

ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑ Νο1

ΤΕΥΧΗ ΔΗΜΟΠΡΑΤΗΣΗΣ ΔΕΑ - 42461

ΓΙΑ ΤΟ ΕΡΓΟ: «Μελέτη, προμήθεια εξοπλισμού και εγκατάσταση (έργο με το κλειδί στο χέρι) ενός ΚΥΤ 400/150/20 kV στην περιοχή Ρουφ Αθηνών»

Με το παρόν Συμπλήρωμα Νο1:

1. Παρατείνεται η ημερομηνία της προθεσμίας υποβολής προσφορών του διαγωνισμού, από την 4^η Μαΐου 2026 στην 03^η Ιουλίου 2026 ημέρα Παρασκευή και ώρα 14:00 μ.μ.
Ως νέα ημερομηνία ηλεκτρονικής αποσφράγισης των (υπο)φακέλων «Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής» και «Δικαιολογητικά Συμμετοχής και Τεχνική Προσφορά» ορίζεται η 03^η Ιουλίου 2026 και ώρα 15:00 μ.μ.
2. Στο Τεύχος 3 – Πίνακες Τιμημάτων:
 - Αντικαθίσταται ο Πίνακας Υλικών και Τιμών, με μόνη προσθήκη του κονδυλίου I.71 για «5 τεμάχια πινάκων Μετρητών εκκαθάρισης ενέργειας στις πύλες σύνδεσης Μ/Σ και ΓΜ 150 kV» και τη συνακόλουθη τροποποίηση της αρίθμησης των επόμενων κονδυλίων.
 - Αντικαθίσταται ο Πίνακας Ανταλλακτικών L-1, με κατάργηση του ανταλλακτικού «6 τεμάχια υπαίθριων ακροκιβωτίων καλωδίων 150 kV για τα καλώδια σύνδεσης με ΓΜ», το οποίο είχε συμπεριληφθεί εκ παραδρομής, δεδομένου ότι δεν αποτελεί αντικείμενο του έργου.
3. Αντικαθίσταται, στο Τεύχος 7 – Υποδείγματα, η σελίδα καταγραφής των εγγυημένων μεγεθών (ΦΕΑ), με προσθήκη των εγγυημένων απωλειών για τους ΑΜ/Σ 400/157.5/30 kV.
4. Στο Τεύχος 8 – Τεχνικό Μέρος
 - I. Στον Τεχνικό Τόμο I / Τεύχος I:
 - Στην ενότητα 2.1.4.1 του Τεχνικού Τεύχους I με τίτλο: «Αυτομετασχηματιστές (ΑΜ/Σ) 400/157.5/30 kV, 280/280/60 MVA κ' διατάξεις σύνδεσης», η απαίτηση για την τεχνική αποδοχή των προσφερόμενων ΑΜ/Σ διαμορφώνεται όπως παρακάτω, ώστε να είναι σε συμφωνία με την αντίστοιχη απαίτηση του Τεύχους 11 «Διακήρυξη»:
*«Οι προσφερόμενοι ΑΜ/Σ 400/157.5/30 kV, για να γίνουν τεχνικά αποδεκτοί θα πρέπει:
α) Να καλύπτουν τις απαιτήσεις της προδιαγραφής SS-57 του τεχνικού τόμου ΙΙΑ.
β) Ο Κατασκευαστής των προσφερόμενων ΑΜ/Σ θα πρέπει να διαθέτει κατάλογο πωλήσεων*

προς Ηλεκτρικές ή Βιομηχανικές εταιρείες ή κατασκευαστικές εταιρείες (Contractors) έργων Υ/Σ ΥΤ ή/και ΚΥΤ, για την τελευταία δεκαετία (10ετία) τουλάχιστον δέκα (10) τριφασικών ΑΜ/Σ ή Μ/Σ ισχύος με τάση πρωτεύοντος τυλίγματος μεγαλύτερη ή ίση των 400kV και ισχύ μεγαλύτερη ή ίση των 240 MVA.

γ) Τουλάχιστον δύο (2) από τους ανωτέρω αναγραφόμενους στον κατάλογο πωλήσεων (πωληθέντες) ΑΜ/Σ ή Μ/Σ θα πρέπει να έχουν πιστοποιημένη ικανοποιητική λειτουργία τουλάχιστον δύο (2) ετών εντός της τελευταίας δεκαετίας (10ετίας).

Στην περίπτωση που οι πωλήσεις είναι προς Βιομηχανικές εταιρείες ή κατασκευαστικές εταιρείες (Contractors) έργων Υ/Σ ΥΤ ή/και ΚΥΤ, θα πρέπει οι ΑΜ/Σ ή Μ/Σ εκείνοι που θα χρησιμοποιηθούν ως τεκμήριο για την πλήρωση του ανωτέρω κριτηρίου ικανοποιητικής λειτουργίας να είναι εγκατεστημένοι σε Υ/Σ ΥΤ ή/και ΚΥΤ διασυνδεδεμένους/-α στο Σύστημα Ηλεκτρικής Ενέργειας (Σ.Η.Ε) της εκάστοτε χώρας.

Επισημαίνεται ότι δύνата να γίνει αποδεκτή η μη ταύτιση του εργοστασίου κατασκευής του ως άνω ΑΜ/Σ ή Μ/Σ με αυτό που θα κατασκευαστούν οι προσφερόμενοι ΑΜ/Σ για το έργο, υπό την προϋπόθεση ότι πρόκειται για εργοστάσια του ίδιου Ομίλου, τα οποία εφαρμόζουν κοινές πιστοποιημένες διαδικασίες Διαχείρισης Υλικών, Διασφάλισης Ποιότητας και Ποιοτικού Ελέγχου.»

- Στην ενότητα 2.3.2.4 του Τεχνικού Τεύχους Ι με τίτλο: «Μετρήσεις, σημάνσεις, καταγραφές, επιτηρήσεις εξοπλισμού αρμοδιότητας ΑΔΜΗΕ» μεταξύ της πρώτης παραγράφου «Όλες οι μετρήσεις, σημάνσεις, καταγραφές εξοπλισμού αρμοδιότητας ΑΔΜΗΕ και οι επιτηρήσεις εξοπλισμού GIS 420 kV και 170 kV, καθώς και κτηριακών Η/Μ εγκαταστάσεων του ΚΥΤ 400/150 kV θα υλοποιηθούν σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην τεχνική περιγραφή ΔΝΕΜ/ΤΜΥΣ&ΚΥΤ-4 και τους πίνακες σημμάτων του Τεχνικού Τόμου Ι.»

και της δεύτερης παραγράφου:

«Από τα αναφερόμενα στην ΔΝΕΜ/ΤΜΥΣ&ΚΥΤ-4 τεχνική περιγραφή και στις επιμέρους τεχνικές προδιαγραφές εξοπλισμού, συστήματα επιτήρησης πραγματικού χρόνου («on -line monitoring systems») εξοπλισμού ισχύος αρμοδιότητας ΑΔΜΗΕ, στο αντικείμενο του έργου περιλαμβάνονται τα εξής:» προστίθεται το παρακάτω κείμενο:

«Επισημαίνεται ότι, στο υπόψη έργο θα υλοποιηθούν καταγραφόμενες μετρήσεις ενέργειας και ισχύος (ενεργού και αέργου) όχι μόνο ανά πύλη Μ/Σ (όπως προβλέπεται στην ενότητα 7 της τεχνικής περιγραφής ΔΝΕΜ/ΤΜΥΣ&ΚΥΤ-4 του Τεχνικού Τόμου ΙΙΑ), αλλά και ανά πύλη ΓΜ 150 kV, δεδομένου ότι οι γραμμές αυτές θα συνδέονται με Κέντρα Διανομής (Κ/Δ) του ΔΕΔΔΗΕ και όχι με Υ/Σ ή ΚΥΤ του ΕΣΜΗΕ.

Στις υποχρεώσεις του Αναδόχου περιλαμβάνονται η προμήθεια και εγκατάσταση πέντε (5) Πινάκων Μετρητών, σύμφωνα με την τεχνική περιγραφή TD-TMO-ΠΜ1912, που επισυνάπτεται στον Τόμο ΙΙΑ. Θα προβλεφθεί ένας Πίνακας για κάθε δύο πύλες ΓΜ 150 kV ή Μ/Σ. Τους εν λόγω Πίνακες θα συναρμολογήσει και εγκαταστήσει ο Ανάδοχος εντός της αίθουσας Μετρητών, στο κτήριο 150 kV.

Εντός των Πινάκων αυτών, ο ΑΔΜΗΕ θα προμηθεύσει και εγκαταστήσει ειδικούς μετρητές ενέργειας για την υλοποίηση των καταγραφόμενων μετρήσεων τόσο των πυλών Μ/Σ όσο και των πυλών ΓΜ 150 kV. Ο Ανάδοχος θα φέρει στην αίθουσα Μετρητών τα κατάλληλα καλώδια από τα δευτερεύοντα τυλίγματα των Μ/Σ τάσης και έντασης κάθε πύλης, σε επαρκές μήκος, ώστε να μπορούν να γίνουν οι συνδέσεις των καλωδίων από τον ΑΔΜΗΕ, επί των τερματικών οριολωρίδων των Πινάκων. Συγκεκριμένα, ο Ανάδοχος θα φέρει:

- τα ρεύματα των τριών δευτερευόντων τυλιγμάτων (τυλίγματα «main») των Μ/Σ έντασης 150 kV της κάθε πύλης σύνδεσης με Μ/Σ ισχύος ή καλωδιακή ΓΜ 150 kV,
- τα ρεύματα των τριών δευτερευόντων τυλιγμάτων (τυλίγματα «check») των Μ/Σ έντασης 150 kV της κάθε πύλης σύνδεσης με Μ/Σ ισχύος ή καλωδιακή ΓΜ 150 kV,
- τις τάσεις των τριών φάσεων των τριών κύριων τυλιγμάτων (τυλίγματα «main») των Μ/Σ τάσης 150 kV της κάθε πύλης σύνδεσης με Μ/Σ ισχύος ή καλωδιακή ΓΜ 150 kV,
- τις τάσεις των τριών φάσεων των τριών δευτερευόντων τυλιγμάτων (τυλίγματα «check») των Μ/Σ τάσης 150 kV της κάθε πύλης σύνδεσης με Μ/Σ ισχύος ή καλωδιακή ΓΜ 150 kV.

Σημειώνεται ότι τα δευτερεύοντα τυλίγματα των Μ/Σ έντασης και τάσης που εξυπηρετούν την κύρια μέτρηση ενέργειας κάθε πύλης Μ/Σ ή ΓΜ χρησιμοποιούνται αποκλειστικά και μόνον για τον σκοπό αυτό. Από τα δευτερεύοντα τυλίγματα των Μ/Σ τάσης και έντασης που εξυπηρετούν την επαληθευτική μέτρηση ενέργειας κάθε Μ/Σ ή ΓΜ μπορούν να εξυπηρετηθούν και άλλες λειτουργίες του ΑΔΜΗΕ (π.χ. μετρήσεις πύλης). Ωστόσο το δευτερεύον τύλιγμα εντάσεων θα οδηγείται πρώτα στους μετρητές του ΑΔΜΗΕ. Κατά τα λοιπά, ισχύουν τα αναγραφόμενα στην τεχνική Περιγραφή ΔΝΕΜ/ΤΜΥΣ&ΚΥΤ-4 του Τόμου ΙΙΑ.».

II. Στον Τεχνικό Τόμο ΙΙΑ:

- Αντικαθίσταται η ελληνική έκδοση της προδιαγραφής SS-57/24, από διορθωμένη έκδοση, η οποία αφορά μόνο σε αλλαγή αρίθμησης της παραγράφου VII/18 και δεν επηρεάζει το αντικείμενο της προδιαγραφής. Η αγγλική έκδοση της προδιαγραφής SS-57/24 παραμένει ως έχει.

- Αντικαθίσταται η ελληνική έκδοση της προδιαγραφής SS-57/24, με μόνη διόρθωση την αρίθμηση της παραγράφου VII/18 και δεν επηρεάζει το αντικείμενο της προδιαγραφής. Η αγγλική έκδοση της προδιαγραφής SS-57/24 παραμένει ως έχει.
5. Τροποποιείται ο όρος που αφορά την απαίτηση του Κριτηρίου B.2.1 περί της τεχνικής και επαγγελματικής ικανότητας του Άρθρου 11 της Διακήρυξης. Η παράγραφος B.2.1 διαμορφώνεται:

Από:

«Οι Οικονομικοί Φορείς πρέπει να έχουν εμπειρία στη διαδικασία κατασκευής «Έργων με το κλειδί στο χέρι» (Turnkey projects) που συμπεριλαμβάνει την μελέτη, προμήθεια εξοπλισμού, κατασκευή/ανέγερση και θέση σε λειτουργία αντίστοιχων έργων που εντάσσονται σε Συστήματα Ηλεκτρικής Ενέργειας (Σ.Η.Ε) Επιχειρήσεων Ηλεκτρισμού. Συγκεκριμένα, οι Οικονομικοί Φορείς πρέπει να έχουν μελετήσει, κατασκευάσει και ηλεκτρίσει την τελευταία δεκαπενταετία κατ' ελάχιστον:

α. Δύο Υ/Σ με εξοπλισμό Υψηλής Τάσης (ΥΤ) GIS με μέγιστη τάση λειτουργίας $U_m \geq 170kV$.

β. Ένα (1) ΚΥΤ με εξοπλισμό Υπερυψηλής Τάσης (ΥΥΤ) GIS με μέγιστη τάση λειτουργίας $U_m \geq 420kV$.

Σε περίπτωση που το ανωτέρω ΚΥΤ (ανωτέρω σημείο β.) διαθέτει στην πλευρά ΥΤ εξοπλισμό μέγιστης τάσης λειτουργίας $U_m \geq 170kV$, τότε θα δύναται να λογίζεται ότι το έργο αυτό αποτελεί ταυτόχρονα και τον έναν (1) από τους δύο Υ/Σ GIS του ανωτέρω σημείου α., εφόσον συντρέχουν και οι κατωτέρω σχετικές απαιτήσεις.

Έκαστος των ως άνω Υ/Σ πρέπει να έχει τουλάχιστον τέσσερις (4) διακοπτικές πύλες σε διάταξη τουλάχιστον δύο (2) Ζυγών και αυτόματο ψηφιακό σύστημα ελέγχου και προστασίας.

Οι δύο (2) εν λόγω Υ/Σ πρέπει να έχουν λειτουργήσει ικανοποιητικά για δύο (2) τουλάχιστον έτη εντός της τελευταίας δεκαπενταετίας.

Το ως άνω ΚΥΤ πρέπει να έχει τουλάχιστον τέσσερις (4) διακοπτικές πύλες, διάταξη τουλάχιστον δύο (2) Ζυγών, τουλάχιστον έναν (1) Αυτομετασχηματιστή (ΑΜ/Σ) και αυτόματο ψηφιακό σύστημα ελέγχου και προστασίας.

Το εν λόγω ΚΥΤ πρέπει να έχει λειτουργήσει ικανοποιητικά για δύο (2) τουλάχιστον έτη εντός της τελευταίας δεκαπενταετίας.

Επισημαίνεται ότι, ο εξοπλισμός GIS των έργων που θα αναφερθούν ως τεκμήρια της τεχνικής ικανότητας του Φορέα δεν απαιτείται να είναι του ίδιου κατασκευαστικού τύπου με τον προσφερόμενο εξοπλισμό GIS για το παρόν έργο.».

Σε:

«Οι Οικονομικοί Φορείς πρέπει να έχουν εμπειρία στη διαδικασία κατασκευής «Έργων με το κλειδί στο χέρι» (Turnkey projects) που συμπεριλαμβάνει την μελέτη, προμήθεια εξοπλισμού, κατασκευή/ανέγερση και θέση σε λειτουργία αντίστοιχων έργων που εντάσσονται σε Συστήματα Ηλεκτρικής Ενέργειας (Σ.Η.Ε) Επιχειρήσεων Ηλεκτρισμού. Συγκεκριμένα, οι Οικονομικοί Φορείς πρέπει να έχουν μελετήσει, κατασκευάσει και ηλεκτρίσει την τελευταία δεκαπενταετία από το χρόνο υποβολής της παρούσας προσφοράς κατ' ελάχιστον:

α. Δύο Υ/Σ με εξοπλισμό Υψηλής Τάσης (ΥΤ) GIS με μέγιστη τάση λειτουργίας $U_m \geq 170kV$, εγκατεστημένο εντός κτηρίου.

Έκαστος των ως άνω Υ/Σ πρέπει να έχει τουλάχιστον τέσσερις (4) διακοπτικές πύλες σε διάταξη τουλάχιστον δύο (2) Ζυγών και αυτόματο ψηφιακό σύστημα ελέγχου και προστασίας. Οι δύο (2) εν λόγω Υ/Σ πρέπει να έχουν λειτουργήσει ικανοποιητικά για ένα (1) τουλάχιστον έτος εντός της τελευταίας δεκαπενταετίας από το χρόνο υποβολής της παρούσας προσφοράς.

β. Ένα (1) ΚΥΤ με εξοπλισμό Υπερυψηλής Τάσης (ΥΥΤ) GIS με μέγιστη τάση λειτουργίας $U_m \geq 420kV$, εγκατεστημένο εντός κτηρίου.

Σε περίπτωση που το ανωτέρω ΚΥΤ διαθέτει στην πλευρά ΥΤ εξοπλισμό μέγιστης τάσης λειτουργίας $U_m \geq 170kV$, τότε δύναται να λογίζεται ότι το έργο αυτό αποτελεί ταυτόχρονα και τον έναν (1) από τους δύο Υ/Σ GIS, εφόσον συντρέχουν οι σχετικές απαιτήσεις.

Το ως άνω ΚΥΤ πρέπει να έχει τουλάχιστον τέσσερις (4) διακοπτικές πύλες, διάταξη τουλάχιστον δύο (2) Ζυγών, τουλάχιστον έναν (1) Αυτομετασχηματιστή (ΑΜ/Σ) ΥΥΤ/ΥΤ ή έναν (1) Μετασχηματιστή ΥΥΤ/ΥΤ ή έναν (1) Μετασχηματιστή ΥΥΤ/ΜΤ (όπου ΥΥΤ με $U_{phase-to-phase} \geq 380kV$, ΥΤ με $U_{phase-to-phase} \geq 110kV$ και ΜΤ με $U_{phase-to-phase} \geq 15kV$) και αυτόματο ψηφιακό σύστημα ελέγχου και προστασίας.

Το εν λόγω ΚΥΤ πρέπει να έχει λειτουργήσει ικανοποιητικά για ένα (1) τουλάχιστον έτος εντός της τελευταίας δεκαπενταετίας από το χρόνο υποβολής της παρούσας προσφοράς.

Επισημαίνεται ότι, ο εξοπλισμός GIS των έργων που θα αναφερθούν ως τεκμήρια της τεχνικής ικανότητας του Φορέα δεν απαιτείται να είναι του ίδιου κατασκευαστικού τύπου με τον προσφερόμενο εξοπλισμό GIS για το παρόν έργο.».

6. Τροποποιείται η παρ. 2.2 της Ενότητας II, Άρθρο 14 «Περιεχόμενο Φακέλου Προσφοράς», ως εξής:

Από:

«Για την ικανοποίηση του κριτηρίου Β.2.1 του Άρθρου 11 υποβάλλονται:

- Πίνακες, στους οποίους θα καταγράφονται τα παρόμοια έργα ΚΥΤ ή/και Υ/Σ GIS, που έχει εκτελέσει ο Διαγωνιζόμενος, σύμφωνα με το σχετικό υπόδειγμα (Πίνακας I του τεύχους «Υποδείγματα»), συμπληρωμένοι με όλα τα ζητούμενα στοιχεία.

- Συστατικές επιστολές/Βεβαιώσεις για την καλή λειτουργία των έργων αυτών για το χρονικό διάστημα που απαιτείται, εκδοθείσες και υπογραφείσες από τις Επιχειρήσεις Ηλεκτρισμού στα Συστήματα Ηλεκτρικής Ενέργειας (Σ.Η.Ε.) των οποίων έχουν ενταχθεί. Στις υπόψη συστατικές επιστολές / Βεβαιώσεις καλής λειτουργίας θα αναγράφεται εμφανώς ο χρόνος ηλεκτρίσης/θέσης σε λειτουργία των έργων καθώς και τα πλήρη στοιχεία των Επιχειρήσεων Ηλεκτρισμού (επωνυμία, ταχ. διεύθυνση, πρόσωπο επικοινωνίας, τηλέφωνο επικοινωνίας, e-mail).

Εάν τα έργα που θα χρησιμοποιηθούν προς απόδειξη πλήρωσης του κριτηρίου Β.2.1 έχουν ενταχθεί στο Ελληνικό Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς ή στο μη διασυνδεδεμένο δίκτυο 150kV της ν. Ρόδου, δεν απαιτείται η προσκόμιση των ανωτέρω στοιχείων περί ικανοποιητικής λειτουργίας, παρά μόνον η αναγραφή τους στον σχετικό Πίνακα της ανωτέρω παραγράφου. Ο ΑΔΜΗΕ θα αποφανθεί περί του κριτηρίου ικανοποιητικής (χωρίς προβλήματα) λειτουργίας για το απαιτούμενο χρονικό διάστημα, βάσει των αρχείων/καταγραφών λειτουργίας και συντήρησης του Συστήματος.».

Σε:

«Για την ικανοποίηση του κριτηρίου Β.2.1 του Άρθρου 11 υποβάλλονται:

- Πίνακες, στους οποίους θα καταγράφονται τα παρόμοια έργα ΚΥΤ ή/και Υ/Σ GIS, που έχει εκτελέσει ο Διαγωνιζόμενος, σύμφωνα με το σχετικό υπόδειγμα (Πίνακας I του τεύχους «Υποδείγματα»), συμπληρωμένοι με όλα τα ζητούμενα στοιχεία.
- Συστατικές επιστολές/Βεβαιώσεις για την καλή λειτουργία των έργων αυτών για το χρονικό διάστημα που απαιτείται, εκδοθείσες και υπογραφείσες από τις Επιχειρήσεις Ηλεκτρισμού στα Συστήματα Ηλεκτρικής Ενέργειας (Σ.Η.Ε.) των οποίων έχουν ενταχθεί. Στις υπόψη συστατικές επιστολές / Βεβαιώσεις καλής λειτουργίας θα αναγράφεται εμφανώς ο χρόνος ηλεκτρίσης/θέσης σε λειτουργία των έργων καθώς και τα πλήρη στοιχεία των Επιχειρήσεων Ηλεκτρισμού (επωνυμία, ταχ. διεύθυνση, πρόσωπο επικοινωνίας, τηλέφωνο επικοινωνίας, e-mail).

Εάν τα έργα που θα χρησιμοποιηθούν προς απόδειξη πλήρωσης του κριτηρίου Β.2.1 έχουν ενταχθεί στο Ελληνικό Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς ή στο μη διασυνδεδεμένο δίκτυο 150kV της ν.

Ρόδου, και για το τμήμα εκείνο του έργου που τελεί υπό την ευθύνη λειτουργίας/συντήρησης του ΑΔΜΗΕ, δεν απαιτείται η προσκόμιση των ανωτέρω στοιχείων περί ικανοποιητικής λειτουργίας, παρά μόνον η αναγραφή τους στον σχετικό Πίνακα της ανωτέρω παραγράφου. Ο ΑΔΜΗΕ θα αποφανθεί περί του κριτηρίου ικανοποιητικής (χωρίς προβλήματα) λειτουργίας για το απαιτούμενο χρονικό διάστημα, βάσει των αρχείων/καταγραφών λειτουργίας και συντήρησης του Συστήματος.

Εάν στα έργα που θα χρησιμοποιηθούν προς απόδειξη πλήρωσης του κριτηρίου Β.2.1 και έχουν ενταχθεί στο Ελληνικό Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς ή στο μη διασυνδεδεμένο δίκτυο 150kV της ν. Ρόδου, ήθελε υπάρχει τμήμα της εγκατάστασης που δεν τελεί υπό την ευθύνη λειτουργίας/συντήρησης του ΑΔΜΗΕ, τότε για το υπόψη τμήμα της εγκατάστασης απαιτείται συστατική επιστολή/Βεβαίωση για την καλή λειτουργία του από τον αρμόδιο τελικό χρήστη/διαχειριστή της εγκατάστασης.»

7. Οι λοιποί όροι της Διακήρυξης ΔΕΑ - 42461, παραμένουν σε πλήρη ισχύ, ως έχουν.