

Τετάρτη 07/04/2021

Ερώτημα 1 :

Στη Διακήρυξη στην παράγραφο 1.5 σελ.8, αναφέρεται «Η καταληκτική ημερομηνία παραλαβή των προσφορών είναι η 13η ΑΠΡΙΛΙΟΥ 2021 και ώρα 12:00», ενώ στο σύστημα του ΕΣΗΔΗΣ αναφέρει «Καταληκτική ημ/νία υποβολής προσφορών 13/04/2021 12:30:00».

Παρακαλούμε να μας διευκρινίσετε ποια είναι η καταληκτική ημερομηνία και ώρα παραλαβής των προσφορών: Τρίτη 13η Απριλίου 2021, ώρα 12:00μμ ή Τρίτη 13η Απριλίου 2021 ώρα 12:30μμ .

Απάντηση:

Καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών είναι αυτή που αναφέρεται στο σύστημα του ΕΣΗΔΗΣ.

Ερώτημα 2 :

Στα υποδείγματα των εγγυητικών επιστολών που παρατίθενται στο Παράρτημα VIII της διακήρυξης, υπάρχουν υποδείγματα για έκδοση Εγγυητικής Επιστολής Συμμετοχής. Παρακαλούμε να διευκρινίσετε εάν είναι αποδεκτές εγγυήσεις ηλεκτρονικής έκδοσης από το Τ.Μ.Ε.Δ.Ε. βάσει του δικού τους προτύπου που είναι επίσης σύμφωνο με το Ν. 4412/2016.

Απάντηση:

Γίνονται αποδεκτές Εγγυήσεις ηλεκτρονικής έκδοσης από το Τ.Μ.Ε.Δ.Ε. βάσει του προτύπου του Τ.Μ.Ε.Δ.Ε. εφόσον αυτή αναγράφει κατ' ελάχιστον τα στοιχεία τα οποία ορίζονται στο εδάφιο 2.1.5 της διακήρυξης.

Ερώτημα 3 :

Στη Διακήρυξη στην παράγραφο 2.2.7 στη σελ.17 αναφέρεται «γ) Ο υποψήφιος στον διαγωνισμό οικονομικός φορέας απαιτείται να διαθέτει πιστοποιητικό διαχείρισης της υγείας και ασφάλειας ISO 45001:2015 ή ισοδύναμο εν ισχύ, για την προμήθεια και εγκατάσταση ενεργειακών εγκαταστάσεων ή παρεμφερούς αντικειμένου που συνάδει με το παραπάνω.» και ζητείται στο Β.5 (γ) της σελίδας 22, το αντίστοιχο Αντίγραφο των πιστοποιητικών συμμόρφωσης.

Παρακαλούμε να μας επιβεβαιώσετε ότι είναι αποδεκτό και πιστοποιητικό συστήματος διαχείρισης της υγείας και ασφάλειας στην εργασία OHSAS 18001:2007, που βρίσκεται εν ισχύ.

Απάντηση:

Το πιστοποιητικό συστήματος διαχείρισης της υγείας και ασφάλειας στην εργασία OSHAS 18001:2007, εφόσον αυτό είναι σε ισχύ, θεωρείται από την αναθέτουσα αρχή ισοδύναμο του ISO 45001:2015 και καλύπτει τις απαιτήσεις που έχουν τεθεί στο εδάφιο 2.2.7 της διακήρυξης.

Ερώτημα 4 :

Στη Διακήρυξη στην παράγραφο 2.4.3.2 στη σελ 28, αναφέρεται: «Η τεχνική προσφορά θα πρέπει να καλύπτει όλες τις απαιτήσεις και τις προδιαγραφές που έχουν τεθεί από την αναθέτουσα αρχή εντός του Παραρτήματος Ι, του Παραρτήματος V, του Παραρτήματος VI της Διακήρυξης, περιγράφοντας ακριβώς πώς οι συγκεκριμένες απαιτήσεις και προδιαγραφές πληρούνται.»

Παρακαλούμε όπως αναρτήσετε το Παράρτημα V - ΤΕΧΝΙΚΗ ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΚΑΙ ΑΝΑΛΥΣΗ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΠΡΟΔΙΑΓΡΑΦΩΝ.

Απάντηση:

Το Παράρτημα V – ΤΕΧΝΙΚΗ ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΚΑΙ ΑΝΑΛΥΣΗ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΠΡΟΔΙΑΓΡΑΦΩΝ έχει αναρτηθεί.

Ερώτημα 5 :

Στην Παράγραφο §3 του Παραρτήματος Ι στη σελ. 5, αναφέρεται: "Στα πλαίσια υποβολής, ο υποψήφιος ανάδοχος θα πρέπει να προτείνει στηρικτικό σύστημα που είτε θα είναι πιστοποιημένο για τη στατική του επάρκεια από ανεξάρτητο φορέα, είτε θα συνυποβληθεί η αντίστοιχη στατική μελέτη για τα προτεινόμενα χαρακτηριστικά εγκατάστασης. Η επιλογή της μεθόδου έδρασης του στηρικτικού συστήματος θα γίνει κατόπιν δοκιμαστικών εξωλκεύσεων, σε κάθε γήπεδο εγκατάστασης. Ανάλογα με τα χαρακτηριστικά του εδάφους του κάθε γηπέδου εγκατάστασης (π.χ σαθρό ή βραχώδες έδαφος) ο ανάδοχος θα προτείνει τεκμηριωμένα μία εκ των ακόλουθων μεθόδων."

Παρακαλούμε όπως διευκρινίσετε αν τα pull-out test είναι στις αρμοδιότητες των διαγωνιζόμενων στο στάδιο της υποβολής.

Απάντηση:

Το Παράρτημα V – ΤΕΧΝΙΚΗ ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΚΑΙ ΑΝΑΛΥΣΗ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΠΡΟΔΙΑΓΡΑΦΩΝ έχει αναρτηθεί.

Ερώτημα 6 :

Στην Παράγραφο §11 του Παραρτήματος Ι στη σελ. 22, αναφέρεται: "Η περίφραξη κα τοποθετηθεί στα όρια του γηπέδου όπως δίνονται σε απόλυτες συντεταγμένες σε ΕΓΣΑ '87."

Παρακαλούμε όπως αναρτήσετε τις συντεταγμένες ΕΓΣΑ '87 που προσδιορίζουν τα όρια του γηπέδου καθώς δε δίνονται στα αναρτημένα Παραρτήματα της Διακήρυξης.

Απάντηση:

Αναρτήθηκε το τοπογραφικό των γηπέδων εγκατάστασης της φωτοβολταϊκής μονάδας σε μορφή αρχείου .pdf καθώς και .dwg. Στα συγκεκριμένα αρχεία αποτυπώνονται οι συντεταγμένες ΕΓΣΑ των γηπέδων εγκατάστασης.

Ερώτημα 7 :

Στο ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ IV ΕΝΤΥΠΟ ΤΕΧΝΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ, στη σελ 3 στο Α. ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ – Bullet 4 αναφέρεται: «Σχέδιο χωροθέτησης της φωτοβολταϊκής εγκατάστασης, στο οποίο θα απεικονίζονται λεπτομερώς οι στοιχειοσειρές, οι θέσεις των inverters, η όδευση των καλωδίων DC & AC στην Χαμηλή Τάση και το σύστημα γείωσης. Ακόμη οι υπολογισμοί και το σύστημα αντικεραυνικής προστασίας»

Παρακαλούμε όπως διευκρινίσετε ποιους υπολογισμούς εννοείτε στην τελευταία πρόταση.

Απάντηση:

Ο υποψήφιος ανάδοχος θα πρέπει να τεκμηριώσει μέσω των υπολογισμών του, την επιλογή του συγκεκριμένου συστήματος αντικεραυνικής προστασίας και την πλήρη κάλυψη της εγκατάστασης.

Ερώτημα 8 :

Στο ΦΥΛΛΟ ΣΥΜΜΟΡΦΩΣΗΣ ΦΒ ΜΟΝΑΔΑΣ αναφέρεται: «Συνολική ονομαστική ισχύς φωτοβολταϊκού σταθμού (kWp) σε συνθήκες STC σαν άθροισμα της ισχύος των πλαισίων (Απαιτήση Διαγωνισμού: μεταξύ 494 kWp και 493,5kWp)» αλλά τόσο στον τίτλο της Διακήρυξης όσο και στο έγγραφο

ΑΠΟΦ_37.2021_ΕΓΚΡΙΣ_ΤΕΥΧΩΝ_ΦΩΤΟΒΟΛ_ΑΔΑ_6ΚΩΝΟΛΚ8-ΠΡΛ στη Σελ.2, αναφέρεται ισχύς 494 kWp + - 3%.

Παρακαλούμε όπως διευκρινίσετε ποια είναι η δεσμευτική εγκατεστημένη ισχύς του φωτοβολταϊκού σταθμού.

Απάντηση:

Απαιτήση του διαγωνισμού αποτελεί η συνολική ονομαστική ισχύς της φωτοβολταϊκής εγκατάστασης σε συνθήκες STC να κυμαίνεται μεταξύ 494 kWp και 493,5 kWp.

Ερώτημα 9 :

Παρακαλούμε όπως διευκρινίσετε αν υπάρχει κάποιος περιορισμός ως προς την ονομαστική ισχύ των φωτοβολταϊκών πλαισίων (πχ να είναι μεταξύ 400-600W έκαστο). Στο έγγραφο ΑΠΟΦ_37.2021_ΕΓΚΡΙΣ_ΤΕΥΧΩΝ_ΦΩΤΟΒΟΛ_ΑΔΑ_6ΚΩΝΟΛΚ8-ΠΡΛ στη σελίδα 2 αναφέρεται στον Πίνακα με α/α 1: « Φ/Β πλαίσια, ενδεικτικής ισχύος 260Wp».

Απάντηση:

Ο υποψήφιος ανάδοχος μπορεί να χρησιμοποιήσει φωτοβολταϊκά panels οποιασδήποτε ισχύος με την προϋπόθεση οι τεχνικές τους προδιαγραφές να είναι σύμφωνες με αυτές του Παραρτήματος V – Τεχνική Περιγραφή και Ανάλυση Τεχνικών Προδιαγραφών της διακήρυξης και επιπρόσθετα η συνολική ονομαστική ισχύς της φωτοβολταϊκής εγκατάστασης σε συνθήκες STC να κυμαίνεται μεταξύ 494 kWp και 493,5 kWp.

Ερώτημα 10 :

Στο ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ VII ΥΠΟΔΕΙΓΜΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΡΟΣΦΟΡΩΝ στη σελίδα 3 στον πίνακα με Α/Α 2. Αναφέρεται «INVERTER 100kW». Στο έγγραφο ΑΠΟΦ_37.2021_ΕΓΚΡΙΣ_ΤΕΥΧΩΝ_ΦΩΤΟΒΟΛ_ΑΔΑ_6ΚΩΝΟΛΚ8-ΠΡΛ στη σελίδα 2 αναφέρεται στον Πίνακα με α/α 2 “Μετατροπείς ισχύος 20 kVA “.

Παρακαλούμε όπως διευκρινίσετε αν είναι αποδεκτή η υποβολή προφοράς με inverter μέγιστης ισχύος εξόδου 110kW. Επιπλέον, παρακαλούμε όπως διορθώσετε αναλόγως το έντυπο Οικονομικής Προσφοράς χωρίς την αναφορά συγκεκριμένης ισχύος.

Απάντηση:

Ο υποψήφιος ανάδοχος μπορεί να χρησιμοποιήσει inverters panels ισχύος ίσης ή μεγαλύτερης των 100 kW με την προϋπόθεση οι τεχνικές τους προδιαγραφές να είναι σύμφωνες με αυτές του Παραρτήματος V – Τεχνική Περιγραφή και Ανάλυση Τεχνικών Προδιαγραφών της διακήρυξης και επιπρόσθετα η συνολική ισχύς εξόδου αυτών (των inverters) να είναι μεγαλύτερη ή ίση της ισχύος της φωτοβολταϊκής εγκατάστασης σε συνθήκες STC.

Όπου στο υπόδειγμα οικονομικής προσφοράς αναγράφεται «INVERTER 100 KW» θα λογίζεται στο πλαίσιο της διακήρυξης ως «INVERTER ≥100 KW».

Ερώτημα 11 :

Στο ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ IV ΕΝΤΥΠΟ ΤΕΧΝΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ στη ΣΕΛ 3 – Α. ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ – Bullet 5 αναφέρεται: «Μονογραμμικό διάγραμμα της φωτοβολταϊκής εγκατάστασης που θα περιλαμβάνει όλο το δίκτυο από το σημείο σύνδεσης Μέσης Τάσης, τον υφιστάμενο υποσταθμό της ΕΕΛ, τον Γ.Π.Χ.Τ. και τη συνδεσμολογία των Inverters και των Φ/Β πλαισίων».

Παρακαλούμε όπως διευκρινίσετε αν θα αναρτήσετε τα μονογραμμικά σχέδια του υφιστάμενου υποσταθμού της ΕΕΛ και αν θα αναρτήσετε αρχείο που να καταδεικνύει που ακριβώς βρίσκεται το σημείο σύνδεσης (υφιστάμενος σταθμός ΜΣ), ώστε να δημιουργήσουμε το μονογραμμικό που να παρουσιάζονται όλα τα παραπάνω.

Απάντηση:

Αναρτήθηκε το μονογραμμικό διάγραμμα του υφιστάμενου υποσταθμού της ΕΕΛ καθώς επίσης και περιγραφή του υφιστάμενου υποσταθμού ΜΤ.

Ερώτημα 12 :

Στο ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ IV ΕΝΤΥΠΟ ΤΕΧΝΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ στη ΣΕΛ 3 – Α. ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ – Bullet 5 αναφέρεται: «Μονογραμμικό διάγραμμα της φωτοβολταϊκής εγκατάστασης που θα περιλαμβάνει όλο το δίκτυο από το σημείο σύνδεσης Μέσης Τάσης, τον υφιστάμενο υποσταθμό της ΕΕΛ, τον Γ.Π.Χ.Τ. και τη συνδεσμολογία των Inverters και των Φ/Β πλαισίων».

Παρακαλούμε όπως διευκρινίσετε αν θα αναρτήσετε τα μονογραμμικά σχέδια του υφιστάμενου υποσταθμού της ΕΕΛ, ώστε να δημιουργήσουμε το μονογραμμικό που να παρουσιάζονται όλα τα παραπάνω.

Απάντηση:

Το ερώτημα απαντήθηκε στο ερώτημα 11.

Ερώτημα 13 :

Παρακαλούμε όπως διευκρινίσετε αν απαιτείται σύνδεση του ΦΒ συστήματος:

- α) στη Χαμηλή Τάση (ΧΤ) του υπάρχοντος Υποσταθμού ΜΤ, ή
- β) στη Μέση Τάση (ΜΤ) του υπάρχοντος Υποσταθμού ΜΤ, το οποίο συνεπάγεται εγκατάσταση νέου Υποσταθμού για τον οποίο θα πρέπει σύμφωνα με το Παράρτημα Ι και τη σελίδα 26 να υποβληθούν «Ηλεκτρολογικά σχέδια (μονογραμμικό σχέδιο όλης της ΑC και DC εγκατάστασης, σχέδιο γείωσης και υποσταθμού)».

Απάντηση:

Η σύνδεση της φωτοβολταϊκής εγκατάστασης θα γίνει στη χαμηλή τάση του υφιστάμενου υποσταθμού ΜΤ, σύμφωνα με όσα ορίζονται από τις οδηγίες και κανονισμούς του ΔΕΔΔΗΕ και τη συνημμένη προσφορά σύνδεσης.

Ερώτημα 14 :

Παρακαλούμε όπως διευκρινίσετε αν ο Φωτοβολταϊκός σταθμός θα είναι με τη μέθοδο virtual net metering σύμφωνα με τα αναφερόμενα στο Παράρτημα Ι σελίδα 26 όπου αναφέρεται στις υποχρεώσεις του αναδόχου "Η σύνδεση του Φ/Β Σταθμού με το εσωτερικό Δίκτυο της ΔΕΥΑ ΚΙΛΚΙΣ σύμφωνα με τις υποδείξεις του ΔΕΔΔΗΕ (απαραίτητος εξοπλισμός για σύνδεση Φ/Β ως virtual net metering)" ή είναι τυπογραφικό λάθος και ο ΦΒ σταθμός θα είναι με τη μέθοδο net metering .

Απάντηση:

Ο φωτοβολταϊκός σταθμός θα λειτουργεί υπό καθεστώς net – metering.

Ερώτημα 15 :

Αναφορικά με το Παράρτημα VI και το Φύλλο συμμόρφωσης στο 1.12 – σελ.9:

Παρακαλούμε να μας διευκρινίσετε αν μπορεί να χρησιμοποιηθεί άλλη έκδοση λογισμικού για την προσομοίωση (PVSyst) .

Απάντηση:

Ο υποψήφιος ανάδοχος δεν είναι υποχρεωμένος να έχει στην κατοχή του το συγκεκριμένο πρόγραμμα. Αποτελεί υποχρέωση της αναθέτουσας αρχής να ελέγξει μέσω του συγκεκριμένου λογισμικού, τις απαιτήσεις που έχουν τεθεί από τη διακήρυξη.

Ως εκ των παραπάνω συνάγεται ότι ο υποψήφιος ανάδοχος μπορεί να χρησιμοποιήσει όποια έκδοση του λογισμικού επιθυμεί.

Ερώτημα 16 :

Αναφορικά με το Παράρτημα VI και το Φύλλο συμμόρφωσης στο 2.1 – σελ.10:

Παρακαλούμε να μας διευκρινίσετε πως πιστοποιείται το πάχος γαλβάνισης. Αρκεί η δήλωση του κατασκευαστή;

Απάντηση:

Για την πιστοποίηση του πάχους γαλβάνισης επαρκεί η δήλωση του κατασκευαστή.

Ερώτημα 17 :

Αναφορικά με το Παράρτημα VI και το Φύλλο συμμόρφωσης στο 2.2 – σελ.10:

Όταν αναφέρεστε σε συνδέσεις, αυτές αφορούν μόνο στα Panel ή και στη σύνθεση του στηρικτικού συστήματος (εκεί αρκεί να είναι γαλβανισμένα κατάλληλα εφ' όσον το σύστημα είναι γαλβανισμένο εν θερμώ και μόνο σε επαφή με αλουμίνιο υπάρχει ανάγκη για ανοξείδωτα);

Απάντηση:

Όλες οι συνδέσεις, όπως κοχλίες, περικόχλια κ.λ.π., θα πρέπει να είναι από ανοξείδωτο χάλυβα.

Ερώτημα 18 :

Αναφορικά με το Παράρτημα VI και το Φύλλο συμμόρφωσης στο 3.1 – σελ.10:

Παρακαλούμε να μας διευκρινίσετε αν μπορεί η συνολική ισχύς των μετατροπών να είναι μεγαλύτερη από το 101% και σε ποιες συνθήκες αναφοράς αφορά αυτή η ισχύς.

Απάντηση:

Η συνολική ισχύς του αντιστροφέα θα πρέπει να είναι τουλάχιστον ίση με 100 kW. Ο υποψήφιος ανάδοχος θα πρέπει να διαστασιολογήσει τις στοιχειοσειρές λαμβάνοντας υπόψη τα δεδομένα των τεχνικών φυλλαδίων του ζεύγους πλαισίων-αντιστροφών. Τα όρια που προκύπτουν από την διαστασιολόγηση των στοιχειοσειρών με τον προσφερόμενο εξοπλισμό, δεσμεύουν επί ποινή αποκλεισμού τον ανάδοχο.

Ερώτημα 19 :

Αναφορικά με το Παράρτημα VI και το Άρθρο Ε στη σελ.7:

Παρακαλούμε να μας διευκρινίσετε αν την εγγύηση του κατασκευαστή για τα 2 έτη αναφορικά με το σύστημα CCTV, μπορεί να την παρέχει συνολικά για το σύστημα ο εγκαταστάτης του συστήματος.

Απάντηση:

Στο κεφάλαιο 6.6 «Εγγυημένη λειτουργία προμήθειας» της διακήρυξης αναφέρεται ότι «Ο προμηθευτής υποχρεούται να παρέχει εγγύηση & συντήρηση της φωτοβολταϊκής εγκατάστασης διάρκειας, σύμφωνα με την Τεχνική του προσφορά. Ο ελάχιστος αποδεκτός χρόνος εγγύησης/συντήρησης είναι πέντε (5) έτη».

Επιπλέον στο ίδιο ως άνω κεφάλαιο περιγράφεται η ευθύνη του αναδόχου κατά την συγκεκριμένη περίοδο.

Τέλος η καλή λειτουργία της εγκατάστασης διασφαλίζεται από την κατάθεση εγγυητικής επιστολής καλής λειτουργίας, η οποία διασφαλίζει στο πλαίσιο που ορίζει ο νόμος, την αναθέτουσα αρχή.

Βάσει των παραπάνω συνάγεται ότι η εγγύηση των δύο ετών για το σύστημα CCTV δύναται να καλύπτεται από τον εγκαταστάτη του συστήματος.

Ερώτημα 20 :

Στο Παράρτημα VI στην Παράγραφο Β στη σελ. 6, αναφέρεται: «Αναλυτική παρουσίαση δύο (2) τουλάχιστον έργων, στα οποία ο προσφέρων έχει προμηθεύσει, εγκαταστήσει και θέσει σε λειτουργία φωτοβολταϊκές μονάδες ελάχιστης εγκατεστημένης ισχύος 500kWp έκαστη, οι οποίες ολοκληρώθηκαν και τέθηκαν σε λειτουργία κατά την τελευταία πενταετία (2016 έως 2020). Οι μονάδες θα πρέπει να είναι συνδεδεμένες στη Μέση Τάση.»

Όπως προβλέπεται στον σχετικό κανονισμό και τις οδηγίες του ΔΕΔΔΗΕ, ένας Φωτοβολταϊκός σταθμός στο πλαίσιο του ενεργειακού συμψηφισμού για έναν καταναλωτή Μέσης Τάσης δύναται να διασυνδεθεί είτε στο Γενικό Πεδίο ΧΤ είτε στην κυψέλη της ΜΤ με τη χρήση ξεχωριστού ΥΣ. Και στις δύο ανωτέρω περιπτώσεις ο Φωτοβολταϊκός σταθμός διασυνδέεται στη ΜΤ του δημοσίου δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας.

Παρακαλώ επιβεβαιώστε μας ότι με τη φράση "Οι μονάδες θα πρέπει να είναι συνδεδεμένες στη Μέση Τάση." αναφέρεστε στη Μέση Τάση του δημοσίου δικτύου ηλεκτροδότησης.

Απάντηση:

Διευκρινίζεται ότι με τη φράση «οι μονάδες θα πρέπει να είναι συνδεδεμένες στη Μέση Τάση» γίνεται αναφορά στη Μέση Τάση του δημόσιου δικτύου ηλεκτροδότησης.

Ερώτημα 21 :

Στη διακήρυξη στο 2.2.6 α) στη σελ. 16, αναφέρεται: Ο οικονομικός φορέας οφείλει να έχει προμηθεύσει, εγκαταστήσει και θέσει σε λειτουργία, ένα (1) τουλάχιστον έργο φωτοβολταϊκών μονάδων, ελάχιστης εγκατεστημένης ισχύος 500kWp , το οποίο ολοκληρώθηκε και συνδέθηκε στη μέση τάση κατά την τελευταία πενταετία (2016 έως 2020) και λειτουργεί υπό καθεστώς ενεργειακού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού. Δεν θα γίνονται δεκτά ως τεκμήριο τεχνικής ικανότητας, έργα στα οποία δεν αποδεικνύεται ότι οικονομικός φορέας έκανε και την εγκατάσταση εκτός από την προμήθεια του εξοπλισμού.

Όμως στο Β.4 στο πρώτο bullet στη σελ 21, αναφέρεται ότι για την απόδειξη της τεχνικής ικανότητας της παραγράφου 2.2.6 οι οικονομικοί φορείς προσκομίζουν: « Αντίγραφα των δύο (2) τουλάχιστον συμβάσεων για την προμήθεια, εγκατάστασης και θέση σε λειτουργία φωτοβολταϊκών μονάδων ελάχιστης εγκατεστημένης ισχύος 500kWp έκαστη, οι οποίες ολοκληρώθηκαν, συνδέθηκαν στη Μέση Τάση και τέθηκαν σε λειτουργία κατά την τελευταία πενταετία (2016 έως 2020), υπό καθεστώς λειτουργίας ενεργειακού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού. Επίσης, οι συμβάσεις θα πρέπει να συνοδεύονται από βεβαίωση του ιδιωτικού φορέα για την ορθή και εμπρόθεσμη εκτέλεσή τους και τον χρόνο διασύνδεσης ή από βεβαίωση του Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. για τη διασύνδεση της κάθε μίας (εκ των δύο τουλάχιστον) φωτοβολταϊκής μονάδας στο δίκτυο του, εφόσον πρόκειται για ιδιωτικό φορέα, ή από αντίγραφο του πρωτοκόλλου οριστικής παραλαβής, εφόσον πρόκειται για δημόσιο φορέα.

Παρακαλώ όπως προσδιορίσετε αν ζητείται ως εμπειρία ένα (1) ή δύο (2) έργα και κατ' επέκταση, αν πρέπει να προσκομιστούν αντίγραφα συμβάσεων ενός (1) ή δύο (2) έργων.

Επίσης, παρακαλούμε όπως επιβεβαιώσετε ότι με τον όρο «συνδέθηκαν στη Μέση Τάση», αναφέρεστε στη Μέση Τάση του δημοσίου δικτύου ηλεκτροδότησης , σύμφωνα με τις εξηγήσεις που δόθηκαν και στην προηγούμενη ερώτηση 19.

Απάντηση:

Διευκρινίζεται ότι θα πρέπει να τηρείται η απαίτηση της τεχνικής εμπειρίας που αναγράφεται στην παράγραφο 2.2.6 της διακήρυξης ήτοι «Ο οικονομικός φορέας οφείλει να έχει προμηθεύσει, εγκαταστήσει και θέσει σε λειτουργία, ένα (1) τουλάχιστον έργο φωτοβολταϊκής μονάδας, ελάχιστης εγκατεστημένης ισχύος 500kWp, η οποία ολοκληρώθηκε και συνδέθηκε στη μέση τάση κατά την τελευταία πενταετία (2016 έως 2020) και λειτουργεί υπό καθεστώς ενεργειακού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού. Δεν θα γίνονται δεκτά ως τεκμήριο τεχνικής ικανότητας, έργα στα οποία δεν αποδεικνύεται ότι οικονομικός φορέας έκανε και την εγκατάσταση εκτός από την προμήθεια του εξοπλισμού».

Ως εκ τούτου αποτελεί υποχρέωση του υποψηφίου αναδόχου η αναλυτική παρουσίαση ενός (1) τουλάχιστον έργου φωτοβολταϊκής μονάδας, ελάχιστης εγκατεστημένης ισχύος 500kWp, η οποία ολοκληρώθηκε και συνδέθηκε στη μέση τάση κατά την τελευταία πενταετία (2016 έως 2020) και λειτουργεί υπό καθεστώς ενεργειακού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού και ενός (1) τουλάχιστο αντιγράφου σχετικής σύμβασης.

Διευκρινίζεται ότι με τη φράση «..συνδέθηκαν στη Μέση Τάση ...» γίνεται αναφορά στη Μέση Τάση του δημόσιου δικτύου ηλεκτροδότησης.

Ερώτημα 22 :

Στο αναρτημένο κείμενο απόφασης ΑΠΟΦ 37.2021_ΕΓΚΡΙΣΗ ΤΕΥΧΩΝ:

- Αναφέρονται στη σελίδα 3 & 10 για την προμήθεια πίνακες ελέγχου και προστασίας συνεχούς ρεύματος, Πίνακες ελέγχου και προστασίας Χαμηλής τάσης AC.

Είναι υποχρεωτική η χρήση τους εάν δεν προκύπτει ανάγκη από τον σχεδιασμό πέραν του ΓΠΧΤ;

- Στη σελίδα 11 και αναφορικά με το 4, περιλαμβάνεται σε αυτά τυχόν τέλη σύνδεσης με το δίκτυο καθώς και η διαδικασία κατάθεσης του φακέλου Στο ΔΕΔΔΗΕ;

Απάντηση:

Ο υποψήφιος ανάδοχος είναι υπεύθυνος για το σχεδιασμό της εγκατάστασης, ο οποίος αξιολογείται από την αναθέτουσα αρχή. Η προμήθεια και εγκατάσταση πινάκων ελέγχου και προστασίας, στο δίκτυο DC και AC δεν είναι υποχρεωτική.

Τα τέλη σύνδεσης με το δίκτυο έχουν καταβληθεί από την αναθέτουσα αρχή καθώς ήδη έχει συναφθεί η σχετική σύμβαση σύνδεσης με το ΔΕΔΔΗΕ.

Αποτελεί υποχρέωση του αναδόχου η σύνταξη υποβολή Υπεύθυνης Δήλωσης Ηλεκτρολόγου Εγκαταστάτη που θα απαιτηθεί για την σύνδεση του Φ/Β Σταθμού στην υφιστάμενη ηλεκτρολογική εγκατάσταση.

Ερώτημα 23 :

Στο Παράρτημα Ι στη σελ 8, αναφέρεται ότι ο μετατροπέας θα πρέπει να έχει ενσωματωμένες ασφάλειες ανά string.

Παρακαλούμε επιβεβαιώστε μας ότι είναι αποδεκτές και οι νέες τεχνολογίες μετατροπέων που είναι fuseless.

Απάντηση:

Είναι αποδεκτές και οι νέες τεχνολογίες μετατροπέων που είναι fuseless.

Ερώτημα 24 :

Σύμφωνα με τη Διακήρυξη και τα αναρτημένα παραρτήματά της συμπεριλαμβανομένου του Παραρτήματος Ι, δεν υπάρχει απαίτηση προσφοράς inverter ίδιας ισχύος. Παρακαλούμε για την επιβεβαίωσή σας.

Απάντηση:

Για το συγκεκριμένο ερώτημα ισχύουν όσα έχουν απαντηθεί στα ερωτήματα 10 και 18.

Ερώτημα 25 :

Στο Παράρτημα Ι στο κεφάλαιο 6 στη σελίδα 11, αναφέρεται υποσταθμός τύπου κιόσκι.

Παρακαλούμε να μας διευκρινίσετε αν θα τοποθετηθεί υποσταθμός ή η σύνδεση θα γίνει στα πεδία χαμηλής τάσης της εγκατάστασης.

Απάντηση:

Η αναθέτουσα αρχή διευκρινίζει ότι δεν θα τοποθετηθεί νέος υποσταθμός ανύψωσης της χαμηλής τάσης στη μέση. Η σύνδεση της φωτοβολταϊκής εγκατάστασης θα γίνει στα πεδία χαμηλής τάσης της υφιστάμενης εγκατάστασης.

Ερώτημα 26 :

Στο Παράρτημα Ι στην παράγραφο 11 αναφέρονται δύο διαφορετικές διατομές για τον πάσσαλο. Παρακαλούμε όπως διευκρινίσετε τις ακριβείς διαστάσεις.

Απάντηση:

Η περίφραξη θα έχει 2,5 m ύψος από το έδαφος. Αποτελείται από γαλβανισμένο συρματόπλεγμα 55 X 55, Νο16, ύψους 2 m και μεταλλικούς ορθοστάτες οι οποίοι είναι πάσσαλοι από γαλβανισμένους σωλήνες διαμέτρου Φ60, πάχους 1,5mm, ύψους 2,5 m με κεκλιμένη επέκταση 50 cm.

Ερώτημα 27 :

Στο Παράρτημα Ι στην παράγραφο 11 αναφέρεται οπλισμένο σκυρόδεμα για την πάκτωση των πασσάλων.

Καθώς δεν είναι σύνηθες σε περιφράξεις να χρησιμοποιείται οπλισμένο σκυρόδεμα για την πάκτωση των πασσάλων, παρακαλώ όπως επιβεβαιώσετε ότι είναι αποδεκτή η χρήση άοπλου σκυροδέματος.

Απάντηση:

Οι ορθοστάτες της περίφραξης θα τοποθετηθούν σε βάθος τουλάχιστον 50 cm και θα πακτωθούν μέσα σε βάση από άοπλο σκυρόδεμα.

Ερώτημα 28 :

Στο Παράρτημα Ι στην παράγραφο 12.3 αναφέρονται κάποιες προδιαγραφές για τον φωτισμό που έχουν ασυνήθιστα κοντινές αποστάσεις σε κολώνες περιμετρικού φωτισμού. Μπορούν να μεγαλώσουν αυξηθούν οι αποστάσεις εάν επιτυγχάνονται τα επιθυμητά επίπεδα φωτισμού?

Απάντηση:

Η αναθέτουσα αρχή διευκρινίζει ότι οι ιστοί θα τοποθετηθούν ανά περίπου 150 m απόσταση. Εκ παραδρομής αναγράφεται στο τεύχος τεχνικών προδιαγραφών η απόσταση των 15 m μεταξύ των ιστών.

Ερώτημα 29 :

Στο Παράρτημα Ι στην παράγραφο 12.3, αντί τις κωνικής η οκταγωνικής διατομής που αναφέρεται, μπορεί να χρησιμοποιηθεί στρογγυλή ή τετραγωνική ή και ιδιοκατασκευή?

Απάντηση:

Τα φωτιστικά σώματα θα τοποθετηθούν επί χαλύβδινου ιστού φωτισμού, κωνικής οκταγωνικής διατομής όπως αναγράφεται στο τεύχος τεχνικών προδιαγραφών.

Ερώτημα 30 :

Σχετικά με την 12.3 παράγραφο του Παραρτήματος Ι, ποια είναι τα ελάχιστα επίπεδα φωτισμού περιμετρικά και ποια είναι η ζώνη ελέγχου για τα επίπεδα αυτά? Επίσης, ζητείται φωτοτεχνική μελέτη. Ποιο τμήμα της εγκατάστασης αφορά;

Απάντηση:

Τα φωτιστικά σώματα που θα τοποθετηθούν στην περίμετρο της εγκατάστασης για λόγους ασφαλείας θα ενεργοποιούνται μόνο όταν ενεργοποιείται ο συναγερμός. Ως εκ τούτου η αναθέτουσα αρχή κρίνει ότι δεν απαιτείται η σύνταξη φωτοτεχνικής μελέτης από τον υποψήφιο ανάδοχο. Ωστόσο θα πρέπει ο αριθμός και ο προσανατολισμός των φωτιστικών σωμάτων να είναι τέτοιος ώστε να μην υπάρχουν «σκοτεινά» σημεία μεταξύ των καμερών και να δημιουργείται έτσι αδυναμία καταγραφής κινήσεων στην περίμετρο της φωτοβολταϊκής εγκατάστασης.

Ερώτημα 31 :

Παρακαλούμε να διευκρινίσετε αν το σχέδιο χωροθέτησης, το μονογραμμικό διάγραμμα της φωτοβολταϊκής εγκατάστασης, οι υπολογισμοί της πτώσης τάσης (DC & AC) των καλωδίων Χαμηλής Τάσης αλλά και ο υπολογισμός του Performance Ratio (PR) του Φ/B Σταθμού είναι υποχρέωση του αναδόχου ή του υποψήφιου αναδόχου.

Απάντηση:

Η αναθέτουσα αρχή διευκρινίζει ότι το σχέδιο χωροθέτησης, το μονογραμμικό διάγραμμα της φωτοβολταϊκής εγκατάστασης, οι υπολογισμοί πτώσης τάσης (DC & AC) των καλωδίων χαμηλής τάσης αλλά και ο υπολογισμός του performance ratio του φωτοβολταϊκού σταθμού αποτελούν υποχρέωση του υποψηφίου αναδόχου.

Ερώτημα 32 :

Στο άρθρο της διακήρυξης 2.1.4 Γλώσσα, σελίδα 11 αναφέρετε: «Ενημερωτικά και τεχνικά φυλλάδια και άλλα έντυπα -εταιρικά ή μη- με ειδικό τεχνικό περιεχόμενο μπορούν να υποβάλλονται και στην αγγλική, χωρίς να συνοδεύονται από μετάφραση στην ελληνική». Παρακαλούμε να διευκρινίσετε αν τα πάσης φύσεως πιστοποιητικά (Δήλωση συμμόρφωσης κατασκευαστών, Πιστοποίηση ISO κλπ.) μπορούν να υποβληθούν την αγγλική γλώσσα.

Απάντηση:

Τα πιστοποιητικά όπως η δήλωση συμμόρφωσης και η πιστοποίηση κατά ISO λογίζονται ως έντυπα με ειδικό τεχνικό περιεχόμενο και μπορούν να υποβάλλονται στην αγγλική χωρίς να συνοδεύονται από μετάφραση στην ελληνική.

ΙΩΑΝΝΗΣ ΠΑΡΑΓΙΟΣ

ΜΙΧΑΗΛ ΚΥΡΙΑΖΙΔΗΣ

ΠΡΟΙΣΤΑΜΕΝΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗΣ Τ.Υ.
ΠΟΛΙΤΙΚΟΣ ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ

ΠΡΟΙΣΤΑΜΕΝΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗΣ Δ.Ο.Υ.
ΟΙΚΟΝΟΜΟΛΟΓΟΣ