

Υποστηρικτικές
Λειτουργίες

Διεύθυνση Προμηθειών
Λειτουργιών Παραγωγής



Αριθμός Διακήρυξης: **ΔΠΛΠ 1636**

Αντικείμενο: «Επιθεώρηση και ανακατασκευή
στρατηγικών ανταλλακτικών
αεριοστροβίλων Μον. IV του ΑΗΣ
Κερατέας – Λαυρίου»

ΠΡΟΣΚΛΗΣΗ ΣΕ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΟ ΔΙΑΓΩΝΙΣΜΟ ΜΕ ΑΝΟΙΚΤΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ

ΤΕΥΧΟΣ 1 ΑΠΟ 8

ΠΡΟΣΚΛΗΣΗ ΣΕ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΟ ΔΙΑΓΩΝΙΣΜΟ ΜΕ ΑΝΟΙΚΤΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ	3
Άρθρο 1.....	3
Αρμόδια Υπηρεσία για το Διαγωνισμό -	3
Τόπος, χρόνος υποβολής και αποσφράγισης προσφορών.....	3
Άρθρο 2.....	5
Τόπος, συνοπτική περιγραφή και ουσιώδη χαρακτηριστικά του αντικειμένου της σύμβασης - Δικαιώματα προαίρεσης.....	5
Άρθρο 3.....	7
Συμμετοχή στο Διαγωνισμό.....	7
3.1 Δικαίωμα συμμετοχής	7
3.2 Κριτήρια επιλογής.....	7
3.2.A Καταλληλότητα	7
3.2.B Τεχνική και επαγγελματική ικανότητα	7
3.2.B.1 Απαιτούμενη εμπειρία	7
ή 7	
3.2.B.2 Απαιτήσεις για εξοπλισμό ή/και εγκαταστάσεις	9
3.2.B.3 Απαιτήσεις για προμήθεια υλικών και ανταλλακτικών.....	9
3.2.Γ Συστήματα διασφάλισης ποιότητας, πρότυπα περιβαλλοντικής διαχείρισης, υγιεινής και ασφάλειας κ.λπ.	9
3.2.Γ.1 Πιστοποιήσεις διασφάλισης ποιότητας	9
3.3 Μη συνδρομή λόγων αποκλεισμού.....	10
3.4 Κώλυμα συμμετοχής του ίδιου φυσικού ή νομικού προσώπου σε περισσότερους του ενός προσφέροντες	10
3.5 Στήριξη στις ικανότητες άλλων οντοτήτων	10
Άρθρο 4.....	11
Εναλλακτικές Προσφορές - Αποκλίσεις - Ισοδύναμες	11
Τεχνικά Λύσεις.....	11
4.1 Εναλλακτικές προσφορές δεν γίνονται δεκτές.	11
4.2 Εμπορικές Αποκλίσεις	11
4.3 Τεχνικές Αποκλίσεις.....	11
4.4 Ισοδύναμες με τις Τεχνικές Προδιαγραφές Τεχνικές Λύσεις.....	11
Άρθρο 5.....	11
Τύπος σύμπραξης/ένωσης φυσικών ή/και νομικών προσώπων.....	11
Άρθρο 6.....	12
Χρηματοδότηση Αντικειμένου Σύμβασης.....	12
Άρθρο 7.....	12
Παραλαβή στοιχείων Διαγωνισμού	12

Αντικείμενο: «Επιθεώρηση και ανακατασκευή στρατηγικών ανταλλακτικών αεριοστρόβιλων Μον. IV του ΑΗΣ Κερατέας – Λαυρίου».

ΠΡΟΣΚΛΗΣΗ ΣΕ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΟ ΔΙΑΓΩΝΙΣΜΟ ΜΕ ΑΝΟΙΚΤΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. (εφεξής ΔΕΗ ή Επιχείρηση), Χαλκοκονδύλη 30, Τ.Κ. 104 32, Αθήνα, προσκαλεί κατά τις διατάξεις:

- της Οδηγίας 2014/25/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 26ης Φεβρουαρίου 2014 «περί συντονισμού των διαδικασιών σύναψης συμβάσεων στους τομείς του ύδατος, της ενέργειας, των μεταφορών και των ταχυδρομικών υπηρεσιών», η οποία μεταφέρθηκε στην ελληνική έννομη τάξη με το νόμο 4412/2016, λαμβανομένης υπόψη και της παραγράφου 4 του άρθρου 9 του ν. 4643/2019,
- του Κανονισμού Έργων, Προμηθειών και Υπηρεσιών της ΔΕΗ Α.Ε. (ΚΕΠΥ) (Απόφαση Δ.Σ. 53/19.05.2020) που έχει αναρτηθεί στην επίσημη ιστοσελίδα της ΔΕΗ στην ηλεκτρονική Διεύθυνση <https://eprocurement.dei.gr>,
- της παρούσας Διακήρυξης,

όλους τους ενδιαφερόμενους, σε Ηλεκτρονικό Διαγωνισμό με ανοικτή διαδικασία για τη σύναψη σύμβασης με αντικείμενο «Επιθεώρηση και ανακατασκευή στρατηγικών ανταλλακτικών αεριοστρόβιλων Μον. IV του ΑΗΣ Κερατέας – Λαυρίου».

Ο Διαγωνισμός διενεργείται με το Σύστημα Προσφοράς με ελεύθερη συμπλήρωση Τιμολογίου

Κριτήριο ανάθεσης της σύμβασης αποτελεί η πλέον συμφέρουσα από οικονομική άποψη προσφορά η οποία προσδιορίζεται βάσει της τιμής.

Ο συνολικός Προϋπολογισμός, κατά την εκτίμηση της Επιχείρησης ανέρχεται σε € **1.327.247,32**.

Ο Προϋπολογισμός αυτός δεν αποτελεί το ανώτατο όριο προσφοράς.

Άρθρο 1 **Αρμόδια Υπηρεσία για το Διαγωνισμό -** **Τόπος, χρόνος υποβολής και αποσφράγισης προσφορών**

- 1.1 Αρμόδια Υπηρεσία της ΔΕΗ για το Διαγωνισμό είναι η Διεύθυνση Προμηθειών Λειτουργιών Παραγωγής (ΔΠΛΠ), οδός Χαλκοκονδύλη, αριθ.22, Τ.Κ. 10432 Αθήνα, τηλέφωνο 2105230301.
Πληροφορίες παρέχονται από την κα. Ε. Βασιλοπούλου και κο με Ηλεκτρονικό Ταχυδρομείο στη διεύθυνση e.vasilopoulou@dei.gr και i.karolemeas@dei.gr και για χορήγηση Βεβαίωσης Επίσκεψης από τον κ. Σ. Σίνη, με ηλεκτρ. ταχυδρομείο στη διεύθυνση, s.sinis@dei.gr, τηλ. (+30) 2292064329 και κ. Γ. Θεοχαρόπουλο με ηλεκτρ. ταχυδρομείο στη διεύθυνση g.theocharopoulos@dei.gr, τηλ. (+30) 2292064333.

- 1.2 Ο ηλεκτρονικός διαγωνισμός θα πραγματοποιηθεί με χρήση της πλατφόρμας "tenderONE" της εταιρείας cosmoONE του Συστήματος Ηλεκτρονικών Συμβάσεων ΔΕΗ, εφεξής Σύστημα, στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.cosmo-one.gr ή www.marketsite.gr

Το Σύστημα κατ' ελάχιστο όριο διασφαλίζει, με τεχνικά μέσα και κατάλληλες διαδικασίες, ότι:

- α) Καθορίζεται με ακρίβεια η ώρα και η ημερομηνία της παραλαβής των προσφορών.
- β) Εξασφαλίζεται ευλόγως ότι κανείς δεν θα έχει πρόσβαση πριν από τις καθορισμένες ημερομηνίες στις πληροφορίες που διαβιβάζονται δυνάμει των ως άνω απαιτήσεων.
- γ) Μόνον εξουσιοδοτημένα πρόσωπα μπορούν να καθορίζουν ή να τροποποιούν τις ημερομηνίες αποσφράγισης των παραληφθεισών προσφορών.
- δ) Στις διάφορες φάσεις της διαδικασίας ανάθεσης του Διαγωνισμού, η πρόσβαση στο σύνολο ή σε μέρος των υποβαλλομένων πληροφοριών είναι δυνατή μόνον από δεόντως εξουσιοδοτημένα πρόσωπα.
- ε) Η παροχή πρόσβασης στις διαβιβαζόμενες πληροφορίες είναι δυνατή μόνο από εξουσιοδοτημένα πρόσωπα και μόνον μετά την προκαθορισμένη ημερομηνία και ώρα.
- στ) Στις πληροφορίες που παρελήφθησαν και αποσφραγίσθηκαν κατ' εφαρμογή των εν λόγω απαιτήσεων έχουν πρόσβαση μόνον τα πρόσωπα τα εξουσιοδοτημένα να λάβουν γνώση.
- ζ) Σε περίπτωση παραβίασης ή απόπειρας παραβίασης των απαγορεύσεων ή των όρων πρόσβασης που αναφέρονται στα στοιχεία β) έως στ), εξασφαλίζεται ευλόγως ότι οι παραβιάσεις ή οι απόπειρες παραβίασης είναι σαφώς ανιχνεύσιμες.

- 1.3 Απαραίτητη προϋπόθεση για την εξασφάλιση της δυνατότητας συμμετοχής των ενδιαφερόμενων οικονομικών φορέων είναι η εγγραφή τους στο Σύστημα. Κατόπιν επιτυχούς εγγραφής θα τους δοθούν οι Κωδικοί Πρόσβασης στο Σύστημα που είναι απαραίτητοι για τη σύνδεσή τους και για την υποβολή της προσφοράς τους.

Η εγγραφή δεν επιφέρει κανένα κόστος για τους οικονομικούς φορείς.

Οι ενδιαφερόμενοι οικονομικοί φορείς μπορούν να κατεβάσουν δωρεάν από την επίσημη ιστοσελίδα (site) της Επιχείρησης, <https://eprocurement.dei.gr> → Ηλεκτρονική Υποβολή, τις Οδηγίες Χρήσης για την Εγγραφή και το Εγχειρίδιο Χρήσης του Συστήματος.

Η παραπάνω διαδικασία δεν απαιτείται για τους ενδιαφερόμενους που έχουν ήδη κωδικούς πρόσβασης στο Σύστημα, συνιστάται όμως να γίνει έγκαιρα η επικαιροποίηση των στοιχείων τους με την είσοδό τους σε αυτό.

Επιπλέον, στην περίπτωση που δεν υπάρχει προηγούμενη συνεργασία του οικονομικού φορέα με τη ΔΕΗ., θα πρέπει να επικοινωνεί με την αρμόδια υπηρεσία για να του αποσταλεί ηλεκτρονικά σχετική φόρμα, προκειμένου να συμπληρώσει τα απαραίτητα στοιχεία για την καταχώρησή του από τη ΔΕΗ στο Σύστημα Ηλεκτρονικών Συμβάσεων ΔΕΗ.

- 1.4 Για την υποβολή προσφοράς στο Διαγωνισμό οι ενδιαφερόμενοι οικονομικοί φορείς απαιτείται να διαθέτουν προηγμένη ηλεκτρονική υπογραφή (qualified digital signature) σε περίπτωση φυσικού προσώπου του ιδίου και σε περίπτωση νομικού προσώπου του/των νομίμου/ων εκπροσώπου/ων του, η οποία να έχει εκδοθεί από πάροχο υπηρεσιών πιστοποίησης (qualified certificate services). Να σημειωθεί ότι η χρονοσήμανση της προηγμένης ηλεκτρονικής υπογραφής θα πρέπει να προέρχεται από αναγνωρισμένη αρχή (timestamp authority), όπως για παράδειγμα η «Εθνική Πύλη Ερμής» ή το «Ελληνικό Ινστιτούτο Μετρολογίας».

Οι αλλοδαποί οικονομικοί φορείς δεν έχουν την υποχρέωση να υπογράφουν τα δικαιολογητικά του παρόντος με χρήση προηγμένης ηλεκτρονικής υπογραφής, αλλά μπορεί να τα αυθεντικοποιούν με οποιονδήποτε άλλον πρόσφορο τρόπο, εφόσον στη χώρα προέλευσής τους δεν είναι υποχρεωτική η χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής σε διαδικασίες σύναψης δημοσίων συμβάσεων. Στις περιπτώσεις αυτές η προσφορά συνοδεύεται με υπεύθυνη δήλωση, στην οποία δηλώνεται ότι, στη χώρα προέλευσης δεν προβλέπεται η χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής ή ότι, στη χώρα προέλευσης δεν είναι υποχρεωτική η χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής για τη συμμετοχή σε διαδικασίες σύναψης δημοσίων συμβάσεων.

- 1.5 Οι προσφορές υποβάλλονται από τους οικονομικούς φορείς ηλεκτρονικά με ημερομηνία έναρξης της υποβολής την 17.01.2022/12:00 και καταληκτική ημερομηνία και ώρα υποβολής την 15.02.2022/12:00.
Μετά την παρέλευση της ως άνω καταληκτικής ημερομηνίας και ώρας, δεν υπάρχει η δυνατότητα υποβολής προσφοράς.

Άρθρο 2

Τόπος, συνοπτική περιγραφή και ουσιαστικά χαρακτηριστικά του αντικείμενου της σύμβασης – Δικαιώματα προαίρεσης

- 2.1 Αντικείμενο: Η Παροχή Υπηρεσίας αναφέρεται στην ανακατασκευή των στρατηγικών ανταλλακτικών που απαιτούνται για την υποστήριξη της εκμετάλλευσης των αεροστροβίλων κατασκευής General Electric, τύπου EGT PG9171E DLN1, της Μονάδος IV του ΑΗΣ Κερατέας – Λαυρίου.

Στο αντικείμενο περιλαμβάνονται:

α) Επιθεώρηση και ανακατασκευή των παρακάτω στρατηγικών ανταλλακτικών:

- Τρία (3) σετ προφυσίων πρωτευόντων και δευτερευόντων καυστήρων (PFN's , SFN's)
- Τρία (3) σετ θαλάμων καύσης (CL's)
- Τρία (3) σετ μεταβατικών αγωγών (TP's)
- Τρία (3) σετ στηριγμάτων μεταβατικών αγωγών (Bullhorns)
- Ένα (1) σετ προφυσίων πρώτης βαθμίδας (FSN /S1N's)
- Ένα (1) σετ πτερυγίων πρώτης βαθμίδας (FSB /S1B's)
- Ένα (1) σετ τομέων στεγανότητας πρώτης βαθμίδας (FSSS/S1SS/S1S's)
- Ένα (1) σετ προφυσίων δεύτερης βαθμίδας (SSN /S2N's)
- Ένα (1) σετ πτερυγίων δεύτερης βαθμίδας (SSB/S2B's)
- Ένα (1) σετ τομέων στεγανότητας δεύτερης βαθμίδας (SSS/S2S's)
- Ένα (1) σετ προφυσίων τρίτης βαθμίδας (TSN /S3N's)
- Ένα (1) σετ τομέων στεγανότητας τρίτης βαθμίδας (TSS/S3S's)

Όλα τα παραπάνω ανταλλακτικά είναι γνήσια κατασκευασμένα από την EGT ή GE και έχουν χρησιμοποιηθεί για περίπου έναν κύκλο λειτουργίας πριν από την απομάκρυνση τους από τις μονάδες. Οι αεροστροβίλοι λειτουργούν σε κυκλική κίνηση και ο καθένας έχει συγκεντρώσει περίπου 120.000FFH και 3300FFS. Το ιστορικό λειτουργίας κάθε ανταλλακτικού περιγράφεται στην αντίστοιχη παράγραφο της Τεχνικής Περιγραφής. Το πρόγραμμα συντήρησης των αεροστροβίλων είναι σύμφωνα με το GER 3620N / 2017.

Εάν κατά την επιθεώρηση προκύψουν στρατηγικά ανταλλακτικά που δεν είναι δυνατή η επισκευή τους θα αντικαθίστανται με μέριμνα της ΔΕΗ από τα υφιστάμενα αποθέματα μεταχειρισμένων ανταλλακτικών που διαθέτει.

Στις υποχρεώσεις του Αναδόχου περιλαμβάνεται η παραλαβή των προς επισκευή στρατηγικών ανταλλακτικών από τις αποθήκες του ΑΗΣ Κερατέας – Λαυρίου και η επιστροφή τους μετά την εκτέλεση όλων των εργασιών επισκευής κατάλληλα συσκευασμένων στον ΑΗΣ Κερατέας-Λαυρίου όπως αναφέρεται στην Τεχνική Περιγραφή.

β) Εκτέλεση εργασιών DLN Tuning

γ) Προμήθεια αναλωσίμων – ανταλλακτικών:

- Τρία (3) σετ για τη διεξαγωγή Επιθεώρησης Καύσης (CI Consumables)

- Ένα (1) σετ για τη διεξαγωγή Επιθεώρησης Θερμών Μερών (HGPI Consumables)

2.2 Εγγυήσεις

Η ανακατασκευή κάθε σετ στρατηγικών ανταλλακτικών καύσης ή/και θερμών μερών θα καλύπτεται με εγγύηση καλής λειτουργίας για 18 μήνες ή για 12.000 FFH και 450 FFS μετά την εγκατάσταση τους ή για 24 μήνες παραμονής τους στην αποθήκη, όποια χρονική προθεσμία λήξει πρώτη.

Επιπρόσθετα ζητείται όπως η εγγύηση των ανακατασκευασμένων εξαρτημάτων να καλύπτει τις περιπτώσεις αστοχίας επίτευξης συγκεκριμένων λειτουργικών παραμέτρων (παρ.20.2 Τεχνικής Περιγραφής και Ειδικοί Όροι).

2.3 Προθεσμίες

2.3.1 Τμηματικές

2.3.1.1 Πρώτη Φάση

- Παραλαβή της πρώτης παρτίδας ανταλλακτικών που αποτελείται από:
 - Δύο (2) σετ πρωτευόντων και δευτερευόντων καυστήρων (PFN's , SFN's)
 - Δύο (2) σετ θαλάμων καύσης (CL's)
 - Δύο (2) σετ μεταβατικών αγωγών (TP's)
 - Δύο (2) σετ στηριγμάτων μεταβατικών αγωγών (Bullhorns)
 - Ένα (1) σετ προφυσίων πρώτης βαθμίδας (FSN /S1N's)
 - Ένα (1) σετ πτερυγίων πρώτης βαθμίδας (FSB /S1B's)
 - Ένα (1) σετ τομέων στεγανότητας πρώτης βαθμίδας (FSSS/S1SS/S1S's)
 - Ένα (1) σετ προφυσίων δεύτερης βαθμίδας (SSN /S2N's)
 - Ένα (1) σετ πτερυγίων δεύτερης βαθμίδας (SSB/S2B's)
 - Ένα (1) σετ τομέων στεγανότητας δεύτερης βαθμίδας (SSS/S2S's)
 - Ένα (1) σετ προφυσίων τρίτης βαθμίδας (TSN /S3N's)
 - Ένα (1) σετ τομέων στεγανότητας τρίτης βαθμίδας (TSS/S3S's)

Ο Ανάδοχος υποχρεούται να παραλάβει από την αποθήκη του ΑΗΣ Κερατέας - Λαυρίου όλα τα ανταλλακτικά εντός ενός (1) μηνός μετά την υπογραφή της Σύμβασης.

- Παράδοση:
 - Δύο (2) σετ για τη διεξαγωγή Επιθεώρησης Καύσης (CI Consumables)
 - Ένα (1) σετ για τη διεξαγωγή Επιθεώρησης Θερμών Μερών (HGPI Consumables)

Η παραλαβή, επισκευή, εκτέλεση όλων των εργασιών και παράδοση όλων των επισκευασμένων ανταλλακτικών καθώς των αναλωσίμων υλικών και των εξαρτημάτων στον ΑΗΣ Κ-Λ θα πρέπει να έχει ολοκληρωθεί σε δέκα (10) μήνες από την ημερομηνία υπογραφής της Σύμβασης.

2.3.1.2 Δεύτερη Φάση

- Παραλαβή της δεύτερης παρτίδας ανταλλακτικών που αποτελείται από:
 - Ένα (1) σετ πρωτευόντων και δευτερευόντων καυστήρων (PFN's , SFN's)
 - Ένα (1) σετ θαλάμων καύσης (CL's)
 - Ένα (1) σετ μεταβατικών αγωγών (TP's)
 - Ένα (1) σετ στηριγμάτων μεταβατικών αγωγών (Bullhorns)

Η παραλαβή των ανταλλακτικών προς ανακατασκευή της δεύτερης φάσης από τον Ανάδοχο θα πρέπει να έχει γίνει εντός ενός (1) μηνός από την παράδοση των ανταλλακτικών της 1^{ης} φάσης.

- Παράδοση:

- Ένα (1) σετ για τη διεξαγωγή Επιθεώρησης Καύσης (CI Consumables)

Η παραλαβή, επισκευή, εκτέλεση όλων των εργασιών και παράδοση όλων των επισκευασμένων ανταλλακτικών καθώς των αναλωσίμων υλικών και των εξαρτημάτων στον ΑΗΣ Κ-Λ θα πρέπει να έχει ολοκληρωθεί σε δεκαοκτώ (18) μήνες από την ημερομηνία υπογραφής της Σύμβασης.

2.3.1.3 DLN Tuning

Ο Ανάδοχος θα ειδοποιηθεί τουλάχιστον 10 ημέρες πριν την ημερομηνία εκτέλεσης των εργασιών.

2.3.2 Συνολική

Η συνολική διάρκεια της Σύμβασης εκτιμάται ότι θα είναι 24 μήνες από την ημερομηνία υπογραφής της.

2.4 Δικαίωμα Προαίρεσης

Η ΔΕΗ Α.Ε. διατηρεί το δικαίωμα προαίρεσης (option) πριν, κατά ή μετά την ανάθεση της παροχής υπηρεσίας, να αυξομειώσει το αντικείμενο της Σύμβασης με ανάλογη αυξομείωση του προϋπολογισμού, υπό την προϋπόθεση ότι, η διαφοροποίηση του συνολικού τιμήματος ανάθεσης δεν υπερβαίνει το +30% ως προς την αύξηση και το -30% ως προς τη μείωση, χωρίς ο Ανάδοχος να δικαιούται οποιαδήποτε αποζημίωση, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 4 του Συμφωνητικού.

Άρθρο 3 Συμμετοχή στο Διαγωνισμό

3.1 Δικαίωμα συμμετοχής

Στο Διαγωνισμό μπορούν να συμμετάσχουν όλοι οι ενδιαφερόμενοι οικονομικοί φορείς (φυσικά ή νομικά πρόσωπα ή συμπράξεις/ένώσεις αυτών), οι οποίοι είναι εγκατεστημένοι σε οποιαδήποτε χώρα και ικανοποιούν πλήρως όλες τις απαιτήσεις του παρόντος άρθρου.

3.2 Κριτήρια επιλογής

Κάθε προσφέρων πρέπει σύμφωνα με τους όρους και τις απαιτήσεις της Διακήρυξης να ικανοποιεί πλήρως όλα τα ακόλουθα κριτήρια επιλογής:

3.2.A Καταλληλότητα

Σε περίπτωση φυσικού ή νομικού προσώπου το ίδιο και σε περίπτωση σύμπραξης/ένωσης προσώπων κάθε μέλος της να είναι εγγεγραμμένο, στα οικεία επαγγελματικά ή εμπορικά μητρώα που τηρούνται στην Ελλάδα ή στη χώρα εγκατάστασής του για επαγγελματική δραστηριότητα σχετική με το αντικείμενο της σύμβασης.

3.2.B Τεχνική και επαγγελματική ικανότητα

3.2.B.1 Απαιτούμενη εμπειρία

3.2.B.1.1 Είναι ο κατασκευαστής Οίκος GE (Licensor) των αεριοστροβίλων
ή

3.2.B.1.2 Όταν δεν είναι ο κατασκευαστής Οίκος των αεριοστροβίλων, να είναι κάτοχος άδειας (Licensee) για την επισκευή - ανακατασκευή των συγκεκριμένων ανταλλακτικών από τον ανωτέρω καθώς και

συντήρησης καυστήρων διπλού καυσίμου και ρύθμισης καύσεως (tuning) Αεριοστροβίλων Frame 9E (DLN 1.0), οι διαγωνιζόμενοι πρέπει να προσκομίσουν αποδεικτικά έγγραφα από τα οποία να προκύπτει ότι ο ανωτέρω κατασκευαστής τους έχει δώσει όλα τα απαραίτητα τεχνικά και κατασκευαστικά στοιχεία και την άδεια (License) για την επισκευή - ανακατασκευή ανταλλακτικών.

ή

3.2.B.1.3 Όταν δεν είναι ο Κατασκευαστής Οίκος των αεριοστροβίλων ή κάτοχος άδειας (Licensee) για την επισκευή - ανακατασκευή των συγκεκριμένων ανταλλακτικών και συντήρησης καυστήρων διπλού καυσίμου και ρύθμισης καύσεως (tuning) Αεριοστροβίλων Frame 9E (DLN 1.0) από τον ανωτέρω, θα πρέπει να διαθέτουν και να υποβάλλουν:

α) Αποδεδειγμένη εμπειρία επιθεώρησης και επισκευής όλων των Στρατηγικών Ανταλλακτικών Επιθεώρησης Θερμών Μερών και των Στρατηγικών Ανταλλακτικών Επιθεώρησης Καύσεως Αεριοστροβίλων Frame 7E, 9E ή μεγαλύτερων Frame. Ως επαρκής εμπειρία θεωρείται η επιθεώρηση και επισκευή τουλάχιστον ενός (1) σετ από κάθε είδος και η εν συνεχεία επιτυχής λειτουργία του που θα έχουν λειτουργήσει για έναν κύκλο λειτουργίας 24.000FFH/900FFS και 12.000FFH/450FFS αντιστοίχως.

Για τον έλεγχο και την πιστοποίηση της παραπάνω απαιτούμενης εμπειρίας, οι προσφέροντες θα πρέπει απαραίτητα να υποβάλουν στο Φάκελο Β της προσφοράς τους τα σχετικά αποδεικτικά στοιχεία στα οποία συμπεριλαμβάνονται:

- Πίνακας Εμπειρίας και Συστάσεων σύμφωνα με το συνημμένο στο Τεύχος 2 της Διακήρυξης σχετικό Υπόδειγμα 1.
- Συστατικές Επιστολές των οικονομικών φορέων για λογαριασμό των οποίων υλοποιήθηκαν οι υπόψη συμβάσεις, με τις οποίες θα βεβαιώνεται η καλή εκτέλεσή τους καθώς και η επιτυχής λειτουργία τους για 24.000FFH/900FFS και 12.000FFH/450FFS αντιστοίχως.

β) Αποδεδειγμένη εμπειρία συντήρησης καυστήρων διπλού καυσίμου και ρύθμισης καύσεως (tuning) Αεριοστροβίλων Frame 9E (DLN 1.0).

Για τον έλεγχο και την πιστοποίηση της παραπάνω απαιτούμενης εμπειρίας, οι προσφέροντες θα πρέπει απαραίτητα να υποβάλουν στο Φάκελο Β της προσφοράς τους τα σχετικά αποδεικτικά στοιχεία στα οποία συμπεριλαμβάνονται:

- Πίνακας Εμπειρίας και Συστάσεων σύμφωνα με το συνημμένο στο Τεύχος 2 της Διακήρυξης σχετικό Υπόδειγμα 2.
- Συστατικές Επιστολές των οικονομικών φορέων για λογαριασμό των οποίων υλοποιήθηκαν οι υπόψη συμβάσεις, με τις οποίες θα βεβαιώνεται η καλή εκτέλεσή τους καθώς και η επιτυχής λειτουργία τους.

Τα στοιχεία που ζητούνται παραπάνω θα εξετασθούν, επαληθευθούν και αξιολογηθούν από τη ΔΕΗ κατά τη διάρκεια αξιολόγησης των προσφορών. Εάν εκ των στοιχείων αυτών, δεν αποδεικνύεται, κατά την εύλογη κρίση της ΔΕΗ, η ελάχιστη απαιτούμενη εμπειρία, η αντίστοιχη Προσφορά θα απορριφθεί.

3.2.B.2 Απαιτήσεις για εξοπλισμό ή/και εγκαταστάσεις

Σε περίπτωση που δεν είναι ο κατασκευαστής Οίκος GE των αεριοστροβίλων ή κάτοχος άδειας (Licensee) θα πρέπει επιπρόσθετα να υποβάλει, αποδεικτικά στοιχεία που να αποδεικνύουν ότι διαθέτει τον απαιτούμενο εξοπλισμό στις εγκαταστάσεις του. Ο απαιτούμενος εξοπλισμός πρέπει να καλύπτει το σύνολο των υπηρεσιών που αναφέρονται στην Τεχνική Περιγραφή, έστω και αν κάποιες από αυτές δεν προβλέπονται στις επιμέρους παραγράφους ως υποχρεωτικές (DT, coating και recovery heat treatment).

3.2.B.3 Απαιτήσεις για προμήθεια υλικών και ανταλλακτικών

Οι Οίκοι κατασκευής των αναλώσιμων ανταλλακτικών για την Επιθεώρηση Καύσης και Θερμών μερών, και αυτών που απαιτούνται για την ανακατασκευή των ανταλλακτικών καύσης θα πρέπει να πληρούν τις παρακάτω προϋποθέσεις:

3.2.B.3.1 Είναι ο κατασκευαστής Οίκος GE των αεριοστροβίλων.

3.2.B.3.2 Όταν δεν είναι ο κατασκευαστής Οίκος των αεριοστροβίλων, να είναι κάτοχος άδειας (Licensee) για την κατασκευή των συγκεκριμένων ανταλλακτικών από τον ανωτέρω. Οι διαγωνιζόμενοι πρέπει να προσκομίσουν αποδεικτικά έγγραφα από τα οποία να προκύπτει ότι ο ανωτέρω κατασκευαστής τους έχει δώσει όλα τα απαραίτητα τεχνικά και κατασκευαστικά στοιχεία και την άδεια (License) για την επισκευή - ανακατασκευή ανταλλακτικών.

3.2.B.3.3 Όταν δεν είναι ο κατασκευαστής Οίκος των αεριοστροβίλων ή κάτοχος άδειας για την προμήθεια των συγκεκριμένων ανταλλακτικών θα πρέπει να αποδεικνύουν την ικανότητά τους να τα προμηθεύσουν. Ο συμμετέχων θα πρέπει να καταθέσει IPL (Illustrated parts list) ή άλλο ισοδύναμο τρόπο απόδειξης όπου θα αποδεικνύει ότι αναγνωρίζει τα συγκεκριμένα ανταλλακτικά. Ο συμμετέχων θα καταθέσει τη σχετική του εμπειρία προμήθειας αναλωσίμων ανταλλακτικών επιθεωρήσεων καύσης και θερμών μερών για αεριοστροβίλους Frame 7E, 9E ή μεγαλύτερων Frame σε οικονομικούς φορείς όπου θα βεβαιώνεται η καλή εκτέλεσή τους.

3.2.Γ Συστήματα διασφάλισης ποιότητας, πρότυπα περιβαλλοντικής διαχείρισης, υγιεινής και ασφάλειας κ.λπ.

Πιστοποιήσεις διασφάλισης ποιότητας

Οι διαγωνιζόμενοι των παραγράφων 3.2.B.1.3 και 3.2.B.3.3, σε περίπτωση νομικού ή φυσικού προσώπου το ίδιο, ή σε περίπτωση σύμπραξης/ένωσης προσώπων κάθε μέλος, πρέπει να διαθέτουν πιστοποιητικό διασφάλισης ποιότητας κατά ISO 9001/2015 ή ισοδύναμο ή άλλο αποδεικτικό ότι πληροί ισοδύναμες απαιτήσεις διασφάλισης ποιότητας. Σε περίπτωση επίκλησης της τεχνικής ή επαγγελματικής ικανότητας άλλου οικονομικού φορέα ο παρέχων τη στήριξη, πρέπει να διαθέτει πιστοποιητικό ή αποδεικτικό σύμφωνα με τα παραπάνω αναφερόμενα.

Το βάρος της απόδειξης του «ισοδυνάμου» φέρει ο επικαλούμενος αυτό, ο οποίος υποχρεούται να συμπεριλάβει στην προσφορά του όλα τα σχετικά αποδεικτικά στοιχεία.

3.3 Μη συνδρομή λόγων αποκλεισμού

Κάθε οικονομικός φορέας αποκλείεται από τη συμμετοχή στο Διαγωνισμό σύναψης σύμβασης, εφόσον συντρέχει στο πρόσωπό του (εάν πρόκειται για μεμονωμένο φυσικό ή νομικό πρόσωπο) ή σε ένα από τα μέλη του (εάν πρόκειται περί σύμπραξης/ένωσης φυσικών ή νομικών προσώπων) ή στον παρέχοντα στο διαγωνιζόμενο χρηματοοικονομική, τεχνική ή/και επαγγελματική στήριξη, κάποιος ή κάποιοι από τους λόγους που αναφέρονται:

α. στο μέρος ΙΙΙ του ΕΕΕΣ που καθιερώθηκε με τον Εκτελεστικό Κανονισμό (ΕΕ) 2016/7 της Επιτροπής της 5^{ης} Ιανουαρίου 2016 και συμπεριλαμβάνονται στο επισυναπτόμενο στην παρούσα σχετικό υπόδειγμα προς συμπλήρωση και υπογραφή από τους διαγωνιζόμενους. Επισημαίνεται ότι, όπου στο ΕΕΕΣ αναφέρεται «τελεσίδικη απόφαση» δικαστική, εννοείται «αμετάκλητη απόφαση»

β. στο άρθρο 42 της Οδηγίας 2014/25/ΕΕ (άρθρο 262 ν.4412/2016) και στην παρ. 5 του άρθρου 5 του ΚΕΠΥ

γ. στην παρ. 4 του άρθρου 8 του ν. 3310/2005 (ΦΕΚ Α' 30), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του από το ν. 3414/2005 (ΦΕΚ Α' 279)»

Για τον έλεγχο και την πιστοποίηση της μη συνδρομής των υπόψη λόγων αποκλεισμού ισχύουν τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 6.2.Β και στην 8.5 του τεύχους 2 της Διακήρυξης.

3.4 Κώλυμα συμμετοχής του ίδιου φυσικού ή νομικού προσώπου σε περισσότερους του ενός προσφέροντες

Οι προσφορές από μέλος προσφέρουσας σύμπραξης/ένωσης προσώπων που υποβάλει ταυτόχρονα προσφορά και ως μέλος άλλης προσφέρουσας σύμπραξης/ένωσης προσώπων ή υποβάλει και μεμονωμένη προσφορά, αποκλείονται της περαιτέρω συμμετοχής στο Διαγωνισμό εάν διαπιστωθεί μέχρι και το χρονικό σημείο κατακύρωσης των αποτελεσμάτων του Διαγωνισμού η εξ αυτής της αιτίας νόθευση του ανταγωνισμού.

Στην περίπτωση που εταιρείες συνδεδεμένες μεταξύ τους υποβάλουν περισσότερες της μιας προσφορές στο Διαγωνισμό είτε ως μέλη σύμπραξης ανεξάρτητων (μη συνδεδεμένων), μεταξύ τους επιχειρήσεων ή αυτόνομα, οι προσφορές τους αποκλείονται της περαιτέρω συμμετοχής στο Διαγωνισμό εάν διαπιστωθεί μέχρι και το χρονικό σημείο κατακύρωσης των αποτελεσμάτων του Διαγωνισμού η εξ αυτής της αιτίας νόθευση του ανταγωνισμού.

3.5 Στήριξη στις ικανότητες άλλων οντοτήτων

Εφόσον οι προσφέροντες θα ήθελαν να επικαλεσθούν τη χρηματοοικονομική, τεχνική ή/και επαγγελματική ικανότητα Τρίτων προκειμένου να καλύψουν τις προϋποθέσεις συμμετοχής που καθορίζονται στις παραπάνω αντίστοιχες παραγράφους, υποχρεούνται να υποβάλουν τα στοιχεία που αποδεικνύουν την ανωτέρω ικανότητα και να δηλώσουν ότι δεσμεύονται να παράσχουν όλες τις απαιτούμενες από την παρούσα Πρόσκληση και τη Διακήρυξη εγγυήσεις.

Ειδικότερα στην περίπτωση αυτή, ο προσφέρων έχει την υποχρέωση να αποδείξει με κάθε πρόσφορο τρόπο ότι θα έχει στη διάθεσή του, καθ' όλη τη διάρκεια της σύμβασης, όλα τα απαραίτητα μέσα για την εκτέλεσή της. Τα εν λόγω αποδεικτικά μέσα μπορεί να είναι, ενδεικτικά, έγκυρο ιδιωτικό συμφωνητικό μεταξύ του προσφέροντος και του

επικαλούμενου Τρίτου ή παρουσίαση εγγυήσεων άλλης μορφής, προκειμένου η ανωτέρω απαιτούμενη ικανότητα να αποδεικνύεται επαρκώς και κατά τρόπο ικανοποιητικό για τη ΔΕΗ. Τα εν λόγω αποδεικτικά μέσα θα πρέπει να συμπεριληφθούν στο Φάκελο Β της προσφοράς.

Το αντικείμενο της συνεργασίας μεταξύ του προσφέροντος και του Τρίτου, καθώς και οι παρασχεθείσες εγγυήσεις από τον Τρίτο προς τον προσφέροντα θα συμπεριληφθούν, εφόσον αυτός επιλεγεί ανάδοχος, στη σύμβαση.

Στις ως άνω περιπτώσεις, σύμφωνα με το άρθρο 79 της Οδηγίας 2014/25/ΕΕ (άρθρο 307 ν.4412/2016) και την παρ. 3 του άρθρου 5 του ΚΕΠΥ, οι παρέχοντες τη στήριξη πρέπει να πληρούν τα αντίστοιχα κριτήρια επιλογής και μη συνδρομής λόγων αποκλεισμού με τον προσφέροντα στον οποίο παρέχουν τη στήριξη. Προς τούτο στις προσφορές πρέπει να συμπεριλαμβάνονται, συμπληρωμένα και υπογεγραμμένα από τον παρέχοντα τη στήριξη, τα ακόλουθα:

- Στο Φάκελο Α:
 - Δήλωση νομιμοποίησης του παρέχοντος τη στήριξη σύμφωνα με το επισυναπτόμενο στη Διακήρυξη σχετικό υπόδειγμα
 - Το ΕΕΕΣ
- Στο Φάκελο Β:
 - Τα δικαιολογητικά των παραγράφων 6.3.1.α και 6.3.1.β του τεύχους 2 της Διακήρυξης ανάλογα με το είδος της επικαλούμενης στήριξης

Επιπλέον, στην περίπτωση που η παρεχόμενη στήριξη αφορά στην πλήρωση των κριτηρίων που σχετίζονται με τη διάθεση σχετικής επαγγελματικής εμπειρίας επιτυχούς εκτέλεσης παρόμοιων εργασιών, οι παρέχοντες τη στήριξη θα εκτελέσουν το αντικείμενο της σύμβασης για το οποίο παρέχουν τις συγκεκριμένες ικανότητες.

Αποσαφηνίζεται ότι εάν ο διαγωνιζόμενος επικαλείται την ικανότητα υπερβολάβων του για την πλήρωση κριτηρίων επιλογής, οι υπερβολάβοι αυτοί θεωρούνται Τρίτοι και ισχύουν τα παραπάνω.

Άρθρο 4 **Εναλλακτικές Προσφορές - Αποκλίσεις - Ισοδύναμες** **Τεχνικά Λύσεις**

- 4.1 Εναλλακτικές προσφορές δεν γίνονται δεκτές.
- 4.2 Εμπορικές Αποκλίσεις
Δεν επιτρέπονται αποκλίσεις από τους Εμπορικούς και Οικονομικούς Όρους της Διακήρυξης και οι προσφορές θα πρέπει να συμμορφώνονται πλήρως προς τους αντίστοιχους όρους και τις απαιτήσεις της.
- 4.3 Τεχνικές Αποκλίσεις
Δεν επιτρέπονται τεχνικές αποκλίσεις από τις τεχνικές προδιαγραφές της διακήρυξης.
- 4.4 Ισοδύναμες με τις Τεχνικές Προδιαγραφές Τεχνικές Λύσεις
Σε περίπτωση που ο προσφέρων ακολουθεί in house διαδικασίες επισκευής που διαφοροποιούνται από τις περιγραφόμενες στην τεχνική περιγραφή ως "repair scope" πρέπει να αποδείξει ότι αυτές καλύπτουν ισοδυνάμως τις αναφερόμενες στην Τεχνική Περιγραφή.

Άρθρο 5 **Τύπος σύμπραξης/ένωσης φυσικών ή/και νομικών προσώπων**

Στην περίπτωση που προσφέρων είναι σύμπραξη/ένωση φυσικών ή/και νομικών προσώπων, η κατακύρωση της σύμβασης θα γίνει στο όνομα όλων των μελών της σύμπραξης/ένωσης και θα τεθεί διάταξη στο συμφωνητικό της σύμβασης σύμφωνα με την οποία τα μέλη της σύμπραξης/ένωσης ενέχονται και ευθύνονται έναντι της ΔΕΗ ενιαία, αδιαίρετα, αλληλέγγυα και

σε ολόκληρο το καθένα χωριστά, θα εκπροσωπούνται από κοινό εκπρόσωπο και θα ελέγχεται από τη ΔΕΗ η ουσιαστική συμμετοχή στη σύμπραξη/ένωση όλων των μελών της σε όλη τη διάρκεια ισχύος της σύμβασης.

Στην περίπτωση που η προσφέρουσα σύμπραξη/ένωση είναι όμιλος επιχειρήσεων (άτυπη σύμπραξη/ένωση προσώπων χωρίς φορολογική και νομική υπόσταση) η προσφορά πρέπει να είναι διαμορφωμένη κατά τρόπο, ώστε να εξασφαλίζεται η χωριστή τιμολόγηση από τα μέλη του ομίλου σύμφωνα με την Ελληνική φορολογική νομοθεσία και πρακτική.

Στην αντίθετη περίπτωση όπου η προσφορά δεν πληροί την ανωτέρω προϋπόθεση, εφόσον ο προσφέρων επιλεγεί ως ανάδοχος υποχρεούται πριν την υπογραφή της σύμβασης να περιβληθεί νομικό/ φορολογικό τύπο που θα επιτρέπει την από κοινού τιμολόγηση και τότε για την υπογραφή της σύμβασης απαιτείται, επιπλέον, η κατάθεση επικυρωμένου αντιγράφου του εγγράφου που θα αποδεικνύει ότι ικανοποιείται η προαναφερθείσα απαίτηση.

Άρθρο 6 **Χρηματοδότηση Αντικειμένου Σύμβασης**

Η δαπάνη θα βαρύνει τον Προϋπολογισμό Εκμετάλλευσης της ΔΕΗ Α.Ε.

Άρθρο 7 **Παραλαβή στοιχείων Διαγωνισμού**

- 7.1 Τα τεύχη της Διακήρυξης, όπως αυτά αναφέρονται στο άρθρο 1 του τεύχους 2 της Διακήρυξης, διατίθενται ηλεκτρονικά, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 73 της Οδηγίας 2014/25/ΕΕ (άρθρο 297 ν. 4412/2016) και στην παρ. 4 του άρθρου 15 του ΚΕΠΥ, μέσω της επίσημης ιστοσελίδας (site) της Επιχείρησης: <https://eprocurement.dei.gr> - ΔΠΛΠ - 1636 όπου και θα παραμείνουν ανηρτημένα μέχρι και πριν από τη λήξη της προθεσμίας υποβολής των προσφορών.
- 7.2 Οι ενδιαφερόμενοι οικονομικοί φορείς, οι οποίοι έχουν εγγραφεί στο Σύστημα, ως παραλήπτες της Διακήρυξης, μπορούν να ζητούν διευκρινίσεις σχετικά με το περιεχόμενο των τευχών του παρόντος Διαγωνισμού, το αργότερο μέχρι και 10 ημέρες πριν από τη λήξη της προθεσμίας ηλεκτρονικής υποβολής των προσφορών.
Αιτήματα παροχής πληροφοριών ή διευκρινίσεων ή πραγματοποίησης επιτόπιας επίσκεψης που υποβάλλονται εκτός των ανωτέρω προθεσμιών δεν εξετάζονται.
- 7.3 Τα σχετικά αιτήματα παροχής διευκρινίσεων υποβάλλονται ηλεκτρονικά από εγγεγραμμένους στο Σύστημα οικονομικούς φορείς και μέσω αυτού, δηλαδή από τους διαθέτοντες σχετικά διαπιστευτήρια που τους έχουν χορηγηθεί (όνομα χρήστη και κωδικός πρόσβασης). Το ηλεκτρονικό αρχείο με το κείμενο των ερωτημάτων είναι απαραίτητα ψηφιακά υπογεγραμμένο.
- 7.4 Το αργότερο μέχρι και έξι ημέρες πριν από τη λήξη της προθεσμίας ηλεκτρονικής υποβολής των προσφορών, η ΔΕΗ θα παράσχει, μέσω της ηλεκτρονικής πλατφόρμας του Συστήματος τις απαραίτητες διευκρινίσεις και τυχόν συμπληρωματικά στοιχεία σχετικά με τις προδιαγραφές και τους όρους του Διαγωνισμού και του σχεδίου σύμβασης.
Η ΔΕΗ δεν θα απαντήσει σε ερωτήματα που θα έχουν υποβληθεί με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο ή με υποβολή ερωτημάτων στο πρωτόκολλο της Υπηρεσίας και εκτός πλατφόρμας Συστήματος.

Κανένας υποψήφιος δεν μπορεί σε οποιαδήποτε περίπτωση να επικαλεστεί προφορικές ή τηλεφωνικές απαντήσεις εκ μέρους της ΔΕΗ.



Αριθμός Διακήρυξης: **ΔΠΛΠ 1636**

Αντικείμενο: «Επιθεώρηση και ανακατασκευή
στρατηγικών ανταλλακτικών
αεριοστροβίλων Μον. IV του ΑΗΣ
Κερατέας – Λαυρίου»

**ΟΡΟΙ ΚΑΙ ΟΔΗΓΙΕΣ
ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΟΥ ΔΙΑΓΩΝΙΣΜΟΥ ΜΕ ΑΝΟΙΚΤΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ**

ΤΕΥΧΟΣ 2 ΑΠΟ 8

Περιεχόμενα

Άρθρο 1.....	4
Τεύχη και έγγραφα της Διακήρυξης	4
Άρθρο 2.....	5
Προϋπολογισμός αντικειμένου Διαγωνισμού - Σύστημα προσφοράς.....	5
Άρθρο 3.....	6
Χρόνος Ισχύος Προσφοράς	6
Άρθρο 4.....	7
Εγγύηση Συμμετοχής.....	7
4.6 Η εν λόγω ΕΕΣ καταπίπτει στο σύνολό της υπέρ της ΔΕΗ στις ακόλουθες περιπτώσεις :.....	8
Άρθρο 5.....	8
Υποβαλλόμενα Στοιχεία	8
Άρθρο 6.....	9
Κατάρτιση - Περιεχόμενο προσφοράς.....	9
6.1 Απαιτήσεις για το περιεχόμενο της προσφοράς.....	9
6.1.1 Γενικές απαιτήσεις	9
6.1.1.1 Κατάρτιση προσφοράς – Ηλεκτρονικοί Φάκελοι- Περιεχόμενα	9
6.1.1.2 Υπογραφή προσφοράς.....	9
6.1.1.3 Εχεμύθεια – εμπιστευτικές πληροφορίες.....	9
6.1.1.4 Ισχύς Δηλώσεων και δικαιολογητικών	10
6.1.1.5 Μη προσκόμιση στοιχείων και δικαιολογητικών – ψευδείς δηλώσεις ή ανακριβή δικαιολογητικά.....	10
6.1.2 Ειδικές απαιτήσεις.....	11
6.1.2.1 Αποκλίσεις από τους Εμπορικούς και Οικονομικούς Όρους της Διακήρυξης	11
6.1.2.2 Ισοδύναμες λύσεις	11
6.2 Ηλεκτρονικός Φάκελος Α	12
6.2.1 Εγγυητικές Επιστολές	12
6.2.2 Δήλωση νομιμοποίησης προσφέροντος.....	12
6.2.3 Δήλωση αποδοχής όρων Διαγωνισμού και ισχύος προσφοράς	12
6.2.4 Ευρωπαϊκό Ενιαίο Έντυπο Σύμβασης (ΕΕΕΣ).....	12
6.2.5 Διευκρινίσεις για προσφορές από συμπράξεις/ενώσεις φυσικών ή/και νομικών προσώπων	13
6.2.6 Δηλώσεις τυχόν τρίτου που παρέχει στήριξη	13
B. Υποβολή - Προσκόμιση δικαιολογητικών και στοιχείων	14
6.3 Ηλεκτρονικός Φάκελος Β	19
6.3.3.1 Τεχνική Έκθεση:.....	19
6.3.5 Υποπρομηθευτές /υποκατασκευαστές ή υπεργολάβοι	20
6.3.6 Στήριξη στις ικανότητες άλλων οντοτήτων	20
6.3.7 Γνώση τοπικών συνθηκών	20
6.4 Οικονομική Προσφορά	20
Άρθρο 7.....	21
Ηλεκτρονική Αποσφράγιση και Τυπική Αξιολόγηση Προσφορών.....	21
7.1 Ηλεκτρονική Αποσφράγιση προσφορών – πρόσβαση συμμετεχόντων.....	21
7.2 Τυπική Αξιολόγηση προσφορών	22
7.3 Διαχείριση τυπικά απορριφθεισών προσφορών	23
7.4 Ηλεκτρονική Αποσφράγιση τεχνικών προσφορών – πρόσβαση συμμετεχόντων	23
Τεχνική και Οικονομική Αξιολόγηση Προσφορών	24
8.1 Διαδικασία αξιολόγησης προσφορών.....	24
8.2 Έλεγχος συμμόρφωσης προσφορών με τα κριτήρια επιλογής, τις τεχνικές απαιτήσεις και τους εν γένει εμπορικούς όρους της Διακήρυξης.....	25
8.3 Αποτελέσματα τεχνικής αξιολόγησης.....	25
8.4. Αποσφράγιση Οικονομικών Προσφορών – Πρόσβαση συμμετεχόντων - Αξιολόγηση	25
8.5 Αποδεικτικά νομιμοποίησης και μη συνδρομής λόγων αποκλεισμού μειοδότη/των	26
Άρθρο 9.....	28
Προσφυγές Προσφερόντων	28
Άρθρο 10	28

Κατακύρωση – Ματαίωση Διαγωνισμού.....	28
Αναγγελία Ανάθεσης.....	28
Άρθρο 11	30
Περιεχόμενο και υπογραφή Σύμβασης.....	30
Άρθρο 12.....	30
Επιφυλάξεις και Δικαιώματα ΔΕΗ.....	30

Αντικείμενο: «Επιθεώρηση και ανακατασκευή στρατηγικών ανταλλακτικών αεριοστρόβιλου Μον. IV του ΑΗΣ Κερατέας – Λαυρίου».

ΟΡΟΙ ΚΑΙ ΟΔΗΓΙΕΣ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΟΥ ΔΙΑΓΩΝΙΣΜΟΥ ΜΕ ΑΝΟΙΚΤΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ

Άρθρο 1 Τεύχη και έγγραφα της Διακήρυξης

- 1.1 Η παρούσα Διακήρυξη, αποτελείται από το σύνολο των παρακάτω τευχών:
1. Πρόσκληση
 2. Όροι και Οδηγίες Ηλεκτρονικού Διαγωνισμού μετά των ακόλουθων Παραρτημάτων:
 - Παράρτημα I: Έντυπα οικονομικής Προσφοράς στα οποία συμπεριλαμβάνονται:
 - α. Τιμολόγιο Προσφοράς (για συμπλήρωση)
 - β. Προμέτρηση-Προϋπολογισμός Προσφοράς (για συμπλήρωση)
 - Παράρτημα II: Πίνακας Κατανομής Τιμήματος (Σε περίπτωση σύμπραξης/ένωσης)
 - Παράρτημα III: Πίνακας Εμπειρίας και Συστάσεων
 3. Σχέδιο Συμφωνητικού Σύμβασης
 4. Ειδικοί Όροι Σύμβασης
 5. Τεχνική Προδιαγραφή
 6. Γενικοί Όροι Σύμβασης
 7. Ασφαλίσεις
 8. Υποδείγματα, που περιλαμβάνουν:
 - α. Δηλώσεις νομιμοποίησης:
 - α1. προσφέροντος και
 - α2. τυχόν παρέχοντος στήριξη
 - β. Δήλωση αποδοχής όρων Διακήρυξης και χρόνου ισχύος προσφοράς
 - γ. Ευρωπαϊκό Ενιαίο Έγγραφο Σύμβασης (ΕΕΕΣ)
 - δ. Δήλωση συνυπευθυνότητας για Συμπράξεις / Ενώσεις
 - ε. Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής στο Διαγωνισμό
 - στ. Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης
 - η. Εγγυητική Επιστολή Καλής Λειτουργίας
- 1.2 Η σειρά με την οποία αναφέρονται τα παραπάνω τεύχη καθορίζει τη σειρά ισχύος των όρων καθενός απ' αυτά, σε περίπτωση που διαπιστωθούν διαφορές στο κείμενο ή στην ερμηνεία των όρων δύο ή περισσότερων τευχών. Το ίδιο ισχύει και για τη σειρά ισχύος μεταξύ των τευχών και των παραρτημάτων/προσαρτημάτων τους.
- 1.3. Ορισμοί:
- α. «μη κανονικές προσφορές» νοούνται όλες προσφορές δεν πληρούν τις προϋποθέσεις των εγγράφων της σύμβασης, όλες παρελήφθησαν εκπρόθεσμα, όταν υπάρχουν αποδεικτικά στοιχεία συμπαιγνίας ή διαφθοράς ή όσες κρίνονται από την αναθέτουσα αρχή ασυνήθιστα χαμηλές,
 - β. «απαράδεκτες προσφορές» νοούνται όσες υποβάλλονται από προσφέροντες, οι οποίοι δεν διαθέτουν τα απαιτούμενα προσόντα,

- γ. «μη κατάλληλη» νοείται μία προσφορά όταν δεν σχετίζεται με τη σύμβαση και αδυνατεί προδήλως, χωρίς ουσιώδη τροποποίηση, να ανταποκριθεί στις ανάγκες και τις απαιτήσεις της αναθέτουσας αρχής, όπως προσδιορίζονται στα έγγραφα της σύμβασης,

Άρθρο 2

Προϋπολογισμός αντικειμένου Διαγωνισμού - Σύστημα προσφοράς

- 2.1 Ο Προϋπολογισμός του αντικειμένου του Διαγωνισμού ανέρχεται σε **1.327.247,32 €** μη συμπεριλαμβανομένου του ΦΠΑ.
Ο Προϋπολογισμός αυτός δεν αποτελεί το ανώτατο όριο προσφοράς.
- 2.2 Ο διαγωνισμός διενεργείται με το Σύστημα «ελεύθερη συμπλήρωση ανοικτού Τιμολογίου».
Οι Προσφέροντες προσφέρουν τιμές συμπληρώνοντας, τα ασυμπλήρωτα «Τιμολόγιο Προσφοράς» και «Προμέτρηση - Προϋπολογισμός Προσφοράς», με τις προσφερόμενες από αυτούς τιμές.

Το «Τιμολόγιο Προσφοράς» αποτελεί το κύριο έγγραφο της προσφοράς του Προσφέροντος και όλες οι τιμές μονάδας που προσφέρονται με αυτό πρέπει να συμπληρωθούν ολογράφως και αριθμητικώς. Αν υπάρχει ασυμφωνία μεταξύ της ολόγραφης και αριθμητικής τιμής, υπερισχύει η ολόγραφη. Η μη συμπλήρωση έστω και μιας τιμής μονάδας καθιστά την προσφορά απαράδεκτη.

Οι τιμές μονάδας που προσφέρει καθένας Προσφέρων στο «Τιμολόγιο Προσφοράς» περιλαμβάνουν οπωσδήποτε και τα γενικά έξοδα, το όφελος και λοιπές επιβαρύνσεις του Προσφέροντος, όπως αυτές περιγράφονται στα άρθρα 17 και 19 των Γενικών Όρων Σύμβασης.

Το τεύχος «Προμέτρηση - Προϋπολογισμός Προσφοράς», αποτελεί συμπληρωματικό έγγραφο της προσφοράς και πρέπει να συμπληρωθούν από τον Προσφέροντα όλα τα κονδύλια αυτού. Σε περίπτωση που κάποιες τιμές του τεύχους «Προμέτρηση - Προϋπολογισμός Προσφοράς» είναι διαφορετικές από εκείνες που έχουν αναγραφεί στο τεύχος «Τιμολόγιο Προσφοράς» για τις ίδιες εργασίες, ή σε περίπτωση λογιστικών σφαλμάτων στο Τεύχος «Προμέτρηση - Προϋπολογισμός Προσφοράς», οι σχετικές εγγραφές θα διορθώνονται από την Επιτροπή Αξιολόγησης, βάσει του τεύχους «Τιμολόγιο Προσφοράς» και η προσφορά θα ισχύει όπως θα διαμορφωθεί μετά τις παραπάνω διορθώσεις της Επιτροπής Αξιολόγησης. Στην περίπτωση αυτή, όπου εφεξής γίνεται παραπομπή στην προσφορά, ή σε επιμέρους στοιχεία της, θα νοείται η παραπομπή στη διορθωμένη προσφορά.

Στο τεύχος «Προμέτρηση - Προϋπολογισμός Προσφοράς», θα συμπληρώνονται τα ακόλουθα:

- α. Οι τιμές μονάδας όπως προσφέρονται με το «Τιμολόγιο Προσφοράς».
- β. Το αποτέλεσμα του πολλαπλασιασμού των ποσοτήτων επί τις τιμές, που διαμορφώνει την δαπάνη για κάθε εργασία (κονδύλιο) χωριστά.
- γ. Τα επιμέρους αθροίσματα των δαπανών, καθώς και το γενικό άθροισμα του συνόλου των δαπανών το οποίο θα αποτελεί τη συνολική δαπάνη του Έργου που προβλέπεται με την προσφορά.

Απαγορεύεται κάθε διόρθωση, διαγραφή ή προσθήκη στις τιμές που έχουν ήδη συμπληρωθεί στο τεύχος «Τιμολόγιο Προσφοράς» ή στα ποσά του τεύχους «Προμέτρηση - Προϋπολογισμός Προσφοράς».

- 2.3 Οι προσφέροντες υποχρεούνται να συμπληρώσουν, επί ποινή απόρριψης, τις τιμές ή και τα τιμήματα της οικονομικής προσφοράς τους στη σχετική φόρμα του Συστήματος. Επίσης υποχρεούνται, επί ποινή απόρριψης, να υποβάλουν την οικονομική τους προσφορά και σε ψηφιακά υπογεγραμμένη έντυπη μορφή αρχείου portable document format (pdf) σύμφωνα με το επισυναπτόμενο στο παρόν τεύχος σχετικό έντυπο και με τις οδηγίες του εγχειριδίου χρήσης του Συστήματος.
- 2.4 Οι προσφέροντες υποχρεούνται να προσφέρουν τιμές/τίμημα αποκλειστικά σε ΕΥΡΩ. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης του προσφέροντα με την απαίτηση αυτή, η προσφορά του θα απορριφθεί. Με ποινή την ακυρότητα των αντίστοιχων προσφορών, αποκλείεται η κατά οποιοδήποτε τρόπο εξάρτηση των προσφερομένων τιμών από την ισοτιμία του νομίσματος της προσφοράς με οποιοδήποτε άλλο νόμισμα.
- 2.5 Όλα τα ποσά της οικονομικής προσφοράς πρέπει να αναγράφονται αριθμητικώς και ολογράφως στις κατάλληλες θέσεις.
Σε περίπτωση όμως διαφορών μεταξύ τους, θα υπερισχύουν οι ολόγραφες τιμές.
- 2.6 Οι πιο πάνω τιμές των προσφορών είναι σταθερές και δεν θα υπόκεινται σε οποιαδήποτε αναπροσαρμογή καθ' όλη τη διάρκεια ισχύος της προσφοράς και της σύμβασης. Προσφορές οι οποίες περιλαμβάνουν τιμές με αναπροσαρμογή θα απορρίπτονται.
- 2.7 Τα χορηγούμενα έντυπα οικονομικής προσφοράς με την παρούσα Διακήρυξη είναι τα εξής:
- Τιμολόγιο προσφοράς (για συμπλήρωση) (Παράρτημα Ι)
 - Προμέτρηση - Προϋπολογισμός προσφοράς (για συμπλήρωση)(Παράρτημα Ι)
 - Πίνακας κατανομής τιμήματος (σε περίπτωση σύμπραξης) (Παράρτημα ΙΙ)

Άρθρο 3 **Χρόνος Ισχύος Προσφοράς**

- 3.1 Οι προσφέροντες δεσμεύονται με την προσφορά τους για χρονικό διάστημα **εκατόν πενήντα (150)** ημερών. Η προθεσμία ισχύος άρχεται από την επομένη της καταληκτικής ημερομηνίας υποβολής των προσφορών. Επίσης δεσμεύονται ότι η προσφορά τους είναι οριστική, μη δυνάμενη κατά τη διάρκεια της αρχικής ισχύος της ή όπως αυτή θα παραταθεί σύμφωνα με τα παρακάτω, να αποσυρθεί ή να τροποποιηθεί, καθώς και ότι δεν μπορούν να απαιτήσουν οποιαδήποτε αναπροσαρμογή των τιμών της μετά την τυχόν ανάθεση της υλοποίησης της σύμβασης.

Οι προσφέροντες αποδέχονται με τη συμμετοχή τους στο διαγωνισμό την παράταση της ισχύος της προσφοράς τους κατά διαδοχικά διαστήματα τριάντα (30) ημερών ή, κατόπιν αιτήματος της ΔΕΗ και συναίνεσης του διαγωνιζομένου, κατά μεγαλύτερα χρονικά διαστήματα από την εκάστοτε ημερομηνία λήξης της ισχύος της και μέχρι την ολοκλήρωση της διαγωνιστικής διαδικασίας σύμφωνα με το Άρθρο 10 του παρόντος τεύχους, εκτός εάν προ της εκάστοτε κατά τα ως άνω λήξης αυτής, ο προσφέρων δηλώσει το αντίθετο και δεν την παρατείνει. Αποσαφηνίζεται ότι, μη αποδοχή της παράτασης της ισχύος είναι αποδεκτή μόνο μετά τη συμπλήρωση του εκάστοτε χρονικού διαστήματος ισχύος της προσφοράς, όπως αυτό έχει διαμορφωθεί βάσει των ανωτέρω, και εφόσον ο διαγωνιζόμενος γνωστοποιήσει στην Επιχείρηση με υπογεγραμμένη ψηφιακά επιστολή μέσω του Συστήματος πριν από την αντίστοιχη λήξη, τη μη ανανέωση της ισχύος της.

Για παράταση της ισχύος της προσφοράς πέραν των έντεκα (11) μηνών από την καταληκτική ημερομηνία υποβολής των προσφορών, απαιτείται η προηγούμενη έγγραφη συναίνεση του διαγωνιζομένου και του εκδότη της Εγγυητικής Επιστολής Συμμετοχής (ΕΕΣ).

Επίσης, οι προσφέροντες αποδέχονται με τη συμμετοχή τους στο διαγωνισμό ότι η προσφορά τους παραμένει σε ισχύ, μετά τη γνωστοποίηση της απόφασης κατακύρωσης, για όσο χρονικό διάστημα καθυστερεί η υπογραφή της σύμβασης με υπαιτιότητα του

υποψήφιου αναδόχου. Η ΔΕΗ μετά την παρέλευση της προθεσμίας υπογραφής της σύμβασης δύναται να προβεί στην κατάπτωση της ΕΕΣ.

- 3.2 Σε περίπτωση παράτασης της καταληκτικής προθεσμίας ηλεκτρονικής υποβολής των προσφορών, οι διαγωνιζόμενοι δύνανται να τροποποιήσουν ή/και συμπληρώσουν τυχόν υποβληθείσα στο Σύστημα προσφορά τους ή να την αποσύρουν και υποβάλουν, εφόσον το επιθυμούν, νέα προσφορά μέχρι τη νέα καταληκτική ημερομηνία /υποβολής προσφορών, μεριμνώντας σε κάθε περίπτωση τα συμπεριλαμβανόμενα στην προσφορά τους στοιχεία και δικαιολογητικά να είναι σε ισχύ κατά τη νέα ως άνω ημερομηνία.

Άρθρο 4 **Εγγύηση Συμμετοχής**

- 4.1 Για τη συμμετοχή στο Διαγωνισμό πρέπει να υποβληθεί από κάθε προσφέροντα σε μορφή αρχείου pdf εγγύηση συμμετοχής υπό μορφή Εγγυητικής Επιστολής Συμμετοχής (ΕΕΣ), σύμφωνα με το επισυναπτόμενο υπόδειγμα της Επιχείρησης, η οποία να έχει εκδοθεί από πιστωτικά ή χρηματοδοτικά ιδρύματα ή ασφαλιστικές επιχειρήσεις κατά την έννοια των περιπτώσεων β και γ της παρ. 1 του άρθρου 14 του ν. 4364/2016, της αποδοχής της ΔΕΗ, την οποία η Επιχείρηση δεν μπορεί να αρνηθεί αδικαιολόγητα, που λειτουργούν νόμιμα σε:

- α. κράτος – μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Ε.Ε.), ή
- β. κράτος – μέλος του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου (Ε.Ο.Χ.) ή
- γ. τρίτες χώρες που έχουν υπογράψει και κυρώσει τη Συμφωνία περί Δημοσίων Συμβάσεων - ΣΔΣ (Government Procurement Agreement - GPA) του Παγκόσμιου Οργανισμού Εμπορίου (Π.Ο.Ε.)

και έχουν σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις, αυτό το δικαίωμα.

Μπορεί επίσης να εκδίδονται από το Ταμείο Μηχανικών Εργοληπτών Δημοσίων Έργων (Τ.Μ.Ε.Δ.Ε.) ή να παρέχονται με γραμμάτιο του Ταμείου Παρακαταθηκών και Δανείων με παρακατάθεση σε αυτό του αντίστοιχου χρηματικού ποσού. Όταν παρέχονται με γραμμάτιο του Ταμείου Παρακαταθηκών και Δανείων δεν τυγχάνει εφαρμογής ο όρος : η εγγύηση παρέχεται ανέκκλητα και ανεπιφύλακτα, ο δε εκδότης παραιτείται του δικαιώματος της διαιρέσεως και της διζήσεως.

Τυχόν αποκλίσεις από τα επισυναπτόμενα υποδείγματα Εγγυητικών Επιστολών της Επιχείρησης αξιολογούνται από το αρμόδιο όργανο του Διαγωνισμού, πριν την απόρριψη των προσφορών.

Οι Διαγωνιζόμενοι υποχρεούνται να προσκομίσουν, επί ποινή απόρριψης της προσφοράς, και σε έντυπη μορφή (πρωτότυπο) τις ως άνω ΕΕΣ στην αρμόδια υπηρεσία διεξαγωγής του Διαγωνισμού εντός τριών (3) ημερών από την καταληκτική ημερομηνία ηλεκτρονικής υποβολής των προσφορών.

- 4.2 Η αξία της ως άνω ΕΕΣ θα ανέρχεται στο ποσό των **€ 26.600**

Οι διαγωνιζόμενοι δύνανται να καταθέσουν περισσότερες από μια ΕΕΣ προκειμένου να καλύπτουν αθροιστικά το σύνολο της αξίας που ζητείται με τη Διακήρυξη. Σε περίπτωση που ο διαγωνιζόμενος είναι σύμπραξη/ένωση φυσικών ή/και νομικών προσώπων η/οι ΕΕΣ μπορεί να εκδίδεται/ονται υπέρ της σύμπραξης/ένωσης ή και υπέρ ενός μέλους αυτής.

- 4.3 Η παραπάνω εγγύηση θα ισχύει τουλάχιστον κατά τριάντα (30) ημέρες περισσότερο από την ισχύ της προσφοράς, όπως αυτή διαμορφώνεται βάσει της παραπάνω παραγράφου 3.1, και θα επιστρέφεται μετά την ανάδειξη του Αναδόχου σε όλους τους προσφέροντες, πλην αυτού ο οποίος θα επιλεγεί Ανάδοχος, του οποίου η εγγύηση συμμετοχής στο Διαγωνισμό θα του αποδοθεί, μετά την κατάθεση της εγγύησης καλής εκτέλεσης του αντικειμένου, κατά

την υπογραφή της σύμβασης. Σε περίπτωση παράτασης της ισχύος της προσφοράς πέραν των έντεκα (11) μηνών από την καταληκτική ημερομηνία υποβολής των προσφορών, για αντίστοιχη παράταση της ισχύος της ΕΕΣ απαιτείται προηγούμενη έγγραφη δήλωση παράτασης ισχύος της από τον εκδότη αυτής.

- 4.4 Η εν λόγω Εγγυητική Επιστολή, εφόσον δεν θα υπάρξει λόγος να καταπέσει υπέρ της ΔΕΗ, σύμφωνα με τους όρους της Διακήρυξης, θα επιστρέφεται στον εκδότη της, αν:
- α. Η προσφορά του διαγωνιζόμενου κριθεί σε οποιοδήποτε στάδιο του διαγωνισμού οριστικά μη αποδεκτή.
 - β. Μετά τη λήξη ισχύος της προσφοράς του, ο διαγωνιζόμενος δεν παρατείνει την ισχύ της.
- 4.5 Ειδικά, μετά την αποσφράγιση των οικονομικών προσφορών και την κατάταξή τους κατά σειρά μειοδοσίας, η ΕΕΣ στο διαγωνισμό δύναται να επιστραφεί σε κάθε προσφέροντα, που με αίτησή του ζητήσει την επιστροφή της πριν τη συμπλήρωση του χρόνου ισχύος της, εφόσον δεν πιθανολογείται ότι, μετά από ενδεχόμενη ανατροπή του αποτελέσματος του διαγωνισμού, θα επιλεγεί ως ανάδοχος ο υπόψη προσφέρων.
- 4.6 Η εν λόγω ΕΕΣ καταπίπτει στο σύνολό της υπέρ της ΔΕΗ στις ακόλουθες περιπτώσεις :
- μη συμμόρφωσης καθ' οιονδήποτε τρόπο του διαγωνιζόμενου ως προς τις υποχρεώσεις του όπως αυτές απορρέουν από τη διαγωνιστική διαδικασία,
 - γνωστοποίησης προϋποθέσεων, οι οποίες δεν περιλαμβάνονταν στην αρχική προσφορά, για διατήρησή της σε ισχύ μέχρι τη λήξη της εκάστοτε αποδεχθείσας προθεσμίας ισχύος της, σύμφωνα με την παράγραφο 3.1 του παρόντος τεύχους,
 - αποχώρησης του διαγωνιζόμενου νωρίτερα από τη λήξη ισχύος της προσφοράς του
 - Υποβολής μη κατάλληλης προσφοράς, όπως αυτή ορίζεται στο παρόν Τεύχος
 - μη υποβολής των αποδεικτικών νομιμοποίησης και μη συνδρομής λόγων αποκλεισμού ή/και υποβολής ψευδών δικαιολογητικών.
 - άρνησης υπογραφής της σύμβασης από το μειοδότη.
- Σημειώνεται ότι η ΕΕΣ δεν καταπίπτει εάν ο διαγωνιζόμενος, γνωστοποιήσει ότι η ισχύς της προσφοράς του δεν ανανεώνεται, σύμφωνα με την παράγραφο 3.1 του παρόντος τεύχους.

Άρθρο 5

Υποβαλλόμενα Στοιχεία

- 5.1 Όλα τα έγγραφα που θα υποβληθούν από τους προσφέροντες στο Διαγωνισμό θα είναι συνταγμένα στην Ελληνική γλώσσα.
- Ειδικότερα, τα έγγραφα που σχετίζονται με τα περιεχόμενα του Φακέλου Α των προσφορών και θα υποβληθούν από Αλλοδαπές Επιχειρήσεις μπορούν να είναι συνταγμένα στη γλώσσα της Χώρας έκδοσης και να συνοδεύονται από επίσημη μετάφραση στην Ελληνική γλώσσα, αρμοδίως επικυρωμένη.
- Το σύνολο των εγγράφων των φακέλων Β και Γ μπορεί να είναι συνταγμένα στην αγγλική γλώσσα.
- 5.2 Αντιπροσφορές δεν γίνονται δεκτές σε καμία περίπτωση.
- 5.3 Προσθήκες, τροποποιήσεις ή επιφυλάξεις των προσφερόντων επί των όρων που περιλαμβάνονται στα Τεύχη της Διακήρυξης δεν γίνονται δεκτές και τυχόν προσφορές οι οποίες θα περιλαμβάνουν τέτοιες διαφοροποιήσεις θα αποκλείονται από το Διαγωνισμό.

Άρθρο 6 **Κατάρτιση - Περιεχόμενο προσφοράς**

6.1 Απαιτήσεις για το περιεχόμενο της προσφοράς

6.1.1 Γενικές απαιτήσεις

6.1.1.1 Κατάρτιση προσφοράς – Ηλεκτρονικοί Φάκελοι- Περιεχόμενα

Οι προσφορές πρέπει να περιλαμβάνουν σε ηλεκτρονική μορφή όλα τα στοιχεία που καθορίζονται στη Διακήρυξη και να υποβάλλονται ηλεκτρονικά στο Σύστημα, σύμφωνα με τους όρους της παρούσας Διακήρυξης και τις Οδηγίες Χρήσης του Συστήματος. Ειδικότερα:

Οι προσφορές υποβάλλονται ηλεκτρονικά, σε φακέλους και με συμπλήρωση της οικονομικής προσφοράς σε ειδική ηλεκτρονική φόρμα του Συστήματος, σύμφωνα με τις παρακάτω παραγράφους 6.2 έως 6.4.

Στην περίπτωση που τα αρχεία που εμπεριέχονται σε κάθε φάκελο περιλαμβάνουν περισσότερα του ενός έγγραφα ή ενότητες, απαιτείται να υπάρχει και ο αντίστοιχος πίνακας περιεχομένων.

Επισημαίνεται ότι ο κάθε ηλεκτρονικός φάκελος θα πρέπει να περιέχει όσα στοιχεία αναφέρονται στις αντίστοιχες παραγράφους 6.2, 6.3 και 6.4 του παρόντος άρθρου που υποχρεούνται να υποβάλουν οι Προσφέροντες.

6.1.1.2 Υπογραφή προσφοράς

Η προσφορά θα πρέπει να υπογράφεται ψηφιακά στην πρώτη ή τελευταία σελίδα κάθε υποβαλλομένου εγγράφου (δηλώσεις, περιγραφή προσφερομένου αντικειμένου, σχέδια κλπ.), σύμφωνα με την παρακάτω παράγραφο, από πρόσωπο ή πρόσωπα τα οποία είναι προς τούτο εξουσιοδοτημένα από τον προσφέροντα σύμφωνα με τα οριζόμενα κατωτέρω (παράγραφος 6.2.2).

Τα ανωτέρω στοιχεία και δικαιολογητικά της τεχνικής προσφοράς του προσφέροντος υποβάλλονται από αυτόν ηλεκτρονικά σε μορφή αρχείου τύπου pdf ή αντίστοιχου. Όταν υπογράφονται από τον ίδιο φέρουν ψηφιακή υπογραφή και δεν απαιτείται να φέρουν σχετική θεώρηση γνησίου υπογραφής. Ο Διαγωνιζόμενος υποχρεούται, εφόσον ζητηθεί από τη ΔΕΗ, να προσκομίσει τις δηλώσεις και τα δικαιολογητικά που υπογράφονται από τρίτους και συνιστούν ιδιωτικά έγγραφα, σε έντυπη μορφή (είτε πρωτότυπα είτε αντίγραφα επικυρωμένα αρμοδίως) εντός τριών (3) εργάσιμων ημερών από τη ζήτησή τους.

Η σύμπραξη/ένωση οικονομικών φορέων υποβάλλει κοινή προσφορά, η οποία υπογράφεται ψηφιακά υποχρεωτικά, είτε από εξουσιοδοτημένα πρόσωπο ή πρόσωπα, είτε από κοινό εκπρόσωπό της νομίμως εξουσιοδοτημένο προς τούτο.

6.1.1.3 Εχεμύθεια – εμπιστευτικές πληροφορίες

Σε περίπτωση που στην προσφορά εμπεριέχονται στοιχεία με εμπιστευτικές πληροφορίες, τα οποία κρίνονται από το διαγωνιζόμενο ότι προστατεύονται από τεχνικό ή εμπορικό απόρρητο, τα υπόψη στοιχεία πρέπει με μέριμνα και ευθύνη του διαγωνιζομένου να χαρακτηρισθούν ως «Εμπιστευτικά Στοιχεία Προσφοράς» και

υποβάλλονται σύμφωνα με τις οδηγίες χρήσης του Συστήματος. Στην περίπτωση αυτή στον αντίστοιχο ηλεκτρονικό Φάκελο της προσφοράς θα συμπεριλαμβάνεται, πέραν των λοιπών εγγράφων και του υπόψη αρχείου, και έγγραφο των διαγωνιζόμενων με το οποίο θα δηλώνονται τα εμπιστευτικά στοιχεία της προσφοράς που περιέχονται στο εν λόγω αρχείο, με ρητή αναφορά στις επικαλούμενες σχετικές νομοθετικές, κανονιστικές ή διοικητικές διατάξεις που αιτιολογούν το χαρακτηρισμό των υπόψη στοιχείων ως εμπιστευτικών. Τα υπόψη στοιχεία θα είναι προσβάσιμα μόνον από τις αρμόδιες Επιτροπές και Υπηρεσίες της ΔΕΗ σύμφωνα με το άρθρο 39 της Οδηγίας 2014/25/ΕΕ (άρθρο 257 παρ. 1 του ν. 4412/2016).

6.1.1.4 Ισχύς Δηλώσεων και δικαιολογητικών

Ισχύς Δηλώσεων

Όλες οι απαιτούμενες από τη Διακήρυξη Δηλώσεις των διαγωνιζομένων, οι οποίες υποβάλλονται σε υποκατάσταση δημοσίων ή ιδιωτικών εγγράφων, καθώς και οι λοιπές Δηλώσεις, είτε συμμόρφωσης με τους όρους της Διακήρυξης είτε τρίτων για συνεργασία με τον προσφέροντα θα καλύπτουν το χρονικό διάστημα μέχρι την ημερομηνία αποσφράγισης των προσφορών. Οι παραπάνω Δηλώσεις μπορεί να υπογράφονται έως δέκα (10) ημέρες πριν την καταληκτική ημερομηνία υποβολής των προσφορών.

Ισχύς δικαιολογητικών

- α) τα δικαιολογητικά που αφορούν στην περίπτωση II και στις περιπτώσεις IV α και β της κατωτέρω παραγράφου 6.2B εφόσον έχουν εκδοθεί έως τρεις (3) μήνες πριν από την υποβολή τους,
- β) τα λοιπά δικαιολογητικά που αφορούν την περίπτωση III της κατωτέρω παραγράφου 6.2B εφόσον είναι σε ισχύ κατά το χρόνο υποβολής τους, άλλως, στην περίπτωση που δεν αναφέρεται χρόνος ισχύος, να έχουν εκδοθεί κατά τα οριζόμενα στην προηγούμενη περίπτωση,
- γ) τα δικαιολογητικά που αφορούν την περίπτωση I της κατωτέρω παραγράφου 6.2B, τα αποδεικτικά ισχύουσας εκπροσώπησης σε περίπτωση νομικών προσώπων, και τα πιστοποιητικά αρμόδιας αρχής σχετικά με την ονομαστικοποίηση των μετοχών σε περίπτωση ανωνύμων εταιρειών (όπου απαιτείται) εφόσον έχουν εκδοθεί έως τριάντα (30) εργάσιμες ημέρες πριν από την υποβολή τους,
- δ) οι ένορκες βεβαιώσεις, εφόσον έχουν συνταχθεί έως τρεις (3) μήνες πριν από την υποβολή τους και
- ε) οι υπεύθυνες δηλώσεις, εφόσον έχουν συνταχθεί μετά την κοινοποίηση της πρόσκλησης για την υποβολή των δικαιολογητικών.

6.1.1.5 Μη προσκόμιση στοιχείων και δικαιολογητικών – ψευδείς δηλώσεις ή ανακριβή δικαιολογητικά

Ρητά καθορίζεται ότι, σε περίπτωση που οικονομικός φορέας:

- δεν υποβάλει σε ηλεκτρονική μορφή ή δεν προσκομίζει σε έντυπη μορφή έγκαιρα και προσηκόντως τα επιβεβαιωτικά των δηλώσεων έγγραφα, οποτεδήποτε απαιτηθούν αυτά από την Επιχείρηση,
- διαπιστωθεί, εκ της υποβολής/ προσκόμισης αυτών, ότι, σε οποιοδήποτε στάδιο του διαγωνισμού ή της υλοποίησης της Σύμβασης, έχει υποβάλει ανακριβείς ή ψευδείς δηλώσεις ή αλλοιωμένα φωτοαντίγραφα δημοσίων ή ιδιωτικών εγγράφων,

τότε αυτός αποκλείεται από την περαιτέρω διαδικασία, τυχόν εκτελεστές πράξεις της Επιχείρησης ανακαλούνται αμέσως, καταπίπτει υπέρ της ΔΕΗ η εγγυητική επιστολή συμμετοχής ή καλής εκτέλεσης και η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα αποκλεισμού του από μελλοντικές διαγωνιστικές διαδικασίες.

6.1.2 Ειδικές απαιτήσεις

6.1.2.1 Αποκλίσεις από τους Εμπορικούς και Οικονομικούς Όρους της Διακήρυξης

Δεν επιτρέπονται Αποκλίσεις από τους Εμπορικούς και Οικονομικούς Όρους της Διακήρυξης. Οι Προσφορές πρέπει να συμμορφώνονται πλήρως προς τους αντίστοιχους όρους και τις απαιτήσεις της Διακήρυξης.

Σχόλια, παρατηρήσεις ή διευκρινίσεις που αλλοιώνουν τους Εμπορικούς και Οικονομικούς όρους της Διακήρυξης αντιμετωπίζονται ως Εμπορικές Αποκλίσεις. Προσφορά η οποία θα έχει τέτοιας φύσεως Αποκλίσεις θα απορριφθεί.

6.1.2.2 Ισοδύναμες λύσεις

Οι προτεινόμενες Τεχνικές Προδιαγραφές, οι οποίες κατά την άποψη του προσφέροντος καλύπτουν κατά ισοδύναμο τρόπο τις απαιτήσεις των Τεχνικών Προδιαγραφών της Διακήρυξης θα γίνουν αποδεκτές χωρίς επιβάρυνση του τιμήματος, εφ' όσον ο προσφέρων αποδείξει στην Προσφορά του, κατά τρόπο που να ικανοποιεί την Επιχείρηση, ότι οι λύσεις που προτείνει ικανοποιούν κατά ισοδύναμο τρόπο τις απαιτήσεις των Τεχνικών Προδιαγραφών της Διακήρυξης ως προς την ασφάλεια, τη διαθεσιμότητα, την αξιοπιστία, τη διάρκεια ζωής, τη λειτουργικότητα, την απαιτούμενη ευκολία συντήρησης του εξοπλισμού, το λειτουργικό κόστος, το κόστος συντήρησης και τη βέλτιστη εκμετάλλευση του διαθέσιμου χώρου. Οι ισοδύναμες λύσεις θα πρέπει να έχουν τεθεί σε επιτυχή εφαρμογή και λειτουργία σε ανάλογα αντικείμενα με αυτό της Διακήρυξης.

Προς το σκοπό αυτό ο προσφέρων θα πρέπει στο Φάκελο Β να υποβάλει τεχνικό φάκελο του κατασκευαστή, ή/και υπολογισμούς, ή/και έκθεση δοκιμών από αναγνωρισμένο Οργανισμό, ή/και στοιχεία δημοσιευμένα στη διεθνή τεχνική βιβλιογραφία, καθώς και κατάλογο επιτυχών συστάσεων (references). Επιπρόσθετα, πέραν των αναφερομένων, μπορεί να υποβάλει και οποιοδήποτε άλλο στοιχείο κρίνει ως υποστηρικτικό της προτεινόμενης ισοδυναμίας.

Όλες οι προτεινόμενες ως ισοδύναμες κατά τα ανωτέρω Τεχνικές Προδιαγραφές θα πρέπει να καταγραφούν σε Πίνακα σύμφωνα με το συνημμένο στο παρόν Τεύχος Υπόδειγμα (Πίνακας Ισοδυνάμων Τεχνικών Προδιαγραφών).

Εάν ο Διαγωνιζόμενος δεν αποδείξει κατά τρόπο ικανοποιητικό για την Επιχείρηση ότι η Προσφορά του καλύπτει κατά ισοδύναμο τρόπο τις Τεχνικές Προδιαγραφές της Διακήρυξης σύμφωνα με τα αναφερόμενα ανωτέρω, τότε η Προσφορά του θα απορριφθεί, εκτός εάν ο Διαγωνιζόμενος, εφόσον το επιθυμεί, έχει υποβάλει Δήλωση ότι αποδέχεται ανεπιφύλακτα και χωρίς καμιά προϋπόθεση για όσες από τις προτεινόμενες ως ισοδύναμες Τεχνικές Προδιαγραφές δεν γίνουν αποδεκτές από τη ΔΕΗ, σε περίπτωση ανάθεσης του αντικειμένου της σύμβασης, να συμμορφωθεί με τις αντίστοιχες απαιτήσεις των Τεχνικών

Προδιαγραφών της Διακήρυξης χωρίς οποιαδήποτε οικονομική ή χρονική επιβάρυνση της ΔΕΗ, και χωρίς καμία τροποποίηση των εγγυημένων μεγεθών του αντικειμένου της σύμβασης.

6.1.2.3 Επισημαίνεται ότι δεν επιτρέπονται διαφοροποιήσεις από τις παραπάνω απαιτήσεις και ότι οποιαδήποτε άλλη διαφορετική αντιμετώπιση από το Διαγωνιζόμενο των αναφερομένων πιο πάνω διαδικασιών των παραγράφων 6.1.1.2 θα συνεπάγεται απόρριψη της Προσφοράς του.

6.1.2.4 Διαφοροποιήσεις από τις Τεχνικές Προδιαγραφές της Διακήρυξης που δεν περιλαμβάνονται στον Πίνακα των Τεχνικών Αποκλίσεων και στον Πίνακα Ισοδυνάμων Τεχνικών Προδιαγραφών της Προσφοράς θεωρούνται ως μη υφιστάμενες, και σε κάθε περίπτωση θα ισχύουν οι διατάξεις της παρ. 8.2 του παρόντος Τεύχους.

6.1.2.5 Εάν ο Διαγωνιζόμενος δεν έχει υποβάλει Πίνακα Ισοδυνάμων Τεχνικών Προδιαγραφών ούτε Πίνακα Τεχνικών Αποκλίσεων θα πρέπει να υποβάλει Δήλωση ότι προσφέρει το αντικείμενο της σύμβασης σε πλήρη συμμόρφωση με τις Τεχνικές Προδιαγραφές της Διακήρυξης.
Εάν ο Διαγωνιζόμενος δεν έχει υποβάλει την εν λόγω Δήλωση, τότε η Προσφορά του θα απορριφθεί από την Επιχείρηση.

6.1.3 Εναλλακτικές προσφορές

Εναλλακτικές προσφορές δεν γίνονται δεκτές

6.2 Ηλεκτρονικός Φάκελος Α

Α. Ο ηλεκτρονικός Φάκελος Α με ονομασία «Φάκελος Α - Δικαιολογητικά Συμμετοχής» θα περιέχει σε ψηφιακή μορφή αρχείου pdf ή αντίστοιχου τα ακόλουθα:

6.2.1 Εγγυητικές Επιστολές

Την Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής στο Διαγωνισμό, σύμφωνα με το επισυναπτόμενο στη Διακήρυξη Υπόδειγμα και τα καθοριζόμενα στο Άρθρο 4 του παρόντος Τεύχους.

6.2.2 Δήλωση νομιμοποίησης προσφέροντος

Τη Δήλωση νομιμοποίησης του προσφέροντος συμπληρωμένη και υπογεγραμμένη, σύμφωνα με το Υπόδειγμα που επισυνάπτεται στη Διακήρυξη.

6.2.3 Δήλωση αποδοχής όρων Διαγωνισμού και ισχύος προσφοράς

Τη Δήλωση αποδοχής όρων Διαγωνισμού και ισχύος προσφοράς συμπληρωμένη και υπογεγραμμένη, σύμφωνα με το Υπόδειγμα που επισυνάπτεται στη Διακήρυξη.

6.2.4 Ευρωπαϊκό Ενιαίο Έντυπο Σύμβασης (ΕΕΕΣ)

Το ΕΕΕΣ αποτελεί το Παράρτημα 2 του Εκτελεστικού Κανονισμού (ΕΕ) 2016/7 που μπορείτε να αναζητήσετε στην ηλεκτρονική διεύθυνση http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EL/TXT/?uri=OJ%3AJOL_2016_003_R_0004

Η σύνταξη του εντύπου ΕΕΕΣ θα γίνεται με χρήση της ηλεκτρονικής υπηρεσίας ESPD στην ηλεκτρονική διεύθυνση <https://espdint.eprocurement.gov.gr/>.

Η ΔΕΗ έχει συντάξει με χρήση της παραπάνω υπηρεσίας το ηλεκτρονικό ΕΕΕΣ προσαρμοσμένο σύμφωνα με τις απαιτήσεις της Διακήρυξης του παρόντα

Διαγωνισμού και έχει παραγάγει αυτό σε μορφή συμπιεσμένων αρχείων XML και PDF. Τα αρχεία αυτά αναρτώνται χωριστά στο χώρο του διαγωνισμού της παρούσας Διακήρυξης στην ιστοσελίδα της ΔΕΗ αμέσως μετά την απόδοση του οριστικού αριθμού προκήρυξης από την ΕΕ. Οι προσφέροντες δύνανται να χρησιμοποιήσουν το ηλεκτρονικό αρχείο XML για να συντάξουν το ΕΕΕΣ.

Προς τούτο, ο οικονομικός φορέας λαμβάνει ηλεκτρονικά το ως άνω αρχείο και το αποθηκεύει στον υπολογιστή του. Μεταβαίνει στην ιστοσελίδα <https://espaint.eprocurement.gov.gr/> και επιλέγει: οικονομικός φορέας → εισαγωγή ΕΕΕΣ → αναζήτηση → επιλογή και επισύναψη αρχείου .XML. Εν συνεχεία συμπληρώνει τα κατάλληλα πεδία και παράγει/εκτυπώνει την απάντησή του σε μορφή αρχείου pdf, το οποίο πρέπει να συμπεριληφθεί στο Φάκελο Α της προσφοράς του υπογεγραμμένο από τον εξουσιοδοτημένο εκπρόσωπο του προσφέροντος (Μέρος VI αυτού).

Ο διαγωνιζόμενος υποχρεούται να συντάξει το ΕΕΕΣ με συμπληρωμένα τα Μέρη I, II, III και VI, όπως απαιτείται από τη Διακήρυξη. Τα επιμέρους πεδία των προαναφερθέντων μερών που πρέπει να συμπληρωθούν καθορίζονται στο συνημμένο στην παρούσα Διακήρυξη υπόδειγμα ΕΕΕΣ. Η τυχόν συμπλήρωση επιπλέον πεδίων δεν αποτελεί λόγο απόρριψης προσφοράς.

6.2.5 Διευκρινίσεις για προσφορές από συμπράξεις/ενώσεις φυσικών ή/και νομικών προσώπων

Στην περίπτωση αυτή υποβάλλονται:

6.2.5.1 Χωριστά από κάθε μέλος αυτής τα παραπάνω στοιχεία 6.2.2 έως 6.2.4. Ειδικότερα στη Δήλωση της παραγράφου 6.2.2 και στο σημείο 4.1 αυτής θα πρέπει να αναγράφεται ρητά ότι η προσφορά υποβάλλεται μέσω της συγκεκριμένης σύμπραξης/ένωσης και να ορίζεται το πρόσωπο που θα υπογράψει από κάθε μέλος αυτής το σχετικό ιδιωτικό συμφωνητικό ή τη συμβολαιογραφική πράξη σύστασης αυτής. Ειδικά για τις Εγγυητικές της παραγράφου 6.2.1 ισχύουν τα αναφερόμενα στην παράγραφο 4.2 του παρόντος τεύχους. Σε περίπτωση κατάθεσης περισσότερων της μιας ΕΕΣ, επισημαίνεται ρητά ότι ισχύουν οι δεσμεύσεις της επόμενης παραγράφου.

6.2.5.2 Δήλωση των φυσικών ή νομικών προσώπων που μετέχουν στη σύμπραξη/ένωση, με την οποία θα δηλώνεται ότι τα υπόψη πρόσωπα σύστησαν την εν λόγω σύμπραξη/ένωση για να αναλάβουν την υλοποίηση της σύμβασης μαζί και ότι ενέχονται και ευθύνονται έναντι της ΔΕΗ σχετικά με τη συμμετοχή τους στο διαγωνισμό και την εκτέλεση του αντικείμενου της σύμβασης, ενιαία, αδιαίρετα και σε ολόκληρο.

6.2.5.3 Το σχετικό ιδιωτικό συμφωνητικό ή συμβολαιογραφική πράξη σύστασης της σύμπραξης/ένωσης, στο οποίο θα φαίνονται η έδρα, ο νόμιμος εκπρόσωπος και τα ποσοστά συμμετοχής κάθε μέλους.

6.2.6 Δηλώσεις τυχόν τρίτου που παρέχει στήριξη

Σε περίπτωση που ο διαγωνιζόμενος έχει επικαλεστεί στήριξη τρίτου:

- α. Τη Δήλωση νομιμοποίησης για κάθε ένα τυχόν παρέχοντα στήριξη, συμπληρωμένη και υπογεγραμμένη σύμφωνα με το Υπόδειγμα που επισυνάπτεται στη Διακήρυξη.
- β. Το ΕΕΕΣ για κάθε ένα τυχόν παρέχοντα στήριξη οικονομικό φορέα, σύμφωνα με το Υπόδειγμα που επισυνάπτεται στη Διακήρυξη.

B. Υποβολή - Προσκόμιση δικαιολογητικών και στοιχείων

Οι διαγωνιζόμενοι δεσμεύονται, **επί ποινή αποκλεισμού**, να υποβάλουν σε ηλεκτρονική και/ή να προσκομίσουν σε έντυπη μορφή (πρωτότυπο) σε οποιοδήποτε στάδιο του διαγωνισμού τους ζητηθεί από τη ΔΕΗ, όλα ή μέρος των σχετικών δικαιολογητικών και στοιχείων που αναφέρονται στις ως άνω δηλώσεις και στο ΕΕΕΣ, εντός δέκα (10) ημερών και όπως αυτά εξειδικεύονται παρακάτω.

Τα έγγραφα του παρόντος υποβάλλονται, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4250/2014 (Α' 74). Ειδικά τα αποδεικτικά τα οποία αποτελούν ιδιωτικά έγγραφα, μπορεί να γίνονται αποδεκτά και σε απλή φωτοτυπία, εφόσον συνυποβάλλεται υπεύθυνη δήλωση στην οποία βεβαιώνεται η ακρίβειά τους και η οποία φέρει υπογραφή έως και δέκα (10) ημέρες πριν την καταληκτική ημερομηνία υποβολής των προσφορών.

Αν δεν προσκομισθούν τα εν λόγω δικαιολογητικά ή υπάρχουν ελλείψεις σε αυτά που υποβλήθηκαν και ο διαγωνιζόμενος υποβάλλει εντός της προαναφερόμενης προθεσμίας αίτημα προς την Επιχείρηση για την παράταση της προθεσμίας υποβολής, το οποίο συνοδεύεται με αποδεικτικά έγγραφα από τα οποία να αποδεικνύεται ότι έχει αιτηθεί τη χορήγηση των δικαιολογητικών, η ΔΕΗ παρατείνει την προθεσμία υποβολής αυτών για όσο χρόνο απαιτηθεί για τη χορήγησή τους από τις αρμόδιες αρχές.

I. Αποδεικτικά νομιμοποίησης προσφέροντος

Τα αποδεικτικά στοιχεία του περιεχομένου της Δήλωσης της παραγράφου 6.2.2, ήτοι τα κατά περίπτωση νομιμοποιητικά έγγραφα σύστασης και νόμιμης εκπροσώπησης (όπως καταστατικά, πιστοποιητικά μεταβολών, αντίστοιχα ΦΕΚ, συγκρότηση Δ.Σ. σε σώμα, σε περίπτωση Α.Ε. κ.λπ., ανάλογα με τη νομική μορφή του διαγωνιζομένου) και αποδεικτικό (πιστοποιητικό/ βεβαίωση) εγγραφής στο Γ.Ε.ΜΗ. ή/και σε αντίστοιχο μητρώο ή/και ειδικές άδειες εφόσον απαιτούνται. Από τα ανωτέρω έγγραφα πρέπει να προκύπτουν η νόμιμη σύσταση του νομικού προσώπου, όλες οι σχετικές τροποποιήσεις των καταστατικών, το/τα πρόσωπο/α που δεσμεύει/ουν νόμιμα την εταιρία κατά την ημερομηνία διενέργειας του διαγωνισμού (απόφαση συμμετοχής στο διαγωνισμό, νόμιμος εκπρόσωπος, δικαίωμα υπογραφής κ.λπ.) καθώς και η θητεία του/των ή/και των μελών του διοικητικού οργάνου.

II. Αποδεικτικά που σχετίζονται με ποινικές καταδίκες

Απόσπασμα ποινικού μητρώου ή ελλείπει αυτού ισοδύναμο έγγραφο, από το οποίο να προκύπτει ότι ο συμμετέχων/υποψήφιος ανάδοχος δεν έχει καταδικαστεί αμετάκλητα για αδίκημα σχετικό με την άσκηση της επαγγελματικής του δραστηριότητας και δεν υπάρχει σε βάρος του αμετάκλητη καταδικαστική απόφαση βάσει της σχετικής ενωσιακής νομοθεσίας που αναφέρεται στο ΕΕΕΣ (Μέρος III. Α υποσημειώσεις 13 έως 18) καθώς και της κείμενης νομοθεσίας ή του εθνικού δικαίου του οικονομικού φορέα, όπως αυτές εκάστοτε ισχύουν, για έναν ή περισσότερους από τους ακόλουθους λόγους:

α. συμμετοχή σε εγκληματική οργάνωση,

β. δωροδοκία, διαφθορά,

γ. απάτη, κατά την έννοια της ενωσιακής νομοθεσίας που αναφέρεται πιο πάνω, η οποία στην Ελλάδα κυρώθηκε με το ν. 2803/2000 (ΦΕΚ Α' 48),

δ. τρομοκρατικά εγκλήματα ή εγκλήματα συνδεόμενα με τρομοκρατικές δραστηριότητες,

- ε. νομιμοποίηση εσόδων από παράνομες δραστηριότητες ή χρηματοδότηση της τρομοκρατίας, κατά την έννοια της ενωσιακής νομοθεσίας που αναφέρεται πιο πάνω, η οποία στην Ελλάδα κυρώθηκε με το ν. 3691/2008 (ΦΕΚ Α' 166),
- στ. παιδική εργασία και άλλες μορφές εμπορίας ανθρώπων, κατά την έννοια της ενωσιακής νομοθεσίας που αναφέρεται πιο πάνω, η οποία στην Ελλάδα κυρώθηκε με το ν. 4198/2013 (ΦΕΚ Α' 215).

Σε περίπτωση που το απόσπασμα ποινικού μητρώου φέρει καταδικαστικές αποφάσεις, οι συμμετέχοντες θα πρέπει να επισυνάψουν τις αναφερόμενες σε αυτό καταδικαστικές αποφάσεις.

Σε περίπτωση συμμετοχής νομικού προσώπου, το ως άνω δικαιολογητικό αφορά ιδίως:

- i. τους Διαχειριστές, όταν το νομικό πρόσωπο είναι Ο.Ε, Ε.Ε, Ε.Π.Ε. ή Ι.Κ.Ε.,
- ii. τον Πρόεδρο του Δ.Σ., το Διευθύνοντα Σύμβουλο και τα λοιπά μέλη του Δ.Σ., όταν το νομικό πρόσωπο είναι Α.Ε.,
- iii. σε κάθε άλλη περίπτωση νομικού προσώπου, τους νομίμους εκπροσώπους του και
- iv. στις περιπτώσεις των συνεταιρισμών τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου.

III. Αποδεικτικά που σχετίζονται με καταβολή φόρων ή εισφορών κοινωνικής ασφάλισης

- α. Δήλωση με την οποία ο συμμετέχων/υποψήφιος Ανάδοχος θα δηλώνει όλους τους οργανισμούς κοινωνικής ασφάλισης στους οποίους οφείλει να καταβάλει εισφορές για το απασχολούμενο από αυτόν προσωπικό.
- β. Πιστοποιητικά όλων των οργανισμών κοινωνικής ασφάλισης που ο συμμετέχων/υποψήφιος Ανάδοχος δηλώνει στη Δήλωση της προηγούμενης παραγράφου, από τα οποία να προκύπτει ότι είναι ενήμερος ως προς τις εισφορές κοινωνικής ασφάλισης.
- γ. Πιστοποιητικό αρμόδιας αρχής, από το οποίο να προκύπτει ότι ο συμμετέχων/υποψήφιος Ανάδοχος είναι ενήμερος ως προς τις φορολογικές υποχρεώσεις του.

IV. Αποδεικτικά που σχετίζονται με φερεγγυότητα, σύγκρουση συμφερόντων κ.λπ., όπως αυτά παρατίθενται στην παρ. Γ του μέρους III του ΕΕΕΣ:

- α. Πιστοποιητικό αρμόδιας δικαστικής ή διοικητικής Αρχής, από το οποίο να προκύπτει ότι ο συμμετέχων/υποψήφιος Ανάδοχος δεν τελεί υπό πτώχευση ή έχει υπαχθεί σε διαδικασία πτωχευτικού συμβιβασμού και επίσης ότι δεν τελεί σε διαδικασία κήρυξης σε πτώχευση ή τελεί υπό αναγκαστική διαχείριση από εκκαθαριστή ή από το δικαστήριο ή δεν τελεί υπό κοινή εκκαθάριση του Κ.Ν. 2190/1920, όπως εκάστοτε ισχύει ή βρίσκεται σε οποιαδήποτε ανάλογη κατάσταση προκύπτουσα από παρόμοια διαδικασία, προβλεπόμενη σε εθνικές διατάξεις νόμου ή υπό άλλες ανάλογες καταστάσεις (μόνο για αλλοδαπά νομικά πρόσωπα).
- β. Πιστοποιητικό από τη Διεύθυνση Προγραμματισμού και Συντονισμού της Επιθεώρησης Εργασιών Σχέσεων, από το οποίο να προκύπτουν οι πράξεις επιβολής προστίμου που έχουν εκδοθεί σε βάρος του οικονομικού φορέα σε χρονικό διάστημα δύο (2) ετών πριν από την ημερομηνία λήξης της προθεσμίας υποβολής προσφοράς. Μέχρι να καταστεί εφικτή η έκδοση του παραπάνω πιστοποιητικού, αυτό αντικαθίσταται από υπεύθυνη

δήλωση του οικονομικού φορέα, χωρίς να απαιτείται επίσημη δήλωση του ΣΕΠΕ σχετικά με την έκδοση του πιστοποιητικού.

- γ. Για τους υπόλοιπους λόγους αποκλεισμού, που περιλαμβάνονται στο μέρος III του Ευρωπαϊκού Ενιαίου Εγγράφου Σύμβασης (ΕΕΕΣ) που καθιερώθηκε με τον Εκτελεστικό Κανονισμό (ΕΕ) 2016/7 της Επιτροπής της 5^{ης} Ιανουαρίου 2016 και συμπεριλαμβάνονται στο επισυναπτόμενο στην παρούσα σχετικό υπόδειγμα προς συμπλήρωση από τους διαγωνιζόμενους για τους οποίους δεν εκδίδονται σχετικά δικαιολογητικά αρμοδίων αρχών ή φορέων ισχύει η δέσμευση της παραγράφου 5 της δήλωσης νομιμοποίησης προσφέροντος.

V. Αποδεικτικά που σχετίζονται με την πλήρωση των προϋποθέσεων του ν. 3310/2005, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει με το ν. 3414/2005

V.1 Για συμμετοχή στο Διαγωνισμό Ανωνύμων Εταιρειών (για τις ανώνυμες εταιρείες που αυτό απαιτείται) αναγκαία προϋπόθεση είναι:

V.1.1 η **ονομαστικοποίηση των μετοχών** τους μέχρι φυσικού προσώπου (άρθρο 8 παρ.4 του ν.3310/2005). Η συνδρομή της προϋπόθεσης αυτής αποδεικνύεται με την προσκόμιση των εξής δικαιολογητικών:

α) **Πιστοποιητικό της αρμόδιας αρχής** που εποπτεύει, σύμφωνα με τις διατάξεις του κ.ν. 2190/1920 ,την εταιρεία, από την οποία προκύπτει ότι οι μετοχές της με βάση το ισχύον καταστατικό της είναι ονομαστικές και

β) **Αναλυτική κατάσταση** με τα στοιχεία των μετόχων της εταιρείας και τον αριθμό των μετοχών κάθε μετόχου, όπως τα στοιχεία αυτά είναι καταχωρημένα στο Βιβλίο Μετόχων της εταιρείας, το πολύ τριάντα (30) εργάσιμες ημέρες πριν από τη λήξη της προθεσμίας υποβολής της προσφοράς (άρθρο 1 παρ.2 Π.Δ. 82/96, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 109 του ν. 2533/97). Σε περίπτωση που μέτοχοι Α.Ε. που συμμετέχει στο διαγωνισμό είναι άλλες Α.Ε., με ποσοστό συμμετοχής στο μετοχικό κεφάλαιο τουλάχιστον 1% απαιτείται και των εταιρειών αυτών οι μετοχές να είναι ονομαστικές στο σύνολό τους μέχρι φυσικού προσώπου και επίσης οι εταιρείες αυτές πρέπει να προσκομίζουν τα προαναφερόμενα δικαιολογητικά ονομαστικοποίησης των μετοχών και για τις Α.Ε. μετόχους της Α.Ε. που λαμβάνει μέρος στο διαγωνισμό. Αν συμμετέχει στο διαγωνισμό εταιρεία άλλης νομικής μορφής πλην των Α.Ε., στις οποίες συμμετέχουν ή κατέχουν εταιρικά μερίδια Ανώνυμες Εταιρείες με ποσοστό συμμετοχής στο εταιρικό κεφάλαιο 1%, οι μετοχές πρέπει να είναι ονομαστικές μέχρι φυσικού προσώπου (άρθρο 8 παρ. 1-3 του ν. 3310/2005 και 8 παρ. 1 του ν. 3414/2005).

Για τις αλλοδαπές Ανώνυμες Εταιρείες ισχύει η παρ.2 του άρθρου 8 του ν. 3310/2005, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 8 παρ.1 του ν. 3414/2005, στην οποία ορίζεται ότι: «Οι υποχρεώσεις της παρ.1 του άρθρου αυτού, ισχύουν και για τις αλλοδαπές ανώνυμες εταιρείες, ανεξαρτήτως της συμμετοχής τους ή μη σε ελληνικές ανώνυμες εταιρείες, υπό την προϋπόθεση ότι το δίκαιο της χώρας στην οποία έχουν την έδρα τους, επιβάλλει για το σύνολο της δραστηριότητάς τους ή για τη συγκεκριμένη δραστηριότητα, την ονομαστικοποίηση των μετοχών τους μέχρι φυσικού προσώπου.

Εφόσον δεν επιβάλλεται υποχρέωση ονομαστικοποίησης των μετοχών κατά το δίκαιο της χώρας, στην οποία έχουν την

έδρα τους, προσκομίζεται σχετική βεβαίωση από αρμόδια αρχή της χώρας αυτής, εφόσον υπάρχει σχετική πρόβλεψη, διαφορετικά προσκομίζεται δήλωση του υποψηφίου. Στην περίπτωση που δεν επιβάλλεται υποχρέωση ονομαστικοποίησης, η αλλοδαπή ανώνυμη εταιρεία υποχρεούται να προσκομίσει στη ΔΕΗ έγκυρη και ενημερωμένη κατάσταση των μετόχων της, που κατέχουν τουλάχιστον ένα τοις εκατό (1%) των μετοχών ή δικαιωμάτων ψήφου της Α.Ε. Σε περίπτωση που η εταιρεία δεν τηρεί ενημερωμένη κατάσταση μετόχων να προσκομίσει σχετική κατάσταση μετόχων, που κατέχουν τουλάχιστον ένα τοις εκατό (1%) των μετοχών ή δικαιωμάτων ψήφου, σύμφωνα με την τελευταία Γενική Συνέλευση, εφόσον οι μέτοχοι αυτοί είναι γνωστοί στην εταιρεία. Σε αντίθετη περίπτωση, η εταιρεία οφείλει να αιτιολογήσει τους λόγους για τους οποίους δεν είναι γνωστοί οι ως άνω μέτοχοι η δε ΔΕΗ δεν διαθέτει διακριτική ευχέρεια κατά την κρίση της αιτιολογίας αυτής. Εναπόκειται στη ΔΕΗ να αποδείξει τη δυνατότητα της εταιρείας να υποβάλει την προαναφερόμενη κατάσταση των μετόχων της διαφορετικά ή μη υποβολή της σχετικής κατάστασης δεν επιφέρει έννομες συνέπειες σε βάρος της εταιρείας.

Η υποχρέωση περαιτέρω ονομαστικοποίησης μέχρι φυσικού προσώπου δεν ισχύει ως προς τις εισηγμένες στα Χρηματιστήρια κρατών –μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης ή του Οργανισμού Συνεργασίας και Ανάπτυξης (Ο.Ο.Σ.Α.) εταιρείες.

V.1.2 να πληρούν την απαίτηση ως προς την απαγόρευση του άρθρου 4 παρ. 4 του ν. 3310/2005, όπως ισχύει μετά την τροποποίηση του από το ν. 3414/2005, (εξωχώριες εταιρείες). Για τη συνδρομή της προϋπόθεσης αυτής προσκομίζεται σχετική Υπεύθυνη Δήλωση του άρθρου 8 του ν. 1599/1986, όπως ισχύει, υπογεγραμμένη από τον νόμιμο εκπρόσωπο των επιχειρήσεων αυτών ή από νομίμως εξουσιοδοτημένο, ειδικά για το σκοπό αυτό από το διοικητικό συμβούλιο αυτών, πρόσωπο (προσκομίζοντας επικυρωμένο αντίγραφο του οικείου πρακτικού), με την οποία δηλώνουν ότι η εταιρεία τους δεν εμπίπτει στην απαγόρευση του άρθρου 4 παρ. 4 του ν. 3310/2005, όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του από το ν. 3414/2005, σχετικά με τις εξωχώριες εταιρείες.

V.2 Υπεύθυνη Δήλωση περί μη καταδικαστικής απόφασης.

Ο υποψήφιος Ανάδοχος οφείλει να προσκομίσει πριν την υπογραφή της σύμβασης, δια των νομίμων εκπροσώπων του, σχετική υπεύθυνη δήλωση του άρθρου 8 του ν.1599/1986 όπως ισχύει, υπογεγραμμένη από τον νόμιμο εκπρόσωπό του ή από νομίμως εξουσιοδοτημένο πρόσωπο ειδικά για το σκοπό αυτό από το διοικητικό συμβούλιο της εταιρείας (προσκομίζοντας επικυρωμένο αντίγραφο του οικείου πρακτικού), με την οποία θα δηλώνει ότι:

Δεν έχει εκδοθεί καταδικαστική απόφαση κατά την έννοια του άρθρου 3 του ν. 3310/2005 όπως ισχύει κατόπιν της τροποποίησής του από το ν.3414/2005, η οποία αφορά στα πρόσωπα της εταιρείας (όπως αυτά αναφέρονται στο πιο πάνω άρθρο του νόμου) και ότι δεσμεύεται να γνωστοποιεί αμελλητί προς την ΔΕΗ μέχρι την ολοκλήρωση της εκτέλεσης της σχετικής σύμβασης, τυχόν έκδοση σχετικής καταδικαστικής απόφασης με ισχύ δεδικασμένου σχετικά με την συνδρομή των ασυμβίβαστων ιδιοτήτων και απαγορεύσεων των πιο πάνω άρθρων του νόμου και κατ' εφαρμογή των παρ. 4 και 5 του τίτλου

II της ΚΥΑ 20977/ΦΕΚ/Β/23.08.2007 (Επιχειρήσεις που συνάπτουν Δημόσιες Συμβάσεις κατά την έννοια του αναριθμημένου άρθρου 2 παρ. 5 του ν. 3310/2005 όπως προστέθηκε με το άρθρο 2 παρ. 3 του ν. 3414/2005).

Τα παραπάνω πιστοποιητικά συντάσσονται ή/και εκδίδονται με βάση την ισχύουσα νομοθεσία της χώρας που είναι εγκατεστημένος ο υποψήφιος, από την οποία και εκδίδεται το σχετικό Πιστοποιητικό.

Σε περίπτωση που ορισμένα από τα πιο πάνω δικαιολογητικά των περιπτώσεων Ι,ΙΙ,ΙV και V δεν εκδίδονται ή δεν καλύπτουν στο σύνολό τους όλες τις πιο πάνω περιπτώσεις, πρέπει επί ποινή αποκλεισμού να αναπληρωθούν με Ένορκη Βεβαίωση του υποψήφιου Αναδόχου ή, στα κράτη όπου δεν προβλέπεται Ένορκη Βεβαίωση, με Δήλωση του υποψήφιου Αναδόχου ενώπιον δικαστικής ή διοικητικής αρχής, συμβολαιογράφου ή αρμόδιου επαγγελματικού οργανισμού της χώρας του υποψήφιου Αναδόχου στην οποία θα βεβαιώνεται ότι δεν εκδίδονται τα συγκεκριμένα έγγραφα και ότι δεν συντρέχουν στο συγκεκριμένο πρόσωπο του υποψηφίου Αναδόχου οι ανωτέρω νομικές καταστάσεις. Η Ένορκη αυτή Βεβαίωση ή Δήλωση θα συνυποβληθεί υποχρεωτικά μαζί με τα λοιπά Δικαιολογητικά Συμμετοχής.

Οικονομικός φορέας που εμπίπτει σε μια από τις καταστάσεις που αναφέρονται ανωτέρω μπορεί να προσκομίζει στοιχεία, σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις που ορίζονται στο άρθρο 80 της Οδηγίας 2014/25/ΕΕ (άρθρο 305 του ν. 4412/2016), προκειμένου να αποδείξει ότι τα μέτρα που έλαβε επαρκούν για να αποδείξουν την αξιοπιστία του, παρότι συντρέχει ο σχετικός λόγος αποκλεισμού. Εάν τα στοιχεία κριθούν επαρκή, ο εν λόγω οικονομικός φορέας δεν αποκλείεται από τη διαδικασία σύναψης σύμβασης. Τα μέτρα που λαμβάνονται από τους οικονομικούς φορείς αξιολογούνται σε συνάρτηση με τη σοβαρότητα και τις ιδιαίτερες περιστάσεις του ποινικού αδικήματος ή του παραπτώματος. Αν τα μέτρα κριθούν ανεπαρκή, γνωστοποιείται στον οικονομικό φορέα το σκεπτικό της απόφασης αυτής. Οικονομικός φορέας που έχει αποκλειστεί, με αμετάκλητη απόφαση, από τη συμμετοχή σε διαδικασίες σύναψης σύμβασης δεν μπορεί να κάνει χρήση της ανωτέρω δυνατότητας κατά την περίοδο του αποκλεισμού που ορίζεται στην εν λόγω απόφαση στο κράτος - μέλος στο οποίο ισχύει η απόφαση.

Κατ' εξαίρεση, όταν ο οικονομικός φορέας εμπίπτει σε μια από τις καταστάσεις που αναφέρονται στην πιο πάνω παράγραφο ΙΙΙ και ο αποκλεισμός είναι σαφώς δυσανάλογος, ιδίως όταν μόνο μικρά ποσά των φόρων ή των εισφορών κοινωνικής ασφάλισης δεν έχουν καταβληθεί ή όταν ο προσφέρων ενημερώθηκε σχετικά με το ακριβές ποσό που οφείλεται λόγω αθέτησης των υποχρεώσεων του όσον αφορά στην καταβολή φόρων ή εισφορών κοινωνικής ασφάλισης σε χρόνο κατά τον οποίο δεν είχε τη δυνατότητα να λάβει μέτρα, σύμφωνα με το άρθρο 80 της Οδηγίας 2014/25/ΕΕ (άρθρο 305 του ν. 4412/2016), πριν από την εκπνοή της προθεσμίας υποβολής προσφοράς στον παρόντα διαγωνισμό, δεν εφαρμόζεται ο εν λόγω αποκλεισμός.

Τα κριτήρια αποκλεισμού που σχετίζονται με τα ανωτέρω δικαιολογητικά και στοιχεία ισχύουν με την επιφύλαξη της δυνατότητας «αυτοκάθαρσης» του οικονομικού φορέα - δηλαδή της δυνατότητας να αποδείξει την αξιοπιστία του παρά την ύπαρξη ενός λόγου αποκλεισμού. Για τον σκοπό αυτό, ο οικονομικός φορέας πρέπει να αποδείξει ότι:

- έχει καταβάλει ή δεσμευθεί να καταβάλει αποζημίωση για τυχόν ζημιές που προκλήθηκαν από το ποινικό αδίκημα ή το παράπτωμα·
- έχει διευκρινίσει τα γεγονότα και τις περιστάσεις με ολοκληρωμένο τρόπο, μέσω ενεργού συνεργασίας με τις ερευνητικές αρχές· και
- έχει λάβει συγκεκριμένα τεχνικά και οργανωτικά μέτρα καθώς και μέτρα σε επίπεδο προσωπικού κατάλληλα για την αποφυγή περαιτέρω ποινικών αδικημάτων ή παραπτωμάτων.

Εναπόκειται στη ΔΕΗ να αξιολογεί τα μέτρα που λήφθηκαν και να καθορίζει κατά πόσον είναι επαρκή για να επιτραπεί στον οικονομικό φορέα να συμμετάσχει στη διαδικασία, αιτιολογώντας την απόφασή της στον οικονομικό φορέα σε περίπτωση αποκλεισμού του.

Τέλος, επισημαίνεται, ότι σε περίπτωση που διαγωνιζόμενος δεν υποβάλει εμπρόθεσμα όλα ή μέρος των κατά περίπτωση απαιτούμενων δικαιολογητικών και στοιχείων ή αποδειχτεί κατά τη διαδικασία του ελέγχου, ότι δεν πληροί τις προϋποθέσεις συμμετοχής στο διενεργηθέντα διαγωνισμό, τεκμαίρεται ο αποκλεισμός του από την περαιτέρω διαδικασία, απορρίπτεται η προσφορά του και καταπίπτει η εγγυητική επιστολή συμμετοχής του, που τυχόν είχε προσκομισθεί, σύμφωνα με το άρθρο 4 του παρόντος τεύχους.

6.3 Ηλεκτρονικός Φάκελος Β

Ο ηλεκτρονικός Φάκελος Β με την ένδειξη «Τεχνική Προσφορά» θα περιέχει σε ψηφιακή μορφή αρχείου pdf ή αντίστοιχου τα ακόλουθα:

6.3.1 Αποδεικτικά τεχνικής και επαγγελματικής ικανότητας

α. Αποδεικτικά εμπειρίας

α.1 Τους Πίνακες Εμπειρίας & Συστάσεων, μαζί με τις αντίστοιχες βεβαιώσεις/συστάσεις, καθώς και τον Πίνακα κυριότερων συμβάσεων μαζί με τα αντίστοιχα αποδεικτικά καλής εκτέλεσης, που προβλέπονται στην παράγραφο 3.2.B.1.3 του τεύχους 1 της Διακήρυξης.

α.2 Άδεια κατασκευής (Licence)

Απόσπασμα Σύμβασης Άδειας (Licence Agreement) από το οποίο να προκύπτει σαφώς η παροχή της υπόψη άδειας ή πρωτότυπη βεβαίωση του χορηγού άδειας (Licensor), σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην παράγραφο 3.2.B.1.2 καθώς και οι κατασκευαστικοί οίκοι της παραγράφου 3.2.B.3.2 του τεύχους 1 της Διακήρυξης.

β. Τα απαιτούμενα στην παράγραφο 3.2.B.2 του τεύχους 1 της Διακήρυξης Αποδεικτικά /Στοιχεία για διάθεση, χρήση τεχνικού εξοπλισμού ή/και εγκαταστάσεων όταν δεν είναι ο κατασκευαστής Οίκος των αεριοστροβίλων ή κάτοχος άδειας (Licensee) για την ανακατασκευή - επισκευή των συγκεκριμένων ανταλλακτικών:

γ. Τα απαιτούμενα στην παράγραφο 3.2.B.3 του τεύχους 1 της Διακήρυξης αποδεικτικά στοιχεία για κατασκευαστή, προδιαγραφές, πιστοποιητικά ποιότητας κ.λ.π. αναλωσίμων ανταλλακτικών.

6.3.2 Συστήματα διασφάλισης ποιότητας

Τα απαιτούμενα στην παράγραφο 3.2.Γ του τεύχους 1 της Διακήρυξης πιστοποιητικά σε ισχύ, όταν δεν είναι ο κατασκευαστής Οίκος των αεριοστροβίλων ή κάτοχος άδειας (Licensee) από τον ανωτέρω.

6.3.3 Τεχνικά στοιχεία προσφοράς

6.3.3.1 Τεχνική Έκθεση:

Τεχνική Περιγραφή της διαδικασίας που θα ακολουθηθεί και του προγράμματος ποιοτικού ελέγχου για την εκτέλεση των εργασιών .

6.3.3.2 Όλα τα δικαιολογητικά και λοιπά τεχνικά στοιχεία, καθώς και πληροφορίες που καθορίζονται στη Διακήρυξη

6.3.3.3 Οποιαδήποτε, κατά την κρίση του διαγωνιζόμενου, επιπλέον τεχνικά στοιχεία.

6.3.4 Ισοδύναμες λύσεις και αποκλίσεις

6.3.4.1 Στην περίπτωση προσφοράς που περιλαμβάνει Ισοδύναμες Τεχνικές Προδιαγραφές, Πίνακα Ισοδυνάμων Τεχνικών Προδιαγραφών, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην παράγραφο 6.1.2.2 του παρόντος άρθρου, συνοδευόμενο από όλα τα απαιτούμενα αποδεικτικά στοιχεία, και, εφόσον ο προσφέρων το επιθυμεί, τη Δήλωση του τελευταίου εδαφίου της εν λόγω παραγράφου.

6.3.4.2 Τη Δήλωση της παραγράφου 6.1.2.5 του παρόντος άρθρου, περί πλήρους συμμόρφωσης με τις Τεχνικές Προδιαγραφές της Διακήρυξης, στην περίπτωση προσφοράς που δεν περιλαμβάνει Πίνακα Ισοδυνάμων Τεχνικών Προδιαγραφών και, εφόσον επιτρέπονται τεχνικές αποκλίσεις, Πίνακα Τεχνικών Αποκλίσεων.

6.3.5 Υποπρομηθευτές /υποκατασκευαστές ή υπεργολάβοι

Ο διαγωνιζόμενος πρέπει να αναφέρει στην προσφορά του τυχόν υποπρομηθευτές/υποκατασκευαστές ή υπεργολάβους και το αντίστοιχο τμήμα της σύμβασης που προτίθεται να αναθέσει υπό μορφή υπεργολαβίας σε τρίτους. Επίσης θα συμπεριλάβει:

α. Δηλώσεις συνεργασίας των προτεινόμενων υποπρομηθευτών/υποκατασκευαστών/ υπεργολάβων με τις οποίες θα δεσμεύονται ότι θα συνεργαστούν με τον προσφέροντα σε περίπτωση ανάθεσης του αντικειμένου της σύμβασης.

Σε περίπτωση που οι σχετικές δηλώσεις συνεργασίας δεν υποβληθούν με την προσφορά ή, εφόσον υποβληθούν, κάποιος εκ των προτεινόμενων από τον προσφέροντα υποπρομηθευτής/ υποκατασκευαστής ή υπεργολάβος δεν τύχει της εγκρίσεως της ΔΕΗ, οι αντίστοιχοι υποπρομηθευτές/ υποκατασκευαστές και υπεργολάβοι δεν θα περιληφθούν στη Σύμβαση. Στην περίπτωση αυτή ο Προσφέρων, εφόσον αναδειχθεί ανάδοχος, υποχρεούται κατά την εκτέλεση της Σύμβασης να προτείνει στην Επιχείρηση άλλον υποπρομηθευτή/ υποκατασκευαστή ή υπεργολάβο, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του σχετικού άρθρου του τεύχους «Ειδικό Όροι Σύμβασης».

Τα παραπάνω ισχύουν και για τα τμήματα για τα οποία ο προσφέρων προτείνει ως υποπρομηθευτή/ υποκατασκευαστή ή υπεργολάβο κάποιο από τα μέλη της σύμπραξης/ένωσης ή τον ίδιο.

6.3.6 Στήριξη στις ικανότητες άλλων οντοτήτων

Τα αποδεικτικά μέσα της παραγράφου 3.5 του τεύχους 1 της Διακήρυξης, στην περίπτωση κατά την οποία ο προσφέρων επικαλείται χρηματοοικονομική, τεχνική ή και επαγγελματική ικανότητα τρίτου.

6.3.7 Γνώση τοπικών συνθηκών

Βεβαίωση του ΑΗΣ Κερατέας – Λαύριου ότι ο Προσφέρων επισκέφθηκε τον ΑΗΣ και ενημερώθηκε για τις συνθήκες σε σχέση με το αντικείμενο της σύμβασης.

6.4 Οικονομική Προσφορά

Η Οικονομική Προσφορά θα περιέχει:

- 6.4.1 Συμπληρωμένη/ες από τους προσφέροντες με τις/τα προσφερόμενες/α τιμές/τιμήματα (και τις ποσότητες όπου απαιτείται από τη Διακήρυξη) την αντίστοιχη ειδική ηλεκτρονική φόρμα του Συστήματος, σύμφωνα με το εγχειρίδιο χρήσης αυτού.
- 6.4.2 Την Οικονομική Προσφορά και σε μορφή αρχείου pdf ή αντίστοιχου, συμπληρωμένη ως προς τη μορφή και το περιεχόμενο με βάση το/τα επισυναπτόμενο/α σχετικό/α έντυπο/α στη Διακήρυξη υπόδειγμα/τα, την οποία πρέπει να υπογράψει ψηφιακά και να την υποβάλει ηλεκτρονικά σύμφωνα με τις οδηγίες χρήσης του Συστήματος.

Ειδικότερα, τα αρχεία σε μορφή pdf ή αντίστοιχου της προσφοράς τους που πρέπει να συμπεριλάβουν οι διαγωνιζόμενοι, δεδομένου ότι ο διαγωνισμός διενεργείται με το Σύστημα προσφοράς με ελεύθερη συμπλήρωση ανοικτού Τιμολογίου, είναι:

6.4.2.1 Το « Τιμολόγιο Προσφοράς» και «Προμέτρηση – Προυπολογισμός Προσφοράς».

6.4.2.2 Τον Πίνακα κατανομής Τιμήματος (σε περίπτωση σύμπραξης/ένωσης).

Εφίσταται η προσοχή στους Προσφέροντες ότι:

- Η συμπλήρωση των οικονομικών στοιχείων στα παραπάνω έντυπα ή τεύχη πρέπει απαραίτητα να γίνει με ευκρίνεια.
- Απαγορεύονται σχόλια, όροι, προϋποθέσεις, που σχετίζονται με τις / το προσφερόμενες /ο τιμές /τίμημα.

6.4.3 Τα κοινά στοιχεία που περιλαμβάνονται στην/στις ειδική/ες ηλεκτρονική/ες φόρμα/ες του Συστήματος και στην υποβαλλόμενη σε μορφή αρχείου pdf οικονομική προσφορά πρέπει να συμφωνούν. Σε αντίθετη περίπτωση, υπερισχύουν τα στοιχεία της υποβαλλόμενης σε μορφή αρχείου pdf οικονομικής προσφοράς, τα οποία και θα ληφθούν υπόψη για την αξιολόγηση των προσφορών. Προς τούτο, στην περίπτωση αυτή θα εφαρμοστούν τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 8.4.2 (το τελευταίο εδάφιο) του παρόντος τεύχους.

Άρθρο 7

Ηλεκτρονική Αποσφράγιση και Τυπική Αξιολόγηση Προσφορών

7.1 Ηλεκτρονική Αποσφράγιση προσφορών – πρόσβαση συμμετεχόντων

7.1.1 Η ηλεκτρονική αποσφράγιση των προσφορών γίνεται, μετά από σχετική ενημέρωση των συμμετεχόντων, σε εύλογο χρονικό διάστημα από την καταληκτική ημερομηνία και ώρα υποβολής των προσφορών που ορίζεται στην παράγραφο 1.5 του τεύχους 1 της Διακήρυξης, από την ορισμένη για το σκοπό αυτό Επιτροπή στο Σύστημα.

7.1.2 Κατά την προαναφερθείσα ημερομηνία και ώρα αποσφραγίζονται οι Φάκελοι Α (Τυπικά Στοιχεία)

Μετά την αποσφράγιση των προσφορών το σύνολο των τυπικών στοιχείων θα είναι ηλεκτρονικά προσβάσιμα μέσω του συστήματος, άμεσα, από όλους τους διαγωνιζόμενους πλην τυχόν συγκεκριμένων και ειδικών στοιχείων που έχουν συμπεριληφθεί με μέρη και ευθύνη του διαγωνιζόμενου, σύμφωνα με την παράγραφο 6.1.1.3 του παρόντος τεύχους, τα οποία έχουν χαρακτηριστεί και σημειωθεί καταλλήλως από αυτούς ως «Εμπιστευτικά Στοιχεία Προσφοράς» προς

διασφάλιση των συμφερόντων τους, καθότι κρίνουν ότι τα υπόψη στοιχεία προστατεύονται από εμπορικό, βιομηχανικό ή επαγγελματικό κλπ απόρρητο. Σε περίπτωση που ο διαγωνιζόμενος παραλείψει να χαρακτηρίσει κατά τα ως άνω τα υπόψη στοιχεία της προσφοράς του η ΔΕΗ ουδεμία ευθύνη φέρει για την δημοσιοποίησή τους μετά την ηλεκτρονική αποσφράγιση των προσφορών.

7.2 Τυπική Αξιολόγηση προσφορών

7.2.1 Στο πλαίσιο της τυπικής αξιολόγησης των προσφορών η Επιτροπή ελέγχει την ύπαρξη και την πληρότητα των απαιτούμενων ψηφιακών εγγράφων σύμφωνα με την παράγραφο 6.2 του παρόντος τεύχους. Επίσης η Επιτροπή ελέγχει εάν στο Φάκελο Α υπάρχουν τυχόν ψηφιακά έγγραφα, πέραν των προβλεπομένων στη Διακήρυξη, στα οποία τίθενται όροι και προϋποθέσεις που εμπίπτουν στην παράγραφο 5.3 του παρόντος τεύχους.

7.2.2 Κατά τη διαδικασία αξιολόγησης των προσφορών, η αρμόδια Επιτροπή μπορεί, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 76 παρ.4 της Οδηγίας 2014/25/ΕΕ (άρθρο 310 του ν. 4412/2016) και της παραγράφου 1 του άρθρου 21 του ΚΕΠΥ, τηρώντας τις αρχές της ίσης μεταχείρισης και της διαφάνειας, να ζητεί μέσω του Συστήματος από τους "οικονομικούς φορείς, όταν οι πληροφορίες ή η τεκμηρίωση που πρέπει να υποβάλλονται είναι ή εμφανίζονται ελλιπείς ή λανθασμένες, συμπεριλαμβανομένων εκείνων στις Υπεύθυνες Δηλώσεις, ή όταν λείπουν συγκεκριμένα έγγραφα, να υποβάλουν, να συμπληρώνουν, να αποσαφηνίζουν ή να ολοκληρώνουν τις σχετικές πληροφορίες ή τεκμηρίωση, εντός τακτής προθεσμίας όχι μικρότερης των επτά (7) ημερών και όχι μεγαλύτερης των είκοσι (20) ημερών από την ημερομηνία κοινοποίησης σε αυτούς της σχετικής πρόσκλησης.

Μετά την καταληκτική ημερομηνία υποβολής των Προσφορών δεν γίνεται αποδεκτή αλλά απορρίπτεται ως απαράδεκτη κάθε διευκρίνιση, τροποποίηση ή απόκρουση όρου της Διακήρυξης ή της Προσφοράς.

Διευκρινίσεις δίνονται μόνο όταν ζητούνται από την αρμόδια Επιτροπή και λαμβάνονται υπόψη μόνο εκείνες που αναφέρονται στα σημεία που ζητήθηκαν. Στην περίπτωση αυτή η παροχή διευκρινίσεων είναι υποχρεωτική για το συμμετέχοντα/ υποψήφιο Ανάδοχο και δεν θεωρείται αντιπροσφορά.

Οι διευκρινίσεις των προσφερόντων πρέπει να δίνονται μέσω της ηλεκτρονικής πλατφόρμας του Συστήματος, εφόσον ζητηθούν, σε χρόνο που θα ορίζει η αρμόδια Επιτροπή.

Στο πλαίσιο αυτό αποσαφηνίζεται ότι προσφορές οι οποίες δεν θα περιλαμβάνουν στο Φάκελο Α την Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής, τις Δηλώσεις νομιμοποίησης, αποδοχής όρων και ισχύος προσφορών, το ΕΕΕΣ και την τυχόν δήλωση/έγγραφο του διαγωνιζόμενου για ύπαρξη εμπιστευτικών στοιχείων, καθώς και σε περίπτωση σύμπραξης/ένωσης φυσικών ή/και νομικών προσώπων ή επίκλησης της ικανότητας τρίτου τις σχετικές αντίστοιχες δηλώσεις, θα απορρίπτονται.

Η υποβολή εκ των υστέρων των πιο πάνω στοιχείων με τυχόν προσφυγή δεν είναι αποδεκτή.

Η ΔΕΗ δύναται να κάνει δεκτές συμπληρώσεις ή/και διευκρινίσεις που υποβάλλονται, κατόπιν αιτήματός της, επί των παραπάνω υποβληθέντων μαζί με την προσφορά εγγράφων, εφόσον ο προσφέρων με τις συμπληρώσεις και διευκρινίσεις αυτές συμμορφώνεται πλήρως με τους όρους και τις απαιτήσεις της Διακήρυξης.

Ειδικότερα για την Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής γίνεται αποδεκτή συμπλήρωσή της μόνον προς πλήρη συμμόρφωση με το συμπεριλαμβανόμενο στη διακήρυξη υπόδειγμα αυτής. Οι εκ των υστέρων σχετικές συμπληρώσεις / διευκρινίσεις δεν αναπληρώνουν τα βασικά στοιχεία αυτής, τα οποία είναι η εκδούσα αρχή, ο υπέρ του οποίου παρέχεται η εγγύηση, το ποσό, ο αριθμός της Εγγυητικής Επιστολής,

τα στοιχεία του διαγωνισμού και η υπογραφή του εκδότη, και ο μετέχων οφείλει να υποβάλει με την προσφορά του.

- 7.2.3 Η Επιτροπή αφού λάβει υπόψη τα προβλεπόμενα στη Διακήρυξη, κρίνει ποιες Προσφορές θα πρέπει να αποκλεισθούν από την παραπέρα διαδικασία, λόγω μη ικανοποίησης των απαιτήσεων της Διακήρυξης ως προς την πληρότητα και την επάρκεια των στοιχείων του Φακέλου Α των προσφορών.
- 7.2.4 Η υπόψη Επιτροπή καταχωρεί σε σχετικό Πρακτικό το αποτέλεσμα της τυπικής αξιολόγησης των προσφορών.
Το αποτέλεσμα της τυπικής αξιολόγησης των προσφορών γνωστοποιείται σε όλους τους προσφέροντες από την αρμόδια Επιτροπή, μέσω της καταχώρισής του στο Σύστημα και την αποστολή, μέσω του Συστήματος, σχετικού ηλεκτρονικού μηνύματος.
Για τις τυχόν απορριφθείσες προσφορές παρατίθενται αναλυτικά οι λόγοι που αποκλείστηκε κάθε μία εξ αυτών
Σε περίπτωση υποβολής γραπτής αίτησης διαγωνιζομένου για παροχή σχετικών στοιχείων σύμφωνα με το άρθρο 75 της Οδηγίας 2014/25/ΕΕ (άρθρο 300 του ν. 4412/2016) και την παράγραφο 2 του άρθρου 10 του ΚΕΠΥ, που αφορούν τη φάση αυτή ή οποιαδήποτε επόμενη φάση του διαγωνισμού, τα αιτηθέντα στοιχεία γνωστοποιούνται το αργότερο εντός δεκαπέντε (15) ημερών από την παραλαβή της αίτησης αυτής, με την επιφύλαξη της παραγράφου 3 του ίδιου άρθρου της παραπάνω οδηγίας.
- 7.2.5 Οι διαγωνιζόμενοι των οποίων οι προσφορές απορρίπτονται, έχουν δικαίωμα υποβολής προσφυγής σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 9 του παρόντος τεύχους.

7.3 Διαχείριση τυπικά απορριφθεισών προσφορών

Σε κάθε Προσφέροντα που αποκλείστηκε από την Επιτροπή θα επιστρέφεται επί αποδείξει, η πρωτότυπη Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής (ΕΕΣ) στο Διαγωνισμό.
Η επιστροφή αυτή πραγματοποιείται μετά την άπρακτη παρέλευση των προθεσμιών για την άσκηση προσφυγών και εν γένει ενδίκων βοηθημάτων Επίσης, μπορεί τα στοιχεία αυτά να παραληφθούν από τον προσφέροντα και πριν από τη λήξη των προθεσμιών αυτών, εφόσον ο προσφέρων αποστείλει μέσω του Συστήματος Επιστολή ψηφιακά υπογεγραμμένη με την οποία θα δηλώνει ότι παραιτείται από το δικαίωμα υποβολής προσφυγών και εν γένει ενδίκων βοηθημάτων. Σε αντίθετη περίπτωση η ΕΕΣ στο διαγωνισμό θα επιστραφεί στον προσφέροντα μετά την έκδοση τυχόν απορριπτικής απόφασης επί των προσφυγών και εν γένει ενδίκων βοηθημάτων.
Η τεχνική και οικονομική προσφορά παραμένει στο σύστημα χωρίς να είναι προσβάσιμη από οποιονδήποτε.

7.4 Ηλεκτρονική Αποσφράγιση τεχνικών προσφορών – πρόσβαση συμμετεχόντων

7.4.1 Η ηλεκτρονική αποσφράγιση των τεχνικών προσφορών γίνεται, μετά από σχετική ενημέρωση των συμμετεχόντων των οποίων οι προσφορές έχουν κριθεί τυπικά αποδεκτές σύμφωνα με τα προαναφερόμενα, από την ορισμένη για το σκοπό αυτό Επιτροπή στο Σύστημα.

7.4.2 Κατά την ορισθείσα ημερομηνία και ώρα αποσφραγίζονται οι Φάκελοι Β (Τεχνικά Στοιχεία)

Μετά την αποσφράγιση των προσφορών το σύνολο των τεχνικών στοιχείων θα είναι ηλεκτρονικά προσβάσιμα μέσω του συστήματος, άμεσα, από τους κατά τα ανωτέρω διαγωνιζόμενους πλην τυχόν συγκεκριμένων και ειδικών στοιχείων που έχουν συμπεριληφθεί με μέριμνα και ευθύνη του διαγωνιζόμενου, σύμφωνα με την παράγραφο 6.1.1.3 του παρόντος τεύχους, τα οποία έχουν χαρακτηριστεί και

σημανθεί καταλλήλως από αυτούς ως «Εμπιστευτικά Στοιχεία Προσφοράς» προς διασφάλιση των συμφερόντων τους, καθότι κρίνουν ότι τα υπόψη στοιχεία προστατεύονται από εμπορικό, βιομηχανικό ή επαγγελματικό κλπ απόρρητο. Σε περίπτωση που ο διαγωνιζόμενος παραλείψει να χαρακτηρίσει κατά τα ως άνω τα υπόψη στοιχεία της προσφοράς του η ΔΕΗ ουδεμία ευθύνη φέρει για την δημοσιοποίησή τους μετά την ηλεκτρονική αποσφράγιση των προσφορών.

Άρθρο 8

Τεχνική και Οικονομική Αξιολόγηση Προσφορών

8.1 Διαδικασία αξιολόγησης προσφορών

8.1.1 Η αξιολόγηση των προσφορών διενεργείται σε δύο διαδοχικά στάδια:

- Έλεγχος πλήρωσης κριτηρίων επιλογής, τεχνικών στοιχείων προσφορών και κριτηρίων ανάθεσης
- Αποσφράγιση – αξιολόγηση Οικονομικών προσφορών

8.1.2 Επικοινωνία με προσφέροντες

Η αρμόδια Επιτροπή προκειμένου να φέρει σε πέρας το έργο της:

α. Μπορεί, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 76 παρ.4 της Οδηγίας 2014/25/ΕΕ (άρθρο 310 του ν. 4412/2016) και την παράγραφο 1 του άρθρου 21 του ΚΕΠΥ, τηρώντας τις αρχές της ίσης μεταχείρισης και της διαφάνειας, να ζητεί μέσω του Συστήματος από τους οικονομικούς φορείς, όταν οι πληροφορίες ή η τεκμηρίωση που πρέπει να υποβάλλονται είναι ή εμφανίζονται ελλιπείς ή λανθασμένες, ή όταν λείπουν συγκεκριμένα έγγραφα, να υποβάλουν, να συμπληρώνουν, να αποσαφηνίζουν ή να ολοκληρώνουν τις σχετικές πληροφορίες ή τεκμηρίωση, εντός τακτής προθεσμίας όχι μικρότερης των επτά (7) ημερών και όχι μεγαλύτερης των είκοσι (20) ημερών από την ημερομηνία κοινοποίησης σε αυτούς της σχετικής πρόσκλησης.

Επίσης, η ΔΕΗ μπορεί να ζητά πληροφορίες από άλλες πηγές, να λαμβάνει υπόψη και να συνεκτιμά, οποιοδήποτε άλλο στοιχείο που μπορεί να συμβάλει στη διαμόρφωση της κρίσης της.

8.1.3 Ανακοίνωση αποτελεσμάτων αξιολόγησης προσφορών

Το αποτέλεσμα αξιολόγησης των προσφορών σε κάθε φάση της τεχνικής και οικονομικής αξιολόγησής τους γνωστοποιείται σε όλους τους προσφέροντες από την αρμόδια Επιτροπή, μέσω της καταχώρισής του στο Σύστημα και την αποστολή, μέσω του Συστήματος, σχετικού ηλεκτρονικού μηνύματος.

Για τις τυχόν απορριφθείσες προσφορές παρατίθενται αναλυτικά οι λόγοι που αποκλείσθηκε κάθε μία εξ αυτών.

Σε περίπτωση δε υποβολής μέσω του Συστήματος αιτήματος διαγωνιζομένου σχετικά με τα αποτελέσματα αξιολόγησης της προσφοράς του μετά το πέρας κάθε φάσης της τεχνικής και οικονομικής αξιολόγησης και εφόσον τα στοιχεία αυτά δεν έχουν δοθεί σε προηγούμενο χρονικό σημείο σύμφωνα με τα ανωτέρω, η γνωστοποίησή τους, επίσης μέσω του Συστήματος, γίνεται το αργότερο εντός δεκαπέντε (15) ημερών από την παραλαβή της αίτησης αυτής, σύμφωνα με την παράγραφο 2.β του άρθρου 75 της Οδηγίας 2014/25/ΕΕ (άρθρο 300 του ν. 4412/2016), με την επιφύλαξη της παραγράφου 3 του ίδιου άρθρου και την παράγραφο 2 του άρθρου 10 του ΚΕΠΥ.

8.2 Έλεγχος συμμόρφωσης προσφορών με τα κριτήρια επιλογής, τις τεχνικές απαιτήσεις και τους εν γένει εμπορικούς όρους της Διακήρυξης.

Στη συνέχεια η αρμόδια Επιτροπή προβαίνει σε λεπτομερή έλεγχο και αξιολόγηση όλων των δικαιολογητικών και στοιχείων που περιέχονται στο Φάκελο Β, προκειμένου να διαπιστώσει αν η προσφορά κάθε προσφέροντος ανταποκρίνεται πλήρως στις απαιτήσεις της Διακήρυξης, όσον αφορά τη δυνατότητά του να υλοποιήσει το αντικείμενο της σύμβασης έγκαιρα, με πληρότητα και αρτιότητα.

8.3 Αποτελέσματα τεχνικής αξιολόγησης

Η αρμόδια Επιτροπή αφού λάβει υπόψη της τα προβλεπόμενα στη Διακήρυξη, κρίνει αιτιολογημένα για όσες Προσφορές τυχόν θα πρέπει να απορριφθούν. Το αποτέλεσμα της Τεχνικής Αξιολόγησης των Προσφορών ανακοινώνεται στη συνέχεια στους προσφέροντες σύμφωνα με τα αναφερθέντα στην πιο πάνω παράγραφο 8.1.3.

Οι Προσφέροντες, των οποίων απορρίπτονται οι Προσφορές, έχουν δικαίωμα προσφυγής σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 9 του παρόντος τεύχους.

Σε περίπτωση απόρριψης προσφοράς και μετά την άπρακτη παρέλευση των προθεσμιών για την άσκηση προσφυγών και εν γένει ενδίκων βοηθημάτων ή σε περίπτωση που ασκηθούν, μετά την έκδοση απορριπτικής απόφασης επί των ενδίκων αυτών βοηθημάτων, η οικονομική προσφορά παραμένει στο σύστημα χωρίς να είναι προσβάσιμη από οποιονδήποτε. Η Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής διαβιβάζεται στον εκδότη αυτής.

8.4. Αποσφράγιση Οικονομικών Προσφορών – Πρόσβαση συμμετεχόντων - Αξιολόγηση

8.4.1 Τα οικονομικά στοιχεία των προσφορών, που κρίθηκαν αποδεκτές μετά την τυπική και τεχνική αξιολόγηση, αποσφραγίζονται ηλεκτρονικά από την αρμόδια Επιτροπή, σε ημερομηνία και ώρα που θα έχει προκαθοριστεί στο Σύστημα με βάση την εξέλιξη της τεχνικής αξιολόγησης των προσφορών. Αμέσως μετά την ηλεκτρονική αποσφράγιση των οικονομικών προσφορών, οι συμμετέχοντες στη φάση αυτή του διαγωνισμού θα έχουν πλήρη ηλεκτρονική πρόσβαση στο περιεχόμενο αυτών.

8.4.2 Στη συνέχεια η αρμόδια Επιτροπή:

- ελέγχει εάν οι προσφέροντες υπέβαλαν όλα τα δικαιολογητικά και στοιχεία που απαιτούνται, σύμφωνα με την παράγραφο 6.4 του Αρθρου 6 του παρόντος Τεύχους.
- ελέγχει εάν οι Προσφορές περιέχουν αποκλίσεις από τους Εμπορικούς και Οικονομικούς Όρους των Τευχών της Διακήρυξης, για όσα στοιχεία περιλαμβάνονται σε αυτές. Σε περίπτωση διαπίστωσης αποκλίσεων τέτοιας φύσεως η Προσφορά θα απορριφθεί οριστικά. Ακολούθως το αποτέλεσμα του ως άνω ελέγχου ανακοινώνεται στους προσφέροντες, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην πιο πάνω παράγραφο 8.1.3. Οι διαγωνιζόμενοι των οποίων οι προσφορές απορρίπτονται, έχουν δικαίωμα προσφυγής σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 9 του παρόντος τεύχους.
- ελέγχει την ύπαρξη τυχόν σφαλμάτων και προβαίνει στη διόρθωσή τους, σύμφωνα με τα ρητώς προβλεπόμενα στο άρθρο 2 του παρόντος τεύχους.
- προβαίνει στην οικονομική αξιολόγηση των οικονομικά αποδεκτών προσφορών με τη διαδικασία που έχει καθοριστεί στη Διακήρυξη και υπολογίζει το συνολικό οικονομικό αποτέλεσμα.

- ελέγχει την ορθότητα του παραγόμενου μέσω του Συστήματος Πίνακα Μειοδοσίας.

Επισημαίνεται ότι, σε περίπτωση που η αρμόδια Επιτροπή διαπιστώσει σε οποιαδήποτε εκ των οικονομικών προσφορών απόκλιση μεταξύ τιμών συμπληρωμένων από τους διαγωνιζόμενους στην ειδική φόρμα του Συστήματος και της επισυναφθείσας σε αυτό ψηφιακά υπογεγραμμένης αντίστοιχης οικονομικής προσφοράς, επανακαταρτίζει τον Πίνακα Μειοδοσίας με τις τιμές της ψηφιακά υπογεγραμμένης οικονομικής προσφοράς και αναρτά το διορθωμένο Συγκριτικό Πίνακα στο Σύστημα.

- 8.4.3 Το τίμημα της προσφοράς, όπως αυτό διαμορφώθηκε με τα αναφερόμενα στην παραπάνω παράγραφο 8.4.2, αποτελεί το συγκριτικό τίμημα της προσφοράς, με βάση το οποίο καθορίζεται η σειρά μειοδοσίας.

Σε περίπτωση ισότιμων προσφορών, διενεργείται κλήρωση βάσει της οποίας θα διαμορφωθεί η τελική σειρά μειοδοσίας. Η κλήρωση διενεργείται στα γραφεία της αρμόδιας Υπηρεσίας για το Διαγωνισμό, μετά από σχετική έγκαιρη ειδοποίηση παρουσία εκπροσώπων των αποδεκτών μειοδοτών, εφόσον το επιθυμούν.

Ο ΦΠΑ που επιβάλλεται στην Ελλάδα επί των τιμολογίων που θα εκδοθούν από τον Προσφέροντα προς τη ΔΕΗ, δεν θα περιλαμβάνεται στο τίμημα και δεν λαμβάνεται υπόψη στη σύγκριση των προσφορών.

8.5 Αποδεικτικά νομιμοποίησης και μη συνδρομής λόγων αποκλεισμού μειοδότη/των

Μετά την ολοκλήρωση της αξιολόγησης των προσφορών και τον καθορισμό της σειράς μειοδοσίας, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις προηγούμενες παραγράφους του παρόντος άρθρου, συμπεριλαμβανομένων και της ολοκλήρωσης της διαδικασίας κλήρωσης, σε περίπτωση πλειόνων μειοδοτών λόγω ισοδυναμίας των προσφορών, καθώς και της εκδίκασης τυχόν προσφυγών από την αρμόδια Αρχή, προσκαλείται ο προσφέρων για τον οποίο πρόκειται να προταθεί να γίνει κατακύρωση, εντός προθεσμίας κατά μέγιστο δέκα (10) ημερών από τη σχετική ειδοποίηση, που του αποστέλλεται μέσω του Συστήματος, να προσκομίσει τα αποδεικτικά της παραγράφου 6.2.B του παρόντος τεύχους.

Τα δικαιολογητικά υποβάλλονται μέσω του Συστήματος, σε ηλεκτρονικό φάκελο και σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 6.1.1.1 του παρόντος τεύχους για την υποβολή των προσφορών. Ο Διαγωνιζόμενος υποχρεούται να προσκομίσει και σε έντυπη μορφή τα ως άνω δικαιολογητικά εφόσον του ζητηθεί.

Ακολουθώντας, η αρμόδια Επιτροπή προβαίνει στον έλεγχο των δικαιολογητικών συμμετοχής. Αν δεν προσκομισθούν τα παραπάνω δικαιολογητικά ή υπάρχουν ελλείψεις σε αυτά που υποβλήθηκαν, προσκαλείται ο προσφέρων να προσκομίσει τα ελλείποντα δικαιολογητικά ή να συμπληρώσει τα ήδη υποβληθέντα, ή να παράσχει διευκρινήσεις εντός δέκα (10) ημερών από την κοινοποίηση της σχετικής πρόσκλησης σε αυτόν. Αν ο προσφέρων υποβάλλει αίτημα για παράταση της ως άνω προθεσμίας, συνοδευόμενο από αποδεικτικά έγγραφα με τα οποία αποδεικνύεται ότι έχει αιτηθεί τη χορήγηση των δικαιολογητικών, παρατείνεται η προθεσμία υποβολής των δικαιολογητικών για όσο χρόνο απαιτηθεί για τη χορήγηση των δικαιολογητικών από τις αρμόδιες δημόσιες αρχές.

Όταν ο μειοδότης υποβάλει το σύνολο των απαιτούμενων αποδεικτικών στοιχείων, τότε τα στοιχεία αυτά αναρτώνται σε προσβάσιμο χώρο του Συστήματος και ειδοποιούνται όλοι οι διαγωνιζόμενοι που υπέβαλαν παραδεκτή προσφορά να λάβουν γνώση (θέαση) αυτών μέσω του Συστήματος.

Σε περίπτωση που ο υποψήφιος ανάδοχος, μετά τη χορηγηθείσα παράταση, δεν υποβάλει εμπρόθεσμα όλα ή μέρος των κατά περίπτωση απαιτούμενων δικαιολογητικών ή αποδειχτεί κατά τη διαδικασία του ελέγχου, ότι δεν πληροί τις προϋποθέσεις συμμετοχής στο διενεργηθέντα διαγωνισμό, ή διαπιστωθεί ότι τα στοιχεία που δηλώθηκαν είναι εκ προθέσεως απατηλά, ή ότι έχουν υποβληθεί πλαστά

αποδεικτικά στοιχεία, τεκμαίρεται ο αποκλεισμός του από την περαιτέρω διαδικασία, απορρίπτεται η προσφορά του και καταπίπτει η εγγύηση συμμετοχής του, που τυχόν είχε προσκομισθεί, σύμφωνα με το άρθρο 4 του παρόντος τεύχους, και ζητείται από το συμμετέχοντα με την αμέσως επόμενη πλέον συμφέρουσα από οικονομική άποψη προσφορά, βάσει των κριτηρίων ανάθεσης της σύμβασης, να προσκομίσει τα υπόψη δικαιολογητικά. Αν κανένας από τους συμμετέχοντες δεν υποβάλλει - προσκομίσει ένα ή περισσότερα από τα έγγραφα και δικαιολογητικά κατακύρωσης, ο διαγωνισμός ματαιώνεται.

Πριν από την κοινοποίηση στον υποψήφιο ανάδοχο της απόφασης κατακύρωσης αυτός προσκαλείται από τη ΔΕΗ και υποχρεούται να επικαιροποιήσει όσα εκ των δικαιολογητικών μη συνδρομής λόγων αποκλεισμού της παραγράφου 6.2.Β έχει παρέλθει η ισχύς τους καθώς και τις σχετικές δηλώσεις.

Η αρμόδια Επιτροπή, τέλος, συντάσσει και υπογράφει Πρακτικό Αξιολόγησης Προσφορών.

- 8.6 Αν μία προσφορά φαίνεται ασυνήθιστα χαμηλή σε σχέση με το αντικείμενό της, η ΔΕΗ ΑΕ θα απαιτήσει από τον οικονομικό φορέα να εξηγήσει, εντός αποκλειστικής προθεσμίας είκοσι (20) εργάσιμων ημερών από την κοινοποίηση της σχετικής πρόσκλησης, την τιμή που προτείνει στην προσφορά.

Οι εξηγήσεις μπορεί να αφορούν ιδίως:

- α) τα οικονομικά χαρακτηριστικά της μεθόδου κατασκευής, της διαδικασίας παρασκευής ή των παρεχόμενων υπηρεσιών,
- β) τις επιλεγείσες τεχνικές λύσεις ή τις εξαιρετικά ευνοϊκές συνθήκες, που διαθέτει ο προσφέρων για την προμήθεια των προϊόντων ή την παροχή των υπηρεσιών ή για την εκτέλεση του έργου,
- γ) την πρωτοτυπία του έργου, των προϊόντων ή των υπηρεσιών που προτείνονται από τον προσφέροντα,
- δ) τη συμμόρφωση προς τις υποχρεώσεις που απορρέουν από τις διατάξεις της περιβαλλοντικής, κοινωνικοασφαλιστικής και εργατικής νομοθεσίας, που έχουν θεσπισθεί με το δίκαιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης, το εθνικό δίκαιο, συλλογικές συμβάσεις ή διεθνείς διατάξεις περιβαλλοντικού, κοινωνικού και εργατικού δικαίου,
- ε) τη συμμόρφωση προς τις υποχρεώσεις του ως προς τους υπερβολικούς,
- στ) το ενδεχόμενο χορήγησης κρατικής ενίσχυσης στον προσφέροντα.

Αν ο οικονομικός φορέας δεν ανταποκριθεί στη σχετική πρόσκληση της ΔΕΗ εντός της ως άνω προθεσμίας και δεν υποβάλλει εξηγήσεις, η προσφορά του απορρίπτεται ως μη κανονική και καταπίπτει υπέρ της ΔΕΗ η εγγυητική επιστολή συμμετοχής.

Η ΔΕΗ ΑΕ αξιολογεί τις παρεχόμενες πληροφορίες σε συνεννόηση με τον προσφέροντα.

Η ΔΕΗ ΑΕ μπορεί να απορρίψει την προσφορά μόνο εάν τα παρεχόμενα στοιχεία δεν εξηγούν κατά τρόπο ικανοποιητικό το χαμηλό επίπεδο της τιμής που προτείνεται, λαμβανομένων υπόψη των στοιχείων που αναφέρονται ανωτέρω. Η ΔΕΗ ΑΕ απορρίπτει την προσφορά, εάν διαπιστώσει ότι η προσφορά είναι ασυνήθιστα χαμηλή, διότι δεν συμμορφώνεται με τις ισχύουσες υποχρεώσεις προς την τήρηση των ισχυουσών υποχρεώσεων στους τομείς του περιβαλλοντικού, κοινωνικού και εργατικού δικαίου, που έχουν θεσπισθεί με το ενωσιακό δίκαιο, το εθνικό δίκαιο, συλλογικές συμβάσεις ή διεθνείς διατάξεις περιβαλλοντικού, κοινωνικού και εργατικού δικαίου. Εάν η ΔΕΗ ΑΕ διαπιστώσει, ότι μία προσφορά είναι ασυνήθιστα χαμηλή λόγω χορήγησης κρατικής ενίσχυσης στον προσφέροντα, η προσφορά μπορεί να απορρίπτεται αποκλειστικά γι' αυτόν τον λόγο μόνο μετά από διαβούλευση με τον προσφέροντα και εφόσον αυτός δεν είναι σε θέση να αποδείξει, εντός επαρκούς προθεσμίας που θα του τάξει για τον σκοπό αυτό η ΔΕΗ ΑΕ, ότι η εν λόγω ενίσχυση είναι σύμφωνα με την εσωτερική αγορά κατά την έννοια του άρθρου 107 ΣΛΕΕ. Σε περίπτωση απόρριψης της προσφοράς εξ αυτού του λόγου η ΔΕΗ ΑΕ ενημερώνει σχετικώς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Για την απόδειξη ότι η χορηγηθείσα κρατική

ενίσχυση είναι σύμφωνη με την εσωτερική αγορά κατά την έννοια του άρθρου 107 ΣΛΕΕ ο προσφέρων προσκομίζει, εντός της τεθείσας προθεσμίας, τα παρακάτω έγγραφα:

- α) σε περιπτώσεις χορήγησης ενίσχυσης στο πλαίσιο του Κανονισμού de minimis (ενισχύσεις ήσσονος σημασίας), την κανονιστική πράξη του μέτρου ενίσχυσης και την ατομική πράξη έγκρισης χορήγησης της ενίσχυσης όταν προβλέπεται η έκδοσή της,
- β) στις λοιπές περιπτώσεις:
 - αα) δημοσίευση στην Ε.Ε.Ε. είτε της εγκριτικής του μέτρου ενίσχυσης απόφασης της Επιτροπής είτε του συνοπτικού δελτίου πληροφοριών του μέτρου ενίσχυσης και
 - ββ) την κανονιστική πράξη του μέτρου ενίσχυσης και την ατομική πράξη έγκρισης χορήγησης της ενίσχυσης όταν προβλέπεται η έκδοσή της.

Άρθρο 9 **Προσφυγές Προσφερόντων**

- 9.1 Για τις διαφορές που αναφύονται καθ' όλα τα στάδια της διαγωνιστικής διαδικασίας μεταξύ της ΔΕΗ ως Αναθέτοντα Φορέα και των Οικονομικών Φορέων, ισχύουν οι διαδικασίες που αναφέρονται στις διατάξεις του Βιβλίου IV του ν. 4412/2016 και του Κανονισμού Εξέτασης Προδικαστικών Προσφυγών ενώπιον της Αρχής Εξέτασης Προδικαστικών Προσφυγών (ΠΔ 39/ΦΕΚ Α' 64/ 04.05.2017), όπως εκάστοτε ισχύουν.
- 9.2 Κάθε, κατά τα ανωτέρω, προσφυγή κατατίθεται ηλεκτρονικά μέσω του Συστήματος και κοινοποιείται στην ΑΕΠΠ μέσω του Συστήματος.
- 9.3 Η κατάθεση της προσφυγής γίνεται με τη χρήση του τυποποιημένου έντυπου, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 8 του Π.Δ. 39/2017, στο οποίο επισυνάπτονται σε μορφή ηλεκτρονικού αρχείου Portable Document Format (PDF) ή αντίστοιχου:
 - το σχετικό έγγραφο της προσφυγής, στην αρχή της ονομασίας του οποίου πρέπει να αναγράφεται «προδικαστική προσφυγή». Η προσφυγή πρέπει να φέρει προηγμένη ηλεκτρονική υπογραφή σύμφωνα με την παράγραφο 1.4 του τεύχους 1 της Διακήρυξης.
 - Τα σχετικά αποδεικτικά καταβολής του παραβόλου, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 5 του ΠΔ 39/2017.
- 9.4 Ως ημερομηνία υποβολής της προσφυγής θεωρείται η ημερομηνία κατάθεσης της και κοινοποίησης της ΑΕΠΠ στο Σύστημα.
- 9.5 Μέσω του Συστήματος ενημερώνεται με ηλεκτρονικό μήνυμα από την Επιχείρηση κάθε ενδιαφερόμενος τρίτος, για την υποβληθείσα προσφυγή.
- 9.6 Η απόφαση της Αρχής γνωστοποιείται ηλεκτρονικά, μέσω του Συστήματος, ενώ ταυτόχρονα αποστέλλεται μέσω του Συστήματος σχετικό ηλεκτρονικό μήνυμα στον οικείο προσφεύγοντα.
- 9.7 Οι προθεσμίες για την άσκηση προδικαστικών προσφυγών και των τυχόν επακόλουθων ενδίκων βοηθημάτων δεν κωλύουν την πρόοδο της διαγωνιστικής διαδικασίας, με την επιφύλαξη των προβλεπομένων στα άρθρα 364, 366 και 372 του ν. 4412/2016.

Άρθρο 10 **Κατακύρωση – Ματαίωση Διαγωνισμού** **Αναγγελία Ανάθεσης**

- 10.1 Ο διαγωνισμός ολοκληρώνεται με την έγκριση του αποτελέσματός του από τα εξουσιοδοτημένα όργανα της Επιχείρησης. Η εγκριτική απόφαση περιλαμβάνει και τυχόν βελτιώσεις της Προσφοράς που γίνονται δεκτές από το μειοδότη.

- 10.2 Η κατακύρωση ανάθεσης της σύμβασης γνωστοποιείται ηλεκτρονικά, μέσω του Συστήματος στον Ανάδοχο με επιστολή με την οποία καλείται να προσκομίσει όλα τα απαραίτητα στοιχεία και πιστοποιητικά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία για την υπογραφή σύμβασης αναλόγου ύψους.

Ταυτόχρονα η ως άνω ανάθεση της σύμβασης αναγγέλλεται ηλεκτρονικά, μέσω του Συστήματος και στους λοιπούς Προσφέροντες οι οποίοι υπέβαλαν αποδεκτές προσφορές. Η ΔΕΗ ενημερώνει ηλεκτρονικά, μέσω του Συστήματος, σύμφωνα με την παράγραφο 2.γ του άρθρου 75 της Οδηγίας 2014/25/ΕΕ (άρθρο 300 του ν. 4412/2016) και την παράγραφο 2 του άρθρου 10 του ΚΕΠΥ, κατόπιν αιτήσεως προσφέροντος, για τον επιλεγέντα υποψήφιο ανάδοχο με αναφορά στα χαρακτηριστικά και στα πλεονεκτήματα της προσφοράς του, μέσα σε εύλογη προθεσμία ή οποία δεν μπορεί να είναι μεγαλύτερη από δεκαπέντε (15) ημέρες από την ημερομηνία παραλαβής γραπτής αίτησης.

- 10.3 Σε περίπτωση σύμπραξης/ένωσης νομικών προσώπων, η κατακύρωση θα γίνει στο όνομα όλων των μελών αυτής και θα τεθεί διάταξη στο συμφωνητικό σύμφωνα με την οποία τα μέλη της ενέχονται και ευθύνονται έναντι της ΔΕΗ ενιαία, αδιαίρετα, αλληλέγγυα και σε ολόκληρο το καθένα χωριστά, θα εκπροσωπούνται από κοινό εκπρόσωπο και ότι θα ελέγχεται από τη ΔΕΗ η ουσιαστική συμμετοχή στη σύμπραξη/ένωση όλων των μελών της σε όλη τη διάρκεια ισχύος της σύμβασης.

- 10.4 Σε περίπτωση Ομίλου νομικών προσώπων η Προσφορά του Αναδόχου πρέπει να είναι διαμορφωμένη κατά τρόπο ώστε να εξασφαλίζεται η χωριστή τιμολόγηση από τα μέλη του Ομίλου σύμφωνα με την ελληνική φορολογική νομοθεσία και πρακτική. Στην αντίθετη περίπτωση όπου η Προσφορά του Αναδόχου δεν πληροί την ανωτέρω προϋπόθεση, ο Ανάδοχος υποχρεούται πριν την υπογραφή της σύμβασης να περιβληθεί νομικό τύπο που θα επιτρέπει την από κοινού τιμολόγηση και τότε για την υπογραφή της σύμβασης απαιτείται επιπλέον η κατάθεση επικυρωμένου αντιγράφου του εγγράφου που θα αποδεικνύει ότι ικανοποιείται η προαναφερθείσα απαίτηση.

- 10.5 Η ΔΕΗ ματαιώνει το διαγωνισμό, εφόσον:

α. απέβη άγονος λόγω μη υποβολής προσφοράς ή λόγω απόρριψης όλων των προσφορών ή αποκλεισμού όλων των προσφερόντων

β. κανένας από τους προσφέροντες δεν προσέλθει για την υπογραφή της σύμβασης.

- 10.6 Επίσης, η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα:

10.6.1 να ματαιώσει το διαγωνισμό στο σύνολο ή σε μέρος αυτού, εφόσον κρίνει ότι:

α. διεξήχθη χωρίς τήρηση των προβλεπομένων κανόνων, με συνέπεια τον επηρεασμό του αποτελέσματος

β. το αποτέλεσμα είναι μη ικανοποιητικό για την Επιχείρηση

γ. ο ανταγωνισμός υπήρξε ανεπαρκής

δ. μεταβλήθηκαν οι ανάγκες της Επιχείρησης

ε. δεν είναι δυνατή η κανονική εκτέλεση της σύμβασης, λόγω ανωτέρας βίας

10.6.2 να ακυρώσει μερικά το διαγωνισμό εάν διαπιστωθούν σφάλματα ή παραλείψεις σε οποιοδήποτε στάδιο αυτού ή να αναμορφώσει ανάλογα το αποτέλεσμά του ή να αποφασίσει την επανάληψή του από το σημείο που εμφιλοχώρησε το σφάλμα ή η παράλειψη.

Άρθρο 11

Περιεχόμενο και υπογραφή Σύμβασης

- 11.1 Το περιεχόμενο της σύμβασης διαμορφώνεται με βάση τους όρους της Διακήρυξης και της προσφοράς του αναδόχου, όπως εγκρίθηκαν από το αρμόδιο όργανο της Επιχείρησης.
- 11.2 Παράλληλα ο Ανάδοχος καλείται από τη ΔΕΗ να προσκομίσει εντός δέκα (10) ημερών από την ημερομηνία της σχετικής πρόσκλησης, την εγγυητική επιστολή καλής εκτέλεσης, τα δικαιολογητικά μη συνδρομής λόγων αποκλεισμού που αναφέρονται στην παράγραφο 6.2.B του παρόντος τεύχους και, σε περίπτωση νομικού προσώπου, την απόφαση ορισμού εκπροσώπου για την υπογραφή της σύμβασης.
Αναφορικά με το χρόνο ισχύος των δικαιολογητικών και στοιχείων που καλείται να προσκομίσει ο ανάδοχος, καθώς και για τις λοιπές ρυθμίσεις που διέπουν την υποβολή τους, ισχύουν τα διαλαμβανόμενα στις παραγράφους 6.1.1.4 και 6.2.B του παρόντος τεύχους.
- 11.3 Μετά την διαμόρφωση του περιεχομένου της σύμβασης και την προσκόμιση των πιο πάνω δικαιολογητικών, ο ανάδοχος καλείται για την υπογραφή της εντός προθεσμίας η οποία δεν μπορεί να είναι μικρότερη των δέκα (10) ημερολογιακών ημερών από τη γνωστοποίηση μέσω του Συστήματος της απόφασης ανάθεσης.
- 11.4 Εάν αυτός δεν προσέλθει εντός της ως άνω προθεσμίας, η Επιχείρηση έχει το δικαίωμα να τον κηρύξει έκπτωτο και να ζητήσει την κατάπτωση της Εγγυητικής Επιστολής Συμμετοχής του στο διαγωνισμό, ακολούθως δε να προχωρήσει σε συζητήσεις με τους λοιπούς Προσφέροντες κατά σειρά μειοδοσίας για ανάδειξη Αναδόχου, υπό την προϋπόθεση ότι ισχύουν ή δέχονται να ισχύουν οι προσφορές τους.

Άρθρο 12

Επιφυλάξεις και Δικαιώματα ΔΕΗ

- 12.1 Η συμμετοχή στο διαγωνισμό (υποβολή προσφοράς) ισοδυναμεί με δήλωση του προσφέροντος ότι έλαβε πλήρη γνώση όλων των όρων, των στοιχείων και των τευχών της Διακήρυξης.
- 12.2 Η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα να μεταθέσει την ημερομηνία υποβολής των Προσφορών ή να επιφέρει οποιεσδήποτε τροποποιήσεις στα τεύχη της Διακήρυξης. Οι τροποποιήσεις αυτές θα περιλαμβάνονται σε σχετικά Συμπληρώματα της Διακήρυξης, η έκδοση των οποίων θα δημοσιεύεται όπως και η Προκήρυξη του διαγωνισμού.
- 12.3 Η ΔΕΗ δεν θα έχει ευθύνη ή υποχρέωση, σε καμία περίπτωση, να αποζημιώσει τους Προσφέροντες για οποιαδήποτε δαπάνη ή ζημιά που θα έχουν υποστεί για την προετοιμασία και υποβολή των Προσφορών τους, ιδιαίτερα στην περίπτωση που αυτές δεν θα γίνουν δεκτές ή θ' αναβληθεί ή ματαιωθεί ο διαγωνισμός σε οποιοδήποτε στάδιο και χρόνο και για οποιοδήποτε λόγο ή αιτία. Κατά συνέπεια αυτοί που συμμετέχουν στο διαγωνισμό και υποβάλλουν προσφορά, ανεξάρτητα αν έγιναν ή όχι τελικά δεκτοί, δεν αποκτούν κανένα απολύτως δικαίωμα κατά της ΔΕΗ από τη Διακήρυξη αυτή και την εν γένει συμμετοχή τους στο διαγωνισμό.
- 12.4 Η προσφορά, η οποία υποβάλλεται με βάση τους όρους της Διακήρυξης, θεωρείται ως πρόταση προς τη ΔΕΗ και όχι ως αποδοχή πρότασής της.
- 12.5 Κάθε παράλειψη στην υποβολή της Προσφοράς ή στην υπογραφή οποιουδήποτε εγγράφου, δεν δίνει το δικαίωμα σε Προσφέροντα να την επικαλεστεί προκειμένου να τύχει εξαιρέσεως ή ελαττώσεως των υποχρεώσεών του.

- 12.6 Οι όροι και οι περιορισμοί που αφορούν στην υποβολή των Προσφορών είναι προς όφελος της ΔΕΗ, η οποία δικαιούται, πριν από την υποβολή των προσφορών, να παραιτηθεί απ' αυτούς, χωρίς αυτό να δημιουργεί κανένα δικαίωμα στους Προσφέροντες ή σε άλλους τρίτους.

Συνημμένα:

- Παραρτήματα I έως III



Αριθμός Διακήρυξης: **ΔΠΛΠ 1636**

Αντικείμενο: «Επιθεώρηση και ανακατασκευή
στρατηγικών ανταλλακτικών
αεριοστρόβιλων Μον. IV του ΑΗΣ
Κερατέας – Λαυρίου»

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

- Ια. ΤΙΜΟΛΟΓΙΟ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ
- Ιβ. ΠΡΟΜΕΤΡΗΣΗ – ΠΡΟΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ

Αρ. Διακήρυξης ΔΠΛΠ 1636

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ια.
ΤΙΜΟΛΟΓΙΟ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ

Αντικείμενο: "Επιθεώρηση και ανακατασκευή στρατηγικών ανταλλακτικών αεριοστρόβιλων Μον. IV του ΑΗΣ Κερατέας – Λαυρίου".

ARTICLE	DESCRIPTION	TECHNICAL SPECIFICATION PARAGRAPH	UNIT	UNIT PRICE (NUMERICALLY)	UNIT PRICE (FULLY WRITTEN)
1	PFN REFURBISHMENT (Primary Fuel Nozzle)				
1.1	Inspection works of one set PFN	3.2.2. α till m	set		
1.2	Repair of worn gas fuel outer tip	3.2.2.n1	piece		
1.3	Repair of end cover	3.2.2.n2	piece		
1.4	Welding repair of end cover	3.2.2. n2	piece		
1.5	Repair of FDV	3.2.2.n3	piece		
1.6	Delivery of one gas fuel inner tip OEM part number 110E1197G005	3.2.2.n4 & Appendix I table 1	piece		
1.7	Delivery of one gas fuel outer tip with OEM number 188D4721G002	3.2.2.n4 & Appendix I table 1	piece		
1.8	Delivery of one oil tip with OEM part number 185D3193G019	3.2.2.n4 & Appendix I table 1	piece		
1.9	Delivery of one water tip assembly with OEM number 188D4727G001	3.2.2.n4 & Appendix I table 1	piece		
1.10	Delivery of one piston ring with OEM number 318A9828P007	3.2.2.n4 & Appendix I table 1	piece		

ARTICLE	DESCRIPTION	TECHNICAL SPECIFICATION PARAGRAPH	UNIT	UNIT PRICE (NUMERICALLY)	UNIT PRICE (FULLY WRITTEN)
1.11	Delivery of one piston ring with OEM number 344A5929P003	3.2.2.n4 & Appendix I table 1	piece		
1.13	Delivery of one set of consumables	Appendix II table 1 and 3.2.2.n5	set		
1.14	Reassembly works of one set PFN	3.4	set		
1.15	Transportation costs	1.f & 3.5	set		
2	SFN REFURBISHMENT				
2.1	Inspection works of one set SFN	4.2.2.a till k	set		
2.2	Repair of worn sleeve assy.	4.2.2.l.1	piece		
2.3	Repair fuel nozzle body	4.2.2.l.2	piece		
2.4	Delivery of one sleeve assembly with OEM part number 119E1858G001	4.2.2.l.3 & Appendix I Table 2	piece		
2.5	Delivery of one oil tube assembly with OEM part number 230C3853G001	4.2.2.l.3 & Appendix I Table 2	piece		
2.6	Delivery of one water tube assembly with OEM part number 223C2455G001	4.2.2.l.3 & Appendix I Table 2	piece		
2.7	Delivery of one piston ring with OEM number 344A5964P001	4.2.2.l.3 & Appendix I Table 2	piece		
2.8	Delivery of one piston ring with OEM number 344A5929P005	4.2.2.l.3 & Appendix I Table 2	piece		
2.9	Delivery of one set of consumables	Appendix II table 2 and 4.2.2.l.4	set		
2.10	Reassembly works of one set SFN	4.4	set		
2.11	Transportation costs	1.f & 4.5	set		

ARTICLE	DESCRIPTION	TECHNICAL SPECIFICATION PARAGRAPH	UNIT	UNIT PRICE (NUMERICALLY)	UNIT PRICE (FULLY WRITTEN)
3	COMBUSTION LINERS (CL) REFURBISHMENT				
3.1	Inspection works of one set CL	5.2.2.a, b, c, d, e & f	set		
3.2	Deformed CL repair	5.2.2.g1	per liner		
3.3	Welding repair of one CL	5.2.2.g2	per liner		
3.4	Repair of contact worn surfaces	5.2.2.g3	per liner		
3.5	Delivery and replacement of crossfire tube collars	5.2.2.g.4 & Table 3 Appendix I	per collar		
3.6	Delivery and replacement of primary fuel nozzle cap	5.2.2.g.4 & Table 3 Appendix I	per cap		
3.7	Delivery and replacement of secondary fuel nozzle centerbody sleeve	5.2.2.g.4 & Table 3 Appendix I	per piece		
3.8	Delivery and replacement of liner stop	5.2.2.g.4 & Table 3 Appendix I	per piece		
3.9	Delivery and replacement of one cooling ring	5.2.2.g.4 & Table 3 Appendix I	per piece		
3.10	Delivery and replacement of outer sleeve cylindrical part	5.2.2.g.4 & Table 3 Appendix I	per piece		
3.11	Delivery and replacement of one set spring seal	5.2.2.g.4 & Table 3 Appendix I	per liner		
3.12	Delivery of consumable parts	5.2.2.i & Table 3 Appendix II	per liner		
3.13	Reassembly works	5.2.2.i, l, m	per liner		
3.14	Hardface coating at a liner contact surfaces	5.2.2.j	per liner		
3.15	TBC coating	5.2.2.k & 18.4	per liner		
3.16	Transportation costs	1.f & 5.3	set		

ARTICLE	DESCRIPTION	TECHNICAL SPECIFICATION PARAGRAPH	UNIT	UNIT PRICE (NUMERICALLY)	UNIT PRICE (FULLY WRITTEN)
4	TRANSITION PIECES (TP) REFURBISHMENT				
4.1	Inspection works of one set TP	6.2.2.a, b, c, d, e & f	set		
4.2	Restoration of transtition piece forward end ellipticity.	6.2.2g.1	piece		
4.3	Restoration of aft end frame distortion	6.2.2.g.2	piece		
4.4	Restoration of aft end bracket deformation.	6.2.2.g.3	piece		
4.5	Restoration of distorted TP body	6.2.2.g4	piece		
4.6	TP heat treatment	6.2.2.h	piece		
4.7	TP welding repair	6.2.2.h	piece		
4.8	Delivery and replacement of TP's forward end	6.2.2.i.1	piece		
4.9	Delivery and replacement of TP's aft frame end	6.2.2.i.4	piece		
4.10	Delivery and replacement of TP's aft frame bracket	6.2.2.i.3	piece		
4.11	Delivery and replacement of H-block support	6.2.2.i.5	per H-block		
4.12	Delivery and replacement of one TP consumables	6.2.2.i.2 & Table 4 Appendix II	piece		
4.13	TBC coating	6.2.2.j & 18.4	piece		
4.15	Final pre-shipment inspection	6.2.2.k	set		
4.16	Transportation costs	1.f & 6.4	set		
5	TRANSITION PIECE SUPPORTS REFURBISHMENT				

ARTICLE	DESCRIPTION	TECHNICAL SPECIFICATION PARAGRAPH	UNIT	UNIT PRICE (NUMERICALLY)	UNIT PRICE (FULLY WRITTEN)
5.1	Inspection works of one set TP supports	7.2.2.a, b, c, d, e, f &g	set		
5.2	Restorstion of TP supports	7.2.2. h & i	piece		
5.3	Welding repair	7.2.2. j	piece		
5.4	Transportation costs	1.f & 7.4	set		
6	FIRST STAGE BUCKETS (S1B) REFURBISHMENT				
6.1	First Stage Bucket Inspection	8.3.1	set		
6.2	Welding works	8.3.2	blades		
6.3	Buckets external surface coating application	8.3.3	set		
6.4	Shot peening of all buckets dovetail serration surfaces	8.3.2 m	set		
6.5	Transportation costs	1.f & 8.4	set		
7	FIRST STAGE NOZZLES (FSN) REFURBISHMENT				
7.1	Inspection works of one FSN	9.2.2.a, b, c, d, e & f	per stage		
7.2	Heat treatment of FSN	9.2.2.g.1 & g.5	per stage		
7.3	Repair of deformed nozzles	9.2.2.g.3	per segment		
7.4	Welding repair	9.2.2.g.4 & g.2	per segment		
7.5	Retaining ring machining	9.2.2.g.7	piece		
7.6	Delivery and replacement vane core plugs	9.2.2.e.2 & 9.3.b & table 5 Appendix I	piece		

ARTICLE	DESCRIPTION	TECHNICAL SPECIFICATION PARAGRAPH	UNIT	UNIT PRICE (NUMERICALLY)	UNIT PRICE (FULLY WRITTEN)
7.7	Delivery and replacement aft inner cover plates with OEM number 306A4802P001	9.3.b& table 5 Appendix I	per segment		
7.8	Delivery and replacement of outer cover plates with OEM number 306A4802P002	9.3.b& table 5 Appendix I	per segment		
7.9	Delivery of consumables	9.3.b & table 5 Appendix II	per stage		
7.10	FSN reassembly works and final dimension check	9.2.2.g.6, g.8	per stage		
7.11	Harmonic analysis test	9.2.2.g.8	per stage		
7.12	Transportation costs	1.f & 9.4	set		
8	FIRST STAGE SHROUDS (FSS) REFURBISHMENT				
8.1	Inspection works of one FSS	10.2.2.a, b, c, d	set		
8.2	Welding repair of FSSs' inner parts	10.2.2.f.1	per segment		
8.3	Welding repair of FSSs' outer parts	10.2.2.f.2	per segment		
8.4	Repair of deformed inner parts	10.2.2.f.3	per segment		
8.5	Surface coating application	10.2.2.f.4	set		
8.6	Dimensional control of FSS at a proper fixture	10.2.2.f.5	set		
8.7	FSS machining	10.2.2.f.5	set		
8.8	Delivery of new consumables	10.2.2.f.6 & Table 6 Appendix II	set		
8.9	Transportation costs	1.f & 10.4	set		

ARTICLE	DESCRIPTION	TECHNICAL SPECIFICATION PARAGRAPH	UNIT	UNIT PRICE (NUMERICALLY)	UNIT PRICE (FULLY WRITTEN)
9	SECOND STAGE NOZZLES (SSN) REFURBISHMENT				
9.1	Inspection works	11.2.2.a, b, c, d, e , f, g, h & i	set		
9.2	SSN heat treatment	11.2.2.j.1 & j.6	set		
9.3	Welding repair	11.2.2.j.4 & j.5	per segment		
9.4	Delivery and replacement vane core plugs	11.3.a	per vane		
9.5	Repair of deformed segment	11.2.2.j3	per segment		
9.6	Surface coating application	11.2.2.J.6	set		
9.7	Dimensional control of SSN at a proper fixture	11.2.2.j.8	set		
9.8	SSN machining creep deflections	11.2.2.j.8	per segment		
9.9	Delivery of new consumables	11.3.b & Table 7 Appendix II	set		
9.10	Transportation costs	1.f & 11.4	set		
10	SECOND STAGE BUCKETS (SSB) REFURBISHMENT				
10.1	Inspection works	12.2.2.1	set		
10.2	Heat treatment for welding repairs	12.2.2.2	blade		
10.3	Welding works	12.2.2.2	blade		
10.4	Buckets external surface coating application	12.2.4.a	set		
10.5	Z-notch hardface coating application	12.2.2.4.c	set		

ARTICLE	DESCRIPTION	TECHNICAL SPECIFICATION PARAGRAPH	UNIT	UNIT PRICE (NUMERICALLY)	UNIT PRICE (FULLY WRITTEN)
10.6	Buckets dovetail shot peening	12.2.2.2	set		
10.7	SSB final inspection works	12.2.2.5	set		
10.8	Transportation costs	1.f & 12.4	set		
11	SECOND STAGE SHROUDS (SSS) REFURBISHMENT				
11.1	Inspection works of one FSS	13.2.2.a, b, c, d & e	set		
11.2	Welding repair works	13.2.2.f.1	per segment		
11.3	Delivery and Replacement of sealing strips with missing material and machining them at their proper height	13.2.2.f.2	per segment		
11.4	Transportation costs	1.f & 13.4	set		
12	THIRD STAGE NOZZLES (TSN) REFURBISHMENT				
12.1	Inspection works	14.2.2.a,b,c,d,e,f,g. & h	set		
12.2	TSN heat treatment	14.2.2.i.1 & i.6	set		
12.3	Welding repair	14.2.2. i2 , i.4 & i.5	per segment		
12.4	Repair of deformed segment	14.2.2.i3	per segment		
12.5	Dimensional control of TSN at a proper fixture	14.2.2.i.8	set		
12.6	TSN machining creep deflections	14.2.2.i.8	per segment		
12.7	Delivery of new consumables	14.3.b & Table 8 Appendix II	set		
12.8	Transportation costs	1.f & 14.4	set		

ARTICLE	DESCRIPTION	TECHNICAL SPECIFICATION PARAGRAPH	UNIT	UNIT PRICE (NUMERICALLY)	UNIT PRICE (FULLY WRITTEN)
13	THIRD STAGE SHROUDS (TSS) REFURBISHMENT				
13.1	Inspection works of one TSS	15.2.2.a, b, c, d & e	set		
13.2	Welding repair works	15.2.2.f.1	per segment		
13.3	Delivery and Replacement of sealing strips with missing material and machining them at their proper height	15.2.2.f.2	per segment		
13.4	Transportation costs	1.f & 15.4	set		
14	DLN TUNING	16	Each		
15	Supply of one set of consumables for one Combustion Inspection	18 & Table 1 Appendix III	set		
16	Supply of one set of consumables for one Hot Gas Path Inspection	18 & Table 1 Appendix IV	set		

ΓΙΑ ΤΟΝ ΔΙΑΓΩΝΙΖΟΜΕΝΟ



Αρ. Διακήρυξης ΔΠΛΠ 1636

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ιβ.

ΠΡΟΜΕΤΡΗΣΗ - ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ

Αντικείμενο: "Επιθεώρηση και ανακατασκευή στρατηγικών ανταλλακτικών αεριοστρόβιλων Μον. IV του ΑΗΣ Κερατέας – Λαυρίου".

ARTICLE	DESCRIPTION	TECHNICAL SPECIFICATION PARAGRAPH	UNIT	QUANTITY	UNIT PRICE €	TOTAL PRICE €
1	PFN REFURBISHMENT (Primary Fuel Nozzle)					
1.1	Inspection works of one set PFN	3.2.2. a till m	set	3		
1.2	Repair of worn gas fuel outer tip	3.2.2.n1	piece	168		
1.3	Repair of end cover	3.2.2.n2	piece	30		
1.4	Welding repair of end cover	3.2.2. n2	piece	30		
1.5	Repair of FDV	3.2.2.n3	piece	42		
1.6	Delivery of one gas fuel inner tip OEM part number 110E1197G005	3.2.2.n4 & Appendix I table 1	piece	84		
1.7	Delivery of one gas fuel outer tip with OEM number 188D4721G002	3.2.2.n4 & Appendix I table 1	piece	10		
1.8	Delivery of one oil tip with OEM part number 185D3193G019	3.2.2.n4 & Appendix I table 1	piece	10		
1.9	Delivery of one water tip assembly with OEM number 188D4727G001	3.2.2.n4 & Appendix I table 1	piece	15		
1.10	Delivery of one piston ring with OEM number 318A9828P007	3.2.2.n4 & Appendix I table 1	piece	504		
1.11	Delivery of one piston ring with OEM number 344A5929P003	3.2.2.n4 & Appendix I table 1	piece	504		
1.13	Delivery of one set of consumables	Appendix II table 1 and 3.2.2.n5	set	3		
1.14	Reassembly works of one set PFN	3.4	set	3		

ARTICLE	DESCRIPTION	TECHNICAL SPECIFICATION PARAGRAPH	UNIT	QUANTITY	UNIT PRICE €	TOTAL PRICE €
1.15	Transportation costs	1.f & 3.5	set	3		
2	SFN REFURBISHMENT					
2.1	Inspection works of one set SFN	4.2.2.a till k	set	3		
2.2	Repair of worn sleeve assy.	4.2.2.l.1	piece	36		
2.3	Repair fuel nozzle body	4.2.2.l.2	piece	20		
2.4	Delivery of one sleeve assembly with OEM part number 119E1858G001	4.2.2.l.3 & Appendix I Table 2	piece	10		
2.5	Delivery of one oil tube assembly with OEM part number 230C3853G001	4.2.2.l.3 & Appendix I Table 2	piece	15		
2.6	Delivery of one water tube assembly with OEM part number 223C2455G001	4.2.2.l.3 & Appendix I Table 2	piece	10		
2.7	Delivery of one piston ring with OEM number 344A5964P001	4.2.2.l.3 & Appendix I Table 2	piece	252		
2.8	Delivery of one piston ring with OEM number 344A5929P005	4.2.2.l.3 & Appendix I Table 2	piece	84		
2.9	Delivery of one set of consumables	Appendix II table 2 and 4.2.2.l.4	set	3		
2.10	Reassembly works of one set SFN	4.4	set	3		
2.11	Transportation costs	1.f & 4.5	set	3		
3	COMBUSTION LINERS (CL) REFURBISHMENT					
3.1	Inspection works of one set CL	5.2.2.a, b, c, d, e & f	set	3		
3.2	Deformed CL repair	5.2.2.g1	per liner	42		
3.3	Welding repair of one CL	5.2.2.g2	per liner	42		
3.4	Repair of contact worn surfaces	5.2.2.g3	per liner	42		

ARTICLE	DESCRIPTION	TECHNICAL SPECIFICATION PARAGRAPH	UNIT	QUANTITY	UNIT PRICE €	TOTAL PRICE €
3.5	Delivery and replacement of crossfire tube collars	5.2.2.g.4 & Table 3 Appendix I	per collar	10		
3.6	Delivery and replacement of primary fuel nozzle cap	5.2.2.g.4 & Table 3 Appendix I	per cap	10		
3.7	Delivery and replacement of secondary fuel nozzle centerbody sleeve	5.2.2.g.4 & Table 3 Appendix I	per piece	2		
3.8	Delivery and replacement of liner stop	5.2.2.g.4 & Table 3 Appendix I	per piece	2		
3.9	Delivery and replacement of one cooling ring	5.2.2.g.4 & Table 3 Appendix I	per piece	2		
3.10	Delivery and replacement of outer sleeve cylindrical part	5.2.2.g.4 & Table 3 Appendix I	per piece	2		
3.11	Delivery and replacement of one set spring seal	5.2.2.g.4 & Table 3 Appendix I	per liner	42		
3.12	Delivery of consumable parts	5.2.2.i & Table 3 Appendix II	per liner	42		
3.13	Reassembly works	5.2.2.i, l, m	per liner	42		
3.14	Hardface coating at a liner contact surfaces	5.2.2.j	per liner	42		
3.15	TBC coating	5.2.2.k & 18.4	per liner	42		
3.16	Transportation costs	1.f & 5.3	set	3		
4	TRANSITION PIECES (TP) REFURBISHMENT					
4.1	Inspection works of one set TP	6.2.2.a, b, c, d, e & f	set	4		
4.2	Restoration of transition piece forward end ellipticity.	6.2.2.g.1	piece	42		
4.3	Restoration of aft end frame distortion	6.2.2.g.2	piece	42		
4.4	Restoration of aft end bracket deformation.	6.2.2.g.3	piece	42		
4.5	Restoration of distorted TP body	6.2.2.g.4	piece	42		
4.6	TP heat treatment	6.2.2.h	piece	42		
4.7	TP welding repair	6.2.2.h	piece	42		
4.8	Delivery and replacement of TP's forward end	6.2.2.i.1	piece	5		

ARTICLE	DESCRIPTION	TECHNICAL SPECIFICATION PARAGRAPH	UNIT	QUANTITY	UNIT PRICE €	TOTAL PRICE €
4.9	Delivery and replacement of TP's aft frame end	6.2.2.i.4	piece	5		
4.10	Delivery and replacement of TP's aft frame bracket	6.2.2.i.3	piece	5		
4.11	Delivery and replacement of H-block support	6.2.2.i.5	per H-block	10		
4.12	Delivery and replacement of one TP consumables	6.2.2.i.2 & Table 4 Appendix II	piece	42		
4.13	TBC coating	6.2.2.j & 18.4	piece	42		
4.15	Final pre-shipment inspection	6.2.2.k	set	3		
4.16	Transportation costs	1.f & 6.4	set	3		
5	TRANSITION PIECE SUPPORTS REFURBISHMENT					
5.1	Inspection works of one set TP supports	7.2.2.a, b, c, d, e, f & g	set	3		
5.2	Restorstion of TP supports	7.2.2. h & i	piece	42		
5.3	Welding repair	7.2.2.j	piece	42		
5.4	Transportation costs	1.f & 7.4	set	2		
6	FIRST STAGE BUCKETS (S1B) REFURBISHMENT					
6.1	First Stage Bucket Inspection	8.3.1	set	1		
6.2	Welding works	8.3.2	blades	92		
6.3	Buckets external surface coating application	8.3.3	set	1		
6.4	Shot peening of all buckets dovetail serration surfaces	8.3.2 m	set	1		
6.5	Transportation costs	1.f & 8.4	set	1		
7	FIRST STAGE NOZZLES (FSN) REFURBISHMENT					
7.1	Inspection works of one FSN	9.2.2.a, b, c, d, e & f	per stage	1		

ARTICLE	DESCRIPTION	TECHNICAL SPECIFICATION PARAGRAPH	UNIT	QUANTITY	UNIT PRICE €	TOTAL PRICE €
7.2	Heat treatment of FSN	9.2.2.g.1 & g.5	per stage	1		
7.3	Repair of deformed nozzles	9.2.2.g.3	per segment	10		
7.4	Welding repair	9.2.2.g.4 & g.2	per segment	18		
7.5	Retaining ring machining	9.2.2.g.7	piece	1		
7.6	Delivery and replacement vane core plugs	9.2.2.e.2 & 9.3.b & table 5 Appendix I	piece	1		
7.7	Delivery and replacement aft inner cover plates with OEM number 306A4802P001	9.3.b& table 5 Appendix I	per segment	4		
7.8	Delivery and replacement of outer cover plates with OEM number 306A4802P002	9.3.b& table 5 Appendix I	per segment	4		
7.9	Delivery of consumables	9.3.b & table 5 Appendix II	per stage	1		
7.10	FSN reassembly works and final dimension check	9.2.2.g.6, g.8	per stage	1		
7.11	Harmonic analysis test	9.2.2.g.8	per stage	1		
7.12	Transportation costs	1.f & 9.4	set	1		
8	FIRST STAGE SHROUDS (FSS) REFURBISHMENT					
8.1	Inspection works of one FSS	10.2.2.a, b, c, d	set	1		
8.2	Welding repair of FSSs' inner parts	10.2.2.f.1	per segment	48		
8.3	Welding repair of FSSs' outer parts	10.2.2.f.2	per segment	48		
8.4	Repair of deformed inner parts	10.2.2.f.3	per segment	48		
8.5	Surface coating application	10.2.2.f.4	set	1		
8.6	Dimensional control of FSS at a proper fixture	10.2.2.f.5	set	1		
8.7	FSS machining	10.2.2.f.5	set	1		

ARTICLE	DESCRIPTION	TECHNICAL SPECIFICATION PARAGRAPH	UNIT	QUANTITY	UNIT PRICE €	TOTAL PRICE €
8.8	Delivery of new consumables	10.2.2.f.6 & Table 6 Appendix II	set	1		
8.9	Transportation costs	1.f & 10.4	set	1		
9	SECOND STAGE NOZZLES (SSN) REFURBISHMENT					
9.1	Inspection works	11.2.2.a, b, c, d, e , f, g, h & i	set	1		
9.2	SSN heat treatment	11.2.2.j.1 & j.6	set	1		
9.3	Welding repair	11.2.2.j.4 & j.5	per segment	16		
9.4	Delivery and replacement vane core plugs	11.3.a	per vane	1		
9.5	Repair of deformed segment	11.2.2.j3	per segment	16		
9.6	Surface coating application	11.2.2.J.6	set	1		
9.7	Dimensional control of SSN at a proper fixture	11.2.2.j.8	set	1		
9.8	SSN machining creep deflections	11.2.2.j.8	per segment	16		
9.9	Delivery of new consumables	11.3.b & Table 7 Appendix II	set	1		
9.10	Transportation costs	1.f & 11.4	set	1		
10	SECOND STAGE BUCKETS (SSB) REFURBISHMENT					
10.1	Inspection works	12.2.2.1	set	1		
10.2	Heat treatment for welding repairs	12.2.2.2	blade	92		
10.3	Welding works	12.2.2.2	blade	92		
10.4	Buckets external surface coating application	12.2.4.a	set	1		
10.5	Z-notch hardface coating application	12.2.2.4.c	set	1		
10.6	Buckets dovetail shot peening	12.2.2.2	set	1		
10.7	SSB final inspection works	12.2.2.5	set	1		

ARTICLE	DESCRIPTION	TECHNICAL SPECIFICATION PARAGRAPH	UNIT	QUANTITY	UNIT PRICE €	TOTAL PRICE €
10.8	Transportation costs	1.f & 12.4	set	1		
11	SECOND STAGE SHROUDS (SSS) REFURBISHMENT					
11.1	Inspection works of one FSS	13.2.2.a, b, c, d & e	set	1		
11.2	Welding repair works	13.2.2.f.1	per segment	48		
11.3	Delivery and Replacement of sealing strips with missing material and machining them at their proper height	13.2.2.f.2	per segment	48		
11.4	Transportation costs	1.f & 13.4	set	1		
12	THIRD STAGE NOZZLES (TSN) REFURBISHMENT					
12.1	Inspection works	14.2.2.a,b,c.d.e.f.g. & h	set	1		
12.2	TSN heat treatment	14.2.2.i.1 & i.6	set	1		
12.3	Welding repair	14.2.2. i2 , i.4 & i.5	per segment	16		
12.4	Repair of deformed segment	14.2.2.i3	per segment	16		
12.5	Dimensional control of TSN at a proper fixture	14.2.2.i.8	set	1		
12.6	TSN machining creep deflections	14.2.2.i.8	per segment	16		
12.7	Delivery of new consumables	14.3.b & Table 8 Appendix II	set	1		
12.8	Transportation costs	1.f & 14.4	set	1		
13	THIRD STAGE SHROUDS (TSS) REFURBISHMENT					
13.1	Inspection works of one TSS	15.2.2.a, b, c, d & e	set	1		
13.2	Welding repair works	15.2.2.f.1	per segment	32		
13.3	Delivery and Replacement of sealing strips with missing material and machining them at their proper height	15.2.2.f.2	per segment	32		

ARTICLE	DESCRIPTION	TECHNICAL SPECIFICATION PARAGRAPH	UNIT	QUANTITY	UNIT PRICE €	TOTAL PRICE €
13.4	Transportation costs	1.f & 15.4	set	1		
14	DLN TUNING	16	Each	1		
15	Supply of one set of consumables for one Combustion Inspection	18 & Table 1 Appendix III	set	3		
16	Supply of one set of consumables for one Hot Gas Path Inspection	18 & Table 1 Appendix IV	set	1		
Total Bid Price (numeric & in words) :						

Note 1 : Quantities listed here in above represent average numbers of previously repaired pieces for each item of the Summary of Proposal. Contractor will be reimbursed for the really repaired quantities

ΓΙΑ ΤΟ ΔΙΑΓΩΝΙΖΟΜΕΝΟ



Αριθμός Διακήρυξης: **ΔΠΛΠ 1636**

Αντικείμενο: «Επιθεώρηση και ανακατασκευή
στρατηγικών ανταλλακτικών
αεριοστρόβιλων Μον. IV του ΑΗΣ
Κερατέας – Λαυρίου»

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ II

ΠΙΝΑΚΑΣ ΚΑΤΑΝΟΜΗΣ ΤΙΜΗΜΑΤΟΣ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ
(Τεύχους 2 της Διακήρυξης)

Πίνακας Κατανομής Τιμήματος

Το Συνολικό τίμημα σε ΕΥΡΩ θα καταβληθεί όπως παρακάτω :

ΜΕΛΗ ΣΥΜΠΡΑΞΗΣ/ ΕΝΩΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΦΟΡΕΩΝ	ΤΙΜΗΜΑ ΣΕ ΕΥΡΩ	
	Αριθμητικώς	Ολογράφως
.....		
.....		
.....		
.....		



Αριθμός Διακήρυξης: **ΔΠΛΠ 1636**

Αντικείμενο: «Επιθεώρηση και ανακατασκευή
στρατηγικών ανταλλακτικών
αεριοστρόβιλων Μον. IV του ΑΗΣ
Κερατέας – Λαυρίου»

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙΙ

ΠΙΝΑΚΑΣ ΕΜΠΕΙΡΙΑΣ ΚΑΙ ΣΥΣΤΑΣΕΩΝ



Αριθμός Διακήρυξης: ΔΠΛΠ-1636

Αντικείμενο: «Επιθεώρηση και ανακατασκευή στρατηγικών ανταλλακτικών αεριοστρόβιλων Μον. IV του ΑΗΣ Κερατέας – Λαυρίου».

ΥΠΟΔΕΙΓΜΑ ΠΙΝΑΚΑ ΕΜΠΕΙΡΙΑΣ & ΣΥΣΤΑΣΕΩΝ Νο 1 (Για την επισκευή - ανακατασκευή των ανταλλακτικών)				
num		A.	B.	C.
1.	Job title / Contract Number			
2.	Detailed description, machine type			
3.	Owner			
4.	Workshop location			
5.	Capital parts concerned			
6.	Budget (optional)			
7.	Job execution dates			
8.	Subsequent service time of parts			
9.	Certificate of good performance			
10.	Reference letter			
11.	Contact person name: Address, email, telephone			



Αριθμός Διακήρυξης: ΔΠΛΠ-1636

Αντικείμενο: «Επιθεώρηση και ανακατασκευή στρατηγικών ανταλλακτικών αεριοστροβίλων Μον. IV του ΑΗΣ Κερατέας – Λαυρίου».

ΥΠΟΔΕΙΓΜΑ ΠΙΝΑΚΑ ΕΜΠΕΙΡΙΑΣ & ΣΥΣΤΑΣΕΩΝ Νο 2 (Για εργασίες συντήρησης καυστήρων διπλού καυσίμου)				
num		A.	B.	C.
1.	Job title / Contract Number			
2.	Detailed description, machine type			
3.	Owner			
4.	Location			
5.	Description of services			
6.	Budget (optional)			
7.	Job execution dates			
8.	Subsequent service time			
9.	Certificate of good performance			
10.	Reference letter			
11.	Contact person name: Address, email, telephone			



Αριθμός Διακήρυξης: ΔΠΛΠ-1636

Αντικείμενο: «Επιθεώρηση και ανακατασκευή στρατηγικών ανταλλακτικών αεριοστρόβιλων Μον. IV του ΑΗΣ Κερατέας – Λαυρίου».

ΥΠΟΔΕΙΓΜΑ ΠΙΝΑΚΑ ΕΜΠΕΙΡΙΑΣ & ΣΥΣΤΑΣΕΩΝ Νο 3 (Για εργασίες ρύθμισης καύσεως (tuning) Αεριοστρόβιλων Frame 9E (DLN 1.0).)

num		A.	B.	C.
1.	Job title / Contract Number			
2.	Detailed description, machine type			
3.	Owner			
4.	Location			
5.	Description of services			
6.	Budget (optional)			
7.	Job execution dates			
8.	Subsequent service time			
9.	Certificate of good performance			
10.	Reference letter			
11.	Contact person name: Address, email, telephone			



Αριθμός Διακήρυξης: **ΔΠΛΠ 1636**

Αντικείμενο: «Επιθεώρηση και ανακατασκευή
στρατηγικών ανταλλακτικών
αεριοστρόβιλων Μον. IV του
ΑΗΣ Κερατέας – Λαυρίου»

ΣΥΜΦΩΝΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΥΝΤΗΡΗΣΗΣ

ΤΕΥΧΟΣ 3 ΑΠΟ 8

ΣΥΜΦΩΝΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΑΣΗΣ	3
Άρθρο 1.....	3
Τεύχη της Σύμβασης	3
Άρθρο 2.....	4
Αντικείμενο της Σύμβασης	4
Άρθρο 3.....	5
Συμβατικό Τίμημα	5
Άρθρο 4.....	6
Δικαιώματα Προαίρεσης	6
Άρθρο 5.....	6
Τιμολογήσεις – Πληρωμές.....	6
Άρθρο 6.....	7
Προθεσμίες Πέρατος - Πρόγραμμα Εκτέλεσης αντικειμένου.....	7
Άρθρο 7.....	8
Ποινικές Ρήτρες.....	8
Άρθρο 8.....	10
Εγγυήσεις Εκτέλεσης της Σύμβασης.....	10
Άρθρο 9.....	10
Ευθύνη Ένωσης/Σύμπραξης	10
Άρθρο 10	11
Εγγυήσεις αναφορικά με επίκληση ικανοτήτων Τρίτου.....	11
Άρθρο 11.....	11
Ισχύς της Σύμβασης	11

ΣΥΜΦΩΝΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΑΣΗΣ

Στην Αθήνα σήμερα την μεταξύ των συμβαλλομένων:

- α) του πρώτου των συμβαλλομένων με την επωνυμία Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε., και διακριτικό τίτλο ΔΕΗ ΑΕ (εφεξής ΔΕΗ ή Επιχείρηση), που εδρεύει στην Αθήνα, οδός Χαλκοκονδύλη 30, Τ.Κ. 104 32, όπως εν προκειμένω νόμιμα εκπροσωπείται από, ενεργών στο παρόν δυνάμει και κατ' εκτέλεση της υπ' αριθμόν απόφασης τουκαι
- β) του δεύτερου των συμβαλλομένων..... (εφεξής Ανάδοχος ή Εργολάβος), που εδρεύει και εκπροσωπείται νόμιμα, σε αυτήν την περίπτωση από,

συμφωνήθηκαν, συνομολογήθηκαν και έγιναν αμοιβαίως αποδεκτά, χωρίς καμία επιφύλαξη τα ακόλουθα:

Άρθρο 1 Τεύχη της Σύμβασης

- 1.1 Η Σύμβαση αποτελείται από τα παρακάτω τεύχη τα οποία υπογεγραμμένα από τα συμβαλλόμενα μέρη αποτελούν ένα ενιαίο σύνολο:
- α. Συμφωνητικό Σύμβασης
 - β. Ειδικοί Όροι Σύμβασης
 - γ. Τεχνική Περιγραφή
 - δ. Ανάλυση Συμβατικού Τιμήματος
 - δ.1 Τιμολόγιο Σύμβασης
 - δ.2 Προμέτρηση-Προϋπολογισμός Σύμβασης
 - ε. Γενικοί Όροι Σύμβασης
 - στ. Ασφαλίσεις
 - ζ. Στοιχεία προσφοράς του Αναδόχου
- 1.2 Η σειρά με την οποία αναφέρονται τα τεύχη στην προηγούμενη παράγραφο καθορίζει τη σειρά ισχύος των όρων καθενός από αυτά, σε περίπτωση που υπάρχουν διαφορές στο κείμενο ή στην ερμηνεία των όρων δύο ή περισσότερων τευχών.
- 1.3 Οι περιγραφές, τα στοιχεία, τα σχέδια, τα σκαριφήματα κ.λπ., που περιλαμβάνονται στα παραπάνω υποβαλλόμενα από τον Ανάδοχο στοιχεία αποτελούν προτάσεις του Αναδόχου και δεν δεσμεύουν την Επιχείρηση αλλά θα έχουν ισχύ μόνο στο βαθμό και στην έκταση που θα εγκριθούν από την Επιχείρηση σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης.
- 1.4 Ρητά συμφωνείται μεταξύ των συμβαλλομένων μερών ότι η Σύμβαση αυτή αποτελεί τη μοναδική συμφωνία που υπάρχει μεταξύ τους για το υπόψη αντικείμενο και ότι όλα τα έγγραφα που τυχόν ανταλλάχθηκαν μεταξύ τους, πριν από την υπογραφή της, καθώς και οι τυχόν συζητήσεις και συμφωνίες, οποιασδήποτε φύσης και περιγραφής, που έγιναν προφορικά ή σιωπηρά και δεν συμπεριλήφθηκαν στη Σύμβαση αυτή θεωρούνται ότι δεν έχουν ισχύ, ότι στερούνται οποιουδήποτε

νομικού αποτελέσματος, ότι δεν θα δεσμεύουν τους συμβαλλόμενους και ότι δεν θα ληφθούν υπόψη για την ερμηνεία των όρων της Σύμβασης αυτής. Οποιαδήποτε πράξη ή ενέργεια του Αναδόχου, απαραίτητη για την ολοκλήρωση του αντικείμενου πρέπει να είναι σε απόλυτη συμφωνία προς τις απαιτήσεις και τις διατάξεις της Σύμβασης, ακόμη και αν η πράξη ή ενέργεια αυτή δεν αναφέρεται ειδικά στη Σύμβαση.

- 1.5 Επίσης συμφωνείται ρητά ότι όλοι οι όροι της Σύμβασης είναι εξ ίσου ουσιώδεις και ότι κάθε μελλοντική τροποποίηση οποιουδήποτε τεύχους της Σύμβασης θα γίνεται μόνο εγγράφως (Συμπληρώματα, Εντολές Τροποποιήσεως κ.λπ.).

Άρθρο 2 **Αντικείμενο της Σύμβασης**

- 2.1 Με τη Σύμβαση αυτή η Επιχείρηση αναθέτει και ο Ανάδοχος αναλαμβάνει την υποχρέωση να προβεί στην έγκαιρη, έντεχνη, άρτια, οικονομική και ασφαλή εκτέλεση της Παροχής Υπηρεσιών με αντικείμενο «Επιθεώρηση και ανακατασκευή στρατηγικών ανταλλακτικών αεριοστρόβιλων Μον. IV του ΑΗΣ Κερατέας – Λαυρίου», όπως αυτό αναλυτικά περιγράφεται πιο κάτω, έτσι ώστε να είναι κατάλληλο για τη χρήση και λειτουργία που προορίζεται και σε πλήρη συμμόρφωση προς τους όρους της Σύμβασης.
- 2.2 Στην έννοια του υπόψη αντικείμενου περιλαμβάνονται ενδεικτικά και όχι περιοριστικά τα ακόλουθα:

Η Παροχή Υπηρεσίας αναφέρεται στην ανακατασκευή των στρατηγικών ανταλλακτικών που απαιτούνται για την υποστήριξη της εκμετάλλευσης των αεριοστροβίλων κατασκευής General Electric, τύπου EGT PG9171E DLN1, της Μονάδος IV του ΑΗΣ Κερατέας – Λαυρίου.

Στο αντικείμενο περιλαμβάνονται:

α) Επιθεώρηση και ανακατασκευή των παρακάτω στρατηγικών ανταλλακτικών:

- Τρία (3) σετ πρωτευόντων και δευτερευόντων καυστήρων (PFN's, SFN's)
- Τρία (3) σετ θαλάμων καύσης (CL's)
- Τρία (3) σετ μεταβατικών αγωγών (TP's)
- Τρία (3) σετ στηριγμάτων μεταβατικών αγωγών (Bullhorns)
- Ένα (1) σετ προφυσίων πρώτης βαθμίδας (FSN /S1N's)
- Ένα (1) σετ πτερυγίων πρώτης βαθμίδας (FSB /S1B's)
- Ένα (1) σετ τομέων στεγανότητας πρώτης βαθμίδας (FSSS/S1SS/S1S's)
- Ένα (1) σετ προφυσίων δεύτερης βαθμίδας (SSN /S2N's)
- Ένα (1) σετ πτερυγίων δεύτερης βαθμίδας (SSB/S2B's)
- Ένα (1) σετ τομέων στεγανότητας δεύτερης βαθμίδας (SSS/S2S's)
- Ένα (1) σετ προφυσίων τρίτης βαθμίδας (TSN /S3N's)
- Ένα (1) σετ τομέων στεγανότητας τρίτης βαθμίδας (TSS/S3S's)

Όλα τα παραπάνω ανταλλακτικά είναι γνήσια κατασκευασμένα από την EGT ή GE και έχουν χρησιμοποιηθεί για περίπου έναν κύκλο λειτουργίας πριν από την απομάκρυνση τους από τις μονάδες. Οι αεριοστροβίλοι λειτουργούν σε κυκλική κίνηση και ο καθένας έχει συγκεντρώσει περίπου 120.000FFH και 3300FFS. Το ιστορικό λειτουργίας κάθε ανταλλακτικού περιγράφεται στην αντίστοιχη

παράγραφο της Τεχνικής Περιγραφής. Το πρόγραμμα συντήρησης των αεροστρόβιλων είναι σύμφωνα με το GER 3620N / 2017..

Εάν κατά την επιθεώρηση προκύψουν στρατηγικά ανταλλακτικά που δεν είναι δυνατή η επισκευή τους θα αντικαθίστανται με μέριμνα της ΔΕΗ από τα υφιστάμενα αποθέματα μεταχειρισμένων ανταλλακτικών που διαθέτει.

Στις υποχρεώσεις του Αναδόχου περιλαμβάνεται η παραλαβή των προς επισκευή στρατηγικών ανταλλακτικών από τις αποθήκες του ΑΗΣ Κερατέας - Λαυρίου και η επιστροφή τους μετά την εκτέλεση όλων των εργασιών επισκευής κατάλληλα συσκευασμένων στον ΑΗΣ Κερατέας-Λαυρίου όπως αναφέρεται στην Τεχνική Περιγραφή.

β) Εκτέλεση εργασιών DLN Tuning

γ) Προμήθεια αναλωσίμων - ανταλλακτικών:

- Τρία (3) σετ για τη διεξαγωγή Επιθεώρησης Καύσης (CI Consumables)
- Ένα (1) σετ για τη διεξαγωγή Επιθεώρησης Θερμών Μερών (HGPI Consumables)

Άρθρο 3 Συμβατικό Τίμημα

- 3.1 Το Συμβατικό Τίμημα (Συμβατικός Προϋπολογισμός) του αντικειμένου, όπως αυτό περιγράφεται στο Άρθρο 2 του παρόντος Συμφωνητικού, ανέρχεται σε Ευρώ (..... €), πλέον Φ.Π.Α.
- 3.2 Το Συμβατικό Τίμημα υπολογίστηκε ως άθροισμα των γινομένων των τιμών μονάδας του "Τιμολογίου" επί τις αντίστοιχες ποσότητες που αναγράφονται στο Τεύχος "Προμέτρηση - Προϋπολογισμός", των κατ' αποκοπή τιμών και του κονδυλίου των απροβλέπτων.
- 3.3 Οι αναφερόμενες ποσότητες στο τεύχος Προμέτρηση - Προϋπολογισμός έχουν αναγραφεί κατά προσέγγιση και είναι ενδεικτικές και κατ' ουδένα τρόπο συνιστούν δέσμευση της Επιχείρησης. Συνεπώς θα υπόκεινται σε αυξομειώσεις, οι οποίες μπορούν να προκύψουν είτε λόγω σφαλμάτων, είτε λόγω μεταβολών, τις οποίες η Επιχείρηση δικαιούται να επιφέρει, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρούσας Σύμβασης.
- Οι πληρωμές θα γίνονται μόνο για τις πραγματικά εκτελεσθείσες ποσότητες εργασιών.
- Τα ποσά που ο Ανάδοχος δικαιούται να εισπράξει βάσει της παρούσας Σύμβασης υπολογίζονται ως άθροισμα:
- Των ποσών που προκύπτουν από την πρόσθεση των γινομένων ποσοτήτων των επί μέρους εργασιών, όπως αυτές τελικά θα καθοριστούν στις εγκεκριμένες τελικές επιμετρήσεις, επί τις αντίστοιχες τιμές μονάδας του Τιμολογίου ή τις τιμές μονάδας νέων εργασιών και
 - Των ποσών που προκύπτουν από την πρόσθεση των γινομένων ποσοστών των επί μέρους εργασιών που εκτελέσθηκαν, όπως τα ποσοστά αυτά καθορίζονται στις εγκεκριμένες τελικές επιμετρήσεις, επί τις αντίστοιχες κατ' αποκοπή τιμές.

- 3.4 Το Συμβατικό Τίμημα είναι σταθερό και δεν υπόκειται σε οποιαδήποτε αναθεώρηση.
- 3.5 Στο Συμβατικό Τίμημα περιλαμβάνονται όλες οι δαπάνες και επιβαρύνσεις που αναφέρονται στα Άρθρα 17 και 19 των Γενικών Όρων.
Ειδικότερα μεταξύ των φόρων και τελών τα οποία επιβαρύνεται ο Ανάδοχος συμπεριλαμβάνεται και η κράτηση 0,06% σύμφωνα με την παράγραφο 3 του άρθρου 350 του ν. 4412/2016, η οποία υπολογίζεται επί της αξίας κάθε πληρωμής προ φόρων και κρατήσεων της Σύμβασης.

Άρθρο 4 Δικαιώματα Προαίρεσης

Η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα προαίρεσης (option), να αυξομειώσει τον συνολικό προϋπολογισμένο συμβατικό τίμημα, σε ποσοστό ως προς την αύξηση +30% και ως προς τη μείωση σε ποσοστό μέχρι -30% βάσει των πραγματικών αναγκών της, , χωρίς ο Ανάδοχος να έχει το δικαίωμα να ζητήσει αύξηση των τιμών μονάδας της αμοιβής του ή να εγείρει άλλες απαιτήσεις.

Σημειώνεται ότι, η άσκηση του δικαιώματος προαίρεσης για αύξηση του συνολικού προϋπολογισμένου συμβατικού τιμήματος θα γίνει εφόσον η υλοποίηση της σύμβασης είναι επιτυχής και η παροχή υπηρεσίας εξακολουθεί να είναι κρίσιμη για τη ΔΕΗ.

Για την άσκηση των ως άνω δικαιωμάτων αυξομειώσεων των προς διαχείριση υποθέσεων και ανανέωσης της ισχύος της Σύμβασης, η ΔΕΗ θα προειδοποιήσει τον Ανάδοχο έγκαιρα.

Άρθρο 5 Τιμολογήσεις – Πληρωμές

Με τις προϋποθέσεις του άρθρου 6 των Ειδικών Όρων και του Άρθρου 18 των Γενικών Όρων οι τιμολογήσεις και οι πληρωμές προς τον Ανάδοχο για την παροχή των υπηρεσιών του άρθρου 2 της παρούσας Σύμβασης θα γίνονται ως ακολούθως:

- 5.1 Για τα ανακαινισμένα-επισκευασμένα ανταλλακτικά εξαρτήματα καθώς και των ανταλλακτικών που έχουν τοποθετηθεί σε αυτά μετά την παράδοση τους στον ΑΗΣ Κερατέας-Λαυρίου, την έκδοση και έγκριση της αντίστοιχης πιστοποίησης και την ποιοτική και ποσοτική παραλαβή των ανακατασκευασμένων ανταλλακτικών.
- 5.2 Για τα αναλώσιμα υλικά μετά την ποιοτική και ποσοτική παραλαβή από τον ΑΗΣ Κερατέας.
- 5.3 Για τις εργασίες DLN Tuning μετά την ολοκλήρωση της εκτέλεσης των εργασιών και την ποιοτική και ποσοτική παραλαβή από τον ΑΗΣ Κερατέας.
- 5.4 Σε κάθε πληρωμή τιμολογίου διενεργούνται προς τον Ανάδοχο κρατήσεις για Εγγύηση Καλής Εκτέλεσης. Οι κρατήσεις αυτές ορίζονται σε τρία τοις εκατό (3%) στην πιστοποιούμενη αξία κάθε πληρωμής.
- 5.5 Οι παραπάνω κρατήσεις επιστρέφονται μαζί με τις Εγγυητικές Καλής Λειτουργίας, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 8 του παρόντος.

Άρθρο 6 Προθεσμίες Πέρατος - Πρόγραμμα Εκτέλεσης αντικειμένου

6.1 Προθεσμίες πέρατος αντικειμένου

Ο Ανάδοχος αναλαμβάνει την υποχρέωση να τηρήσει τις προθεσμίες που καθορίζονται πιο κάτω. Όλες οι προθεσμίες μετριοούνται από την ημερομηνία θέσης σε ισχύ της Σύμβασης.

6.1.1 Τμηματικές

6.1.1.1 Πρώτη Φάση

- Παραλαβή της πρώτης παρτίδας ανταλλακτικών που αποτελείται από:
 - Δύο (2) σετ πρωτευόντων και δευτερευόντων καυστήρων (PFN's , SFN's)
 - Δύο (2) σετ θαλάμων καύσης (CL's)
 - Δύο (2) σετ μεταβατικών αγωγών (TP's)
 - Δύο (2) σετ στηριγμάτων μεταβατικών αγωγών (Bullhorns)
 - Ένα (1) σετ προφυσίων πρώτης βαθμίδας (FSN /S1N's)
 - Ένα (1) σετ πτερυγίων πρώτης βαθμίδας (FSB /S1B's)
 - Ένα (1) σετ τομέων στεγανότητας πρώτης βαθμίδας (FSSS/S1SS/S1S's)
 - Ένα (1) σετ προφυσίων δεύτερης βαθμίδας (SSN /S2N's)
 - Ένα (1) σετ πτερυγίων δεύτερης βαθμίδας (SSB/S2B's)
 - Ένα (1) σετ τομέων στεγανότητας δεύτερης βαθμίδας (SSS/S2S's)
 - Ένα (1) σετ προφυσίων τρίτης βαθμίδας (TSN /S3N's)
 - Ένα (1) σετ τομέων στεγανότητας τρίτης βαθμίδας (TSS/S3S's)

Ο Ανάδοχος υποχρεούται να παραλάβει από την αποθήκη του ΑΗΣ Κερατέας -Λαυρίου όλα τα ανταλλακτικά εντός ενός (1) μηνός μετά την υπογραφή της Σύμβασης.

- Παράδοση:
 - Δύο (2) σετ για τη διεξαγωγή Επιθεώρησης Καύσης (CI Consumables)
 - Ένα (1) σετ για τη διεξαγωγή Επιθεώρησης Θερμών Μερών (HGPI Consumables)

Η παραλαβή, επισκευή, εκτέλεση όλων των εργασιών και παράδοση όλων των επισκευασμένων ανταλλακτικών καθώς των αναλωσίμων υλικών και των εξαρτημάτων στον ΑΗΣ Κ-Λ θα πρέπει να έχει ολοκληρωθεί σε δέκα (10) μήνες από την ημερομηνία υπογραφής της Σύμβασης.

6.1.1.2 Δεύτερη Φάση

- Παραλαβή της δεύτερης παρτίδας ανταλλακτικών που αποτελείται από:
 - Ένα (1) σετ προφυσίων πρωτευόντων και δευτερευόντων καυστήρων (PFN's , SFN's)
 - Ένα (1) σετ θαλάμων καύσης (CL's)
 - Ένα (1) σετ μεταβατικών αγωγών (TP's)
 - Ένα (1) σετ στηριγμάτων μεταβατικών αγωγών (Bullhorns)

Η παραλαβή των ανταλλακτικών προς ανακατασκευή της δεύτερης φάσης από τον Ανάδοχο θα πρέπει να έχει γίνει εντός ενός (1) μηνός από την παράδοση των ανταλλακτικών της 1^{ης} φάσης.

- Παράδοση:
- Ένα (1) σετ για τη διεξαγωγή Επιθεώρησης Καύσης (CI Consumables)

Η παραλαβή, επισκευή, εκτέλεση όλων των εργασιών και παράδοση όλων των επισκευασμένων ανταλλακτικών καθώς των αναλωσίμων υλικών και των εξαρτημάτων στον ΑΗΣ Κ-Λ θα πρέπει να έχει ολοκληρωθεί σε δεκαοκτώ (18) μήνες από την ημερομηνία υπογραφής της Σύμβασης.

6.1.1.3 DLN Tuning

Ο Ανάδοχος θα ειδοποιηθεί τουλάχιστον 10 ημέρες πριν την ημερομηνία εκτέλεσης των εργασιών.

6.1.2 Συνολική

Η συνολική διάρκεια της Σύμβασης εκτιμάται ότι θα είναι 24 μήνες από την ημερομηνία υπογραφής της.

6.2 Πρόγραμμα Εκτέλεσης Σύμβασης

- 6.2.1 Ο Ανάδοχος, μέσα σε τριάντα (30) ημέρες, υποβάλλει το χρονοδιάγραμμα εκτέλεσης της Σύμβασης.
- 6.2.2 Το εγκεκριμένο από την Επιχείρηση χρονοδιάγραμμα μαζί με τα παραπάνω στοιχεία αποτελούν το Πρόγραμμα Εκτέλεσης της Σύμβασης.

Άρθρο 7 Ποινικές Ρήτρες

- 7.1 Πλέον των αναφερομένων στο Άρθρο 21 των Γενικών Όρων Σύμβασης ρητά συμφωνείται ότι οι Ποινικές Ρήτρες οφείλονται και πληρώνονται στη ΔΕΗ κεχωρισμένα και αθροιστικά, ανεξάρτητα αν η Επιχείρηση έχει υποστεί ζημιές, και ότι οι Ποινικές Ρήτρες του παρόντος Άρθρου είναι εύλογες και δίκαιες. Οι Ποινικές Ρήτρες που μπορεί να επιβληθούν περιγράφονται αναλυτικά στις επόμενες παραγράφους.

7.2 Ποινικές Ρήτρες για καθυστερήσεις

- 7.2.1 Σε περίπτωση που ο Ανάδοχος από υπαιτιότητά του δεν παραδώσει τα ανακατασκευασμένα κύρια ανταλλακτικά ή τα αναλώσιμα για την Επιθεώρηση καύσης και θερμών μερών ή δεν εκτελέσει τις εργασίες DLN Tuning, σύμφωνα με τις ημερομηνίες που αναφέρονται στο Άρθρο 6 του Συμφωνητικού, τότε επιβάλλονται οι εξής Ποινικές Ρήτρες:

- Εάν ο χρόνος καθυστέρησης είναι μικρότερος της μίας εβδομάδας τότε δεν επιβάλλονται ποινικές ρήτρες.
- Για καθυστερήσεις μεγαλύτερες της μίας εβδομάδας, τότε για κάθε επιπλέον ημέρα καθυστέρησης θα επιβάλλεται ποινική ρήτρα ίση με το 0,25% του συμβατικού τιμήματος.

7.3 Ποινικές Ρήτρες για τεχνικές αποκλίσεις

- 7.3.1 Στην περίπτωση που διαπιστωθεί ότι ένα ανακατασκευασμένο ανταλλακτικό δεν πληροί (λόγω μη ορθής επισκευής) τις προϋποθέσεις τοποθέτησης (ανοχές, συναρμογή με διπλανά, κλπ), ο Ανάδοχος θα προχωρήσει στην εκ νέου ανακατασκευή του ανταλλακτικού χωρίς επιπρόσθετο κόστος για την ΔΕΗ, συμπεριλαμβάνοντας και τα ενδεχόμενα κόστη μεταφοράς.

Ο Ανάδοχος υποχρεούται να παραλαμβάνει το εν λόγω ανταλλακτικό και να ολοκληρώνει τις σχετικές επισκευές, σε χρόνο που θα συμφωνηθεί από κοινού με την Υπηρεσία από την ειδοποίηση του (μέσω telefax ή με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο).

Σε περίπτωση που ο Ανάδοχος από υπαιτιότητά του δεν παραδώσει το εν λόγω ανταλλακτικό στην ως άνω προθεσμία έχει την υποχρέωση να καταβάλει Ποινική Ρήτρα ίση με τα αναφερόμενα στην παράγραφο 7.2.1.

- 7.3.2 Σε περίπτωση αστοχίας ενός πρωτεύοντος ή δευτερεύοντος καυστήρα, εντός της περιόδου εγγυήσεως, η οποία επιφέρει τη μη επίτευξη των εγγυημένων μεγεθών του Άρθρου 11 των Ειδικών Όρων ο Ανάδοχος έχει την υποχρέωση να καταβάλει ως Ποινική Ρήτρα ποσό ίσο με το δέκα τοις εκατό (10%) του αντίστοιχου συμβατικού τιμήματος επισκευής του συγκεκριμένου είδους καυστήρα που αστόχησε.

- 7.3.3. Σε περίπτωση αστοχίας ενός θαλάμου καύσης ή μεταβατικού αγωγού, εντός της περιόδου εγγυήσεως, η οποία επιφέρει τη μη επίτευξη των εγγυημένων μεγεθών του Άρθρου 11 των Ειδικών Όρων ο Ανάδοχος έχει την υποχρέωση να καταβάλει ως Ποινική Ρήτρα ποσό ίσο με το δέκα τοις εκατό (10%) του αντίστοιχου συμβατικού τιμήματος επισκευής του συγκεκριμένου είδους ανταλλακτικού που αστόχησε.

- 7.4 Το σύνολο των παραπάνω Ποινικών Ρητρών δεν μπορεί να υπερβεί το 15% του Συμβατικού Τιμήματος προσauξημένου με τα τιμήματα των τυχόν συμπληρωμάτων της Σύμβασης.

- 7.5 Οι Ποινικές Ρήτρες επιβάλλονται από την αρμόδια Υπηρεσία της ΔΕΗ, η οποία προβαίνει σε ισόποσες παρακρατήσεις από επόμενες, μετά την επιβολή τους, πληρωμές προς τον Ανάδοχο. Η οριστική εκκαθάριση των Ποινικών Ρητρών διενεργείται το αργότερο μέχρι την παραλαβή του αντικειμένου της Σύμβασης.

- 7.6 Εφόσον, εκκρεμεί αίτηση του Αναδόχου για χορήγηση παράτασης προθεσμίας με βάση τις διατάξεις των Γενικών Όρων, η ΔΕΗ μπορεί να αναστείλει την παρακράτηση έναντι της αντίστοιχης Ποινικής Ρήτρας μέχρι να εκδοθεί η τελική απόφαση από το αρμόδιο όργανο της Επιχείρησης.

Άρθρο 8

Εγγυήσεις Εκτέλεσης της Σύμβασης

8.1 Ο Ανάδοχος ως Εγγύηση Καλής Εκτέλεσης κατέθεσε στην Επιχείρηση σήμερα, την Εγγυητική Επιστολή αριθμός..... που εξέδωσε για το ποσό των Ευρώ που αντιστοιχεί στο τέσσερα τοις εκατό (4%) και έχει διάρκεια ισχύος 20 μήνες από την ημερομηνία θέσης σε ισχύ της Σύμβασης.

8.2 Ο Ανάδοχος υποχρεούται μετά την τελευταία ποσοτική και ποιοτική παραλαβή των ανταλλακτικών από την Επιχείρηση να αντικαταστήσει την ως άνω Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης με ισόποση Εγγυητική Επιστολή Καλής Λειτουργίας που θα έχει διάρκεια 30 μήνες.

Η εγγυητική αυτή επιστολή περιορίζεται ποσοστιαία, μετά τη παρέλευση 18 μηνών ή για 12.0000 FFH και 450 FFS μετά την εγκατάσταση τους ή μετά την παρέλευση 24 μηνών από την παράδοσή τους στις εγκαταστάσεις του ΑΗΣ Κερατέας- Λαυρίου, όποιο από τα τρία συμβεί πρώτο, κάθε τμηματικής παράδοσης και την εκπλήρωση εκ μέρους του Αναδόχου όλων των συμβατικών του υποχρεώσεων μέχρι τότε, κατά το ήμισυ της ποσοστιαίας συμμετοχής του τιμήματος της εκάστοτε παράδοσης στο συνολικό συμβατικό τίμημα.

Η μειωμένη αυτή Εγγυητική Επιστολή, εφόσον δεν υφίσταται λόγος κατάπτωσής της, επιστρέφεται στην Τράπεζα που την εξέδωσε μετά από αίτημα του Αναδόχου και μετά από την πλήρη και ολοσχερή εκ μέρους του εκπλήρωση όλων ανεξαιρέτως των συμβατικών υποχρεώσεων του μετά τη παρέλευση 18 μηνών ή για 12.0000 FFH και 450 FFS μετά την εγκατάσταση τους ή μετά την παρέλευση 24 μηνών από την παράδοση τους στις εγκαταστάσεις του ΑΗΣ Κερατέας- Λαυρίου, όποιο από τα τρία συμβεί πρώτο, της τελευταίας τμηματικής παράδοσης.

8.3 Για οποιαδήποτε αύξηση του Συμβατικού Τιμήματος και εφόσον μια ή περισσότερες αυξήσεις μαζί υπερβαίνουν το δέκα τοις εκατό (10%) αυτού, ο Ανάδοχος υποχρεούται να καταθέσει συμπληρωματική Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης η αξία της οποίας θα αντιστοιχεί στο σύνολο της επαύξησης του Συμβατικού τιμήματος.

Άρθρο 9

Ευθύνη Ένωσης/Σύμπραξης ¹

9.1 Συμφωνείται ρητά ότι όλα τα μέλη της Σύμπραξης ενέχονται και ευθύνονται έναντι της Επιχείρησης ενιαία, αδιαίρετα, αλληλέγγυα, και σε ολόκληρο το κάθε ένα χωριστά για την εκπλήρωση των πάσης φύσεως υποχρεώσεων που αναλαμβάνει η Σύμπραξη με την παρούσα Σύμβαση.

9.2 Συμφωνείται επίσης ότι θα εκπροσωπούνται με κοινό εκπρόσωπο και σε όλη τη διάρκεια ισχύος της Σύμβασης και θα ελέγχεται από την Επιχείρηση η ουσιαστική συμμετοχή στην Σύμπραξη όλων των μελών αυτής σύμφωνα με το προβλεπόμενο έγγραφο σύστασης της Σύμπραξης.

Άρθρο 10
Εγγυήσεις αναφορικά με επίκληση ικανοτήτων Τρίτου

.....².....
.....³.....

Ο Ανάδοχος είναι υπεύθυνος για κάθε ενέργεια, πράξη ή παράλειψη του Τρίτου, σύμφωνα με τις διατάξεις του Άρθρου 10 των Γενικών Όρων. Σε περίπτωση που ο Τρίτος δεν εκπληρώσει τις υποχρεώσεις του προς τον Ανάδοχο, σε σχέση με το αντικείμενο, η ΔΕΗ έχει το δικαίωμα να κάνει χρήση των προβλέψεων των Άρθρων 21 και 25 των Γενικών Όρων.

Άρθρο 11
Ισχύς της Σύμβασης

Η Σύμβαση τίθεται σε ισχύ από την ημερομηνία υπογραφής της Σύμβασης.

Η Παρούσα Σύμβαση υπογράφεται σε δύο πρωτότυπα από τα οποία το ένα πήρε η Επιχείρηση και το άλλο ο Ανάδοχος.

ΟΙ ΣΥΜΒΑΛΛΟΜΕΝΟΙ

ΓΙΑ ΤΟΝ ΑΝΑΔΟΧΟ

ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ

ΟΔΗΓΙΕΣ

- ¹ Η διατύπωση του παρόντος Άρθρου θα προσαρμόζεται κατά την κατάρτιση των Τευχών της Σύμβασης με τη νομική μορφή (π.χ. Κοινοπραξία) που φέρει ο Ανάδοχος (είτε αφ' εαυτού είτε με βάση ρητή απαίτηση της Διακήρυξης)
- ² Καταγράφονται η επωνυμία και ο νόμιμος εκπρόσωπος του/των παρεχόντων τη στήριξη στον ανάδοχο, το αντικείμενο της υποστήριξης, ο τρόπος συνεργασίας μεταξύ του Αναδόχου και του τρίτου, καθώς και οι παρασχεθείσες από αυτόν/ους προς τον Ανάδοχο εγγυήσεις
- ³ Εφόσον η επίκληση της ικανότητας αφορά σε κάλυψη κριτηρίων επιλογής σχετικά με τη διάθεση τεχνικής ή επαγγελματικής ικανότητας (π.χ. εμπειρία επιτυχούς υλοποίησης ίδιου ή όμοιου αντικειμένου, διάθεση πιστοποιημένου προσωπικού, διάθεση εγκαταστάσεων ή/και εξοπλισμού) προστίθενται κατάλληλα προσαρμοσμένα τα ακόλουθα:
 - «ο/οι παρέχων/οντες την ως άνω στήριξη θα εκτελέσει/ουν το αντικείμενο της σύμβασης για το οποίο παρέχει/ουν τις συγκεκριμένες ικανότητες. Η αντικατάσταση οποιουδήποτε παράγοντα της παρεχόμενης στήριξης υπόκειται στην έγκριση της ΔΕΗ υπό την έννοια ότι ο προτεινόμενος αντικαταστάτης πρέπει να πληροί ισοδύναμα τα κριτήρια επιλογής του αντικαθιστάμενου. Η αντικατάσταση του παρέχοντος τη στήριξη οικονομικού φορέα συνιστά ουσιώδη τροποποίηση της σύμβασης η αναγκαιότητα της οποίας ελέγχεται σύμφωνα με το άρθρο 89 της Οδηγίας 2014/25/ΕΕ και υπόκειται επίσης στην έγκριση της ΔΕΗ. Εάν αυτή εγκριθεί ο αντικαταστάτης πρέπει να πληροί ισοδύναμα τα κριτήρια επιλογής του αντικαθιστάμενου αλλά και να αποδείξει τη μη συνδρομή των λόγων αποκλεισμού όπως έπραξε ο αντικαθιστάμενος κατά τη φάση της κατακύρωσης της σύμβασης»



Αριθμός Διακήρυξης: **ΔΠΛΠ 1636**

Αντικείμενο: «Επιθεώρηση και ανακατασκευή
στρατηγικών ανταλλακτικών
αεριοστρόβιλων Μον. IV του
ΑΗΣ Κερατέας – Λαυρίου»

ΕΙΔΙΚΟΙ ΟΡΟΙ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΥΝΤΗΡΗΣΗΣ

ΤΕΥΧΟΣ 4 ΑΠΟ 8

Άρθρο 1.....	3
Εκπροσώπηση της Επιχείρησης	3
Άρθρο 2	3
Εκπροσώπηση του Αναδόχου	3
Άρθρο 3	3
Υπεργολάβοι – Υποπρομηθευτές - Συνεργασία Αναδόχου με Τρίτους	3
Άρθρο 4	4
Προσωπικό Αναδόχου	4
Άρθρο 5	4
Ευθύνες Αναδόχου	4
5.1 Οψιγενείς μεταβολές	4
5.2 Τήρηση εργατικής, ασφαλιστικής και περιβαλλοντικής νομοθεσίας.....	4
5.3 Κοινοποίηση στοιχείων στις αρμόδιες αρχές	5
Άρθρο 6	6
Τρόπος Πληρωμής - Δικαιολογητικά	6
Άρθρο 7	8
Τροποποιήσεις Σύμβασης κατά τη διάρκειά της	8
Άρθρο 8	8
Πιστοποίηση και Παραλαβή Υπηρεσιών από ΔΕΗ	8
Άρθρο 9	8
Άρθρο 10	9
Άρθρο 11	11
Ασφαλιστικές καλύψεις	12

Αντικείμενο: «Επιθεώρηση και ανακατασκευή στρατηγικών ανταλλακτικών αεριοστρόβιλων Μον. IV του ΑΗΣ Κερατέας – Λαυρίου».

ΕΙΔΙΚΟΙ ΟΡΟΙ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΥΝΤΗΡΗΣΗΣ

Άρθρο 1 Εκπροσώπηση της Επιχείρησης

Αρμόδια Διεύθυνση της ΔΕΗ για την παρακολούθηση και τον έλεγχο της τήρησης των όρων της παρούσας Σύμβασης σε όλα τα στάδια υλοποίησης αυτής από τον Ανάδοχο θα είναι ο ΑΗΣ Κερατέας-Λαυρίου Καθήκοντα Επιβλέπουσας Υπηρεσίας θα ασκεί ο Τομέας Συντήρησης και Προϊσταμένης Υπηρεσίας ο Διευθυντής του ΑΗΣ Κερατέας - Λαυρίου σύμφωνα με το Άρθρο 3 των Γενικών Όρων.

Άρθρο 2 Εκπροσώπηση του Αναδόχου

Κατά την υπογραφή της Σύμβασης ο Ανάδοχος γνωστοποιεί εγγράφως στην Επιχείρηση τον κύριο εκπρόσωπό του, ο οποίος θα είναι νόμιμα εξουσιοδοτημένος να τον εκπροσωπεί σε όλα τα θέματα που αφορούν την εκτέλεση της Σύμβασης και να προβαίνει εξ ονόματός του στην τακτοποίηση όλων των διαφορών και διαφωνιών που ενδεχομένως θα αναφύονται.

Ως εκπρόσωπος κατά τα ως άνω του Αναδόχου ορίζεται ο/η:

Ονοματεπώνυμο :

Τίτλος :

Διεύθυνση:

Τηλέφωνο:

Φαξ:

e-mail:

Άρθρο 3 Υπεργολάβοι – Υποπρομηθευτές - Συνεργασία Αναδόχου με Τρίτους

Θα καταγραφούν στο παρόν άρθρο οι τυχόν προταθέντες από τον Ανάδοχο υπεργολάβοι που θα έχουν τύχει της εγκρίσεως της Επιχείρησης κατά τη διαγωνιστική διαδικασία καθώς και τυχόν αναγκαίες συμπληρώσεις ή τροποποιήσεις των αναφερομένων στο Άρθρο 5 των Γενικών Όρων της Σύμβασης. Άλλως θα αναγράφεται: «Ισχύουν τα αναφερόμενα στο Άρθρο 5 των Γενικών Όρων της Σύμβασης».

Επίσης, θα καταγράφονται οι τυχόν προταθέντες από τον Ανάδοχο τρίτοι οι οποίοι θα παράσχουν στήριξη ή θα συνεργαστούν με οποιοδήποτε τρόπο με τον Ανάδοχο για την υλοποίηση της Σύμβασης που θα έχουν τύχει της εγκρίσεως της Επιχείρησης κατά τη διαγωνιστική διαδικασία. Στις περιπτώσεις αυτές θα προστίθεται ο ακόλουθος όρος:

Ο Ανάδοχος είναι ο μόνος και αποκλειστικά υπεύθυνος έναντι των Συνεργατών του για την υλοποίηση των υπηρεσιών σύμφωνα με το νόμο, τους ισχύοντες κανόνες δεοντολογίας και φέρει το βάρος σχετικά με οποιαδήποτε αμοιβή των Συνεργατών του και σχετικά με την εκπλήρωση κάθε ανεξαιρέτως υποχρέωσης έναντι του Δημοσίου, ασφαλιστικών ταμείων και τρίτων εν γένει, αναφορικά με τους Συνεργάτες του. Επίσης, ο Ανάδοχος είναι ο μόνος υπεύθυνος για κάθε ζημία ή βλάβη τυχόν προκαλέσουν σε οποιονδήποτε οι Συνεργάτες του κατά την εκτέλεση της παρούσας.

Άρθρο 4 Προσωπικό Αναδόχου

Ισχύουν τα αναφερόμενα στα Άρθρα 8 και 10 των Γενικών Όρων Σύμβασης.

Άρθρο 5 Ευθύνες Αναδόχου

5.1 Οψιγενείς μεταβολές

- 5.1.1 Ο Ανάδοχος δεσμεύεται ότι σε περίπτωση οψιγενούς μεταβολής, κατά τη διάρκεια ισχύος της παρούσας Σύμβασης, οποιουδήποτε στοιχείου αναφορικά με τις προϋποθέσεις για τη μη συνδρομή λόγων αποκλεισμού, που ο Ανάδοχος είχε δηλώσει ότι πληροί ή/και είχε προσκομίσει τα σχετικά αποδεικτικά πλήρωσης αυτών στο πλαίσιο του προηγηθέντος διαγωνισμού μέχρι και τη σύναψη της παρούσας Σύμβασης, να γνωστοποιήσει στη ΔΕΗ αμελλητί την υπόψη μεταβολή, άλλως η ΔΕΗ θα δύναται να εφαρμόσει το Άρθρο 25.1 των Γενικών Όρων περί καταγγελίας της Σύμβασης με υπαιτιότητα του Αναδόχου. Τα πιο πάνω ισχύουν και στην περίπτωση μη τήρησης της παραπάνω υποχρέωσης για τον/τους παρέχοντα/ες στήριξη στον Ανάδοχο.

Η δέσμευση αυτή εκτείνεται και σε τυχόν έκδοση καταδικαστικής απόφασης με ισχύ δεδικασμένου, σχετικά με τη συνδρομή των ασυμβίβαστων ιδιοτήτων και απαγορεύσεων των άρθρων του νόμου και κατ' εφαρμογή των παρ. 4 και 5 του τίτλου ΙΙ της ΚΥΑ 20977/ΦΕΚ/Β/23.8.2007 (Επιχειρήσεις που συνάπτουν δημόσιες συμβάσεις κατά την έννοια του αναριθμημένου άρθρου 2 παρ.5 του ν. 3310/2005 όπως προστέθηκε με το άρθρο 2 παρ. 3 του ν. 3414/2005).

- 5.1.2 Ρητά καθορίζεται ότι εάν ο Ανάδοχος:

- δεν προσκομίσει έγκαιρα και προσηκόντως επιβεβαιωτικά έγγραφα περί μη συνδρομής λόγων αποκλεισμού, οποτεδήποτε απαιτηθούν αυτά από την Επιχείρηση,
- έχει υποβάλει οποτεδήποτε, ανακριβείς ή ψευδείς δηλώσεις ή αλλοιωμένα φωτοαντίγραφα δημοσίων ή ιδιωτικών εγγράφων,

τότε η ΔΕΗ δύναται να εφαρμόσει το Άρθρο 25.1 των Γενικών Όρων περί καταγγελίας της Σύμβασης με υπαιτιότητα του Αναδόχου και διατηρεί το δικαίωμα αποκλεισμού του από μελλοντικές διαγωνιστικές διαδικασίες.

5.2 Τήρηση εργατικής, ασφαλιστικής και περιβαλλοντικής νομοθεσίας

- 5.2.1 Ο Ανάδοχος θα είναι πλήρως και αποκλειστικά μόνος υπεύθυνος έναντι της ΔΕΗ, για την απαρέγκλιτη τήρηση της ισχύουσας εργατικής και ασφαλιστικής νομοθεσίας ως προς το απασχολούμενο από αυτόν ή από Υπεργολάβους του προσωπικό, καθώς και των τυχόν συνεργαζόμενων με αυτούς τρίτους με οποιαδήποτε σχέση εργασίας στο πλαίσιο της εκπλήρωσης των υποχρεώσεων της Σύμβασης.
- 5.2.2 Ο Ανάδοχος και οι Υπεργολάβοι υποχρεούνται να τηρούν απαρεγκλίτως τις διατάξεις της εργατικής και ασφαλιστικής νομοθεσίας για το προσωπικό τους που θα απασχολείται στο πλαίσιο της Σύμβασης στις εγκαταστάσεις της ΔΕΗ, συμπεριλαμβανομένων της καταβολής στο προσωπικό τους των νομίμων αποδοχών,

οι οποίες σε καμία περίπτωση δεν μπορεί να είναι κατώτερες των προβλεπόμενων από την οικεία σύμβαση εργασίας, της τήρησης του νομίμου ωραρίου, της καταβολής των εκ του νόμου προβλεπόμενων ασφαλιστικών εισφορών του προσωπικού τους, της αυστηρής τήρησης των όρων υγείας και ασφάλειας των εργαζομένων κ.λπ.

Ο Ανάδοχος υπέχει τις παραπάνω έναντι της ΔΕΗ υποχρεώσεις, τόσο για το προσωπικό που ο ίδιος θα απασχολεί για την εκτέλεση της Σύμβασης, όσο και για το προσωπικό των τυχόν υπεργολάβων του, υποσχόμενος και εγγυώμενος την ορθή τήρησή τους και εκ μέρους των τυχόν υπεργολάβων του.

- 5.2.3 Επισημαίνεται ότι σε περίπτωση μη τήρησης από τον Ανάδοχο των υποχρεώσεων του σε θέματα Υγείας και Ασφάλειας στην Εργασία, η Επιχείρηση διατηρεί το δικαίωμα να επιβάλει τη διακοπή των παρεχόμενων υπηρεσιών με ευθύνη του Αναδόχου, ο οποίος σε κάθε περίπτωση υποχρεούται να καλύψει με δαπάνες του οποιαδήποτε σχετική οικονομική επιβάρυνσή της (επιβολή προστίμων, δαπάνες αποκατάστασης, αποζημιώσεις υπέρ τρίτων κ.λπ.). Οι πιο πάνω ευθύνες του Αναδόχου δεν είναι περιοριστικές και δεν μειώνεται καθ' οιονδήποτε τρόπο η αποκλειστική του ευθύνη, ως εργοδότη, στα θέματα Υγείας και Ασφάλειας του προσωπικού του και των τυχόν υπεργολάβων του.

- 5.2.4 Ο Ανάδοχος υποχρεούται να συμμορφώνεται με την ισχύουσα εθνική και ενωσιακή περιβαλλοντική νομοθεσία. Ο Ανάδοχος είναι αποκλειστικά υπεύθυνος για την προστασία του περιβάλλοντος κατά την παροχή των υπηρεσιών της Σύμβασης και δεν μειώνεται καθ' οιονδήποτε τρόπο η ευθύνη του αυτή.

5.3 Κοινοποίηση στοιχείων στις αρμόδιες αρχές

Η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα να αποστέλλει αντίγραφο της Σύμβασης, καθώς και τα στοιχεία του απασχολούμενου στο πλαίσιο της Σύμβασης στις εγκαταστάσεις της Επιχείρησης προσωπικού του Αναδόχου ή/και του Υπεργολάβου, στο κατά τόπο αρμόδιο Τμήμα Κοινωνικής Επιθεώρησης του Σώματος Επιθεώρησης Εργασίας (ΣΕΠΕ), καθώς και στον Ενιαίο Φορέα Κοινωνικής Ασφάλισης (ΕΦΚΑ), προκειμένου να ελεγχθεί η απαρέγκλιτη τήρηση της Εργατικής και Ασφαλιστικής νομοθεσίας.

- 5.4 Σε περίπτωση απασχόλησης αλλοδαπού προσωπικού ο Ανάδοχος θα πρέπει να προβαίνει σε όλες τις απαραίτητες διαδικασίες για την έκδοση άδειας εισόδου, διαμονής και απασχόλησης του προσωπικού του, πριν την είσοδο στην Ελλάδα, και να προβαίνει σε σχετική γνωστοποίηση – ενημέρωση της Επιβλέπουσας Υπηρεσίας. Επισημαίνεται ότι σε περίπτωση μη τήρησης από τον Ανάδοχο των υποχρεώσεων του στα παραπάνω θέματα σε κάθε περίπτωση υποχρεούται να καλύψει με δαπάνες του οποιαδήποτε σχετική οικονομική επιβάρυνση της Επιχείρησης (επιβολή προστίμων, κ.λπ.).

- 5.5 Ο Ανάδοχος ή/και ο Υπεργολάβος υποχρεούται να διενεργεί στο προσωπικό του που απασχολείται στη Σύμβαση υποχρεωτικό προληπτικό εργαστηριακό έλεγχο για κορωνοϊό COVID-19 με τη μέθοδο PCR, πριν από την ανάληψη των εργασιών και με ημερομηνία διεξαγωγής εντός 72 ωρών πριν την πρώτη είσοδό του στο χώρο εργασίας. Στη συνέχεια, κάθε εβδομάδα είναι υποχρεωμένος να διενεργεί αυτοελέγχους με οικιακό αυτοδιαγνωστικό έλεγχο (self-test). Κατά την πρώτη μέρα προσέλευσης του προσωπικού στις εγκαταστάσεις της ΔΕΗ θα προσκομίζεται στον εντεταλμένο μηχανικό της ΔΕΗ, είτε βεβαίωση της Πληροφοριακής πλατφόρμας self-testing.gov.gr, είτε ιδιόχειρη βεβαίωση της δήλωσης του αποτελέσματος του self-test χωρίς όμως, όταν προσκομίζεται ιδιόχειρη βεβαίωση, να απαλλάσσεται ο εργαζόμενος του αναδόχου από την υποχρεωτική αναγγελία του αποτελέσματος στο σύστημα ΕΡΓΑΝΗ.

Αν κατά την διαδικασία ελέγχου διαπιστωθεί ότι προσωπικό του Αναδόχου/Υπεργολάβου:

- α) δεν έχει υποβληθεί στη διενέργεια του υποχρεωτικού διαγνωστικού ελέγχου ή δεν επιδεικνύει την προβλεπόμενη δήλωση αποτελέσματος ή

β) γνωστοποιήσει θετικό αποτέλεσμα που προέκυψε από τη διενέργεια οποιουδήποτε
διαγνωστικού ελέγχου
τότε δεν θα επιτρέπεται η παροχή εργασίας με φυσική παρουσία στον τόπο εργασίας στον
συγκεκριμένο εργαζόμενο, ο οποίος θα πρέπει να αντικατασταθεί.
Σε περίπτωση μη τήρησης των προαναφερόμενων θα επιβάλλονται στον Ανάδοχο οι
προβλεπόμενες ρήτρες, σχετικά με τη μη τήρηση των υποχρεώσεων του ως προς τα θέματα
Υγείας και Ασφάλειας στην Εργασία.

Στην περίπτωση που το αποτέλεσμα από το self test είναι θετικό για κάποιον εργαζόμενο
του αναδόχου/υπεργολάβου, ο εν λόγω εργαζόμενος υποχρεούται να υποβληθεί εντός
24ωρου σε rapid test ή μοριακό PCR και να γνωστοποιήσει το αποτέλεσμα άμεσα στον
εντεταλμένο μηχανικό του εργολάβου και της ΔΕΗ για τη λήψη των κατάλληλων μέτρων και
την τήρηση των σχετικών διαδικασιών, ταυτόχρονα με την υποχρεωτική αναγγελία του rapid
test ή μοριακού PCR στο σύστημα ΕΡΓΑΝΗ. Καθ' όλο το ανωτέρω διάστημα ο εν λόγω
εργαζόμενος δεν προσέρχεται στην εργασία, αλλά ορίζεται από τον Ανάδοχο/Υπεργολάβο
αντικαταστάτης αυτού.

Οι δαπάνες των εν λόγω ελέγχων βαρύνουν αποκλειστικά τον Ανάδοχο ή/και τους
Υπεργολάβους του.

Ο Ανάδοχος είναι υποχρεωμένος να ενημερώνει την αρμόδια για τη Παρακολούθηση της
Σύμβασης Υπηρεσία της ΔΕΗ για τη διενέργεια των ως άνω ελέγχων COVID-19.

Τυχόν βεβαιώσεις εμβολιασμού του προσωπικού προσκομίζονται, επίσης, στην αρμόδια
Υπηρεσία.

Ειδικά, σε περίπτωση ανίχνευσης θετικού τεστ θα πρέπει να υπάρχει άμεση ενημέρωση της
αρμόδιας Υπηρεσίας της ΔΕΗ για την Παρακολούθηση της Σύμβασης, προκειμένου να γίνει
ιχνηλάτηση και λήψη έγκαιρα των απαραίτητων μέτρων τόσο για το προσωπικό του
Αναδόχου, όσο και της ΔΕΗ.

Ο παρόν όρος ισχύει σύμφωνα με τα ισχύοντα κάθε φορά πρωτόκολλα και οδηγίες του ΕΟΔΥ,
της Πολιτικής Προστασίας και της Επιχείρησης και μέχρι την άρσης τους, υπό την τήρηση της
νομοθεσίας προστασίας προσωπικών δεδομένων.

Οι κατατεθείσες Δηλώσεις θα φυλάσσονται μέχρι άρσης του μέτρου από τον εντεταλμένο
μηχανικό της ΔΕΗ, λαμβάνοντας ιδιαίτερα μέτρα προστασίας, ως ειδική κατηγορία
«δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα».

Άρθρο 6

Τρόπος Πληρωμής - Δικαιολογητικά

Πέραν των αναφερομένων στο Άρθρο 5 του Συμφωνητικού για τη σύνταξη των πιστοποιήσεων, τις
πληρωμές και τα απαιτούμενα δικαιολογητικά, ισχύουν τα ακόλουθα:

- 6.1 Οι πληρωμές θα γίνονται μόνο για τις πραγματικά παρασχεθείσες από τον Ανάδοχο και
πιστοποιηθείσες από τη ΔΕΗ υπηρεσίες.

Για την πληρωμή των παρασχεθεισών υπηρεσιών απαιτείται:

- 6.1.1 Συγκεντρωτικός Λογαριασμός ελεγμένος και υπογεγραμμένος από την Επιβλέπουσα
Υπηρεσία, συνοδευόμενος από την Πιστοποίηση του συγκεκριμένου τμήματος και το
αντίγραφο της εντολής αγοράς σύμφωνα με την παρακάτω διαδικασία:

Ο Ανάδοχος συντάσσει και υποβάλει στο τέλος του μήνα, Πιστοποίηση και
συγκεντρωτικό λογαριασμό σε ένα έγγραφο αντίτυπο και σε ψηφιακή μορφή που θα
συμφωνείται μεταξύ των αντισυμβαλλομένων, προς έλεγχο από την Επιβλέπουσα
και έγκριση από την Προϊσταμένη Υπηρεσία, των οφειλομένων σε αυτόν ποσών από
τις εργασίες που εκτελέστηκαν.

Οι Πιστοποιήσεις αυτές στηρίζονται στις καταμετρήσεις των εργασιών και στα
πρωτόκολλα παραλαβής αφανών εργασιών. Κατ' αρχάς απαγορεύεται να
περιληφθούν στην Πιστοποίηση εργασίες που δεν έχουν καταμετρηθεί. Για τμήματα
όμως των εργασιών που κατά την κρίση της Επιβλέπουσας Υπηρεσίας δεν ήταν
δυνατή η σύνταξη επιμετρήσεων κατά διακριτά και αυτοτελώς επιμετρήσιμα

τμήματα αυτών, επιτρέπεται να περιλαμβάνονται στην Πιστοποίηση εργασίες βάσει προσωρινών επιμετρήσεων για τις οποίες όμως έχουν ληφθεί επιμετρητικά στοιχεία.

Η Επιβλέπουσα Υπηρεσία, μέσα σε προθεσμία δέκα (10) ημερών από τη λήψη τους, υπογράφει το Συγκεντρωτικό Λογαριασμό και την Πιστοποίηση βεβαιώνοντας έτσι ότι οι ποσότητες είναι σύμφωνες με τις Επιμετρήσεις και τα Επιμετρητικά στοιχεία, οι τιμές σύμφωνα με τη Σύμβαση και τις σχετικές διατάξεις, και γενικά ότι έχουν διενεργηθεί στο Λογαριασμό και στην Πιστοποίηση όλες οι περικοπές και εκπτώσεις ποσών που προκύπτουν από τη Σύμβαση και τα τυχόν συμπληρώματα αυτής.

Η Επιβλέπουσα Υπηρεσία εκδίδει Εντολή Αγοράς στο SAP, σύμφωνα με την εγκεκριμένη πιστοποίηση, η οποία αποστέλλεται στον Ανάδοχο.

Στην περίπτωση αυτή ο Ανάδοχος προβαίνει στην αντίστοιχη τιμολόγηση σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παρακάτω παράγραφο 7.1.2.

Αν η Πιστοποίηση που έχει υποβληθεί έχει ασάφειες ή ανακρίβειες σε βαθμό που να είναι δυσχερής η διόρθωσή της, η Επιβλέπουσα Υπηρεσία επισημαίνει τις ανακρίβειες ή ασάφειες που διαπιστώθηκαν κατά τον έλεγχο και παραγγέλλει την ανασύνταξη και την επανυποβολή της.

Στην περίπτωση αυτή η ως άνω οριζόμενη προθεσμία αρχίζει από την επανυποβολή της από τον Ανάδοχο.

Ακολούθως η Πιστοποίηση και ο Συγκεντρωτικός Λογαριασμός συνοδεύονται από την Εντολή Αγοράς εγκρίνονται από την Προϊσταμένη Υπηρεσία εντός δέκα (10) ημερών. Αν η Πιστοποίηση εγκριθεί με τροποποιήσεις και έχει προηγηθεί σύμφωνα με τα παραπάνω η έκδοση τιμολογίου, ο Ανάδοχος υποχρεούται να εκδώσει εντός της προβλεπόμενης από τη φορολογική νομοθεσία προθεσμίας αντίστοιχο πιστωτικό τιμολόγιο.

Η Επιχείρηση προβαίνει στην πληρωμή του λογαριασμού μέσα στην προθεσμία και υπό τις προϋποθέσεις που καθορίζονται στην παρακάτω παράγραφο 7.6.

6.1.2 Έκδοση Τιμολογίου

Μετά την υπογραφή της Πιστοποίησης και του Συγκεντρωτικού Λογαριασμού και την έκδοση και αποστολή της Εντολής Αγοράς από την Επιβλέπουσα Υπηρεσία ο Ανάδοχος εκδίδει και προσκομίζει Τιμολόγιο, σύμφωνα με την ισχύουσα φορολογική νομοθεσία και εντός της προβλεπόμενης από αυτή προθεσμίας, στο οποίο αναγράφεται ο αριθμός SAP της Σύμβασης και της Εντολής Αγοράς στην οποία αναφέρεται το τιμολόγιο.

Στην περίπτωση που για λόγους μη οφειλόμενους στον Ανάδοχο παρέλθουν άπρακτες οι προθεσμίες της παραγράφου 7.1.1 για την υπογραφή και έγκριση των Πιστοποιήσεων, ο Ανάδοχος υποχρεούται να εκδίδει το τιμολόγιο σύμφωνα με την Πιστοποίηση που έχει υποβάλλει. Σε κάθε περίπτωση οι διαδικασίες υπογραφής και έγκρισης των πιστοποιούμενων εργασιών από τις αρμόδιες κατά περίπτωση υπηρεσίες της ΔΕΗ θα πρέπει να έχουν ολοκληρωθεί μέσα σε είκοσι (20) ημέρες από την έκδοση του αρχικού τιμολογίου, προκειμένου σε περίπτωση διαφοροποιήσεων ο Ανάδοχος να προβαίνει εντός της προβλεπόμενης από τη φορολογική νομοθεσία προθεσμίας στην έκδοση πιστωτικού τιμολογίου.

- 6.2 Υπεύθυνη Δήλωση του νόμιμου εκπροσώπου του Αναδόχου με την οποία θα βεβαιώνεται ότι έχουν τηρηθεί απαρεγκλίτως οι διατάξεις της Εργατικής και Ασφαλιστικής Νομοθεσίας για το απασχολούμενο προσωπικό από αυτόν ή/και τον Υπεργολάβο για την περίοδο αναφοράς του τιμολογίου.
- 6.3 Κάθε έγγραφο που δύναται να αποδείξει την τήρηση της εργατικής και ασφαλιστικής νομοθεσίας για το προσωπικό που απασχολήθηκε την περίοδο αναφοράς του τιμολογίου, το οποίο τυχόν θα ζητηθεί από τα αρμόδια όργανα της ΔΕΗ.

Σε περίπτωση που ο Ανάδοχος προέρχεται από χώρα εκτός Ελλάδος με την οποία η Ελλάδα έχει υπογράψει Σύμβαση Αποφυγής Διπλής Φορολογίας, προκειμένου να αποφευχθεί η διπλή φορολόγηση, ενδέχεται όπως από τις Ελληνικές αρχές ζητηθεί, όπως ο Ανάδοχος συμπληρώσει το σχετικό έντυπο («Φόρμα») που αποδεικνύει ότι ο Ανάδοχος καταβάλλει φόρους στη χώρα του. Αυτό το έντυπο πρέπει, επίσης, να υπογραφεί από τις φορολογικές αρχές της χώρας του Αναδόχου. Το έντυπο αυτό πρέπει να ανανεώνεται ετησίως. Εφ' όσον το Έντυπο («Φόρμα») (όπως θα έχει αρχικά υπογραφεί) δεν κατατεθεί στην Επιχείρηση, το τιμολόγιο δεν μπορεί να υποβληθεί στην ελληνική φορολογική αρχή και ως εκ τούτου, δεν θα μπορεί να εξοφληθεί ολοσχερώς.

6.4 Οι πληρωμές θα γίνονται την **ενενηκοστή (90η)** ημέρα από την ημερομηνία έκδοσης του Τιμολογίου εφόσον:

α. το τιμολόγιο συνοδεύεται από την αντίστοιχη πιστοποίηση της πιο πάνω παραγράφου 6.1.1

β. έχουν υποβληθεί η Υπεύθυνη Δήλωση της παραγράφου 6.3 και τα αποδεικτικά των πιο πάνω παραγράφων μέχρι την εικοστή (20^η) του μεθεπόμενου μήνα από το μήνα στον οποίο αναφέρεται η πιστοποίηση.

Σε περίπτωση που ο Ανάδοχος δεν τηρήσει την ως άνω προθεσμία και καθυστερεί στην προσκόμιση των δικαιολογητικών αυτών, η προθεσμία πληρωμής παρατείνεται ισόχρονα με την καθυστέρηση.

Επιπρόσθετα παρέχεται η δυνατότητα (μόνο για τις συμβάσεις οι οποίες δεν έχουν εκχωρηθεί) να δοθεί στον Ανάδοχο ο αναλογών ΦΠΑ το αργότερο πέντε (5) ημέρες πριν από την υποχρέωση καταβολής του, εφόσον ο Ανάδοχος συμφωνήσει για παράταση της προθεσμίας πληρωμής του τιμήματος της τιμολογούμενης αξίας κατά τριάντα (30) ημέρες επιπλέον της αναφερόμενης πιο πάνω προθεσμίας.

Σε περίπτωση αργίας κατά την πιο πάνω οριζόμενη ημέρα πληρωμής, ως ημερομηνία εξόφλησης των τιμολογίων θα θεωρείται η αμέσως επομένη εργάσιμη ημέρα.

Η αμοιβή καταβάλλεται στον Ανάδοχο σε πλήρη και ολοσχερή εξόφλησή του, συμπεριλαμβανόμενων όλων των δαπανών στις οποίες προέβη σε σχέση με την εκτέλεση της παρούσας Σύμβασης.

Άρθρο 7

Τροποποιήσεις Σύμβασης κατά τη διάρκειά της

Η μεταβολή (αύξηση ή μείωση) του συνολικού συμβατικού τιμήματος σύμφωνα με τις παραγράφους 14.1.2 και 14.1.3 των Γενικών Όρων δεν μπορεί να υπερβεί το τριάντα τοις εκατό (30%) αυτού. Για την μεταβολή αυτή ο Ανάδοχος δεν έχει το δικαίωμα να ζητήσει αύξηση των τιμών μονάδας ή να εγείρει άλλες απαιτήσεις.

Άρθρο 8

Πιστοποίηση και Παραλαβή Υπηρεσιών από ΔΕΗ

Για την πιστοποίηση και την παραλαβή από τη ΔΕΗ των παρεχόμενων υπηρεσιών και των ανταλλακτικών και αναλωσίμων, ισχύουν τα αναφερόμενα στο Άρθρο 22 των Γενικών Όρων της Σύμβασης.

Άρθρο 9

Παράδοση – Παραλαβή των προς ανακαίνιση ανταλλακτικών

9.1 Ο Ανάδοχος υποχρεούται να παραλαμβάνει τα προς ανακαίνιση ανταλλακτικά συσκευασμένα από την αποθήκη του ΑΗΣ Κερατέας - Λαυρίου, να προβαίνει στην ασφάλισή τους καθ' όλη τη διάρκεια της μεταφοράς και ανακαίνισής τους σε αξία που θα καθορίζεται από την επιβλέπουσα υπηρεσία, να τα μεταφέρει με δαπάνες του στον τόπο της

ανακαίνισης και να παραδίδει τα ανακαινισμένα ανταλλακτικά συσκευασμένα στην ως άνω αποθήκη.

- 9.2 Κάθε σετ ανταλλακτικών που αποστέλλει θα συνοδεύεται απ' όλα τα απαραίτητα πιστοποιητικά που περιγράφονται στο τεύχος των Τεχνικών Προδιαγραφών.

Άρθρο 10

Επιθεώρηση στα Εργοστάσια κατασκευής και δοκιμές

- 10.1 Κανένα ανταλλακτικό, του οποίου η ανακαίνιση θα γίνει στα πλαίσια της Σύμβασης, δεν θα στέλνεται στο Σταθμό πριν γίνει επιθεώρηση που να ικανοποιεί την Επιχείρηση και πριν υπογραφεί και παραδοθεί, από τον εξουσιοδοτημένο ειδικό εκπρόσωπό της ή επιθεωρητή της Επιχείρησης, η σχετική άδεια για την αποστολή.
Εξαιρούνται οι περιπτώσεις της παραγράφου 10.10 για τις οποίες όμως δίνεται από την Επιχείρηση γραπτή απαλλαγή από την επιθεώρηση, καθώς και οι περιπτώσεις τις παραγράφου 10.11 του παρόντος άρθρου.
- 10.2 Η επιθεώρηση των ανταλλακτικών στα εργοστάσια και η χορήγηση άδειας για την αποστολή του ή η παραίτηση της Επιχείρησης από τα δικαιώματά της σχετικά με την επιθεώρηση οποιουδήποτε τμήματος του Εξοπλισμού, δεν απαλλάσσουν τον Ανάδοχο από την πλήρη ευθύνη του σχετικά με την παράδοση των ανταλλακτικών έτσι ώστε αυτά να είναι σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης, ούτε επηρεάζουν οποιαδήποτε απαίτηση ή οποιοδήποτε δικαίωμα ή προνόμιο της Επιχείρησης στην περίπτωση που ο Ανάδοχος παρέδωσε ελαττωματικά ή ακατάλληλα ανταλλακτικά, καθώς επίσης δε μπορεί να θεωρηθεί ότι τα ανταλλακτικά αυτά έχουν παραληφθεί από την Επιχείρηση.
- 10.3 Η Επιχείρηση με δαπάνες της και με τον ειδικό εκπρόσωπο - επιθεωρητή της (υπάλληλο ή τρίτο) έχει το δικαίωμα ελεύθερης εισόδου, ανά πάσα στιγμή, κατά τις εργάσιμες ημέρες και ώρες, σε όλα τα τμήματα ή εργαστήρια των εργοστασίων όπου ανακαινίζονται ανταλλακτικά ή εκτελείται εργασία σχετική με την ανακαίνιση, ώστε να επιθεωρεί τα ανταλλακτικά. Επίσης μπορεί να παρακολουθεί κάθε μέθοδο παραγωγικής διαδικασίας και οποιαδήποτε άλλη εργασία ή δραστηριότητα του Αναδόχου σχετική με την ανακαίνιση, σύμφωνα με τη Σύμβαση.
- 10.4 Η επιθεώρηση και οι δοκιμές γίνονται μέσα στα πλαίσια ενός λεπτομερούς προγράμματος δοκιμών, που θα προετοιμαστεί από τον Ανάδοχο έγκαιρα και θα εγκριθεί από την Επιχείρηση, σύμφωνα με τις τεχνικές προδιαγραφές της Σύμβασης, χωρίς να παρεμποδίζεται το πρόγραμμα πραγματοποίησης της ανακαίνισης των ανταλλακτικών.
Ο Ανάδοχος έχει υποχρέωση να ειδοποιεί γραπτώς την Επιχείρηση και τον επιθεωρητή της, είκοσι (20) τουλάχιστον ημερολογιακές ημέρες πριν από την ημερομηνία που τα ανταλλακτικά θα είναι έτοιμα, για επιθεώρηση και δοκιμές ή για οριστική παραλαβή στα εργοστάσιά του ή των Υποπρομηθευτών του.
- 10.5 Για τη διευκόλυνση του επιθεωρητή της Επιχείρησης, ο Ανάδοχος έχει υποχρέωση να του διαθέσει, χωρίς καμία επιπλέον δαπάνη για την Επιχείρηση, τους χώρους και εγκαταστάσεις γραφείων και επιθεωρήσεως που αυτός θα ζητήσει, καθώς και να του παρέχει όλες τις απαραίτητες διευκολύνσεις για τη διεξαγωγή της επιθεώρησης και των δοκιμών σύμφωνα με την κρίση της Επιχείρησης.
Επίσης ο Ανάδοχος υποχρεούται να παρέχει στον επιθεωρητή αντίγραφα όλης της αλληλογραφίας, σχετικά με θέματα επιθεώρησης ή δοκιμών, που ανταλλάσσεται με τη ΔΕΗ Α.Ε.
- 10.6 Μετά την επιθεώρηση και τις δοκιμές, θα συντάσσεται από τον Ανάδοχο "Έκθεση Δοκιμών", σύμφωνα με τις τεχνικές προδιαγραφές και τους όρους της Σύμβασης ή σύμφωνα με τους κανόνες της Τεχνικής και της Επιστήμης.
Η "Έκθεση Δοκιμών" θα υπογράφεται από τον ειδικό εκπρόσωπο-επιθεωρητή της Επιχείρησης και από τον αρμόδιο εκπρόσωπο του Αναδόχου και θα υποβάλλεται στην Επιχείρηση σε ψηφιακή μορφή, που θα συμφωνείται μεταξύ των αντισυμβαλλομένων, και σε ένα έγγραφο αντίτυπο με όλα τα συνημμένα (φύλλα δοκιμών κ.λπ.).

Οι "Εκθέσεις Δοκιμών" θα είναι λεπτομερείς και πλήρεις και θα δίνουν ακριβή στοιχεία για τη διαδικασία, τα αποτελέσματα των δοκιμών και τις παρατηρήσεις. Δηλώσεις γενικού περιεχομένου θα γίνουν δεκτές μόνο ως συμπέρασμα των "Εκθέσεων Δοκιμών".

- 10.7 Η Επιχείρηση μετά από επιθεώρηση μπορεί, κατά την κρίση της, να απορρίπτει οποιοδήποτε ανταλλακτικό, που είναι ελαττωματικό ή ακατάλληλο για τη χρήση που προορίζεται ή γιατί δεν είναι σύμφωνο με τους όρους της Σύμβασης.
Στην περίπτωση αυτή που τα αποτελέσματα των δοκιμών και της επιθεώρησης δεν είναι σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης, ο Ανάδοχος έχει υποχρέωση με δικές του δαπάνες να αποκαταστήσει ή να αντικαταστήσει τα ανταλλακτικά και να προσκαλέσει τον επιθεωρητή της Επιχείρησης να παρευρεθεί στις νέες δοκιμές και επιθεώρηση, για τις οποίες και θα συνταχθεί νέα "Εκθεση Δοκιμών".
- 10.8 Στην περίπτωση που θα επαναληφθούν οι δοκιμές ή αναβληθούν χωρίς προηγούμενη γραπτή ειδοποίηση τουλάχιστον 10 ημέρες πριν από την ημερομηνία επιθεώρησης που έχει αναγγελθεί, από υπαιτιότητα του Αναδόχου ή επειδή αυτός δε συμμορφώθηκε με τους όρους της Σύμβασης, η μισθοδοσία, τα οδοιπορικά και λοιπά έξοδα του επιθεωρητή της Επιχείρησης θα επιβαρύνουν τον Ανάδοχο.
- 10.9 Ο Ανάδοχος θα έχει δικαίωμα να εκτελέσει τις δοκιμές με απουσία του επιθεωρητή, εφόσον ο επιθεωρητής αυτός δεν προσέλθει για την παρακολούθηση των δοκιμών μέσα σε πέντε (5) ημέρες, από την καθορισμένη ημερομηνία των δοκιμών, όπως αυτή έχει καθοριστεί με τα οριζόμενα στην παράγραφο 10.4 του παρόντος άρθρου.
Στην περίπτωση αυτή ο Ανάδοχος θα συντάσσει τα σχετικά φύλλα δοκιμών με τα αποτελέσματα των μετρήσεων και στη συνέχεια λεπτομερή "Εκθεση Δοκιμών" που θα υπογράφεται από τον εκπρόσωπό του και θα στέλνεται στην Επιχείρηση και στον επιθεωρητή της.
Η Επιχείρηση μετά από έλεγχο των σχετικών φύλλων δοκιμών και εφόσον κατά τη γνώμη της αυτά είναι σύμφωνα με τη Σύμβαση, θα χορηγεί άδεια αποστολής για τον Εξοπλισμό αυτό, μέσα σε προθεσμία τριάντα (30) ημερών από τη λήψη της πιο πάνω "Εκθεσης".
Οι τυχόν αντιρρήσεις της Επιχείρησης, πάνω στο περιεχόμενο της παραπάνω "Εκθεσης" του Αναδόχου, θα γνωστοποιούνται εγγράφως στον Ανάδοχο ή στον εκπρόσωπό του, μέσα σε τριάντα (30) ημέρες από την ημερομηνία που θα παραληφθεί η παραπάνω "Εκθεση".
- Αν αποδειχθούν δικαιολογημένες οι αντιρρήσεις της Επιχείρησης, οι δαπάνες για την επανάληψη των δοκιμών, για τη μεταφορά στο εργοστάσιο ή στον τόπο δοκιμής και για την επιστροφή, αν υπάρξει ανάγκη, στο εργοστάσιο κατασκευής του Εξοπλισμού, καθώς και οι δαπάνες του επιθεωρητή της Επιχείρησης, θα επιβαρύνουν τον Ανάδοχο που θα έχει ακόμη την υποχρέωση να αντικαταστήσει, να επισκευάσει ή να αποκαταστήσει όλα τα ελαττώματα που διαπιστώθηκαν κατά τις δοκιμές.
Στις περιπτώσεις όμως που η Επιχείρηση επιμένει να επαναληφθούν οι δοκιμές με την παρουσία εκπροσώπου της, τότε εφόσον οι νέες δοκιμές επιβεβαιώσουν την ακρίβεια εκείνων που έγιναν αρχικά από τον Ανάδοχο, οι δαπάνες των τελευταίων δοκιμών θα καταβληθούν από την Επιχείρηση και οι προθεσμίες παράδοσης θα παραταθούν για όσο χρονικό διάστημα αυτές επηρεάστηκαν πραγματικά από την αιτία αυτή.
- 10.10 Ο Ανάδοχος μπορεί επίσης να αποστείλει ανταλλακτικά χωρίς να προηγηθεί Επιθεώρηση, εφόσον η Επιχείρηση εκδώσει γραπτή απαλλαγή από την υποχρέωση επιθεώρησης.
- 10.11 Στην περίπτωση που, είτε στο Συμφωνητικό, είτε στις τεχνικές προδιαγραφές έχει συμφωνηθεί ρητά ότι η Επιχείρηση παραιτείται από το δικαίωμά της να πραγματοποιήσει ορισμένες δοκιμές στα ανταλλακτικά ή να επιθεωρήσει ορισμένα τμήματα, ο Ανάδοχος μπορεί να αποστείλει τα ανταλλακτικά χωρίς η Επιχείρηση να τα δοκιμάσει ή να τα επιθεωρήσει.
- 10.12 Ανταλλακτικά για τα οποία η Σύμβαση δεν καθορίζει ειδικές δοκιμές θα πρέπει να συνοδεύονται από πιστοποιητικά αναγνωρισμένων οργανισμών. Ως τέτοιοι νοούνται τα εργαστήρια δοκιμών, τα εργαστήρια βαθμονόμησης, οι οργανισμοί ελέγχου και οι οργανισμοί πιστοποίησης, που ανταποκρίνονται στα ισχύοντα Ευρωπαϊκά Πρότυπα.

Οι "Εκθέσεις δοκιμών τύπου" ή τα πιστοποιητικά δοκιμών, που αναφέρονται στις τεχνικές προδιαγραφές ως απαίτηση, θα εκδίδονται από Εργαστήρια εξουσιοδοτημένα να εκτελούν δοκιμές τύπου και όχι από τον κατασκευαστή του υλικού.

Προκειμένου για τις "Εκθέσεις δοκιμών τύπου" θα αναφερθούν μία προς μία όλες οι δοκιμές που θα εκτελεστούν με τα σχετικά αποτελέσματα, καθώς και οι προδιαγραφές ή τυποποιήσεις (standards) στις οποίες βασίσθηκε η εκτέλεση των δοκιμών.

- 10.13 Οι διατάξεις του άρθρου αυτού έχουν εφαρμογή και για τους Υποπρομηθευτές και τους Υπεργολάβους του Αναδόχου.

Άρθρο 11 **Εγγυήσεις – Εγγυημένα Μεγέθη**

- 11.1 Ο Ανάδοχος εγγυάται την κανονική λειτουργία χωρίς αστοχίες των επισκευασμένων ανταλλακτικών. Ως περίοδος εγγύησης για όλα τα επισκευασμένα ανταλλακτικά δεκαοκτώ (18) μηνών από τη θέση σε λειτουργία ή (24) μηνών από την παράδοσή τους στις εγκαταστάσεις του ΑΗΣ Κερατέας-Λαυρίου ή για 12.000 FFH ή 450 FFS, όποιο από τα τρία συμβεί πρώτο, της αντίστοιχης τμηματικής παράδοσης. Επίσης ο Ανάδοχος εγγυάται και την ικανοποίηση συγκεκριμένων παραμέτρων λειτουργίας του αεριοστροβίλου μετά την επανεκκίνηση του αεριοστροβίλου και αφού έχουν εγκατασταθεί όλα τα επισκευασμένα ανταλλακτικά καύσης που περιλαμβάνονται στο αντικείμενο της Σύμβασης.

Κατά τη διάρκεια της περιόδου εγγύησης δεν είναι αποδεκτή οποιαδήποτε μη προγραμματισμένη αντικατάσταση των στρατηγικών ανταλλακτικών (ανακαινισμένα και εγκατεστημένα με τη παρούσα σύμβαση) εξαιτίας κρίσιμης βλάβης.

Ένα μήνα μετά την υπογραφή της Σύμβασης και από τις δύο μεριές, ο Ανάδοχος θα υποβάλει εικονογραφημένους καταλόγους με όλα τα αναλώσιμα ανταλλακτικά με κωδικούς αναγνώρισης που είναι υποχρεωμένος να παραδώσει. Οι κατάλογοι αυτοί θα εγκρίνονται από τη ΔΕΗ με σκοπό ο Ανάδοχος να προχωρήσει στην παράδοση τους.

Σε περίπτωση που ένα ένα επισκευασμένο ανταλλακτικό αποτύχει κατά τη διάρκεια της εγγύησης ή δε πληροί τις αντίστοιχες εγγυήσεις, ο Ανάδοχος είναι υποχρεωμένος να στείλει στις εγκαταστάσεις το αντίστοιχο κατάλληλο προσωπικό με σκοπό να εξετάσει μαζί με τη ΔΕΗ τις αιτίες αποτυχίας των επισκευασμένων ανταλλακτικών. Σε περίπτωση που το ανταλλακτικό αποτύχει λόγω λανθασμένης επισκευής, ο Ανάδοχος δε θα αποζημιωθεί για έξοδα προσωπικού. Οι χρεώσεις για το προσωπικό εργολάβου θα υπολογίζονται με βάση τις ετήσιες επίσημες τιμές του.

- 11.2 Ειδικότερα, οι παράμετροι λειτουργίας των αεριοστροβίλων που πρέπει να ικανοποιούνται είναι:

11.2.1 Για τους Καυστήρες:

- Η διασπορά των θερμοκρασιών των καυσαερίων εξόδου να είναι μικρότερη από το 75% του σημείου αναφοράς σήμανσης - alarm, όπως αυτό (το σημείο αναφοράς σήμανσης - alarm) έχει ορισθεί στο σύστημα ελέγχου αεριοστροβίλου SpeedTronic
- Οι εκπομπές NOx με καύσιμο φυσικό αέριο θα πρέπει να είναι μικρότερες από το ονομαστικό επίπεδο DLN-1 των 50 mgr/Nm³ Nox ξηρού καυσαερίου με περιεκτικότητα O₂ 15% σε κατάσταση καύσης premix mode.
Οι εκπομπές CO με καύσιμο φυσικό αέριο θα πρέπει να είναι μικρότερες από το ονομαστικό επίπεδο DLN-1 των 100 mgr/Nm³ Nox ξηρού καυσαερίου με περιεκτικότητα O₂ 15% σε κατάσταση καύσης premix mode.
- Απουσία διαρροής καυσίμου ή αστοχίας κύριου εξαρτήματος.

11.2.2 Για τους Θαλάμους Καύσης και τους Μεταβατικούς Αγωγούς:

- Η διασπορά των θερμοκρασιών των καυσαερίων εξόδου να είναι μικρότερη από το 75% του σημείου αναφοράς σήμανσης - alarm, όπως αυτό (το σημείο

αναφοράς σήμανσης - alarm) έχει ορισθεί στο σύστημα ελέγχου αεριοστροβίλου SpeedTronic

- Οι εκπομπές NOx με καύσιμο φυσικό αέριο θα πρέπει να είναι μικρότερες από το ονομαστικό επίπεδο DLN-1 των 50 mgr/Nm³ NOx ξηρού καυσαερίου με περιεκτικότητα O₂ 15% σε κατάσταση καύσης premix mode.
Οι εκπομπές CO με καύσιμο φυσικό αέριο θα πρέπει να είναι μικρότερες από το ονομαστικό επίπεδο DLN-1 των 100 mgr/Nm³ NOx ξηρού καυσαερίου με περιεκτικότητα O₂ 15% σε κατάσταση καύσης premix mode.
- Απουσία σοβαρής αστοχίας των ανταλλακτικών που έχει σαν αποτέλεσμα την αντικατάστασή του κατά τη περίοδο εγγύησης.

11.2.3 Για τα πτερύγια (blades), προφύσια (nozzles) και τομείς στεγανότητας (shrouds):

- Σοβαρή αστοχία των ανταλλακτικών που έχει σαν αποτέλεσμα την αντικατάστασή του κατά τη περίοδο εγγύησης.

Σε περίπτωση μη επίτευξης των ως άνω εγγυημένων μεγεθών καταπίπτει η Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης καθώς και οι κρατήσεις καλής εκτέλεσης.

- 11.3. Για τα επισκευασμένα στηρίγματα των μεταβατικών αγωγών σε περίπτωση σοβαρής αστοχίας των ανταλλακτικών που έχει σαν αποτέλεσμα την αντικατάστασή του κατά τη περίοδο εγγύησης, ο Ανάδοχος είναι υποχρεωμένος να επισκευάσει με δικές του δαπάνες ένα άλλο που θα του δοθεί από τον ΑΗΣ Κρατάας - Λαυρίου.

Ασφαλιστικές καλύψεις

- 13.1 Ο Ανάδοχος, πέραν από τις λοιπές υποχρεώσεις, είναι υποχρεωμένος να συνομολογήσει με ασφαλιστικές Εταιρείες και να διατηρεί και να παρακολουθεί, με δικές του δαπάνες, τις παρακάτω ασφαλίσεις:

- Ασφάλιση μεταφοράς
- Ασφάλιση του προσωπικού του Αναδόχου
- Ασφάλιση υλικών χορηγουμένων από τη ΔΕΗ στον Ανάδοχο

Το ποσό κάλυψης για την μεταφορά, απώλεια ή ζημιά στα υπό επισκευή ανταλλακτικά θα είναι αξίας τουλάχιστον 1.000.000 €.

- 13.2 Τα ασφαλιστήρια συμβόλαια για κάθε μια από τις ασφαλίσεις θα πρέπει να περιέχουν και να καλύπτουν κατ' ελάχιστο τα καθοριζόμενα στο Τεύχος «ΑΣΦΑΛΙΣΕΙΣ ΠΑΡΟΧΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ».

ΟΙ ΣΥΜΒΑΛΛΟΜΕΝΟΙ

ΓΙΑ ΤΟΝ ΑΝΑΔΟΧΟ

ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ



Αριθμός Διακήρυξης: **ΔΠΛΠ 1636**

Αντικείμενο: «Επιθεώρηση και ανακατασκευή
στρατηγικών ανταλλακτικών
αεριοστρόβιλων Μον. IV του ΑΗΣ
Κερατέας – Λαυρίου»

ΤΕΧΝΙΚΗ ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ

ΤΕΥΧΟΣ 5 ΑΠΟ 8



**TTPOD/Keratea- Lavrion Power Plant
Maintenance Department**

**TECHNICAL SPECIFICATION FOR CONTRACT:
"Capital parts refurbishment for three GE PG 9171E DLN 1 Gas Turbines of
Lavrion Unit IV / 550.5 MW"**

1. SCOPE OF SUPPLY

The scope of supply of this contract is the refurbishment of the following capital parts according to the requirements of the relevant paragraphs in this specification, the supply of the necessary spare parts for the refurbishment of them and the supply of the necessary consumables parts for the execution of 3 Combustion Inspections and 1 Hot Gas Path Inspection.

All parts belong to three type EGT PG9171E DLN1 gas turbines, installed in one type Alstom VEGA309E plant known as Combined Cycle Unit No 4 of Keratea - Lavrion Energy Central. The following terms shall have the following meaning when used in this specification:

- Gas Turbine Capital parts are gas turbine first and second stage buckets, first , second and third stage nozzles & shrouds (hot gas path capital parts), primary & secondary fuel nozzles, combustion liners and transition pieces (combustion capital parts).
- Main spare parts of each gas turbine capital part are described in the Appendix I of this Technical Specification.
- Consumable spare parts of a capital part means complementary parts necessary for the proper reassembly of a capital part such as rivets, bolts, o-rings, C-seals etc. The consumable parts of each capital part are described in the Appendix II of this Technical Specification.
- Consumable spare parts set for one Combustion Inspection are described in the Appendix III of this Technical Specification.
- Consumable spare parts set for one Hot Gas Path Inspection are described in the Appendix IV of this Technical Specification.

The capital parts that are going to be inspected and refurbished are:

- 1.1 Three sets of Primary Fuel Nozzles (PFN's), 14 pieces per set. OEM's part Number for each item of the set (14 PFN's) is 116E1637G007.
- 1.2 Three sets of Secondary Fuel Nozzles (SFN), 14 pieces per set. OEM's part Number for each item of the set (14 SFN's) 119E1855G023.
- 1.3 Three sets of Combustion Liners (CL's). OEM's part Numbers for each item of the set (14 CL's) are 108E4240G001-3 and 2 items 108E4240G002-4.
- 1.4 Three sets of Transition Pieces (TP's). OEM's part Number for each item (14 TP's) is 101E2571G002.
- 1.5 Three sets of TP-supports or bullhorns. OEM's part Number for each item is 143D7407G004.

- 1.6 One first stage Nozzle (FSN/S1N's), composed of 18 2-vane segments. OEM's part Number for the set is 109E3736G003.
- 1.7 One set of First Stage Buckets (FSB/S1B's). OEM's part Number for each bucket of the set (92 pieces) is 314B7168G10(Drawing Nr 91025540P001/P002)
- 1.8 One set of First Stage Shrouds (FSSS/S1SS/S1S's), 48 pieces. OEM's part Numbers for the inner segments is 91-101267P001 and for the outer segments is 969E0596P001-P008.
- 1.9 One set of Second Stage Nozzles (SSN/S2N's), 16 segments with OEM's part Number 103E5543G013 and 91309090G001.
- 1.10 One set of Second Stage Buckets (SSB/S2B's). OEM's part Number for each bucket of the set (92 pieces) is 91025535G004.
- 1.11 One set of Second Stage Shrouds (SSS/S2S's). OEM's part Numbers for each shroud of the set (48 pieces) is 969E0627P0-Various.
- 1.12 One set of Third Stage Nozzles (TSN/S3N's) with OEM's part Number 103E5549G005.
- 1.13 One set of Third Stage shrouds (TSS/S3S;s). OEM's part Numbers for each shroud of the set (32 pieces) are 969E0628P001/P002.

All the above parts are original, manufactured by EGT or GE and have been used for approximately 1 cycle before removal from the units. The gas turbines are operating in cycling mode and each has accumulated approximately 120.000FFH and 3300FFS. The operating history of each part is described at the corresponding paragraph of this document. The maintenance schedule of the gas turbines is according to GER 3620N / 2017.

The activities within this Contract are the following:

- a) Refurbishment of the above mentioned used capital parts according to the Contractor's Specifications and the minimal requirements of this Technical Specification.
- b) Provision of all the necessary consumable parts for the repair and the installation of each type of capital part. All the required consumable parts for each type of capital part are listed in respective tables in Appendix II of the Technical Specification.
- c) Provision of all main spare parts necessary for the refurbishment of each type of capital part that need to be replaced. The necessary quantities are going to be defined after the completion of respective capital parts inspection. All the required main spare parts for each type of capital part are listed in respective tables in Appendix I of the Technical specification.
- d) Provision of all the necessary consumable parts for the execution of three Combustion Inspections. The required spare parts are listed in Appendix III of the Technical Specification.
- e) Provision of all the necessary consumable parts for the execution of one Hot Gas Path Inspections. The required spare parts are listed in Appendix IV.
- f) DDP transportation of all parts from the Keratea - Lavrion Energy Central to the Contractor's facilities and the transportation of the refurbished parts back to Keratea - Lavrion Energy Central. The Contractor must return all non-repairable (fallout) parts.
- g) All the refurbished capital parts will be guaranteed as described on paragraph 20 of this Technical Specification.
- h) The execution of one unscheduled DLN 1.0 tuning procedure , as described on par. 16 of this Technical Specification. Tuning procedure is going to be executed only if CO or NOx emissions are out of required limits

It is highlighted that if any scrap/fall out capital parts will occur , PPC will supplement the relevant with a used one from our inventory.

2. CONTRACT TIME SCHEDULE

The Contractual scope will be executed as follows:

2.1 First phase

In the first phase the Contractor will execute:

a) The refurbishment of the first batch of the used capital parts. The first batch of used capital parts consists of:

- Two sets of PFN's
- Two sets of SFN's
- Two sets of CL's.
- Two sets of TP's.
- Two set of TP's supports.
- One set of S1B's.
- One set of S1N's.
- One set of S1S's.
- One set of S2N's.
- One set of S2B's.
- One set of S2S's.
- One set of S3N's.
- One set of S3S's.

b) Delivery of the consumable parts for the execution of two Combustion Inspections , & one Hot Gas Path Inspection.

Contractor shall execute the complete scope of the first phase and deliver the refurbished capital spare parts and the consumables to the plant within ten (10) months after the Contract signature.

Contractor is obliged to receive all the used parts from the Lavrion Power Plant warehouse within one (1) month after the Contract signature.

2.2 Second phase

In the second phase the Contractor will execute:

a) The refurbishment of the second batch of used capital parts. The second batch of used capital parts consists of:

- One set of PFN's
- One set of SFN's
- One set of CL's.
- One set of TP's.
- One set of TP's supports

b) Delivery of the consumable parts for the execution of one Combustion Inspection.

Contractor is obliged to receive all used parts of the second batch from Lavrion Power Plant warehouse within one month after the delivery of the first batch of the refurbished parts.

Contractor shall execute the complete scope of the second phase and deliver the refurbished capital spare parts and the consumables to the plant within eighteen (18) months after the Contract signature.

2.3 DLN Tuning

The Contractor is obliged to execute DLN Tuning procedures as described on par. 16 of this Technical Specification.

PPC will inform about the exact date of the DLN Tuning procedure, at least 10 days before.

2.4 Time of Contract Validity

Total Scope of Supply of the Contract shall be executed within 24 months after Contract signature.

3. PRIMARY FUEL NOZZLES OF DUAL FUEL DLN1 SYSTEM REFURBISHMENT TECHNICAL REQUIREMENTS

3.1 Operating History of used parts.

The Contractor will repair the following three sets of Primary Fuel Nozzles of dual fuel type DLN-1. Each set consists of 14 pieces. PFN's operate mainly on natural gas. Light distillate (diesel oil) is only used as stand-by fuel. Gas turbine operation with diesel oil (without water injection) is tested weekly for several hours and that means that each set of PFNs operates with diesel oil less than 100FFH per year.

The operating history of the 3 sets of dual fuel DLN1 PFN's is as follows:

- a) SET Nr. 1 is installed on GT 4.3 , it will be removed on the next programmed Combustion Inspection (10/2021) and it is estimated that it will have appx 51.500 FFH and 1500 FFS . The above set has been repaired 4 times. All four (4) repairs were executed at several GE repair shops (QHD , Barcelona, MEELSA and GEMTEC) and it is estimated that it will operate since its last repair for 12.000 FFH and 400 FFS approximately. Inspection and Completion Report for the last repair will be available to the Contractor. The set will be available for visual inspection at Lavrion facilities.
- b) SET Nr. 2 is installed on GT 4.1 , it will be removed on the next programmed Hot Gas Path (11/2021) and it is estimated that it will have appx 57.000 FFH and 1900 FFS . The above set has been repaired 5 times. All five (5) repairs were executed at several GE repair shops (QHD , Barcelona, MEELSA and GEMTEC) and it is estimated that it will operate since its last repair for 12.000 FFH and 400 FFS approximately. Inspection and Completion Report for the last repair will be available to the Contractor. The set will be available for visual inspection at Lavrion facilities.
- c) SET Nr. 3 is installed on GT 4.2 , it will be removed on the next programmed Hot Gas Path (3/2022) and it is estimated that it will have appx 57.000 FFH and 2300 FFS . The above set has been repaired 5 times. All five (5) repairs were executed at several

GE repair shops (QHD , Barcelona, MEELSA and GEMTEC) and it is estimated that it will operate since its last repair for 12.000 FFH and 400 FFS approximately. Inspection and Completion Report for the last repair will be available to the Contractor. on facilities.

3.2 Technical description of repair works.

3.2.1 PFN dual fuel description and definition.

The drawing of one PFN assembly is the GE 112E6133 showing the PFN parts (sheet 1 of 2) and the flow test specification (sheet 2 of 2). This drawing is part of the Operation & Maintenance Manual of Lavrion Power Plant gas turbines' (pages 5419 &5420) that is, also, available to the Contractor. Main parts of a PFN are the following:

- a) End cover assembly. The main part of a PFN item 1 of drawing GE 112E6133 that has internal gas fuel and atomizing air passages feeding the respective gas fuel tip assemblies.
- b) Gas fuel tip assembly. Each PFN has 6 gas tip assemblies with OEM part number 188D4721G002. Each assembly consists of the gas outer tip (OEM part number 110E1197G005) and the gas swirl tip.
- c) Oil fuel tip assembly. Each PFN has 6 oil fuel tip assemblies. Each assembly consists of the inner liquid tube welded at respective nozzle with OEM part number 185D3193G019 and the respective outer water tip for wet low NOx emissions (OEM part number 188D4727G001).
- d) Distribution liquid fuel valve, (FDV) with OEM part number 356A1545P002 that distributes equal flows of Diesel oil at the 6 oil fuel tips.
- e) Water injection manifold (WM), that distributes equal flows of water injection at the 6 oil fuel tips.
- f) Flanges of diesel oil fuel supply and water injection supply at the 6 oil tips assemblies.
- g) Tubing, connecting flanges, FDV and WM.

3.2.2 PFN Repair Scope.

In addition to any other repair work according to the findings of the Inspection Report, execute the following works:

- a) Receive in workshop.
- b) Perform visual inspection and record identifying marks. Register serial numbers of the PFNs.
- c) Disassembly the main parts of each PFN (FDV, WM, connector tubing, flanges, oil tips, water tips, gas outer tips, gas swirl tips).
- d) Visual inspection of all parts, capitals/consumables & fuel orifices, scour and chemical cleaning of all parts. Ultrasonic cleaning of gas and oil tips.
- e) Leakage test of end covers at a test pressure of 30 bar at gas side and 15 bar at atomizing air side.
- f) Match and assemble the gas outer and swirl tip and execute air flow test. Calculate mean effective area of used gas tip.
- g) Execute flow test at 300 psig at least of Diesel oil tip and register the respective flow spray pattern. Fuel oil tips are flow tested with distillate oil 2 at 50 and 100 psig. The measured flow values of the used tips will not deviate from the respective reference value more than $\pm 3\%$. The reference value of oil flow is defined at paragraph 3.3(b).
- h) Execute flow test at 300 psig at least of water tip and register the respective flow spray pattern.

- i) Leakage test of all tubing.
- j) FDV disassembly and inspection.
- k) Dimensional check of all gas fuel tips.
- l) DPI of end covers, gas tips and oil tubes.
- m) Submission to the Customer of a detailed Incoming Inspection Report that will include all findings and all the main parts that shall be replaced. The inspection report will include also detailed lists with respective illustrated part list and drawing, describing all main and consumable parts.
- n) Execution of all the necessary repair works which are:

n.1 Repair worn gas fuel outer tip diameter by machining, weld built-up, deposit hard facing material at the worn outer diameter, final machining to the nominal dimension. FPI after repair activities.

n.2 Repair end covers. Brush and chemical clean all gas and atomizing air passages removing all the deposits. Boroscope inspection. Replacing worn pin guides, repair liner stops, restore all seating and sealing surfaces by lapping. Dress damaged threads and replace thread wire inserts (helicoils) as necessary. Weld repair of any external or internal repairable leaked body.

n.3 FDV repair: replacing all O-seals, springs and repair, if necessary, the spool valve. Adjust the valve stroke so as to open for a pressure of 50 psig and to close for a pressure of 30 psig. FDV will be tested for leaks at a test pressure of 600 psig.

n.4 Replace all failed PFN main parts. In case of a failed end cover, PPC will provide a new PFN assembly so as to supplement the set. All the other main parts (described at Table 1 Appendix I) that will fail will be supplied by Contractor. If the quantity of the necessary main parts that have to be replaced exceeds the quantity from the described on articles 1.8, 1.9, 1.10 and 1.11 (Oil & water tube & piston rings) of Tender's Summary of Proposal, PPC will provide each main part .

Failed gas tips are considered those with cracked body tips.

Failed gas tips are considered those that fail to satisfy air flow tests after their repair. Specifically if the gas tip calculated effective area deviates more than $\pm 2\%$ from the respective reference value for pressure ratio 1,15 or $\pm 1\%$ from the respective reference value for pressure ratio of 1,25 then the respective gas tip is considered as fall-out part. The reference value of air flow test is defined at paragraph 3.3(a).

Failed oil tip are considered those that failed to pass flow spray pattern.

Failed water tip are considered those that failed to pass flow spray pattern.

Failed end covers are considered the heavily internal cracked parts.

Failed FDVs, WMs, flanges and tubes are considered only the cracked respective parts that fail to pass leakage test or DPI.

n.5 Replace all the consumable parts described at Table 1 of Appendix II.

3.3 PFN's Reference Values

- a) Gas Tips Reference Value: Contractor will define gas tip's group number according to OEM GE Drawing 112E6133 in his inspection reports . The respective effective area for pressure ratios of 1,15 and 1,25 and all the nominal dimension of tip metering holes are the reference values of this drawing.
- b) Oil & Water Tips Reference Value: Contractor will define oil & water tips group number according to OEM GE Drawing 112E6133 in his inspection report. The

respective oil and water flow and the nominal dimension of tip's metering holes are the reference values of this drawing.

3.4 PFN's Reassembly

After the execution of the above repair works , mentioned in paragraph 3.2 , Contractor is obliged to execute the following:

- Reassemble gas tips and execute final flow test.
- Execute final fuel oil, water and atomizing air flow test.
- Reassemble each PFN with new consumable parts and repaired or new main parts and execute final air flow test.
- Submit to the Customer completion report and certification of compliance of all 14 PFN.

Contractor will supply new main parts in order to replace failed respective parts with marked OEM part numbers or manufactured by reverse engineering. In case that he supplies non OEM main parts he shall mark them with his own part numbers. All the main parts of PFN's are described in Appendix I , table 1.

Contractor will reassembly all PFN's with new consumable parts that are described at Appendix II.

3.5 Transportation / Packing.

The used parts shall be packed by the Owner in suitable wooden boxes for transportation from Lavrion Power Plant to Contractor's facilities.

Following parts' repair, Contractor shall tag all parts, cover open flanges and other openings (including tips) with suitable fabric caps or plastic foil to prevent contamination, secure and pack all parts in suitable wooden boxes.

Appropriate measures shall be taken by Contractor, to protect and prevent parts from corrosion or pollution or from an accident during transportation.

Fall-out capital parts shall be packed and returned to Owner as well.

All transportation to and from Contractor's facilities, shall be arranged and paid by the Contractor. All items shall be insured against damages during transportation, at least, at their pertinent contractual prices.

4. SECONDARY FUEL NOZZLES OF DUAL FUEL DLN1 SYSTEM REFURBISHMENT TECHNICAL REQUIREMENTS.

4.1 Operating History of used parts.

Contractor shall repair the following three sets of Secondary Fuel Nozzles of dual fuel type DLN-1. Each set consists of 14 pieces. SFNs operate mainly on natural gas. Light distillate is only used as stand-by fuel. Gasturbine operation with diesel oil (without water injection) is tested weekly for several hours and that means that each set of SFNs operates with diesel oil less than 100FFH per year.

Operating history of the 3 sets of dual fuel DLN 1.0 SFN is as follows:

- a) SET Nr. 1 is installed on GT 4.3 , it will be removed on the next programmed Combustion Inspection (10/2021) and it is estimated that it will have accumulated

appx 65.000 FFH and 2500 FFS. The above set has been repaired 5 times. Four (4) repairs were executed at several GE repair shops (QHD , Barcelona, MEELSA and GEMTEC) and the last one was executed by Ethos. The set will be available for visual inspection at Lavrion facilities.

- b) SET Nr. 2 is installed on GT 4.1 , it will be removed on the next programmed Hot Gas Path Inspection (11/2021) and it is estimated that it will have accumulated appx 58.850 FFH and 2050 FFS. The above set has been repaired 4 times. All four (4) repairs were executed at several GE repair shops (QHD , Barcelona, MEELSA and GEMTEC).. The set will be available for visual inspection at Lavrion facilities.
- c) SET Nr. 3 is installed on GT 4.2 , it will be removed on the next programmed Hot Gas Path Inspection (3/2022) and it is estimated that it will have accumulated appx 48.550 FFH and 1200 FFS. The above set has been repaired 4 times. All four (4) repairs were executed at several GE repair shops (QHD , Barcelona, MEELSA and GEMTEC).

4.2 Technical description of repair works.

4.2.1 SFN dual fuel description and definition.

The drawing of one SFN assembly is GE 112E6186 showing the SFN parts (sheet 1 of 2) and flow test specification (sheet 2 of 2). This drawing is part of the Operation & Maintenance Manual of Lavrion Power Plant gas turbines' (pages 5476 & 5477), that is also available to the Contractor. The main parts of a SFN are the following:

- a) Body of fuel nozzle. The main part of a SFN item of drawing GE 112E6186 that has internal gas fuel passages (secondary and tertiary) feeding the respective gas fuel tip assemblies.
- b) Sleeve Assembly, Secondary Fuel Nozzle, with OEM part number 119E1858G001. Each assembly consists of the expander, the secondary fuel tube and the tertiary gas injectors.
- c) Oil fuel tip assembly, with OEM part number 241C1803G001. Each assembly consists of the inner liquid tube welded at respective nozzle with OEM part number 230C3853G001 and the respective outer water tip for wet low NOx emissions (OEM part number 223C2455G001).
- d) Flanged flame detector.

4.2.2 SFN Repair Scope.

In addition to any other repair work according to the findings of the Inspection Report, execute the following works:

- a) Receive in workshop.
- b) Perform visual inspection and record identifying marks. Register serial numbers of the SFNs. Execution of Air flow test on each SFN assembly.
- c) Disassemble the main parts of each SFN (Nozzle body, oil tips, water tips, sleeve assembly).
- d) Visual inspection of all parts capitals/ consumables and fuel orifices, scour and chemical cleaning of all parts. Ultrasonic cleaning of gas and oil tips.
- e) Leakage test of fuel nozzle body, at a test pressure of 30 bar at gas side.

- f) Execute air flow test through the sleeve assembly. Calculate mean effective area of gas tertiary tip and secondary gas injector.
- g) Leakage test of oil tips at pressure of 600 psig. Execute flow test at least at 300 psig of Diesel oil tip and register the respective flow spray pattern.
Fuel oil tips are flow tested with distillate oil 2 at 50 and 100 psig. The measured flow values of the used tips will not deviate from the respective reference value more than $\pm 3\%$. The reference value of oil flow is defined at paragraph 4.3(b).
- h) Leakage test of water tips at 600 psig. Execute flow test at least at 300 psig of water tip and register the respective flow spray pattern.
- i) Dimensional check of secondary assembly main dimension and gas fuel tips' metering holes.
- j) DPI of body fuel nozzle, gas, oil and water tips.
- k) Submission to the Customer of a detailed Incoming Inspection Report with all findings. The inspection report will include also detailed lists with respective illustrated part list and drawing, describing all main and consumable parts.
- l) Execution of all the necessary repair works which are:

I.1 Repair worn sleeve assembly outer diameter by machining, weld built-up, deposit hard facing material at the worn outer diameter, final machining to the nominal dimension. FPI after repair activities.

I.2 Repair fuel nozzle body. Brush and chemical clean all gas passages removing all the deposits. Boroscope all passages. Restore all seating and sealing surfaces by lapping, and weld repair of any external leaked seam. Dress damaged threads and replace helicoils as necessary.

I.3 Replace all failed SFN main parts. In case of a fuel nozzle body PPC will provide new SFN assembly so as to supplement the set. All other capital parts described in Table 2 of Appendix I that will fail, will be supplied by the Contractor. If the quantity of the necessary main parts that have to be replaced exceeds the quantity from the described on articles 2.5, 2.6, 2.7 and 2.8 (Oil & water tube & piston rings) of Tender's Summary of Proposal, PPC will provide each main part .

Failed sleeve assemblies are considered those with cracked or severely worn expander tubes.

Failed sleeve assemblies are considered those that fail to satisfy air flow tests after their repair. Specifically, if the gas tip (tip or injector) calculated effective area deviates more than $\pm 2\%$ from the respective reference value for pressure ratio 1,15 or $\pm 1\%$ from the respective reference value for pressure ratio of 1,25 then the respective sleeve assembly is considered as fall-out part. The reference values of air flow test are defined at paragraph 4.3(a).

Failed fuel nozzle body are considered heavily internal cracked parts of those that failed the leakage test.

Failed oil and water tips, are considered those that fail to satisfy leakage tests and flow spray pattern.

I.4 Replace all the consumable parts described in Table 2 at Appendix II.

4.3 SFN's Reference Values

- a) Gas Tips Reference Value: Contractor will define gas tip's group number according to OEM GE Drawing 112E6186 in his inspection reports . The respective effective area for pressure ratios of 1,15 and 1,25 and all the nominal dimension of tip metering holes are the reference values of this drawing.

- b) Oil & Water Tips Reference Value: Contractor will define oil & water tips group number according to OEM GE Drawing 112E6186 in his inspection report. The respective oil and water flow and the nominal dimension of tip's metering holes are the reference values of this drawing.

4.4 SFN's Reassembly

After the execution of the above repair works , mentioned in paragraph 4.2 , Contractor is obliged to execute the following :

- Execute final air flow test at all repaired sleeve assemblies.
- Execute final fuel oil, water flow test.
- Reassemble each SFN with new consumable parts and repaired main parts.
- Submit to the Customer Completion report and Certification of Compliance for all 14 SFN.

Contractor will supply new main parts in order to replace failed respective parts with marked OEM part numbers or manufactured by reverse engineering. In case that he supplies non OEM main parts he shall mark them with his own part numbers. All the main parts of PFN's are described in Appendix I , table 2.

Contractor will reassembly all SFN's with new consumable parts that are described at Appendix II.

4.5 Transportation / Packing.

According to demands of paragraph 3.5.

5. COMBUSTION LINERS OF DUAL FUEL DLN-1 SYSTEM REFURBISHMENT TECHNICAL REQUIREMENTS.

5.1 Operating History of used parts.

Contractor will repair the following three sets of Combustion Liners (CLs) of gas turbines PG9171E dual fuel DLN-1. Each set consists of 14 pieces. The CLs are operating mainly on natural gas. Gasturbine operation with diesel oil (without water injection) is tested weekly for several hours and that means that each set of CL's operates with diesel oil less than 100FFH per year.

The operating history of the 3 sets of dual fuel DLN-1 CLs to be repaired is as follows:

A/A		FFH	FFS	Repairs	Operation since last repair
SET No1	3 pieces	40.000	1750	4	12.000FFH & 350FFS
	1 piece	39.000	1085	4	
	3 pieces	48.000	1300	4	
	4 pieces	53.400	1800	4	
	3 pieces	50.000	2300	5	
SET No2	10 pieces	11.000	300	0	12.000FFH & 350FFS
	1 piece	14.000	400	0	
	1 piece	44.000	1.100	4	
	2 pieces	47.000	1.500	4	

SET No3	2 pieces	51.000	2.100	4	12.000FFH & 350FFS
	3 pieces	52.000	1.100	4	
	9 pieces	56.000	1.150	4	

All repairs were executed at several GE repair shops (Barcelona, MEELSA and GEMTEC). Inspection and Completion Reports for the last repair will be available to the Contractor. The sets are available for visual inspection at Lavrion facilities except set Nr 3 that will be uninstalled from GT 4.2 on the next programmed HGPI (3/2022).

5.2 Technical description of repair works.

5.2.1 Combustion Liner description and definition.

Combustion cans are DLN-1 fuel staged, slot-cooled, multi-nozzle Combustion Liners design, with GE part number 108E4240G01 for the 12 pieces of the set. The rest 2 parts of the assembly, equipped with spark plug ports, bear GE's part number 108E4240G02. The whole set consists of 14 pieces.

A Combustion Liner consists of the following main parts, starting forward:

- Multi-nozzle end cap, also including liner's secondary fuel nozzle swirler center-body.
- Slot cooled primary section, consisting of liner sleeve and liner cooling rings.
- Liner venturi section, which is also impingement air cooled.
- Combustion dilution section.
- Aft-liner spring seal section.

According to OEM manuals, Combustion Liners have been manufactured from Hastelloy -X alloy and their internal surfaces, are coated with Thermal Barrier Coating (TBC) system.

5.2.2 CL Repair Scope.

In addition to any other repair work according to the findings of the Inspection Report, execute the following works:

- a) Receive in workshop.
- b) Perform visual inspection and record any transportation damage. Register serial numbers of the CLs.
- c) Identify the main parts of each CL (end-cap, fuel nozzle collars, secondary fuel nozzle swirler centerbody, cross fire tube collars, liner stop, liner sleeves, venturi sleeves, aft spring seals).
- d) Dimensional inspection of each liner for the following (see drawings No 1 and 2 in Appendix V):

d.1 Registration of primary fuel nozzles sleeve inner diameter and evaluation of primary fuel nozzles sleeves and respective collars wear. Control of primary collars movement.

d.2 Registration of secondary fuel nozzle sleeve diameter and respective collar wear.

d.3 Registration of liner stop position from the forward end of end cap. Evaluation of liner stop wear.

d.4 Registration of crossfire tube collar position (axially and radial), diameter, ellipticity and respective wear.

- d.5** Registration of spring seal diameter and wear.
 - d.6** Check if end cap to liner sleeve is tight or loose.
 - d.7** Registration of aft-end diameter and wear.
 - d.8** Execute and register all the notes of drawing 1 of Appendix V.
- e) Disassembly of each liner to its main parts by removing the three rows of attachment rivets, and continue checking each part as follows:
- e.1** Inspect multi-nozzle end cap primary slot cooled liner section, for support frame weld cracks, impingement cooling plate cracks, condition of TBC ,wear at end-cap aft area, evaluation of fuel nozzle collar wear, warpage of plates around caps.
 - e.2** Inspect secondary fuel nozzle centerbody sleeve and swirler, if the ring slot height is proper, if the rings have cracks, if outer sleeve has cracks and if there are indications of overheating (burnt metal, braze flow).
 - e.3** Inspect Liner sleeve for concentricity of forward end and aft end of liner sleeve. Inner diameter measurements to evaluate liner deformation. Evaluations of liner wear at engagement of end cap and liner sleeve. Inspection for cracks, burnt metal, local deformation and braze flow. Measurement of ring slot height. Inspection of crossfire tube collars for wear, cracks, distortion or burnt out.
 - e.4** Inspect venturi section for cracks, burnt and missing metal, local distortion. Measurements of venturi inner diameter so as to evaluate if there is out of roundness bigger than tolerances.
 - e.5** Inspect aft-end of liner for cracks, out-of-roundness, deformation, remove spring seals and evaluate the liners wear beneath seal.
 - e.6** Strip TBC coating from all parts and then Liquid Penetrant Test them and register any finding.
- f) Submission to the Customer of a detailed Incoming Inspection Report with all findings.
- g) Execution of all necessary repair works which are:
- g.1** Repair deformed parts of outer shell sections.
 - g.2** Repair liner's cracks at sleeves, cooling rings, support frame, impingement cooling plates, liner center-body, crossfire tubes, liner stops by welding. FPI after repair activities. Welding repairs will be executed with Hastelloy-X filler material. Brazed joints are acceptable for spot welding of cooling rings to slot cooled sleeve and of spring seals to outer sleeve. Heat treatment procedures are not required except only if it is necessary to improve base metal weldability. Before any heat treatment Contractor must remove spring seals, end cap, TBC and apply braze stop off compound to slot cooling rings joints.
 - g.3** Material built up at contact worn surfaces such as forward inner diameter contact surface of liner sleeve with aft end cap.
 - g.4** Replace all failed main parts that are extensively deformed or cracked or burnt out such as:
 - Outer sleeve cylindrical part.
 - Liner cooling rings partial or total
 - Liner spring seal
 - Primary fuel nozzles caps
 - Crossfire tube collar
 - Multi-nozzle end cap with secondary fuel nozzle centerbody sleeve- swirler.
 - Liner stops.

All main parts described in Table 3 of Appendix I that will fail, will be supplied by the Contractor.

h) A Combustion Liner is considered fall-out in case that:

h.1 It is heavily deformed.

h.2 Liners' venturi section isn't reusable (heavily corroded, remaining wall thickness less than 60% of nominal wall thickness, heavily cracked section requiring patch replacements etc).

In such case, PPC will replace the fall-out liner from existing stock of spare CLs.

- i) Assembly of all parts with new rivets and consumables (described in Table 3 of Appendix II) supplied by the Contractor. Contractor must assemble end-cap, outer liner, venturi, aft section so as to be concentric. Contractor must measure again all the dimensions described in paragraph 5.2.2.d such as out of roundness aft end measurements, liner stops position, crossfire tube collar position movement of primary fuel nozzle collars and end cap tightness, control of liner concentricity.
- j) Contractor is obliged to hardface all the contact surfaces of liner stops, crossfire tubes collars e.t.c.
- k) TBC coating according to the demands of paragraph 18.4 and Contractor's specifications.
- l) Final pre-shipment inspection in presence of PPC's inspectors including, at least: Visual inspection, dimensional measurements, seal springs elasticity and condition of wear protection material at: liner stops, crossfire tube collars and seal springs.
- m) Submission to the Customer of Completion Report and Certification of Compliance for all 14 CLs.

5.3 Transportation/ Packing.

According to demands of paragraph 3.5.

6. TRANSITION PIECES OF DUAL FUEL DLN1 SYSTEM REFURBISHMENT TECHNICAL REQUIREMENTS.

6.1 Operating History of used parts.

Contractor shall repair the following three sets of Transition Pieces (TP) of gas turbines PG9171E dual fuel DLN1. Each set consists of 14 pieces. The TPs operate mainly with natural gas. Gasturbine operation with diesel oil (without water injection) is tested weekly for several hours and that means that each set of Tp's operates with diesel oil less than 100FFH per year.

Operating history of the 3 sets of dual fuel DLN1 TP is as follows:

a)SET Nr. 1 consists of 14 pieces that have accumulated appx 30.000 FFH and 450 FFS. The above set has been repaired 3 times. All three (3) repairs were executed at several GE repair shops (QHD , Barcelona, MEELSA and GEMTEC). The whole set, has operated since its last repair for 7.000 FFH and 100 FFS approximately. Inspection and Completion Report for the last repair will be available to the Contractor. The set is available for visual inspection at Lavrion facilities.

b)SET Nr. 2 consists of 14 pieces that have accumulated appx 12.000 FFH and 300 FFS. The above set has not been repaired yet. The set is available for visual inspection at Lavrion facilities.

c) SET Nr. 3 , The Contractor will receive the following 28 pcs of TP's in order to inspect them all , to repair 14 TP's with the less FFH/FFS and to use the rest of them as a supplement if any scrap TP's will occur.

A/A		FFH	FFS	Repairs	Operation since last repair
SET No3	14 pieces	50.000	1150	5	12.000FFH & 350FFS
	3 pieces	56.000	2200	5	
	1 piece	47.000	1900	5	
	10 pieces	45.000	1200	5	

6.2 Technical description of repair works.

6.2.1 Transition Pieces description and definition.

Transition pieces have been manufactured from nickel-based precipitation hardening Nimonic 273 superalloy. The whole set consists of 14 pieces.

Transition Piece is a single body part with specific geometry with three supports, one aft bracket and two forward H-block type supports.

6.2.2 TPs Repair Scope.

In addition to any other repair work according to the findings of the Inspection Report, execute the following works:

- a) Receive in workshop.
- b) Perform visual inspection and record any transportation damage. Register serial numbers of the TPs.
- c) Execution of dimensional check to evaluate if there is transition duct deformation. All relevant dimension which must be measured, are indicated on the drawings 3 and 4 in Appendix V. Specifically:
 - c.1** Aft end frame deformation: Measure aft frame height at three positions. Dimensions E1 to E3. Inner and outer diameter of floating seals at the same three positions, dimensions F1 to F3 and G1 to G3.
 - c.2** Aft end frame deformation and control its parallelism using proper fixture which replicates first stage nozzle assembly.
 - c.3** Aft bracket deformation and parallelism with aft end frame. Contractor will measure and register minimum and maximum values for dimensions A, B, C and D. Aft bracket end face must be parallel to aft frame.
 - c.4** Forward end ellipticity measurements (dimension J on drawing 4 of Appendix V).
 - c.5** Transition piece body deformation measurement dimension H (left and right) which is the distance between forward face of forward support ring and aft of the aft bracket. The above dimensions must be measured in proper fixtures engaging the respective transition duct to its forward and aft support brackets.
- d) Measure transition duct wear at its engagement positions such as floating seals, floating seal retainers, aft frame inserts, forward inner surface, forward H-blocks, aft bracket pin, aft side seal slots.
Remove aft bracket and floating seals from transition pieces, clean them using grit blasting and then strip them from their internal thermal barrier coatings.

- e) Visual inspection for any: cracks, missing material, corrosion / erosion/ wear, overheating / buckling. Liquid Penetrant Test of all the transition ducts and registration of all the findings.
- f) Submission to the Customer a detailed Incoming Inspection Report with all findings.
- g) Restoration of deformed TP such as:
 - g.1** Restoration of transition piece forward ellipticity.
 - g.2** Restoration of aft-end frame distortion.
 - g.3** Restoration of aft end bracket deformation.
 - g.4** Restoration of distorted TP body (H dimension according to drawing 3 in Appendix V).
- h) After the deformed parts restoration works', control for cracks and Liquid Penetrant Test checks shall be executed.
 Base material shall be solution annealed before any welding repair, or application of floating seals' slots' wear resistance protection.
 Welding repairs and wear resistance inserts application will be executed with GTAW process only with proper filler material for Nimonic 273.
 Stress relieving and aging cycle following welding procedures will be executed according to Contractor's specifications.
 After heat treatment procedures, non destructive test will be executed including Liquid Penetrant Test (LPT) and metallographic control. Findings must be smaller than those defined by OEM Maintenance Instructions GEK 106930 table 21.
 Cracks are permitted only at transition piece body and forward stiffer ring and must be smaller than 5mm length. Space between them bigger than 10 times of their length. Going through indications are not permitted.
- i) Replacement of transition piece parts such as:
 - i.1** Forward end replacement in case of heavily deformed or corroded or worn part.
 - i.2** Floating seal ,and other consumables (Table 4 Appendix II) replacement with new ones.
 - i.3** Aft-end bracket replacement in case of heavily deformed part.
 - i.4** Aft-end frame replacement in case of distorted or worn part.
 - i.5** Forward H-block supports replacement in case of heavily worn supports.
- j) Application of TBC coating according to Contractors' specification and to the demands of paragraph 18.4
- k) Pre-shipment final inspection in presence of PPC's Inspector, including: Visual inspection, Thermal Barrier Coating thickness measurement, deformation control using proper fixtures for measuring dimension H (body distortion control), forward-end ellipticity, aft-end frame deformation control of aft frame and aft-end bracket parallelism using fixture which replicates first stage nozzle engagement.

6.3.a New Parts delivery.

Contractor will supply new parts of TP (H-blocks, forward part, aft end frame, floating seals, aft-end brackets) with marked OEM part numbers.

In case that Contractor supplies non-OEM capital parts, he shall mark them with his own part numbers.

In case of a TP's fall-out part, PPC will supplement the set with a new one or with a used one, that Contractor will inspect.

A Tp is considered as fall out if has a decreased wall thickness, heavily corroded with big cracks at main body , affecting the structure integrity .

6.4 Transportation/ Packing.

According to demands of paragraph 3.5.

7. SUPPORTS OF TRANSITION PIECES (bullhorns) REFURBISHMENT TECHNICAL REQUIREMENTS.

7.1 Operating History of used parts.

TP supports are not considered as critical capital parts, for that, there is not any operating history file for the used set. It is roughly estimated that the sets have not operated for more than 50.000 FFH and 2.500 FFS.

7.2 Technical description of repair works.

7.2.1 Bullhorns support description and definition

Bullhorns' support of Transition Pieces are of a single body part, with specific geometry and OEM part number 143D7407G004. One set consists of 14 identical pieces.

7.2.2 Bullhorn supports Repair Scope.

In addition to any other repair work according to the findings of the Inspection Report, execute the following works:

- a) Receive in workshop.
- b) Perform visual inspection and record any transportation damage.
- c) Execution of dimensional check, to evaluate if there is piece distortion.
- d) Measure bullhorn support wear, at its engagement positions with TPs' H-blocks.
- e) Cleaning them, using grit blasting and then execute visual inspection for any cracks and/or missing material.
- f) Liquid Penetrant Test of all the supports and registration of all findings.
- g) Submission to the Customer of a detailed Incoming Inspection Report with all findings.
- h) Restoration of deformed bullhorn support pieces.
- i) After the deformed parts restoration works, control for cracks and Liquid Penetrant Test checks shall be executed.
- j) Welding repair of the worn surfaces with proper filler material, in case that remaining thickness of the support is not less than 60% the nominal one.

7.3 Bullhorn supports capital parts.

In case of a fall-out Bullhorn support, PPC will deliver to the Contractor another used piece for repair, in order to have repaired a full set of Bullhorns' supports.

7.4 Transportation/ Packing.

According to demands of paragraph 3.5.

8. FIRST STAGE TURBINE BUCKETS (S1B) SPECIFICATION

8.1 Operating History of used parts.

Contractor will repair one set of first stage buckets (92 buckets per set) . Their operating history is as follows:

- a) SET Nr. 1 is installed on GT 4.2 , it will be removed on the next programmed Hot Gas Path Inspection (2/2022) and it is estimated that it will have appx 44.000 FFH and 1100 FFS . The whole set has already been repaired once (the Repair was executed at GT's repair center in Singapore) approximately 24.000 FFH and 800 FFS before

Contractor shall also receive 10 extra buckets with similar operational history in order to use them as a supplement if necessary (if any scrap buckets will occur)

8.2 First stage buckets description

According to OEM manuals, first stage buckets with G.E part numbers 314B7168G10 (Drawing Nr 91025540P001/P002) have been manufactured from nicked-base superalloy GTD 111 (trade name), probably of equiaxed cast structure, with protective coating to the bucket airfoil (GE code GT29 VPS) and to the internal cooling passages (unidentified coating type, probably a diffusion aluminide). Internal cooling passages have turbulators for better cooling efficiency.

8.3 S1B Repair Scope.

In addition to any other repair work according to the findings of the Inspection Report, execute the following works:

8.3.1 S1B inspection works.

- a) Receive in workshop.
- b) Perform visual inspection and record any transportation damage. Identify parts and serial numbers for future tracking. Inform PPC of any shipping damage or any delivery problem.
- c) Dimensionally inspect all buckets (see drawing 19 in Appendix V), record results in appropriate forms according to Contractor's specifications and tolerances. Contractor must record the following basic bucket dimensions from reference bucket points:
- Leading and trailing edge bucket ligament wall thickness at respective holes position at different heights.
 - Bucket tip height
 - Angel Wing dimensions
 - Bucket wall thickness at different air cooling holes position.
 - Bucket wall thickness, where there is evidence of corrosion, oxidation or foreign object damage.
 - Air cooling holes' diameter.

Dimensional inspection record forms will have buckets' serial numbers as reference. Basic bucket dimensions shall be controlled with proper fixtures and gauges manufactured by Contractor.

d) Visually inspect each bucket as per following:

- Tip and angel wings seal rubs.
- Foreign object damage.
- Surface examination for corrosion / erosion / coating loss.
- Cracks – Airfoil bowing.
- Cooling air holes flow inspection.

e) Contractor must define type and composition of coating, evaluate remaining coating life, alloy condition beneath the coating surface and inspect for oxidation at internal air cooling passages.

f) Physical masking cooling air holes and then cleaning of buckets by grit blasting of fine aluminide oxide (less than 120 grit). Strip the coating by chemical bath.

g) FPI all buckets according to Contractor's specification. Document all findings in appropriate damage assessment forms. Register all blades with findings out of welding and blending repair limits.

According to GEK 106930, welding limits are limited to 12,7mm (0,5 inch) below blade tip, except leading edge which exceeds 28,6 mm (1,125 inches). Leading edge weld repair limit will not extend to second cooling air hole. Angel wing weld repair will not exceed into shank fillet radius.

Blend repair limits are the same with welding limits for first stage buckets.

h) Additionally to the above Mentioned Scope of Supply , the Contractor in collaboration with the PPC Maintenance Department will decide if a Destructive Test is required on one blade of the set so as material properties and condition to be defined (tensile strength, creep rupture strength, ductility). Ratio of specimen diameter to mean grain diameter and specimen position according to Contractor's specifications. Creep rupture material properties (stress and ductility) will be defined and tested according to Contractor's specification

This scope of work is not expected to be applied to the used set of Stage One Bucket for refurbishment and it is not part of the Contract. If destructive testing is required , a Supplement of this Contract with a new Unit Price will be issued, after negotiation of both Contracting Parties.

i) Submission to PPC of detailed Inspection Report including, at least, the following information:

- Dimensional assessment forms.
- Damage assessment forms with attached photographs.
- FPI results with attached photographs.
- Destructive test results (IF IT IS REQUIRED).
- Attached photographs of microstructure condition magnified x500, x1000,x10.000 (IF IT IS REQUIRED).
- Cracks, blades' failures analysis and proposed remedy actions.
- Proposed repair program accompanied to cost analysis according to Contractual Unit Price List.

It is highlighted that if any crazy cracks will occur during NDT the Contractor shall erase/eliminate them before performing any thermal processes /heat solution. Therefore , the Contractor will submit FPI results before and after heat solution execution.

8.3.2 Welding repair requirements

The following described procedure, refers to standard repair welding procedures with solid-solution nickel base filler material, preferably Inconel 625, with appropriate pre - and post - weld heat treatments.

Repair welding procedure will be GTAW or PTAW. Contractor must have proven ability to perform leading edge crack welding repair with Electron Beam Welding, when a small heat-affected zone and high quality welding repairs are demanded. Braze repair, or repair with precipitation – hardening filler metals or other welding procedures (GMAW, SAW, etc.) are not acceptable.

Welding repair procedures according to Contractor's specifications. Required welding repair works at a S1B bucket are as following:

- a) Remove coating by physical or chemical means, while ensuring no excessive base metal attack. Stripped metal will be examined for complete coating removal and any intergranular attack. Approved chemical coating removal method can be used to strip coated surfaces. Heat tinting method will be used to verify that coating has been totally removed. When coating has been completely removed, metallography of parts surface must be executed to check if there is an intergranular attack.
- b) Solution anneal, according to Contractor's specifications, of the material in a vacuum furnace with proper fixture equipment to avoid any deformation.
- c) FPI all buckets after solution annealing procedure. Sample buckets from the set will be inspected with non-destructive metallographic control for any indications of incipient melting control of the gamma phase (γ -phase), after solution annealing procedure.
- d) Preparation of cracked areas, completely removing existing cracks-defects by grinding. Areas to be welded, must be free of oxide, grease, dirt and penetrant chemicals.
- e) Weld repair using GTAW or PTAW methods with nickel-based solid solution hardened filler metal.
- f) Restoration of original airfoil contours and bucket dimensions by abrasive grinding.
- g) Restoration of any plugged air cooling hole with EDM or ECM procedure.
- h) FPI of repaired blades. Cracks greater than those described at GER 106930 OEM manual and axial cracks are not acceptable. Small radial cracks at squirrel tip less than 1mm are acceptable. For non acceptable cracks the repair procedure must be repeated.
- i) Solution anneal of the repaired parts as a stress relief procedure and check by the formation of uniform phase before aging procedure (Thorough cleaning of the parts before heat treatment).
- j) Non-destructive examination of the repaired part cracks at bucket airfoil, will be examined with X-ray radiography. Repairs at squirrel tip and wing tips will be examined with FPI. Indications bigger than those described at GEK 106930 are not acceptable and buckets will be repaired again. NDT results will be recorded per bucket serial numbers'.
- k) Heat treatment (aging procedure) of the repaired parts to recover their microstructure and their mechanical properties. Aging procedures according to Contractor's specifications (number of aging cycles, aging temperatures, hold aging temperature time, heat – up / cold down rates). Coating thermal cycles must be matched with heat aging procedures so that total heating procedures imposed to the material are kept at possible minimum.
- l) FPI control of the repaired buckets. Dimensional check of the buckets according to 8.3.1 paragraph description. Visual inspection of coating surface, final air flow tests through cooling air holes and moment-weight balance of the blades' set. Final non-destructive quality tests according to Contractor's specifications.

m) Shot peening of all buckets dovetail serration surfaces using Contractor's specifications.

8.3.3 Heat treatment repair works for material and properties recovery procedure.

This scope of work is not expected to be applied to the used set of Stage One Bucket for refurbishment and it is not part of the Contract. If the destructive tests show the necessity for heat treatment for buckets material properties recovery, a Supplement of this Contract with a new Unit Price will be issued, after negotiation of both Contracting Parties.

8.3.4 First stage buckets coating

a) External coating.

Required coating of buckets' external surface must be of an overlay-type coating of composition NiCoCrAlY, applied to the bucket with the plasma spray method.

Coating process time, temperatures and environment must be matched with GTD 111 heat treatment procedures. Coating thickness at least 120µm.

The required overlay coating type is NiCoCrAlY with composition approximately 16 to 22% Cr, Al 10% in order to have DBTT temperature not higher than 300°C.

Required overlay coating processes PS (Plasma Spraying) and EBPVD (Electron Beam Physical Vapor Deposition). Columnar structure of coating with defects and voids between grains is not acceptable. Breakup of columnar structure to improve coating density using laser glazing or plasma or ion beam is required if EBPVD method is going to be used.

Surface finishing using vapor blasting is necessary if PS method is going to be used. Minimum required coating thickness 80µm.

External overlay coating will be applied after all welding repair works have been finished, simultaneously with heat treatment actions (aging cycles). External coating will be applied to the entire airfoil surface and to bucket platform exposed at gas stream flow. Parts of the buckets that are not exposed to gas stream flow as fir-tree serrations and bucket shank will not be coated. These surfaces must be masked-protected during coating thermal cycle. Required masking media will be accomplished with chemically reactive mask according to Contractor specification, easily removable after coating without affecting base metal. Coating built-up at critical contact surfaces, such as fir-tree serrations, is prohibited. After coating heat treatment, Contractor must execute finishing operation using a controlled vapor blasting so as to achieve smooth surface.

Final required coating thickness must not be less than 120 µm and surface finish after final precision grinding must be 4,5µm Ra.

b) Internal air-cooling passages coating.

Internal air-cooling passages coating will be applied only if there is indication of serious oxidation problem. In such a case, a Supplement of this Contract with a new Unit Price will be issued, after negotiation of both Contracting Parties.

8.3.5 Fall out first stage blades

Following cases are considered as fall-out blades and must not be repaired:

- Blades with cracks, missing material, dents at position out of welding or blending repair limits as described at OEM manual GER 106930.
- Blades with deformed airfoil.
- Blades with leading or trailing edge ligament thickness less than minimum nominal wall thickness.
- Blades with blocked cooling air holes that cannot be refurbished.

- Blades heavily corroded or oxidized with base-metal attack, which leads to blade wall thickness less than nominal. Corroded or oxidized blades with base-alloy surface depletion more than 0,2mm depth at critical stressed areas are considered as fall-out elements.
- A whole set of second stage buckets is considered as fall-out if destructive tests and 100% metallographic control show evidence of significant material degradation as this has been described in paragraph 8.3.1(h).

In such case, PPC will substitute any fall-out buckets so as to supplement the repaired set. If the set in total will be considered as fall-out, PPC will replace this set with another used one, after examination of the fall-out set from a third party.

8.3.6 First stage buckets final inspection and delivery conditions.

After execution of above mentioned works, Contractor must execute following final inspection for the set:

- FPI tests with recorded results according to serial number.
- Dimensional check according to the demands of paragraph 8.3.1 (c)
- External surfaces coating inspection which includes 100% visual inspection of coating surface. Coating surface must be smooth without any abrupt change detectable by touch. Coating cracks aren't permitted. Coating discoloration is also not permitted. Continuous coating coverage all over airfoil's surface. Check for any coating built up at the non-specified-for-coating areas. Coating thickness measurement at 20% of the set. Minimum external coating thickness 80µm.
- Moment-weight balance, sequence blades assembly on site and remaining net unbalance calculation.

Upon completion of the above control tests, Contractor must inform PPC Inspector for a pre-shipment inspection at its premises.

Pre-shipment inspection includes:

- Visual inspection.
- Inspection of processing routine records (including heat charts) described in paragraph 8.3(welding repair, coating procedure etc) and their respective quality control tests.
- Inspection of Final Refurbishment Report, which must include quality control tests and the respective certifications described at the above mentioned paragraphs.
- Submission of Final Inspection Report including all the above repair processes documentation and certification.

8.4 Transportation/ Packing.

According to demands of paragraph 3.5.

9. FIRST STAGE NOZZLE REFURBISHMENT TECHNICAL REQUIREMENTS.

9.1 Operating History of used parts.

Contractor will repair one set of first stage nozzles. Its operating history is as follows:
The set has accumulated 25.300 FFH, 1000 FFS and has never been repaired yet. The set is available for visual inspection at Lavrion facilities.

9.2 Technical description of repair works.

9.2.1 First stage nozzle description and definition

According to OEM manuals, first stage nozzle segments have been manufactured from cobalt-based FSX-414 superalloy. First stage nozzles' segments' assembly bears GE part number 109E3763G03.

Each assembly has 18 segments with two vanes at each segment. Each segment has a respective number; counting starts from right (looking downstream) horizontal upper joint and progresses counter clockwise.

9.2.2 FSN/S1Ns Repair Scope.

In addition to any other repair work according to the findings of the Inspection Report, execute the following works:

- a) Receive in workshop.
- b) Perform visual inspection and record any transportation damage.
- c) Visual inspection of the first stage nozzles' assembly for:
Foreign object damage, cracks, surface oxidation, corrosion or erosion material loss, trailing edge bowing, damaged cooling holes.
Registration of the above findings to damage assessment forms.
- d) Carry out dimensional inspection of each nozzle segment at their retaining ring, before any disassembly work. Dimension results must be recorded to appropriate forms. Contractor must execute the following dimensional inspections and measurements as indicated on drawing number 5 and its notes, in Appendix V:

d.1 Measure and record inner support ring reference distance I and flat seal retainer thickness K of all segments at their right, left and center positions.

d.2 Deformation measurements: Measure and record four diameters at inner and outer segment platforms at the entrance and exit side of each segment, dimensions E, F, H and J. These four diameters will be measured at right, left and centre positions of each segment.

d.3 Transition piece location control at the first stage nozzle retaining ring: Measure and record dimensions A and B at each transition piece location and respective diameters at transition aft bracket guide pin holes (dimension C).

Also, measure the gap of first stage nozzles' slots for respective transition piece floating seals (dimensions T1 and T2) and their deformation at each segment (dimensions D and G). Measurements will be executed at right, left and center of each segment.

d.4 First stage nozzles assembly deformation control: These measurements are nozzle assembly ellipticity (according to drawing Nr 6 in Appendix V) and gas throat area measurements (according to drawing No 7 in Appendix V). Maximum permissible first stage nozzle ellipticity is 2mm. Maximum permissible deviations of gas throat area of each segment will not be bigger than Contractors' target values and respective tolerances specifications.

- e) First stage nozzle disassembly and execution of assessment works:

- e.1** Remove segments from the retaining ring and execute blocked holes inspection by using pin & light. X-ray control at segments which are out of specified tolerances.
- e.2** Remove cover plates, core plugs, identify core plugs material, their position and clearances. Damaged plugs will be replaced with respective ones of the same material and clearances.
- e.3** *Clean the nozzles and the retaining ring using grit blasting with 220 grit aluminum oxide without any blockage of cooling holes".*
- e.4** Roundness check of retainer ring.
- e.5** FPI all nozzle segments and retainer ring according to Contractor's specifications. Record all NDT findings to proper assessment forms.

f) Submission of Inspection Report including, at least the following information:

- f.1** Dimensional assessment forms.
- f.2** Damage assessment forms with attached photos.
- f.3** FPI results with attached photographs.
- f.4** Proposed repair program accompanied with cost analysis according to Contractual Unit –Price List.

g) Basic steps of a first stage nozzle segment's repair are:

- g.1** Solution annealing of segments, to a proper inert environment such as vacuum or pure argon. Proper fixture parts must be used to prevent deformation. Solution annealing temperature will be finally defined after microstructure base material condition evaluation.
- g.2** Liquid Penetrant Testing of the above segments and execution of metallographic control. Registration of all findings.
- g.3** Warming of any deformed segment to a temperature of 600°C, so as any deformed airfoil or gas throat be corrected.
- g.4** Preparation of surfaces to be welded, with grinding so as to eliminate any crack or any kind of defect. All welding repairs will be executed by GTAW process, using filler material with similar chemical composition with base material. Proper filler materials are considered: Haynes 188, L-605, Mar-M-918 or Stellite 31 (X-40) cobalt – based alloys. Welding repairs with brazing processes are not acceptable.

Base material will be solution annealed before any welding repair. Execution of all welding repairs according to Contractors' specifications using the above mentioned filler wires with GTAW process only. Liquid Penetrant Test all the repaired nozzle segments. Welding repairs are acceptable only if there are no cracks or findings at critical areas and findings less than 1mm length spaced by 5 times their length at non critical areas.

First stage nozzle critical areas according to OEM maintenance instruction (see drawing No 8 in Appendix V) are airfoil fillet sidewalls and airfoil leading edge exceeding 80mm of length at concave side and 20mm at convex side. Sidewall parts are considered as critical areas when they affect structure integrity.

g.5 After a thorough cleaning of the parts, the repaired segments will be heat treated again according to Contractor's specifications, properly for material FSX-414.

Segments will be solution annealed again in proper environment and then heating cycles will follow for carbides' precipitation in proper required form.

Protective surface coating for first stage nozzles is not required.

g.6 Re-fitting core plugs and cover plates.

Control for segments deformation and Liquid Penetrant Test examination.

g.7 Round out retaining ring with machining if necessary, and then assemble the repaired segments into the retaining ring using new seals and new consumable parts.

g.8 Perform all dimensional checks after the nozzles' assembly, as these have been described in paragraph 9.2.2.d. and perform an harmonic analysis of the assembly according to Contractor's specification.

h) Submission of Final Inspection Report including all the above repair processes documentation and certification.

9.3 FSNs/S1Ns capital parts.

9.3.a Fall-out parts.

As fall-out nozzle segments are considered those with:

- Severe corrosion or oxidation attack of average depth more than 1mm or more than 50% of wall thickness.
- Segments with blocked or cracked cooling air holes that aren't repairable and have cooling air flow out of tolerances.
- Segments with big enough cracks at critical areas which influence the structural integrity.
- Deformed parts with gas throat areas out of tolerances which cannot be reformed.

In such cases the whole set is considered as fall out.

9.3.b Consumable parts.

All sealing parts, pins, bolts etc. (described in Table 5 of Appendix II) will be replaced with new, according to Contractor's specifications. Segments' cover plates and core plugs (Table 5 of Appendix I) will be replaced only if the installed ones are oxidized or have findings.

9.4 Transportation/ Packing.

According to demands of paragraph 3.5.

10. FIRST STAGE SHROUDS (FSSS/S1S's) REFURBISHMENT TECHNICAL REQUIREMENTS.

10.1 Operating History of used parts.

Contractor will repair one set of first stage shrouds. The set has accumulated 35.500 FFH and 1240 FFS and it has been repaired one time at GE's MEELSA repair center. The whole set has operated since its last repair for 25.300 FFH and 980 FFS approximately. Inspection and Completion Report for the last repair will be available to the Contractor. The set is available for visual inspection at Lavrion facilities.

10.2 Technical description of repair works.

10.2.1 First stage shrouds' description and definition.

First stage shrouds are of two pieces' design segments, with OEM part number for the assembly 91-172D7460. Inner piece of the shroud segment has part number 91309098G01 and has been manufactured according OEM TIL's from FSX-414 cobalt based superalloy. Outer piece of the shroud segment has part number GE 9132957G01 and has been manufactured from AISI-310 stainless steel, according to OEM manuals. First stage shroud segments are air film cooled and the outer pieces have holes for cooled air flow discharge to second stage nozzles and shroud inner pieces.

10.2.2 FSSs/S1Ss Repair Scope.

In addition to any other repair work according to the findings of the Inspection Report, execute the following works:

- a) Receive in workshop. First stage shrouds will be delivered with inner and outer parts assembled.
- b) Thorough cleaning of the parts and Liquid Penetrant Test (LPT) examination for any cracks.
- c) Checking of mating surfaces of segments with turbine casing, second stage nozzles and between inner and outer segments. Assembly at least three assembled shrouds to form parts to a continuous ring in a shop fixture replicating turbine casing and then control for ellipticity and inner diameter measurements.
- d) Submit to PPC of an Inspection Report, also including cost analysis according to Contractual Unit Price List.
- e) The required repair workscope for one set of FSSs/S1Ss will be as follows:

f.1. Welding repair of inner parts or welding deposit overlay at eroded due to fretting mating surfaces of inner segment to the outer segments.

f.2. Welding repair of outer parts including welding deposit overlay at eroded due to fretting mating surfaces will be done using proper filler stainless steel materials for AISI-310 steel.

f.3. Correction of deformed inner parts at a temperature of 600°C.

f.4. Replacement of Inner shroud part internal surface coating. The required coating is a simple diffusion aluminide coating without any noble metal addition.

f.5 Execution of final dimensional control of the shrouds. Assembly inner and outer parts and dimensional check. Assembly at least three assembled shrouds to form parts to a continuous ring in a shop fixture replicating turbine casing and then control for ellipticity and inner diameter measurements.

f.6. Submission of Completion report. Each shroud will be delivered with outer and inner part assembled in one piece with new consumables supplied by the Contractor (Table 6 Appendix II).

10.3 FSSs/S1Ss capital parts.

10.3.a. Fall-out parts.

Fall-out shrouds' segments are considered those with irreversible material degradation. Irreversible material degradation is considered the formation of continuous secondary carbides film and cavities at the grain boundaries. Heat treatment properties and structure recovery isn't required. In case of severe material degradation, the inner part is considered as fall out. In such case, PPC will substitute the fall-out part with a used one.

10.3.b Consumable parts.

Rivets and pins for assembly of inner and outer parts.

10.4 Transportation/ Packing.

According to demands of paragraph 3.5.

11. SECOND STAGE NOZZLE (SSN) REFURBISHMENT TECHNICAL REQUIREMENTS.

11.1 Operating History of used parts.

Contractor will repair one set of second stage nozzles. The set has accumulated 25.300 FFH, 980 FFS. The aforementioned set has never been repaired before and it is available for visual inspection at Lavrion facilities

11.2 Technical description of repair works.

11.2.1 SSNs/S2Ns description and definition.

According to OEM manuals, second stage nozzles segments have been manufactured from nickel-based superalloy GTD222 (OEM trade name). Second stage nozzles bear GE's part number 913D9097G01. Second stage nozzles have internal air cooling passages with external surface protective coating with OEM trade name ALCMIN – ALCOAT, which is proprietary type of coating.

Each set has 16 segments with three vanes at each segment.

11.2.2 SSN Repair Scope.

In addition to any other repair work according to the findings of the Inspection Report, execute the following works:

- a) Receive in workshop.
- b) Perform visual inspection and record any transportation damage.
- c) Carry out dimensional inspection of each nozzle segment before any disassembly or repair work. Measurements must be recorded on appropriate form. Contractor must execute the following dimensional inspection and measurements as those indicated on drawing No 10 in Appendix V:
 - c.1** Inner and outer radius of second stage nozzles side walls at entrance and exit side, dimensions A, B, C, D and E according to drawing 10 in Appendix V. These measurements will be taken at right, left and centre of each segment.
 - c.2** Gas throat areas measurements according to drawing No 11 in Appendix V. Contractor must use a proper fixture and reassembly at least three nozzles. At every three nozzles, Contractor will measure throat openings airfoil pitch at three different vanes' locations and vanes' heights. According to these measurements, Contractor must compute gas throat areas. Measurements will not be out of target value and respective tolerances defined by Contractor specifications.
- d) Long term creep deflection measurements: Contractor must use proper shop fixtures, so as to replicate all the axial and radial clearances of second stage nozzles' assembly. Long term creep deflection measurements will be registered on an appropriate form.
- e) Execute blocked holes inspection by using pin & light.

- f) Disassemble diaphragm sections, remove cover plates and core plugs after careful measurement of the position and clearances of the core plugs.
- g) Contractor must identify the type of OEM applied protective coating (diffusion or overlay) and its condition. Coating must be also stripped and replaced.
- h) FPI nozzles and diaphragms and record all findings to proper assessment forms.
- i) Submission of Inspection Report including, at least, the following information:
 - Dimensional assessment forms.
 - Damage assessment forms with attached pictures.
 - Fluorescent Penetrant Inspection results with attached pictures.
 - Proposed repair program accompanied with cost analysis according to Contractual Unit-Price List.
- j) Basic steps of a second stage nozzle segments' repairs are:
 - j.1.** Base material will be solution annealed before any welding repair. Solution annealing of segments in proper inert environment such as vacuum or pure argon. Proper fixture parts must be used to prevent deformation.
 - j.2.** Remove core plugs, Liquid Penetrant Test of the above segments . Register all the findings.
 - j.3** Warm any deformed segment to a temperature of 600° C, so that any deformed airfoil vane or gas throat will be corrected.
 - j.4** Prepare surfaces that are going to be welded with grinding so as to eliminate any crack or any kind of defect.
 - j.5** Execute all welding repairs according to Contractor's specifications, using the here below mentioned filler wires with GTAW process only. All welding repairs will be executed by GTAW process using filler material with similar chemical composition and structure to base material GTD222. Proper filler materials are considered nickel-based particles – precipitate strengthened alloys. Braze welding procedures aren't acceptable. Liquid Penetrant Test of all the repaired nozzle segments. Welding repairs are acceptable only if there are no cracks or findings at critical areas (see drawing No 12 in Appendix V) and findings less than 1mm length spaced by 5 times their length at non-critical areas.
 - j.6** After thorough cleaning of the parts, repaired segments will be heat treated again according to Contractor's specifications, properly for GTD-222 material. Segments will be solution annealed in a vacuum furnace. Aging cycles (number of cycles, aging temperatures, hold down times, environment) according to Contractors' specifications. Protective coating type for second stage nozzle will have the same properties, composition and thickness with the applied OEM coating. Coating thermal cycles must match to heat treatment cycles so that total heating cycles' number is minimized.
 - j.7** Re-fit core plugs and cover plates. Check for segments' deformation and Liquid Penetrant Testing examination.
 - j.8** Assemble second stage nozzles with new seals to a shop fixture so as to form a continuous ring and then perform machining necessary to correct any nozzle creep deflection. Contractor must replace all axial sealing teeth at the respective diaphragms with new ones. Perform all dimensional checks as described in paragraph 11.2.2.(c) and perform an harmonic analysis of the assembly according to Contractors' specifications.
 - j.9** Submission of final Inspection Report including documentation and certification for all the above repair processes and final control certification.

11.3 SSN capital parts.

11.3.a Fall-out parts.

Fall-out nozzle segments are considered those with:

- Severe corrosion or oxidation attack of average depth more than 1mm or more than 50% of wall thickness.
- Segments with blocked or cracked cooling air holes that are not repairable and have cooling air flow out of tolerances.
- Segments with cracks big enough at critical areas, which affect structural integrity (drawing 12 in Appendix V).
- Deformed parts with gas throat areas out of tolerances which cannot be reformed.

Fall-out second stage nozzles' diaphragms are considered those with cracks affecting structural integrity.

In such case, PPC will replace any fall-out segments with used one.

Contractor will replace any heavy damaged core plugs with new ones.

11.3.b Consumable parts.

Diaphragm seals, pins, bolts, tubes for air cooling, thermocouple wells and all the necessary consumable parts necessary for the reassembly of the segments (Table 7 in Appendix II) will be replaced with new ones according to Contractor's specifications.

11.4 Transportation/ Packing.

According to demands of paragraph 3.5.

12. SECOND STAGE BUCKETS (SSB) REFURBISHMENT TECHNICAL REQUIREMENTS

12.1 Operating History of used parts.

Contractor will repair one set of second stage buckets (92 buckets per set) as follows:

a) SET Nr. 1 is installed on GT 4.2 , it will be removed on the next programmed Hot Gas Path Inspection (2/2022) and it is estimated that it will have appx 62.500 FFH and 2175 FFS . The whole set has already been repaired once (the Repair was executed at GT's repair center in Singapore) approximately 24.000 FFH and 800 FFS before Contractor shall also receive 10 extra buckets with similar operational history in order to use them as a supplement if necessary (if any scrap buckets will occur)

12.2 Technical description of repair works.

12.2.1 SSB/S2B description and definition.

According to OEM manuals, second stage buckets with GE part numbers 314B7169G05 have been manufactured from nickel-based superalloy GTD-111 (trade name), of equiaxed cast structure, with protective coating on the bucket airfoil (proprietary GE code GT29VPS) only.

Internal air cooling passages are, probably, not coated.

Second stage buckets have shroud, Z-notch, hard faced type.

12.2.2 SSB Repair Scope.

In addition to any other repair work according to the findings of the Inspection Report, execute the following works:

12.2.2.1 SSB inspection works.

- a) Receive in workshop.
- b) Perform visual inspection and record any transportation damage. Identify parts and serial numbers for future tracking. Inform PPC of any shipping damage or any delivery problem.
- c) Dimensionally inspect all buckets (see drawings 13 and 14 in Appendix V), record results in appropriate forms according to Contractor's specifications and tolerances. Contractor must record the following basic bucket and shroud dimensions from reference bucket points: Bucket tip height, leading and trailing edge inclination angles, shroud platform and its Z-contact notch basic dimensions. Contractor must also inspect and record the following dimensions referring to blade cooling system:
 - Leading and trailing edge bucket ligament wall thickness at respective holes position at different heights.
 - Bucket wall thickness at different air cooling holes position.
 - Bucket wall thickness, where there is evidence of corrosion, oxidation or foreign object damage.
 - Air cooling holes' diameter.

Dimensional inspection record forms will have buckets' serial numbers as reference. Basic bucket and shroud dimensions shall be controlled with proper fixtures and gauges manufactured by Contractor.

- d) Cooling air holes flow inspection.
- e) Visually inspect each bucket as per following:
 - Tip and angel wings seal rubs.
 - Foreign object damage.
 - Surface examination for corrosion / erosion / coating loss.
 - Cracks – Airfoil bowing.
 - Shroud torsional deformation.
- f) Contractor must define type and composition of coating, evaluate remaining coating life, alloy condition beneath the coating surface and inspect for oxidation at internal air cooling passages.
- g) Physical masking cooling air holes and then cleaning of buckets by grit blasting of fine aluminide oxide (less than 120 grit). Strip the coating by chemical bath.
- h) FPI all buckets according to Contractor's specification outlined in his Offer. Document all findings in appropriate damage assessment forms. Register all blades with findings out of welding and blending repair limits.

According to OEM manual (GER 106930 see drawing 15 in Appendix V) welding repair limits are:

- At the upper 1/3 of the airfoil leading and trailing edge with axial limit 0,35 inch (0,9cm) of respective cracks chord length. Weld repairs must not extend into the airfoil-to-shroud fillet. Failures at airfoil to shroud fillet height within the above axial limits are repaired only with smooth blending of airfoil and respective shroud platform.
- Radial seal pin grooves. Cracks or missing material at bucket shank radial seal pin grooves may be repaired by smooth blending only in accordance to the limits described on Drawing 15 of Appendix V.

- Angel wing tip rubs, missing metal or axial cracks are repairable by welding, provided that welding repairs do not penetrate into the bucket shank area.
 - Shroud sealing rail tip rubs are also repairable by welding in case that welding repairs are not intervening the airfoil to shroud fillet area.
- j) Additionally to the above Mentioned Scope of Supply , the Contractor in collaboration with the PPC Maintenance Department will decide if a Destructive Test is required on one blade of the set so as material properties and condition to be defined (tensile strength, creep rupture strength, ductility). Ratio of specimen diameter to mean grain diameter and specimen position according to Contractor's specifications. Creep rupture material properties (stress and ductility) will be defined and tested according to Contractor's specification.
- This scope of work is not expected to be applied to the used set of Stage One Bucket for refurbishment and it is not part of the Contract. If destructive testing is required , a Supplement of this Contract with a new Unit Price will be issued, after negotiation of both Contracting Parties.
- i) Submission to PPC of detailed Inspection Report including, at least, the following information:
- Dimensional assessment forms.
 - Damage assessment forms with attached photographs.
 - FPI results with attached photographs.
 - Destructive test results (IF IT IS REQUIRED).
 - Attached photographs of microstructure condition magnified x500, x1000,x10.000(IF IT IS REQUIRED).
 - Cracks, blades' failures analysis and proposed remedy actions.
 - Proposed repair program accompanied to cost analysis according to Contractual Unit Price List.

12.2.2.2 S2B/SSB welding repair works

Minimun welding repair works requirement for S2B are the same with those described on paragraph 8.3.2 for S1B

12.2.2.3 SSB heat treatment repair works for material and properties recovery procedure.

This scope of work is not expected to be applied to the used set of SSB for refurbishment and it is not part of the Contract. If the destructive tests show the necessity for heat treatment for buckets material properties' recovery, a Supplement of this Contract with a new Unit Price will be issued, after negotiation of both Contracting Parties.

12.2.2.4 SSB coating.

a) External coating.

Minimun external coating requirements for S2B are the same with those described on paragraph 8.3.4 for S1B

b) Internal air-cooling passages coating.

Internal air-cooling passages coating will be applied only if there is indication of serious oxidation problem. In such a case, a Supplement of this Contract with a new Unit Price will be issued, after negotiation of both Contracting Parties.

c) Z-notch hardface coating.

Additionally to the above mentioned demands, there is the application of a chromium carbide hardface coating on the shroud Z-notch contact surfaces using a HVOF (High Velocity Oxygen Fuel) spray process. Hardface coating thickness shall be $0,15 \div 0,3$ mm. This procedure shall be executed before final inspection works. Welding overlay procedures of this hardfacing coating aren't acceptable.

12.2.2.5 SSB final inspection and delivery conditions.

After execution of above mentioned works, Contractor must execute following final inspection for the set:

- FPI tests with recorded results according to serial number.
- Dimensional check according to the demands of paragraph 12.2.2.1 c), additionally to these measurements, an inspection must be executed for the correct fit-up of shroud Z-notch of the buckets to a jig that will duplicate the second turbine disk.

Fitting of second stage buckets, is considered correct when shroud sealing rails are aligned, adjacent bucket sealing pins are also aligned and the gap at shroud notch loaded contact surface is between 0,15 to 0,28 mm and at unloaded non-contact surface is 0,508 to 0,76mm. Results must be recorded to appropriate forms.

- External surfaces coating inspection which includes 100% visual inspection of coating surface. Coating surface must be smooth without any abrupt change detectable by touch. Coating cracks aren't permitted. Coating discoloration is also not permitted. Continuous coating coverage all over airfoil's surface. Check for any coating built up at the non-specified-for-coating areas. Coating thickness measurement at 20% of the set. Minimum external coating thickness 80µm with a permissible tolerance of $\pm 5\%$.
- Moment-weight balance, sequence blades assembly on site and remaining net unbalance calculation.

Upon completion of the above control tests, Contractor must inform PPC Inspector for a pre-shipment inspection at its premises.

Pre-shipment inspection includes:

- Visual inspection.
- Inspection of processing routine records (including heat charts) described in paragraphs 12.2.2.2, 12.2.2.3 and 12.2.2.4 (welding repair, heat treatment recovery process, coating procedure) and their respective quality control tests.
- Inspection of Final Refurbishment Report, which must include quality control tests and the respective certifications described at the above mentioned paragraphs.
- Submission of Final Inspection Report including all the above repair processes documentation and certification.

12.3 SSB capital parts.

12.3.a Fall-out parts.

Following cases are considered as fall-out blades and must not be repaired:

- Blades with cracks, missing material, dents at position out of welding or blending repair limits as described at OEM manual GER 106930.
- Blades with deformed airfoil or twisted shroud platforms.
- Blades with leading or trailing edge ligament thickness less than minimum nominal wall thickness.
- Blades with blocked cooling air holes that cannot be refurbished.
- Blades heavily corroded or oxidized with base-metal attack, which leads to blade wall thickness less than nominal. Corroded or oxidized blades with base-alloy surface depletion more than 0,2mm depth at critical stressed areas are considered as fall-out elements.
- A whole set of second stage buckets is considered as fall-out if destructive tests and 100% metallographic control show evidence of significant material degradation as this has been described in paragraph 12.2.2.1 i).

In such case, PPC will substitute any fall-out buckets so as to supplement the repaired set. If the set in total will be considered as fall-out, PPC will replace this set with another used one, after examination of the fall-out set from a third party.

12.3.b Consumable parts.

NON APPLICABLE.

12.4 Transportation/ Packing.

According to demands of paragraph 3.5.

13. SECOND STAGE SHROUDS (SSS) REFURBISHMENT TECHNICAL REQUIREMENTS.

13.1 Operating History of used parts.

Contractor will repair one set of second stage shrouds. The set has accumulated 25.300 FFH, 980 FFS. The aforementioned set have never been repaired before and it is available for visual inspection at Lavrion facilities

13.2 Technical description of repair works.

13.2.1 S2Ss/SSSs description and definition.

Second stage shroud blocks are of one-piece design with GE's part number 329A3247G06 for the assembly. Material for second stage shroud blocks is not defined in OEM manuals. Contractor must identify shroud block material.

13.2.2 SSSs/S2Ss Repair Scope.

In addition to any other repair work according to the findings of the Inspection Report, execute the following works:

- a) Receive in workshop. Check for any shipping damage.
- b) Thorough cleaning of parts and Liquid Penetrant Test (LPT) examination for any cracks.
- c) Shroud blocks' material's identification.
- d) Assembly at least three assembled shrouds to form parts to a continuous ring and execute dimensional checks as inner diameter measurements, assembly ellipticity

and concentricity of inner diameter with mating surfaces with second and third stage nozzles and with male hook diameter.

- e) Submission to PPC of an Inspection Report, also including cost analysis according to Contractual Unit Price List.
- f) Required repair works scope for one set of S2S will be as follows:

f.1. Welding procedure will be defined after material definition by Contractor.

f.2. Delivery and replacement of all sealing teeth that have been found with missing material. Machining at their proper height.

f.3. Submission of Completion Report.

13.3 S2S capital parts.

13.3.a. Fall-out parts.

Fall-out blocks are considered those with cracks in critical areas such as support hooks, or cracks that could affect structural integrity. In such case, PPC will substitute the fall-out part with a used one.

13.3.b Consumable parts.

NOT APPLICABLE.

13.4 Transportation/ Packing.

According to demands of paragraph 3.5.

14. THIRD STAGE NOZZLE (S3Ns/TSNs) REFURBISHMENT TECHNICAL REQUIREMENTS.

14.1 Operating History of used parts.

Contractor will repair one set of third stage nozzles. The set is installed on GT 4.2 , it will be removed on the next programmed Hot Gas Path Inspection (2/2022) and it is estimated that it will have appx 55.500 FFH and 1340 FFS . The whole set has already been repaired once (the Repair was executed at GEMTEC repair center) approximately 24.000 FFH and 800 FFS before.

14.2 Technical description of repair works.

14.2.1 TSN description and definition.

According to OEM manuals, third stage nozzle segments have been manufactured by nickel-based GTD-222 superalloy (GE's proprietary alloy). Third stage nozzles' assembly bears GE's part number 91-103E5549 Rev.J, with nozzles' part number 342A1135G04. There is not any air cooling system in third stage nozzle segments or any provision of protective coating system. Each set has 16 segments with three vanes at each segment.

14.2.2 TSN Repair Scope.

In addition to any other repair work according to the findings of the Inspection Report, execute the following works:

- a) Receive in workshop.

- b) Perform visual inspection and record any transportation damage.
- c) Carry out dimensional inspection of each nozzle segment before any disassembly or repair work. Measurements must be recorded on appropriate form. Contractor must execute the following dimensional inspection and measurements as those indicated on drawing number No 16 in Appendix V:

c.1 Inner and outer radius of second stage nozzles side walls at entrance and exit side, dimensions A, B, C, D and E according to drawing 16 in Appendix V. These measurements will be taken at right, left and center of each segment.

c.2 Gas throat areas measurements according to drawing No 17 in Appendix V. Contractor must use a proper fixture and reassembly at least three nozzles. At every three nozzles, Contractor will measure throat openings airfoil pitch at three different vanes' locations and vanes' heights. According to these measurements, Contractor must compute gas throat areas. Measurements will not be out of target value and respective tolerances defined by Contractor specifications.

- d) Long term creep deflection measurements: Contractor must use proper shop fixtures, so as to replicate all the axial and radial clearances of second stage nozzles' assembly. Long term creep deflection measurements will be registered on an appropriate form.
- e) Disassemble diaphragm sections
- f) Contractor must identify type of OEM applied protective coating (diffusion or overlay) and its condition. Coating must also be stripped and replaced.
- g) FPI nozzles and diaphragms and record all findings to proper assessment forms.
- h) Submission of Inspection Report, including at least, following information:
 - Dimensional assessment forms.
 - Damage assessment forms with attached photos.
 - Fluorescent Penetrant Inspection results, with attached photographs.
 - Proposed repair program accompanied with cost analysis according to Contractual Unit-Price List.
- i) Basic steps of third stage nozzle segments repairs are:

i.1 Base material will be solution-annealed before any welding repair. Solution-anneal of segments to a proper inert environment such as vacuum or pure argon. Proper fixture parts must be used to prevent deformation.

i.2 Liquid Penetrant Test of above segments and execute metallography control. Register all findings.

i.3 Warm any deformed segments to a temperature of 600°C, so that any deformed airfoil vane or gas throat is corrected.

i.4 Surface preparation to be welded by grinding, in order to eliminate any cracks or any kind of defects.

i.5 Execute all welding repairs according to Contractors' specifications, using the herein below mentioned filler wires with GTAW process only. Welding repairs will be executed by GTAW process using filler material with similar chemical composition and structure to the GTD-222 base material. Proper filler materials are considered nickel based particles – precipitate strengthened alloys. Braze welding procedures are not acceptable. Liquid Penetrant Test of repaired nozzle segments. Welding repairs are accepted only if there are no cracks or findings at critical areas (see drawing No18 in Appendix V) and findings less than 1mm length spaced by 5 times their length at non-critical areas.

i.6 After thorough cleaning of the parts, repaired segments will be heat-treated again according to Contractor's proper specifications for GTD-222 material. Segments will be solution annealed in a vacuum furnace. Aging cycles (number of

cycles, aging temperatures, hold down times, environment) will be according to Contractor's specifications.

i.7 Control for segments' deformation and Liquid Penetrant Test examination.

i.8 Assemble third stage nozzles with new seals to a shop fixture to form a continuous ring and perform machining necessary to correct any nozzle creep deflection. Contractor must replace all axial sealing teeth at the respective diaphragms with new ones. Perform all dimensional checks as these have been described at paragraphs 14.2.2.(c) and perform an harmonic analysis of the assembly according to Contractors' specifications.

i.9 Submission of Final Inspection Report, including documentation and certification for all repair processes mentioned above and final control certification.

14.3 S3Ns/TSNs capital parts.

14.3.a. Fall-out parts.

Fall-out nozzle segments are considered those with:

- Severe corrosion or oxidation attack of average depth more than 1mm or more than 50% of wall thickness.
- Segments with cracks, big enough at critical areas to affect structural integrity and missing radial sealing dents.
- Deformed parts with gas throat areas out of tolerances which cannot be reformed.

In such case, PPC will replace any fall-out segment with a used one.

15. THIRD STAGE SHROUDS (S3Ss/TSSs) REFURBISHMENT TECHNICAL REQUIREMENTS.

15.1 Operating History of used parts.

Contractor will repair one set of third stage shrouds. This set is installed on GT 4.1 , it will be removed on the next programmed Hot Gas Path Inspection (11/2021) and it is estimated that it will have appx 62.900 FFH and 2500 FFS . The whole set has already been repaired once (the Repair was executed at GEMTEC repair center) approximately 24.000 FFH and 800 FFS before.

15.2 Technical description of repair works.

15.2.1 TSS description and definition.

Third stage shroud blocks are of one-piece design, with GE's part number 329A3248G04 for the assembly. Material of third stage shroud blocks is not defined in OEM manual. Contractor must identify shroud block's material.

15.2.2 S3Ss/TSSs Repair Scope.

In addition to any other repair work according to the findings of the Inspection Report, execute the following works:

- a) Receive in workshop. Check for any shipping damage.
- b) Thorough cleaning of parts and Liquid Penetrant Test (LPT) examination for any cracks.

- c) Shroud block material identification.
- d) Assembly at least three assembled shrouds to form parts to a continuous ring and execute dimensional checks as inner diameter measurements, assembly ellipticity, concentricity of inner diameter with mating surfaces of third stage nozzles and male hook diameter.
- e) Submission to PPC of Inspection Report to include also cost analysis according to Contractual Unit Price List.
- f) The required repair workscope for one set of TSS/S3S will be as follows:
 - f.1** Welding procedure will be defined after material definition by Contractor.
 - f.2** Delivery and replacement of all sealing teeth that have been found with missing material. Machining at their proper height.
 - f.3** Submit of Completion Report.

15.3 TSS capital parts.

15.3.a Fall-out parts.

Fall-out blocks are considered those having cracks in critical areas such as support hooks or cracks affecting structural integrity. In such case, PPC will substitute fall-out part with a used one.

15.3.b Consumable parts.

NOT APPLICABLE.

15.4 Transportation/ Packing.

According to the demands of paragraph 3.5.

16. DLN 1.0 TUNING

The Contractor will execute a DLN-1 combustion tuning in order to optimize the emissions of CO , NOx and respective combustion dynamics

If after the installation of a refurbished Combustion Capital Part set the emissions are out of limits Contractor is obliged to execute DLN-1 tuning procedure.

PPC will inform about the exact date of the DLN Tuning procedure, at least 10 days before and the Contractor must send the appropriate personnel (Mechanical Technical Advisor and Speedtronic/Control Engineer) , accompanied with the proper tuning kit(the acceptable tuning kit contains all the required piping , and equipment for measuring simultaneously the dynamics for all fourteen cans). All three Gasturbines of Unit IV are equipped with the necessary nozzles for online combustion dynamics measurements.

After the execution of the above scope of works the Contractor shall send the DLN-1 tuning final report. The report must include all the software Mark V constants or variables modifications that will be performed during DLN-1 tuning.

Permissible emission shall be less than DLN-1 nominal level of 50mg NOx and 100mg CO dry gas with O₂ content of 15%.

Permissible combustion dynamics pressure of each can shall be less than 0.5psi for LFD , less than 1.0psi for IFD and less than 0.5psi for HFD and the split gas flow at primary zone below 85%.

17. GENERAL TECHNICAL REQUIREMENTS

17.1 CLEANING PROCEDURES.

Cleaning procedures to remove contaminants from the parts' surfaces such as shop soils, oil, great metallic contaminants, tarnish, oxide and scale should follow exactly Contractor's specifications, which must cover the following minimum requirements:

17.1.1 Mechanical removal of Oxides and scales.

Abrasive blasting with dry aluminium oxide finer than N° 100 should be used. Coarser grit sizes or different blasting media such as metallic shot, silica on sand are not acceptable cleaning methods.

17.1.2 Tarnish removal.

Acceptable methods for tarnish removal are mechanical and chemical removal methods, such as fine abrasive blasting and flash pickling in case of a tenacious thin oxide film. Tarnish must be removed before any welding procedure to avoid any intergranular attack at base metal. Contractor must adjust chemical solution composition, dipping time, soaking time, rinsing methods with the use of test specimens especially for materials GTD-111 and GTD-222.

17.1.3 Coating stripping.

Approved chemical coating removal method can be used to strip coated surfaces. Chemical removal procedure is going to be tested to a specimen first, before its use to a parts lot. Heat tinting method will be used to verify that coating has been totally removed. When coating has been completely removed, metallography of parts surface must be executed to check if there is an intergranular attack.

17.1.4 Metallic Contamination Removal.

Before any heat treatment, parts must be thoroughly cleaned from any kind of contamination. Shop oils must be removed by conventional solvents and before any heat treatment, parts must be examined with a proper chemical process which detects surface metallic contamination. Metallic contamination must be removed by a proper mixed chemical removal method, using scale conditioning solution to soften scale for easier removal with application of acid pickle solution. Metallography control of part surface is necessary after acid pickling. Salt bath descaling procedures are also acceptable.

17.1.5 Final cleaning-surface finishing.

Before final inspection, parts must be cleaned with a wet abrasive blasting method as vapor honing using silica abrasive particles mixed water at normal pressures to remove loose scale, discoloration and soils. Vibratory cleaning methods as surface finishing methods or for loose scale removal are also acceptable. Turbine blade dovetails must be cleaned by use of glass beads as blasting media with normal pressures, to avoid any serration damage.

17.2 HEAT TREATMENT PROCEDURES.

Solution annealing temperature, heating-up rates, quenching, cooling- down rates, aging processes, protective atmosphere will follow Contractor's specification, which must cover the following minimum requirements:

17.2.1 Protective atmosphere.

Solid annealing procedures and aging processes at temperatures above 1500°F (815°C), must be executed in vacuum atmosphere below 2×10^{-3} torr. Aging processes at

temperatures less than 1500°F must be executed in an inert atmosphere of dry argon with dew point less than -40°C. Quenching must be accomplished in a vacuum retort, pressurized with inert gas. Other types of protective atmosphere such as exothermic, endothermic, dry hydrogen or air for low temperature aging cycle are not acceptable.

17.2.2 Furnace equipment.

Vacuum furnaces are acceptable for solution annealing procedures with temperature range up to 2350°F (1290°C). Heating of furnaces may be accomplished by resistance elements or by induction. All heat treatments procedures must be designed for batch processes. Furnace must have strict temperature control limit, lower than $\pm 15^{\circ}\text{F}$ ($\pm 8^{\circ}\text{C}$), with provisions for purging, pre-heating and quenching. Furnaces must be sealed (sand, glass or water cooled seals) and must exclude air. Furnaces for aging purposes must be of box-type furnace, with protective atmosphere of dry argon. Salt baths for aging or quenching processes are not acceptable.

17.2.3 Fixturing.

Fixtures may be either of support or of restraint type. Generally for solution annealing and fast quenching procedures support-type fixtures as sand tray or ceramic casting shells are more proper and is preferable to be used. For aging procedures more proper are restraint type fixtures with machined grooves, lugs or clamps to hold parts to a given shape. These fixtures can be used to restore slightly deformed parts. Use of threaded fasteners must be avoided for heat treatment restraint fixtures. Fixtures must be strong enough structures at high temperature with coefficient of expansion nearly the same with parts' material. Fixtures' materials must be suitable, so as parts surface contamination be avoided.

17.3 JOINING REQUIREMENTS.

Approval joining techniques are GTAW and EBW only. Brazing method is accepted only at spot welding between cooling rings and multi-slot cooled liner external sleeves of Combustion Liners. Other processes will be accepted only after PPC's written approval. Welding procedures and practices (joint groove design, bevel angle and radius argon purity and flow requirement, filler material specifications) will follow AWS for nickel-based superalloys or other international Standard.

17.4 COATINGS FOR SURFACE PROTECTION REQUIREMENTS.

Protective coatings' type, composition, heat treatment parameters, application processes will be in accordance to Contractor's specifications, which must cover the following minimum requirements:

17.4.1 General requirements.

All type of coatings must have the following properties:

- must be metallurgically bonded to the substrate.
- must be uniform.
- must be ductile enough to withstand substrate deformation without cracking. Ductile to brittle transformation temperature (DBTT) must not be higher than 400°C.
- must not degrade the mechanical properties of the substrate.
- must have diffusion stability.

- must be commercially well-known products.

17.4.2 Diffusion Aluminide Coatings.

Required coating type is simple aluminide coating without any addition at the superalloy surface of noble metals as platinum or palladium prior to the aluminizing.

Acceptable deposition process is only Chemical Vapor Deposition method with formation mechanism suitable with aging cycles temperatures and times. Coating cycle treatments must be executed only in vacuum or inert environment at furnaces with rigid temperature control. Furnaces with specified temperature capability, uniformity and associated inert gas delivery systems with the same requirements of aging furnaces are acceptable. Required masking to prevent coating on critical mechanical contact surface are chemically reaction media, easily removable after coating, excluding the coating completely.

Required minimum thickness not less than 50µm. DBTT (Ductile to Brittle Transformation Temperature) for diffusion coating not higher than 400°C.

17.4.3 Overlay coatings.

The required overlay coating type is NiCoCrAlY with composition approximately 16 to 22% Cr, Al 10% in order to have DBTT temperature not higher than 300°C.

Required overlay coating processes PS (Plasma Spraying) and EBPVD (Electron Beam Physical Vapor Deposition). Columnar structure of coating with defects and voids between grains is not acceptable. Breakup of columnar structure to improve coating density using laser glazing or plasma or ion beam is required if EBPVD method is going to be used.

If PS application method is going to be used, diffusion heat treatment must be used, to eliminate any splat interface layer parallel to substrate surface.

Surface finishing using vapor blasting is necessary if PS method is going to be used. Masking procedures according to 16.4.2 paragraph demands. Minimum required coating thickness 120µm.

17.4.4 Thermal Barrier Coating.

Required thermal barrier coating system consists of an inner metallic layer (bond coat) of type MCrAlY of minimum thickness 100µm and an outer insulating ceramic layer (top coat) which is an yttria – stabilized zirconia (zirconium oxide with 6 to 8% by weight of yttrium oxide) PSZ, of minimum thickness 250µm. Total coating thickness not less than 350µm. The type of bond coat must be proper so as failures due to thermal expansion mismatch between top coat and substrate to be minimized. For that reason the metallic layer must be ductile enough (DBTT less than 300°C). Application method of the required TBC system must be PS (Plasma Spraying) or PVD (Physical Vapor Deposition).

17.5 Air flow tests equipment.

Acceptable methods and test facilities are those that satisfy the requirements of ISO EN 5167 Standard, supported by multivariable flow computer software

17.6 Quality Control Documentation and Certification.

17.6.1 Quality Control Tests.

In-process and final quality control tests shall be performed, as identified in above Paragraphs. Results of all required testing shall be recorded by parts' serial numbers. A certified copy shall be given to PPC's representative at the pre-shipment inspection.

17.6.2 Processing Records.

Processing records shall be maintained in sufficient detail to indicate compliance with this specification and allow parts' traceability by serial number. A copy of these records shall be given to PPC's representative at the pre-shipment inspection.

17.6.3 Certificate of Compliance.

All processing and quality control records shall be reviewed by the Contractor to verify compliance with this Specification and the respective Purchase Order. Any deviation shall be immediately reported to PPC and might be cause for rejection. A document certifying that all aspects of this Specification and the Purchase Order have been met, shall be signed by the responsible Contractor's representative and shall be presented to PPC with the Repair Report.

17.6.4 Records.

All process control records and quality control test results, shall be maintained on file by the Contractor for a period of five years. This information shall be made available to the PPC upon request.

17.6.5 Final Report.

At completion of repair process, Final Report shall be issued and contain:

- mapping of all defects.
- mapping of all repair locations.
- copy of all incoming, in-process, and final dimensional inspection forms.
- copy of final NDT inspection.
- copy of the Certificate of Compliance
- copy of all production control test results.

17.6.6 Access.

PPC shall be allowed reasonable access to inspect components during the repair process.

17.7 HEALTH AND SAFETY.

Contractor shall make all the appropriate actions in order to fulfill the requirements of GE's PSSB 20180709A-R3 Safety bulletin.

In case that the presence of hexavalent chromium Cr(VI) will be observed during parts inspection , Contractor shall inform PPC in order to evaluate any additional cost for the proper handling of the contaminant.

Finally , as described on the above Safety bulletin , the Contractor in order to reduce the risk of formation of Cr(VI) during unit operation, shall use the approved anti-seize compound Tiodize T8E-G (132T9986P0001, previously 287A1397P005), at all his refurbishment works.

18. CONSUMABLES PARTS FOR ASSEMBLY WORKS ON SITE.

Contractor will deliver 3 sets of consumables parts that are described at Table 1 of Appendix III. Each set is going to be used for one Combustion Inspection. At this Table, in addition to parts' description, there are also OEM part numbers, quantities necessary for all three CIs.

Contractor will also deliver 2 sets of consumables parts for Hot Gas Path Inspections, described at Table 1 of Appendix IV.

Contractor will supply the parts properly packaged per item with identification labels for each package.

One month after Contract signature by both parties, Contractor will submit illustrated parts' lists of all the consumable parts with identification numbers that he is obliged to supply. The illustrated parts lists shall be approved by PPC in order Contractor to forward their delivery.

19. CONTRACTOR PERSONNEL ACTIVITIES ON SITE.

In case that a repaired capital part fails during its warranty period or it doesn't fulfill the respective guarantees, Contractor is obliged to send on site the respective proper technical personnel in order to examine together with PPC the causes of repaired part failures. In case that the part fails due to an improper repair, Contractor will not be compensated for personnel costs. Contractor personnel charges will be counted based on his annual official rates.

20. GUARANTEED DATA OF REPAIRED CAPITAL PARTS

20.1 Warranty period.

Each set of Combustion or Hot Gas Path Capital Parts will be guaranteed for good operation of 18 months , or for 12.000 FFH and 450 FFS after their installation or for 24 months stored in warehouse , whichever expires first.

During the warranty period it is not acceptable any unscheduled capital part (refurbished and installed by this Contract) replacement due to critical failure.

20.2 Good operation.

The good operation is defined as the proper operation satisfying specific gas turbine operating variables during the warranty period , in case that PPC will replace all the Combustion Capital parts on a Gas turbine , with the refurbished set by this Contract.

The gas turbine operating parameters that shall be satisfied are:

- a) NOx emissions operating on gas fuel, shall be less than DLN-1 nominal level of 50mg/Nm³ NOx and 100mg/Nm³ CO dry gas with O₂ content of 15%.
- b) Exhaust Gas Temperature Spread less than 75% of alarm set point , as this set point is calculated on SpeedTronic software Gas Turbine control system.
- c) All the assembly tolerances and clearances as those defined on OEM assembly drawings and can be assembled without any problem.

Appendices:

- Appendix I, Main parts for Gas Turbine Capital Parts' refurbishment.
- Appendix II, Consumable Parts for Gas Turbine Capital Parts' refurbishment.

- Appendix III, Consumables Parts for 3 Combustion Inspections (CIs).
- Appendix IV, Consumables Parts for 1 Hot Gas Path Inspection (HGPI).
- Appendix V, Repair Drawings.

ΣΥΝΤΑΧΘΗΚΕ

Σ. Σίνης
Μηχανικός Τομέα
Μηχαν. Συντήρησης

ΕΓΚΡΙΘΗΚΕ

Α.Μαρτίνης
Τομεάρχης Συντήρησης

ΕΛΕΧΘΗΚΕ

Γ.Θεοχαρόπουλος
Υποτομεάρχης Μηχαν. Συντήρησης



Αριθμός Διακήρυξης: **ΔΠΛΠ 1636**

Αντικείμενο «Επιθεώρηση και ανακατασκευή
στρατηγικών ανταλλακτικών
αεριοστρόβιλων μονάδος IV του
ΑΗΣ Κερατέας – Λαυρίου»

TECHNICAL SPECIFICATION

APPENDICES

I – V

Appendix I

MAIN PARTS LIST FOR GAS TURBINE CAPITAL PARTS' REFURBISHMENT

a/a	Designation (GE part number + description)
1	188D4721G002, Gas Fuel Outer Tip
2	110E1197G005, Gas fuel Inner Tip
3	185D3193G019, Oil tube
4	188D4727G001, Water tip assembly
5	318A9828P007, Piston Ring - Fuel Nozzle
6	344A5929P003, Piston Ring - Fuel Nozzle

Table 1: DLN-1 Dual Fuel Primary Fuel Nozzles' (PFNs') Main Parts.

a/a	Designation (GE part number + description)
1	119E1858G001, Sleeve assembly
2	230C3853G001, Oil tube assembly
3	223C2455G001, Water tube assembly
4	344A5964P001, Piston Ring - Fuel Nozzle
5	344A5929P005, Piston Ring - Fuel Nozzle

Table 2: DLN-1 Dual Fuel Secondary Fuel Nozzles' (SFNs') Main Parts.

a/a	Designation (GE part number + description)
1	Part of outer sleeve (part number n/a)
2	Liner cooling ring (part number n/a)
3	207C3504G001, Secondary swirler assembly
4	169D3409G001, Primary swirler assembly
5	242B9139G001, Multi-nozzle end-cap assembly(inner body sleeve aft)
6	242B9140G001, Primary fuel nozzles cups assembly
7	149C3718P002, Cross fire tube collars
8	239B5934P001, Fuel nozzle collar
9	239B5935P001, Fuel nozzle collar retainer
10	318A9808P001, Liner stopper
11	207C3520P001, Liner aft spring seals (Hula seal 186C1925P003)

Table 3: DLN-1 Dual Fuel Combustion Cans' (Liners' - CLs') Main Parts.

a/a	Designation (GE part number + description)
1	Aft bracket (part number n/a)
2	Forward End (part number n/a)
3	156D2019P001, Aft Picture Frame
4	216B6789P002, H-block

Table 4: DLN-1 Dual Fuel Transition Pieces' (TPs') Main Parts.

a/a	Designation (GE part number + description)
1	Core plugs (part number n/a)
2	306A4802P001, Inner cover plates
3	306A4802P002, Outer cover plates

Table 5: First stage nozzles' (S1Ns') Main Parts.

a/a	Designation (GE part number + description)
-----	--

1	Core plugs (part number n/a)
---	------------------------------

Table 6: Second stage nozzles' (S2Ns') Main Parts.

a/a	Designation (GE part number + description)
1	Core plugs (part number n/a)

Table 7: Third stage nozzles' (S3Ns') Main Parts.

Appendix II

CONSUMABLE PARTS FOR GAS TURBINE CAPITAL PARTS' REFURBISHMENT

a/a	Designation (GE part number + description)	UoM	Qty (Pcs/PFNs' set)
1	344A5928P003, C-Seal,Metal	Pcs.	84
2	223C2146P001, Lock Plate	-//-	84
3	344A5938P002, Gasket, Spiral Wound	-//-	84
4	320B7442P001, Lock ring	-//-	84
5	336A2291P001, O-Seal,Metal	-//-	42
6	336A2291P005, O-Seal,Metal	-//-	42
7	320B7443P003, Orifice, disc	-//-	1
8	320B7472P011, Orifice, disc	-//-	2
9	27732 or 68215, Liquid fuel distribution valve (FDV) repair kit (68258 valve seat + N924P00037 retaining ring + 320B7474P001 spring)	Repair kit (set)	14

Table 1: DLN-1 Dual Fuel Primary Fuel Nozzles' (PFNs') Consumables Parts.

a/a	Designation (GE part number + description)	UoM	Qty (Pcs/set)
1	209C4684P001, Lockplate fuel nozzle	Pcs.	42
2	258B8789P001, Lockplate fuel nozzle	-//-	14
3	344A5928P009, C-Seal,Metal	-//-	14
4	336A2291P004, O-Seal,Metal	-//-	14
5	336A2291P003, O-Seal	-//-	14
6	356A3225P002, Expander, tube	-//-	14
7	302A4594P302, Gasket	-//-	14
8	N14P29024, Screw, cap hex. head	-//-	56
9	N733CP29040, Screw, 12 pt.	-//-	1
10	N924P00081, Retaining ring	-//-	1

Table 2: DLN-1 Dual Fuel Secondary Fuel Nozzles' (SFNs') Consumables Parts.

a/a	Designation (GE part number + description)	UoM	Qty (Pcs/set)
1	272A6535P002, Rivet (Cap/Liner)	Pcs.	168
2	272A6535P005, Rivet (Venturi/Liner)	-//-	280

Table 3: DLN-1 Dual Fuel Combustion Cans' (Liners' - CLs') Consumables Parts.

a/a	Designation (GE part number + description)	UoM	Qty (Pcs/TP)
1	197C3119G002, Floating Seal, Outer	Pcs.	1
2	209C4630G002, Floating Seal, Inner	-//-	1
3	287A1679P002, Aft bracket bolt	-//-	1
4	279A2658P003, Aft bracket nut	-//-	1
5	298A8262P001, Washer	-//-	2
6	295A9209P001, Retainer, Floating seal, Outer	-//-	1
7	295A9209P004, Retainer, Floating seal, Inner	-//-	1

Table 4: DLN-1 Dual Fuel Transition Pieces' (TP's) Consumables Parts.

a/a	Designation (GE part number + description)	UoM	Qty (Pcs/set)
1	N733CP39056, Screw 12pt, 1"-8UNC	Pcs.	2

2	N733CP44064, Screw 12pt	-//-	4
3	227C5085G001, Seal, Slot-Outer	-//-	18
4	227C5086G001, Seal, Slot-Inner	-//-	18
5	306A4830P001, Strip, Seal, Nozzle-1 Stg	-//-	18
6	306A4830P002, Strip, Seal, Nozzle-1 Stg	-//-	18
7	219B6614P001, Sealing segment	-//-	6

Table 5: First stage nozzles' (S1Ns') Consumables Parts.

a/a	Designation (GE part number + description)	UoM	Qty (Pcs/set)
1	329A7114P001, Pin	Pcs.	48

Table 6: First stage shrouds' (S1Ss') Consumables Parts.

a/a	Designation (GE part number + description)	UoM	Qty (Pcs/set)
1	295A9242P002, Seal Nozzle Diaphragm	Pcs.	16
2	295A9243P001, Seal Nozzle Diaphragm	-//-	16
3	295A9242P003, Seal Nozzle Diaphragm	-//-	16
4	295A9243P002, Seal Nozzle Diaphragm	-//-	16
5	298A8432P002, Seal Nozzle Diaphragm	-//-	16
6	295A9242P001, Seal Nozzle Diaphragm	-//-	16
7	255A4327P005, TC Well	-//-	2
8	255A4327P017, TC Well	-//-	2
9	298A8432P001, Seal Nozzle Diaphragm	-//-	16
10	298A8438P001, Seal Nozzle Diaphragm	-//-	16

Table 7: Second stage nozzles' (S2Ns') Consumables Parts.

a/a	Designation (GE part number + description)	UoM	Qty (Pcs/set)
1	295A9104P002, Seal-Fwd Nozzle Stage 3	Pcs.	16
2	295A9105P002, Seal-After	-//-	16
3	295A9104P001, Seal-Fwd	-//-	16
4	295A9105P001, Seal-After	-//-	16
5	295A9107P001, Seal-Strip	-//-	16
6	295A9107P002, Seal-Strip	-//-	16
7	247B5768P002, Pin, Diaphragm	-//-	16
8	255A4327P021, Well (TC)	-//-	2
9	255A4327P020, Well (TC)	-//-	2

Table 8: Third stage nozzles' (S3Ns') Consumables Parts.

Appendix III

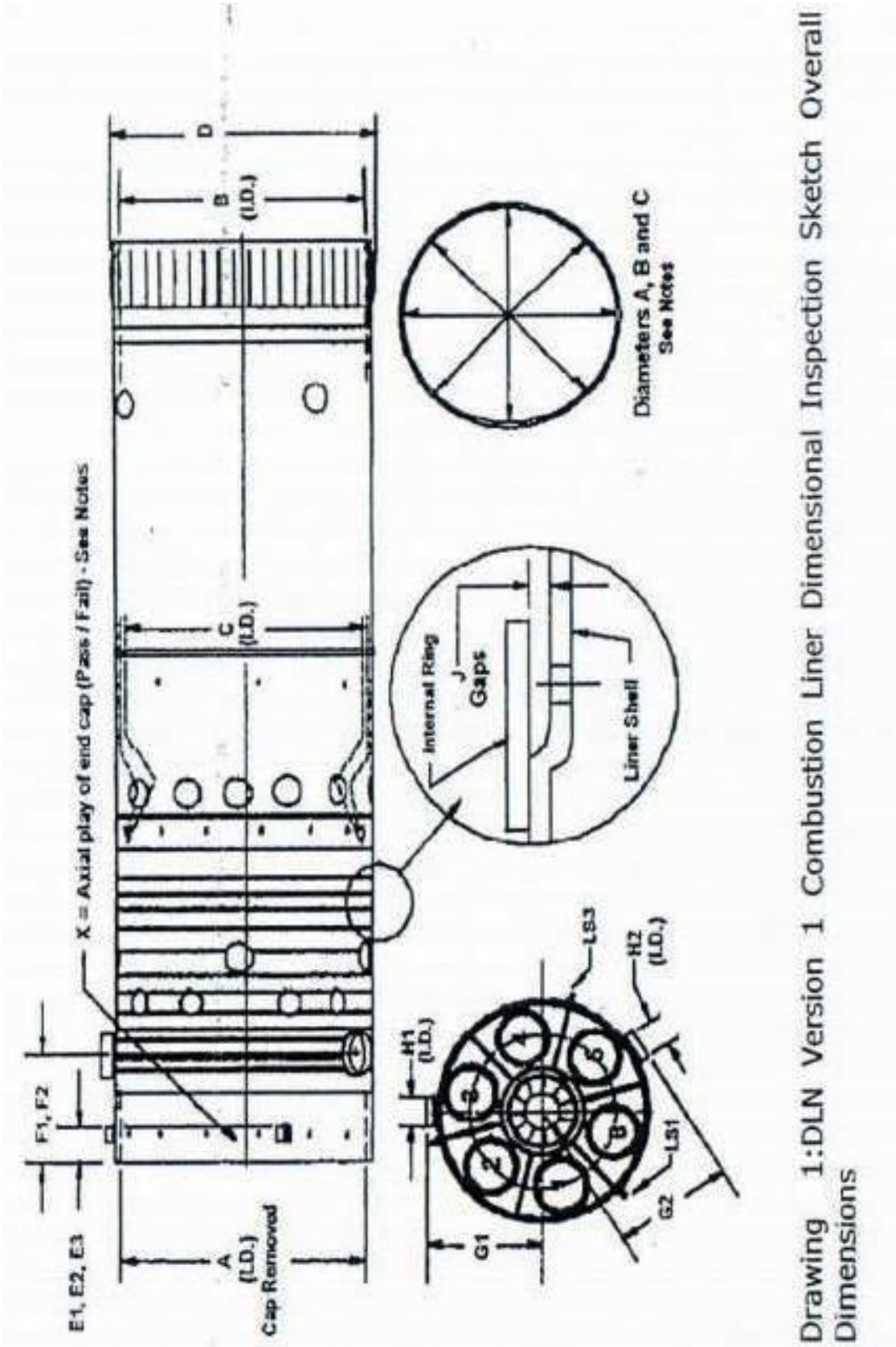
a/a	Designation (GE part number + description)	UoM	Qty (Pcs/set)
1	181D9251G001, Tube, Crossfire male	Pcs.	14
2	181D9252G001, Tube, Crossfire female	-//-	14
3	223C2166P001, Retainer X-Fire Tube	-//-	28
4	258B8786P002, Gasket	-//-	4
5	318A9713P038, Gasket, Spiral Wound	-//-	2
6	318A9713P037, Gasket, Spiral Wound	-//-	4
7	318A9713P028, Gasket, Spiral Wound	-//-	14
8	344A5938P008, Gasket, Spiral Wound	-//-	14
9	N402AP017, Washer, plain	-//-	2
10	302A4594P130, Gasket	-//-	4
11	197C3121G001, Transition Piece End Seal	-//-	14
12	219B6763P005, Lock Plate TP	-//-	14
13	186C1916P049, Bolt TP	-//-	14
14	219B6763P001, Lock Plate TP	-//-	28
15	186C1916P022, Bolt TP	-//-	28
16	258A4784P017, Locking Plate TP	-//-	24
17	186C1916P029, Bolt TP	-//-	56
18	258A4784P019, Locking Plate TP	-//-	4
19	258A4784P015, Lock Plate TP	-//-	28
20	186C1916P013, Bolt TP	-//-	56
21	318A9713P024, Gasket	-//-	14
22	N171P25010, Screw	-//-	56
23	91400425P004, Poro stone filter cartridge, Cooling & Sealing air	-//-	1
24	225A9753P004, Filter cartridge	-//-	2
25	91400425P003, Poro stone filter cartridge, fuel nozzle purge	-//-	1
26	91400425P002, Poro stone filter cartridge	-//-	1
27	91600504P003, Atomizing air filter element	-//-	1
28	328A8171P004, Natural gas filter element	-//-	1

**PG9171E, DLN-1 Dual Fuel, 1 SET OF Consumables Parts FOR ONE (1)
Combustion Inspection (CI)**

Appendix IV

a/a	Designation (GE part number + description)	UoM	Qty (Pcs/ set)
1	N733AP52128, Bolt 12pt.	Pcs.	8
2	N733AP44104, Bolt 12pt.	-//-	2
3	N733AP50176, Bolt 12pt.	-//-	2
4	247B7274P001, Shroud key, stage 1	-//-	2
5	243B7273P002, Shroud key, stage 2	-//-	46
6	239B9754P002, Seal strip	-//-	2
7	239B9754P001, Seal strip	-//-	46
8	247B7273P003, Shroud key, stage 3	-//-	30
9	247B7274P002, Shroud key, stage 3	-//-	2
10	239B9755P002, Seal strip	-//-	2
11	239B9755P001, Seal strip	-//-	46
12	239B9756P002, Seal strip	-//-	2
13	239B9756P001, Seal strip	-//-	46
14	N733BP52178, Bolt 12pt.	-//-	1
15	N733BP52178, Bolt 12pt.	-//-	2
16	N733BP52116, Bolt 12pt.	-//-	2
17	N733BP52096, Bolt 12pt.	-//-	4
18	287A7825P001, Seal pin, bucket - horizontal, turbine rotor stage 1	-//-	92
19	287A7822P001, Seal pin, bucket - radial, turbine rotor stage 1	-//-	184
20	233A0241P012, Key, bucket, turbine rotor stage 1	-//-	91
21	233A0242P022, Locking pin, bucket, turbine rotor stage 1	-//-	1
22	114A8650P004, Locking pin, bucket, turbine rotor stage 1	-//-	1
23	219B6606P001, Seal pin, bucket - horizontal, turbine rotor stage 2	-//-	92
24	219B6821P005, Seal pin, bucket - radial, turbine rotor stage 2	-//-	184
25	239B5791P008, Locking pin, bucket, turbine rotor stages 2 & 3	-//-	184
26	219B6819P001, Seal pin, bucket - horizontal, turbine rotor stage 3	-//-	92
27	219B6821P004, Seal pin, bucket - radial, turbine rotor stage 3	-//-	184

**PG9171E, DLN-1 Dual Fuel, One (1) set Hot Gas Path Inspection (HGPI)
Consumables Parts.**

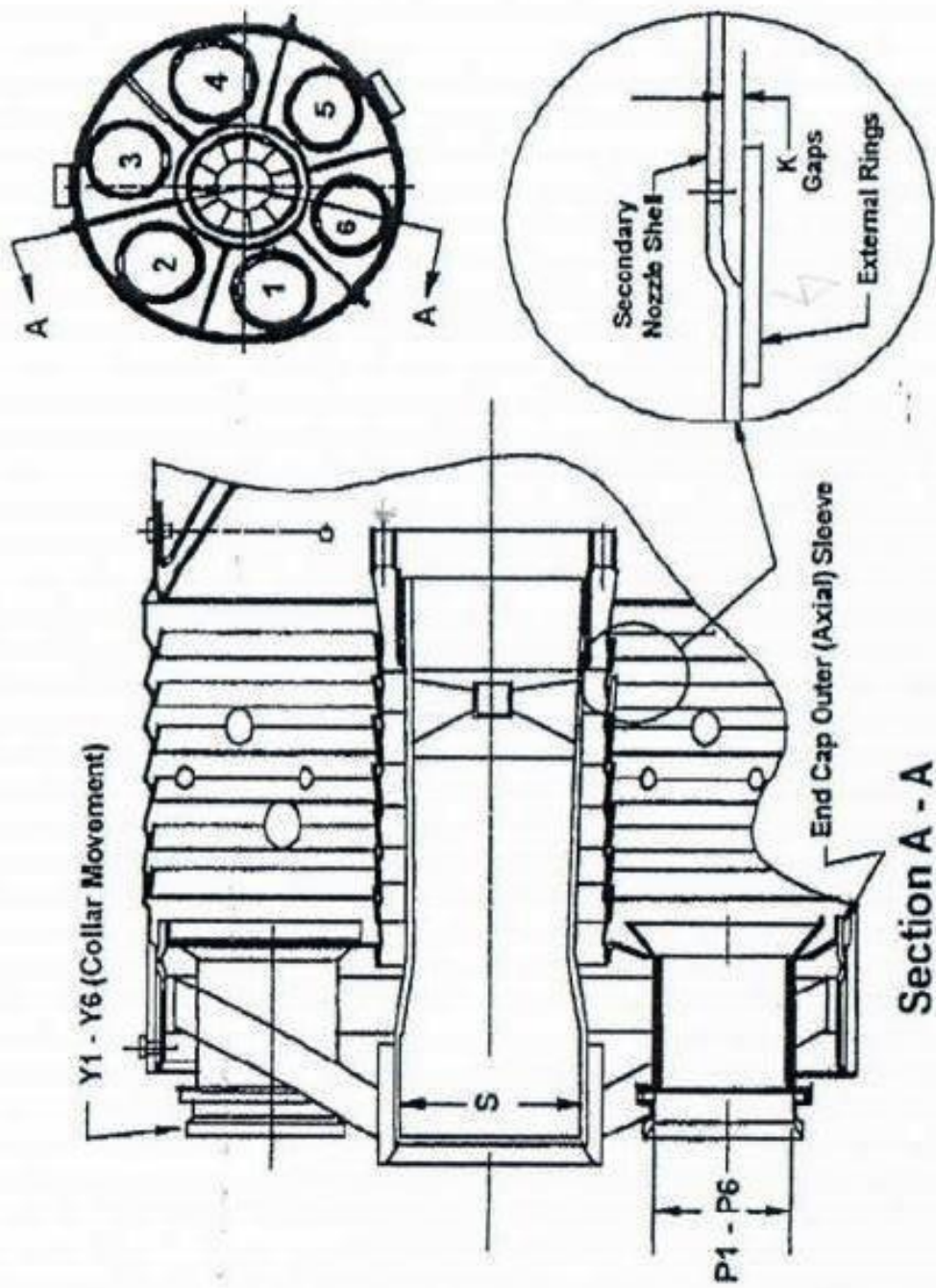


Drawing 1:DLN Version 1 Combustion Liner Dimensional Inspection Sketch Overall Dimensions

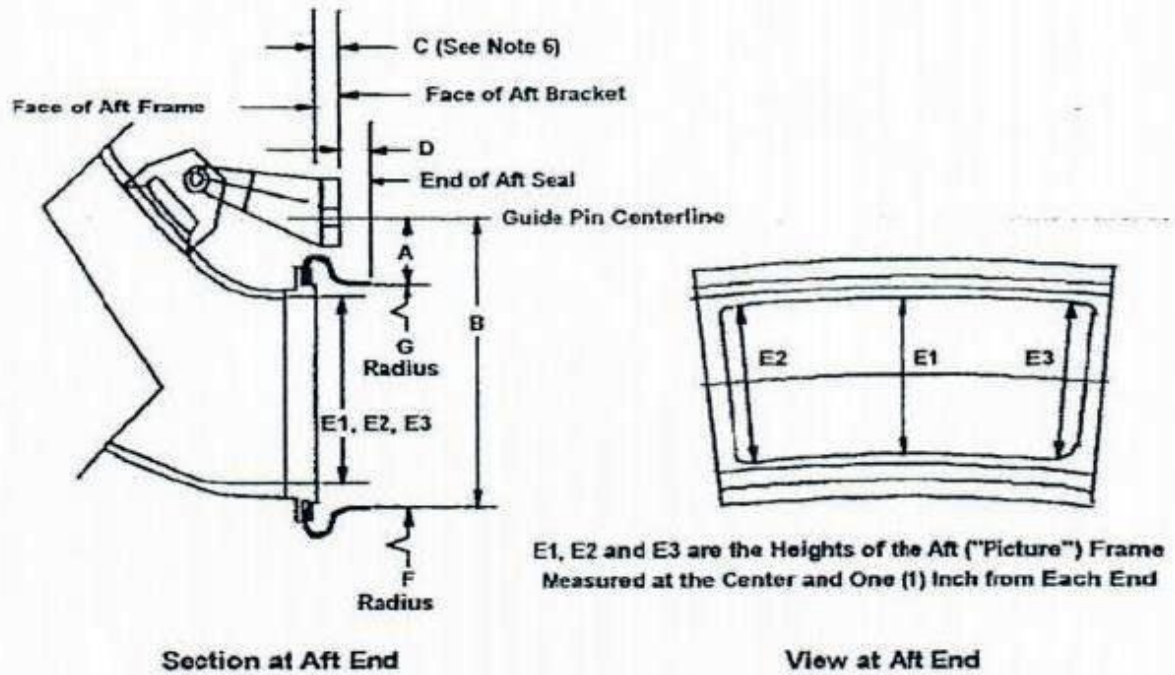
Notes:

1. Record all dimensions shown on Form I-A on Forms I-C, I-D, I-E, and I-F. See Form I-G for additional end cap measurements.
2. Measurement of diameter A requires end cap removal. The diameter is measured at an axial distance of approximately 12.7 mm (0.5 inch) aft of the forward end. Prior to removing the end cap, check that it is tight (no looseness allowed) and record as "X" (pass/fail). Likewise, record "X" following re-installation of the end cap after all liner repairs are completed.
3. Measure diameters A, B, and C across four equally spaced locations as shown in the detail. Only the minimum and maximum values require recording. Diameter C may be measured after removal of the venturi assembly; however, the run-out ("C/A") must be measured before removal (see Note 4 below). The OEM allowable limit for shell/venturi out-of-roundness is 6.4 mm (0.25 inch); limit on local distortion is 3.2 mm (0.125 inch).
4. Measure and record the maximum run-out (lack of concentricity) of diameters B and C with respect to diameter A at both incoming and final inspection. These measurements are recorded in rows with labels "B/A" and "C/A."
5. Dimension D is the diameter of the aft spring (hula) seal and is typically measured using a pi tape to record the largest diameter. Record damage to spring seals on forms in Appendix II.
6. Dimensions E1, E2, and E3 are the distances from the forward end of the liner to the aft end of each liner stop. Use the designations shown in the end cap detail. Liner stop 1 (LS1) is between primary nozzles 1 and 6. LS2 is between nozzles 2 and 3. LS3 is between nozzles 4 and 5.
7. Dimensions F1, F2, G1, G2, H1, and H2 are crossfire collar measurements. Use designations (1 or 2) based on the end cap detail shown. F1 and F2 are distances measured from the forward end to the centerline of the collars. G1 and G2 are radial distances from cap centerline to the rim of the collars. H1 and H2 are collar inside diameters; record both minimum and maximum diameters at each location (for example, 50.3/52.1 mm).
8. Dimension "J" is the slot cooling ring height (gap). In general, checks should be made in areas where repairs were performed, where rings were replaced, locations where distortion is evident, or where the gaps visually appear to be less than those of adjacent sections. Record results as Pass or Fail for each liner.
9. Record the maximum wear observed at the crossfire collars, spring (hula) seals, the liner sleeve (shell OD) in the area underneath the spring seals, liner stops, and at the liner sleeve (shell ID) in the area of the end cap (that is, in the area where diameter A is measured). OEM maximum acceptable limits are shown below; however, for shop repairs, vendor should consider repair or replacement if wear levels approach the limits shown. Contact Purchaser for disposition of questionable areas.
 - Crossfire Collars: 0.76 mm (0.030") material remaining
 - Spring (Hula) Seals: 50% material removal at slots; however, also replace if wear on seal leaves exceeds 0.25 mm (0.010") (see paragraph 6.2.2). Seal leaves must be tight to liner shell; no clearance.
 - Shell OD Beneath Spring Seal: 40% material thickness beneath seal.
 - Liner Stops: 1.5 mm (0.060") wear on downstream end/4.8 mm (0.190") material remaining on sides
 - At Diameter "A": No OEM criteria; however, repair (area buildup) should be considered if, in vendor's opinion, the wear may be to the level that would allow play of the end cap when re-installed.
10. Include any comments that would be helpful in interpreting the measurements/results in the space provided on Form I-F.

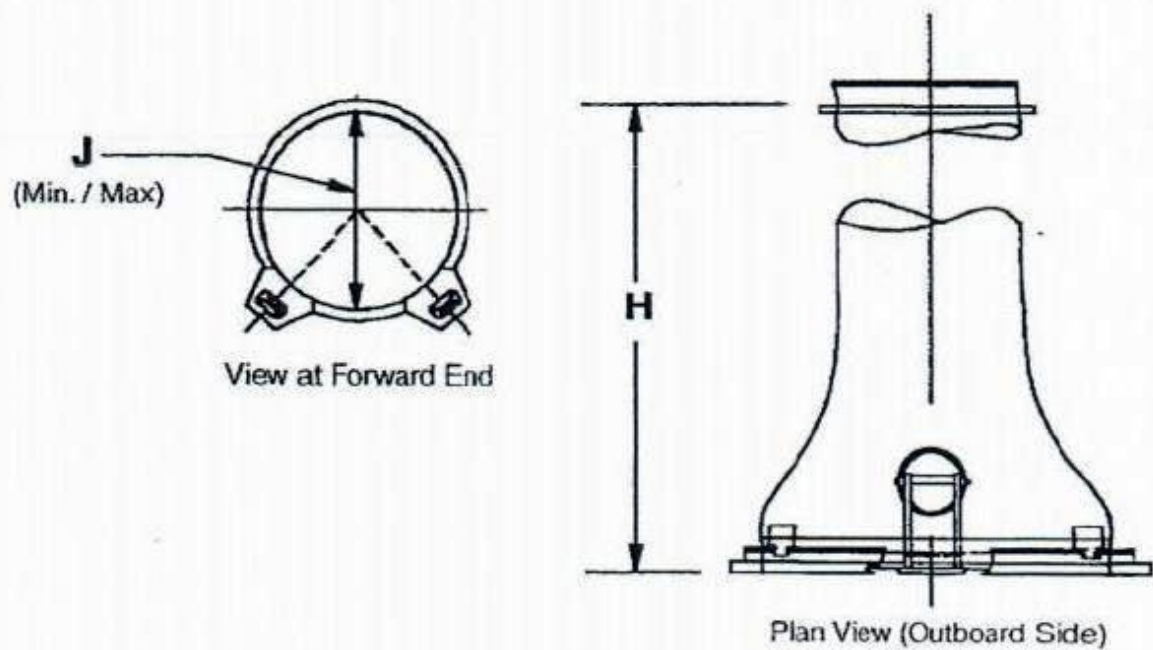
Drawing 1(Continued): DLN Version 1 Combustion (Overall Dimensions) - Notes



Drawing 2 : DLN Version 1 Combustion Liner Dimensional Inspection Sketch-Liner End Cap Dimensions.

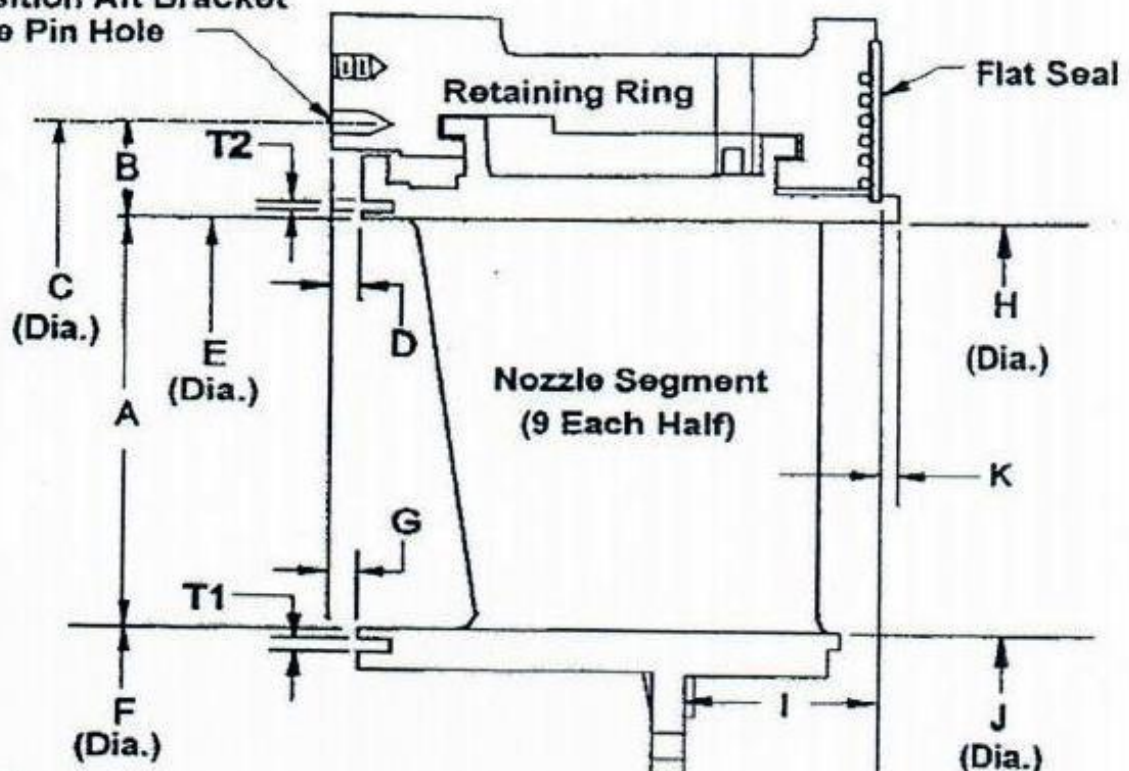


Drawing 3 : Combustor Transition Piece Dimensional Inspection Form



Drawing 4 : Combustor Transition Piece Dimensional Inspection Form (Continued)

Transition Aft Bracket
Guide Pin Hole



Notes:

1. Measure counterclockwise (looking with flow) with nozzle segments in retaining ring. Assembly must be shimmed as necessary to obtain inner support ring reference "T" drops and flat seal retainer thickness "K." Record I and K dimensions on Form I-F. There are several nozzle designs, and the inner lug where dimension I is measured has some variation in geometry. Always measure dimension I from the aft flat face of the lug where it mates with the support ring. Record nozzle assembly ellipticity on Form I-E.
2. Measure dimensions A and B at each transition location. Transition locations (combustion chamber numbers) begin at the 12 o'clock position (No. 1) and are numbered through 14 progressing counterclockwise when looking downstream. Record measurements on Form I-B.
3. Diameter C is measured across the retaining ring to the opposite transition location. Take 7 diameter measurements as follows: C1-8 (across locations 1 and 8), C2-9, C3-10, C4-11, C5-12, C6-13, and C7-14. Record measurements on Form I-B.
4. Measure dimensions D, G, T1, and T2 at the center and at both ends of each segment (entrance side). Record measurements on Form I-C.
5. Diameters E and F are on the entrance side and should be measured at the center and at both ends of the segments. Use Form I-D to record measurements. Segments are numbered 1 through 18 starting at the right hand horizontal joint and progressing counterclockwise. Diameter E across segments 1 and 10 (LEFT) is the diameter on the counterclockwise (LEFT) end of segment 1 measured across to the clockwise (RIGHT) end of Segment 10. Diameter E across segments 4 and 13 (RIGHT) is the diameter on the clockwise (RIGHT) end of Segment 4 measured across to the counterclockwise (LEFT) end of segment 13. F diameters are recorded likewise.
6. Diameters H and J are on the exit side of the nozzle and are measured at the center of the segments only. Record measurements on Form I-D.
7. Checking fixtures may be used in lieu of actual measurement provided that all dimensions identified are checked by the Fixture. Record results (pass/fail) on Forms I-B, I-C, I-D, and I-E.

Drawing 5: First Stage Nozzle Dimensional Inspection Form

51 to 102 mm
51 to 102 mm

Left Side of #11
(Ref. See Note 3)

Right Side of #11
(Ref. See Note 3)

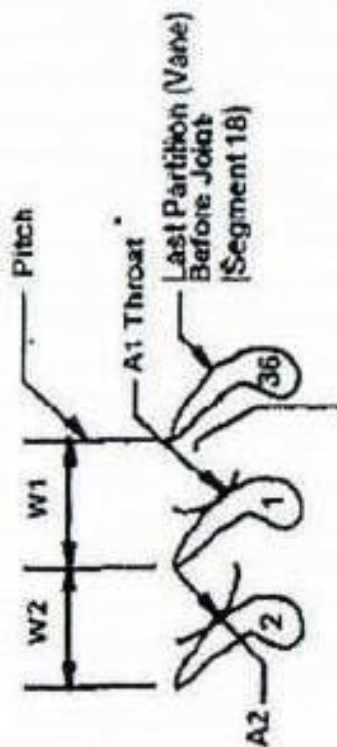
Vertical Dimension V =	_____
Horizontal Dimension H = (Average of H1 and H2)	_____
Ellipticity =	_____

Notes:

1. View is from aft side looking upstream with nozzle segments installed. Bolts to be snug, but with no torque applied. Diameters V, H1, and H2 to be measured from inside diameter of outer sidewall, aft side.
2. Vertical dimension = V. Horizontal dimension, H, is average of H1 and H2. Maximum ellipticity (difference between V and H) is 1.6 mm (0.0625 inches).
3. Left and Right sides of segments are defined for reference in making inner support ring drop measurements "I," which are to be recorded on Form I-F.

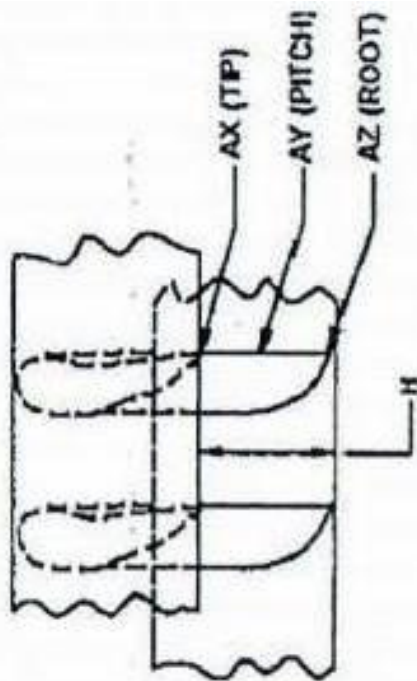
DATE:	INSPECTED BY:
OWNER:	PLANT:
UNIT DESIGNATION:	TURBINE S/N:
CHECK TYPE OF INSPECTION:	☐ INCOMING; ☐ IN PROCESS; ☐ FINAL

Drawing 6: First Stage Nozzle-Nozzle Assembly Ellipticity Check



Gas Path 2
Gas Path 1

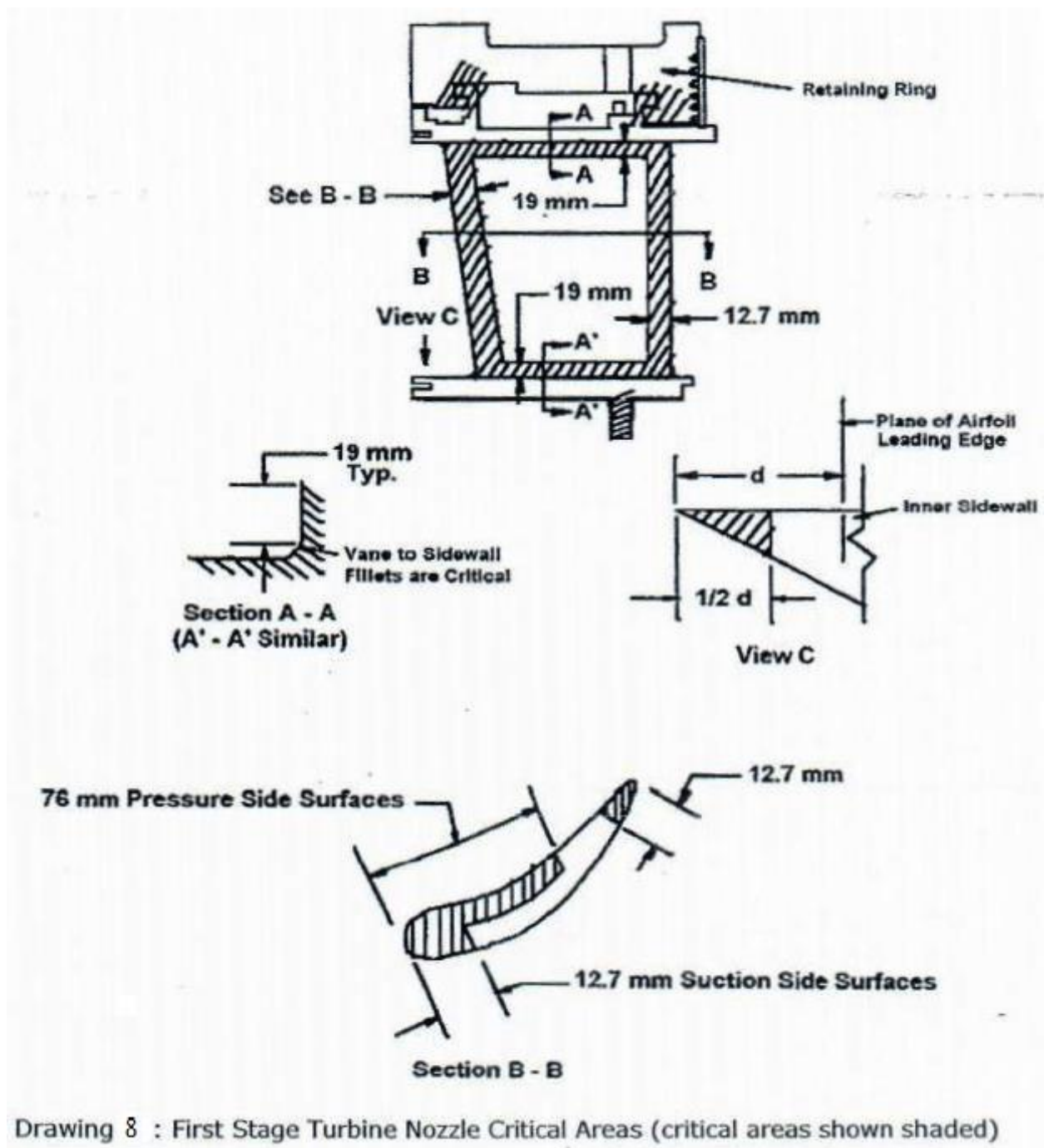
JT1 = RH Joint at Horiz. Centerline Looking Downstream.
Numbering is Counterclockwise from JT1 Looking Downstream.



Notes:

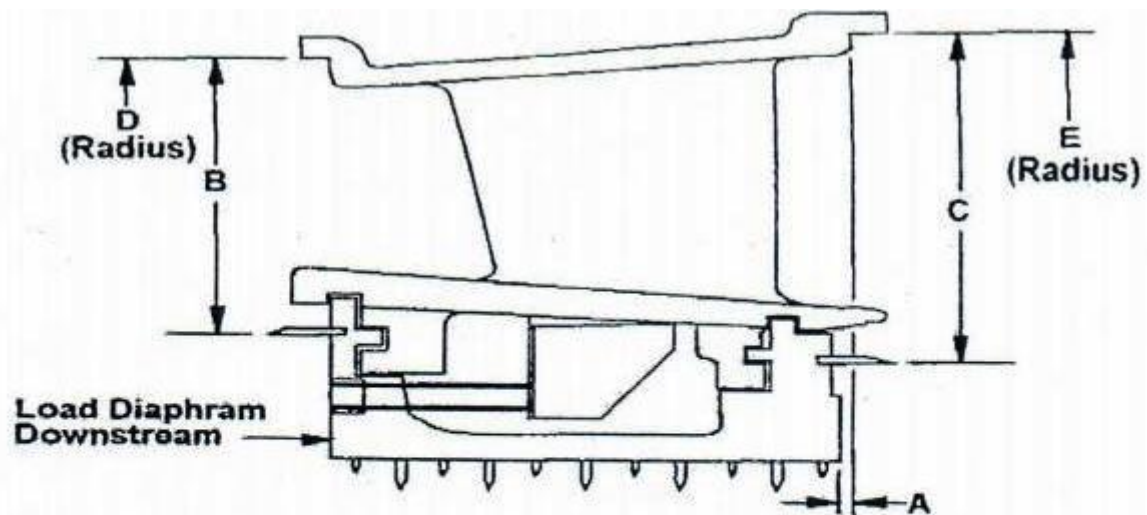
1. Record dimensions on Forms I-H and I-L.
2. Measure with nozzle segments in retaining ring and counterclockwise looking with flow.
3. $W1_{AX}$ = Pitch dimension for Gas Path 1; measured at tip checking diameter (see Instr. Manual).
4. $W2_{AY}$ = Pitch dimension for Gas Path 2; measured at pitch checking diameter (see Instr. Manual).
5. H = Radial height of throat measured at the midpoint between trailing edges on the same plane as the trailing edges.
6. $A1X$ = Throat dimension measured at tip checking diameter for Gas Path #1.
7. $A1Y$ = Throat dimension measured at pitch checking diameter for Gas Path #35.
8. $A2Z$ = Throat dimension measured at root checking diameter for Gas Path #22.

$$9. \quad GAS \, PATH \, AREA = \frac{AX + 2AY + AZ}{4} \times H$$



TURBINE ROTOR			TURBINE ROTOR	
LOC.	LEFT	RIGHT	LOC	
1R	5,51-4,19	5,97-4,65	2A1	23,01-17,58
1F2	5,74-4,85	6,20-5,31	2A3	24,33-18,85
1F4	5,94-4,55	6,40-5,00	2F1	11,84-9,04
1A2	9,32-7,34	9,75-7,77	2F3	15,60-11,99
1PH	7,87-6,50	8,28-6,91	2F4	15,52-12,17
1PL	7,95-6,58	8,36-6,83	2SA	11,07-7,77
2B	9,80-8,74	10,16-9,09	3A1	29,64-22,38
2S	8,05-7,24	8,41-7,59	3A3	28,55-22,30
2F2	9,60-7,90	9,98-8,26	3A4	19,66-13,41
2A2	9,80-7,98	10,13-8,31	3F1	5,26-0,53
2PH	8,38-7,06	8,66-7,37	3F3	17,37-12,85
2FL	8,38-7,09	8,69-7,39	3SA	11,86-7,54
3B	9,80-8,79	10,06-9,04	B	15,67-12,42
3S	6,99-6,22	7,11-6,48	E	0,64-0,46
3A2	5,92-4,98	6,15-5,21	RA	18,52-13,94
3A5	6,45-5,77	6,71-5,99	X1	1,09-0,41
3F2	10,90-9,25	11,15-9,50	X2	1,24-0,58
3F4	15,39-8,13	15,67-8,41	1A1	21,95-18,87
IN2	10,01-7,21	10,01-7,21	1A3	19,99-15,70
1F6	1,75-0,79	1,75-0,79	1A4	20,17-18,26
INI	0,00-0,00	0,00-0,00	1F1	7,19-1,32
			1F3	18,31-12,19
			1F5	18,31-12,19

Drawing 9 (Continued): Turbine Nozzles-Blades Tolerances And Clearances Table

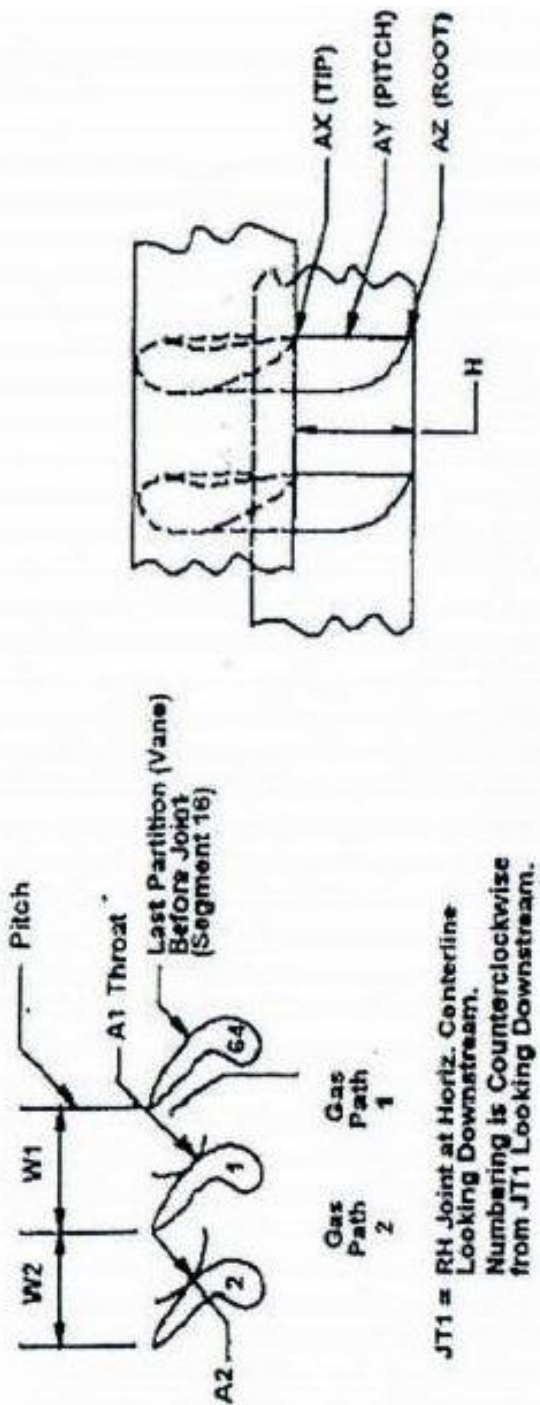


Notes

1. Measure Dimensions A, B, and C at center and both ends of each segment. "Left" and "Right" are defined looking downstream.
2. Dimensions D and E are radial dimensions and may be recorded at the center of each segment only.
3. Dimension A should be measured with reference to the aft plane of the diaphragm.
4. Copy this form as required for the number of segments being inspected.
5. Checking Fixtures may be used in lieu of actual measurements, provided that all dimensions identified are checked by the Fixtures. Record results (pass/fail) on this Form.

SEGMENT NO.		SERIAL NO.			
DIMENSION	LOCATION ON SEGMENT			ALLOWABLE	
	LEFT	CENTER	RIGHT	MIN.	MAX.
A					
B					
C					
D					
E					
DATE:			INSPECTED BY:		
OWNER:			PLANT:		
UNIT DESIGNATION:			TURBINE S/N:		
CHECK TYPE OF INSPECTION: ☐ INCOMING; ☐ IN PROCESS; ☐ FINAL					

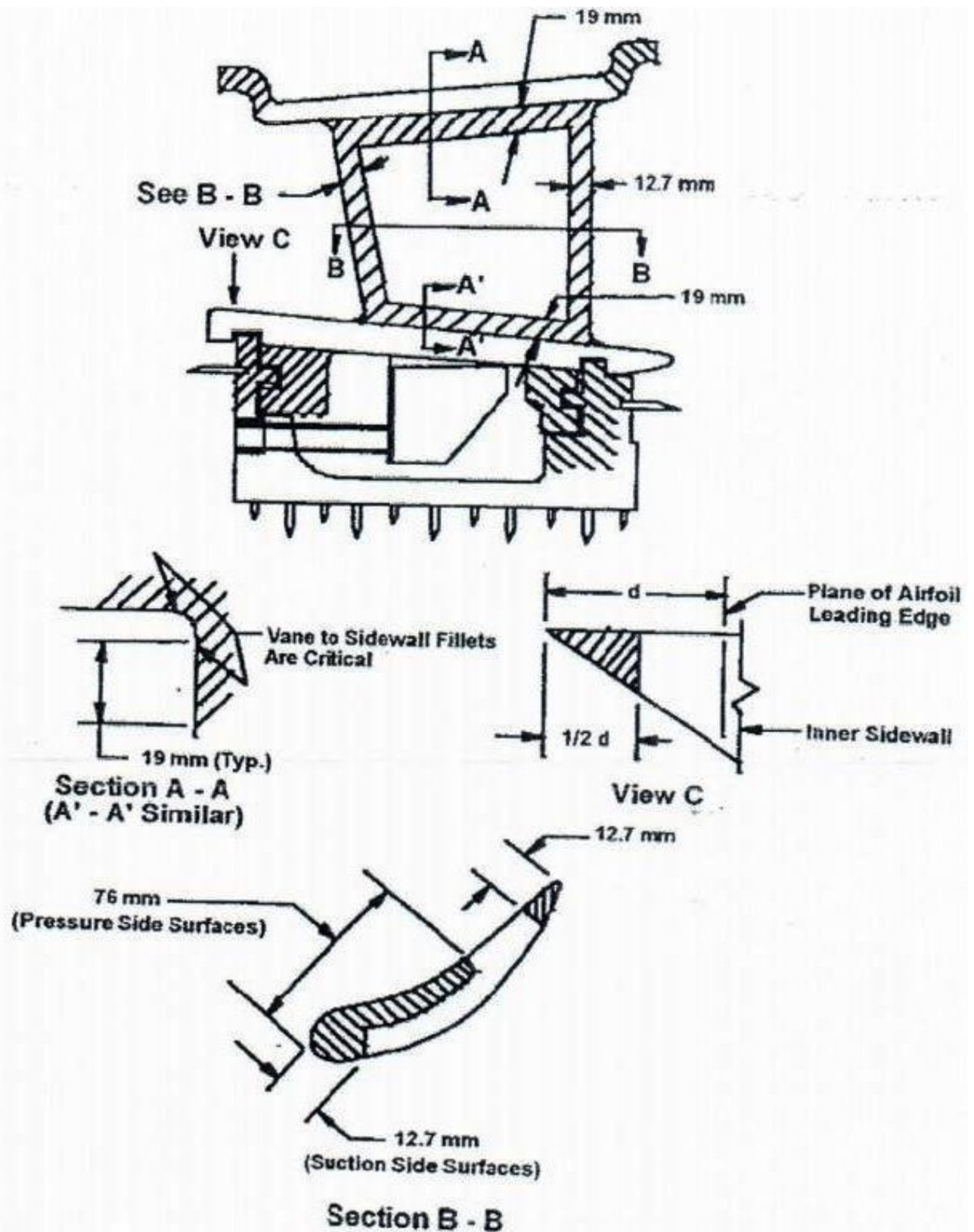
Drawing 10 : Second Stage Turbine Nozzle Dimensional Inspection Form



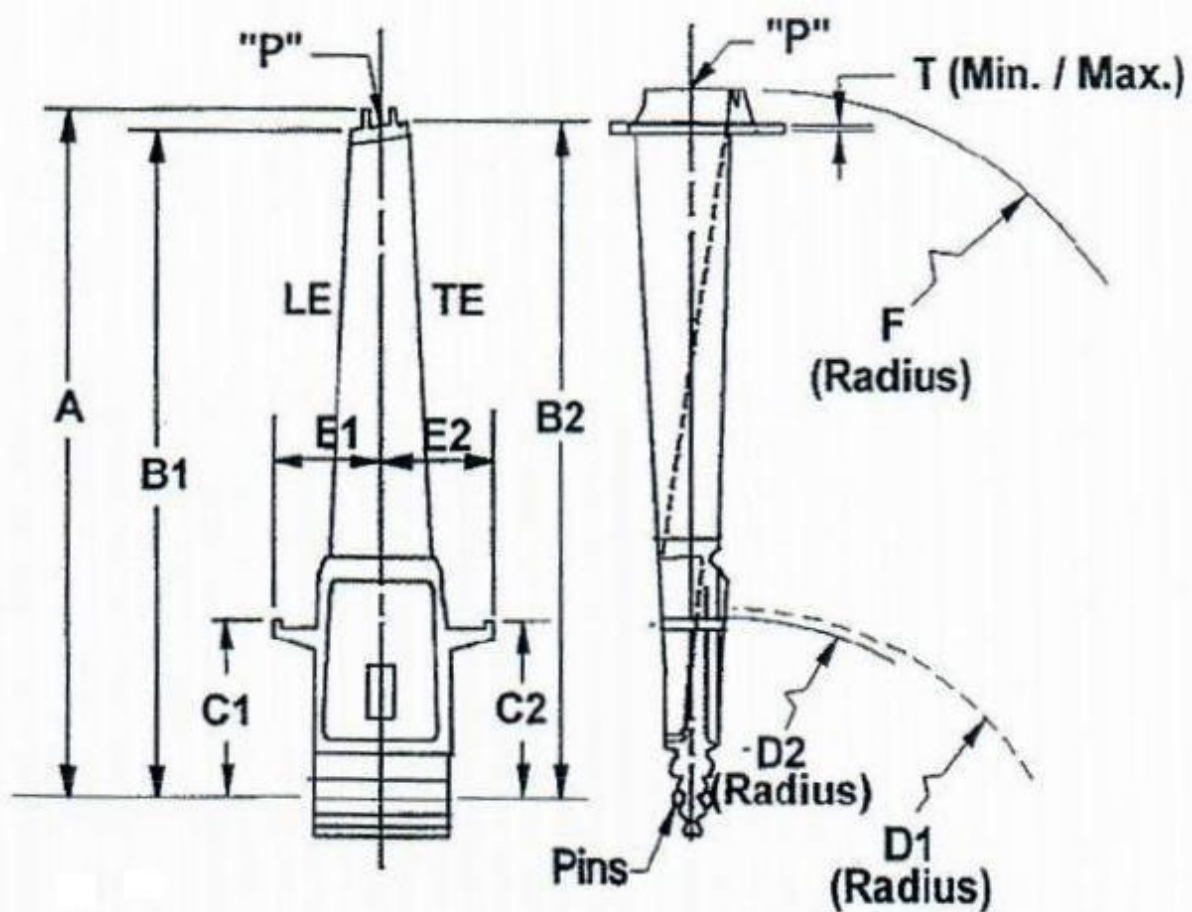
Notes:

1. Record dimensions on Forms I-C, I-D, and I-E.
2. A fixture to secure adjacent segments is required to shop-check gas paths that contain a joint.
3. $W1_{AX}$ = Pitch dimension for Gas Path 1 measured at tip checking diameter (see Instr. Manual).
4. $W2_{AY}$ = Pitch dimension for Gas Path 2 measured at pitch checking diameter (see Instr. Manual).
5. H = Radial height of throat measured at the midpoint between trailing edges on the same plane as the trailing edges.
6. A_1X = Throat dimension measured at tip checking diameter for Gas Path #1.
7. A_2Y = Throat dimension measured at pitch checking diameter for Gas Path #37.
8. A_2Z = Throat dimension measured at root checking diameter for Gas Path #22.
9.
$$GAS \ PATH \ AREA = \frac{AX + 2AY + AZ}{4} \times H$$

Drawing 11: Second Stage Nozzle-Gas Path Area Check Form

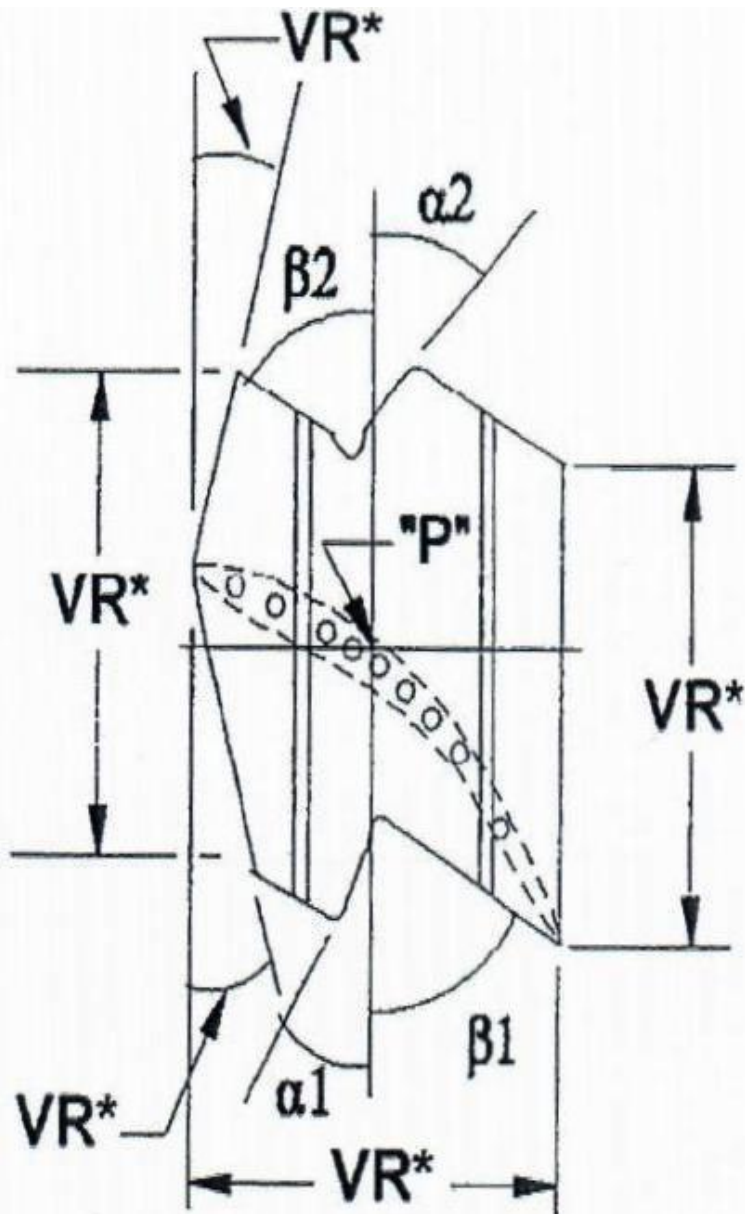


Drawing 12: Second Stage Turbine Nozzle (critical areas shown shaded)



D1 = Radius of LE Angel Wing Seal
D2 = Radius of TE Angel Wing Seal

Drawing.13: Second Stage Bucket Dimensional Inspection Form Overall Dimensions

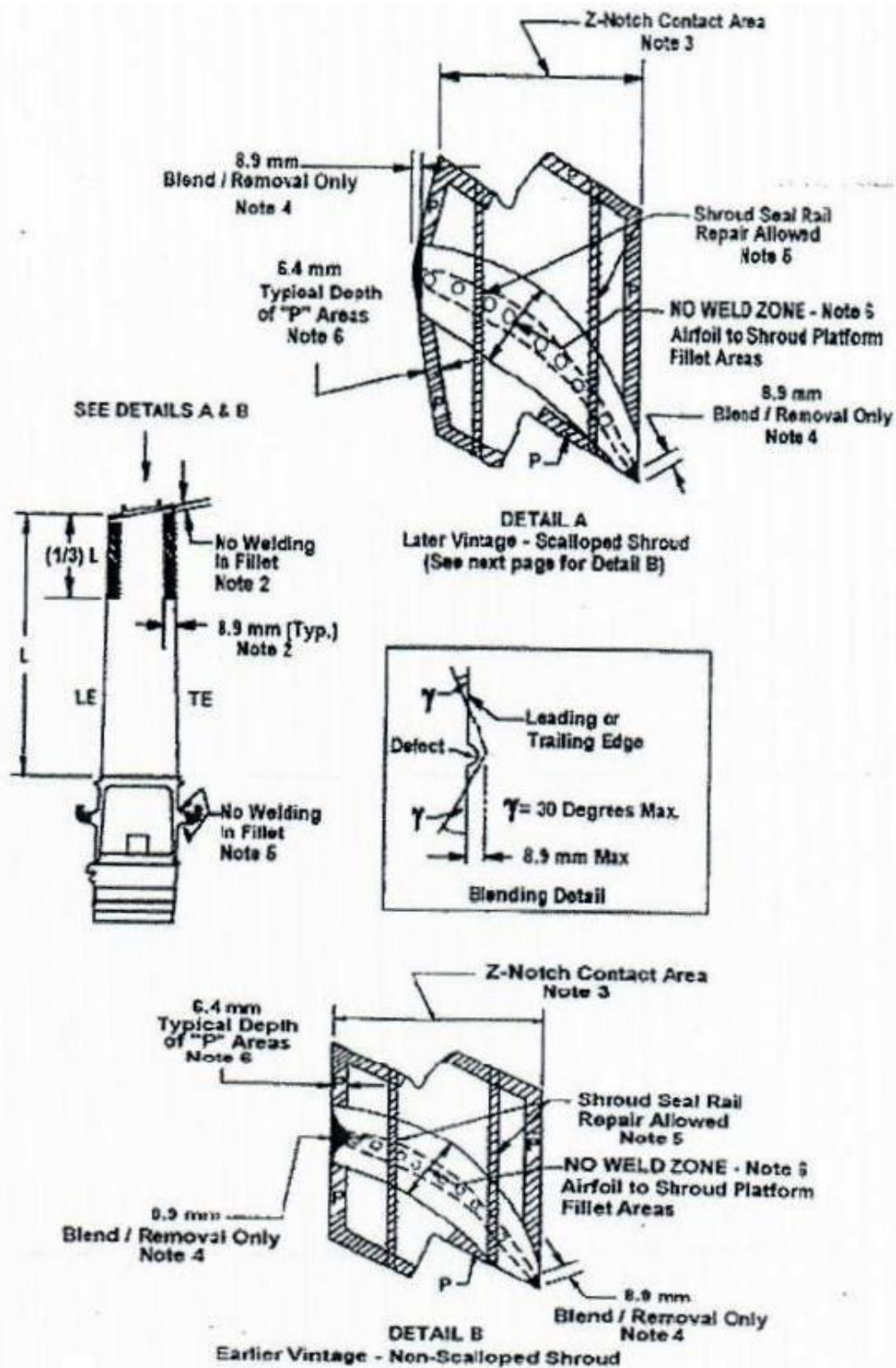


TYPE "A" SHROUD

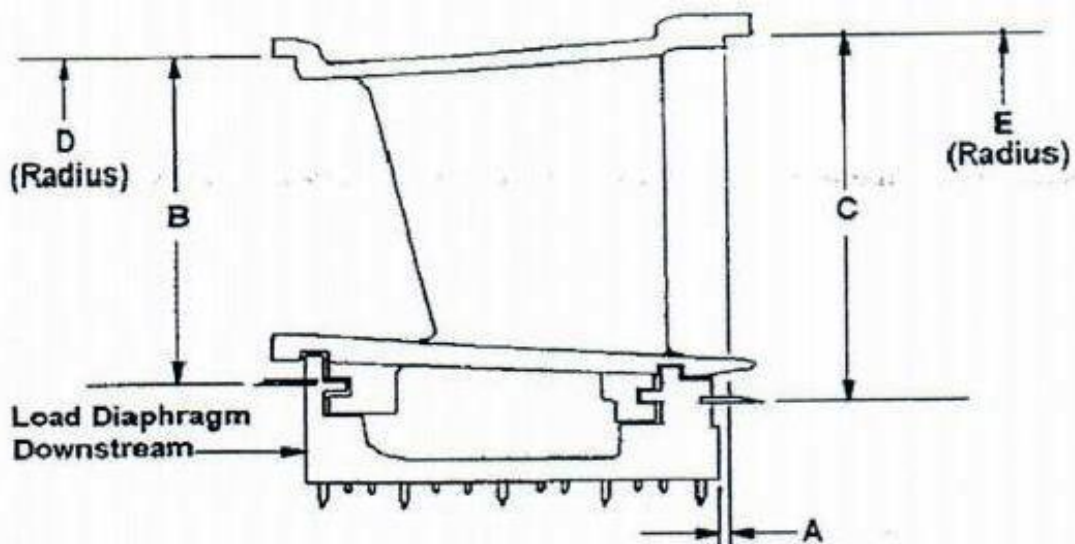
Later Vintage

Scalloped Shroud

Drawing 14: Second Stage Bucket Dimensional Inspection Form Additional Shroud Platform Dimensions



Drawing15: Second Stage Bucket Weld and Blend Repairs (welding/blending allowed in shaded regions only)



Notes:

1. Measure Dimensions A, B, and C at center and both ends of each segment. "Left" and "Right" are defined looking downstream.
2. Dimensions D and E are radial dimensions and may be recorded at the center of each segment only.
3. Dimension A should be measured with reference to the aft plane of the diaphragm.
4. Copy this form as required for the number of segments being inspected.
5. Checking Fixtures may be used in lieu of actual measurements, provided that all dimensions identified are checked by the Fixtures. Record results (pass/fail) on this Form.

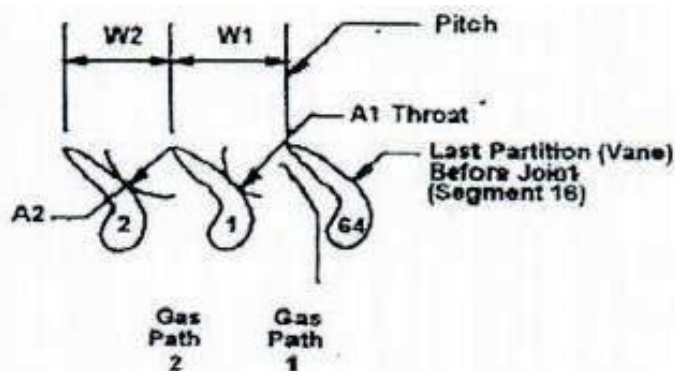
SEGMENT NO.

SERIAL NO.

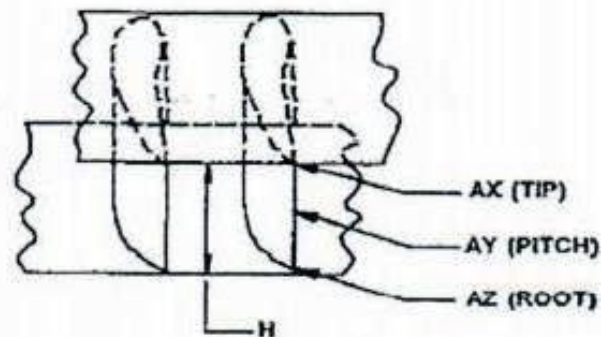
DIMENSION	LOCATION ON SEGMENT			ALLOWABLE	
	LEFT	CENTER	RIGHT	MIN.	MAX.
A					
B					
C					
D					
E					

DATE:	INSPECTED BY:
OWNER:	PLANT:
UNIT DESIGNATION:	TURBINE S/N:
CHECK TYPE OF INSPECTION: ☐ INCOMING; ☐ IN PROCESS; ☐ FINAL	

Drawing 16: Third Stage Turbine Nozzle Dimensional Inspection Form



JT1 = RH Joint at Horiz. Centerline Looking Downstream.
Numbering is Counterclockwise from JT1 Looking Downstream.

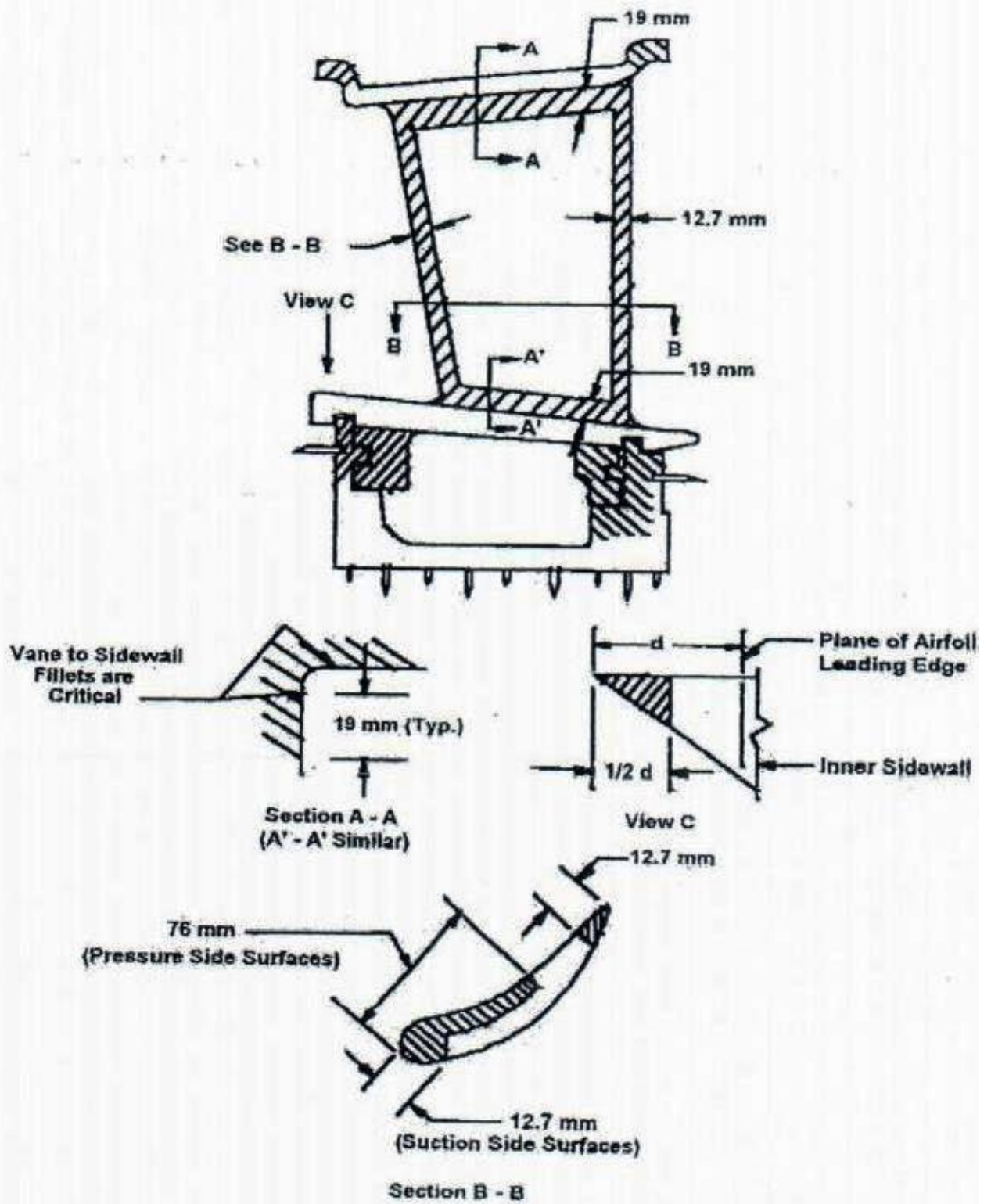


Notes:

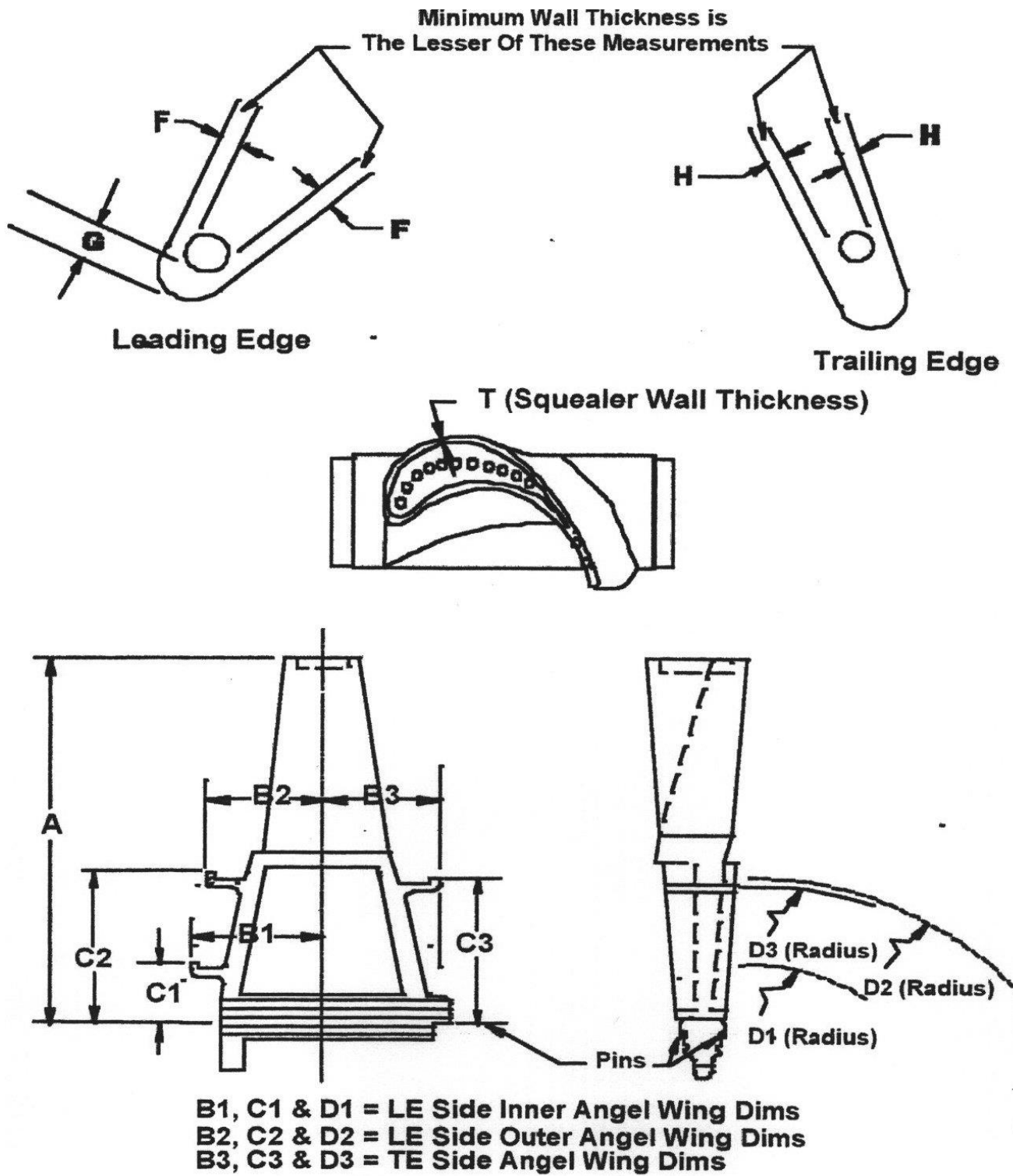
1. Record dimensions on Forms I-C, I-D, and I-E.
2. A fixture to secure adjacent segments is required to shop-check gas paths that contain a joint.
3. $W1_{AX}$ = Pitch dimension for Gas Path 1 measured at tip checking diameter (see Instr. Manual).
4. $W2_{AY}$ = Pitch dimension for Gas Path 2 measured at pitch checking diameter (see Instr. Manual).
5. H = Radial height of throat measured at the midpoint between trailing edges on the same plane as the trailing edges.
6. $A1X$ = Throat dimension measured at tip checking diameter for Gas Path #1.
7. $A2Y$ = Throat dimension measured at pitch checking diameter for Gas Path #37.
8. $A2Z$ = Throat dimension measured at root checking diameter for Gas Path #22.

$$9. \quad \text{GAS PATH AREA} = \frac{AX + 2AY + AZ}{4} \times H$$

Drawing 17: Third Stage Nozzle-Gas Path Area Check Form



Drawing 18: Third Stage Turbine Nozzle (critical areas shown shaded)



Drawing 19: First Stage Bucket Dimensional Inspection Form.



Αριθμός Διακήρυξης: **ΔΠΛΠ 1636**

Αντικείμενο: «Επιθεώρηση και ανακατασκευή
στρατηγικών ανταλλακτικών
αεριοστρόβιλων Μον. IV του
ΑΗΣ Κερατέας – Λαυρίου»

ΓΕΝΙΚΟΙ ΟΡΟΙ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΥΝΤΗΡΗΣΗΣ

ΤΕΥΧΟΣ 6 ΑΠΟ 8

ΕΝΟΤΗΤΑ 1: ΓΕΝΙΚΑ ΣΥΜΒΑΤΙΚΑ ΚΕΙΜΕΝΑ	4
Άρθρο 1	4
Ορολογία - Ορισμοί.....	4
Άρθρο 2	5
Γλώσσα - Αλληλογραφία και Έγγραφα	5
Άρθρο 3	5
Εκπροσώπηση της Επιχείρησης.....	5
Άρθρο 4.....	5
Εκπροσώπηση του Αναδόχου	5
Άρθρο 5	5
Υποκατάσταση και υπεργολαβίες.....	5
5.1 Υποκατάσταση	6
5.2 Υπεργολάβοι/Υποπρομηθευτές	6
5.3 Ανάληψη από τη ΔΕΗ υποχρεώσεων του Αναδόχου προς Υπεργολάβους/ Υποπρομηθευτές του	7
Άρθρο 6	8
Εκχώρηση	8
Άρθρο 7.....	8
Γνώση των τοπικών συνθηκών	8
Άρθρο 8	8
Προσωπικό του Αναδόχου	8
Άρθρο 9	9
Νυχτερινή, υπερωριακή εργασία- Εργασία τις αργίες και εορτές	9
Άρθρο 10.....	9
Ευθύνες του Αναδόχου – Περιορισμοί Ευθύνης Συμβαλλομένων.....	9
Άρθρο 11	11
Παρατήσεις και Εγκρίσεις.....	11
Άρθρο 12.....	11
Εγγυήσεις - Εγγυητικές Επιστολές.....	11
Άρθρο 13.....	13
Προθεσμίες.....	13
Άρθρο 14.....	14
Τροποποιήσεις της Σύμβασης κατά τη διάρκειά της.....	14
Άρθρο 15.....	16
Έλεγχος Υπηρεσιών	16
Άρθρο 16.....	17
Ελαττώματα των παρεχομένων υπηρεσιών	17
Άρθρο 17.....	17
Συμβατικό Τίμημα	17
Άρθρο 18.....	17
Τρόπος πληρωμής - Συμψηφισμός Απαιτήσεων - Εκκαθάριση Λογαριασμών.....	17
Άρθρο 19.....	18
Φόροι, Δασμοί και λοιπές επιβαρύνσεις του Αναδόχου.....	18
Άρθρο 20	19
Ασφαλίσεις	19
Άρθρο 21.....	19
Ποινικές Ρήτρες	19
Άρθρο 22	19
Διαδικασίες παραλαβής των Υπηρεσιών.....	19
Άρθρο 23	20
Ανωτέρα Βία	20
Άρθρο 24.....	21
Απαιτήσεις - Διαφωνίες	21
Άρθρο 25	23
Καταγγελία της Σύμβασης.....	23
25.1 Καταγγελία της Σύμβασης με υπαιτιότητα του Αναδόχου	23
25.2 Οριστικοποίηση Καταγγελίας - Έκπτωση Αναδόχου	23

Άρθρο 26	24
Λύση της Σύμβασης.....	24
26.1 Λύση Σύμβασης λόγω πτώχευσης ή αναγκαστικής διαχείρισης ή υποκατάστασης Αναδόχου.....	24
26.2 Λύση Σύμβασης κατ' επιλογή της Επιχείρησης.....	24
26.3 Λύση κοινή συναινέσει.....	25
Άρθρο 27	25
Αποκλεισμός Αναδόχου από διαδικασίες επιλογής Οικονομικού Φορέα	25
Άρθρο 28	25
Δωσιδικία - Δίκαιο της Σύμβασης.....	25

ΕΝΟΤΗΤΑ 1: ΓΕΝΙΚΑ ΣΥΜΒΑΤΙΚΑ ΚΕΙΜΕΝΑ

Άρθρο 1 Ορολογία - Ορισμοί

Κατά την ερμηνεία της Σύμβασης ή κατά τη διεξαγωγή οποιασδήποτε σχετικής προς τη Σύμβαση αλληλογραφίας, οι ακόλουθοι όροι θα έχουν την παρακάτω έννοια:

Επιχείρηση:	Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. (ΔΕΗ).
Ανάδοχος:	Είναι ο Οικονομικός Φορέας (φυσικό ή νομικό πρόσωπο), στον οποίο, μετά από διαδικασία επιλογής, ανατέθηκε από τη ΔΕΗ με Σύμβαση η εκτέλεση των υπηρεσιών συντήρησης, αποκαλούμενος και «Εργολάβος» ή «Εργολήπτης».
Σύμβαση:	Είναι η συμφωνία, που συνομολογείται γραπτώς μεταξύ της ΔΕΗ και του Αναδόχου, και η οποία περιλαμβάνει ένα σύνολο όρων αναγκών για την παροχή των υπηρεσιών συντήρησης. Στον όρο αυτό συμπεριλαμβάνονται και τα τυχόν συμπληρώματα της Σύμβασης.
Συμβαλλόμενοι:	Είναι η Επιχείρηση και ο Ανάδοχος.
Επιβλέπουσα Υπηρεσία:	Είναι η Υπηρεσία της ΔΕΗ που είναι αρμόδια για την παρακολούθηση, τον έλεγχο και τη διοίκηση της υλοποίησης της Σύμβασης.
Προϊσταμένη Υπηρεσία:	Είναι Υπηρεσία της ΔΕΗ που προϊσταται της Επιβλέπουσας Υπηρεσίας.
Υπηρεσίες Συντήρησης :	Είναι το αντικείμενο της Σύμβασης, όπως αυτό προσδιορίζεται στο Συμφωνητικό.
Εξοπλισμός:	Είναι όλα τα μηχανήματα, συσκευές, εξαρτήματα κ.λπ., που θα χρησιμοποιηθούν από τον Ανάδοχο για τη συντήρηση των εγκαταστάσεων της ΔΕΗ.
Υλικά - αναλώσιμα:	Είναι τα υλικά και αναλώσιμα που χρησιμοποιούνται από τον Ανάδοχο για την εκτέλεση της συντήρησης.
Ελαττώματα:	Είναι όλες ανεξαιρέτως οι επιζήμιες παρεκκλίσεις του Αναδόχου από τα οριζόμενα στη Σύμβαση ή η έλλειψη προβλεπομένων από τη Σύμβαση ιδιοτήτων του συντηρηθέντος εξοπλισμού ή εγκαταστάσεων ή μέρους αυτού από όσα έχουν συμφωνηθεί με τη Σύμβαση, τα σφάλματα ή και οι εσφαλμένοι υπολογισμοί, οποιοδήποτε σφάλμα ή οποιαδήποτε ατέλεια της συντήρησης όπως αυτά νοούνται σύμφωνα με τους κανόνες της επιστήμης και τεχνικής, καθώς και οποιαδήποτε παράλειψη του Αναδόχου ως προς το αντικείμενο της Σύμβασης και οποιαδήποτε νομικά ελαττώματα, όπως όλα τα παραπάνω αναλύονται και στις σχετικές προβλέψεις της κείμενης νομοθεσίας και έχουν ερμηνευθεί από τη νομολογία των Ελληνικών Δικαστηρίων. Η συνήθης φθορά δεν θεωρείται Ελάττωμα.

Άρθρο 2

Γλώσσα - Αλληλογραφία και Έγγραφα

- 2.1 Η επίσημη γλώσσα της Σύμβασης είναι η Ελληνική. Τεχνικές Προδιαγραφές και διάφορα άλλα τεχνικά στοιχεία της Σύμβασης μπορεί, κατά την κρίση της ΔΕΗ, να είναι συνταγμένα στην Αγγλική γλώσσα.
- 2.2 Η μεταξύ της Επιχείρησης και του Αναδόχου αλληλογραφία θα γίνεται στην Ελληνική γλώσσα μέσω της Επιβλέπουσας Υπηρεσίας. Σε όσες περιπτώσεις τούτο κρίνεται αναγκαίο, για λόγους ταχύτητας ή εύρυθμης λειτουργίας της Σύμβασης, μπορεί η αλληλογραφία να γίνεται απευθείας μεταξύ Αναδόχου και των αρμοδίων Υπηρεσιών της Επιχείρησης, με την προϋπόθεση όμως της υποχρεωτικής κοινοποίησής της στην Επιβλέπουσα Υπηρεσία.
- Σε επείγουσες περιπτώσεις και εφόσον τούτο κρίνεται αναγκαίο, η αλληλογραφία μπορεί να διεξάγεται στην Αγγλική γλώσσα υπό την απαραίτητη προϋπόθεση ότι θα ακολουθεί και το επίσημο ελληνικό κείμενο.
- 2.3 Λέξεις ή φράσεις που σημειώνονται στα συντασσόμενα από τον Ανάδοχο σχέδια, πίνακες, πινακίδες ή διαγράμματα καθώς και υποβαλλόμενα τεχνικά έντυπα μπορεί να είναι συνταγμένα στην Αγγλική γλώσσα.
- 2.4 Ο Ανάδοχος υποχρεούται να μεταφράζει στην Ελληνική γλώσσα οποιαδήποτε κείμενα ή λέξεις σε σχέδια, πίνακες, πινακίδες, έγγραφα και οδηγίες λειτουργίας ή συντήρησης Εξοπλισμού που θα ζητήσει, κατά εύλογη κρίση, η Επιχείρηση.
- 2.5 Οι εγκρίσεις της Επιχείρησης που δίνονται στον Ανάδοχο, καθώς και η αλληλογραφία, μπορεί να γίνουν και με τηλεομοιοτυπία (fax) ή με ηλεκτρονικά μέσα (π.χ. e-mail), υπό προϋποθέσεις που τυχόν ορίζονται στους Ειδικούς Όρους. Στην περίπτωση αυτή, η ημερομηνία των απεσταλμένων με τα ανωτέρω μέσα κειμένων θα θεωρείται ως η ημερομηνία της έγκρισης ή της αλληλογραφίας.

Άρθρο 3

Εκπροσώπηση της Επιχείρησης

- 3.1 Η διοίκηση, η παρακολούθηση και ο έλεγχος των παρεχομένων υπηρεσιών ασκούνται από την Επιχείρηση, μέσω των αρμοδίων Υπηρεσιακών Μονάδων στις οποίες ή για λογαριασμό των οποίων παρέχονται οι εκάστοτε υπηρεσίες. Στα καθήκοντα περιλαμβάνονται η παρακολούθηση και ο έλεγχος της ποιότητας των παρεχομένων υπηρεσιών και της ποσότητας αυτών και γενικά η τήρηση των όρων της Σύμβασης από τον Ανάδοχο.
- 3.2 Η άσκηση των καθηκόντων των αρμοδίων οργάνων της Επιχείρησης ως προς την εκτέλεση της Σύμβασης δεν μειώνει σε καμία περίπτωση τις ευθύνες του Αναδόχου σύμφωνα με τις διατάξεις της ισχύουσας Νομοθεσίας και τη Σύμβαση.

Άρθρο 4

Εκπροσώπηση του Αναδόχου

Κατά την υπογραφή της Σύμβασης ο Ανάδοχος γνωστοποιεί στην Επιχείρηση τον εκπρόσωπό του, ο οποίος θα είναι νόμιμα εξουσιοδοτημένος να τον εκπροσωπεί σε όλα τα θέματα που αφορούν στην εκτέλεση της Σύμβασης και να προβαίνει, εξ ονόματός του, στην τακτοποίηση όλων των διαφορών και διαφωνιών που ενδεχομένως θα αναφύονται.

Άρθρο 5

Υποκατάσταση και υπεργολαβίες

5.1 Υποκατάσταση

- 5.1.1 Ο Ανάδοχος δεν δικαιούται να υποκαταστήσει τον εαυτό του με οποιοδήποτε τρίτο φυσικό ή νομικό πρόσωπο, στην εκτέλεση της Σύμβασης, ή οποιουδήποτε μέρους της, χωρίς προηγούμενη έγγραφη έγκριση της Επιχείρησης.
Εξαιρείται η περίπτωση κατά την οποία ο Ανάδοχος υποκαθίσταται από ένα νέο Ανάδοχο συνεπεία είτε:

- α. κατηγορηματικής ρήτρας της Σύμβασης,
- β. καθολικής ή μερικής διαδοχής του αρχικού Αναδόχου, λόγω εταιρικής αναδιάρθρωσης, περιλαμβανομένης της εξαγοράς, της απορρόφησης, της συγχώνευσης ή καταστάσεων αφερεγγυότητας, ιδίως στο πλαίσιο προπρωχευτικών ή πτωχευτικών διαδικασιών από άλλον οικονομικό φορέα ο οποίος πληροί τα κριτήρια επιλογής που καθορίστηκαν στη Διακήρυξη βάσει της οποίας καταρτίστηκε η Σύμβαση, με την προϋπόθεση ότι η διαδοχή δεν συνεπάγεται άλλες ουσιώδεις τροποποιήσεις της σύμβασης και δεν γίνεται με σκοπό την αποφυγή της εφαρμογής του ν. 4412/2016,

υπό τον όρο ότι ο νέος Ανάδοχος θα αναλάβει όλα τα από τη Σύμβαση δικαιώματα και όλες τις από αυτή υποχρεώσεις του Αναδόχου έναντι της Επιχείρησης, μετά από έγγραφη ειδοποίηση προς την Επιχείρηση και απόδειξη του γεγονότος.

Στην περίπτωση υποκατάστασης θα υπογραφεί από μέρους όλων των ενδιαφερομένων μερών Συμπλήρωμα της Σύμβασης και θα αντικατασταθούν οι Εγγυητικές Επιστολές της Σύμβασης.

- 5.1.2 Σε περίπτωση που πτωχεύσουν ή τεθούν υπό αναγκαστική διαχείριση μέλη Σύμπραξης/Ενωσης, τα εναπομείναντα μέλη υποχρεούνται να ολοκληρώσουν την εκτέλεση Σύμβασης και να αναλάβουν όλες τις υποχρεώσεις των πτωχευσάντων ή των τεθέντων υπό αναγκαστική διαχείριση μελών, όπως αυτές απορρέουν από τη Σύμβαση.

- 5.1.3 Σε περίπτωση έγκρισης από την Επιχείρηση της υποκατάστασης, ολικά ή μερικά, του Αναδόχου, ο Ανάδοχος δεν απαλλάσσεται από τις ευθύνες και υποχρεώσεις του που απορρέουν από τη Σύμβαση, αλλά θα παραμένει απευθείας και εξολοκλήρου υπεύθυνος για όλες τις πράξεις ή παραλείψεις του Υποκαταστάτη, ή του προσωπικού του, ωσάν αυτές οι πράξεις ή παραλείψεις να οφείλονταν στον ίδιο τον Ανάδοχο.

Στην περίπτωση υποκατάστασής του και εις ολόκληρον ευθύνης του από κοινού με τον Υποκαταστάτη του, ο Ανάδοχος παραιτείται ανεπιφύλακτα του δικαιώματος της διζήσεως.

Η παραίτηση αυτή, αναφορικά με τους Υποκαταστάτες, πρέπει επίσης να αναφέρεται σε όλες τις Συμβάσεις υποκατάστασης που συνάπτει ο Ανάδοχος. Επίσης, στις εν λόγω Συμβάσεις των Υποκαταστατών με τον Ανάδοχο, πρέπει να αναφέρεται ότι οι Υποκαταστάτες, κατά την εκτέλεση της Σύμβασης, θα ευθύνονται καθένας πλήρως και από κοινού, αδιαίρετα και εις ολόκληρον μαζί με τον Ανάδοχο, έναντι της Επιχείρησης για το αντικείμενο της αντίστοιχης υποκατάστασης.

5.2 Υπεργολάβοι/Υποπρομηθευτές

- 5.2.1 Ως Υπεργολάβοι ή Υποπρομηθευτές του Αναδόχου νοούνται αυτοί που έχουν αναλάβει από τον Ανάδοχο την υλοποίηση τμήματος της Σύμβασης, με έγγραφη σύμβαση υπηρεσιών.

- 5.2.2 Ο Ανάδοχος είναι ελεύθερος να διαλέξει τους Υπεργολάβους και Υποπρομηθευτές του με δική του ευθύνη και με τις εξής προϋποθέσεις:

- α. Οι υποψήφιοι Υπεργολάβοι και Υποπρομηθευτές θα είναι έμπειροι και αξιόπιστοι οικονομικοί φορείς.
- β. Η επιλογή κάποιου Υπεργολάβου ή Υποπρομηθευτή για κύρια τμήματα της Σύμβασης θα υπόκειται στην έγκριση της Επιχείρησης. Η έγκριση αυτή θα αφορά μόνο στην από τεχνικής πλευράς εμπειρία και αξιοπιστία τους. Τα κύρια τμήματα της Σύμβασης, για τα οποία η Επιχείρηση θα ζητήσει την έγκριση των Υπεργολάβων ή Υποπρομηθευτών, καθώς και τα απαραίτητα δικαιολογητικά για την απόδειξη της εμπειρίας και αξιοπιστίας των αναφέρονται στους Ειδικούς Όρους.
- γ. Στην περίπτωση που ο Ανάδοχος επιθυμεί να αντικαταστήσει κάποιον εγκεκριμένο Υπεργολάβο ή Υποπρομηθευτή του, θα μπορεί να το κάνει μόνο με τη συγκατάθεση της Επιχείρησης.

5.2.3 Η παραπάνω διαδικασία δεν είναι απαραίτητη σε περίπτωση που οι Υπεργολάβοι και Υποπρομηθευτές αναφέρονται στη Σύμβαση, οπότε τα παραπάνω στοιχεία έχουν ήδη υποβληθεί και εγκριθεί από την Επιχείρηση.
Σε περίπτωση πάντως που ο Ανάδοχος θέλει να αντικαταστήσει κάποιον από τους Υπεργολάβους και τους Υποπρομηθευτές αυτούς, θα πρέπει να ζητήσει την έγκριση της ΔΕΗ, σύμφωνα με την παραπάνω παράγραφο 5.2.2.γ.

5.2.4. Μετά τη σύναψη της Σύμβασης και το αργότερο πριν την έναρξη της εκτέλεσής της σε εγκαταστάσεις της ΔΕΗ υπό την άμεση εποπτεία της, ο Ανάδοχος οφείλει να αναφέρει στην Επιχείρηση το όνομα, τα στοιχεία επικοινωνίας και τους νόμιμους εκπροσώπους των υπεργολάβων του, οι οποίοι συμμετέχουν στις εν λόγω υπηρεσίες, εφόσον δεν συμπεριλαμβάνονται στη Σύμβαση και είναι γνωστά τη συγκεκριμένη χρονική στιγμή. Ο Ανάδοχος οφείλει να γνωστοποιεί στη ΔΕΗ κάθε αλλαγή των ως άνω πληροφοριών κατά τη διάρκεια της Σύμβασης καθώς και τις απαιτούμενες πληροφορίες σχετικά με κάθε νέο υπεργολάβο τον οποίο ο Ανάδοχος χρησιμοποιεί εν συνεχεία στις εν λόγω υπηρεσίες.

5.2.5 Σε κάθε περίπτωση εκτέλεσης μέρους της Σύμβασης με Υπεργολάβους, ο Ανάδοχος δεν απαλλάσσεται από τις ευθύνες και υποχρεώσεις του που απορρέουν από τη Σύμβαση, αλλά θα παραμένει απευθείας και εξολοκλήρου υπεύθυνος για όλες τις πράξεις ή παραλείψεις των Υπεργολάβων ή του προσωπικού τους, ωσάν αυτές οι πράξεις ή παραλείψεις να οφείλονταν στον ίδιο τον Ανάδοχο.

5.3 Ανάλυση από τη ΔΕΗ υποχρεώσεων του Αναδόχου προς Υπεργολάβους/ Υποπρομηθευτές του

Η Επιχείρηση δύναται βάσει ρητού όρου της Σύμβασης ή μετά από συμφωνία με τον Ανάδοχο, κατόπιν αιτήσεως του Υπεργολάβου/Υποπρομηθευτή και όταν το επιτρέπει η φύση της σύμβασης, να αναλαμβάνει τις υποχρεώσεις του Αναδόχου έναντι Υπεργολάβων/Υποπρομηθευτών του, σύμφωνα με το άρθρο 336 του ν. 4412/2016 όπως εκάστοτε ισχύει και τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 18.9 του παρόντος τεύχους.

Στις ως άνω υποχρεώσεις συμπεριλαμβάνεται και η καταβολή απευθείας στον υπεργολάβο της οφειλόμενης αμοιβής του για την παροχή υπηρεσίας, δυνάμει σύμβασης υπεργολαβίας με τον Ανάδοχο. Στην περίπτωση αυτή, στους ειδικούς όρους της Σύμβασης ή σε σχετικό συμπλήρωμά της καθορίζονται τα ειδικότερα μέτρα ή μηχανισμοί που επιτρέπουν στον Ανάδοχο να εγείρει αντιρρήσεις ως προς αδικαιολόγητες πληρωμές καθώς και οι ρυθμίσεις που αφορούν αυτόν τον τρόπο πληρωμής.

Η ανάληψη των υποχρεώσεων του παρόντος όρου από την Επιχείρηση σε καμία περίπτωση δεν αίρει την ευθύνη του Αναδόχου.

Άρθρο 6 Εκχώρηση

- 6.1 Απαγορεύεται, είναι άκυρη και χωρίς νομικό αποτέλεσμα για την Επιχείρηση, η εκχώρηση από τον Ανάδοχο σε οποιοδήποτε τρίτο φυσικό ή νομικό πρόσωπο, οποιασδήποτε απαίτησης ή δικαιώματος που μπορεί να έχει κατά της Επιχείρησης και προκύπτει από τη Σύμβαση ή σε σχέση με αυτή, εάν γίνει χωρίς προηγούμενη έγγραφη έγκριση της ΔΕΗ.
- 6.2 Ειδικότερα, η εκχώρηση της καταβολής συμβατικών ποσών, το ύψος των οποίων θα καθορίζεται από την Επιχείρηση και δεν θα υπερβαίνει το ογδόντα τοις εκατό (80%) του συμβατικού τιμήματος, θα πραγματοποιείται μετά την προαναφερθείσα έγκριση και με δικαίωμα της ΔΕΗ για περαιτέρω αφαίρεση:
- 6.2.1 Κάθε απαίτησης της ΔΕΗ, από οποιονδήποτε λόγο ή αιτία και εάν προέρχεται.
- 6.2.2 Κάθε οφειλής του Αναδόχου προς οποιονδήποτε τρίτο, ο οποίος θα είχε το δικαίωμα να την εισπράξει από την Επιχείρηση.
- 6.2.3 Κάθε οφειλής του Αναδόχου προς το Δημόσιο που θα προέρχεται από τα Αποδεικτικά Φορολογικής και Ασφαλιστικής Ενημερότητας, των οποίων η προσκόμισή είναι απαραίτητη σύμφωνα με τη σύμβαση και την κείμενη νομοθεσία.
- 6.2.4 Κάθε οφειλής του Αναδόχου προς το προσωπικό του που είχε απασχοληθεί στο πλαίσιο της Σύμβασης, η οποία έχει αναγγελθεί στη ΔΕΗ σύμφωνα με το άρθρο 702 του Αστικού Κώδικα.
- 6.3 Η πιο πάνω έγκριση εκχώρησης θα χορηγείται με την προϋπόθεση ότι:
- στη ζητούμενη σύμβαση εκχώρησης θα συμπεριλαμβάνονται απαραίτητως οι ανωτέρω όροι, η μη διατύπωση των οποίων αποτελεί λόγο μη αποδοχής της εκ μέρους της ΔΕΗ και
 - θα έχει άμεση και ευνοϊκή επίδραση στην πρόοδο της Σύμβασης.
- 6.4 Η πιο πάνω σύμβαση εκχώρησης θα θεωρείται έγκυρη εφόσον αποδεδειγμένα έχει κοινοποιηθεί στη ΔΕΗ.

Άρθρο 7 Γνώση των τοπικών συνθηκών

- 7.1 Ο Ανάδοχος βεβαιώνει ότι οι συμβατικές τιμές είναι αποτέλεσμα δικών του υπολογισμών και βασίζονται στη δική του γνώση και εκτίμηση των συνθηκών και κινδύνων που υπάρχουν και όχι σε οποιαδήποτε περιγραφή ή δήλωση της Επιχείρησης.
- 7.2 Σε καμία περίπτωση ο Ανάδοχος δεν δικαιούται αποζημίωσης ή πρόσθετης αμοιβής για λόγους που αφορούν στις συνθήκες παροχής υπηρεσιών, πλην των ρητά αναφερομένων στη Σύμβαση.

Άρθρο 8 Προσωπικό του Αναδόχου

- 8.1 Ο Ανάδοχος υποχρεούται να διαθέσει, με δική του ευθύνη και δαπάνες, το προσωπικό που απαιτείται, κατά περίπτωση υπηρεσίας, από τη ΔΕΗ για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων του που προκύπτουν από τη Σύμβαση και είναι υπεύθυνος, δυνάμει του Αστικού και Ποινικού Ελληνικού Δικαίου, για όλες τις πράξεις ή και παραλείψεις του εν λόγω προσωπικού, που σχετίζονται με την παρούσα Σύμβαση.
- 8.2 Το προσωπικό που απασχολεί ο Ανάδοχος για την παροχή των υπηρεσιών ασχέτως ειδικότητας, πρέπει να είναι ικανό, ειδικευμένο και να έχει όλα τα προσόντα και τις προϋποθέσεις που προβλέπονται από την Ελληνική Νομοθεσία και τους σχετικούς Κανονισμούς.

- 8.3 Η Επιχείρηση έχει το δικαίωμα να ζητά, με έγγραφη ειδοποίηση προς τον Ανάδοχο, την απομάκρυνση οποιουδήποτε μέλους του προσωπικού του (Ελληνα ή αλλοδαπού) που κρίνεται για οποιοδήποτε βάσιμο λόγο ως ακατάλληλο. Ο Ανάδοχος είναι υποχρεωμένος χωρίς αντιρρήσεις να απομακρύνει το μέλος αυτό του προσωπικού του με δικές του δαπάνες και δεν μπορεί να το ξαναχρησιμοποιήσει χωρίς προηγούμενη γραπτή έγκριση της Επιχείρησης.
- 8.4 Στην περίπτωση που αποσύρεται ή απομακρύνεται ένα μέλος του προσωπικού του Αναδόχου, ο Ανάδοχος δεν δύναται να επικαλεστεί την απομάκρυνση αυτή ως λόγο καθυστέρησης για την παροχή των υπηρεσιών του.

Άρθρο 9

Νυχτερινή, υπερωριακή εργασία- Εργασία τις αργίες και εορτές

- 9.1 Επιτρέπεται η εκτέλεση από τον Ανάδοχο νυχτερινής ή υπερωριακής εργασίας και εργασίας κατά τις αργίες και εορτές, σύμφωνα με όσα ορίζονται από τους Νόμους του Κράτους, εκτός αν υπάρχει ρητή απαγορευτική εντολή της Επιχείρησης.
Στις περιπτώσεις αυτές, ο Ανάδοχος δεν δικαιούται πρόσθετης αποζημίωσης, υποχρεούται όμως να τηρεί όλους τους Νόμους και Κανονισμούς που αφορούν σε τέτοιες εργασίες.
- 9.2 Ο Ανάδοχος είναι υποχρεωμένος να ανακοινώνει στην αρμόδια Υπηρεσία της ΔΕΗ γραπτά, πριν από 24 τουλάχιστον ώρες, την πρόθεσή του να εκτελέσει εργασία νυχτερινή, υπερωριακή ή κατά τις αργίες και εορτές.
- 9.3 Αν ο Ανάδοχος δεν μπορέσει να εξασφαλίσει έγκριση από τις Αρμόδιες Αρχές για υπερωριακή εργασία, αυτό δεν θα αποτελέσει δικαιολογία για παράταση των προθεσμιών εκτέλεσης της Σύμβασης.
Ειδικά για την υπερωριακή εργασία, η Επιχείρηση θα συνηγορεί, εφόσον κρίνεται απαραίτητο και δεν υπάρχει δυνατότητα χρησιμοποίησης περισσότερου προσωπικού, αλλά δεν μπορεί να εγγυηθεί την εξασφάλιση της σχετικής έγκρισης από τις αρμόδιες Αρχές.
- 9.4 Κατά την εκτέλεση της νυχτερινής εργασίας, ο Ανάδοχος υποχρεούται να παρέχει με δαπάνη του πρόσθετο και ικανοποιητικό φωτισμό για την ασφάλεια του προσωπικού του και παντός τρίτου, καθώς και κατάλληλα μέσα που να επιτρέπουν την καλή από κάθε άποψη και σωστή εκτέλεση των εργασιών.
- 9.5 Εάν για την τεχνική αρτιότητα των υπηρεσιών ή την εκπλήρωση των συμβατικών υποχρεώσεων του Αναδόχου ή εξαιτίας άλλων περιορισμών στις ώρες εργασίας που επιβάλουν τρίτοι (Δημόσιες Υπηρεσίες, Δήμοι και Κοινότητες, σημαντικοί Καταναλωτές κ.λπ.) είναι αναγκαία, κατά την κρίση της Επιχείρησης, η νυχτερινή ή υπερωριακή εργασία ή η εκτέλεση εργασίας κατά τις αργίες και εορτές, ο Ανάδοχος είναι υποχρεωμένος, μετά από σχετική εντολή, να την πραγματοποιεί χωρίς αντίρρηση και χωρίς καμία ιδιαίτερη αποζημίωση, εφόσον δεν προβλέπεται διαφορετικά στους Ειδικούς Όρους.

Άρθρο 10

Ευθύνες του Αναδόχου – Περιορισμοί Ευθύνης Συμβαλλομένων

- 10.1 Ο Ανάδοχος ευθύνεται για την άρτια, πλήρη, εμπρόθεσμη, έντεχνη και σύμφωνη προς τους κανόνες της σύγχρονης επιστήμης και τεχνικής, παροχή των υπηρεσιών του σύμφωνα και με τους όρους της Σύμβασης.
- 10.2 Ο Ανάδοχος και οι Υπεργολάβοι του πρέπει να τηρούν τις υποχρεώσεις στους τομείς του περιβαλλοντικού, κοινωνικού και εργατικού δικαίου που έχουν θεσπιστεί από το δίκαιο της Ένωσης, το εθνικό δίκαιο, συλλογικές συμβάσεις ή σε σχετικές διεθνείς διατάξεις, οι οποίες απαριθμούνται στο Παράρτημα XIV του Προσαρτήματος Β του ν. 4412/2016, όπως εκάστοτε ισχύει. Ειδικότερα οφείλουν να συμμορφώνονται αυστηρά προς τους ισχύοντες

στην Ελλάδα σχετικούς Νόμους, Διατάγματα, Κανονισμούς και Αστυνομικές διατάξεις, και των σχετικών με την Υγεία και Ασφάλεια στην Εργασία και με την προστασία του περιβάλλοντος διατάξεων, έγγραφες διαταγές από Δημόσιες, Δημοτικές ή άλλες Αρχές, που θα αναφέρονται σε νόμιμες απαιτήσεις τους για την εκτέλεση εργασιών από τον Ανάδοχο, καθώς και προς τους Κανονισμούς και τις έγγραφες εντολές και οδηγίες της Επιχείρησης, συμπεριλαμβανομένων των Κανονισμών Ασφαλείας της Επιχείρησης.

Επίσης πρέπει να:

- α. παρέχουν τις υπηρεσίες υπό ασφαλείς συνθήκες όσον αφορά τις εργασίες και όλο το απασχολούμενο σε αυτές προσωπικό, καθώς επίσης και τους τρίτους.
- β. εκδίδουν με μέριμνά τους και δαπάνες τους κάθε άδεια που προβλέπεται από τους παραπάνω Νόμους και Διατάγματα, εκτός αν άλλως ορίζεται στους Ειδικούς Όρους της Σύμβασης.
- γ. αναφέρουν αμέσως στην Επιχείρηση και τις Αρμόδιες Αρχές και παίρνουν όλα τα αναγκαία μέτρα, σε περίπτωση ατυχήματος σε οποιοδήποτε άτομο ή ζημίας σε οποιαδήποτε ιδιοκτησία (συμπεριλαμβανομένων αυτών της Επιχείρησης).
- δ. αναφέρουν στην Επιχείρηση οποιαδήποτε ζημιά των εγκαταστάσεων της ή απώλεια εξοπλισμού της.
- ε. ανακοινώνουν στην Επιχείρηση τις διαταγές που απευθύνονται ή κοινοποιούνται σε αυτούς κατά τη διάρκεια παροχής των υπηρεσιών και τα διάφορα έγγραφα των Αρχών, σχετικά με τα υποδεικνυόμενα μέτρα ελέγχου, ασφαλείας κ.λπ.

10.2 Ειδικότερα και μέχρι την Παραλαβή των Υπηρεσιών:

10.2.1 Ο Ανάδοχος ευθύνεται για την αποκατάσταση οποιουδήποτε ελαττώματος στις παρεχόμενες υπηρεσίες.

10.2.2 Επίσης ο Ανάδοχος ευθύνεται:

- α. έναντι του προσωπικού της Επιχείρησης, καθώς και έναντι του δικού του προσωπικού για ζημιές γενικά, στις οποίες συμπεριλαμβάνονται οι ζημιές σε ιδιοκτησία, οι σωματικές βλάβες ή και θάνατος οποιουδήποτε προσώπου, ακόμη και αυτών που δεν καλύπτονται από τα συνήθη ασφαλιστήρια συμβόλαια.
- β. έναντι της Επιχείρησης, για θετικές ζημιές ή άμεσες θετικές δαπάνες που θα υποστεί λόγω μη εκπληρώσεως από τον Ανάδοχο των συμβατικών του υποχρεώσεων ή που απορρέουν από ελαττώματα των παρεχομένων υπηρεσιών ή και από την εκτέλεση αυτών σύμφωνα με τη Σύμβαση.

10.3 Τέλος για κάθε μη εκπλήρωση ή πλημμελή εκπλήρωση των υποχρεώσεων του Αναδόχου ή των Υπεργολάβων του, ευθύνεται αποκλειστικά ο Ανάδοχος και αναλαμβάνει κάθε σχετική ευθύνη που προκύπτει από τη Σύμβαση, είτε αστική είτε ποινική, έναντι της Επιχείρησης και κάθε τρίτου.

Επίσης ο Ανάδοχος υποχρεούται να αναλάβει με δαπάνες του την υπεράσπιση της Επιχείρησης σε κάθε τυχόν σχετική αγωγή και μήνυση, που θα εγείρει οποιοσδήποτε κατά της Επιχείρησης ή/και του προσωπικού της, για λόγους που ανάγονται σε ενέργειες ή παραλείψεις του Αναδόχου ή των Υποπρομηθευτών / Υπεργολάβων του ή και του Τρίτου. Οι δαπάνες αυτές θα επιστρέφονται στον Ανάδοχο σε περίπτωση που ήθελε τελεσιδικώς κριθεί ότι οι ως άνω ενέργειες ή παραλείψεις δεν εμπίπτουν στη σφαίρα ευθύνης του Αναδόχου ή των Υποπρομηθευτών / Υπεργολάβων του ή και του Τρίτου.

10.4 Οι ευθύνες του Αναδόχου για αποζημίωση της Επιχείρησης, που απορρέουν από τη Σύμβαση δεν θα υπερβαίνουν το πενήντα τοις εκατό (50%) του Συμβατικού Τιμήματος, προσαυξανόμενου με το τίμημα των τυχόν πρόσθετων υπηρεσιών και των Συμπληρωμάτων της Σύμβασης καθώς και με τις αναθεωρήσεις τους, εκτός των περιπτώσεων κατά τις οποίες συντρέχει λόγος απόρριψης των υπηρεσιών, οπότε το

ποσοστό αυτό δεν θα υπερβαίνει το εκατό τοις εκατό (100%) του ως άνω καθοριζομένου Συμβατικού Τιμήματος.

Οι ευθύνες της Επιχείρησης για αποζημίωση του Αναδόχου, που απορρέουν από τη Σύμβαση δεν θα υπερβαίνουν το πενήντα τοις εκατό (50%) του Συμβατικού Τιμήματος προσαυξανόμενου με το τίμημα των τυχόν πρόσθετων υπηρεσιών και των Συμπληρωμάτων της Σύμβασης καθώς και με τις αναθεωρήσεις τους.

Επιπλέον οι συμβαλλόμενοι συμφωνούν ότι δεν θα ευθύνονται έναντι αλλήλων για τυχόν έμμεσες δαπάνες ή/και αποθετικές ζημιές.

Άρθρο 11 **Παραιτήσεις και Εγκρίσεις**

- 11.1 Σε περίπτωση που η Επιχείρηση επιλέξει να παραιτηθεί από οποιαδήποτε δικαιώματά της, που απορρέουν από τη Σύμβαση, σε σχέση με τον έλεγχο των παρεχόμενων υπηρεσιών ή τμήματός τους, ή στην περίπτωση που η Επιχείρηση εγκρίνει οποιοδήποτε έγγραφο, σχέδιο ή ενέργεια του Αναδόχου, η παραίτηση αυτή από δικαίωμα ή η παροχή έγκρισης κατ' ουδένα τρόπο απαλλάσσει τον Ανάδοχο των ευθυνών του, που απορρέουν από τη Σύμβαση.
- 11.2 Ο Ανάδοχος παραιτείται ρητά και ανεπιφύλακτα όλων των κατά τα άρθρα 325-329 και 1106 του Αστικού Κώδικα δικαιωμάτων του με την εξαίρεση των οριζομένων στην παράγραφο 18.4 του παρόντος τεύχους.
- Επίσης παραιτείται εκτός των ανωτέρω διατάξεων του Αστικού Κώδικα και του άρθρου 388 του Αστικού Κώδικα ή /και των δικαιωμάτων του που απορρέουν από οποιοδήποτε άλλο Νόμο, διάταξη κ.λπ. που είναι σε ισχύ ή θα ισχύσει στο μέλλον και αφορούν σε αναθεώρηση ή /και αναπροσαρμογή του συμβατικού τιμήματος, έναντι του οποίου αυτός ανέλαβε την εκτέλεση της Σύμβασης και τούτο ανεξάρτητα οποιωνδήποτε τυχόν μεταβολών συνθηκών, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά στη Σύμβαση, δοθέντος ότι τον κίνδυνο της απρόοπτης μεταβολής των συνθηκών τον θεωρεί ο Ανάδοχος ως ενδεχόμενο και τον αποδέχεται.
- Στην έννοια της ανωτέρω απρόοπτης μεταβολής των συνθηκών δεν περιλαμβάνεται η τροποποίηση Νομοθεσίας σχετικά με την Προστασία του Περιβάλλοντος, στο βαθμό που με την τιμολόγηση που προβλέπεται στη Σύμβαση δεν καλύπτεται το κόστος των επιπλέον υπηρεσιών, που θα προκύψουν εξαιτίας των περιπτώσεων αυτών.

Άρθρο 12 **Εγγυήσεις - Εγγυητικές Επιστολές**

- 12.1 Ο Ανάδοχος εγγυάται την πιστή εκπλήρωση όλων των από τη Σύμβαση υποχρεώσεών του καθώς και την καλή και τεχνικά άρτια, σύμφωνα προς τους όρους της Σύμβασης και τους παραδεδεγμένους κανόνες της σύγχρονης επιστήμης, παροχή των υπηρεσιών του, ώστε αυτές να είναι κατάλληλες για τον σκοπό για τον οποίο συμφωνήθηκαν και προορίζονται, μέσα στις προθεσμίες που καθορίζονται στη Σύμβαση.
- 12.2 Σε περίπτωση μη τήρησης από τον Ανάδοχο των εγγυηθέντων από αυτόν, η Επιχείρηση δικαιούται να ασκήσει όλα τα σχετικά δικαιώματα που της παρέχονται από τη Σύμβαση. Η μη άσκηση όμως από την Επιχείρηση οποιουδήποτε από τα δικαιώματά της, δεν θα ερμηνεύεται ως παραίτηση της Επιχείρησης από τα δικαιώματα αυτά.
- 12.3 Για την ακριβή, εμπρόθεσμη και πιστή εκπλήρωση των από τη Σύμβαση υποχρεώσεών του, συμπεριλαμβανομένων των υποχρεώσεών του προς τρίτους έναντι των οποίων η Επιχείρηση τυχόν θα ευθύνεται σύμφωνα με τους Ελληνικούς Νόμους για καταβολή προστίμων και ποινικών ρητρών λόγω της μη εκπλήρωσης των υποχρεώσεων του Αναδόχου, όπως αυτές απορρέουν από τη Σύμβαση, ο Ανάδοχος παρέχει εγγυήσεις που αποτελούνται:

- α. Από την Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης που κατατίθεται από τον Ανάδοχο κατά την υπογραφή της Σύμβασης.
- β. Από την Εγγυητική Επιστολή Προκαταβολής που κατατίθεται για την ανάληψη από τον Ανάδοχο σχετικής προκαταβολής, αν προβλέπεται από τη Σύμβαση.

Τυχόν αποκλίσεις από τα επισυναπτόμενα υποδείγματα Εγγυητικών Επιστολών της Επιχείρησης αξιολογούνται από την αρμόδια Υπηρεσία, πριν την αποδοχή τους ή απόρριψη τους.

12.4 Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης (ΕΕΚΕ)

- 12.4.1 Ο Ανάδοχος υποχρεούται να παράσχει στην Επιχείρηση ΕΕΚΕ, σύμφωνα με υπόδειγμα της ΔΕΗ, που εκδίδεται με δαπάνες του, το ποσό της οποίας ορίζεται στο Συμφωνητικό.
- 12.4.2 Για οποιαδήποτε αύξηση του Συμβατικού Τιμήματος και εφόσον μια ή περισσότερες αυξήσεις μαζί υπερβαίνουν το δέκα τοις εκατό (10%) του Συμβατικού Τιμήματος, ο Ανάδοχος υποχρεούται να καταθέσει συμπληρωματικές ΕΕΚΕ.
- 12.4.3 Σε περίπτωση που ο Ανάδοχος αρνείται να καταθέσει τις ως άνω συμπληρωματικές ΕΕΚΕ, τότε η Επιχείρηση δικαιούται να παρακρατεί τα αντίστοιχα ποσά από οποιαδήποτε πληρωμή προς τον Ανάδοχο, μέχρι την κατάθεση των Εγγυητικών Επιστολών.
- 12.4.4 Η Επιχείρηση, κατά την κρίση της, δικαιούται να κηρύξει καταπεσούσα την ΕΕΚΕ, μερικά ή ολικά, λόγω οποιασδήποτε απαίτησής της κατά του Αναδόχου, που απορρέει από τη Σύμβαση.
- 12.4.5 Με την προϋπόθεση ότι στο μεταξύ δεν θα συντρέξει λόγος για κατάπτωση, η ΕΕΚΕ θα επιστραφεί στον εκδότη της μετά την Παραλαβή των παρεχομένων Υπηρεσιών και την εκκαθάριση της Σύμβασης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Συμφωνητικό. Η ΕΕΚΕ δεν θα επιστραφεί, εφόσον υπάρχουν απαιτήσεις της Επιχείρησης κατά του Αναδόχου, οπότε μπορεί να αντικατασταθεί από τον Ανάδοχο με άλλη που να καλύπτει τις εν λόγω απαιτήσεις.
- 12.4.6 Για την επιστροφή της ΕΕΚΕ, ο Ανάδοχος πρέπει να υποβάλει σχετική αίτηση στην Επιχείρηση.

12.5 Παροχή Εγγυήσεων – έκδοση Εγγυητικών Επιστολών

Οι παραπάνω εγγυήσεις παρέχονται με τη μορφή Εγγυητικών Επιστολών, οι οποίες εκδίδονται με δαπάνες του Αναδόχου, σύμφωνα με αντίστοιχα υποδείγματα της Επιχείρησης, τους όρους, τις προϋποθέσεις και το ποσό που καθορίζονται στο Συμφωνητικό ή στους Ειδικούς Όρους της Σύμβασης και τα αναφερόμενα στις επόμενες παραγράφους.

- 12.5.1 Οι παραπάνω εγγυήσεις μπορούν να έχουν εκδοθεί από πιστωτικά ή χρηματοδοτικά ιδρύματα ή ασφαλιστικές επιχειρήσεις κατά την έννοια των περιπτώσεων β και γ της παρ. 1 του άρθρου 14 του ν. 4364/2016, της αποδοχής της ΔΕΗ, την οποία η Επιχείρηση δεν μπορεί να αρνηθεί αδικαιολόγητα, που λειτουργούν νόμιμα σε:
 - α. ένα κράτος – μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Ε.Ε.), ή
 - β. ένα κράτος – μέλος του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου (Ε.Ο.Χ.) ή
 - γ. τρίτες χώρες που έχουν υπογράψει και κυρώσει τη Συμφωνία περί Δημοσίων Συμβάσεων - ΣΔΣ (Government Procurement Agreement - GPA) του Παγκόσμιου Οργανισμού Εμπορίου

και έχουν σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις, αυτό το δικαίωμα.

- 12.5.2 Μπορεί επίσης να εκδίδονται από το Ταμείο Μηχανικών Εργοληπτών Δημοσίων Έργων (Τ.Μ.Ε.Δ.Ε.) ή να παρέχονται με γραμμάτιο του Ταμείου Παρακαταθηκών και Δανείων με παρακατάθεση σε αυτό του αντίστοιχου χρηματικού ποσού.

Όταν παρέχονται με γραμμάτιο του Ταμείου Παρακαταθηκών και Δανείων δεν τυγχάνει εφαρμογής ο όρος : η εγγύηση παρέχεται ανέκκλητα και ανεπιφύλακτα, ο δε εκδότης παραιτείται του δικαιώματος της διαιρέσεως και της διζήσεως.

12.6 Ισχύς Εγγυητικών Επιστολών

Η διάρκεια ισχύος των ως άνω Εγγυητικών Επιστολών καθορίζεται στο Συμφωνητικό της Σύμβασης.

Η ισχύς αυτών των Εγγυητικών Επιστολών θα παρατείνεται πέραν της παραπάνω προθεσμίας, χωρίς καμία αντίρρηση, μετά από γραπτό αίτημα της ΔΕΗ που θα υποβληθεί πριν από την ημερομηνία λήξεως των Εγγυητικών Επιστολών αυτών. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης του Αναδόχου η ΔΕΗ θα έχει το δικαίωμα να ζητήσει κατάπτωση των υπόψη Εγγυητικών Επιστολών.

Άρθρο 13 Προθεσμίες

- 13.1 Ο Ανάδοχος αναλαμβάνει την υποχρέωση να αποπερατώσει κάθε τμήμα, καθώς και το σύνολο των υπηρεσιών, μέσα στις προθεσμίες που καθορίζονται στο Συμφωνητικό και να συμμορφώνεται με το Πρόγραμμα Εκτέλεσης της Σύμβασης.
- 13.2 Ο Ανάδοχος υποχρεούται να λάβει όλα τα αναγκαία μέτρα για την αποφυγή κάθε καθυστέρησης.
Αν ο Ανάδοχος δεν τηρήσει οποιοσδήποτε από τις εγκεκριμένες προθεσμίες, τμηματικές ή συνολική, θα εφαρμόζονται τα προβλεπόμενα στο άρθρο 21 του παρόντος τεύχους σε σχέση με τις Ποινικές Ρήτρες για καθυστερήσεις και θα επέρχονται οι συνέπειες που προβλέπονται στο ίδιο άρθρο.
- 13.3 Σε περίπτωση υπέρβασης της συμβατικής προθεσμίας (τμηματικής ή συνολικής), κατά χρονικό διάστημα τέτοιο που να εξαντλείται το αντίστοιχο ανώτατο όριο των Ποινικών Ρητρών που επιβάλλονται για καθυστερήσεις, ανεξάρτητα από την επιβολή των Ποινικών Ρητρών η ΔΕΗ δικαιούται να εφαρμόζει τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του άρθρου 25 του παρόντος τεύχους περί καταγγελίας της Σύμβασης. Στην περίπτωση αυτή η καταγγελία θα θεωρείται ότι οφείλεται σε υπαιτιότητα του Αναδόχου.
Το δικαίωμά της αυτό η ΔΕΗ μπορεί να το ασκήσει και πριν από την παρέλευση της πιο πάνω προθεσμίας εάν προδήλως προκύπτει ότι η Σύμβαση δεν μπορεί να εκτελεστεί έγκαιρα.
- 13.4 Οι προθεσμίες θα παρατείνονται από την Επιχείρηση για όσο χρόνο κρίνεται εύλογο, εφόσον οι καθυστερήσεις προέκυψαν, είτε από λόγους που δεν αφορούν στον Ανάδοχο, είτε οφείλονται σε Ανωτέρα Βία, όπως αυτή καθορίζεται στο άρθρο 23 του παρόντος τεύχους.
- 13.5 Ρητά καθορίζεται ότι η Επιχείρηση δεν υποχρεούται να προχωρήσει σε καμία τροποποίηση των προθεσμιών, αν ο Ανάδοχος δεν προβεί στις ακόλουθες ενέργειες:
- Ειδοποιήσει εγγράφως την Επιχείρηση ότι προτίθεται να ζητήσει παράταση προθεσμίας, μέσα σε ανατρεπτική προθεσμία δεκαπέντε (15) ημερών από τότε που εμφανίστηκε κάποιο γεγονός το οποίο δικαιολογεί την παράταση.
 - Αποστέλλει μέσα σε προθεσμία δέκα (10) ημερών, από τη λήξη του γεγονότος, έγγραφη έκθεση για την ακριβή φύση και έκταση του γεγονότος, όπως επίσης και για τις

επιπτώσεις του στην παροχή των υπηρεσιών. Στην έκθεση θα περιλαμβάνεται και λεπτομερής αιτιολόγηση της παράταξης την οποία ζητά, κατά τέτοιο τρόπο ώστε η έκθεσή του να διερευνηθεί έγκαιρα.

Άρθρο 14 **Τροποποιήσεις της Σύμβασης κατά τη διάρκειά της**

14.1 Η Επιχείρηση στο πλαίσιο της παρούσας Σύμβασης και των προβλέψεων του άρθρου 337 του ν. 4412/2016, όπως εκάστοτε ισχύει, δικαιούται να τροποποιεί τη Σύμβαση στις παρακάτω περιπτώσεις:

14.1.1 Λόγω άσκησης δικαιωμάτων προαίρεσης

Σε εφαρμογή των προβλεπομένων σε ιδιαίτερο άρθρο του Συμφωνητικού της Σύμβασης τυχόν δικαιωμάτων προαίρεσης. Σε καταφατική περίπτωση, στο εν λόγω άρθρο, περιγράφονται με σαφήνεια και ακρίβεια το αντικείμενο, η φύση και η έκταση των προαιρέσεων καθώς και οι όροι υπό τους οποίους μπορούν να ενεργοποιηθούν. Τα δικαιώματα αυτά καθορίζονται και ασκούνται με τρόπο που δεν μεταβάλλει τη συνολική φύση της Σύμβασης.

14.1.2 Λόγω εκτέλεσης πρόσθετων ή/και συναφών υπηρεσιών ή τροποποιήσεων που δεν είχαν προβλεφθεί στην αρχική Σύμβαση

14.1.2.1 Κατά τη διάρκεια εκτέλεσης της Σύμβασης και για τη διασφάλιση της αριότητας και της λειτουργικότητάς του αντικειμένου της η Επιχείρηση δικαιούται:

α. να επιφέρει οποιεσδήποτε μεταβολές στη μορφή, στην ποιότητα, στο είδος και στην ποσότητα οποιουδήποτε τμήματος της Σύμβασης, συμπεριλαμβανομένης της δυνατότητας να παραλείψει οποιοδήποτε τμήμα της, με ανάλογη μεταβολή του Συμβατικού Τιμήματος, χωρίς ο Ανάδοχος να δικαιούται να ζητήσει αύξηση των τιμών μονάδας ή να εγείρει άλλες απαιτήσεις, εφόσον:

αα. Η Σύμβαση έχει συναφθεί με οποιοδήποτε Σύστημα Προσφοράς, εκτός των αναφερομένων στις επόμενες περιπτώσεις αβ. και αγ., και η συνεπαγόμενη μεταβολή του αρχικού συμβατικού τιμήματος ή των επί μέρους τιμημάτων δεν υπερβαίνει τα όρια που καθορίζονται στο άρθρο 26 του παρόντος τεύχους.

αβ. Η Σύμβαση έχει συναφθεί με το Σύστημα Προσφοράς με ελεύθερη συμπλήρωση Τιμολογίου, η μεταβολή του αρχικού συμβατικού τιμήματος δεν υπερβαίνει το δεκαπέντε τοις εκατό (15%) και δεν συντρέχουν οι περιπτώσεις α και β της παραγράφου 4 του άρθρου 337 του ν. 4412/2016.

αγ. Η σύμβαση έχει συναφθεί με το Σύστημα προσφοράς που περιλαμβάνει μελέτη και κατασκευή, η συνεπαγόμενη μεταβολή του αρχικού συμβατικού τιμήματος ή των επί μέρους τιμημάτων δεν υπερβαίνει τα όρια που καθορίζονται στο άρθρο 26 του παρόντος τεύχους και συντρέχουν τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 1 περίπτωση ε. του άρθρου 337 του ν. 4412/2016.

β. να αναθέτει στον Ανάδοχο την εκτέλεση νέων συμπληρωματικών

υπηρεσιών, συμπεριλαμβανομένης της εκπόνησης τυχόν απαιτούμενων μελετών, οι οποίες καθίστανται αναγκαίες ή/και απαραίτητες και δεν περιλαμβάνονται στη διαδικασία σύναψης της αρχικής Σύμβασης, από προφανείς παραλείψεις ή σφάλματα της προμέτρησης της μελέτης ή από απαιτήσεις της αρτιότητας των υπηρεσιών παρά την πλήρη εφαρμογή των σχετικών απαιτήσεων κατά την κατάρτιση των όρων της Σύμβασης, εφόσον:

- βα) δεν μπορούν να διαχωριστούν από την παρούσα Σύμβαση για οικονομικούς ή τεχνικούς λόγους, παραδείγματος χάριν απαιτήσεις εναλλαξιμότητας ή διαλειτουργικότητας με τον υφιστάμενο εξοπλισμό, υπηρεσίες ή εγκαταστάσεις που παρασχέθηκαν με την αρχική σύμβαση, χωρίς να δημιουργηθούν μείζονα προβλήματα για την Επιχείρηση ή όταν αυτές οι υπηρεσίες, μολονότι μπορούν να διαχωριστούν από την παρούσα Σύμβαση, είναι απολύτως απαραίτητες για την ολοκλήρωση της παρούσας Σύμβασης και
- ββ) ο διαχωρισμός τους θα συνεπαγόταν σημαντικά προβλήματα ή ουσιαστική αύξηση δαπανών για την Επιχείρηση.

14.1.2.2 Οι ως άνω μεταβολές μπορούν να εκτελούνται εντός των ορίων του αρχικού συμβατικού τιμήματος, συμπεριλαμβανομένου του τυχόν συμβολαιοποιημένου κονδυλίου απροβλέπτων δαπανών, όπως αυτό ορίζεται στο Συμφωνητικό της Σύμβασης, χωρίς υπογραφή συμπληρωματικής σύμβασης.

Σε περίπτωση που οι υπόψη μεταβολές συνεπάγονται αύξηση του συνολικού συμβατικού τιμήματος τότε αυτές ανατίθενται στον Ανάδοχο με συμπληρωματική σύμβαση.

Ο Ανάδοχος υποχρεούται να εκτελεί τις μεταβολές χωρίς να δικαιούται να ζητήσει αύξηση των συμβατικών τιμών μονάδας ή να εγείρει άλλες απαιτήσεις.

Εφόσον από τις μεταβολές κατά την εκτέλεση της Σύμβασης προκύπτει μείωση του αρχικού συμβατικού τιμήματος δεν απαιτείται η υπογραφή συμπληρωματικής Σύμβασης. Η μείωση πιστοποιείται μέσω του τελικού λογαριασμού.

14.1.3 Λόγω περιστάσεων που δεν ήταν δυνατόν να προβλεφθούν

Κατά τη διάρκεια παροχής των υπηρεσιών η Επιχείρηση επίσης δικαιούται να τροποποιεί τη Σύμβαση λόγω περιστάσεων που δεν ήταν δυνατόν να προβλεφθούν από έναν επιμελή αναθέτοντα φορέα, όπως ενδεικτικά και όχι περιοριστικά η εφαρμογή νέων κανονισμών ή κανόνων που καθιερώθηκαν ως υποχρεωτικοί μετά την ανάθεση των υπηρεσιών.

Για τις υπόψη τροποποιήσεις της σύμβασης ανεξάρτητα από το εάν συνεπάγονται μεταβολή του συνολικού αρχικού συμβατικού τιμήματος θα συνάπτεται συμπληρωματική σύμβαση.

14.1.4 Λόγω υποκατάστασης του Αναδόχου σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 8 του παρόντος τεύχους.

14.2 Οι ως άνω τροποποιήσεις των παραγράφων 14.1.2 και 14.1.3 γνωστοποιούνται στην επίσημη εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης, εφόσον η αξία της αρχικής σύμβασης είναι μεγαλύτερη των ενωσιακών ορίων και η προσαύξηση του τιμήματος υπερβαίνει το δέκα τοις εκατό (10%) του αρχικού συμβατικού τιμήματος και τα ενωσιακά όρια.

- 14.3 Ο Ανάδοχος δεν μπορεί να προβεί σε καμία μεταβολή, συμπληρωματική υπηρεσία και εν γένει τροποποίηση, από τις αναφερόμενες στις παραπάνω παραγράφους 14.1.1, 14.1.2 και 14.1.3, χωρίς έγγραφη εντολή της Επιχείρησης. Ο Ανάδοχος, εφόσον λάβει σχετική εντολή, υποχρεούται να προβεί στις τροποποιήσεις χωρίς καθυστέρηση και δεν έχει δικαίωμα να αρνηθεί την υποχρέωση αυτή.
Οι τροποποιήσεις που γίνονται με σχετική εντολή της Επιχείρησης δεν εξασθενούν ούτε ακυρώνουν κατά οποιοδήποτε τρόπο τη Σύμβαση. Οι συνέπειες, εάν υπάρχουν, θα αντιμετωπίζονται όπως προβλέπεται κατωτέρω.
- 14.4 Τιμές συμπληρωματικών ή νέων υπηρεσιών
- 14.4.1 Όλες οι μεταβολές γίνονται με Εντολή Τροποποίησης, θα αποτιμώνται δε με βάση τις τιμές που αναφέρονται στη Σύμβαση, εφόσον οι τιμές αυτές, κατά την κρίση της Επιχείρησης, είναι εφαρμόσιμες.
Εάν στη Σύμβαση δεν περιλαμβάνονται τιμές που μπορεί να χρησιμοποιηθούν, καθορίζονται νέες τιμές, με βάση τιμές της Σύμβασης για παρεμφερείς υπηρεσίες. Για υπηρεσίες που δεν περιλαμβάνονται στις προηγούμενες περιπτώσεις οι τιμές μπορεί να καθορίζονται με βάση τα πραγματικά στοιχεία κόστους.
Για την εξακρίβωση του κόστους μπορεί να διενεργούνται δοκιμαστικές εργασίες, σύμφωνα με σχετικές οδηγίες της Επιχείρησης.
- 14.4.2 Σε περίπτωση ασυμφωνίας των δύο μερών η Επιχείρηση θα καθορίσει τις τιμές που κατά τη γνώμη της θεωρούνται κατάλληλες και εύλογες και θα εφαρμόζονται τα προβλεπόμενα στο άρθρο 25 του παρόντος τεύχους.
- 14.5 Τροποποίηση χρονοδιαγράμματος σύμβασης
- Όταν οι σχετικές μεταβολές έχουν ως αποτέλεσμα την καθυστέρηση εκτέλεσης, ολικά ή μερικά, της Σύμβασης, τότε συμφωνείται παράταση των σχετικών προθεσμιών, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 13 του παρόντος τεύχους.
- 14.6 Μεταβολές σύμβασης προτεινόμενες από τον Ανάδοχο
- Η Επιχείρηση δια της αρμόδιας Υπηρεσίας έχει το δικαίωμα κατά τη διάρκεια παροχής των υπηρεσιών, να δεχθεί ή να απορρίψει προτάσεις του Αναδόχου για ήσσονος σημασίας μεταβολές στη μορφή, στην ποιότητα, στο είδος και στην ποσότητα οποιουδήποτε τμήματός τους.

Άρθρο 15

Έλεγχος Υπηρεσιών

- 15.1 Η παροχή των υπηρεσιών από τον Ανάδοχο θα υπόκειται στο συνεχή γενικό έλεγχο της Επιχείρησης ή άλλων προσώπων που έχουν ορισθεί από την Επιχείρηση για το σκοπό αυτό.
- 15.2 Η Επιχείρηση, αν από τον έλεγχο, που ασκεί σύμφωνα με το άρθρο αυτό, θεωρήσει αιτιολογημένα ότι η μέθοδος εργασίας ή το προσωπικό και τα μέσα που χρησιμοποιεί ο Ανάδοχος δεν είναι επαρκή ή κατάλληλα ή δεν εκτελούνται σύμφωνα με τα Πρότυπα, Κανονισμούς, Τεχνικές Προδιαγραφές και σχετικές οδηγίες, ώστε να εξασφαλίζονται η τέλεια, οικονομική, εμπρόθεσμη, ασφαλής και απόλυτα σύμφωνη με τους όρους της Σύμβασης παροχή υπηρεσιών, έχει το δικαίωμα να δίδει εντολές προς τον Ανάδοχο και ο Ανάδοχος υποχρεούται να συμμορφώνεται με τις εντολές αυτές, χωρίς να δικαιούται οποιαδήποτε πρόσθετη πληρωμή ή αύξηση των τιμών.

Η άσκηση του ελέγχου από την Επιχείρηση με κανένα τρόπο δεν ελαττώνει την ευθύνη του Αναδόχου.

Άρθρο 16

Ελαττώματα των παρεχομένων υπηρεσιών

Σε κάθε περίπτωση που, κατά τη διάρκεια παροχής των υπηρεσιών και μέχρι την παραλαβή τους, αυτές είναι κατά την κρίση της Επιχείρησης τεκμηριωμένα ελαττωματικές, ατελείς ή ακατάλληλες ή δεν πληρούν τις απαιτήσεις των προδιαγραφών και γενικά δεν συμφωνούν με εκείνα που ορίζονται στη Σύμβαση, η αρμόδια Υπηρεσία δικαιούται, με έγγραφη εντολή της, να ζητήσει από τον Ανάδοχο να προβεί σε οποιαδήποτε διόρθωση, ή πρόσθετη εργασία την οποία κρίνει απαραίτητη.

Άρθρο 17

Συμβατικό Τίμημα

- 17.1 Το Συμβατικό Τίμημα αναφέρεται στο άρθρο 3 του Συμφωνητικού, στο οποίο αναφέρεται εάν είναι σταθερό ή υπόκειται σε αναθεώρηση και σε όποια έκταση αυτού.
- 17.2 Η Επιχείρηση θα καταβάλει και ο Ανάδοχος θα πληρωθεί το Συμβατικό Τίμημα, αποδεχόμενος ότι έλαβε υπόψη του όλους τους σχετικούς παράγοντες και όλες τις συνθήκες και μεταβολές, οι οποίες δύνανται κατ' οποιοδήποτε τρόπο να επηρεάσουν την εκτέλεση της Σύμβασης, την αξία των εργασιών που θα εκτελέσει και των υπηρεσιών που θα παράσχει.
- 17.3 Ο Ανάδοχος εγγυάται επίσης την ακρίβεια και την επάρκεια των τιμών του (κατά την έννοια του άρθρου 696 του Αστικού Κώδικα) και αποδέχεται ότι το παραπάνω τίμημα θα αποτελεί πλήρη αποζημίωσή του και ότι αυτό καλύπτει, όλες τις απαιτούμενες δαπάνες για την παροχή των υπηρεσιών του και στις οποίες περιλαμβάνονται χωρίς περιορισμό και όλως ενδεικτικώς, οι δαπάνες των μισθών και ημερομισθίων του προσωπικού του, οι δαπάνες για μετακινήσεις του προσωπικού του, η αξία οποιωνδήποτε εφοδίων τα οποία θα χρησιμοποιηθούν κατά την παροχή των υπόψη υπηρεσιών, οι δαπάνες ασφάλισης, τα γενικά έξοδα (συμπεριλαμβανομένων των φόρων, τελών, δασμών κ.λπ.), οι κάθε είδους επιβαρύνσεις σε σχέση με το κάθε κατηγορίας προσωπικό του στις οποίες περιλαμβάνονται ιδίως οι εισφορές του εργοδότη σε όλους τους ασφαλιστικούς οργανισμούς, το κέρδος του Αναδόχου, καθώς και κάθε άλλη δαπάνη που συνεπάγεται η συμμόρφωσή του στις προβλέψεις της Σύμβασης.

Άρθρο 18

Τρόπος πληρωμής - Συμψηφισμός Απαιτήσεων - Εκκαθάριση Λογαριασμών

- 18.1 Οι πληρωμές προς τον Ανάδοχο θα γίνονται σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης και εντός καθοριζόμενης στους Ειδικούς Όρους Σύμβασης προθεσμίας από την ημερομηνία υποβολής στην Επιχείρηση όλων των σχετικών δικαιολογητικών τα οποία θα πρέπει να είναι επακριβή και πλήρη. Μέσα στην προθεσμία αυτή θα πρέπει να έχουν ολοκληρωθεί από την Επιχείρηση και οι πάσης φύσεως έλεγχοι της ακρίβειας και της πληρότητας των υποβληθέντων δικαιολογητικών. Σε περίπτωση αργίας, ως ημερομηνία εξόφλησης των τιμολογίων θα θεωρείται η αμέσως επομένη εργάσιμη ημέρα.
- 18.2 Για την πραγματοποίηση των πληρωμών, ο Ανάδοχος υποχρεούται να υποβάλει τα απαραίτητα δικαιολογητικά κατά περίπτωση, όπως αυτά καθαρίζονται στους Ειδικούς Όρους.
- 18.3 Εκτός αν καθορίζεται διαφορετικά στους Ειδικούς Όρους, όλες οι πληρωμές θα γίνονται από την Επιχείρηση προς τον Ανάδοχο και ο Ανάδοχος θα είναι αποκλειστικά υπεύθυνος έναντι οποιωνδήποτε τρίτων για τις πληρωμές προς αυτούς.
- 18.4 Ο Ανάδοχος είναι υποχρεωμένος να συνεχίσει χωρίς διακοπή την εκτέλεση των εργασιών, ανεξάρτητα από οποιοδήποτε διακανονισμό ή/και καθυστέρηση πληρωμής των συμβατικών ποσών, σε περίπτωση καθυστέρησης των πληρωμών από υπαιτιότητα της Επιχείρησης, μετά τα χρονικά όρια που καθορίζονται στην παραπάνω παράγραφο 18.1. Σε περίπτωση καθυστέρησης, χωρίς υπαιτιότητα του Αναδόχου, πληρωμών ποσών που υπερβαίνουν ποσοστό δέκα τοις εκατό (10%) του συνολικού συμβατικού τιμήματος, για

χρονικό διάστημα πέραν του διπλάσιου της προθεσμίας που προβλέπεται στην παραπάνω παράγραφο 18.1, ο Ανάδοχος δικαιούται να διακόπτει την παροχή των υπηρεσιών κατόπιν υποβολής προς τη ΔΕΗ Ειδικής Εγγράφου Δήλωσης και μέχρι την καταβολή προς αυτόν των ληξιπρόθεσμων οφειλομένων ποσών. Στο πιο πάνω συνολικό συμβατικό τίμημα συνυπολογίζονται τα ποσά των Συμπληρωμάτων της Σύμβασης, των αναθεωρήσεων και των τυχόν πρόσθετων εργασιών που έχουν εγκριθεί από την Επιχείρηση, για τις οποίες δεν έχουν υπογραφεί σχετικά συμπληρώματα.

- 18.5 Οι πληρωμές προς τον Ανάδοχο θα γίνονται μέσω λογαριασμού μιας οποιασδήποτε Τράπεζας που θα προσδιοριστεί από τον Ανάδοχο έγκαιρα, στο νόμισμα που προβλέπεται στο Συμφωνητικό της Σύμβασης.
- 18.6 Καμιά πληρωμή δεν θα γίνεται στον Ανάδοχο χωρίς συμμόρφωσή του προς τους κανονισμούς των Ελληνικών Φορολογικών Αρχών, οι οποίοι ισχύουν κατά το χρόνο της πληρωμής.
- 18.7 Ο Ανάδοχος θα εκπληρώνει όλες τις υποχρεώσεις του, που απορρέουν από τη Σύμβαση, σε σχέση με πληρωμές κάθε φόρου, δασμού, κρατήσεων και λοιπών τελών που τυχόν οφείλει να καταβάλει με βάση την ισχύουσα Νομοθεσία.
- 18.9 Ο Ανάδοχος αποδέχεται ρητά ότι η Επιχείρηση δύναται να παρακρατεί και να αποδίδει σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, από τα προσκομιζόμενα προς πληρωμή τιμολόγια του Αναδόχου, οποιαδήποτε ποσά οφείλει να πληρώσει ο Ανάδοχος έναντι φόρου εισοδήματος ή οποιωνδήποτε άλλων επιβαρύνσεων υπέρ της Πολιτείας ή των Ασφαλιστικών Ιδρυμάτων ή υπέρ οποιουδήποτε τρίτου.
- Επίσης, ο Ανάδοχος εκχωρεί το δικαίωμα στη ΔΕΗ όπως, σε περίπτωση που αυτός καθυστερεί αδικαιολόγητα την καταβολή δεδουλευμένων αποδοχών στο προσωπικό που απασχολείται στο πλαίσιο της παρούσας Σύμβασης, με αποτέλεσμα να προβάλλονται τεκμηριωμένα διεκδικήσεις των υπόψη εργαζομένων από τη ΔΕΗ και δεδομένων των επιπτώσεων που έχει σε αυτή η εκκρεμότητα, να δεσμεύσει αντίστοιχο ποσό και κατά ανώτατο μέχρι του ποσού που οφείλει η ΔΕΗ στον Ανάδοχο από μεταξύ τους συμβάσεις, ώστε να καλύψει τις εν λόγω απαιτήσεις.

Άρθρο 19

Φόροι, Δασμοί και λοιπές επιβαρύνσεις του Αναδόχου

- 19.1 Τον Ανάδοχο βαρύνουν όλες οι δαπάνες για εκτελωνισμούς, φόρους, τέλη, δασμούς, κρατήσεις και οποιεσδήποτε άλλες νόμιμες επιβαρύνσεις, όπως ισχύουν κατά το χρόνο που δημιουργείται η υποχρέωση καταβολής τους.
- 19.2 Με βάση την υποχρέωσή του αυτή ο Ανάδοχος πρέπει να τηρεί όλες τις νόμιμες διατυπώσεις και τα φορολογικά και λοιπά στοιχεία, που απαιτούνται από την Ελληνική Νομοθεσία και να συμμορφώνεται αυστηρά προς όλες τις διαδικασίες που καθορίζονται από τις ισχύουσες διατάξεις της Ελληνικής Νομοθεσίας.
- Τον Ανάδοχο βαρύνουν επίσης πρόσθετοι φόροι, δασμοί ή/και πρόστιμα για τη μη πιστή τήρηση των παραπάνω υποχρεώσεων του και σε περίπτωση που από τις αρμόδιες Αρχές οι επιβαρύνσεις αυτές, εκ λάθους ή παραδρομής, χρεωθούν στην Επιχείρηση, θα καταβληθούν από αυτήν αλλά θα παρακρατηθούν από την πρώτη πληρωμή του Αναδόχου.
- 19.3 Δασμοί, φόροι και άλλες σχετικές επιβαρύνσεις, που καταβλήθηκαν τυχόν από την Επιχείρηση λόγω παράλειψης του Αναδόχου, των Υπεργολάβων του και Υποπρομηθευτών του να συμμορφωθούν προς τις κείμενες διατάξεις της φορολογικής Νομοθεσίας θα απαιτηθούν από την Επιχείρηση και θα εισπραχθούν έντοκα από τον Ανάδοχο οποτεδήποτε και κατά οποιονδήποτε τρόπο ακόμη και με παρακράτηση πληρωμών κ.λπ.
- 19.4 Ο Ανάδοχος, οι Υπεργολάβοι και οι Υποπρομηθευτές του, και το Προσωπικό, (Έλληνες ή ξένοι), που απασχολείται απ' αυτούς, θα πληρώσουν το φόρο εισοδήματος και τις σχετικές επιβαρύνσεις που θα επιβληθούν στην Ελλάδα, αναφορικά με την υλοποίηση της Σύμβασης

και σύμφωνα με την Ελληνική Νομοθεσία και τις Διμερείς Κυβερνητικές Συμφωνίες, εάν υπάρχουν τέτοιες.

Για το σκοπό αυτό η Επιχείρηση θα εφαρμόζει τις παρακρατήσεις οι οποίες προβλέπονται από τη φορολογική Νομοθεσία.

- 19.5 Την Επιχείρηση βαρύνει και δεν περιλαμβάνεται στο Συμβατικό Τμήμα, ο Φόρος Προστιθέμενης Αξίας (ΦΠΑ) ή ισοδύναμος φόρος που επιβάλλεται ή θα επιβληθεί στην Ελλάδα επί των τιμολογίων που θα εκδώσει ο Ανάδοχος προς την Επιχείρηση, στα πλαίσια της παρούσας Σύμβασης.

Άρθρο 20

Ασφαλίσεις

Εφόσον δεν προβλέπεται διαφορετικά στους Ειδικούς Όρους, το προσωπικό του Αναδόχου θα πρέπει να είναι ασφαλισμένο σύμφωνα με τις διατάξεις της Εργατικής Νομοθεσίας.

Άρθρο 21

Ποινικές Ρήτρες

- 21.1 Ανεξάρτητα και πέρα από τα δικαιώματα της Επιχείρησης που προκύπτουν από τους όρους του παρόντος τεύχους, ο Ανάδοχος υποχρεούται, χωρίς αντιρρήσεις, να καταβάλει στην Επιχείρηση Ποινικές Ρήτρες είτε για υπέρβαση συμβατικής προθεσμίας λόγω υπαιτιότητάς του είτε για άλλους λόγους που τυχόν προβλέπονται στο Συμφωνητικό.
- 21.2 Οι Ποινικές Ρήτρες θα καταβάλλονται, λόγω αθετήσεως ή μη εκπληρώσεως από τον Ανάδοχο των συμβατικών του υποχρεώσεων και ανεξάρτητα αν έχει ή όχι προκληθεί απώλεια ή ζημία (θετική) στην Επιχείρηση.
- 21.3 Η καταβολή των Ποινικών Ρητρών θα γίνεται από τον Ανάδοχο σωρευτικά και επιπλέον από κάθε αποζημίωση για αποκατάσταση κάθε θετικής ζημίας ή απώλειας που έχει υποστεί η Επιχείρηση ως αποτέλεσμα αντισυμβατικής συμπεριφοράς του Αναδόχου.
- 21.4 Η Επιχείρηση παρακρατεί τα ποσά των Ποινικών Ρητρών, είτε από τις Εγγυήσεις Καλής Εκτέλεσης, είτε από οποιοδήποτε ποσό οφείλεται και πρέπει να καταβληθεί από την Επιχείρηση στον Ανάδοχο για οποιαδήποτε αιτία.
- 21.5 Οι όροι με βάση τους οποίους θα καταβάλλονται Ποινικές Ρήτρες, το ύψος των καταβαλλομένων ποσών, όπως και οποιοδήποτε άλλοι όροι σε σχέση προς αυτές, καθορίζονται στους Ειδικούς όρους της Σύμβασης.

Άρθρο 22

Διαδικασίες παραλαβής των Υπηρεσιών

- 22.1 Μετά την περάτωση των υπηρεσιών, όπως αυτή ορίζεται στους Όρους της Σύμβασης και εφόσον δεν προβλέπεται διαφορετικά στους Ειδικούς Όρους αυτής, ο Ανάδοχος δικαιούται να ζητήσει την Παραλαβή των υπηρεσιών υποβάλλοντας προς τούτο έγγραφη αίτηση, η οποία καταχωρείται στο Πρωτόκολλο της αρμόδιας για την παρακολούθηση της Σύμβασης Υπηρεσίας.
- Η Επιχείρηση υποχρεούται μέσα σε τριάντα (30) ημέρες από την υποβολή της αίτησης, και με την προϋπόθεση ότι ο Ανάδοχος έχει συμμορφωθεί με τα οριζόμενα στους Ειδικούς Όρους Σύμβασης, να κάνει αποδεκτή την αίτηση και να προχωρήσει στη διαδικασία της Παραλαβής. Στην ίδια προθεσμία θα πρέπει να γνωστοποιήσει στον Ανάδοχο τους λόγους της τυχόν απόρριψης της αίτησης.
- Η Παραλαβή διενεργείται είτε από Επιτροπή Παραλαβής, που αποτελείται από όργανα της Επιχείρησης και έχει συσταθεί αρμοδίως, είτε από την αρμόδια Υπηρεσία.

Εάν ο Ανάδοχος παραλείψει να ζητήσει την Παραλαβή των υπηρεσιών, η Επιχείρηση δύναται να προβεί στη σχετική διαδικασία, ειδοποιώντας εγγράφως τον Ανάδοχο.

- 22.2 Το αρμόδιο όργανο παραλαμβάνει τις Υπηρεσίες ποσοτικά και ποιοτικά, λαμβάνοντας υπόψη τα στοιχεία που περιέχονται στον φάκελο της Σύμβασης και διενεργώντας, κατά την κρίση του, σχετικούς ελέγχους. Καταγράφει τις διαπιστώσεις και παρατηρήσεις του, ιδίως για τα τυχόν ελαττώματα, καθώς και τις προτάσεις του για τη διευθέτηση όλων των εκκρεμοτήτων που προκύπτουν.
- 22.3 Το αρμόδιο όργανο παραλαβής μπορεί, παρά τις διαπιστώσεις και παρατηρήσεις του, να προχωρήσει στην παραλαβή των Υπηρεσιών, αλλά στην περίπτωση αυτή όλα τα δικαιώματα της Επιχείρησης και οι απαιτήσεις της, σύμφωνα με τη Σύμβαση, θα διατηρηθούν έως ότου τα ελαττώματα, τα οποία εξακριβώθηκαν από το αρμόδιο όργανο, αποκατασταθούν πλήρως.
Στις περιπτώσεις που, ως αποτέλεσμα των διαπιστώσεων της, το αρμόδιο όργανο θεωρήσει απαραίτητο να αναβάλει την παραλαβή μέχρι τη διευθέτηση όλων των σχετικών εκκρεμοτήτων, θα το δηλώσει στον Ανάδοχο και η διαδικασία της παραλαβής θα επαναληφθεί, με φροντίδα και έξοδα του Αναδόχου, μετά τη συμμόρφωση του τελευταίου στις προτάσεις και συστάσεις της Επιχείρησης.
- 22.4 Για την παραλαβή συντάσσεται Βεβαίωση ή Πρωτόκολλο Παραλαβής μέσα σε εύλογη προθεσμία.
Σε περίπτωση σύνταξης Πρωτοκόλλου αυτό υπογράφεται από την Επιτροπή και τον επικεφαλής της αρμόδιας για την παρακολούθηση Υπηρεσίας καθώς και από τον Ανάδοχο, συντάσσεται σε δύο (2) πρωτότυπα από τα οποία ο Ανάδοχος παίρνει το ένα.
Στην περίπτωση που ο Ανάδοχος αρνηθεί την υπογραφή του Πρωτοκόλλου, το Πρωτόκολλο του κοινοποιείται ή του αποστέλλεται επί αποδείξει.
Εάν ο Ανάδοχος υπογράψει το Πρωτόκολλο με επιφύλαξη ή το Πρωτόκολλο του γνωστοποιηθεί κατά τα ανωτέρω, δικαιούται να υποβάλει τις αντιρρήσεις του εντός ανατρεπτικής προθεσμίας τριάντα (30) ημερών, από την υπογραφή του Πρωτοκόλλου ή από την κοινοποίησή ή αποστολή του, άλλως θεωρείται ότι το αποδέχεται ανεπιφύλακτα.
Η Παραλαβή θεωρείται ότι έχει συντελεσθεί με την έκδοση της αντίστοιχης Βεβαίωσης ή την υπογραφή του σχετικού Πρωτοκόλλου από την Επιχείρηση.

Άρθρο 23 **Ανωτέρα Βία**

- 23.1 Όλα τα περιστατικά τα οποία επηρεάζουν την εκτέλεση της Σύμβασης και εκφεύγουν, κατά εύλογη κρίση, από τον έλεγχο των αντισυμβαλλομένων, και τα οποία δεν είναι δυνατόν να προβλεφθούν ή αποφευχθούν, με μέτρα επιμέλειας ενός συνετού αντισυμβαλλομένου, θεωρούνται ως περιστατικά Ανωτέρας Βίας.
Ενδεικτικά αναφέρεται ότι οι απεργίες από αναγνωρισμένες ενώσεις εργαζομένων, ανταπεργίες (lockouts) ή μέτρα και απαγορεύσεις από μέρους των Αρχών, κωλυσιπλοΐα, επιβολή στρατιωτικού νόμου και παρόμοιες φύσης περιστατικά, θεωρούνται περιστατικά Ανωτέρας Βίας.
- 23.2 Εφόσον δεν ορίζεται διαφορετικά στο Συμφωνητικό ή/και στους Ειδικούς Όρους της Σύμβασης, ως περιστατικά Ανωτέρας Βίας για τον Ανάδοχο θεωρούνται και αυτά που τυχόν θα συμβούν σε υπεργολάβους, υποπρωμηθευτές ή κατασκευαστές του προς προμήθεια βασικού εξοπλισμού που ορίζονται στη Σύμβαση.
- 23.3 Η μη εκπλήρωση ή η καθυστέρηση για εκπλήρωση από κάποιον Υπεργολάβο ή Υποπρωμηθευτή των υποχρεώσεών του προς τον Ανάδοχο, καθώς επίσης και η τυχόν αποτυχία στην υλοποίηση οποιωνδήποτε τμημάτων της Σύμβασης, δεν θα θεωρείται ως περιστατικό Ανωτέρας Βίας.

- 23.4 Τα περιστατικά Ανωτέρας Βίας, που επηρεάζουν τη Σύμβαση, είναι αποδεκτά μόνο ως λόγος καθυστέρησης και όχι ως λόγος αποζημίωσης των αντισυμβαλλομένων.
Οι αντισυμβαλλόμενοι δεν ευθύνονται για μη εκπλήρωση των συμβατικών τους υποχρεώσεων, εφόσον συντρέχουν λόγοι Ανωτέρας Βίας και δεν δικαιούνται να εγείρουν απαιτήσεις που αφορούν οποιοσδήποτε τυχόν δαπάνες ή και οικονομική επιβάρυνσή τους, ως συνέπεια περιστατικού Ανωτέρας Βίας.
Εάν τμήμα μόνο των υποχρεώσεων επηρεάζεται από τους λόγους Ανωτέρας Βίας, ο αντισυμβαλλόμενος που τους επικαλείται παραμένει υπόχρεος για το τμήμα των υποχρεώσεων του, που δεν θίγεται από αυτούς.
Εάν λόγοι παρατεταμένης Ανωτέρας Βίας εμποδίζουν προδήλως την έγκαιρη εκτέλεση της Σύμβασης ο επικαλούμενος αυτούς αντισυμβαλλόμενος δύναται να αιτηθεί τη λύση της Σύμβασης σύμφωνα με την παράγραφο 26.3 του παρόντος τεύχους.
- 23.5 Σε περίπτωση που ένας εκ των αντισυμβαλλομένων θεωρήσει ότι συνέβη περιστατικό Ανωτέρας Βίας, λόγω του οποίου δεν μπόρεσε να εκπληρώσει, ολικά ή μερικά, τις υποχρεώσεις του που απορρέουν από τη Σύμβαση, θα πρέπει να γνωστοποιήσει το γεγονός αυτό εγγράφως στον έτερο αντισυμβαλλόμενο, παρέχοντας όσο το δυνατόν περισσότερες πληροφορίες.
Η εν λόγω γνωστοποίηση πρέπει να γίνει το αργότερο μέσα σε ανατρεπτική προθεσμία δέκα πέντε (15) ημερών από την επέλευση του περιστατικού αυτού, εκτός από την περίπτωση κατά την οποία απαιτείται, λόγω της φύσης του περιστατικού, να ειδοποιηθεί αμέσως ο αντισυμβαλλόμενος.
- 23.6 Για να θεωρηθεί και αναγνωρισθεί ένα γεγονός Ανωτέρας Βίας, ο επικαλούμενος αυτό θα πρέπει να αποδείξει, υποβάλλοντας όλα τα απαιτούμενα έγγραφα και λοιπά αποδεικτικά στοιχεία, το περιστατικό καθώς επίσης ότι το γεγονός έχει κατευθείαν σχέση με την καθυστέρηση στην εκτέλεση της Σύμβασης και ότι η καθυστέρηση στην επίτευξη των καθοριζομένων από τη Σύμβαση προθεσμιών οφείλεται αποκλειστικά στο γεγονός αυτό.
- 23.7 Οι συνέπειες που είχε το γεγονός γνωστοποιούνται από τον επικαλούμενο αυτό με την υποβολή στον έτερο αντισυμβαλλόμενο όλων των σχετικών στοιχείων και πληροφοριών εντός τριάντα (30) ημερών από το πέρας του περιστατικού αυτού.
Κάθε αντισυμβαλλόμενος υποχρεούται να γνωστοποιήσει στον έτερο, εάν αποδέχεται ότι το επικαλούμενο από αυτόν περιστατικό εμπίπτει στις διατάξεις του παρόντος άρθρου, μέσα σε τριάντα (30) ημέρες από την υποβολή των σχετικών στοιχείων.
- 23.8 Η μη συμμόρφωση κάθε αντισυμβαλλόμενου, για οποιονδήποτε λόγο ή αιτία, προς τον προαναφερθέντα όρο περί γνωστοποίησης και υποβολής στοιχείων κ.λπ., εντός των πιο πάνω καθοριζομένων ανατρεπτικών προθεσμιών, καθιστά απαράδεκτη οποιαδήποτε αίτησή του για παράταση προθεσμίας.
- 23.9 Ο χρόνος κατά τον οποίο μπορούν να παραταθούν οι συμβατικές προθεσμίες θα καθορισθεί, με βάση τον πραγματικά απολεσθέντα χρόνο.
- 23.10 Για όσο χρόνο συνεχίζεται το περιστατικό Ανωτέρας Βίας, ο επικαλούμενος αυτό αντισυμβαλλόμενος υποχρεούται να λάβει κάθε ενδεδειγμένο μέτρο προς περιορισμό των εκ του περιστατικού αυτού απορρεουσών ζημιών. Επίσης πρέπει να καταβάλει αποδεδειγμένα κάθε δυνατή προσπάθεια για εξουδετέρωση, χωρίς χρονοτριβή, των συνεπειών οποιουδήποτε γεγονότος Ανωτέρας Βίας, (π.χ. ζημιές στον Εξοπλισμό, τυχόν καθυστερήσεις κ.λπ.).

Άρθρο 24

Απαιτήσεις - Διαφωνίες

24.1 Απαιτήσεις

- 24.1.1 Σε κάθε περίπτωση που ο Ανάδοχος θεωρεί ότι δικαιούται να προβάλει απαίτηση σε σχέση με οποιοδήποτε θέμα που αφορά στη Σύμβαση, υποχρεούται να το γνωστοποιεί στην αρμόδια Υπηρεσία μέσα σε μια ανατρεπτική προθεσμία τριάντα (30) ημερών από την ημερομηνία που εμφανίστηκε το γεγονός για το οποίο προτίθεται να υποβάλει την απαίτηση.
Με την εμφάνιση του γεγονότος, ο Ανάδοχος υποχρεούται να τηρεί όλα τα απαραίτητα στοιχεία κατά τρόπο που κρίνεται αναγκαίος για την υποστήριξη του αιτήματος που προτίθεται να θέσει.
- 24.1.2 Η αρμόδια Υπηρεσία, αμέσως με τη λήψη της παραπάνω γνωστοποίησης και χωρίς αυτό να συνεπάγεται οποιαδήποτε παραδοχή της ευθύνης της Επιχείρησης, δικαιούται να επιθεωρεί τα τηρούμενα στοιχεία και να δίδει οδηγίες στον Ανάδοχο να τηρεί και περαιτέρω κατάλληλα στοιχεία που θεωρεί απαραίτητα και ο Ανάδοχος υποχρεούται να τα τηρεί και να παρέχει στην αρμόδια Υπηρεσία αντίγραφα όλων των στοιχείων, μόλις του ζητηθούν.
- 24.1.3 Μέσα σε ενενήντα (90) ημέρες από την αποστολή της παραπάνω γνωστοποίησης, ο Ανάδοχος υποχρεούται να παραδίδει στην αρμόδια Υπηρεσία οικονομική ανάλυση της απαίτησής του, που θα συνοδεύεται με λεπτομερή αιτιολόγησή της.
Στην περίπτωση κατά την οποία το γεγονός για το οποίο έχει τεθεί η απαίτηση συνεχίζεται, η οικονομική ανάλυση θα θεωρείται προσωρινή και ο Ανάδοχος, κατά εύλογα διαστήματα ή όταν το ζητά η αρμόδια Υπηρεσία, θα δίδει νεώτερα συγκεντρωτικά στοιχεία. Σε τέτοια περίπτωση ο Ανάδοχος υποχρεούται να δώσει την τελική οικονομική ανάλυση μέσα σε προθεσμία τριάντα (30) ημερών από τη λήξη του γεγονότος.
- 24.1.4 Εάν ο Ανάδοχος δε συμμορφώνεται με τις διατάξεις του παρόντος άρθρου, το δικαίωμα του για πληρωμή, εφόσον το αίτημα του γίνει δεκτό από την Επιχείρηση, περιορίζεται μέχρι του σημείου που η Επιχείρηση θεωρεί ότι μπορεί να επαληθευτεί από τα τηρηθέντα στοιχεία.

24.2 Διαφωνίες

- 24.2.1 Κάθε διαφωνία, συμπεριλαμβανομένης και αυτής που σχετίζεται με μη ικανοποιητική για τον Ανάδοχο ρύθμιση απαίτησής του σύμφωνα με τα παραπάνω, ή οποιουδήποτε είδους διένεξη, που αναφύεται οποτεδήποτε κατά τη διάρκεια ισχύος της Σύμβασης, θα γνωστοποιείται γραπτώς στην αρμόδια Υπηρεσία, από τον Ανάδοχο με «Αίτηση Επίλυσης Διαφωνίας» όπου θα υπάρχει ρητή υπενθύμιση ότι η διαφωνία αυτή γίνεται με βάση το παρόν άρθρο.
- 24.2.2 Στην «Αίτηση Επίλυσης Διαφωνίας», ο Ανάδοχος θα εκθέτει σαφώς το θέμα που αφορά στη διαφωνία. Ειδικότερα στην Αίτηση θα περιλαμβάνονται τα ακόλουθα:
- α. σαφής περιγραφή της υπό κρίση διαφωνίας.
 - β. έκθεση των πραγματικών περιστατικών στα οποία βασίζεται η διαφωνία.
 - γ. η αιτούμενη αποκατάσταση ή και το τυχόν σε σχέση προς αυτή χρηματικό ποσό.
 - δ. όλα τα αποδεικτικά στοιχεία που αφορούν στη διαφωνία, όπως επίσης και κάθε στοιχείο που θεωρείται απαραίτητο.
- 24.2.3 Η αρμόδια Υπηρεσία υποχρεούται, το αργότερο σε ενενήντα (90) ημέρες από την ημέρα κατά την οποία έλαβε την αίτηση αυτή, να γνωστοποιήσει στον Ανάδοχο την απόφαση της Επιχείρησης.
- 24.2.4 Σε περίπτωση που ο Ανάδοχος δεν ικανοποιείται με την απόφαση αυτή της Επιχείρησης ή στην περίπτωση κατά την οποία δε λάβει απάντηση μέσα στην παραπάνω προθεσμία, μπορεί να προσφύγει στα αναφερόμενα όργανα στο άρθρο 28 του παρόντος τεύχους.

Πριν από την άσκηση της πιο πάνω προσφυγής, ο Ανάδοχος μπορεί να ζητήσει την επίλυση της διαφωνίας του με φιλικές διαπραγματεύσεις. Στην περίπτωση αυτή και εφόσον τούτο γίνει αποδεκτό από την Επιχείρηση, συγκροτείται, από το αρμόδιο όργανο της Επιχείρησης, Επιτροπή Φιλικού Διακανονισμού η οποία διαπραγματεύεται με τον Ανάδοχο την επίλυση της διαφωνίας.

24.2.5 Η ύπαρξη διαφωνίας μεταξύ των συμβαλλομένων δεν αναστέλλει την εκτέλεση της Σύμβασης, ούτε αίρει την υποχρέωση του Αναδόχου να ακολουθεί τις εντολές της Επιχείρησης σχετικά με την έγκαιρη και την άρτια εκτέλεση αυτής.

24.2.6 Για κάθε διαφωνία ή οποιουδήποτε είδους διένεξη της Επιχείρησης με τον Ανάδοχο, που αναφύεται οποτεδήποτε κατά τη διάρκεια ισχύος της Σύμβασης και σχετίζεται με μη ικανοποιητική εκτέλεση απαίτησής της από αυτόν, η ΔΕΗ μπορεί, πριν από την άσκηση προσφυγής στα αναφερόμενα στο άρθρο 28 του παρόντος τεύχους όργανα, να ζητήσει την επίλυση της διαφωνίας της με φιλικές διαπραγματεύσεις εφαρμόζοντας αναλογικά τα παραπάνω.

Άρθρο 25

Καταγγελία της Σύμβασης

25.1 Καταγγελία της Σύμβασης με υπαιτιότητα του Αναδόχου

Με την επιφύλαξη όλων των δικαιωμάτων της Επιχείρησης που προκύπτουν από τις υπόλοιπες διατάξεις της Σύμβασης, αν ο Ανάδοχος:

- καθυστερήσει χωρίς εύλογη δικαιολογία την έναρξη των υπηρεσιών ή εάν παρά τις προηγούμενες έγγραφες επισημάνσεις δεν υποβάλει το χρονοδιάγραμμα της Σύμβασης, εφόσον προβλέπεται από τα τεύχη τη Σύμβασης, ή εάν δεν συμμορφώνεται προς τις διατάξεις της Σύμβασης και καθυστερεί την πρόοδο των υπηρεσιών, ώστε να είναι προφανώς αδύνατη η εμπρόθεσμη υλοποίησή της
- παρέχει συστηματικά κακότεχνες υπηρεσίες
- χρησιμοποιεί, εφόσον προβλέπονται, υλικά που δεν ανταποκρίνονται στις προδιαγραφές
- παραβαίνει ή δεν εφαρμόζει επιμόνως και εξακολουθητικά εγκεκριμένα σχέδια και δεν συμμορφώνεται με τις οδηγίες, τις κατευθύνσεις και εντολές της Επιχείρησης
- παραλείπει συστηματικά την τήρηση του περιβαλλοντικού, του κοινωνικού και του εργατικού δικαίου και των κανόνων ασφαλείας των εργαζομένων,

η Επιχείρηση δικαιούται, για οποιαδήποτε από τα παραπάνω, να απευθύνει «Ειδική Πρόσκληση» προς τον Ανάδοχο, μεριμνώντας για την επιβεβαίωση της παραλαβής της, στην οποία απαραίτητα μνημονεύονται οι διατάξεις του παρόντος άρθρου και στην οποία περιλαμβάνεται συγκεκριμένη περιγραφή ενεργειών ή εργασιών που πρέπει να εκτελεσθούν από τον Ανάδοχο, μέσα σε προθεσμία που τάσσεται από την «Ειδική Πρόσκληση».

Η προθεσμία στην περίπτωση αυτή καθορίζεται με βάση το συντομότερο δυνατό από τεχνικής απόψεως χρόνο για την εκπλήρωση της αντίστοιχης υποχρέωσης, και σε καμιά περίπτωση δεν μπορεί να είναι μικρότερη από δεκαπέντε (15) ημέρες.

Εάν ο Ανάδοχος δεν συμμορφωθεί με την παραπάνω έγγραφη «Ειδική Πρόσκληση» μέσα στην προθεσμία που έχει καθοριστεί, η Επιχείρηση δικαιούται με εξώδικη δήλωση προς τον Ανάδοχο, η οποία κοινοποιείται με Δικαστικό Επιμελητή, να προβεί στην καταγγελία της Σύμβασης μερικά ή ολικά.

25.2 Οριστικοποίηση Καταγγελίας - Έκπτωση Αναδόχου

25.2.1 Η καταγγελία οριστικοποιείται και ο Ανάδοχος εκπίπτει της Σύμβασης (Επικύρωση της Έκπτωσης), αν δεν υποβληθεί μέσα σε προθεσμία δεκαπέντε (15) ημερών ένσταση του Αναδόχου ή αν απορριφθεί η ένσταση. Η ένσταση που ασκείται εμπρόθεσμα αναστέλλει την απόφαση έκπτωσης μέχρι να εκδοθεί η απόφαση επί της ένστασης.

Για την ένσταση αποφασίζει η Επιχείρηση μέσα σε ανατρεπτική προθεσμία δύο (2) μηνών από την κατάθεσή της.

- 25.2.2 Με την οριστικοποίηση της καταγγελίας της Σύμβασης, σύμφωνα με τα παραπάνω, ο Ανάδοχος παύει την παροχή των σχετικών υπηρεσιών, αποχωρεί από τις εγκαταστάσεις της Επιχείρησης και γίνεται εκκαθάριση της Σύμβασης το συντομότερο δυνατό.
- 25.2.3 Η Επιχείρηση δικαιούται είτε να συνεχίσει η ίδια την εκτέλεση της Σύμβασης, είτε να την αναθέσει σε άλλον Ανάδοχο.
- 25.2.4 Κατά του οριστικά έκπτωτου Αναδόχου, με την επιφύλαξη όλων των δικαιωμάτων της Επιχείρησης για αποζημίωση, επέρχονται αθροιστικά οι εξής συνέπειες:
- α. γίνεται άμεσα απαιτητό το αναπόσβεστο μέρος της τυχόν χορηγηθείσας προκαταβολής
 - β. καταπίπτουν υπέρ της Επιχείρησης οι Εγγυήσεις Καλής Εκτέλεσης της Σύμβασης
 - γ. γίνονται άμεσα απαιτητές οποιεσδήποτε οφειλόμενες Ποινικές Ρήτρες μέχρι την ημερομηνία της καταγγελίας.
- 25.2.5 Για την εκκαθάριση της Σύμβασης η Επιχείρηση, το συντομότερο δυνατό, θα καθορίσει:
- το οφειλόμενο στον Ανάδοχο συνολικό ποσό (εάν υπάρχει) για υπηρεσίες που έχουν παρασχεθεί σύμφωνα με τη Σύμβαση,
 - τα τυχόν αχρεωστήτως καταβληθέντα σε αυτόν ποσά.
Διευκρινίζεται ότι ως αχρεωστήτως καταβληθέντα ποσά λογίζονται και εκείνα που αφορούν σε παρασχεθείσες υπηρεσίες οι οποίες όμως προδήλως είναι ατελείς ή μη εφαρμόσιμες και ως εκ τούτου μη δυνάμενες να αξιοποιηθούν για τη χρήση που προορίζονται.
 - διεκδικούμενα από την Επιχείρηση ποσά από άλλες απαιτήσεις της

Το ανωτέρω αποτέλεσμα της εκκαθάρισης θα γνωστοποιηθεί στον Ανάδοχο.

Άρθρο 26 **Λύση της Σύμβασης**

- 26.1 Λύση Σύμβασης λόγω πτώχευσης ή αναγκαστικής διαχείρισης ή υποκατάστασης Αναδόχου
- 26.1.1 Η Σύμβαση λύεται υποχρεωτικώς, κατόπιν μονομερούς δηλώσεως της ΔΕΗ, όταν ο Ανάδοχος πτωχεύσει ή σε περίπτωση σύμπραξης/ένωσης όταν πτωχεύσουν όλα τα συμπράττοντα μέρη.
- 26.1.2 Η Σύμβαση λύεται, κατά την κρίση της Επιχείρησης, όταν ο Ανάδοχος τεθεί σε αναγκαστική διαχείριση ή σε περίπτωση σύμπραξης/ένωσης όταν τεθούν σε αναγκαστική διαχείριση όλα τα συμπράττοντα μέρη, όπως επίσης στην περίπτωση που κατά παράβαση των διατάξεων του άρθρου 8 του παρόντος τεύχους ο Ανάδοχος υποκατέστησε τον εαυτό του ολικά ή μερικά κατά την εκτέλεση της Σύμβασης με οποιοδήποτε τρίτο.
- 26.1.3 Σε όλες τις περιπτώσεις λύσης της Σύμβασης των δύο προηγούμενων παραγράφων εφαρμόζονται τα αναφερόμενα στην παράγραφο 25.2 του παρόντος τεύχους.
- 26.2 Λύση Σύμβασης κατ' επιλογή της Επιχείρησης
- 26.2.1 Η Επιχείρηση, κατά την κρίση της, δικαιούται σε οποιοδήποτε χρόνο κατά τη διάρκεια ισχύος της Σύμβασης, να αιτηθεί τη λύση αυτής ολικά ή μερικά, με την προϋπόθεση ότι θα ειδοποιήσει τον Ανάδοχο, τουλάχιστον ένα (1) μήνα πριν από την ημερομηνία που καθορίζεται στην ειδοποίηση, ως ημερομηνία λύσης της.

Στην περίπτωση αυτή, η Επιχείρηση θα καταβάλει στον Ανάδοχο τις δαπάνες στις οποίες ο τελευταίος υποβλήθηκε πράγματι κατά τη διάρκεια της εκτέλεσης της Σύμβασης και μέχρι της ημερομηνίας της λύσης, μετά από αφαίρεση του τιμήματος του αντικειμένου της Σύμβασης που ήδη παρέλαβε και πλήρωσε η Επιχείρηση.

26.2.2 Εφόσον η Σύμβαση κατά την ημερομηνία της λύσης έχει υλοποιηθεί σε ποσοστό μικρότερο από το εβδομήντα τοις εκατό (70%) του συμβατικού τιμήματος, η Επιχείρηση, πέραν των προβλεπομένων στην προηγούμενη παράγραφο, καταβάλει στον Ανάδοχο επιπλέον αποζημίωση για τεκμαιρόμενο όφελος, που δεν μπορεί να είναι μεγαλύτερο του πέντε τοις εκατό (5%) του ποσού που απομένει μέχρι τη συμπλήρωση του εβδομήντα τοις εκατό (70%) του συμβατικού τιμήματος. Τα προαναφερόμενα εξαντλούν τις υποχρεώσεις της Επιχείρησης που απορρέουν από τη λύση της Σύμβασης.

Η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα να μην καταβάλει στον Ανάδοχο την παραπάνω αποζημίωση σε περίπτωση συνδρομής περιστατικών που, αν και εντάσσονται στο πλαίσιο δραστηριοτήτων της, δεν θα μπορούσαν ευλόγως να είχαν προβλεφθεί από αυτήν.

26.2.3 Στην περίπτωση της λύσης της Σύμβασης κατά τα ως άνω, η Επιχείρηση υποχρεούται να επιστρέψει το εναπομένον υπόλοιπο των Εγγυήσεων Καλής Εκτέλεσης, ο δε Ανάδοχος θα επιστρέψει στην Επιχείρηση την τυχόν προκαταβολή που του δόθηκε, μετά από αφαίρεση του μέρους της που αντιστοιχεί στο συμβατικό τίμημα του αντικειμένου που υλοποιήθηκε πριν από τη λύση της Σύμβασης.

26.3 Λύση κοινή συναινέσει

Η Σύμβαση μπορεί να λυθεί αιτιολογημένα αζημίως και για τα δύο μέρη, κατόπιν έγγραφης συμφωνίας τους. Στην περίπτωση αυτή εφαρμόζονται τα προβλεπόμενα στην πιο πάνω παράγραφο 26.2.1.

Άρθρο 27

Αποκλεισμός Αναδόχου από διαδικασίες επιλογής Οικονομικού Φορέα

27.1 Η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα, σύμφωνα με τη σχετική νομοθεσία όπως εκάστοτε ισχύει, να αποκλείει τον Ανάδοχο, με απόφαση των αρμοδίων οργάνων της, προσωρινά ή οριστικά από τις διαδικασίες επιλογής Οικονομικού Φορέα, εφόσον κηρυχθεί έκπτωτος ή περιέλθει σε γνώση της Επιχείρησης ότι έχει καταδικαστεί αμετάκλητα για παραβίαση του περιβαλλοντικού, κοινωνικού ή εργατικού δικαίου ή εφόσον δεν έχει την απαιτούμενη αξιοπιστία ή δεν επιδείξει ενδεδειγμένη συναλλακτική συμπεριφορά έναντι της Επιχείρησης.

27.2 Ο πιο πάνω αποκλεισμός γνωστοποιείται εγγράφως με εξώδικη δήλωση στον Ανάδοχο από την αρμόδια Υπηρεσία. Ο Ανάδοχος έχει το δικαίωμα να υποβάλει σχετική ένσταση, η εκδίκαση της οποίας γίνεται από αρμόδιο όργανο της Επιχείρησης.

Άρθρο 28

Δωσιδικία - Δίκαιο της Σύμβασης

Κάθε διαφορά μεταξύ των συμβαλλομένων μερών, η οποία προκύπτει κατά την υλοποίηση της Σύμβασης και δεν καθίσταται δυνατόν να επιλυθεί με τις προβλεπόμενες σε αυτή διαδικασίες, επιλύεται από τα αρμόδια Ελληνικά Δικαστήρια και σύμφωνα με το Ελληνικό Δίκαιο.



Αριθμός Διακήρυξης: **ΔΠΛΠ - 1636**

Αντικείμενο: «Επιθεώρηση και ανακατασκευή
στρατηγικών ανταλλακτικών
αεριοστρόβιλων Μον. IV του ΑΗΣ
Κερατέας – Λαυρίου»

ΑΣΦΑΛΙΣΕΙΣ ΠΑΡΟΧΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

ΤΕΥΧΟΣ 7 ΑΠΟ 8

ΑΣΦΑΛΙΣΕΙΣ ΠΑΡΟΧΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	3
1. Γενικοί Όροι Ασφάλισης.....	3
2. Γενικοί Όροι Ασφαλιστηρίων Συμβολαίων	4
3. Ειδικότερο Περιεχόμενο Ασφαλιστηρίων Συμβολαίων	4
3.1 Ασφάλιση Γενικής Αστικής Ευθύνης του Αναδόχου Έναντι Τρίτων και Εργοδοτικής Ευθύνης του Αναδόχου.....	5
3.1.1 Ειδικοί Όροι.....	5
3.1.2 Αντικείμενο ασφάλισης.....	5
3.1.3 Όρια αποζημίωσης Γενικής Αστικής Ευθύνης έναντι τρίτων	5
3.1.4 Όριο αποζημίωσης Εργοδοτικής Ευθύνης (Επέκταση της Γενικής Αστικής Ευθύνης ή χωριστό αυτοτελές ασφαλιστήριο).....	6
3.1.5 Ανώτατο όριο κάλυψης- Απαλλαγές.....	6
3.1.6 Απαλλαγές	6
3.1.7 Διάρκεια ασφάλισης.....	6
3.2 Ασφάλιση Επαγγελματικής Ευθύνης.....	7
3.2.1 Ειδικοί Όροι.....	7
3.2.2 Αντικείμενο ασφάλισης.....	7
3.2.3 Ασφαλιζόμενα Όρια.....	7
3.2.4 Διάρκεια ασφάλισης.....	7
3.3 Ασφάλιση Μεταφοράς	8
3.3.1 Ειδικοί Όροι.....	8
3.3.2 Αντικείμενο ασφάλισης.....	8
3.3.3 Διάρκεια ασφάλισης.....	8
3.4 Ασφάλιση οχημάτων, Μηχανημάτων κ.λπ.	8
3.4.1 Ασφάλιση των Οχημάτων, Μηχανημάτων κ.λπ. από τη χρήση τους σαν αυτοκινούμενα οχήματα (ν. 489/76).....	8
3.4.2 Ασφάλιση των Οχημάτων, Μηχανημάτων κ.λπ. από τη χρήση τους σαν Εργαλεία.....	8
3.5 Ασφάλιση Προσωπικού	9
3.5.1 Ασφάλιση Προσωπικού του Αναδόχου.....	9
3.5.2 Ασφάλιση συμβούλων ή συνεργατών του Αναδόχου	9
3.6 Ασφάλιση Κατά Παντός Κινδύνου Υλικών της ΔΕΗ που χορηγούνται στον Ανάδοχο.....	9
3.6.1 Αντικείμενο Ασφάλισης	10
3.6.2 Έκταση Κάλυψης.....	10
3.6.3 Όριο Ασφαλιζόμενης Αξίας Υλικών	10
3.6.4 Απαλλαγές	11
3.6.5 Διάρκεια Ασφάλισης.....	11
3.6.6 Ζημιές - Αποζημιώσεις.....	11

ΑΣΦΑΛΙΣΕΙΣ ΠΑΡΟΧΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

1. Γενικοί Όροι Ασφάλισης

Τα Ασφαλιστήρια Συμβόλαια συνάπτονται στην ελληνική γλώσσα, με δυνατότητα αποδοχής επίσημης μετάφρασης δεόντως επικυρωμένης.

Πρωτότυπα αυτών νόμιμα υπογεγραμμένα από τον Ανάδοχο και την ασφαλιστική εταιρία ή δεόντως επικυρωμένα αντίγραφά τους κατατίθενται προς έλεγχο και φύλαξη στην αρμόδια Υπηρεσία της ΔΕΗ, εντός της προθεσμίας που προβλέπεται στους παρακάτω ειδικούς όρους καθενός εξ αυτών.

Τα Ασφαλιστήρια θα ελέγχονται και θα επιβεβαιώνονται ως προς το ύψος των ασφαλισθέντων ποσών για όλη τη διάρκεια της σύμβασης καθώς επίσης ως προς τα ανώτατα ασφαλιζόμενα όρια.

Για τη σύναψη των Ασφαλιστηρίων Συμβολαίων πρέπει να τηρούνται οι ακόλουθοι γενικοί όροι:

- 1.1 Ο Ανάδοχος πρέπει να συμμορφώνεται και να λαμβάνει υπόψη τις διατάξεις των Νόμων, Νομοθετικών Διαταγμάτων, Κανονισμών κ.λπ. που ισχύουν εκάστοτε και έχουν εφαρμογή στην Ελλάδα.
- 1.2 Ο Ανάδοχος πρέπει να συμμορφώνεται με τους όρους των Ασφαλιστηρίων. Η σύναψη των σχετικών Ασφαλιστηρίων με τις εκάστοτε Ασφαλιστικές εταιρείες και οι παρεχόμενες ασφαλιστικές καλύψεις, οι οικονομικοί και ασφαλιστικοί όροι, εξαιρέσεις, απαλλαγές κ.λπ. υπόκεινται σε κάθε περίπτωση στην τελική έγκριση της ΔΕΗ.
- 1.3 Οι ασφαλίσεις δεν απαλλάσσουν ούτε περιορίζουν κατά κανένα τρόπο τις υποχρεώσεις και ευθύνες του Αναδόχου που απορρέουν από τη Σύμβαση, ιδιαίτερα σε ό,τι αφορά στις προβλεπόμενες, από τα σχετικά Ασφαλιστήρια Συμβόλαια, εξαιρέσεις, εκπτώσεις, προνόμια, περιορισμούς κ.λπ. Ο Ανάδοχος παραμένει αποκλειστικά υπεύθυνος για την αποκατάσταση ζημιών σε πρόσωπα ή/και πράγματα, πέραν από τα ποσά κάλυψης των Ασφαλιστηρίων.
- 1.4 Σε περίπτωση που ο Ανάδοχος παραλείψει ή αμελήσει να συμμορφωθεί με τις ασφαλιστικές υποχρεώσεις του μέσα στα χρονικά περιθώρια που ορίζονται στους όρους των ασφαλιστηρίων ή οι ασφαλίσεις που θα συνομολογήσει κριθούν ως μη ικανοποιητικές από τη ΔΕΗ, ή παραλείψει να αναπροσαρμόσει την αξία των ασφαλιστηρίων σε περίπτωση συμπληρωμάτων ή αναπροσαρμογών του συμβατικού τιμήματος, η ΔΕΗ δικαιούται να συνάψει, στο όνομα και με δαπάνες του Αναδόχου, τα απαιτούμενα Ασφαλιστήρια και να παρακρατήσει (εντόκως, με το νόμιμο επιτόκιο υπερημερίας) το ποσό των ασφαλίσεων, είτε από τις οφειλόμενες σε αυτόν πληρωμές, είτε με κατάπτωση ανάλογου ποσού από την Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης του Αναδόχου.
Επίσης, σε περίπτωση που ο Ανάδοχος αμελεί ή δυστροπεί να καταβάλει στους ασφαλιστές το οφειλόμενο ποσό των ασφαλίσεων, η ΔΕΗ, για να αποφύγει ενδεχόμενη ακύρωσή τους, δικαιούται να καταβάλει τα ασφάλιστρα στους ασφαλιστές για λογαριασμό του Αναδόχου και να παρακρατήσει τα αντίστοιχα ποσά ως ανωτέρω.
Η ΔΕΗ επίσης επιφυλάσσεται του δικαιώματος της να παρακρατεί από οφειλόμενες πληρωμές του Αναδόχου κάθε ποσό που δεν είναι δυνατό να εισπραχθεί από τους ασφαλιστές λόγω εξαιρέσεων, απαλλαγών κ.λπ. που τυχόν υπάρχουν στους όρους των εν λόγω Ασφαλιστηρίων.
- 1.5 Σε περίπτωση που η Ασφαλιστική Εταιρία, με την οποία ο Ανάδοχος συνομολόγησε τα σχετικά Ασφαλιστήρια Συμβόλαια, παραλείψει ή αρνηθεί (μερικά ή ολικά) να

καταβάλει αποζημίωση για οποιαδήποτε ζημιά κ.λπ., για οποιοδήποτε λόγο ή αιτία, ο Ανάδοχος έχει την αποκλειστική ευθύνη για την αποκατάσταση της μη εξοφλημένης ζημιάς ή βλάβης κ.λπ., σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης και η ΔΕΗ δικαιούται να παρακρατήσει από οποιοδήποτε λογαριασμό του ή εγγυήσή του τα ποσά οποιασδήποτε φύσης που, κατά την κρίση της, απαιτούνται για την αποκατάσταση της εν λόγω ζημιάς ή βλάβης.

2. Γενικοί Όροι Ασφαλιστηρίων Συμβολαίων

Στα Ασφαλιστήρια Συμβόλαια θα περιλαμβάνονται οπωσδήποτε οι ακόλουθοι γενικοί όροι:

- 2.1 Πρέπει να αναφέρεται ρητά ότι στην έννοια της λέξης "Ανάδοχος" περιλαμβάνεται και το πάσης φύσεως προσωπικό που απασχολείται με οποιαδήποτε σχέση εργασίας από τον Ανάδοχο για την υπόψη Σύμβαση, καθώς επίσης και οι τυχόν Υπεργολάβοι και Υποπρομηθευτές του Αναδόχου.
- 2.2 Η ΔΕΗ θα είναι συνασφαλιζόμενη.
- 2.3 Τα εν λόγω Ασφαλιστήρια δεν δύνανται να ακυρωθούν, τροποποιηθούν ή λήξουν χωρίς αποδεδειγμένη σχετική ειδοποίηση από την Ασφαλιστική Εταιρεία, τόσο προς τον Ανάδοχο όσο και προς την αρμόδια Υπηρεσία της ΔΕΗ, τουλάχιστον τριάντα (30) ημέρες νωρίτερα.
- 2.4 Ο Ανάδοχος, προκειμένου να εξασφαλιστεί η ΔΕΗ για τις απαιτήσεις της από αυτόν σε σχέση με τα ποσά που του έχει καταβάλει (με εξαίρεση τις προκαταβολές έναντι ισόποσων εγγυητικών επιστολών ή άλλων εγγυήσεων που αποδέχτηκε η ΔΕΗ), υποχρεώνεται να ζητήσει από τους ασφαλιστές του να συμπεριλάβουν τόσο στο Κατά Παντός Κινδύνου όσο και στα άλλου τύπου Ασφαλιστήρια, που καλύπτουν την ίδια Σύμβαση, τον εξής Ειδικό Όρο:

"Σε περίπτωση μερικής ή ολικής καταστροφής ή βλάβης του αντικειμένου της Σύμβασης ή οποιασδήποτε άλλης ζημιάς:

- α. Προκειμένου η Ασφαλιστική Εταιρεία να καταβάλει στον Ανάδοχο τη σχετική με τη ζημιά κ.λπ. αποζημίωση πρέπει να έχει λάβει προηγουμένως την έγγραφη για το σκοπό αυτό συγκατάθεση της ΔΕΗ. Αφού δε καταβάλει στον Ανάδοχο τη σχετική με τη ζημιά κ.λπ. αποζημίωση πρέπει να γνωστοποιήσει όλα τα σχετικά με την καταβολή στοιχεία στη ΔΕΗ.
- β. Εφόσον η ΔΕΗ δεν παρέχει στην Ασφαλιστική Εταιρεία την εν λόγω συγκατάθεση, η απαίτηση του Αναδόχου κατά της Ασφαλιστικής Εταιρείας για την καταβολή της αποζημίωσης εκχωρείται στη ΔΕΗ, αυτόματα και χωρίς άλλες διατυπώσεις, (ειδική ή άλλου είδους εντολή ή εξουσιοδότηση από τον Ανάδοχο) και η Ασφαλιστική Εταιρεία αποδέχεται από τούδε και υποχρεώνεται να καταβάλει τη σχετική αποζημίωση στη ΔΕΗ, μετά από αίτησή της.
Η εκχώρηση της απαίτησης αυτής του Αναδόχου στη ΔΕΗ κατ' ουδένα τρόπο τον απαλλάσσει από τις ευθύνες και υποχρεώσεις του που απορρέουν από τη Σύμβαση που έχει συνάψει με τη ΔΕΗ.

3. Ειδικότερο Περιεχόμενο Ασφαλιστηρίων Συμβολαίων

Στα Ασφαλιστήρια Συμβόλαια, που υποχρεούται να συνάψει ο Ανάδοχος, θα πρέπει να περιλαμβάνονται, κατά περίπτωση, οι ακόλουθοι όροι και προϋποθέσεις:

3.1 Ασφάλιση Γενικής Αστικής Ευθύνης του Αναδόχου Έναντι Τρίτων και Εργοδοτικής Ευθύνης του Αναδόχου

3.1.1 Ειδικοί Όροι

- α. Το Ασφαλιστήριο Γενικής Αστικής Ευθύνης έναντι τρίτων και Εργοδοτικής Ευθύνης του Αναδόχου, υποβάλλονται από τον Ανάδοχο δεκαπέντε (15) ημέρες πριν την έναρξη των εργασιών ή την εγκατάσταση του Αναδόχου στον τόπο παροχής υπηρεσιών, οποιοδήποτε από τα δύο συμβεί πρώτο.
- γ. Το ασφαλιστήριο Γενικής Αστικής Ευθύνης ενεργοποιείται στη βάση loss occurrence, δηλαδή να καλύπτονται απαιτήσεις Τρίτων, συνεπεία ζημιών ή σωματικών βλαβών που επέλθουν κατά τη διάρκεια της ασφάλισης.
- δ. Στην ασφάλιση της Εργοδοτικής Ευθύνης του Αναδόχου, δεν θα έχουν ισχύ οι όροι της προηγούμενης παραγράφου γ. και της παραγράφου 2.1.

3.1.2 Αντικείμενο ασφάλισης

Με την ασφάλιση αυτή θα καλύπτεται η Γενική Αστική Ευθύνη του Αναδόχου Έναντι Τρίτων και η Εργοδοτική Ευθύνη του. Οι Ασφαλιστές υποχρεώνονται να καταβάλουν αποζημιώσεις σε τρίτους για σωματικές βλάβες, θάνατο, ψυχική οδύνη ή ηθική βλάβη και υλικές ζημιές που προξένησε ο Ανάδοχος, καθ' όλη τη διάρκεια των εργασιών παροχής υπηρεσιών που του έχουν ανατεθεί οποτεδήποτε προξενήθηκαν και εφόσον έγιναν στο πλαίσιο των συμβατικών υποχρεώσεων του Αναδόχου.

Ειδικότερα στα Ασφαλιστήρια αυτά πρέπει να περιλαμβάνονται τα εξής:

- α. Η ΔΕΗ, το εν γένει προσωπικό της και οι συνεργάτες της με το προσωπικό τους, θεωρούνται ΤΡΙΤΑ ΠΡΟΣΩΠΑ σύμφωνα με τους όρους και τις εξαιρέσεις της διασταυρούμενης ευθύνης έναντι αλλήλων (CROSS LIABILITY).
- β. Η Ασφαλιστική Εταιρεία υποχρεώνεται να αποκρούει οποιαδήποτε αγωγή εγείρεται κατά του Αναδόχου ή της ΔΕΗ και του προσωπικού τους, στην περίπτωση που η βλάβη και η ζημιά οφείλεται σε πράξη ή παράλειψή τους, για βλάβη ή ζημιά που καλύπτεται από το Ασφαλιστήριο Αστικής Ευθύνης έναντι Τρίτων και θα καταβάλει κάθε ποσό που θα απαιτηθεί για έξοδα έκδοσης της εγγυοδοσίας, για άρση τυχόν κατασχέσεων κ.λπ. σχετιζομένων με την αστική ευθύνη, μέσα στα όρια των ποσών που αναφέρονται εκάστοτε ως ανώτατα όρια ευθύνης των ασφαλιστών.
- γ. Η Ασφαλιστική Εταιρεία παραιτείται κάθε δικαιώματος αναγωγής κατά της ΔΕΗ, των συμβούλων, των συνεργατών της και των υπαλλήλων τους, στην περίπτωση που η βλάβη ή η ζημιά οφείλεται σε πράξη ή παράλειψη των προσώπων αυτών.
- δ. Καλύπτεται η εκ του άρθρου 922 Αστικού Κώδικα απορρέουσα ευθύνη της ΔΕΗ, (ευθύνη προστήσαντος).

3.1.3 Όρια αποζημίωσης Γενικής Αστικής Ευθύνης έναντι τρίτων

Το όριο αποζημίωσης για το οποίο θα πραγματοποιείται η ασφάλιση σε

ένα αυτοτελές ασφαλιστήριο συμβόλαιο Γενικής Αστικής Ευθύνης έναντι τρίτων, πρέπει να είναι **κατά περιστατικό** το ακόλουθο:

Κάλυψη σωματικών βλαβών ή/και θανάτου (συμπεριλαμβανομένων αξιώσεων για ηθική βλάβη ή/και ψυχική οδύνη), υλικών ζημιών Τρίτων ως το ποσό των **500.000 ΕΥΡΩ** κατ' άτομο και ατύχημα και για ομαδικό ατύχημα.

3.1.4 Όριο αποζημίωσης Εργοδοτικής Ευθύνης (Επέκταση της Γενικής Αστικής Ευθύνης ή χωριστό αυτοτελές ασφαλιστήριο)

Το όριο αποζημίωσης για το οποίο θα πραγματοποιείται η ασφάλιση (επέκταση της Γενικής Αστικής Ευθύνης ή αυτοτελές ασφαλιστήριο Εργοδοτικής Ευθύνης), πρέπει να είναι **κατά περιστατικό** το ακόλουθο:

Κάλυψη σωματικών βλαβών ή/και θανάτου (συμπεριλαμβανομένων αξιώσεων για ηθική βλάβη ή/και ψυχική οδύνη), ως το ποσό των **500.000 ΕΥΡΩ** κατ' άτομο και ατύχημα και για ομαδικό ατύχημα.

3.1.5 Ανώτατο όριο κάλυψης- Απαλλαγές

α. Το Ανώτατο όριο ευθύνης των ασφαλιστών για την κάλυψη Γενικής Αστικής Ευθύνης υπέρ Τρίτων και της Εργοδοτικής Ευθύνης (σε ενιαίο ασφαλιστήριο συνδυαστικά) καθ' όλη τη διάρκεια της ασφάλισης θα ανέρχεται σε **1.000.000 ΕΥΡΩ**.

Σε περίπτωση που η κάλυψη Γενικής Αστικής Ευθύνης και η κάλυψη Εργοδοτικής Ευθύνης, δίδεται από χωριστά ασφαλιστήρια, το ανώτατο όριο ευθύνης των ασφαλιστών καθ' όλη τη διάρκεια της ασφάλισης θα ανέρχεται σε **1.000.000 ΕΥΡΩ** για κάθε ένα ασφαλιστήριο.

β. Σε περίπτωση που τα παραπάνω ανώτατα όρια ευθύνης των ασφαλιστών μειωθούν κάτω του ποσού των 1.000.000 ΕΥΡΩ (λόγω επέλευσης ζημιολόγων γεγονότων και καταβολής από τους ασφαλιστές των αντίστοιχων αποζημιώσεων), ενώ η Σύμβαση ΔΕΗ - Αναδόχου βρίσκεται σε ισχύ, ο Ανάδοχος για να μη μένει υπασφαλισμένος οφείλει να φροντίζει για την άμεση συμπλήρωση του ανωτάτου ορίου ευθύνης, ώστε αυτό να είναι συνεχώς **1.000.000 ΕΥΡΩ** καθ' όλη τη διάρκεια ισχύος του Ασφαλιστηρίου. Σχετικός όρος για πρόσθετη κάλυψη και συμπλήρωση του ανώτατου ορίου ευθύνης θα συμπεριλαμβάνεται στο Ασφαλιστήριο.

3.1.6 Απαλλαγές

Το Ανώτατο όριο απαλλαγής ανά ζημιά και περιστατικό θα ανέρχεται σε **3.000 ΕΥΡΩ**.

3.1.7 Διάρκεια ασφάλισης

Η ευθύνη των ασφαλιστών θα αρχίζει με την έναρξη, με οποιοδήποτε τρόπο, των εργασιών ή με την εγκατάσταση του Αναδόχου στον τόπο παροχής των υπηρεσιών και θα λήγει την ημερομηνία της ολοκλήρωσης των παρεχόμενων υπηρεσιών στο πλαίσιο της Σύμβασης.

Μετά την αποπεράτωση των εργασιών, εάν προκύψει θέμα άλλης ρύθμισης σχετικής με τις παρεχόμενες υπηρεσίες η οποία εμπίπτει στο πλαίσιο των συμβατικών υποχρεώσεων του Αναδόχου και απαιτεί την εκτέλεση εργασιών από τον ίδιο, τότε πρέπει να φροντίσει για την εκ νέου

ασφαλιστική κάλυψη της Αστικής Ευθύνης του έναντι Τρίτων και της Εργοδοτικής Ευθύνης του με τους ίδιους όρους κ.λπ., όπως και στην αρχική του ασφάλιση και με διάρκεια τόση, όση χρειάζεται για την άρτια ολοκλήρωση των παρεχόμενων υπηρεσιών κ.λπ.

3.2 Ασφάλιση Επαγγελματικής Ευθύνης

3.2.1 Ειδικοί Όροι

Το ασφαλιστήριο θα υποβάλλεται δεκαπέντε (15) ημέρες πριν από την έναρξη των εργασιών στην αρμόδια Υπηρεσία της ΔΕΗ.

3.2.2 Αντικείμενο ασφάλισης

Με την ασφάλιση αυτή θα καλύπτεται η Ευθύνη του Αναδόχου για οικονομικές κυρίως ζημιές της ΔΕΗ και Τρίτων, συμπεριλαμβανομένων χρηματικών αποζημιώσεων για σωματικές βλάβες ή και θάνατο, συνεπεία πλημμελούς εκτέλεσης των εργασιών που ανέλαβε ο Ανάδοχος, στο πλαίσιο των συμβατικών του υποχρεώσεων.

Ειδικότερα στα Ασφαλιστήρια αυτά πρέπει να περιλαμβάνονται τα εξής:

- α. Η ΔΕΗ, το εν γένει προσωπικό της και οι συνεργάτες της με το προσωπικό τους, θεωρούνται ΤΡΙΤΑ ΠΡΟΣΩΠΑ.
- β. Η Ασφαλιστική Εταιρεία υποχρεώνεται να αποκρούει οποιαδήποτε αγωγή εγείρεται κατά του Αναδόχου ή της ΔΕΗ και του προσωπικού τους, στην περίπτωση που η βλάβη και η ζημιά οφείλεται σε πράξη ή παράλειψή τους, για βλάβη ή ζημιά που καλύπτεται από το Ασφαλιστήριο Επαγγελματικής Ευθύνης έναντι Τρίτων και θα καταβάλει κάθε ποσό που θα απαιτηθεί για έξοδα έκδοσης της εγγυοδοσίας, για άρση τυχόν κατασχέσεων κ.λπ. σχετιζομένων με την αστική ευθύνη, μέσα στα όρια των ποσών που αναφέρονται εκάστοτε ως ανώτατα όρια ευθύνης των ασφαλιστών.
- γ. Η Ασφαλιστική Εταιρεία παραιτείται κάθε δικαιώματος αναγωγής κατά της ΔΕΗ, των συμβούλων, των συνεργατών της και των υπαλλήλων τους, στην περίπτωση που η βλάβη ή η ζημιά οφείλεται σε πράξη ή παράλειψη των προσώπων αυτών.

3.2.3 Ασφαλιζόμενα Όρια

Ανώτατο όριο ευθύνης των ασφαλιστών κατά περιστατικό και σωρευτικά για όλη τη διάρκεια της ασφάλισης **1.000.000 ΕΥΡΩ**.

3.2.4 Διάρκεια ασφάλισης

Η ευθύνη των ασφαλιστών θα αρχίζει με την έναρξη, με οποιοδήποτε τρόπο, των εργασιών ή την εγκατάσταση του Αναδόχου στον τόπο παροχής των υπηρεσιών και θα λήγει με την ημερομηνία λήξης της Σύμβασης μεταξύ ΔΕΗ και Αναδόχου, με διετή τουλάχιστον εκτεταμένη περίοδο ανακοίνωσης απαιτήσεων για ζημιές που οφείλονται σε περιστατικά που συνέβησαν ως την ημερομηνία ολοκλήρωσης των συμβατικών υποχρεώσεων του Αναδόχου.

3.3 Ασφάλιση Μεταφοράς

3.3.1 Ειδικοί Όροι

Το ασφαλιστήριο θα υποβάλλεται δεκαπέντε (15) ημέρες πριν από την έναρξη μεταφορών στην αρμόδια Υπηρεσία της ΔΕΗ.

3.3.2 Αντικείμενο ασφάλισης

Με την ασφάλιση αυτή θα καλύπτεται η συνολική αξία των μεταφερομένων υλικών (εξοπλισμός, μηχανήματα κ.λπ.) για όλη τη διάρκεια της σύμβασης προέλευσης εξωτερικού ή/και εσωτερικού, καθώς και των υλικών ιδιοκτησίας ΔΕΗ που θα μεταφέρονται με ευθύνη του Αναδόχου για τους μεταφορικούς κινδύνους, συμπεριλαμβανομένων και των κινδύνων φορτοεκφόρτωσης. Τα υλικά αυτά θα ασφαλίζονται Κατά Παντός Κινδύνου.

3.3.3 Διάρκεια ασφάλισης

Τα μεταφερόμενα υλικά θα ασφαλίζονται για όλη τη διάρκεια της μεταφοράς τους από την έναρξη των εργασιών της φόρτωσής τους στην αποθήκη του αποστολέα και από οποιοδήποτε σημείο της Ελλάδας ή/και του εξωτερικού μέχρι την εκφόρτωσή τους στον τόπο παροχής των υπηρεσιών.

3.4 Ασφάλιση οχημάτων, Μηχανημάτων κ.λπ.

3.4.1 Ασφάλιση των Οχημάτων, Μηχανημάτων κ.λπ. από τη χρήση τους σαν αυτοκινούμενα οχήματα (ν. 489/76)

Με την ασφάλιση αυτή θα καλύπτεται η Αστική Ευθύνη του Αναδόχου για ζημιές κ.λπ. που θα προκληθούν σε τρίτους από τα οχήματα, μηχανήματα κ.λπ. που θα χρησιμοποιηθούν από αυτόν για τις ανάγκες της Σύμβασης, είτε ανήκουν σε αυτόν, είτε σε τρίτους, είτε στο προσωπικό του, σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις της Ελληνικής Νομοθεσίας (ν. 489/76) και για ποσά κάλυψης αυτά που προβλέπονται εκάστοτε από την ισχύουσα Νομοθεσία.

Στα σχετικά Ασφαλιστήρια πρέπει να περιλαμβάνονται και τα εξής:

Υπεύθυνος για τη φύλαξη και παρακολούθηση των εν λόγω Ασφαλιστηρίων είναι ο Ανάδοχος, ο οποίος υποχρεούται να τα επιδεικνύει στην αρμόδια Υπηρεσία για έλεγχο, όποτε του ζητηθούν. Η αρμόδια Υπηρεσία σε περίπτωση άρνησης του Αναδόχου να επιδείξει τα εν λόγω Ασφαλιστήρια ή σε περίπτωση που τα Ασφαλιστήρια είναι ελλιπή ή παρέχουν ανεπαρκή κατά το Νόμο κάλυψη, δικαιούται να απαγορεύει την είσοδο, έξοδο και οποιαδήποτε μετακίνηση του αντίστοιχου οχήματος στην περιοχή της παρεχόμενης υπηρεσίας.

3.4.2 Ασφάλιση των Οχημάτων, Μηχανημάτων κ.λπ. από τη χρήση τους σαν Εργαλεία

Το Ασφαλιστήριο θα υποβάλλεται από τον Ανάδοχο δεκαπέντε (15) ημέρες πριν από την έναρξη των εργασιών ή την εγκατάσταση του Αναδόχου στον τόπο εκτέλεσης της Σύμβασης, οποιοδήποτε από τα δύο συμβεί πρώτο, στην αρμόδια Υπηρεσία της ΔΕΗ.

Με την ασφάλιση αυτή θα καλύπτεται η Αστική Ευθύνη του Αναδόχου για ζημιές, ατυχήματα κ.λπ. που θα προκληθούν σε τρίτους από τα οχήματα, μηχανήματα κ.λπ. που θα χρησιμοποιηθούν από αυτόν σαν εργαλεία για την εκτέλεση της Σύμβασης.

Στην παρούσα ασφάλιση τα ποσά αποζημίωσης, οι όροι και προϋποθέσεις, οι απαλλαγές κ.λπ. ταυτίζονται με τα ισχύοντα στην ασφάλιση Γενικής Αστικής Ευθύνης έναντι τρίτων και Εργοδοτικής Ευθύνης (παράγραφος 3.1 του παρόντος).

Εξαιρείται ο όρος: «Η ΔΕΗ είναι συνασφαλισμένη».

3.5 Ασφάλιση Προσωπικού

Η ασφάλιση του Προσωπικού περιλαμβάνει δύο (2) περιπτώσεις:

3.5.1 Ασφάλιση Προσωπικού του Αναδόχου

Ο Ανάδοχος υποχρεούται να ασφαλίσει το εν γένει εργατοτεχνικό και υπαλληλικό προσωπικό, σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής Εργατικής Νομοθεσίας. Ειδικότερα για το ημεδαπό προσωπικό απαιτείται σύμφωνα με την Εργατική Νομοθεσία ασφάλιση στον ΕΦΚΑ ή/και σε άλλο Οργανισμό Κυρίας ή Επικουρικής ασφάλισης, ανάλογα με την ειδικότητα. Για το αλλοδαπό προσωπικό απαιτείται αντίστοιχη ασφάλιση, που να προβλέπεται δηλαδή από την Εργατική Νομοθεσία της Χώρας προέλευσης του προσωπικού και να μην αντιβαίνει στις διατάξεις της Ελληνικής Εργατικής Νομοθεσίας.

3.5.2 Ασφάλιση συμβούλων ή συνεργατών του Αναδόχου

Ο Ανάδοχος υποχρεούται να ασφαλίσει τους πάσης φύσεως συμβούλους ή συνεργάτες του που θα ασχοληθούν για τις ανάγκες της Σύμβασης. Στην περίπτωση αυτή ο Ανάδοχος πρέπει να μεριμνήσει για την ασφάλιση των συμβούλων ή συνεργατών του, ημεδαπών ή/και αλλοδαπών, έναντι κινδύνων προσωπικών ατυχημάτων σε Ασφαλιστικό Φορέα της επιλογής του.

Από την περίπτωση αυτή εξαιρούνται οι αλλοδαποί συνεργάτες και σύμβουλοι του Αναδόχου για τους οποίους έχουν γίνει ήδη ανάλογες ασφαλίσεις στη χώρα τους, οι οποίες ισχύουν για την εδώ παραμονή τους και δεν αντιβαίνουν στην Ελληνική Νομοθεσία.

Ο Ανάδοχος έχει την ευθύνη της φύλαξης και παρακολούθησης των αντίστοιχων Ασφαλιστηρίων. Για την πιστοποίηση των ασφαλίσεων αυτών ο Ανάδοχος υποχρεούται να υποβάλει στην αρμόδια Υπηρεσία της ΔΕΗ Υπεύθυνη Δήλωση ότι πράγματι οι σύμβουλοι, συνεργάτες του κ.λπ. είναι ασφαλισμένοι έναντι κινδύνων προσωπικών ατυχημάτων.

3.6 Ασφάλιση Κατά Παντός Κινδύνου Υλικών της ΔΕΗ που χορηγούνται στον Ανάδοχο

Το ασφαλιστήριο Κατά Παντός Κινδύνου Υλικών, υπογεγραμμένο από τον Ανάδοχο και την Ασφαλιστική Εταιρεία, θα υποβάλλεται από τον Ανάδοχο δεκαπέντε (15) ημέρες πριν από την έναρξη των εργασιών ή την εγκατάσταση του Αναδόχου στον τόπο παροχής των υπηρεσιών, οποιοδήποτε από τα δύο συμβεί πρώτο.

3.6.1 Αντικείμενο Ασφάλισης

Η Ασφαλιστική Εταιρεία ασφαλίζει σε ανοικτή βάση και Κατά Παντός Κινδύνου τα υλικά, εργαλεία, μηχανήματα, εφόδια, κ.λπ. που χορηγεί η ΔΕΗ στον Ανάδοχο για την εκτέλεση των εργασιών της Σύμβασης.

Η ασφάλιση καλύπτει επίσης και τα υλικά, μηχανήματα κ.λπ., που τυχόν αποξηλώνονται από τις υπάρχουσες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ, από τον Ανάδοχο, κατά την εκτέλεση των ανωτέρω εργασιών και προορίζονται για επανατοποθέτησή τους σε άλλο σημείο των εγκαταστάσεων ή για επιστροφή τους στις Αποθήκες της ΔΕΗ.

3.6.2 Έκταση Κάλυψης

- α. Η ευθύνη των ασφαλιστών αρχίζει από τη στιγμή που τα υλικά αυτά παραδίδονται από τη ΔΕΗ στον Ανάδοχο για την ενσωμάτωσή τους στη Σύμβαση. Η ασφάλιση θα συνεχίζεται χωρίς διακοπή καθ' όλη τη διάρκεια της παραμονής τους στους εν γένει αποθηκευτικούς χώρους του Αναδόχου, είτε πρόκειται για ανοικτούς ή κλειστούς χώρους αποθήκευσης ή ακόμη απερίφρακτους χώρους που όμως επιτηρούνται από ειδικά εντεταλμένο όργανο από το προσωπικό του Αναδόχου και μέχρι την ενσωμάτωσή τους στις εγκαταστάσεις της ΔΕΗ ή την για οποιοδήποτε λόγο επιστροφή τους στις Αποθήκες της ΔΕΗ.
- β. Η ευθύνη των ασφαλιστών για τα αποξηλωμένα υλικά αρχίζει από τη στιγμή που τα υλικά αυτά αποξηλώνονται, από τον Ανάδοχο, από τις εγκαταστάσεις της ΔΕΗ και θα συνεχίζεται χωρίς διακοπή καθ' όλη τη διάρκεια της παραμονής τους στους εν γένει αποθηκευτικούς χώρους του Αναδόχου, όπως αυτοί περιγράφονται ανωτέρω και μέχρι την επανατοποθέτηση των υλικών αυτών σε άλλο σημείο των εγκαταστάσεων της ΔΕΗ, ή την για οποιοδήποτε λόγο επιστροφή τους στις Αποθήκες της ΔΕΗ.
- γ. Η ασφάλιση επεκτείνεται έτσι, ώστε τα χορηγούμενα υλικά στον Ανάδοχο να καλύπτονται και κατά τη διάρκεια των μεταφορών τους (χερσαίες και θαλάσσιες), εντός του Ελλαδικού χώρου από τόπο σε τόπο. Επίσης επεκτείνεται ώστε να καλύπτεται η απώλεια ή καταστροφή υλικών σε απερίφρακτους χώρους, λόγω ανωτέρας βίας (φωτιά ή πλημμύρα).
- δ. Η ευθύνη των ασφαλιστών λήγει με την υποβολή της Δήλωσης του Αναδόχου που προβλέπεται στην παράγραφο 3.6.5.

3.6.3 Όριο Ασφαλιζόμενης Αξίας Υλικών

Με την ασφάλιση καλύπτεται η αξία των υλικών, εργαλείων κ.λπ. ιδιοκτησίας ΔΕΗ που, σύμφωνα με τη Σύμβαση, προβλέπεται να έχει στα χέρια του ο Ανάδοχος για κάθε χρονική στιγμή, προσαυξημένη κατά είκοσι τοις εκατό (20%) και στρογγυλευμένη στην πλησιέστερη χιλιάδα ΕΥΡΩ, έτσι ώστε να καλύπτονται τυχόν έξοδα διαχείρισης με τα οποία επιβαρύνονται οι κοστολογήσεις των ζημιωθέντων υλικών. Στις περιπτώσεις που η ΔΕΗ διαπιστώνει, από τα υπάρχοντα στα χέρια της στοιχεία, ότι η αξία των υλικών, εργαλείων κ.λπ. ιδιοκτησίας ΔΕΗ που έχει στα χέρια του ο Ανάδοχος, είναι μεγαλύτερη της προαναφερόμενης ασφαλιζόμενης αξίας, παρέχεται η δυνατότητα παρέμβασης της ΔΕΗ ώστε με πρόσθετη πράξη να καλυφθεί η υφιστάμενη διαφορά.

Το ανώτατο όριο ευθύνης των ασφαλιστών κατά κίνδυνο και περιστατικό οποιασδήποτε απώλειας, καταστροφής, ζημιάς, βλάβης, κλοπής, πυρκαγιάς κ.λπ., μερικής ή ολικής, είναι ίσο με το σαράντα τοις εκατό (40%) της αξίας του χρεωστικού υπολοίπου του Αναδόχου που αφορά τα υλικά, εργαλεία κ.λπ. ιδιοκτησίας ΔΕΗ που έχει στα χέρια του, όπως αναγράφεται στη Σύμβαση. Το ως άνω προκύπτον ανώτατο όριο στρογγυλεύεται στη πλησιέστερη χιλιάδα ΕΥΡΩ και δεν μπορεί να είναι μικρότερο των τριάντα χιλιάδων (30.000) ευρώ.

3.6.4 Απαλλαγές

Απαλλάσσεται της ασφαλιστικής κάλυψης, κατ' ανώτατο ανά ζημιογόνο γεγονός, ποσό ύψους χιλίων (1.000) ευρώ.

3.6.5 Διάρκεια Ασφάλισης

Η παρούσα σε ανοικτή βάση ασφάλιση του Αναδόχου με τη ΔΕΗ λήγει μετά την επιστροφή από τον Ανάδοχο και του τελευταίου υλικού στις αποθήκες της ΔΕΗ και την υποβολή γραπτής Δήλωσης του Αναδόχου προς τον ασφαλιστή για το σκοπό αυτό, δεόντως θεωρημένη από την αρμόδια Υπηρεσία της ΔΕΗ.

3.6.6 Ζημιές - Αποζημιώσεις

Σε περίπτωση ζημιάς ή απώλειας υλικού ο Ανάδοχος υποχρεούται εντός δέκα (10) ημερών να την αναγγείλει στην Ασφαλιστική Εταιρεία και στην αρμόδια Υπηρεσία της ΔΕΗ.

Σε περίπτωση ζημιάς ή απώλειας, ρητά συμφωνείται ότι η αποζημίωση θα καταβάλλεται από την ασφαλιστική εταιρία απ' ευθείας στη ΔΕΗ, καθαρή και απαλλαγμένη από πάσης φύσεως επιβαρύνσεις.



Αριθμός Διακήρυξης: **ΔΠΛΠ -1636**

Αντικείμενο «Επιθεώρηση και ανακατασκευή
στρατηγικών ανταλλακτικών
αεριοστρόβιλων Μον. IV του ΑΗΣ
Κερατέας- Λαυρίου»

ΥΠΟΔΕΙΓΜΑΤΑ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΟΥ ΔΙΑΓΩΝΙΣΜΟΥ

ΤΕΥΧΟΣ 8 ΑΠΟ 8

Περιεχόμενα

ΥΠΕΥΘΥΝΗ ΔΗΛΩΣΗ ΝΟΜΙΜΟΠΟΙΗΣΗΣ ΠΡΟΣΦΕΡΟΝΤΟΣ	3
ΥΠΕΥΘΥΝΗ ΔΗΛΩΣΗ ΝΟΜΙΜΟΠΟΙΗΣΗΣ ΠΑΡΕΧΟΝΤΟΣ ΣΤΗΡΙΞΗ	4
ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ ΟΡΩΝ ΔΙΑΓΩΝΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΙΣΧΥΟΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ.....	5
ΔΗΛΩΣΗ ΣΥΝΥΠΕΥΘΥΝΟΤΗΤΑΣ	6
ΕΓΓΥΗΤΙΚΗ ΕΠΙΣΤΟΛΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	7
ΕΓΓΥΗΤΙΚΗ ΕΠΙΣΤΟΛΗ ΚΑΛΗΣ ΕΚΤΕΛΕΣΗΣ.....	9
ΕΓΓΥΗΤΙΚΗ ΕΠΙΣΤΟΛΗ ΚΑΛΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ	11

ΥΠΕΥΘΥΝΗ ΔΗΛΩΣΗ ΝΟΜΙΜΟΠΟΙΗΣΗΣ ΠΡΟΣΦΕΡΟΝΤΟΣ ¹
(Καλύπτει την παράγραφο 6.2.2 του τεύχους 2 της Διακήρυξης)

Ο υπογράφων ως εκπρόσωπος του προσφέροντος²..... δηλώνω ότι:

1. - (Για Έλληνες διαγωνιζόμενους)

Ο προσφέρων είναι εγγεγραμμένος στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) με αριθ. μερίδας και τηρεί όλες τις υποχρεώσεις δημοσιότητας σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία και ειδικότερα το ν. 3419/2005.

- (Για αλλοδαπούς διαγωνιζόμενους)

Ο προσφέρων είναι εγγεγραμμένος στο Μητρώο

(αναγράφεται το αντίστοιχο μητρώο, η σχετική νομοθεσία της χώρας εγκατάστασής τους και τα αναγκαία στοιχεία για την πρόσβασή τους -διαδικτυακή διεύθυνση κ.λπ. - από την υπηρεσία που διενεργεί το διαγωνισμό)

2.³..... του προσφέροντος νομικού προσώπου είναι:

.....
.....
.....

3. Νόμιμος εκπρόσωπος του προσφέροντος νομικού προσώπου είναι

4. Το προσφέρον νομικό πρόσωπο νομίμως:

4.1 αποφάσισε να συμμετάσχει στο Διαγωνισμό,

4.2 όρισε τον/τους να υπογράψουν την προσφορά

5. Σε περίπτωση οφισιγενούς μεταβολής οποιουδήποτε στοιχείου της προσφοράς μας, αναφορικά με τις προϋποθέσεις για τη μη συνδρομή λόγων αποκλεισμού, κατά τη διάρκεια ισχύος αυτής ή/και της τυχόν σύμβασης που θα συναφθεί, δεσμευόμαστε να γνωστοποιήσουμε στη ΔΕΗ αμελλητί την υπόψη μεταβολή, άλλως η ΔΕΗ θα δύναται:

- να απορρίψει την προσφορά μας και να καταπέσει την Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής στο Διαγωνισμό
- αν έχει ήδη συναφθεί η σχετική σύμβαση, να την καταγγείλει και να καταπέσει την Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης.

Ημερομηνία:

Ο Δηλών

(Ονοματεπώνυμο - ιδιότητα- υπογραφή)

ΟΔΗΓΙΕΣ

¹ Όταν ο προσφέρων είναι φυσικό πρόσωπο η παρούσα Υπεύθυνη Δήλωση θα πρέπει, με κατάλληλη διαμόρφωση, να καλύπτει τις παρακάτω παραγράφους 1 και 5

² Αναγράφεται από το διαγωνιζόμενο η επωνυμία του προσφέροντος οικονομικού φορέα

³ Αναγράφεται κατά περίπτωση νομικής μορφής του προσφέροντος «μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου» ή «διαχειριστές»

ΥΠΕΥΘΥΝΗ ΔΗΛΩΣΗ ΝΟΜΙΜΟΠΟΙΗΣΗΣ ΠΑΡΕΧΟΝΤΟΣ ΣΤΗΡΙΞΗ¹
(Καλύπτει την παράγραφο 6.2.7.α του τεύχους 2 της Διακήρυξης)

Ο υπογράφων ως εκπρόσωπος του παρέχοντος στήριξη²..... δηλώνω ότι:

1. Ο παρέχων στήριξη είναι εγγεγραμμένος³.....
2.⁴..... του παρέχοντος στήριξη νομικού προσώπου είναι:
.....
.....
.....
3. Νόμιμος εκπρόσωπος του παρέχοντος στήριξη νομικού προσώπου είναι
4. Το παρέχον στήριξη νομικό πρόσωπο νομίμως:
 - 4.1 αποφάσισε να παράσχει στήριξη στον προσφέροντα για το Διαγωνισμό
 - 4.2 όρισε τον/τους να υπογράψουν τα έγγραφα συνεργασίας και την παρούσα δήλωση
5. Σε περίπτωση οψιγενούς μεταβολής οποιουδήποτε στοιχείου, αναφορικά με τις προϋποθέσεις για τη μη συνδρομή λόγων αποκλεισμού, κατά τη διάρκεια ισχύος της συνεργασίας με τον προσφέροντα, δεσμευόμαστε να γνωστοποιήσουμε στη ΔΕΗ αμελλητί την υπόψη μεταβολή, άλλως η ΔΕΗ θα δύναται:
 - να απορρίψει την προσφορά του αποδεχόμενου τη στήριξή μας και να καταπέσει την Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής του στο Διαγωνισμό
 - αν έχει ήδη συναφθεί η σχετική σύμβαση, να την καταγγείλει και να καταπέσει την Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης.

Ημερομηνία:

Ο Δηλών

(Ονοματεπώνυμο – ιδιότητα- υπογραφή)

ΟΔΗΓΙΕΣ

- ¹ Όταν ο παρέχων στήριξη είναι φυσικό πρόσωπο η παρούσα Υπεύθυνη Δήλωση θα πρέπει, με κατάλληλη διαμόρφωση, να καλύπτει τις παραγράφους 1 και 5
- ² Αναγράφεται η επωνυμία του παρέχοντος στήριξη οικονομικού φορέα
- ³ Συμπληρώνονται στοιχεία από τα οποία να προκύπτει η σύννομη άσκηση στη χώρα εγκατάστασης δραστηριότητας συναφούς με την στήριξη που θα παρασχεθεί (π.χ. εγγραφή σε επαγγελματικό μητρώο κλπ)
- ⁴ Αναγράφεται κατά περίπτωση νομικής μορφής του παρέχοντος στήριξη «μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου» ή «διαχειριστές

ΔΗΛΩΣΗ ΑΠΟΔΟΧΗΣ ΟΡΩΝ ΔΙΑΓΩΝΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΙΣΧΥΟΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ

(Καλύπτει την παράγραφο 6.2.3 του τεύχους 2 της Διακήρυξης)

Ο υπογράφων ως εκπρόσωπος του προσφέροντος¹..... δηλώνω ότι ο προσφέρων:

1. Έλαβε πλήρη γνώση της Διακήρυξης με στοιχεία και ειδικά όλα τα τεύχη και έγγραφα που αναφέρονται στο άρθρο 1 του τεύχους 2 αυτής.
.....².....
2. Αποδέχεται ρητά και ανεπιφύλακτα όλους τους όρους του Διαγωνισμού,³..... καθώς και του συνημμένου στη Διακήρυξη σχεδίου σύμβασης.
Η διαμόρφωση των τιμών της Προσφοράς του έγινε μετά από εξέταση που πραγματοποίησε στον τόπο εκτέλεσης της σύμβασης, όπου έλαβε πλήρη γνώση των συνθηκών και κινδύνων που υπάρχουν ή μπορούν να εμφανισθούν και που είναι δυνατόν να επηρεάσουν με οποιοδήποτε τρόπο το κόστος ή το χρόνο εκτέλεσης της
3. Η προσφορά του θα παραμείνει σε ισχύ σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 3 του τεύχους 2 της Διακήρυξης και ότι δεν δικαιούται, υπό οποιεσδήποτε συνθήκες, μετά την αποσφράγιση της και καθ' όλη τη διάρκεια ισχύος της να την ανακαλέσει ή να ζητήσει την τροποποίηση ή συμπλήρωση της με οποιοδήποτε τρόπο ή μορφή.
4. Η προσφορά του:
 - δεν έχει Αποκλίσεις από τους Εμπορικούς και Οικονομικούς Όρους της Διακήρυξης
 - δεν έχει άλλες διαφοροποιήσεις από τις Τεχνικές Προδιαγραφές της Διακήρυξης, πλην εκείνων που περιλαμβάνονται στους υποβληθέντες Πίνακες Ισοδύναμων Τεχνικών Προδιαγραφών

Ημερομηνία:

Ο Δηλών

(Ονοματεπώνυμο – ιδιότητα- υπογραφή)

ΟΔΗΓΙΕΣ¹ Αναγράφεται η επωνυμία του προσφέροντος οικονομικού φορέα² Σε περίπτωση που απαιτείται από τη διακήρυξη επιβεβαιωμένη επίσκεψη, συμπληρώνεται διαμορφωμένη κατάλληλα σχετική δήλωση, όπως: «Η διαμόρφωση των τιμών της Προσφοράς του έγινε μετά από εξέταση που πραγματοποίησε στον τόπο εκτέλεσης της σύμβασης, όπου έλαβε πλήρη γνώση των συνθηκών και κινδύνων που υπάρχουν ή μπορούν να εμφανισθούν και που είναι δυνατόν να επηρεάσουν με οποιοδήποτε τρόπο το κόστος ή το χρόνο εκτέλεσης της»³ Σε περίπτωση που έχουν εκδοθεί Συμπληρώματα της Διακήρυξης ο δηλών πρέπει να αναγράψει «και του/των Συμπληρώματος/των αυτής Νο ... έως και Νο ...»

ΔΗΛΩΣΗ ΣΥΝΥΠΕΥΘΥΝΟΤΗΤΑΣ

Σε περίπτωση Σύμπραξης / Ένωσης φυσικών ή και νομικών προσώπων
(καλύπτει την παράγραφο 6.2.5 του τεύχους 2 της Διακήρυξης)

Τα υπογράφοντα μέλη¹..... για².....

1.
2.
3.

δηλώνουμε ότι στο πλαίσιο της υποβολής της Προσφοράς μας στην πιο πάνω διαγωνιστική διαδικασία, και σε περίπτωση ανάθεσης της σύμβασης σε εμάς, θα είμαστε πλήρως υπεύθυνοι απέναντι στη ΔΕΗ, από κοινού, αδιαίρετα και σε ολόκληρο κατά την εκτέλεση των υποχρεώσεών μας που απορρέουν από την Προσφορά μας και από τη σύμβαση.

Ημερομηνία:

Οι Δηλούντες

(Ονοματεπώνυμο – ιδιότητα- υπογραφή)

ΟΔΗΓΙΕΣ

- ¹ Αναγράφεται ανάλογα με τη μορφή του προσφέροντος π.χ. «της σύμπραξης» ή «της ένωσης» ή «της κοινοπραξίας»
- ² Αναγράφεται το αντικείμενο της διαγωνιστικής διαδικασίας

ΕΓΓΥΗΤΙΚΗ ΕΠΙΣΤΟΛΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ

Ημερομηνία:

Προς

τη ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
Χαλκοκονδύλη 30, 104 32 ΑΘΗΝΑ

Σας γνωρίζουμε ότι εγγυόμαστε ανέκκλητα και ανεπιφύλακτα έναντί σας υπέρ του Διαγωνιζομένου σας:

.....¹.....

παραιτούμενοι ρητά ανέκκλητα και ανεπιφύλακτα από την ένσταση της διζήσεως και διαιρέσεως, καθώς και από τις μη προσωποπαγείς ενστάσεις του πρωτοφειλέτη, ευθυνόμενοι σε ολόκληρο και ως αυτοφειλέτες και μέχρι του ποσού των²....., για τη συμμετοχή του παραπάνω Διαγωνιζόμενου στο διενεργούμενο Διαγωνισμό με αντικείμενο, σύμφωνα με την υπ' αριθ. Διακήρυξή σας και των συμπληρωμάτων αυτής, αντίγραφο των οποίων μας παραδόθηκε, βεβαιώνεται δε με την παρούσα η λήψη τούτου.

Σε κάθε περίπτωση κατά την οποία, σύμφωνα με την εγγύηση, θα κρίνατε ότι ο παραπάνω Διαγωνιζόμενος παρέβη οποιαδήποτε υποχρέωσή του από εκείνες τις οποίες ανέλαβε με τη συμμετοχή του στο Διαγωνισμό, αναλαμβάνουμε την υποχρέωση με την παρούσα να σας καταβάλουμε αμελλητί και σε κάθε περίπτωση εντός πέντε (5) ημερών από την έγγραφη ειδοποίησή σας, χωρίς καμιά από μέρους μας αντίρρηση, αμφισβήτηση ή ένσταση και χωρίς να ερευνηθεί το βάσιμο ή μη της απαίτησής σας, το ποσό της εγγύησης στο σύνολό του ή μέρος του, σύμφωνα με τις οδηγίες σας και αμέσως μετά το σχετικό αίτημά σας, χωρίς να απαιτείται για την παραπάνω πληρωμή οποιαδήποτε εξουσιοδότηση, ενέργεια ή συγκατάθεση του Διαγωνιζόμενου και χωρίς να ληφθεί υπόψη οποιαδήποτε τυχόν σχετική αντίρρησή του, ένσταση, επιφύλαξη ή προσφυγή του στα Δικαστήρια ή τη Διαιτησία, με αίτημα τη μη κατάπτωση της παρούσας ή τη θέση της υπό δικαστική μεσεγγύηση.

Η εγγύηση αυτή αφορά αποκλειστικά και μόνο τις υποχρεώσεις του εν λόγω Διαγωνιζόμενου, που απορρέουν από τη συμμετοχή του στον παραπάνω Διαγωνισμό μέχρι και της υπογραφής της σχετικής σύμβασης, σε περίπτωση κατακύρωσης σε αυτόν και της παράδοσης από αυτόν σε σας Εγγυητικής Επιστολής Καλής Εκτέλεσης, σύμφωνα με τις οδηγίες σας, σε καμία όμως περίπτωση η εγγύηση αυτή δεν θα αφορά τις υποχρεώσεις που απορρέουν από την εκτέλεση της σύμβασης αυτής.

Ο χρόνος ισχύος της παρούσας υπερβαίνει κατά τριάντα (30) ημέρες το χρόνο ισχύος της Προσφοράς του διαγωνιζόμενου.

Δεδομένου δε ότι ο διαγωνιζόμενος αποδέχεται με τη συμμετοχή του στον ανωτέρω διαγωνισμό την παράταση της ισχύος της προσφοράς του:

- α) μετά το πέρας της προαναφερόμενης χρονικής ισχύος της, κατά διαδοχικά διαστήματα τριάντα (30) ημερών, εκτός εάν προ της εκάστοτε ημερομηνίας λήξεώς της δηλώσει το αντίθετο και δεν την παρατείνει, και
- β) μετά τη γνωστοποίηση σε αυτόν της απόφασης κατακύρωσης και μέχρι την υπογραφή της σύμβασης,

αποδεχόμαστε ότι η παρούσα είναι ισχυρή πλέον των τριάντα (30) ημερών των υπό στοιχεία α) και β) ανωτέρω χρονικών περιόδων ισχύος της προσφοράς του διαγωνιζόμενου.

Για παράταση κατά τα παραπάνω της ισχύος της Εγγυητικής πέραν των δώδεκα (12) μηνών από την καταληκτική ημερομηνία υποβολής των προσφορών, απαιτείται η προηγούμενη συναίνεσή μας.

Η Εγγυητική Επιστολή θα επιστραφεί σε μας, μαζί με γραπτή δήλωσή σας, που θα μας απαλλάσσει από αυτήν την εγγύηση.

ΟΔΗΓΙΕΣ

¹ Ανάλογα με τη μορφή του διαγωνιζόμενου αναγράφεται από τον εκδότη της εγγυητικής επιστολής μια από τις παρακάτω επιλογές:

- Σε περίπτωση φυσικού προσώπου: (ονοματεπώνυμο, πατρώνυμο), (ΑΦΜ), (δ/νση) ή

- Σε περίπτωση νομικού προσώπου: (επωνυμία), (ΑΦΜ), (δ/νση έδρας) ή

- Σε περίπτωση Σύμπραξης/Ενωσης: των φυσικών ή νομικών προσώπων

α) (επωνυμία), (ΑΦΜ), (δ/νση κατοικίας ή έδρας)

β) (επωνυμία), (ΑΦΜ), (δ/νση κατοικίας ή έδρας)

..... Κ.Ο.Κ.

που ενεργούν εν προκειμένω ως Σύμπραξη/Ενωση και ευθύνονται εις ολόκληρον το κάθε μέλος έναντι της ΔΕΗ

² Αναγράφεται σε ευρώ το ποσό ολογράφως και αριθμητικώς

ΕΓΓΥΗΤΙΚΗ ΕΠΙΣΤΟΛΗ ΚΑΛΗΣ ΕΚΤΕΛΕΣΗΣ

Ημερομηνία:

Προς

τη ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
Χαλκοκονδύλη 30, 104 32 ΑΘΗΝΑ

Σας γνωρίζουμε ότι εγγυόμαστε ανέκκλητα και ανεπιφύλακτα έναντί σας υπέρ του Αναδόχου σας:

.....¹.....

παραιτούμενοι ρητά ανέκκλητα και ανεπιφύλακτα από την ένσταση της διζήσεως και διαιρέσεως, καθώς και από τις μη προσωποπαγείς ενστάσεις του πρωτοφειλέτη ευθυνόμενοι σε ολόκληρο και ως αυτοφειλέτες και μέχρι του ποσού των²....., για την ακριβή, πιστή και εμπρόθεσμη εκπλήρωση όλων των υποχρεώσεων του Αναδόχου της υπ' αριθ. Σύμβασης και των τυχόν συμπληρωμάτων της και σε απόλυτη συμμόρφωση προς τους όρους της. Αντίγραφο αυτής μας παραδόθηκε, βεβαιώνεται δε με την παρούσα η λήψη του. Το αντικείμενο της Σύμβασης είναι με συμβατικό προϋπολογισμό

Σε κάθε περίπτωση κατά την οποία, σύμφωνα με την εγγύηση, θα κρίνατε ότι ο παραπάνω Ανάδοχος παρέβη οποιαδήποτε υποχρέωσή του από εκείνες τις οποίες ανέλαβε με τη παραπάνω Σύμβαση, αναλαμβάνουμε την υποχρέωση με την παρούσα να σας καταβάλουμε αμελλητί και σε κάθε περίπτωση εντός πέντε (5) ημερών από την έγγραφη ειδοποίησή σας, χωρίς καμιά από μέρους μας αντίρρηση, αμφισβήτηση ή ένσταση και χωρίς να ερευνηθεί το βάσιμο ή μη της απαίτησής σας, το ποσό της εγγύησης στο σύνολό του ή μέρος του, σύμφωνα με τις οδηγίες σας και αμέσως μετά το σχετικό αίτημά σας, χωρίς να απαιτείται για την παραπάνω πληρωμή οποιαδήποτε εξουσιοδότηση, ενέργεια ή συγκατάθεση του Αναδόχου και χωρίς να ληφθεί υπόψη οποιαδήποτε τυχόν σχετική αντίρρησή του, ένσταση, επιφύλαξη ή προσφυγή του στα Δικαστήρια ή τη Διαιτησία, με αίτημα τη μη κατάπτωση της παρούσας ή τη θέση της υπό δικαστική μεσεγγύηση.

Τέλος, σας δηλώνουμε ότι η εγγύησή μας θα εξακολουθεί να ισχύει μέχρι την εκπλήρωση από τον Ανάδοχο όλων των υποχρεώσεων, τις οποίες έχει αναλάβει με την αντίστοιχη Σύμβαση και τα τυχόν συμπληρώματά της, αλλά όχι αργότερα από³..... μήνες από την ημερομηνία θέσης σε ισχύ της Σύμβασης. Η ισχύς της παρούσας εγγυητικής θα παραταθεί πέραν της προαναφερθείσας προθεσμίας χωρίς καμιά αντίρρηση εκ μέρους μας, μετά από γραπτή απαίτησή σας που θα υποβληθεί πριν από την ημερομηνία λήξης ισχύος της παρούσας εγγυητικής.

Με τη λήξη της περιόδου εγγύησης ή της παράτασης που ζητήθηκε από τη ΔΕΗ, η παρούσα εγγυητική θα επιστραφεί σε εμάς μαζί με έγγραφη δήλωσή σας, η οποία θα μας απαλλάσσει από την εγγυοδοσία μας.

ΟΔΗΓΙΕΣ

¹ Ανάλογα με τη μορφή του διαγωνιζόμενου αναγράφεται από τον εκδότη της εγγυητικής επιστολής μια από τις παρακάτω επιλογές:

- Σε περίπτωση φυσικού προσώπου: (ονοματεπώνυμο, πατρώνυμο), (ΑΦΜ), (δ/νση) ή
- Σε περίπτωση νομικού προσώπου: (επωνυμία), (ΑΦΜ), (δ/νση έδρας) ή
- Σε περίπτωση Σύμπραξης/Ενωσης: των φυσικών ή νομικών προσώπων

α) (επωνυμία), (ΑΦΜ), (δ/νση κατοικίας ή έδρας)

β) (επωνυμία), (ΑΦΜ), (δ/νση κατοικίας ή έδρας)

..... Κ.Ο.Κ.

που ενεργούν εν προκειμένω ως Σύμπραξη/Ένωση και ευθύνονται εις ολόκληρον το κάθε μέλος έναντι της ΔΕΗ

² Αναγράφεται σε ευρώ το ποσό ολογράφως και αριθμητικώς

³ Συμπληρώνεται από την Υπηρεσία που διενεργεί το διαγωνισμό ο κατάλληλος αριθμός μηνών συνεκτιμώντας το χρονοδιάγραμμα ολοκλήρωσης της σύμβασης πλέον ενός περιθωρίου από τυχόν καθυστερήσεις (π.χ. σε έργο με χρονικό ορίζοντα οριστικής παραλαβής τους δεκαοχτώ (18) μήνες μπορεί η μέγιστη ισχύς της εγγυητικής να ορίζεται σε είκοσι δύο (22) μήνες)

ΕΓΓΥΗΤΙΚΗ ΕΠΙΣΤΟΛΗ ΚΑΛΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ

Ημερομηνία:

Προς

τη ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
Χαλκοκονδύλη 30, 104 32 ΑΘΗΝΑ

Σας γνωρίζουμε ότι εγγυόμαστε ανέκκλητα και ανεπιφύλακτα έναντί σας υπέρ του Αναδόχου σας:

.....¹

παραιτούμενοι ρητά ανέκκλητα και ανεπιφύλακτα από την ένσταση της διζήσεως και διαιρέσεως, καθώς και από τις μη προσωποπαγείς ενστάσεις του πρωτοφειλέτη ευθυνόμενοι σε ολόκληρο και ως αυτοφειλέτες και μέχρι του ποσού των²....., για την ακριβή, πιστή και εμπρόθεσμη εκπλήρωση όλων των υποχρεώσεων του Αναδόχου αναφορικά με την καλή λειτουργία του αντικειμένου της υπ' αριθ. Σύμβασης και των τυχόν συμπληρωμάτων της και σε απόλυτη συμμόρφωση προς τους όρους της, συμπεριλαμβανομένης της αποκατάστασης των ελαττωμάτων που ανακύπτουν ή των ζημιών που προκαλούνται από δυσλειτουργία του. Αντίγραφο αυτής μας παραδόθηκε, βεβαιώνεται δε με την παρούσα η λήψη του.

Το αντικείμενο της Σύμβασης είναι με συμβατικό προϋπολογισμό

Σε κάθε περίπτωση κατά την οποία, σύμφωνα με την εγγύηση, θα κρίνατε ότι ο παραπάνω Ανάδοχος παρέβη οποιαδήποτε υποχρέωσή του από εκείνες τις οποίες ανέλαβε με την εν λόγω Σύμβαση, αναλαμβάνουμε την υποχρέωση με την παρούσα να σας καταβάλουμε αμελλητί και σε κάθε περίπτωση εντός πέντε (5) ημερών από την έγγραφη ειδοποίησή σας, χωρίς καμία από μέρους μας αντίρρηση, αμφισβήτηση ή ένσταση και χωρίς να ερευνηθεί το βάσιμο ή μη της απαίτησής σας, το ποσό της εγγύησης στο σύνολό του ή μέρος του, σύμφωνα με τις οδηγίες σας και αμέσως μετά το σχετικό αίτημά σας, χωρίς να απαιτείται για την παραπάνω πληρωμή οποιαδήποτε εξουσιοδότηση, ενέργεια ή συγκατάθεση του Αναδόχου και χωρίς να ληφθεί υπόψη οποιαδήποτε τυχόν σχετική αντίρρησή του, ένσταση, επιφύλαξη ή προσφυγή του στα Δικαστήρια ή τη Διαιτησία, με αίτημα τη μη κατάπτωση της παρούσας ή τη θέση της υπό δικαστική μεσεγγύηση.

Τέλος, σας δηλώνουμε ότι η εγγύησή μας θα εξακολουθεί να ισχύει μέχρι την εκπλήρωση από τον Ανάδοχο όλων των υποχρεώσεων, τις οποίες έχει αναλάβει με την αντίστοιχη Σύμβαση και τα τυχόν συμπληρώματά της, αλλά όχι αργότερα από³..... μήνες από την ημερομηνία θέσης σε ισχύ της Σύμβασης. Η ισχύς της παρούσας εγγυητικής θα παραταθεί πέραν της προαναφερθείσας προθεσμίας χωρίς καμία αντίρρηση εκ μέρους μας, μετά από γραπτή απαίτησή σας που θα υποβληθεί πριν από την ημερομηνία λήξης ισχύος της παρούσας εγγυητικής.

Με τη λήξη της περιόδου εγγύησης ή της παράτασης που ζητήθηκε από τη ΔΕΗ, η παρούσα εγγυητική θα επιστραφεί σε εμάς μαζί με έγγραφη δήλωσή σας, η οποία θα μας απαλλάσσει από την εγγυοδοσία μας.

ΟΔΗΓΙΕΣ

¹ Ανάλογα με τη μορφή του διαγωνιζόμενου αναγράφεται από τον εκδότη της εγγυητικής επιστολής μια από τις παρακάτω επιλογές:

- Σε περίπτωση φυσικού προσώπου: (ονοματεπώνυμο, πατρώνυμο), (ΑΦΜ), (δ/νση) ή

-
- Σε περίπτωση νομικού προσώπου: (επωνυμία), (ΑΦΜ), (δ/νση έδρας) ή

- Σε περίπτωση Σύμπραξης/Ενωσης: των φυσικών ή νομικών προσώπων

α) (επωνυμία), (ΑΦΜ), (δ/νση κατοικίας ή έδρας)

β) (επωνυμία), (ΑΦΜ), (δ/νση κατοικίας ή έδρας)

..... Κ.Ο.Κ.

που ενεργούν εν προκειμένω ως Σύμπραξη/Ενωση και ευθύνονται εις ολόκληρον το κάθε μέλος έναντι της ΔΕΗ

² Αναγράφεται σε ευρώ το ποσό ολογράφως και αριθμητικώς

³ Ο χρόνος της ισχύος της Εγγυητικής αυτής καθορίζεται βάσει των προβλεπομένων στη Σύμβαση για τη χρονική διάρκεια εγγύησης της καλής λειτουργίας πλέον ενός περιθωρίου από τυχόν παρατάσεις της τάξης του είκοσι τοις εκατό (20%)