



24/02/2019

ΚΥΠΡΙΑΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

**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 (ΑΑΗ)**

(το σχέδιο)

Μάρτιος 2019

## ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

1. ΣΚΟΠΟΣ .....	3
2. ΝΟΜΙΚΗ ΒΑΣΗ .....	3
3. Όροι και ΟΡΙΣΜΟΙ.....	4
4. ΜΟΡΦΗ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ.....	5
5. ΔΙΚΑΙΟΥΧΟΙ.....	5
6. ΔΙΑΘΕΣΙΜΗ ΙΣΧΥΣ .....	6
7. ΠΡΟΫΠΟΘΕΣΕΙΣ ΓΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗ ΑΙΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΕΝΤΑΞΗ ΣΤΟ ΣΧΕΔΙΟ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ.....	6
8. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΠΙΛΟΓΗΣ ΤΩΝ ΕΡΓΩΝ και ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑΤΑ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ .....	10
9. ΕΓΓΥΗΤΙΚΗ ΠΙΣΤΗΣ ΕΚΤΕΛΕΣΗΣ .....	15
10. ΚΑΘΕΣΤΩΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΩΝ ΕΡΓΩΝ.....	16
11. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΚΑΙ ΣΥΜΒΑΣΗ ΓΙΑ ΣΥΝΔΕΣΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ.....	16
12. ΔΙΑΝΟΜΗ ΕΝΤΥΠΩΝ ΑΙΤΗΣΕΩΝ.....	17
13. ΧΡΟΝΙΚΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΜΕΤΡΟΥ .....	17

## 1. ΣΚΟΠΟΣ

Το Σχέδιο αποσκοπεί στην προώθηση της εγκατάστασης συστημάτων που παράγουν ηλεκτρική ενέργεια από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) για εμπορικούς σκοπούς με σκοπό να επιτευχθούν οι υποχρεωτικοί εθνικοί στόχοι των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, που προνοούνται στο Εθνικό Σχέδιο Δράσης για τις ΑΠΕ 2010-2020, που εκπονείται σύμφωνα με τον περί Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας νόμο του 2013 (Ν.112(Ι)/2013), όπως αυτός εκάστοτε τροποποιείται ή αντικαθίσταται, Τα συστήματα ΑΠΕ που εντάσσονται κάτω από το παρόν σχέδιο, θα συναλλάσσονται στη βάση των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΚΜΡ.) όπως αυτοί εκδόθηκαν από τη ΡΑΕΚ με την Απόφασή της με αρ. 118/2017, ημερομηνίας 26.06.2017 σύμφωνα με τις πρόνοιες της Ρυθμιστικής Απόφασης της ΡΑΕΚ με αρ. 04/2017 Κ.Δ.Π. 223/2017 και που ακολούθως τροποποιήθηκαν δυνάμει της Απόφασης της ΡΑΕΚ με αρ. 260/2017, ημερομηνίας 05.12.2017. Όλα τα έργα που θα ενταχθούν κάτω από το παρόν σχέδιο θα μεταβούν στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού (ΑΑΗ), όταν αυτή λειτουργήσει.

**Το παρόν Σχέδιο αποτελεί καθεστώς στήριξης χωρίς την παραχώρηση οποιασδήποτε μορφής δημόσιας ενίσχυσης.**

## 2. ΝΟΜΙΚΗ ΒΑΣΗ

- α. Ο περί της Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού Νόμος (Ν.122(Ι)/2003), όπως αυτός εκάστοτε τροποποιείται ή αντικαθίσταται, ως επίσης και οποιοδήποτε Κανονισμοί εκδίδονται σύμφωνα με τον προαναφερόμενο Νόμο.
- β. Ο περί της Προώθησης και Ενθάρρυνσης της Χρήσης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Νόμος του 2013 (Ν.112(Ι)/2013), όπως αυτός εκάστοτε τροποποιείται ή αντικαθίσταται, ως επίσης και οποιοδήποτε Κανονισμοί εκδίδονται σύμφωνα με τον προαναφερόμενο Νόμο.
- γ. Ο περί Προδιαγραφών Πετρελαιοειδών και Καυσίμων Νόμος του 2003 (Ν.148(Ι)/2003), όπως αυτός εκάστοτε τροποποιείται ή αντικαθίσταται, ως επίσης και οποιοδήποτε Κανονισμοί εκδίδονται σύμφωνα με τον προαναφερόμενο Νόμο.
- δ. Οι εκάστοτε εν ισχύ Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής.
- ε. Οι εκάστοτε εν ισχύ Κανονισμοί Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού (ΚΜΡ).
- στ. Η Ρυθμιστική Απόφαση της ΡΑΕΚ Αρ. 04/2017 Κ.Δ.Π. 223/2017.
- ζ. Η Απόφαση της ΡΑΕΚ με αρ. 118/2017, ημερομηνίας 26.06.2017 όπως τροποποιήθηκε από την Απόφαση της ΡΑΕΚ με αρ. 260/2017, ημερομηνίας 05.12.2017
- η. Η Απόφαση της ΡΑΕΚ με αρ. 120/2017, ημερομηνίας 26.06.2017 όπως τροποποιήθηκε από την Απόφαση της ΡΑΕΚ με αρ. 234/2018, ημερομηνίας 18.12.2018
- θ. Η Απόφαση της ΡΑΕΚ με αρ. 121/2017, ημερομηνίας 26.06.2017.
- ι. Η Απόφαση της ΡΑΕΚ με αρ. 163/2017, ημερομηνίας 04.08.2017.
- ια. Η Απόφαση της ΡΑΕΚ με αρ. 173/2017, ημερομηνίας 22.08.2017
- ιβ. Η Απόφαση της ΡΑΕΚ με αρ. 192/2017, ημερομηνίας 08.09.2017.

- ιγ. Η Απόφαση της ΡΑΕΚ με αρ. 193/2017, ημερομηνίας 08.09.2017.
- ιδ. Η Απόφαση της ΡΑΕΚ με αρ. 260/2017, ημερομηνίας 05.12.2017.
- ιε. Η Απόφαση της ΡΑΕΚ με αρ. 269/2017, ημερομηνίας 19.12.2017.
- ιστ. Η Απόφαση της ΡΑΕΚ με αρ. 234/2018, ημερομηνίας 18.12.2018.

### 3. ΟΡΟΙ ΚΑΙ ΟΡΙΣΜΟΙ

3.1 Με το παρόν σχέδιο, ισχύουν οι ακόλουθοι όροι και ορισμοί τους:

- α. **«ΑΗΚ»** σημαίνει την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου.
- β. **«Αιτητής»** σημαίνει τον ιδιοκτήτη του συστήματος ΑΠΕ για το οποίο έχει υποβληθεί αίτηση στα πλαίσια του παρόντος Σχεδίου.
- γ. **«Αρμόδιος Διαχειριστής»** σημαίνει τον ΔΣΜΚ ή τον ΔΣΔ στην αρμοδιότητα του οποίου εμπίπτει το κάθε έργο<sup>1</sup>.
- δ. **«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.
- ε. **«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.
- στ. **«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..
- ζ. **«Έργο»** σημαίνει την ολοκληρωμένη τεχνοοικονομική πρόταση που θα υποβληθεί από τον αιτητή στα πλαίσια του παρόντος Σχεδίου.
- η. **«ΕΣΔ»** σημαίνει το Εθνικό Σχέδιο Δράσης για τις ΑΠΕ και 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, ως επίσης και οποιοδήποτε σχετικοί Κανονισμοί εκδίδονται σύμφωνα με τον προαναφερόμενο Νόμο.
- θ. **«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.
- ι. **«Κανονισμοί Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού» ή «ΚΜΡ»** σημαίνει τους Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης που διέπουν τη λεπτομερή λειτουργία της Μεταβατικής Ρύθμισης στην Αγορά Ηλεκτρισμού της Κύπρου με «Διμερή Συμβόλαια μεταξύ Παραγωγών και

---

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

Προμηθευτών» όπως αποφάσισε η ΡΑΕΚ με τη Ρυθμιστική Απόφασή της με αρ. 04/2017, ΚΔΠ 223/2017 και που στη συνέχεια εκδόθηκαν από τη ΡΑΕΚ με την Απόφασή της με αρ. 118/2017, ημερομηνίας 26.06.2017 και τροποποιήθηκαν με την Απόφαση της ΡΑΕΚ με αρ. 260/2017, ημερομηνίας 05.12.2017.

- ια. **«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.
- ιβ. **«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.
- ιγ. **«Προκαταρκτικοί Όροι Σύνδεσης»** έχει την έννοια που αποδίδεται στον όρο αυτό στην Πολιτική Χρέωσης της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου όπως αποφασίστηκε και εγκρίθηκε από τη ΡΑΕΚ με τη Ρυθμιστική Απόφασή της αρ. 03/2013, ημερομηνίας 26.09.2013.
- ιδ. **«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.
- ιε. **«Σχέδιο»** σημαίνει το παρόν το οποίο αποτελεί καθεστώς στήριξης χωρίς την παραχώρηση οποιασδήποτε μορφής δημόσιας ενίσχυσης.
- ιστ. **«Υπουργείο»** σημαίνει το Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας.

3.2 Για σκοπούς εφαρμογής των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού, ισχύουν επιπρόσθετα από τους όρους και ορισμούς της Παραγράφου 3.1, οι όροι και ορισμοί του Κεφαλαίου Β: «Ορισμοί, Συντομογραφίες και Παραδοχές» που φαίνονται στην πιο πρόσφατη έκδοση των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού, όπως αυτοί εκδίδονται και δημοσιεύονται από τη ΡΑΕΚ.

#### 4. ΜΟΡΦΗ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ

Στο παρόν Σχέδιο **δεν** παραχωρείται οποιαδήποτε δημόσια ενίσχυση.

#### 5. ΔΙΚΑΙΟΥΧΟΙ

5.1 Δικαιούχος είναι κάθε επιχείρηση η οποία έχει εξασφαλίσει όλες τις απαιτούμενες άδειες/πιστοποιητικά/δικαιολογητικά τα οποία αναφέρονται στο Μέρος 7 του παρόντος Σχεδίου, πληροί τις απαιτήσεις/κριτήρια/προϋποθέσεις που έθεσε η ΡΑΕΚ στη βάση των σχετικών με τη μεταβατική ρύθμιση Ρυθμιστικών Αποφάσεων και Αποφάσεων της (βλ. Μέρος 2 του παρόντος Σχεδίου) και υποβάλλει πλήρως συμπληρωμένο έντυπο αίτησης στον αρμόδιο Διαχειριστή. Ακολούθως, τα συστήματα τα οποία πληρούν τα κριτήρια του παρόντος Σχεδίου, θα αξιολογούνται από τους Διαχειριστές και θα κατατάσσονται σε σειρά προτεραιότητας με βάση τα κριτήρια κατάταξης που

αναφέρονται στο ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ, μέχρι τη συμπλήρωση της διατιθέμενης μέγιστης ισχύος (βλ. Μέρος 6).

Για όσα συστήματα εκδίδονται Προκαταρκτικοί Όροι Σύνδεσης από τον αρμόδιο Διαχειριστή, θα θεωρείται ότι έχουν επιλεγεί για συμμετοχή στο Σχέδιο. Με την καταβολή της έγκυρης και έγκαιρης (εντός της καθορισμένης προθεσμίας) εγγυητικής πιστής εκτέλεσης του Έργου από τον δυνητικό παραγωγό, ο τελευταίος θα δύναται να υποβάλει αίτηση για ένταξη στη Μεταβατική Ρύθμιση σύμφωνα με το Κεφάλαιο Α: «ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ», Παράγραφος 3.2:«Ένταξη» των ΚΜΡ.

Διευκρινίζεται ότι το Έργο το οποίο εντάσσεται στο παρόν Σχέδιο δεν απαλλάσσεται οποιονδήποτε υποχρεώσεων προκύπτουν από το ρυθμιστικό και κανονιστικό πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία της μεταβατικής ρύθμισης της αγοράς ηλεκτρισμού.

5.2 Με τον όρο επιχείρηση νοείται κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο, δημόσιου ή ιδιωτικού δικαίου, ή σύνολο ή ένωση προσώπων, με ή χωρίς νομική προσωπικότητα, που αναπτύσσει οικονομική δραστηριότητα (όπως ορίζεται σύμφωνα με το κοινοτικό δίκαιο ανταγωνισμού). Δηλαδή η έννοια της επιχείρησης δεν περιορίζεται σε μία εταιρία ή ένα φυσικό ή νομικό πρόσωπο που ασκεί οικονομική δραστηριότητα αλλά δυνατό να περιλαμβάνει έναν όμιλο εταιριών ή διάφορες οικονομικές μονάδες/φυσικά πρόσωπα, που ενεργούν από κοινού ως μία ενιαία οικονομική οντότητα.

## 6. ΔΙΑΘΕΣΙΜΗ ΙΣΧΥΣ

6.1 Η μέγιστη διαθέσιμη συνολική ηλεκτρική ισχύς των έργων που δύναται να υλοποιηθούν στο πλαίσιο του Σχεδίου από συστήματα ΑΠΕ με δικαίωμα συμμετοχής στη μεταβατική ρύθμιση καθορίζεται στα **ΕΚΑΤΟΝ ΠΕΝΗΝΤΑ ΜΕΓΑΒΑΤ - 150 MW** και δύναται να διαφοροποιηθεί, κατόπιν απόφασης και σχετικής ανακοίνωσης από τον Υπουργό Ενέργειας, Εμπορίου και Βιομηχανίας.

6.2 Οι αρμόδιοι Διαχειριστές θα συνεχίσουν να παραλαμβάνουν αιτήσεις για ένταξη συστημάτων ΑΠΕ στο Σχέδιο και μετά την συμπλήρωση της διαθέσιμης συνολικής ισχύος που προβλέπεται στην παράγραφο 6.1.

6.3 Οι προϋποθέσεις και η διαδικασία υποβολής αίτησης για ένταξη στο Σχέδιο αναφέρονται στο Μέρος 7 του Σχεδίου. Η διαδικασία εξέτασης των υποβληθέντων αιτήσεων και κατάρτισης του τελικού καταλόγου με σειρά προτεραιότητας των Έργων που πληρούν τα κριτήρια του παρόντος Σχεδίου αναφέρεται στο Μέρος 8 του Σχεδίου.

## 7. ΠΡΟΫΠΟΘΕΣΕΙΣ ΓΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗ ΑΙΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΕΝΤΑΞΗ ΣΤΟ ΣΧΕΔΙΟ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ

7.1 Οι ενδιαφερόμενοι μπορούν να υποβάλουν αίτηση στον αρμόδιο Διαχειριστή για ένταξη των προτεινόμενων Έργων στο Σχέδιο, χρησιμοποιώντας τα ειδικά, για τον σκοπό αυτό, διαμορφωμένα έντυπα αίτησης.

7.2 Οι αιτήσεις θα πρέπει να υποβάλλονται εντός της προθεσμίας που θα αναφέρεται στην πρόσκληση υποβολής αιτήσεων για το Σχέδιο που θα ανακοινώσει το Υπουργείο.

7.3 Δικαίωμα υποβολής αίτησης έχουν τα έργα με ελάχιστη ισχύ το κατώτο όριο (κατώφλι) που καθορίζει η ΡΑΕΚ. Με την έναρξη της λειτουργίας της ΑΑΗ εάν δεν υπάρχουν αδειοδοτημένοι Φορείς Αθροιστικών Υπηρεσιών, τα έργα ΑΠΕ-Η ισχύος μικρότερης του 1MW που θα ενταχθούν στο Σχέδιο της Μεταβατικής Ρύθμισης θα έχουν τη δυνατότητα να συμμετέχουν στην ΑΑΗ για περίοδο 24 μηνών, από την έναρξη της λειτουργίας της ΑΑΗ, με βάση τα διμερή συμβόλαια που θα έχουν συνάψει στο πλαίσιο των ΚΜΡ. Εάν για την περίοδο πέραν των 24 μηνών εξακολουθεί να μην υπάρχει αδειοδοτημένος Φορέας Αθροιστικών Υπηρεσιών, η ΡΑΕΚ θα επανεξετάσει το θέμα υπό το φως των νέων δεδομένων.

7.4 Αιτήσεις υποβάλλονται στα Κέντρα Διαχείρισης Αιτήσεων των Περιφερειακών Γραφείων του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής (ΑΗΚ), ενώ οι αιτήσεις που αφορούν έργα με ισχύ μεγαλύτερη των 8MW υποβάλλονται στα Γραφεία του ΔΣΜΚ.

7.5 Για κάθε προτεινόμενο Έργο απαιτείται η υποβολή ξεχωριστής αίτησης.

7.6 Για κάθε προτεινόμενο Έργο, μαζί με το πλήρως συμπληρωμένο έντυπο αίτησης, θα πρέπει ταυτόχρονα να προσκομίζονται τα ακόλουθα:

- i. Αποδεικτικά που αφορούν την αξιολόγηση του βαθμού ωριμότητας του Έργου: Πιστά αντίγραφα των σχετικών αδειών, εγκρίσεων, πιστοποιητικών, δικαιολογητικών, βεβαιώσεων και λοιπών εγγράφων όπως αυτά ορίζονται στο Μέρος Α του Πίνακα.
- ii. Αίτηση για σύνδεση στο ηλεκτρικό δίκτυο: Πλήρως συμπληρωμένο έντυπο αίτησης στον αρμόδιο Διαχειριστή για σύνδεση στο δίκτυο σύμφωνα με τους εκάστοτε εν ισχύ Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής και τις σχετικές Ρυθμιστικές Αποφάσεις.
- iii. Υπεύθυνη Δήλωση: Υποβολή Υπεύθυνης Δήλωσης ότι τα προτεινόμενα Έργα δεν είναι ενταγμένα κάτω από οποιοδήποτε άλλο Καθεστώς Στήριξης για ενθάρρυνση της χρήσης των ΑΠΕ ή δεν έχει υποβληθεί αίτηση για ένταξη τους κάτω από οποιοδήποτε άλλο Καθεστώς Στήριξης για ενθάρρυνση της χρήσης των ΑΠΕ. Σε τέτοια περίπτωση, οι αιτητές δεν θα μπορούν να υποβάλουν αίτηση στο παρόν Σχέδιο, εκτός και 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.

7.7 Ο αρμόδιος Διαχειριστής διατηρεί το δικαίωμα να ζητήσει περαιτέρω στοιχεία, δικαιολογητικά ή διευκρινήσεις εφ' όσον κάτι τέτοιο κριθεί απαραίτητο.

7.8 Οι απαιτήσεις του αρμόδιου Διαχειριστή δύνανται να διαφοροποιούνται ανάλογα με την ισχύ του προτεινόμενου Έργου, την κατάσταση του δικτύου στην περιοχή που κατασκευάζεται το Έργο και σύμφωνα με τη λειτουργία του συστήματος ηλεκτρισμού στο σύνολό του.

7.9 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 συμπληρωματικά έγγραφα που περιγράφονται στην παράγραφο 7.6,
3. Αφορούν Έργα των οποίων η δυναμικότητα (ονομαστική ισχύς) δεν εμπίπτει στα όρια που περιγράφονται στην παράγραφο 7.3.

Στην περίπτωση που απορρίπτονται έντυπα αιτήσεων μετά την παραλαβή τους από τον αρμόδιο Διαχειριστή, ο αιτητής θα ενημερώνεται γραπτώς για τους λόγους απόρριψης της αίτησης.

7.10 Οι αρμόδιοι Διαχειριστές θα εξετάζουν και θα συντάσσουν από κοινού έκθεση προόδου που θα αποστέλλουν στο Υπουργείο και τη ΡΑΕΚ με πληροφορίες σχετικά με τις αιτήσεις που παραλήφθηκαν και εξετάζονται και αυτές που απορρίφθηκαν. Για τις αιτήσεις που παραλήφθηκαν θα αναφέρεται η πρόοδος εξέτασής τους. Η εν λόγω έκθεση επικαιροποιείται από τους Διαχειριστές και αποστέλλεται στο Υπουργείο και τη ΡΑΕΚ κάθε δύο εβδομάδες. Κάθε πρώτη εργάσιμη μέρα κάθε εβδομάδας που περιλαμβάνεται εντός της περιόδου παραλαβής αιτήσεων, οι Διαχειριστές αποστέλλουν προς το Υπουργείο και τη ΡΑΕΚ ηλεκτρονικά αντίγραφα (σαρωμένα σε μορφή PDF) όλων των σχετικών βεβαιώσεων παραλαβής που εξέδωσαν μέσα στην προηγούμενη βδομάδα.

7.11 Αναφορικά με αιτήσεις οι οποίες παραλήφθηκαν στο πλαίσιο του σχεδίου με τίτλο «Σχέδιο για την Παραγωγή Ηλεκτρισμού από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας με Τελική Κατάληξη την Ένταξη των Έργων στην Ανταγωνιστική Αγορά Ηλεκτρισμού», που εγκρίθηκε από το Υπουργικό Συμβούλιο με την Απόφασή του αρ. 83.235, ημερομηνίας 29.8.2017 και που ακολούθως τροποποιήθηκε με τις Αποφάσεις του με αρ. 84.559, ημερομηνίας 14.3.2018 και με αρ. 86.341, ημερομηνίας 5.12.2018 (το προηγούμενο σχέδιο), αντί υποβολής εκ νέου αίτησης, θα πρέπει να υποβάλλεται γραπτώς το ενδιαφέρον για συμμετοχή στο παρόν σχέδιο, συμπληρώνοντας το ειδικό για τον σκοπό αυτό έντυπο στο οποίο θα πρέπει απαραίτητα να αναφέρεται ο αριθμός της αίτησης που υποβλήθηκε στο πλαίσιο του προηγούμενου σχεδίου. Στη συνέχεια, ο αιτητής θα πρέπει να υποβάλει το έντυπο αυτό σύμφωνα με την παράγραφο 7.4. Μαζί με το εν λόγω έντυπο, ο αιτητής θα μπορεί να υποβάλει οποιαδήποτε συμπληρωματικά στοιχεία κρίνει απαραίτητα και τα οποία δεν υποβλήθηκαν με την αίτησή του για συμμετοχή στο προηγούμενο σχέδιο. Νοείται ότι με την υποβολή του εντύπου για ένταξη του Έργου κάτω από το παρόν Σχέδιο, ταυτόχρονα το Έργο αφαιρείται από τον κατάλογο με Έργα που υπέβαλαν αίτηση στο προηγούμενο Σχέδιο.



**Πίνακας 1 Άδειες, πιστοποιητικά, δικαιολογητικά, βεβαιώσεις και λοιπά έγγραφα που θα πρέπει να υποβληθούν για ένταξη στο Σχέδιο**

<b>ΜΕΡΟΣ Α: Έγγραφα που πρέπει να υποβληθούν με την αίτηση</b>	
<b>1</b>	<b>Αντίγραφο Τίτλου/ων Ιδιοκτησίας</b> 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.
<b>2</b>	<b>Τοπογραφικά Σχέδια</b> με τη σφραγίδα του Τμήματος Κτηματολογίου και Χωρομετρίας, για όλα τα τεμάχια εντός των οποίων θα υλοποιηθεί το έργο.
<b>3.</b>	<b>Άδεια ή Εξαίρεση από Άδεια Κατασκευής</b> από τη ΡΑΕΚ σε ισχύ για το προτεινόμενο με την αίτηση έργο.
<b>4.</b>	<b>Πρόσφατο Αντίγραφο Πιστοποιητικού Διευθυντών της Εταιρείας</b> από τον Έφορο Εταιρειών και Επίσημο Παραλήπτη.
<b>5.</b>	<b>Υπογεγραμμένη δήλωση</b> ότι για το εν λόγω έργο δεν είναι ενταγμένο ή/και δεν έχει υποβληθεί αίτηση για ένταξή του κάτω από οποιοδήποτε άλλο Καθεστώς Στήριξης για ενθάρρυνση της χρήσης των ΑΠΕ.
<b>6.*</b>	<b>Άδεια Οικοδομής</b> σε ισχύ (εάν είναι διαθέσιμη κατά τη στιγμή υποβολής της αίτησης).
<b>7*.</b>	<b>Αίτηση για Έκδοση Άδειας Οικοδομής</b> (εάν είναι διαθέσιμη κατά τη στιγμή υποβολής της αίτησης).
<b>8.*</b>	<b>Πολεοδομική Άδεια</b> σε ισχύ (εάν είναι διαθέσιμη κατά τη στιγμή υποβολής της αίτησης). .
<b>9.*</b> όπου	<b>Αίτηση για Εξασφάλιση Πολεοδομικής Άδειας</b> (εάν είναι διαθέσιμη κατά τη στιγμή υποβολής της αίτησης)..
<b>ΜΕΡΟΣ Β: Έγγραφα που θα πρέπει να υποβληθούν στον αρμόδιο Διαχειριστή μαζί με την αίτηση για τον έλεγχο της εγκατάστασης του Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρική Ενέργειας<sup>2</sup></b>	
<b>1</b>	<b>Πολεοδομική Άδεια</b> σε ισχύ για το προτεινόμενο έργο, όπου απαιτείται σύμφωνα με τη νομοθεσία.
<b>2</b>	<b>Άδεια Οικοδομής</b> σε ισχύ για το Έργο.
<b>3</b>	<b>Άδεια Οικοδομής</b> σε ισχύ για τον υποσταθμό της Αρχής Ηλεκτρισμού Κύπρου (όπου εφαρμόζεται).

<sup>2</sup> Ο αρμόδιος Διαχειριστής διατηρεί το δικαίωμα να ζητήσει περαιτέρω στοιχεία, δικαιολογητικά ή διευκρινήσεις.

**ΜΕΡΟΣ Γ: Έγγραφα που θα πρέπει να εξασφαλισθούν πριν από την σύνδεση και παράλληλη λειτουργία και την έναρξη εμπορικής λειτουργίας του Έργου.**

1	Άδεια ή Εξαίρεση από Άδεια <u>Λειτουργίας</u> από τη ΡΑΕΚ σε ισχύ.
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.

**\*Σημαντική Επισήμανση:**

*Έγγραφα τα οποία, σύμφωνα με την παράγραφο 8.2.2 πιο κάτω, λαμβάνονται υπόψη κατά τη διαδικασία κατάταξης των αιτήσεων σε σειρά προτεραιότητας, θα πρέπει να υποβληθούν στον αρμόδιο Διαχειριστή μόλις αυτά είναι διαθέσιμα και πριν από τη λήξη της περιόδου παραλαβής συμπληρωματικών αιτήσεων που λήγει στη βάση της παραγράφου 13.3.*

## **8. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΠΙΛΟΓΗΣ ΤΩΝ ΕΡΓΩΝ ΚΑΙ ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑΤΑ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ**

Η διαδικασία που θα ακολουθείται, ορίζεται ως ακολούθως:

### **8.1 ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ ΠΡΟΣΚΛΗΣΗΣ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΕΩΝ**

8.1.1 Το Υπουργείο προβαίνει σε ανακοίνωση πρόσκλησης υποβολής αιτήσεων για το Σχέδιο στην οποία καθορίζονται τα ακόλουθα:

- (1) Η χρονική περίοδος ισχύος της πρόσκλησης υποβολής αιτήσεων στον αρμόδιο Διαχειριστή,
- (2) Η συνολική ισχύς που δύναται να εγκατασταθεί,
- (3) Το πρότυπο της Εγγυητικής Πιστής Εκτέλεσης του Έργου, το ποσό της Εγγυητικής και η προθεσμία μέσα στην οποία θα πρέπει να υποβληθεί ώστε να θεωρείται εμπρόθεσμη.
- (4) Το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης των Έργων από τη στιγμή που τα έργα θα λάβουν την επιστολή κατ' αρχήν έγκρισης. Τα σχετικά χρονοδιαγράμματα συνάδουν με τις προθεσμίες που αναφέρονται στην παράγραφο 8.4.1.

8.1.2 Το Υπουργείο, πέραν των στοιχείων που αναφέρονται πιο πάνω, δύναται να περιλάβει επιπλέον στοιχεία εφ' όσον αυτό κριθεί απαραίτητο. Όπου χρειάζεται, τα στοιχεία αυτά θα καθορίζονται σε συνεννόηση με τη ΡΑΕΚ και τους Διαχειριστές.

### **8.2 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΞΕΤΑΣΗΣ ΤΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ**

8.2.1 Οι αιτητές θα πρέπει να υποβάλουν την αίτησή τους, πλήρως συμπληρωμένη μαζί με τα απαραίτητα συνοδευτικά έγγραφα, προς τον αρμόδιο Διαχειριστή εντός της περιόδου ισχύος της πρόσκληση. Ταυτόχρονα με την αίτηση θα πρέπει να υποβάλλεται και αίτηση για σύνδεση του Έργου στο ηλεκτρικό δίκτυο. Η αίτηση για σύνδεση με το ηλεκτρικό δίκτυο υποβάλλεται σύμφωνα με τους εκάστοτε σε ισχύ Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής και Ρυθμιστικές Αποφάσεις.

8.2.2 Οι αρμόδιοι Διαχειριστές θα πρέπει να εξετάζουν τις δεόντως συμπληρωμένες αιτήσεις και να τηρούν τα πιο κάτω κριτήρια προτεραιότητας σε σχέση με την εξέταση της αίτησης:

- (1) Έργα τα οποία έχουν ήδη εξασφαλίσει Άδεια οικοδομής
- (2) Έργα τα οποία έχουν υποβάλει αίτηση για χορήγηση Άδειας Οικοδομής
- (3) Έργα τα οποία έχουν εξασφαλίσει Πολεοδομική άδεια
- (4) Έργα τα οποία έχουν υποβάλει αίτηση για χορήγηση Πολεοδομικής Άδειας

Επιπρόσθετα, για κάθε κατηγορία (1) μέχρι (4), θα τηρείται προτεραιότητα εξέτασης της αίτησης ανάλογα με την ημερομηνία έκδοσης της άδειας Οικοδομής (για τις αιτήσεις που πληρούν το κριτήριο 1) ή της Πολεοδομικής Άδειας (για τις αιτήσεις που πληρούν το κριτήριο 3) ή την ημερομηνία υποβολής αίτησης για χορήγηση Άδειας Οικοδομής (για τις αιτήσεις που πληρούν το κριτήριο 2) ή την ημερομηνία υποβολής αίτησης για χορήγηση Πολεοδομικής Άδειας (για τις αιτήσεις που πληρούν το κριτήριο 4).

Σημειώνεται ότι, στις περιπτώσεις όπου η περίοδος ισχύος της οποιασδήποτε άδειας έχει παρέλθει, η άδεια αυτή δεν μπορεί να ληφθεί υπόψη για σκοπούς του σχεδίου. Στην περίπτωση όπου αυτή η άδεια ανανεωθεί εντός της προθεσμίας υποβολής αιτήσεων και προσκομιστεί έγκαιρα, τότε θα λαμβάνεται υπόψη η αρχική ημερομηνία έκδοσης της άδειας.

8.2.3 Με τη λήξη της περιόδου υποβολής αιτήσεων για ένταξη στο Σχέδιο, οι Διαχειριστές συντάσσουν από κοινού κατάλογο με το σύνολο των Έργων που πληρούν τα κριτήρια για ένταξη στο παρόν Σχέδιο και ακολούθως κατατάσσουν τα Έργα με σειρά προτεραιότητας, στη βάση των τεχνικών κριτηρίων του ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΟΣ.

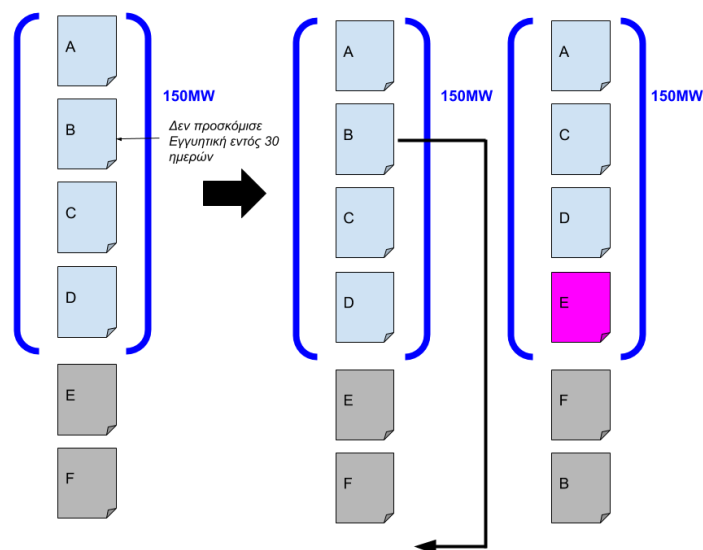
8.2.4 Ο αρμόδιος Διαχειριστής ενημερώνει τον αιτητή με συστημένη επιστολή για την έκδοση προκαταρκτικών όρων σύνδεσης ή την απόρριψη της αίτησης σύνδεσης, την οποία **ταυτόχρονα** κοινοποιεί στο Υπουργείο και τη ΡΑΕΚ. Η έκδοση των προκαταρκτικών όρων σύνδεσης από τον αρμόδιο Διαχειριστή σημαίνει αυτόματα την κατ' αρχήν επιλογή του Έργου για ένταξη στο Σχέδιο. Οι Διαχειριστές εκδίδουν προκαταρκτικούς

όρους μέχρις ότου συμπληρωθεί η μέγιστη δυναμικότητα που ορίζεται στην παράγραφο 6.1.

8.2.5 Από την ημερομηνία ενημέρωσης του αιτητή για την έκδοση των προκαταρκτικών όρων, ο αιτητής θα έχει στη διάθεσή του τριάντα (30) ημερολογιακές ημέρες προθεσμία για:

- (i) να αποδεχθεί τους πιο πάνω προκαταρκτικούς όρους και την κατ' αρχήν επιλογή,
- (ii) Να προσκομίσει Εγγυητική Πιστής Εκτέλεσης του Έργου και
- (iii) να υποβάλει αίτηση στον αρμόδιο Διαχειριστή για έκδοση των τελικών όρων σύνδεσης.

**Σε αντίθετη περίπτωση και χωρίς καμιά άλλα προειδοποίηση, αν ο αιτητής παραλείψει να προχωρήσει σε οποιαδήποτε από τις ενέργειες που περιγράφονται πιο πάνω, η αίτηση χάνει την προτεραιότητά της, κατατάσσεται τελευταία στον κατάλογο με το σύνολο των αιτήσεων που παραλήφθηκαν και πληρούν τα κριτήρια και οι υπόλοιπες στη σειρά στον κατάλογο αιτήσεις μετακινούνται μια θέση πιο πάνω (η αμέσως επόμενη της αίτηση λαμβάνει τον αριθμό αυτής που απορρίπτεται κ.ο.κ.).**



**Εικόνα 1 Επανακατάταξη αιτήσεων σε περίπτωση που αιτητής δεν ανταποκριθεί στα κριτήρια ή τις προθεσμίες του Σχεδίου**

8.2.6 Ο αρμόδιος Διαχειριστής ενημερώνει τον αιτητή (το συντομότερο δυνατό) με συστημένη επιστολή για την έκδοση των τελικών όρων σύνδεσης, την οποία ταυτόχρονα κοινοποιεί στο Υπουργείο και τη ΡΑΕΚ.

- 8.2.7 Ο αιτητής έχει στην διάθεση του τριάντα (30) ημερολογιακές ημέρες να αποδεχθεί τους τελικούς όρους σύνδεσης. ***Σε αντίθετη περίπτωση και χωρίς καμιά άλλα προειδοποίηση, η αίτηση χάνει την προτεραιότητά της, κατατάσσεται τελευταία στον κατάλογο με το σύνολο των αιτήσεων που παραλήφθηκαν και πληρούν τα κριτήρια και οι υπόλοιπες στη σειρά στον κατάλογο αιτήσεις μετακινούνται μια θέση πιο πάνω (η αμέσως επόμενη της αίτηση λαμβάνει τον αριθμό αυτής που απορρίπτεται κ.ο.κ.).***
- 8.2.8 Ο αιτητής θα πρέπει να υποβάλει αίτηση στον ΔΣΜΚ για ένταξη του στο Συμβατικό Πλαίσιο των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού, το αργότερο μέσα σε τριάντα (30) ημερολογιακές ημέρες από την ημερομηνία υπογραφής των τελικών όρων σύνδεσης. ***Σε αντίθετη περίπτωση και χωρίς καμιά άλλα προειδοποίηση, η αίτηση χάνει την προτεραιότητά της, κατατάσσεται τελευταία στον κατάλογο με το σύνολο των αιτήσεων που παραλήφθηκαν και πληρούν τα κριτήρια και οι υπόλοιπες στη σειρά στον κατάλογο αιτήσεις μετακινούνται μια θέση πιο πάνω (η αμέσως επόμενη της αίτηση λαμβάνει τον αριθμό αυτής που απορρίπτεται κ.ο.κ.).***
- 8.2.9 Ο ΔΣΜΚ συντάσσει έκθεση προόδου την οποία αποστέλλει κάθε δύο (2) εβδομάδες προς το Υπουργείο και τη ΡΑΕΚ αναφορικά με τα Έργα που τήρησαν την εν λόγω προθεσμία, τα Έργα που υπέβαλαν αίτηση για ένταξη εκπρόθεσμα και για τα Έργα που θα έπρεπε να υποβάλουν αίτηση για ένταξη και δεν το έπραξαν.
- 8.2.10 Ο ΔΣΔ και/ή ο ΔΣΜΚ ενημερώνουν τη ΡΑΕΚ και το Υπουργείο για την ημερομηνία ολοκλήρωσης της σύνδεσης των Έργων του τελικού καταλόγου με το δίκτυο και οτιδήποτε άλλο θεωρούν αναγκαίο.

**Σημειώνεται ότι, υλοποίηση του έργου σημαίνει ότι, όλες οι εργασίες κατασκευής του έργου συμπεριλαμβανομένων και των απαραίτητων υποδομών και της σύνδεσης στο δίκτυο, έχουν ολοκληρωθεί.**

### **8.3 ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΠΡΟΤΕΡΑΙΟΠΟΙΗΣΗΣ ΤΩΝ ΑΙΤΗΣΕΩΝ**

- 8.3.1 Προτεραιοποιούνται οι αιτήσεις που είναι πλήρως συμπληρωμένες, που πληρούν τα κριτήρια του παρόντος Σχεδίου και υποβλήθηκαν στους αρμόδιους Διαχειριστές εντός της προθεσμίας που αναφέρεται στην ανακοίνωση πρόσκλησης για υποβολή αιτήσεων. Με το πέρας της προθεσμίας, οι Διαχειριστές, από κοινού, κατατάσσουν τα έργα σύμφωνα με τη βαθμολογία που προκύπτει από τα τεχνικά κριτήρια που περιγράφονται στο ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ.

- 8.3.2 Οι Διαχειριστές επιλέγουν έργα με βάση την κατάταξη που προκύπτει, αρχίζοντας από το έργο το οποίο έλαβε την πιο υψηλή βαθμολογία και εκδίδουν προκαταρκτικούς όρους μέχρι να συμπληρωθεί η ισχύς που αναφέρεται στην ανακοίνωση του Υπουργείου. Η έκδοση των Προκαταρκτικών Όρων σημαίνει αυτόματα και την κατ' αρχήν επιλογή του Έργου για ένταξη στο σχέδιο.
- 8.3.3 Από την ημερομηνία έκδοσης των προκαταρκτικών όρων, οι δικαιούχοι θα έχουν στη διάθεσή τους 30 ημερών να:
- (i) Αποδεχθούν τους Προκαταρκτικούς Όρους
  - (ii) Να προσκομίσουν Εγγυητική Πιστής Εκτέλεσης
  - (iii) Να υποβάλουν αίτηση για τους Τελικούς Όρους Σύνδεσης
- 8.3.4 Από την ημερομηνία αποδοχής των Τελικών Όρων Σύνδεσης, οι δικαιούχοι θα έχουν στη διάθεση τους 30 ημερολογιακές ημέρες προθεσμία για να υποβάλουν αίτηση προς τον ΔΣΜΚ για ένταξή τους στη μεταβατική ρύθμιση.
- 8.3.5 Σε περίπτωση που αιτητής παραλείπει να προχωρήσει έγκαιρα στις ενέργειες που περιγράφονται πιο πάνω, οι Διαχειριστές προχωρούν στην επανακατάταξη των Έργων στη βάση της διαδικασίας που περιγράφεται στην παράγραφο 8.2.5.

#### **8.4 ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑΤΑ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ/ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΕΡΓΟΥ**

- 8.4.1 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 και τα συστήματα βιομάζας,
3. 18 μηνών για τα ηλιοθερμικά συστήματα,
4. 18 μηνών για συστήματα αξιοποίησης κυματικής ενέργειας

από την ημερομηνία αποδοχής των τελικών όρων σύνδεσης.

Σημειώνεται ότι ο ΔΣΔ και ΔΣΜΚ θα πρέπει να είναι σε θέση να συνδέσουν τα πιο πάνω έργα σε περίοδο που δεν θα ξεπερνά τους έξι (6) μήνες από την ημερομηνία έκδοσης των τελικών όρων σύνδεσης.

- 8.4.2 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 ΠΑΕΚ.

8.4.3 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.

8.4.4 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.

## 9. ΕΓΓΥΗΤΙΚΗ ΠΙΣΤΗΣ ΕΚΤΕΛΕΣΗΣ

9.1 Όλοι οι αιτητές που θα επιλεγούν, θα πρέπει εντός 30 ημερών από την ημερομηνία αποδοχής των προκαταρκτικών όρων και την υποβολή αίτησης έκδοσης τελικών όρων σύνδεσης να προσκομίσουν στον αρμόδιο Διαχειριστή, εγγύηση πιστής εκτέλεσης από τράπεζα ή πιστωτικό ίδρυμα ύψους **20 ευρώ ανά εγκατεστημένο KW από ΑΠΕ** της επένδυσης **τους με ανώτατο ποσό τις 100.000,00 ευρώ**. Σε αντίθετη περίπτωση η αίτηση του θα απορρίπτεται αμέσως και θα ενημερώνεται σχετικά ο αιτητής από τον αρμόδιο Διαχειριστή με επιστολή. **Η εγγύηση θα πρέπει να είναι στη μορφή του πρότυπου που θα δημοσιεύσει το Υπουργείο .**

9.2 Οι εγγυητικές πιστής εκτέλεσης θα πρέπει να έχουν ημερομηνία λήξης :

- i) 14 μήνες για τα φωτοβολταϊκά συστήματα,
- ii) 18 μήνες για τα Αιολικά συστήματα και τα συστήματα βιομάζας,
- iii) 24 μήνες για τα ηλιοθερμικά συστήματα
- iv) 24 μήνες για συστήματα αξιοποίησης κυματικής ενέργειας

από την ημερομηνία έκδοσης των προκαταρκτικών όρων.

9.3 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.

9.4 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.

- ii. Η εγγύηση αυτή θα εξαργυρώνεται από το Υπουργείο εις όφελος του στη περίπτωση που ο αιτητής:

- i) παραβιάσει το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης του έργου σε οποιοδήποτε στάδιο της διαδικασίας με δική του υπαιτιότητα.
- ii) αποτύχει να ολοκληρώσει το έργο σύμφωνα με τους όρους του παρόντος Σχεδίου.

9.5 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 αρμόδιο Διαχειριστή.

9.6 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, τότε η εγγυητική πιστής εκτέλεσης ρευστοποιείται και νοουμένου ότι δεν υπάρχει πρόβλημα σύνδεσης είτε λόγω μεγέθους είτε λόγω κορεσμού του υποσταθμού στον οποίο θα συνδεθεί το επόμενο έργο, ενημερώνεται σχετικά ο επόμενος στη σειρά κατάταξης αιτητής.

## 10. ΚΑΘΕΣΤΩΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΩΝ ΕΡΓΩΝ

10.1 Οι αιτητές που θα επιλεγούν, σύμφωνα με τα κριτήρια του παρόντος Σχεδίου, θα συμμετέχουν στη μεταβατική ρύθμιση της αγοράς ηλεκτρισμού στην Κύπρο με τελική κατάληξη την ένταξη των έργων στην ανταγωνιστική αγορά ηλεκτρισμού. Σε περίπτωση που η υλοποίηση του έργου ολοκληρωθεί αφού τεθούν σε ισχύ οι αναθεωρημένοι ΚΑΗ, το έργο θα πρέπει να λειτουργήσει απ' ευθείας στο πλαίσιο της ανταγωνιστικής αγοράς σύμφωνα με τους αναθεωρημένους ΚΑΗ και το νέο μοντέλο λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρισμού.

## 11. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΚΑΙ ΣΥΜΒΑΣΗ ΓΙΑ ΣΥΝΔΕΣΗ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ ΜΕ ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ

11.1 Προτού υποβάλει αίτηση για ένταξη του Έργου στη μεταβατική ρύθμιση της αγοράς ηλεκτρισμού, ο αιτητής πρέπει να αποδεχτεί τους προκαταρκτικούς όρους, να υποβάλει αίτηση στον αρμόδιο Διαχειριστή για έκδοση τελικών όρων σύμφωνα με τους εκάστοτε εν ισχύ Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής και Ρυθμιστικές Αποφάσεις και να προσκομίσει την εγγυητική πιστής εκτέλεσης του έργου.

11.2 Το κόστος 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.

11.3 Οι εγκαταστάσεις του Έργου θα πρέπει να πληρούν τις τεχνικές προδιαγραφές των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής και να τυγχάνουν εγκεκριμένης επιθεώρησης από την αρμόδια αρχή. Θα ισχύουν γενικά όλοι οι Κανονισμοί και οι νομοθεσίες για τις ηλεκτρικές εγκαταστάσεις.

11.4 Ο αιτητής θα είναι υπεύθυνος, η δε αρμόδια αρχή θα ελέγχει, ώστε να τηρούνται οι Τεχνικοί Όροι που θα περιλαμβάνονται στη Σύμβαση. 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.

## 12. ΔΙΑΝΟΜΗ ΕΝΤΥΠΩΝ ΑΙΤΗΣΕΩΝ

12.1 Οι ενδιαφερόμενοι μπορούν να προμηθευτούν αιτήσεις σε έντυπη μορφή από το ΔΣΜΚ και ΔΣΔ και σε ηλεκτρονική μορφή από [www.dsm.org.cy](http://www.dsm.org.cy) ή [www.eac.com.cy](http://www.eac.com.cy) ή [www.mcit.gov.cy](http://www.mcit.gov.cy).

## 13. ΧΡΟΝΙΚΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΜΕΤΡΟΥ

13.1 Η ημερομηνία έναρξης υποβολής αιτήσεων θα περιλαμβάνεται σε σχετική ανακοίνωση του Υπουργείου.

13.2 Η τελευταία προθεσμία υποβολής αιτήσεων θα είναι ένας ημερολογιακός μήνας μετά την ημερομηνία έναρξης της υποβολής αιτήσεων. Το Υπουργείο έχει το δικαίωμα να αναστείλει ή να επεκτείνει το Σχέδιο ανάλογα με τον αριθμό αιτήσεων που θα υποβληθούν.

13.3 Για σκοπούς λήξης της περιόδου προσκόμισης συμπληρωματικών στοιχείων σε αιτήσεις που υποβλήθηκαν εντός της προθεσμίας υποβολής αιτήσεων, το Υπουργείο θα ανακοινώσει την ημερομηνία λήξης υποβολής συμπληρωματικών στοιχείων.

13.4 Όπου η εκπνοή προθεσμίας συμπίπτει με αργία, τότε η εκπνοή της προθεσμίας μετατίθεται την αμέσως επόμενη εργάσιμη ημέρα.

**13.5 Ο Υπουργός δύναται με Απόφασή του να τροποποιήσει, να αναστείλει ή να αντικαταστήσει το παρόν Σχέδιο.**

**Σχέδιο Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού - Τεχνικά Κριτήρια Αξιολόγησης****A. Προϋποθέσεις Επιλεξιμότητας:**

Η συνολική ισχύς των Συστημάτων Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ΑΠΕ που συνδέονται/ θα συνδεθούν σε κάθε υποσταθμό Μεταφοράς δεν θα πρέπει να ξεπερνά την εξασφαλισμένη ισχύ του υποσταθμού Μεταφοράς (ΝΑΙ/ ΟΧΙ).

ή/και

για τη συγκεκριμένη αναχώρηση του Υ/Σ Μεταφοράς στο σημείο σύνδεσης του Έργου η μεταβολή της τάσης με το δίκτυο διανομής να μην υπερβαίνει το  $\pm 2\%$  σύμφωνα με τους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής που βρίσκονται σε ισχύ με/και χωρίς τη σύνδεση του Έργου (ΝΑΙ/ ΟΧΙ).

**B. Κριτήρια Κατάταξης Αιτήσεων τα οποία ικανοποιούν τις πιο πάνω προϋποθέσεις επιλεξιμότητας:**

A/A	Κριτήριο	Βαρύτητα
1	Ηλεκτρική Απόσταση από τον ζυγό Μ.Τ. του Υ/Σ Μεταφοράς στον οποίο θα συνδεθεί το Έργο.	50%
2	Ωριμότητα Έργου (Αδειοδότηση)	50%
	Σύνολο	100%

**Γ. Βαθμολογίες Κριτηρίων:**

1. Ηλεκτρική Απόσταση (α) από τους ζυγούς Μ.Τ. του Υποσταθμού Μεταφοράς στον οποίο θα συνδεθεί το εν λόγω Έργο

Διαβάθμιση	Βαθμολογία
0 < α ≤ 2km	50
2km < α ≤ 4km	45
4km < α ≤ 6km	35
6km < α ≤ 8km	25
8km < α ≤ 9km	10

9km < α ≤ 10km	5
10km < α	0

3. Ωριμότητα Έργου (Αδειοδότηση):

<b>Περιγραφή</b>	<b>Βαθμολογία</b>
<i>Έργα τα οποία έχει ήδη εξασφαλίσει Άδεια οικοδομής</i>	<b>50</b>
<i>Έργα για τα οποία δεν απαιτείται Πολεοδομική άδεια ή έχει ήδη εξασφαλισθεί και για τα οποία έχει υποβληθεί αίτηση για Άδεια Οικοδομής</i>	<b>45</b>
<i>Έργα τα οποία έχουν εξασφαλίσει Πολεοδομική άδεια</i>	<b>35</b>
<i>Έργα τα οποία έχει υποβληθεί αίτηση για χορήγηση Πολεοδομικής άδειας</i>	<b>10</b>