γίνει στο Σχέδιο, ή οποιοσδήποτε διακανονισμός σχετικά με αυτό, δεν θα μας απαλλάξει από την

ευθύνη μας που απορρέει από την παρούσα Εγγυητική Επιστολή και δια του παρόντος παραιτούμεθα απόλυτα από το δικαίωμα μας να συγκατατεθούμε ή να λάβουμε ειδοποίηση ή γνώση για οποιαδήποτε τέτοια αλλαγή, τροποποίηση, προσθήκη, διόρθωση, ή διακανονισμό. Η Εγγύηση αυτή θα μπορεί να απελευθερωθεί με επιστολή του Υπουργείου, μόλις το Υπουργείο λάβει γνώση για την σύνδεση και ορθή λειτουργία του έργου από τον αρμόδιο Διαχειριστή. Η Εγγύηση αυτή θα έχει ισχύ μέχρι και συμπεριλαμβανομένης της ημερομηνίας λήξης που αναγράφεται ανωτέρω και μέχρι την ημερομηνία αυτή (ή, εάν η ημερομηνία αυτή είναι τραπεζική αργία, μέχρι και συμπεριλαμβανομένης της αμέσως προηγούμενης ημέρας που δεν είναι τραπεζική αργία) θα πρέπει να έχουμε λάβει οποιαδήποτε γραπτή απαίτησή σας. Μετά την παρέλευση της ως άνω ημερομηνίας λήξης, και νοουμένου ότι μέχρι τότε δεν θα έχει ληφθεί από εμάς οποιαδήποτε γραπτή απαίτησή σας, η Εγγυητική Επιστολή θα θεωρείται άκυρη είτε έχει επιστραφεί σε εμάς είτε όχι. Η Εγγυητική Επιστολή θα διέπεται από, και θα ερμηνεύεται με, βάση και σύμφωνα με τους νόμους της Κυπριακής Δημοκρατίας και θα εμπήττει στη δικαιοδοσία των Κυπριακών Δικαστηρίων.

Διατελούμε,

(Επικολλήστε εδώ Χαρτόσημα)

[Χρηματοπιστωτικό Ίδρυμα]

(υπογραφή και σφραγίδα)

Ημερομηνία:



ΑΝΑΛΥΣΗ ΧΡΕΩΣΗΣ ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΩΝ ΟΡΩΝ

Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η» για την παραγωγή ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας με τελική κατάληξη την ένταξη των έργων στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού

A/A	ΧΡΕΩΣΙΜΗ ΕΡΓΑΣΙΑ	ΚΟΣΤΟΣ
1	Κτήριο Υποσταθμού Διανομής	269,85 €
2	Μετασχηματιστής Υποσταθμού Διανομής	23.514,23 €
3	Διακόπτες Υποσταθμού Διανομής Μέσης Τάσης	13.735,61 €
4	Υπόγεια Καλώδια Μέσης Τάσης (Σύνδεσης)	4.595,73 €
5	Μετρητική Διάταξη	1.176,42 €
6	Εναέριο Δίκτυο Μέσης Τάσης	133.284,52 €
7	Υπόγεια Δίκτυο Μέσης Τάσης	0,00 €
8	Εξοπλισμός Μέσης Τάσης	0,00 €
9	Εναέριο Δίκτυο Χαμηλής Τάσης που Ανακατασκευάζεται	0,00 €
10	ΣΥΝΟΛΟ	176.576,36 €
11	Τελική Χρέωση Προκαταρκτικών Όρων (+10% του συνόλου)	194.234,00 €
12	Πληρωταίο Ποσό Έναντι Προκαταρκτικών Όρων (5% της Τελικής Χρέωσης)	9.711,70 €
13	ΦΠΑ (19%)	1.845,22 €
14	Συνολικό Ποσό Πληρωμής με το ΦΠΑ	11.556,92 €

Γ. Παυρίδης

Σ

ΕΙΔΙΚΟΙ ΟΡΟΙ ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (ΠΡΟΚΑΤΑΡΚΤΙΚΩΝ ΟΡΩΝ)

- Το Προκαταρκτικό Κόστος Σύνδεσης αποτελεί αρχική εκτίμηση κόστους, υπόκειται σε διαφοροποίηση ανάλογα με την Πολιτική Χρέωσης και το Νομικό και Ρυθμιστικό πλαίσιο που θα ισχύει κατά την έκδοση των τελικών Όρων Σύνδεσης καθώς και την τελική λεπτομερή Τεχνοοικονομική Μελέτη και δεν είναι δεσμευτικό για τον ΔΣΔ (ΑΗΚ). Επιπρόσθετα, στο στάδιο της τελικής Μελέτης και των τελικών Όρων Σύνδεσης, ενδέχεται το Φωτοβολταϊκό Σύστημα σας να συνδυαστεί με άλλο/α Φωτοβολταϊκό/α Σύστημα/τα με επιμερισμό του κόστους του κοινού Δικτύου Σύνδεσης και με τυχόν διαφοροποίηση της προτεινόμενης όδευσης του Δικτύου/γραμμής σύνδεσης. Σε τέτοιο ενδεχόμενο το ποσό του Προκαταρκτικού Κόστους Σύνδεσης θα διαφοροποιηθεί ανάλογα.
- Το Προκαταρκτικό Κόστος Σύνδεσης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος σας, υπόκειται στην εξασφάλιση των αναγκαίων Αδειών, Εγκρίσεων, Συγκαταθέσεων και Διατυπώσεων που απαιτεί ο Περί Ηλεκτρισμού Νόμος, για το νέο Δίκτυο Σύνδεσης του/των Συστήματος/των Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής της ΑΗΚ. Το Προκαταρκτικό Κόστος ενδέχεται να διαφοροποιηθεί σημαντικά στην περίπτωση που προκύψουν αλλαγές στην προτεινόμενη όδευση της γραμμής σύνδεσης (εναέριο ή/και υπόγειο Δίκτυο) κατά το στάδιο αδειοδότησεως της κατασκευής της».
- Στην περίπτωση που θα προχωρήσετε στην υλοποίηση του Συστήματος Παραγωγής σας, θα πρέπει ν' ακολουθήσετε και να εφαρμόσετε όλες τις τεχνικές πρόνοιες, απαιτήσεις και όρους που αναφέρονται/περιγράφονται στους Γενικούς Όρους Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ) που επισυνάπτονται ως Παράρτημα "Χ", τους Ειδικούς, Τεχνικούς και Άλλους Όρους (ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) "Σ.Α.Α.Η") που φαίνονται στο επισυνημμένο Παράρτημα "Α" και τους όρους, τις απαιτήσεις και τις πρόνοιες του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) "Σ.Α.Α.Η") που επισυνάπτεται ως Παράρτημα 1. Τα πιο πάνω Παραρτήματα (Παράρτημα "Χ", Παράρτημα "Α" και Παράρτημα 1) αποτελούν αναπόσπαστα μέρη της Προσφοράς αυτής.
- Το Κόστος Σύνδεσης του Φωτοβολταϊκού Συστήματος σας, υπόκειται στην εξασφάλιση των αναγκαίων Αδειών που απαιτεί ο Περί Ηλεκτρισμού Νόμος και συγκεκριμένα στην εξασφάλιση της Άδειας Οικοδομής του κτιρίου του Υποσταθμού Διανομής για τη σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής καθώς και στην υπογραφή της Συμφωνίας Εκμίσθωσης του Υποσταθμού Διανομής που θα πρέπει να υπογραφεί μεταξύ εσας ως ο Παραγωγός και της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου.
- Επίσης σας πληροφορώ ότι ισχύουν οι Όροι, οι Απαιτήσεις, οι Προϋποθέσεις και οι Πρόνοιες των πιο πάνω επισυνημμένων Παραρτημάτων (Παράρτημα "Χ", Παράρτημα "Α" και Παράρτημα 1 (ΤΕΧΝΙΚΟΣ ΟΔΗΓΟΣ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) "Σ.Α.Α.Η")) καθώς και της Διαδικασίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) με τίτλο «Διαδικασία Σύνδεσης Συστημάτων Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ στο Δίκτυο Διανομής και Πρόνοιες και άλλες Τεχνικές Απαιτήσεις που αφορούν το Σχέδιο του ΥΕΕΒ με τίτλο: Σχέδιο για την Παραγωγή Ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας στο πλαίσιο της Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού με τελική κατάληξη την ένταξη των Έργων στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού» (η Διαδικασία). Τα τρία Παραρτήματα καθώς και η Διαδικασία είναι αναρτημένα στην επίσημη ιστοσελίδα της ΑΗΚ, κάτω από τα Μενού Πλοήγησης: "ΑΗΚ", "Εξυπηρέτηση Συνεργατών", "Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας".

- Οι Μετασχηματιστές Ισχύος θα εγκατασταθούν από εσάς (τον Παραγωγό), Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) "Σ.Α.Α.Η". Τονίζεται ότι για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη από 1,5MW οι Μετασχηματιστές Ισχύος θα προμηθεύονται και θα εγκαθίστανται από τον Παραγωγό. Η ευθύνη του ΔΣΔ (ΑΗΚ) θα τερματίζεται στο σημείο σύνδεσης. Η κατασκευή, λειτουργία και συντήρηση, του ιδιωτικού δικτύου και εξοπλισμού καθώς και των Μετασχηματιστών, θα είναι ευθύνη του Παραγωγού.
- Σημειώνεται ότι εντός του/των τεμαχίου/ων που θα κατασκευαστεί το Φωτοβολταϊκό Σύστημα σας, πρέπει να αναλάβετε την κατασκευή και την επίβλεψη από Αδειούχο Πολιτικό Μηχανικό, μέλους του ΕΤΕΚ, του κτιρίου του Υποσταθμού Διανομής Εισόδου του Παραγωγού (ΥΔΕΠ), σύμφωνα με τις οδηγίες, τις υποδείξεις, τις απαιτήσεις και τις προδιαγραφές του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΔΣΔ) και του Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής (ΙΣΔ) (ΑΗΚ) και να εκμισθώσετε στον ΙΣΔ (ΑΗΚ) τον αναγκαίο χώρο, τα δικαιώματα διάβασης, τοποθέτησης και συντήρησης υπογείων καλωδίων, καθώς και το κτίριο του Υποσταθμού, στην ονομαστική τιμή των Δέκα Ευρώ το χρόνο, καθόλη τη διάρκεια που το Φ/Β Σύστημα Παραγωγής θα βρίσκεται συνδεδεμένο με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ).
- Εντός του Υποσταθμού Διανομής Εισόδου του Παραγωγού θα εγκατασταθούν από τον Ιδιοκτήτη Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ) δύο Διακόπτες Ισχύος, μια Μονάδα Μέτρησης Μέσης Τάσης και ένας Διακόπτης Ισχύος. Στον Διακόπτη Ισχύος θα τερματίσει το υπόγειο καλώδιο 22kV που θα εξέρχεται από τον Κεντρικό Αυτόματο Διακόπτη Εξόδου 22kV του Κτιρίου Ελέγχου του Παραγωγού (ΚΕΠ). Το καλώδιο αυτό θα εγκατασταθεί από τον Παραγωγό, δηλ. εσάς, καθώς και ο εσωτερικός τερματισμός, ο οποίος θα πρέπει να συνάδει με τις προδιαγραφές του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ). Η θέση γείωσης στον Κεντρικό Αυτόματο Διακόπτη Εξόδου 22kV του Κτιρίου Ελέγχου του Παραγωγού (ΚΕΠ) θα κλειδωθεί στην ανοικτή θέση με κλειδαριά ασφαλείας. Το κλειδί ασφαλείας θα είναι ασφαλισμένο σε κιβώτιο κλειδιών. Η ενεργοποίηση του γειωτή θα μπορεί να γίνει αφού ενημερωθεί ο Λειτουργός Ελέγχου Συστήματος (ΛΕΣ) της Περιφέρειάς μας από τον **Συντονιστή Ασφαλείας/Λειτουργό Ελέγχου** του Φωτοβολταϊκού σας Πάρκου. Οποιοσδήποτε χειρισμός του συγκεκριμένου διακόπτη θα μπορεί να γίνει αφού ενημερωθεί ο Λειτουργός Ελέγχου Συστήματος (ΛΕΣ) της Περιφέρειάς μας και αφού εξασφαλιστεί εκ των προτέρων άδεια.

Υπενθυμίζεται ότι, σύμφωνα με τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, (παράγραφοι Δ3.8 και Τ12.4) θα πρέπει να ορίσετε **Συντονιστή Ασφαλείας/Λειτουργό Ελέγχου** και να υιοθετήσετε, αφού πρώτα λάβετε την έγκριση του ΔΣΔ (ΑΗΚ), δικούς σας «**Τοπικούς Κανονισμούς Ασφαλείας**» (Local Safety Rules) που θα ισχύουν στην Περιοχή Ευθύνης των εγκαταστάσεων σας. Ο Συντονιστής Ασφαλείας/Λειτουργός Ελέγχου πρέπει να έχει το σχετικό **Πιστοποιητικό Εξουσιοδότησης** που δύναται να αποκτηθεί βάσει συγκεκριμένης διαδικασίας. Αυτά αποτελούν βασικές απαιτήσεις του Κεφαλαίου Τ12: «Κανόνες Ασφαλείας» των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Εκτενής αναφορά επί του θέματος γίνεται στο υποκεφάλαιο 11.6 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η.») υπό τον τίτλο «Κανονισμοί Ασφαλείας», το περιεχόμενο του οποίου θα πρέπει να ακολουθήσετε και να εφαρμόσετε. Όλοι οι χειρισμοί, στον ιδιωτικό εξοπλισμό Μέσης Τάσης μέσα στον χώρο των Εγκαταστάσεων του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού σας, πρέπει να γίνονται από το πιο πάνω άτομο. Επίσης το άτομο αυτό θα πρέπει, να είναι πολύ καλός γνώστης των Κανονισμών Ασφαλείας της Αρχής Ηλεκτρισμού, και να τους

εφαρμόζει σε όλες τις περιπτώσεις που θα χρειαστεί να συνεργαστεί με προσωπικό της Αρχής, στους ιδιωτικούς χώρους των εγκαταστάσεων σας.

- Όλος ο αναγκαίος σχετικός εξοπλισμός που θα εγκατασταθεί από τον Παραγωγό, δηλ. εσάς, στο Κτίριο Ελέγχου του Παραγωγού (ΚΕΠ) θα πρέπει να πληροί τις απαιτήσεις και τεχνικές προδιαγραφές της ΑΗΚ. Όλος ο αναγκαίος εξοπλισμός, που θα εγκατασταθεί από τον Παραγωγό, δηλ. εσάς, θα πρέπει να είναι κατάλληλος για τάση λειτουργίας τόσο στα 11kV όσο και στα 22kV (dual ratio).
- Για σκοπούς **Τηλε-ελέγχου** του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και **Αποστολής Δεδομένων**, θα πρέπει να εγκαταστήσετε μια αναλογική τηλεφωνική γραμμή και να διευθετήσετε τον τερματισμό της στο Κτίριο Ελέγχου του Παραγωγού (ΚΕΠ). Η γραμμή αυτή μπορεί να είναι η τηλεφωνική γραμμή που θα εξυπηρετεί τις υπόλοιπες τηλεφωνικές ανάγκες του ΚΕΠ. Σε περίπτωση όμως που δεν είναι εφικτή η σύνδεση με αναλογική γραμμή τότε θα πρέπει να εγκαταστήσετε τηλεφωνική σύνδεση Πρόσβασης Βασικού Ρυθμού (ISDN) ή δικτύου κινητής τηλεφωνίας μέσω κατάλληλου διαποδιαμορφωτή (GSM/GPRS modem) με την προϋπόθεση ότι υπάρχει ικανοποιητική λήψη σήματος κινητής τηλεφωνίας. Ο ακριβής τρόπος σύνδεσης για την τηλεπικοινωνιακή σύνδεση με το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Διανομής (ΕΚΕΔ) του ΔΣΔ (ΑΗΚ) μέσω του τηλεπικοινωνιακού Συστήματος Τηλε-ελέγχου και Διαχείρισης Ενέργειας (ΣΤΗΔΕ-SCADA) θα καθοριστεί από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ). 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) «Σ.Α.Α.Η.»).

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

- Όλα τα κατασκευαστικά έργα που αναλαμβάνετε να εκτελέσετε (συμπεριλαμβανομένων των δομικών και ηλεκτρομηχανολογικών έργων) που έχουν σχέση με τον Υποσταθμό Διανομής Εισόδου του Παραγωγού (ΥΔΕΠ), αποτελούν δική σας ιδιοκτησία, δηλ. του Παραγωγού.
Σε περίπτωση ζημιάς, κλοπής, πυρκαγιάς, περιστάσεις θεομηνίας στο κτίριο του ΥΔΕΠ, έχετε την υποχρέωση όπως αναλάβετε την επανόρθωση και/ή αποκατάσταση της ζημιάς.
- Θα πρέπει να αναλάβετε όλες τις εκσκαφές, επιχωματώσεις, σωληνώσεις και παλινρθώσεις χανδάκων για την τοποθέτηση όλων των αναγκαίων υπογείων καλωδίων μέσα στο τεμάχιό σας, σύμφωνα με τις οδηγίες, τις υποδείξεις, τις απαιτήσεις και τις προδιαγραφές του ΙΣΔ (ΑΗΚ) και του ΔΣΔ (ΑΗΚ). Την απαιτούμενη ταινία σήμανσης καλωδίων θα πρέπει να την παραλάβετε από τον ΙΣΔ (ΑΗΚ) και να αναλάβετε την τοποθέτηση της σύμφωνα με τις οδηγίες, τις υποδείξεις και τις προδιαγραφές του ΙΣΔ (ΑΗΚ).
- Θα έχετε την αποκλειστική ευθύνη της υδατομόνωσης / υγρομόνωσης τόσο του κτιρίου του Υποσταθμού Διανομής Εισόδου του Παραγωγού (ΥΔΕΠ) όσο και των σωληνώσεων και φρεατίων προς τον υποσταθμό. Μετά την εγκατάσταση των τροφοδοτικών καλωδίων από την ΑΗΚ, οι σωληνώσεις θα πρέπει να σφραγιστούν με ειδικά στεγανωτικά υλικά ούτως, ώστε να αποτρέπεται η εισαγωγή νερού ή άλλων υγρών εντός του χώρου του υποσταθμού.



ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ «Α»

ΕΙΔΙΚΟΙ, ΤΕΧΝΙΚΟΙ ΚΑΙ ΑΛΛΟΙ ΟΡΟΙ

**Διασύνδεση και παράλληλη λειτουργία Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ,
με εγκατεστημένη ισχύ μέχρι και 8ΜWp, στο Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή
Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ)
Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»**

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

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, για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ του Παραγωγού με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ).

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

Η Προσφορά (Όροι) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον Παραγωγό 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, προϋποθέσεις και όροι για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής από ΑΠΕ του Παραγωγού με το Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ). Τα τρία Παραρτήματα είναι αναρτημένα στην επίσημη ιστοσελίδα της ΑΗΚ, κάτω από το Μενού Πλοήγησης «Εξυπηρέτηση Συνεργατών», «Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας».

3.0 Σύμβαση Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ ΑΗΚ ή άλλου Προμηθευτή και Παραγωγού

Ο Παραγωγός θα κληθεί να υπογράψει τη Σύμβαση Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ ΑΗΚ ή άλλου Προμηθευτή και Παραγωγού.

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

- (i) να έχει εξασφαλίσει **Εξαίρεση από Άδεια ή Άδεια Κατασκευής Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, Πολεοδομική Άδεια** (όπου εφαρμόζεται) και Άδεια Οικοδομής εγκατάστασης/κατασκευής του Συστήματος Παραγωγής του,
- (ii) να έχει εξασφαλίσει κατ' αρχήν επιλογή του Έργου του με την έκδοση Προκαταρκτικών Όρων Σύνδεσης από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ), για την ένταξη του Έργου του στο Σχέδιο του Υπουργείου Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και Τουρισμού (το Υπουργείο) με τίτλο: «Σχέδιο για την Παραγωγή Ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας με τελική κατάληξη την ένταξη των Έργων στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού» (το Σχέδιο), το οποίο εγκρίθηκε από το Υπουργικό Συμβούλιο κατά τη συνεδρία του στις 29/8/2017 με αριθμό Απόφασης 83.235 και τροποποιήθηκε μετά από έγκριση του Υπουργικού Συμβουλίου κατά τη συνεδρία του στις 14/3/2018, όπως τροποποιείται ή αντικαθίσταται μετά από απόφαση/έγκριση του Υπουργικού Συμβουλίου, καθώς και σε οποιονδήποτε νέο ή/και τροποποιημένο σχετικό Σχέδιο εγκριμένο/εγκριθεί από το Υπουργικό Συμβούλιο ή/και ανακοινωθεί από το Υπουργείο ή/και εγκριθεί/αποφασιστεί από τη ΡΑΕΚ,
- (iii) να έχει υποβάλει Αίτηση, συνοδευόμενη από τα απαραίτητα δικαιολογητικά και πιστοποιητικά, προς τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ) για τη σύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής του με το Δίκτυο Διανομής,
- (iv) να έχει υποβάλει στον ΔΣΔ (ΑΗΚ) εγγυητική πιστής εκτέλεσης του έργου του από τράπεζα ή πιστωτικό ίδρυμα με βάση το πρότυπο που έκδοσε για τον σκοπό αυτό το Υπουργείο,
- (v) να έχει εξασφαλίσει την απαραίτητη έγκριση της Αίτησης, από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ), για τη Διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής του 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.Α.Α.Η»), σύμφωνα με τα οποία δύναται να καταστεί δυνατή η Διασύνδεση και η παράλληλη Λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**),

- (vi) να έχει καταβάλει στον ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) οποιοδήποτε σχετικό αντίτιμο, καθώς και την απαιτούμενη Συνεισφορά της Δαπάνης για τη Σύνδεση και την παράλληλη Λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής του με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), σύμφωνα με τους Όρους Σύνδεσης και Λειτουργίας (ΠΡΟΣΦΟΡΑ) του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) προς τον **Παραγωγό**,
- (vii) να έχει ολοκληρώσει την εγκατάσταση του Συστήματος Παραγωγής του και να έχει υποβάλει στην **ΑΗΚ**, υπό την ιδιότητα της ως Διαχειριστής Συστήματος Διανομής, αίτηση για το νενομισμένο έλεγχο της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής του από ΑΠΕ, συνοδευόμενη από πλήρη κατασκευαστικά σχέδια του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ, τα σχετικά εγχειρίδια λειτουργίας (manuals) των κατασκευαστών για κάθε σύστημα, μηχάνημα και εξοπλισμό που θα έχει εγκαταστήσει, τις σχετικές Βεβαιώσεις/Υπεύθυνες Δηλώσεις από τον Ηλεκτρολόγο Μηχανικό Μελετητή του και από τον Πολιτικό Μηχανικό του, καθώς και κατάλληλα συμπληρωμένα και υπογεγραμμένα τα σχετικά Έντυπα, (Έντυπο Η.Μ.Υ. 58.18-1, Έντυπο **ΑΗΚ** Αρ. Ε-ΔΔ-514 και Έντυπο **ΑΗΚ** Αρ. Ε-ΔΔ-516), σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στην **Παράγραφο 2.26.4** του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «Σ.Α.Α.Η») που επισυνάπτεται ως Παράρτημα 1 στην Προσφορά (Όροι) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) προς τον **Παραγωγό**,
- (viii) να έχει εξασφαλίσει Πιστοποιητικό Καταλληλότητας επιτυχούς επιθεώρησης του Συστήματος Παραγωγής του, μετά από επιτυχή έλεγχο/επιθεώρηση της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής του από το ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), και
- (ix) να έχει εξασφαλίσει, από τη ΡΑΕΚ, Εξαίρεση από Άδεια ή Άδεια Λειτουργίας Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρισμού.

Η υπογεγραμμένη από τον **Παραγωγό** ΠΡΟΣΦΟΡΑ (ΟΡΟΙ) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), για τη διασύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής, αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της Σύμβασης.

4.0 ΤΕΧΝΙΚΟΣ ΟΔΗΓΟΣ (ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η») Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας

Ο Τεχνικός Οδηγός αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) προς τον Παραγωγό και της Σύμβασης Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ της **ΑΗΚ** ή άλλου Προμηθευτή και του Παραγωγού

Όλες οι τεχνικές πρόνοιες, απαιτήσεις, προϋποθέσεις και όροι που αναφέρονται/περιγράφονται στον ΤΕΧΝΙΚΟ ΟΔΗΓΟ θα πρέπει να ακολουθούνται και να εφαρμόζονται από τον **Παραγωγό**.

Ο πιο πάνω Τεχνικός Οδηγός είναι διαθέσιμος στα γραφεία της **ΑΗΚ** απ' όπου ο **Παραγωγός** ή ο οποιοσδήποτε ενδιαφερόμενος μπορεί να τον προμηθευτεί. Ο Τεχνικός Οδηγός είναι επίσης αναρτημένος στην επίσημη ιστοσελίδα της **ΑΗΚ**, κάτω από το Μενού Πλοήγησης «Εξυπηρέτηση Συνεργατών», «Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας».

5.0 Συμμόρφωση με τους ισχύοντες Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, με σχετικά Πρότυπα και Τεχνικούς Όρους Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ

Οι τεχνικές απαιτήσεις, οι πρόνοιες, οι όροι και οι προϋποθέσεις για τη σύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής καθορίζονται στους ισχύοντες Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής (ΚΜΔ), καθώς και στα Πρότυπα και στους Τεχνικούς Όρους Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, που αναφέρονται στο παρών Παράρτημα «Α»: «Ειδικόί, Τεχνικοί και Άλλοι Όροι», στους Γενικούς Όρους Σύνδεσης και Λειτουργίας που επισυνάπτονται ως Παράρτημα «Χ» στην Προσφορά (Όρους) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον Παραγωγό, και στον ΤΕΧΝΙΚΟ ΟΔΗΓΟ: «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)», για Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με εγκατεστημένη ισχύ μέχρι και 8ΜWp, (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»), χωρίς να σημαίνει ότι οποιαδήποτε άλλη πρόνοια των ΚΜΔ ή/και των Προτύπων 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.**

7.0 Συμμόρφωση με Ευρωπαϊκές Οδηγίες

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

8.0 Βάσεις Στήριξης

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

9.0 Συμμόρφωση με τους όρους και τις πρόνοιες του προτύπου VDE-AR-N 4105: 2011-08, τους Τεχνικούς Όρους και τις Τεχνικές Οδηγίες της BDEW και των σχετικών Ευρωπαϊκών Προτύπων

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

10.0 Συμμόρφωση με τα τυπικά κυκλώματα ΤΑ/605, ΤΑ/606, ΤΑ/607, ΤΑ/608, ΤΑ/609 και ΤΑ/610, ημερομηνίας Φεβρουάριος 2019, του Παραρτήματος Ι του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ

Η διασύνδεση του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής Μέσης Τάσης του ΔΣΔ (ΑΗΚ) θα πρέπει να συνάδει με τις πρόνοιες και τις απαιτήσεις των τυπικών κυκλωμάτων (Μονογραμμικά Διαγράμματα) με Αριθμούς Σχεδίων ΤΑ/605, ΤΑ/606, ΤΑ/607, ΤΑ/608, ΤΑ/609 και ΤΑ/610, ημερομηνίας Φεβρουάριος 2019, που επισυνάπτονται στο Παράρτημα Ι του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»).

11.0 Βασικές πρόνοιες των προτύπων VDE-AR-N 4105:2011-08 και της BDEW, καθώς και των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής

Σύμφωνα με τα πιο πάνω πρότυπα VDE-AR-N 4105:2011-08 και της BDEW και τους ισχύοντες Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής, το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ που θα συνδεθεί στο Σύστημα Διανομής θα πρέπει να πληροί και τις ακόλουθες απαιτήσεις:

- Συμμετρία Φάσεων και αυτόματος συγχρονισμός του Συστήματος Παραγωγής με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ), σύμφωνα με την Παράγραφο 2.16.9 του Τεχνικού Οδηγού
- Αυτόματη μείωση/μεταβολή ενεργού ισχύος ανάλογα με τη συχνότητα, σύμφωνα με την Παράγραφο 2.9 του Τεχνικού Οδηγού
- Έλεγχο Άεργου Ισχύος, σύμφωνα με την Παράγραφο 2.10 του Τεχνικού Οδηγού
- Αυτόματη μεταβολή Συντελεστή Ισχύος σε συνάρτηση με την παραγωγή ενεργού Ισχύος, σύμφωνα με την Παράγραφο 2.10 του Τεχνικού Οδηγού
- Ρυθμίσεις Προστασίας και συνθήκες αποσύνδεσης και επανασύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, σύμφωνα με την Παράγραφο 2.8 του Τεχνικού Οδηγού
- Λειτουργία Συστήματος της Μονάδας Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ σε συνθήκες υπό/υπέρ Συχνότητας, σύμφωνα με τις Παραγράφους 2.8 και 2.9 του Τεχνικού Οδηγού
- Ρύθμιση και Έλεγχος Τάσης, σύμφωνα με τις Παραγράφους 2.8, 2.10, 2.16 και 2.20 του 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 2.16 του Τεχνικού Οδηγού
- Προστασία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και της Γραμμής Σύνδεσης του Δικτύου Διανομής, σύμφωνα με τις Παραγράφους 2.8 και 2.20 του Τεχνικού Οδηγού
- Δυνατότητα παροχής άεργου ρεύματος κατά τη διάρκεια της περιόδου καθαρισμού σφάλματος (Ability to supply reactive current during fault clearing period). Απαιτήση Λειτουργίας για Συστήματα Παραγωγής ΑΠΕ που συνδέονται στη Μέση Τάση μέσω Μετασχηματιστή, σύμφωνα με την Παράγραφο 2.13 του Τεχνικού Οδηγού
- Δυνατότητα λειτουργίας στη διάρκεια σφαλμάτων (Low Voltage Fault Ride – Through). Απαιτήση Λειτουργίας για Συστήματα Παραγωγής ΑΠΕ που συνδέονται στη Μέση Τάση μέσω Μετασχηματιστή, σύμφωνα με την Παράγραφο 2.13 του Τεχνικού Οδηγού.

Επιπρόσθετα των πιο πάνω, για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ ισχύος 500kWp μέχρι και 8MWp, τα οποία θα πρέπει να συνδέονται με το ΣΤΗΔΕ (SCADA), ισχύουν τα πιο κάτω:

- Ρύθμιση της άεργου ισχύος και του συντελεστή ισχύος, σύμφωνα με την παράγραφο 2.10 του Τεχνικού Οδηγού.
- Έλεγχο ενεργού ισχύος εξόδου σε καθορισμένο σημείο ρύθμισης (set point) που αντιστοιχεί σε ποσοστό (100% / 60% / 30% / 0%) της ονομαστικής ενεργού ισχύος του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ. Η εντολή για περιορισμό της παραγωγής θα προέρχεται από το ΔΣΔ/ΔΣΜΚ εξ' αποστάσεως (Remote Dispatch) μέσω σημάτων (signaling), σύμφωνα με την Παράγραφο 2.11 του Τεχνικού Οδηγού.

12.0 Συμμόρφωση, σε σχέση με το συντελεστή ισχύος και την παραγωγή Άεργου Ισχύος, με τα πρότυπα που καθορίζονται στο Άρθρο Δ1.10.2.2.2 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής

Σύμφωνα με το Άρθρο Δ2.4.5.4 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής οι Διεσπαρμένοι Παραγωγοί που πρόκειται να συνδεθούν ή συνδέονται στο Σύστημα Διανομής θα πρέπει να συμμορφώνονται, σε σχέση με το συντελεστή ισχύος και την παραγωγή Άεργου Ισχύος, με τα πρότυπα που καθορίζονται στο Άρθρο Δ1.10.2.2.2.

13.0 Κτίριο Ελέγχου Παραγωγού ή Δωμάτιο/Πίνακας Μετρητών και Ελέγχου Παραγωγού και Υποσταθμός Διανομής Εισόδου Παραγωγού

Στο χώρο του Παραγωγού θα κατασκευαστεί, από τον Παραγωγό, το Κτίριο Ελέγχου του Παραγωγού (ΚΕΠ) ή το Δωμάτιο/Πίνακας Μετρητών και Ελέγχου του Παραγωγού (ΠΜΕΠ), που θα περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων, τον Εξοπλισμό Διακοπής, Απόζευξης, Γείωσης, Ελέγχου και Προστασίας του Παραγωγού, ο οποίος θα διασυνδεθεί ηλεκτρικά με το Δίκτυο Σύνδεσης του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ). Στο ΚΕΠ ή στον ΠΜΕΠ θα εγκατασταθεί, από τον Παραγωγό, ο εξοπλισμός, οι συσκευές και τα συστήματα που αναφέρονται/περιγράφονται με λεπτομέρεια στον ΤΕΧΝΙΚΟ ΟΔΗΓΟ του Σχεδίου ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η». Το Κτίριο Ελέγχου του Παραγωγού ή το Δωμάτιο/Πίνακας Μετρητών και Ελέγχου του Παραγωγού θα είναι στην αποκλειστική ιδιοκτησία και ευθύνη του Παραγωγού.

Για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Ισχύος > 200 kWp, επιπρόσθετα από το ΚΕΠ, ο Παραγωγός θα αναλάβει την κατασκευή και την επίβλεψη από Αδειούχο Πολιτικό Μηχανικό, μέλους του ΕΤΕΚ, του κτιρίου του Υποσταθμού Διανομής Εισόδου του Παραγωγού, σύμφωνα με τις οδηγίες, τις υποδείξεις, τις απαιτήσεις και τις προδιαγραφές του ΔΣΔ (ΑΗΚ) και να εκμισθώσει στην ΑΗΚ τον αναγκαίο χώρο, τα δικαιώματα διάβασης και τοποθέτησης και συντήρησης υπόγειων καλωδίων, καθώς και το κτίριο του Υποσταθμού, στην ονομαστική τιμή των Δέκα Ευρώ (€10) το χρόνο, καθ' όλη τη διάρκεια που το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα βρίσκεται συνδεδεμένο με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ).

Ο Παραγωγός θα πρέπει να αναλάβει όλες τις εκσκαφές, επιχωματώσεις, σωληνώσεις και παλινорθώσεις χανδάκων για την τοποθέτηση όλων των αναγκαίων υπογείων καλωδίων μέσα στα τεμάχια του, σύμφωνα με τις οδηγίες, τις υποδείξεις, τις απαιτήσεις και τις προδιαγραφές του ΔΣΔ και του ΙΣΔ (ΑΗΚ). Την απαιτούμενη ταινία σήμανσης καλωδίων θα πρέπει να την παραλάβει από τον ΙΣΔ (ΑΗΚ) και να αναλάβει την τοποθέτηση της σύμφωνα με τις οδηγίες, τις υποδείξεις και τις προδιαγραφές του ΙΣΔ (ΑΗΚ).

Ισχύουν τα όσα αναφέρονται/περιγράφονται στο υποκεφάλαιο 6.5 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η.»).

14.0 Σύστημα/Μονάδα/Σταθμός Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ

Το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ του Παραγωγού, περιλαμβάνει τις εγκαταστάσεις, τον Εξοπλισμό, τους Μετασχηματιστές Ισχύος ανύψωσης της Τάσης (για Συστήματα Ισχύος >1MWp), τους Αυτόματους Διακόπτες και τα Συστήματα/Εξοπλισμό Διακοπής, Απόζευξης, Ελέγχου, Γείωσης και Προστασίας, τους Ηλεκτρονόμους/Συσκευές Προστασίας, τους Μετασχηματιστές Τάσης και Έντασης, τον Τηλεπικοινωνιακό Εξοπλισμό και τα Συστήματα Τηλε-ελέγχου, Τηλεμέτρησης και Αποστολής Δεδομένων, το Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control), το Σύστημα Ελέγχου Ενεργού Ισχύος (Power Reduction Device), το Σύστημα Ελέγχου Άεργου Ισχύος και Ρύθμισης και Ελέγχου της Τάσης, το Σύστημα Καταγραφής της Ποιότητας Ισχύος (Power Quality Recorder), το Σύστημα προστασίας υπερτάσεων (surge arresters), τις Μετρητικές Διατάξεις και τα μηχανήματα του Παραγωγού, που θα εγκατασταθούν στο χώρο/τεμάχιο του Παραγωγού.

15.0 Απαιτήσεις και Ρυθμίσεις Προστασίας του κυκλώματος ελέγχου της Μονάδας Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ για αυτόματη αποσύνδεση και απομόνωση του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ από το Σύστημα Διανομής

Το Σύστημα Ελέγχου και Προστασίας (μετατροπείς Τάσης (inverters) για την περίπτωση Φωτοβολταϊκού Συστήματος) της κάθε Μονάδας του Συστήματος Παραγωγής ΑΠΕ θα πρέπει να είναι κατάλληλα ρυθμισμένο και προγραμματισμένο ώστε να αποσυνδέει και να απομονώνει αυτόματα το Σύστημα Παραγωγής ΑΠΕ από το Σύστημα Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ), σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται/περιγράφονται στην Παράγραφο 2.8 του

ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»).

16.0 Μείωση/μεταβολή ενεργού Ισχύος ανάλογα με τη συχνότητα του Δικτύου Διανομής

Ισχύουν τα όσα αναφέρονται/περιγράφονται στην Παράγραφο 2.9 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»).

17.0 Συντελεστής Ισχύος και Έλεγχος Άεργου Ισχύος

Ισχύουν τα όσα αναφέρονται/περιγράφονται στην Παράγραφο 2.10 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»).

18.0 Σύστημα Ελέγχου Ενεργού Ισχύος - Power Reduction Device

Ισχύουν τα όσα αναφέρονται/περιγράφονται στην Παράγραφο 2.11 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»).

19.0 Δυνατότητα Λειτουργίας στη διάρκεια σφαλμάτων – Fault Ride Through (FRT)

Ισχύουν τα όσα αναφέρονται/περιγράφονται στην Παράγραφο 2.13 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»).

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

Ο Παραγωγός 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.

21.0 Τάση και Συχνότητα Λειτουργίας

Η προκύπτουσα Τάση στα διαφορετικά σημεία του Συστήματος βασίζεται σε διάφορους παράγοντες, αλλά αναμένεται να λαμβάνει τις ακόλουθες τιμές σε συνθήκες κανονικής και ομαλής λειτουργίας:

Ονομαστική τάση (V)	Μέγιστη τάση (V)	Ελάχιστη τάση (V)
230	253	207
400	437	360
11.000	12.000	Μεταβαλλόμενη ανάλογα με τις λειτουργικές συνθήκες και την ώρα της ημέρας. Πληροφορίες σχετικά με τη συγκεκριμένη τοποθεσία ύστερα από αίτημα του ενδιαφερόμενου Χρήστη
22.000	24.000	

Η συνιστώσα αρνητικής ακολουθίας της φασικής Τάσης των Τάσεων του Συστήματος γενικά δεν επιτρέπεται να υπερβαίνει το 5% υπό κανονικές συνθήκες λειτουργίας.

Σύμφωνα με το Άρθρο Δ2.4.2.3 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, το Σύστημα Διανομής και οποιεσδήποτε συνδέσεις Χρηστών σε αυτό πρέπει να σχεδιάζονται έτσι ώστε να διασφαλίζεται η τροφοδότηση των Πελατών με κανονικές τιμές Συχνότητας και Τάσης Λειτουργίας. Τα χαρακτηριστικά της Τάσης, της Συχνότητας, των βυθίσεων, των διακοπών, των ασυμμετριών και των αρμονικών πρέπει να πληρούν τις πρόσφατες εγκεκριμένες προδιαγραφές της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για Τυποποίηση Ηλεκτρολογίας (CENELEC). Πρέπει να σημειωθεί ότι οι προδιαγραφές αυτές περιγράφουν τα κύρια χαρακτηριστικά της Τάσης που αναμένεται στα τερματικά άκρα της παροχής σε κανονικές συνθήκες λειτουργίας.

Σύμφωνα με το Άρθρο Δ2.4.1 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, η Συχνότητα της τροφοδότησης δεν αποτελεί μέρος του ελέγχου του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής. Το αναμενόμενο εύρος της Συχνότητας περιγράφεται στο Άρθρο T1.8.2.1 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.

«T1.8.2.1 Η ονομαστική Συχνότητα του Συστήματος Μεταφοράς ορίζεται στα 50Hz:

(α) Εύρος κανονικής λειτουργίας: **49,8 έως 50,2 Hz.**

(β) Κατά τη διάρκεια διαταραχών στο Σύστημα Μεταφοράς: **47,0 έως 52,0 Hz**».

Για τα θέματα της Συχνότητας και της Τάσης Λειτουργίας, ισχύουν τα όσα αναφέρονται στο Κεφάλαιο 2.16 του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»), 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)
- Απτότομες Μεταβολές της Τάσης (Rapid Voltage Changes)
- Αναλαμπές της Τάσης
- Αρμονικές
- Συγχρονισμός Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ).

22.0 Στάθμες Βραχυκύκλωσης

Η ικανότητα ισχύος Βραχυκύκλωσης του Εξοπλισμού του **Χρήστη** στο **Σημείο Σύνδεσης** δεν πρέπει να είναι μικρότερη από τις Στάθμες Βραχυκύκλωσης του **Συστήματος Διανομής** όπως διαμορφώνονται μετά την εγκατάσταση και λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ. Οι μέγιστες αναμενόμενες στάθμες Βραχυκύκλωσης στο Σύστημα Διανομής παρουσιάζονται στον πίνακα που ακολουθεί. Η επιλογή του Εξοπλισμού για σύνδεση στη **Χαμηλή Τάση** μπορεί να λαμβάνει υπόψη τη μείωση των ρευμάτων Βραχυκύκλωσης λόγω παρεμβολής μήκους γραμμής. Ο **Διαχειριστής Συστήματος Διανομής** οφείλει να λαμβάνει υπόψη του τη συνεισφορά στη Στάθμη Βραχυκύκλωσης του συνδεδεμένου Συστήματος και των **Μηχανημάτων** του **Χρήστη** κατά το σχεδιασμό του **Συστήματος Διανομής**.

ΤΙΜΕΣ ΒΡΑΧΥΚΥΚΛΩΣΗΣ

Για γενικούς ενδεικτικούς σκοπούς, ο ακόλουθος πίνακας παρέχει τις μέγιστες αναμενόμενες στάθμες Βραχυκύκλωσης στο **Σύστημα Διανομής**:

Τάση Σύνδεσης	Στάθμη Βραχυκύκλωσης
	(Τιμή Ρίζας Μέσου Τετραγώνου για Συμμετρικά Σφάλματα) – Κανονικά (kA)
ΧΤ, 400V	35,5
11kV	20
22kV	20

Η τροφοδότηση στις εγκαταστάσεις του **Χρήστη** πρέπει να ελέγχεται στο σημείο εισόδου της από μία συσκευή προστασίας, η οποία πρέπει να είναι σύμφωνη με αναγνωρισμένες διεθνείς προδιαγραφές που γίνονται αποδεκτές από το **Διαχειριστή Συστήματος Διανομής**.

23.0 Στάθμες Μόνωσης

Ο σχεδιασμός του εξοπλισμού χειρισμών του **Παραγωγού** που συνδέεται στο Σύστημα Διανομής πρέπει να πληροί τις ελάχιστες προδιαγραφές σχετικά με τα επίπεδα μόνωσης που καθορίζονται στο **Άρθρο Δ1.6.6** των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής. Ο εξοπλισμός θα πρέπει να είναι κατάλληλος έτσι ώστε να διασφαλίζεται ότι θα αντέχει, ύστερα από κατάλληλες δοκιμές, σε εναλλασσόμενη Τάση και σε κρουστική Τάση σύμφωνα με τις κατάλληλες δοκιμές τύπου και σειράς για διαφορετικές ομάδες εξοπλισμού των προδιαγραφών της Διεθνούς Ηλεκτροτεχνικής Επιτροπής (IEC), όπως

υποδεικνύεται παρακάτω.

Στάθμες Μόνωσης

Τάση Εξοπλισμού	Στάθμη Αντοχής σε ac (kV)	Αντοχή σε Κρουστική Τάση (kV)
ΧΤ	0,6	
Εξοπλισμός 11kV Υπαίθριου Τύπου	28	95
Εξοπλισμός 11kV Εσωτερικού Τύπου	28	75
Εξοπλισμός 22kV	50	125

24.0 Προστασία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ και Προστασία της Γραμμής Σύνδεσης του Δικτύου Διανομής

Ο Παραγωγός θα πρέπει να εγκαταστήσει κατάλληλο εξοπλισμό/ηλεκτρονόμους και συστήματα προστασίας για το Σύστημα Παραγωγής του 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 2.20 του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ** (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»), υπό τον τίτλο: «Προστασία».

25.0 Συμμόρφωση με τα Άρθρα Δ1.6.1.4 και Δ1.6.1.5 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής

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

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

26.0 Δωμάτιο Μετρητών ή Δωμάτιο/Πίνακας Μετρητών και Ελέγχου του Παραγωγού

Ο Παραγωγός θα πρέπει να συμφωνήσει με τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ), την τελική θέση του Δωματίου Μετρητών ή του Δωματίου/Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του Παραγωγού.

Ισχύουν τα όσα αναφέρονται/περιγράφονται στις Παραγράφους 6.4 και 6.5 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»).

27.0 Μετασχηματιστές Τάσης και Έντασης

Οι Μετασχηματιστές Τάσης και Έντασης που θα τροφοδοτούν τον Καταγραφέα Ποιότητας Ισχύος (Power Quality Recorder), καθώς και οι Μετασχηματιστές Τάσης και Έντασης που θα τροφοδοτούν τα Συστήματα και τους Ηλεκτρονόμους Προστασίας θα πρέπει να προμηθευτούν και εγκατασταθούν από τον Παραγωγό.

Οι Μετασχηματιστές Τάσης και Έντασης θα πρέπει να συμμορφώνονται με τις απαιτήσεις του Άρθρου **T13.19.3** των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής καθώς και του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ του Σχεδίου ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η», ιδιαίτερα για την κλάση και την ακρίβεια.

28.0 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 επωμίζεται πλήρως ο Παραγωγός. Το κόστος αυτό δεν περιλαμβάνεται στην Κεφαλαιουχική Δαπάνη της Σύνδεσης. Ο Παραγωγός 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) «Σ.Α.Α.Η»).

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) «Σ.Α.Α.Η»), 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) «Σ.Α.Α.Η»).

29.0 Σύστημα Τηλεχειρισμού (Ripple Control) για τα Συστήματα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ Ισχύος $< 500\text{kWp}$

Σύμφωνα με το Άρθρο Τ16.7.1.2 των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου και/ή ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής έχουν δικαίωμα να μειώσουν 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 διασφαλίσουν την ασφαλή και αξιόπιστη λειτουργία του Ηλεκτρικού Συστήματος.

Ο τηλεχειρισμός του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα παρέχεται μέσω του Συστήματος Τηλεχειρισμού (Ripple Control). Ο ΙΣΔ (ΑΗΚ) θα ρυθμίσει το Δέκτη (Receiver) του Συστήματος αυτού, ώστε να επιτευχθεί η αναγκαία συμβατότητα με το Σύστημα Τηλεχειρισμού, και θα τον εγκαταστήσει στο Δωμάτιο Μετρητών/Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του Παραγωγού. Ο οποιοσδήποτε άλλος αναγκαίος εξοπλισμός, όπως contactor (επαφάας), μικρο-αυτόματος διακόπτης (MCB), cabinet (κιβώτιο), συρματώσεις, κ.α., για σκοπούς του τηλεχειρισμού, θα προμηθευτεί και εγκατασταθεί από τον Παραγωγό.

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

Στο ΚΕΠ, στο Σημείο Σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, θα προμηθευτεί και εγκατασταθεί, από τον Παραγωγό, Σύστημα Καταγραφής της Ποιότητας Ισχύος, σύμφωνα με τις πρόνοιες και τις απαιτήσεις της Παραγράφου 2.22 του Τεχνικού Οδηγού, Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η». 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 παρών Παράρτημα «Α». 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 τον Παραγωγό.

31.0 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) «Σ.Α.Α.Η»).

32.0 Συντελεστής Ισχύος Παραγωγού (συν 'φ')

32.1 Ο συντελεστής ισχύος (συν 'φ') καθορίζεται από μετρήσεις που λαμβάνονται στην έξοδο της εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ του Παραγωγού (στο Σημείο Σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής με το Δίκτυο Σύνδεσης του ΙΣΔ (ΑΗΚ)) και υπολογίζεται ως ο λόγος της **Ενεργού Ισχύος** προς τη **Φαινόμενη Ισχύ**.

32.2 Το κύκλωμα/σύστημα ελέγχου (μετατροπείς Τάσης (inverters) για την περίπτωση Φωτοβολταϊκού Συστήματος) του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα πρέπει να είναι κατάλληλα ρυθμισμένο και προγραμματισμένο έτσι ώστε ο Συντελεστής Ισχύος στο Σημείο Σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής να ακολουθεί τη χαρακτηριστική καμπύλη διακύμανσης του Συντελεστή Ισχύος σε συνάρτηση με την αύξηση/μεταβολή της παραγόμενης ενεργού Ισχύος του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, 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.Α.Α.Η»).

33.0 Τρόπος Σύνδεσης Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής

Ο τρόπος σύνδεσης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής, ανάλογα με την εγκατεστημένη ισχύ, παρουσιάζεται στα εγκεκριμένα Σχέδια (Μονογραμμικά Διαγράμματα) με αριθμούς **ΤΑ/605, ΤΑ/606, ΤΑ/607, ΤΑ/608, ΤΑ/609 και ΤΑ/610, ημερομηνίας Φεβρουάριος 2019**, του ΔΣΔ (ΑΗΚ), που επισυνάπτονται στο Παράρτημα Ι του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»), της Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον Παραγωγό.

Για τη σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ στο Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ), θα πρέπει να κατασκευαστούν το Δίκτυο Σύνδεσης του ΔΣΔ (ΑΗΚ) και το Κτίριο Ελέγχου του Παραγωγού (ΚΕΠ) ή το/ο Δωμάτιο/Πίνακας Μετρητών και Ελέγχου του Παραγωγού (ΓΠΜΕΠ).

Ισχύουν τα όσα αναφέρονται/περιγράφονται στο υποκεφάλαιο 6.1 του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»), υπό τον τίτλο: «Τρόπος Σύνδεσης».

34.0 Δίκτυο Σύνδεσης

Ισχύουν τα όσα αναφέρονται/περιγράφονται στο υποκεφάλαιο 6.2 του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»), υπό τον τίτλο: «Δίκτυο Σύνδεσης».

35.0 Γραμμή Σύνδεσης

- Ισχύουν τα όσα αναφέρονται/περιγράφονται στο υποκεφάλαιο 6.3 του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»), υπό τον τίτλο: «Γραμμή Σύνδεσης».
- 36.0 Έργα που απαιτούνται για τη Σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ)**
Ισχύουν τα όσα αναφέρονται στο Κεφάλαιο 6.0 του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»).
- 37.0 Ολοκλήρωση της Εγκατάστασης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ**
Ισχύουν τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο 2.25 του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»).
- 38.0 Ηλεκτρολογική Εγκατάσταση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ του Παραγωγού**
Ισχύουν τα όσα αναφέρονται/περιγράφονται στην Παράγραφο 2.26 του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»).
- 39.0 Καθορισμός Ημερομηνίας Ελέγχου/Επιθεώρησης του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ**
Ισχύουν τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο 6.7 του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»).
- 40.0 Σύνδεση και Παράλληλη Λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής**
Ισχύουν τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο 6.8 του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»).
- 41.0 Μετρήσεις Ενέργειας και Ισχύος**
Ισχύουν τα όσα αναφέρονται/περιγράφονται στο υποκεφάλαιο 2.23 του Τεχνικού Οδηγού (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»), υπό τον τίτλο: «ΜΕΤΡΗΤΕΣ ΚΑΙ ΜΕΤΡΗΣΕΙΣ».
- 42.0 Παροχή Ηλεκτρικού Ρεύματος Χαμηλής Τάσης στο ΚΕΠ ή στον ΠΜΕΠ για την κάλυψη των αναγκών του Παραγωγού**
Ο Παραγωγός θα πρέπει να υποβάλει έγκαιρα αίτηση στον ΔΣΔ (ΑΗΚ) για παροχή ηλεκτρικού ρεύματος Χαμηλής Τάσης (Χ.Τ.) στο Κτίριο Ελέγχου του Παραγωγού (ΚΕΠ) ή στο Δωμάτιο/Πίνακα Μετρητών και Ελέγχου του Παραγωγού (ΠΜΕΠ) για την κάλυψη όλων των αναγκών του σε κατανάλωση ηλεκτρικού φορτίου, προσωρινών ή μόνιμων. Το σχετικό κόστος θα βαρύνει αποκλειστικά τον Παραγωγό. Ξεχωριστοί όροι θα εκδοθούν από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον Παραγωγό για το σκοπό αυτό, που θα καθορίζουν και την απαιτούμενη συνεισφορά ανάλογα με την αιτούμενη ισχύ.
Ο Ιδιοκτήτης Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ) θα εγκαταστήσει Μετρητή για να καταγράφει την ηλεκτρική ενέργεια που θα καταναλώνεται από τις εγκαταστάσεις και τα υποστατικά του Παραγωγού. Ο Μετρητής αυτός θα εγκατασταθεί στον ίδιο χώρο/θέση με τη Μετρητική Διάταξη που θα καταγράφει την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια και ισχύ από το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ. Η μέτρηση θα είναι μόνο στην κατεύθυνση κατανάλωσης των εγκαταστάσεων και των υποστατικών του Παραγωγού.
Ισχύουν τα όσα αναφέρονται στην Παράγραφο 2.24 του ΤΕΧΝΙΚΟΥ ΟΔΗΓΟΥ (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»), υπό τον τίτλο: «Παροχή Ηλεκτρικού Ρεύματος Χαμηλής Τάσης για την κάλυψη των αναγκών του Παραγωγού».
- 43.0 Δικαίωμα ΔΣΔ (ΑΗΚ) να διενεργεί έλεγχο ή δοκιμή στο Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ**
Ο ΔΣΔ (ΑΗΚ) θα έχει δικαίωμα να διενεργεί οποιονδήποτε έλεγχο ή δοκιμή θεωρεί αναγκαία, στα κυκλώματα ελέγχου και προστασίας και στον ηλεκτρικό εξοπλισμό ή/και

στα συστήματα του **Παραγωγού**, οποιαδήποτε χρονική στιγμή, πριν ή μετά τη σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (**ΑΗΚ**), καθόλη τη διάρκεια που το Σύστημα Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ θα λειτουργεί και θα διοχετεύει ηλεκτρική ενέργεια στο Δίκτυο Διανομής.

44.0 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** οφείλουν να ενεργούν και να συμμορφώνονται 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 τα ακόλουθα:

1. Τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2018, Ν.122(Ι)/2003 μέχρι 2018, όπως τροποποιούνται εκάστοτε, ως επίσης και οποιουσδήποτε άλλους σχετικούς τροποποιητικούς Νόμους και σχετικούς Κανονισμούς, Διατάγματα, Αποφάσεις, Κανόνες και άλλες Νομοθετικές Πράξεις που εκδίδονται από καιρό σε καιρό κατ' εξουσιοδότηση των σχετικών Νόμων.
2. Τους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού και ισχύοντες Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής και οποιεσδήποτε τροποποιήσεις τους.
3. 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 οποιουσδήποτε άλλους σχετικούς τροποποιητικούς Νόμους και σχετικούς Κανονισμούς, Διατάγματα, Αποφάσεις, Κανόνες και άλλες Νομοθετικές Πράξεις που εκδίδονται από καιρό σε καιρό κατ' εξουσιοδότηση των σχετικών Νόμων.
4. Τον Περί Ηλεκτρισμού Νόμο, Κεφ. 170, τον Περί Αναπτύξεως Ηλεκτρισμού Νόμο, Κεφ. 171, όπως τροποποιούνται εκάστοτε, ως επίσης και οποιουσδήποτε άλλους σχετικούς τροποποιητικούς Νόμους και σχετικούς Κανονισμούς, Διατάγματα, Αποφάσεις, Κανόνες και άλλες Νομοθετικές Πράξεις που εκδίδονται από καιρό σε καιρό κατ' εξουσιοδότηση των σχετικών Νόμων.
5. **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**), ο οποίος αποτελεί αναπόσπαστο μέρος (**Παράρτημα 1**) της **ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (Όρων) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ** του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) προς τον **Παραγωγό** και της **Σύμβασης Αγοράς** Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ της **Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου** ή άλλου Προμηθευτή και του **Παραγωγού**. Σημειώνεται ότι, σε περίπτωση οποιασδήποτε αντίφασης μεταξύ των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και του Τεχνικού Οδηγού, οι Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής υπερισχύουν.
6. **Τους Γενικούς Όρους Σύνδεσης και Λειτουργίας** Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (**ΑΗΚ**), Σχέδιο ΔΣΔ (**ΑΗΚ**) «**Σ.Α.Α.Η**», οι οποίοι αποτελούν αναπόσπαστο μέρος (**Παράρτημα «Χ»**) της **ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (Όρων) ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΟΥ ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον Παραγωγό**.
7. Την Διαδικασία Διασύνδεσης Συστημάτων Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ στο Δίκτυο Διανομής και πρόνοιες και άλλες τεχνικές απαιτήσεις που αφορούν το Σχέδιο του ΥΕΕΒ με τίτλο: «Σχέδιο για την παραγωγή Ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας με τελική κατάληξη την ένταξη των έργων στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού», η οποία είναι αναρτημένη στην ιστοσελίδα της ΑΗΚ, κάτω από την καρτέλα «Εξυπηρέτηση Συνεργατών», «Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας».

ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ

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

.....
(Όνομα Παραγωγού)

.....
Υπογραφή/Σφραγίδα

.....
Αρ. Δελτ. Ταυτ.

.....
(Όνομα Μάρτυρα)

.....
Υπογραφή/Σφραγίδα

.....
Αρ. Δελτ. Ταυτ.

.....
(Όνομα Μάρτυρα)

.....
Υπογραφή/Σφραγίδα

.....
Αρ. Δελτ. Ταυτ.

Ημερομηνία:



ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ «Χ»

ΓΕΝΙΚΟΙ ΟΡΟΙ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΤΟΥ ΔΣΔ (ΑΗΚ) ΣΧΕΔΙΟ ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»

1. Όλα τα υλικά, συστήματα και εξοπλισμός του ΙΣΔ/ΔΣΔ (ΑΗΚ) μέσα και έξω από το χώρο/τεμάχια του Συστήματος Παραγωγής σας, που σχετίζονται με τη Σύνδεση και την παράλληλη Λειτουργία του Συστήματος Παραγωγής σας με το Δίκτυο Διανομής, θα είναι και θα παραμείνουν για πάντα ιδιοκτησία και/ή περιουσία του ΙΣΔ (ΑΗΚ) και θα συντηρούνται, αντικαθίστανται, μετακινούνται ή/και χρησιμοποιούνται κατά την απόλυτη δικαιοδοσία και κρίση του ΔΣΔ (ΑΗΚ).
2. Μέσα σε 60 μέρες από την ημερομηνία που ο ΙΣΔ (ΑΗΚ) θα συμπληρώσει τις αναγκαίες εργασίες για τη σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής σας, θα πρέπει να διαθέσετε το Σύστημα Παραγωγής σας για σύνδεση με το Δίκτυο του ΔΣΔ (ΑΗΚ).
3. Αν οι εργασίες για τη σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής σας δεν αποπερατωθούν μέσα σε 6 μήνες από την ημέρα της αποδοχής από μέρος σας της παρούσας Προσφοράς (Όρων) Σύνδεσης και Λειτουργίας του ΔΣΔ (ΑΗΚ) και η καθυστέρηση αυτή δεν οφείλεται σε υπαιτιότητα του ΔΣΔ (ΑΗΚ), ο ΔΣΔ (ΑΗΚ) θα έχει το δικαίωμα να αναθεωρήσει μονομερώς και χωρίς την έγκρισή σας όλους και/ή οποιονδήποτε από τους όρους της Προσφοράς Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής σας.
4. Ο ΔΣΔ (ΑΗΚ) δεν υποχρεούται και/ή δεν δεσμεύεται να συνδέσει το Σύστημα Παραγωγής σας με το Δίκτυο του σε συγκεκριμένη ημερομηνία. Η ημερομηνία Σύνδεσης και ο ρυθμός των εργασιών του ΙΣΔ (ΑΗΚ) για τη Σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής σας με το Δίκτυο Διανομής, θα καθορισθούν αποκλειστικά από τον ΔΣΔ (ΑΗΚ), σύμφωνα με τις υποχρεώσεις του, που συναρτώνται με τον κύκλο των εργασιών του, και ο ΔΣΔ (ΑΗΚ) δεν θα φέρει οποιαδήποτε ευθύνη για οποιαδήποτε καθυστέρηση στη Σύνδεση του Συστήματος Παραγωγής σας που τυχόν να σημειωθεί ένεκα οποιουδήποτε λόγου, συμπεριλαμβανομένης και της καθυστέρησης λόγω απεργίας του προσωπικού του ΙΣΔ ή/και του ΔΣΔ (ΑΗΚ).
5. Ο εξοπλισμός του ΔΣΔ (ΑΗΚ) που θα εγκατασταθεί ειδικά και μόνο για τις ανάγκες της Σύνδεσης και Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής σας, θα αφαιρεθεί εάν διαπιστωθεί ότι δεν έχετε παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας για τουλάχιστον 12 συνεχείς μήνες ή αν το Σύστημα Παραγωγής σας παραμείνει αποσυνδεδεμένο από το Δίκτυο Διανομής για 12 συνεχείς μήνες. Αν η επανασύνδεση του Συστήματος Παραγωγής σας γίνει μέσα σε 5 χρόνια, τότε θα πρέπει να καταβάλετε στον ΔΣΔ (ΑΗΚ) όλα τα έξοδα που θα υποστεί ο ΔΣΔ (ΑΗΚ) για επανεγκατάσταση του εξοπλισμού που αφαιρέθηκε. Σε περίπτωση όμως που η προαναφερόμενη επανασύνδεση σας πραγματοποιηθεί μετά τα 5 χρόνια, τότε θα

θεωρείστε ως νέος αιτητής και η χρέωση για την επανασύνδεση του Συστήματος Παραγωγής σας θα γίνει με βάση την Πολιτική Χρέωσης του ΔΣΔ (ΑΗΚ), που θα ισχύει όταν ενδιαφερθείτε για την επανασύνδεση.

6. Η παρούσα προσφορά υπόκειται στη συμπλήρωση των υπό του Νόμου προβλεπόμενων διαδικασιών και διατυπώσεων, όπως την έγκριση των σχεδίων από τα αρμόδια Κυβερνητικά Τμήματα, τη Χωρομέτρηση της εναέριας γραμμής Μέσης Τάσης, την εξασφάλιση των αναγκαίων δικαιωμάτων διάβασης/ προσπέλασης και οποιοδήποτε άλλων αναγκαίων Αδειών και Εγκρίσεων που σχετίζονται με την εγκατάσταση/κατασκευή του Συστήματος Παραγωγής σας και τη Σύνδεσή του με το Δίκτυο Διανομής.
7. Η προσφορά αυτή και οι αναφερόμενοι σ' αυτή όροι του ΔΣΔ (ΑΗΚ), ως επίσης και η αποδοχή σας, θα αποτελούν συμφωνία Σύνδεσης και παράλληλης Λειτουργίας του Συστήματος Παραγωγής σας με το Δίκτυο Διανομής του ΔΣΔ (ΑΗΚ) και θα δεσμεύει τους εκτελεστές, διαχειριστές, κληρονόμους και εκδοχείς σας, ως επίσης και τους διαδόχους και εκδοχείς του ΔΣΔ (ΑΗΚ).

8. Συμμόρφωση με τους Κανόνες και τη Σχετική Νομοθεσία

Περαιτέρω των όσων αναφέρονται στο παρών **Παράρτημα «Χ» (Γενικοί Όροι Σύνδεσης και Λειτουργίας)**, τόσο ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ), όσο και ο Παραγωγός οφείλουν να ενεργούν και να συμμορφώνονται 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 τα ακόλουθα:

- i. Τους περί Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμους του 2003 έως 2018, Ν.122(Ι)/2003 μέχρι 2018, όπως εκάστοτε τροποποιούνται, 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.
- ii. Τους Κανόνες Αγοράς Ηλεκτρισμού και ισχύοντες Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής και οποιεσδήποτε τροποποιήσεις τους.
- iii. Τους περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμους του 2013 έως 2015, Ν112(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.
- iv. 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.

- v. **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), ο οποίος αποτελεί αναπόσπαστο μέρος (Παράρτημα 1) της ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (Όρων) ΣΥΝΔΕΣΗΣ και ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ 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.
- vi. **Τους Ειδικούς, Τεχνικούς και Άλλους Όρους (Σχέδιο ΔΣΔ (ΑΗΚ) «Σ.Α.Α.Η»):** Διασύνδεση και παράλληλη λειτουργία Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, με εγκατεστημένη ισχύ μέχρι και 8ΜWp στο Δίκτυο Διανομής του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ), οι οποίοι αποτελούν αναπόσπαστο μέρος (ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ «Α») της ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ (Όρων) ΣΥΝΔΕΣΗΣ και ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ του ΔΣΔ (ΑΗΚ) προς τον Παραγωγό.

ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ ΤΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ

Δηλώνουμε υπεύθυνα ότι συμφωνούμε και αποδεχόμαστε τους Γενικούς Όρους Σύνδεσης και Λειτουργίας της παρούσας Προσφοράς

.....
(Όνομα Παραγωγού-Καταναλωτή)

.....
Υπογραφή/Σφραγίδα

.....
Αρ. Δελτ. Ταυτ.

.....
Εταιρεία

.....
Αρ. Εγγραφής Εταιρείας

.....
(Όνομα Μάρτυρα)

.....
Υπογραφή/Σφραγίδα

.....
Αρ. Δελτ. Ταυτ.

.....
(Όνομα Μάρτυρα)

.....
Υπογραφή/Σφραγίδα

.....
Αρ. Δελτ. Ταυτ.

Ημερομηνία: