

ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑ Νο5

ΔΕΑ - 42459

**Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος Α' Φάσης στο πλαίσιο διαδικασίας με
διαπραγμάτευση με προηγούμενη προκήρυξη διαγωνισμού
για την ανάδειξη Αναδόχων και σύναψη Σύμβασης για το έργο: «ΜΕΛΕΤΗ, ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ
ΚΑΙ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΔΥΟ ΣΤΑΘΜΩΝ ΜΕΤΑΤΡΟΠΗΣ ΚΑΙ ΔΥΟ ΥΠΟΣΤΑΘΜΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΣΥΝΕΧΟΥΣ ΡΕΥΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΞΥ
ΚΟΡΙΝΘΟΥ ΚΑΙ ΚΩ (2 x 500 MW)»**

Με το παρόν Συμπλήρωμα Νο5:

1. Παρατείνεται η ημερομηνία της προθεσμίας υποβολής αιτήσεων συμμετοχής από την 30^η Απριλίου 2025, στην 30^η Μαΐου 2025, ημέρα Παρασκευή και ώρα 14:00 μ.μ.
Ως νέα ημερομηνία ηλεκτρονικής αποσφράγισης των αιτήσεων συμμετοχής ορίζεται η 30^η Μαΐου 2025 και ώρα 15:00 μ.μ.
2. Αναδιατυπώνεται στο Τεύχος της Πρόσκλησης Α' Φάσης το υποστοιχείο (ii) της παρ. Β.7 του άρθρου 6.2
Από: *«Η έκταση και το είδος της συμμετοχής του κάθε μέλους της ένωσης, συμπεριλαμβανομένης της κατανομής αμοιβής μεταξύ τους»*
Σε: *«Το είδος της συμμετοχής του κάθε μέλους της ένωσης, μη συμπεριλαμβανομένης της κατανομής αμοιβής μεταξύ τους»*
3. Τροποποιείται στο Τεύχος της Πρόσκλησης Α' Φάσης το πρώτο εδάφιο του άρθρου 10
Από: *«Μεταβολές στη σύνθεση ή στα ποσοστά συμμετοχής μελών ενώσεων/κοινοπραξιών δεν επιτρέπονται ούτε κατά το χρόνο αξιολόγησης των αιτήσεων συμμετοχής ή / και προσφορών.»*

Σε: *«Μεταβολές στη σύνθεση των μελών ενώσεων/κοινοπραξιών δεν επιτρέπονται ούτε κατά το χρόνο αξιολόγησης των αιτήσεων συμμετοχής ή / και προσφορών.»*

4. Επεκτείνεται ο αποδεκτός χρόνος έκδοσης των νομιμοποιητικών εγγράφων από «το πολύ τριάντα (30) εργάσιμες ημέρες πριν από την ημέρα υποβολής της αίτησης συμμετοχής» σε προθεσμία μήνου πριν την καταληκτική ημερομηνία υποβολής των αιτήσεων συμμετοχής.

5. Τροποποιείται στο Τεύχος της Πρόσκλησης Α΄ Φάσης η παρ. Β.2 του άρθρου 6.2.

Από: *«Β.2. ... Επισημαίνεται ότι, τα δικαιολογητικά που αφορούν στην απόδειξη της απαίτησης του άρθρου 5.1 (απόδειξη καταλληλότητας για την άσκηση επαγγελματικής δραστηριότητας) γίνονται αποδεκτά, εφόσον έχουν εκδοθεί έως τριάντα (30) εργάσιμες ημέρες πριν από την υποβολή τους, εκτός εάν, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις αυτών, φέρουν συγκεκριμένο χρόνο ισχύος.*

Σε: *«Β.2. ... Επισημαίνεται ότι, τα δικαιολογητικά που αφορούν στην απόδειξη της απαίτησης του άρθρου 5.1 (απόδειξη καταλληλότητας για την άσκηση επαγγελματικής δραστηριότητας) γίνονται αποδεκτά, εφόσον έχουν εκδοθεί μετά τις 28/02/2025.».*

6. Τροποποιείται στο Τεύχος της Πρόσκλησης Α΄ Φάσης η παρ. Β.5 του άρθρου 6.2.

Από: *«Β.5. Για την απόδειξη της νόμιμης εκπροσώπησης, στις περιπτώσεις που ο Οικονομικός Φορέας είναι νομικό πρόσωπο και εγγράφεται υποχρεωτικά ή προαιρετικά, κατά την κείμενη νομοθεσία, και δηλώνει την εκπροσώπηση και τις μεταβολές της σε αρμόδια αρχή (πχ ΓΕΜΗ), προσκομίζει σχετικό πιστοποιητικό ισχύουσας εκπροσώπησης, το οποίο πρέπει να έχει εκδοθεί έως τριάντα (30) εργάσιμες ημέρες πριν από την υποβολή της προσφοράς, εκτός αν αυτό φέρει συγκεκριμένο χρόνο ισχύος. ...»*

Σε: *«Β.5. Για την απόδειξη της νόμιμης εκπροσώπησης, στις περιπτώσεις που ο Οικονομικός Φορέας είναι νομικό πρόσωπο και εγγράφεται υποχρεωτικά ή προαιρετικά, κατά την κείμενη νομοθεσία, και δηλώνει την εκπροσώπηση και τις μεταβολές της σε αρμόδια αρχή (πχ ΓΕΜΗ), προσκομίζει σχετικό πιστοποιητικό ισχύουσας εκπροσώπησης, εφόσον έχει εκδοθεί μετά τις 28/02/2025.».*

7. Τροποποιείται η παράγραφος 10.3.2.3 «Short circuit Withstand Capability» των Τεχνικών Προδιαγραφών,

Από: «*The thermal and dynamic ability of the converter transformers to withstand short circuit shall be demonstrated by calculation, which will be submitted for approval by the Employer. For the above calculations, the network maximum short circuit levels will be considered, as they are stated in section 6.*»

Σε: «*The thermal and dynamic ability of the converter transformers to withstand short circuit shall be demonstrated in accordance with IEC 60076-5. The ability to withstand the dynamic effects of short circuit shall be demonstrated by test. The thermal ability to withstand short circuit shall be demonstrated by calculations. Design values of short circuit levels as they are stated in section 6 shall be taken into consideration.*»

8. Τροποποιείται πρόταση της παραγράφου 10.3.7 «Protection & Control Devices» των Τεχνικών Προδιαγραφών,

Από: «*A direct winding hot-spot measuring system will be incorporated in each transformer, using four (4) fiber-optic connected GaAs sensors installed in the windings (two sensors in the primary and two in the secondary winding).*»

Σε: «*A direct winding hot-spot measuring system will be incorporated in each transformer, using eight (8) fiber-optic connected GaAs sensors installed in the windings (two sensors in the primary, two in the secondary winding, two in the tertiary and two in the core).*»

9. Τροποποιείται η παράγραφος 10.3.4.5 «Online Dissolved Gas and Bushing Monitoring System»,

Από: *10.3.4.5 Online Dissolved Gas and Bushing Monitoring System*

All the converter transformers, including the spare units shall be equipped with dedicated oil Dissolved Gas Analysis (DGA) continuous online system capable of monitoring at least 9 gases and Moisture content in transformer oil as per below:

- *Oxygen (O₂)*
- *Nitrogen (N₂)*
- *Hydrogen (H₂)*
- *Carbon Monoxide (CO)*
- *Carbon Dioxide (CO₂)*
- *Methane (CH₄)*

- *Ethane(C₂H₅)*
- *Ethylene(C₂H₄)*
- *Acetylene(C₂H₂)*
- *Moisture content*

Additionally, an on-line bushing monitoring device shall be installed on each transformer. The device will monitor the primary and secondary HV bushings, using capacitance and tanδ measurements, excluding the neutral bushings. Alternatively, the on-line bushing monitoring can be incorporated in the same device as the oil DGA monitoring device.

All mentioned monitoring devices will provide digital communication using IEC 61850-8-1 protocol. The evaluation software for the on-line condition monitoring measurements will be installed in the control room of the converter station. The system shall be of Qualitrol or GE or Siemens or ABB manufacture.

Σε: *10.3.4.5 Transformer Monitoring System*

All the converter transformers, including the spare units shall be equipped with dedicated oil Dissolved Gas Analysis (DGA) continuous online system capable of monitoring at least 9 gases and Moisture content in transformer oil as per below:

- *Oxygen (O₂)*
- *Nitrogen (N₂)*
- *Hydrogen (H₂)*
- *Carbon Monoxide (CO)*
- *Carbon Dioxide (CO₂)*
- *Methane (CH₄)*
- *Ethane(C₂H₅)*
- *Ethylene(C₂H₄)*
- *Acetylene(C₂H₂)*
- *Moisture content*

Additionally, an on-line bushing monitoring device shall be installed on each transformer. The device will monitor the primary and secondary HV bushings, using capacitance and measurements, excluding the neutral bushings. Alternatively, the on-line bushing monitoring can be incorporated in the same device as the oil DGA monitoring device.

Each Transformer shall also be equipped with a monitoring system that covers the cooling system and the OLTC. All mentioned monitoring devices will provide digital communication using IEC 61850-8-1 protocol. The evaluation software for the on-line condition monitoring measurements will be installed in the control room of the converter station. The system shall be of Qualitrol or GE or Siemens or ABB manufacture.

10. Προστίθενται στην παράγραφο 10.3.12.1 «Transformer Tests» των Τεχνικών Προδιαγραφών οι όροι «Short-Circuit Test according to IEC 60076-5» και «With regards to DFRA acceptance criteria, the maximum percentage of moisture in solid insulation shall be less than 1% w.w.».

Η παράγραφος διαμορφώνεται ως κάτωθι:

«The Routine, Type and Special tests on Converter Transformers shall be performed in accordance with IEC/IEEE 60076-57-129 and the relevant IEC 60076 parts. All type tests shall be performed on one piece of each type of design, similarly to special tests.

The special tests that shall be performed in accordance with IEC/IEEE 60076-57-129 are listed below:

- *Load loss and impedance measurements on all taps,*
- *Zero-sequence impedance voltage,*
- *Dissolved Gas in oil Analysis,*
- *Applied switching impulse on valve side winding,*
- *Induced voltage test including running of pumps (in case for OD cooling),*
- *Recurrent surge oscillograph (RSO) measurement,*
- *Over-excitation test,*
- **Short-Circuit Test according to IEC 60076-5**

The special tests chopped wave impulse test, switching impulse test, Frequency response analysis test shall be performed as a routine test to all transformers.

*The FRA test results shall be used as a benchmark for future tests where the comparison of the low and high frequency response shapes can be used to diagnose mechanical winding movements and/or defects. **With regards to DFRA acceptance criteria, the maximum percentage of moisture in solid insulation shall be less than 1% w.w.***

Pressure and leakage tests shall be performed as per IEC 60076-1.».

11. Οι λοιποί όροι της Πρόσκλησης Α' Φάσης παραμένουν σε πλήρη ισχύ, ως έχουν.