

# COMPAGNIE TUNISIENNE DE FORAGE

19 RUE DE L'ARTISANAT - 2080 ARIANA - CHARGUIA II-TUNISIE  
FAX N°(216-70) 836 568 – 837 04 PHONE N°(216-70)837 322

FROM : **C.T.F**

FAX REF :

DATE : 18/05/2026

CONTACT: DAM COPY :

TO : .....

ATTENTION : SCE COMMERCIAL

FAX N° : Via mail

Page(01) of (04) including this page

OBJET: CONSULTATION N° PP2026/245

*Réalisation de Formation en forage dirigé*

La Compagnie Tunisienne de Forage (C.T.F.) se propose de lancer une consultation ayant pour objet la réalisation formation en forage dirigé au profit de son personnel CTF. La formation sera assurée en langue française ou anglais technique.

### Objectifs de la formation

La formation vise à permettre aux participants de :

- Compréhension approfondie des mécanismes de coincement de la garniture (prévention, diagnostic, remédiation).
- Maîtrise des techniques de forage dirigé (planification, exécution, suivi).
- Étude de cas pratiques et retours d'expérience adaptés au contexte de nos opérations.
- Développement de réflexes opérationnels et renforcement des capacités de décision des ingénieurs et superviseurs.

### Lieu de déroulement de la formation et liste des participants :

La désignation du lieu de déroulement des formations (Tunis) et la liste nominative du personnel vous sera envoyée à l'avance (48 heures avant la date planifiée dans votre programme).

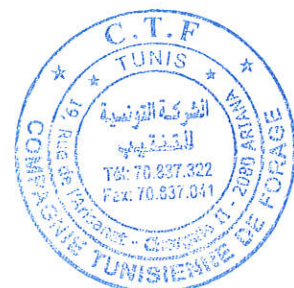
### Population Cible :

Les bénéficiaires de ces formations sont :

- Ingénieurs forage
- Superviseurs de puits
- Opérateurs de forage et d'ingénierie de puits

### Contenu attendu :

- Théorie et principes fondamentaux du forage dirigé.
- Techniques de planification et suivi de trajectoire.



4

- Causes, types et mécanismes de coincement de la garniture.
- Méthodes de prévention et de résolution des cas de coincement.
- Études de cas basés sur des situations opérationnelles
- Partie pratique obligatoire (voir ci-dessous)
- évaluation des acquis en fin de formation.

### Partie pratique de la formation

La formation devra obligatoirement inclure une composante pratique permettant de renforcer les compétences opérationnelles des participants, comprenant :

- ✓ Travaux pratiques sur des cas réels ou simulés de forage dirigé
- ✓ Exercices de planification de trajectoire (Well Planning)
- ✓ Simulation de situations de coincement de la garniture et méthodes de résolution
- ✓ Analyse et interprétation de données de forage (inclinaison, azimuth, paramètres de forage)
- ✓ Utilisation, si disponible, de logiciels ou simulateurs de forage dirigé
- ✓ Mise en situation et prise de décision en conditions proches du réel

❖ **Le soumissionnaire devra préciser dans son offre :**

- ❖ Les moyens pédagogiques utilisés (simulateur, logiciel, études de cas, etc.)
- ❖ La répartition (théorie / pratique (%))
- ❖ Les supports utilisés pendant les exercices

### Exigences du bureau de formation

- Réaliser au moins 1 session de formation au cours des cinq (05) dernières années. - (2020 -2021 -2022 - 2023 -2024 -2025) pour la formation sur le forage dirigé et la gestion du coincement de la garniture». Justificatifs à l'appui : (fiche de présence, contrat, factures, PVs...).

-Doit fournir au moins 2 références documentées auprès de compagnies pétrolières internationales ou nationales.

Les références devront inclure :

- Le nom de la compagnie.
- Le titre de la formation.
- L'année de réalisation.
- Le nombre de participants.

### Exigences Formateurs

Le formateur doit:

- Être titulaire d'un diplôme d'ingénieur
- Minimum 05 ans d'expérience dans le forage dirigé et/ou la gestion des incidents de coincement.
- Expérience avérée dans des projets de forage complexes (forage horizontal, offshore, HP/HT, etc.).
- Participation à des projets avec des compagnies pétrolières internationales ou nationales.



*(Handwritten signature)*

Le formateur doit avoir:

- Réaliser effectivement au moins 3 sessions de formation dans les 5 dernières années(2020 -2021 -2022 - 2023 -2024 -2025. Justificatifs à l'appui : (fiche de présence, contrat, factures, PVs...).
- Avoir une expérience professionnelle dans l'animation de formations techniques minimum 5 ans. A cet effet, nous vous invitons à nous soumettre votre meilleure offre de prix conformément à la procédure ci-dessous.

**PROCEDURE DE SOUMISSION :**

**Par e-mail :**

A l'adresse suivante : closed.bids@ctf.com.tn

**Votre mail doit :**

\* Porter:

La référence de la consultation (PP2026/245)

\* Contenir:

Le texte de la consultation, et les pièces justificatives demandées portant obligatoirement le cachet du soumissionnaire.

- Le bordereau de prix (suivant modèle en Annexe1) dûment rempli, signé et portant obligatoirement le cachet du soumissionnaire.

Les offres doivent parvenir dans les meilleurs délais mais pas plus tard que le .....

Toute offre parvenue après les délais sera rejetée (les plis et la date & l'heure pour les mails).

**Méthodologie d'évaluation :**

Les offres financières, après la correction des éventuelles fautes de calcul, seront classées du moins disant au plus disant, sera retenue l'offre moins disante qui sera conforme techniquement aux prescriptions de la présente consultation (pièces justificatives relatifs aux exigences du formateur à l'appui).

**Conditions particulières**

- Les offres reçues dans les délais doivent rester valables au moins 90 jours et ce à compter de la date limite de réception des offres.
- Le mode de paiement est de 60 jours, par virement bancaire, date réception de votre facture à notre Bureau d'ordre accompagnée des attachements signés par les deux parties.
- Le formateur doit communiquer les feuilles de présences originales portant obligatoirement sa signature après chaque formation.
- Les attestations de formation doivent être signées par le formateur.

SALUTATIONS

C.T.F.

P/DIRECTION APPROVISIONNEMENT & MARKETING



# BORDEREAU DES PRIX

## ANNEXE I

<i>THEME</i>	<i>TARIF FORFITAIRE (* ) / personne HTVA</i>
<i>Formation forage horizontale et dirigé</i>	
<b>TOTAL HTVA</b>	

*(\*) : Tarif inclus pause-café et déjeuner*

*Arrêté le présent bordereau à la somme (en toutes lettres) .....*

Fait à : ..... le : .....

Signature et cachet du soumissionnaire

