



Dossier 84084-16-0332

Date limite : 17 février 2017 à 14 h, heure des Rocheuses.

## **Préavis d'adjudication de contrat (PAC) pour la licence annuelle du modèle et de la base de données relatifs à la concurrence pour les gazoducs (GPCM)**

L'Office national de l'énergie utilise des modèles de l'offre et de la demande de gaz naturel dans son cadre de modélisation de l'Avenir énergétique et doit avoir accès au modèle pour les flux du gaz naturel aux États-Unis et au Canada afin de pouvoir faire des projections des exportations et des importations de gaz naturel.

### **But du préavis d'adjudication de contrat**

Le présent PAC a pour but d'aviser les fournisseurs que l'Office entend attribuer un marché pour les services indiqués ci-dessus à RBAC Inc. Le gouvernement souhaite auparavant donner l'occasion à d'autres fournisseurs éventuels de manifester leur intérêt à offrir leurs services et de démontrer qu'ils sont en mesure de satisfaire aux exigences. Pour ce faire, ils doivent déposer un énoncé de capacités avant la fin de la période fixée de 15 jours civils.

Si aucun autre fournisseur éventuel ne dépose, d'ici la date de clôture indiquée dans le PAC, un énoncé de capacités répondant aux exigences précisées, l'agent de négociation des marchés pourra attribuer le contrat au fournisseur présélectionné.

### **Définition du besoin**

L'Office national de l'énergie a besoin d'utiliser le modèle GPCM et d'avoir accès à la base de données GPCM pendant un an.

### **Critères d'évaluation de l'énoncé de capacités (exigences essentielles minimales)**

Tout fournisseur intéressé doit démontrer, dans un énoncé de capacités, qu'il est en mesure de fournir un système doté entre autres des caractéristiques suivantes :

1. Un système d'étude prévisionnelle du marché du gaz naturel qui comprend un modèle de concurrence pour les gazoducs et un modèle de réseau montrant les flux du marché gazier nord-américain.
2. Ce modèle calcule l'offre et la demande de gaz naturel, les prix et la base de prix, les débits pipeliniers, la capacité de stockage et la production estimative de liquides de gaz naturel (LGN).
3. Le modèle englobe au moins 89 zones d'approvisionnement en gaz, 5 types d'approvisionnement, 13 zones de schiste, 22 terminaux d'importation de GNL, 12 terminaux d'exportation de GNL, 220 pipelines, 443 aires de stockage, 113 zones de demande, 5 secteurs de demande et 93 points de marché.
4. Le modèle brosse le tableau complet de la dynamique nord-américaine des flux de gaz naturel dans le marché.
5. Le modèle renferme une liste exhaustive des utilisateurs actuels, notamment des acteurs du secteur énergétique, des banques et des organismes gouvernementaux.
6. Le modèle peut explorer des scénarios de déplacement des flux de gaz naturel en Amérique du Nord.
7. Le modèle est en mesure de faire des projections des incidences de divers scénarios sur les prix du gaz naturel canadien à divers carrefours et points d'exportation.
8. Le modèle peut réaliser des scénarios des répercussions possibles sur les écarts de prix des ordonnances de l'Office, par exemple des restrictions de pression et/ou des pannes forcées sur les réseaux pipeliniers canadiens.
9. Utilisation possible sur des plateformes technologiques couramment employées à l'Office, notamment les postes de travail Windows 7 (32 et 64 bits), les serveurs de fichiers



Dossier 84084-16-0332

Date limite : 17 février 2017 à 14 h, heure des Rocheuses.

Windows 2003 et Windows 2008, les serveurs d'impression Windows 2008, les serveurs Web Microsoft IIS ou les serveurs SQL 2005 et 2008

### Accords commerciaux s'appliquant au marché

Le marché est assujéti aux accords commerciaux suivants :

1. ALENA
2. AMP-OMC

### Justification relative au fournisseur présélectionné

Le fournisseur de services présélectionné et les services spécialisés qu'il offre, dont ses systèmes et ses données, sont entièrement compatibles avec les systèmes de l'Office et satisfont parfaitement à ses exigences.

### Exceptions prévues au *Règlement sur les marchés de l'État*

Les exceptions ci-après au *Règlement sur les marchés de l'État* sont invoquées pour le présent marché aux termes de l'alinéa 6d) qui se lit comme suit : « les cas où le marché ne peut être exécuté que par une seule personne ».

### Durée du marché proposé ou date de livraison

Le marché proposé est d'une durée d'un an à compter de l'attribution.

### Coût estimatif du marché proposé

Valeur estimative : 97 500 \$ US (service exonéré de la TPS)

### Nom et adresse du fournisseur présélectionné

RBAC Inc.  
14930 Ventura Blvd, Suite 210  
Sherman Oaks. CA 91403  
ÉTATS-UNIS

### Droit des fournisseurs de présenter un énoncé de capacités

Les fournisseurs qui estiment être parfaitement capables de fournir les services décrits dans le PAC peuvent faire parvenir à la personne-ressource mentionnée dans le présent avis un énoncé de capacités par écrit d'ici la date de clôture. L'énoncé de capacités doit clairement montrer comment le fournisseur satisfait aux exigences indiquées dans le préavis.

### Date limite pour présenter un énoncé de capacités

Les énoncés de capacités seront acceptés jusqu'au 17 février 2017 à 14 h, heure des Rocheuses.

### Demandes de renseignements et présentation des énoncés de capacités

Les demandes de renseignements et les énoncés de capacités doivent être adressés comme suit :

Owuor Okiro

Office national  
de l'énergie



National Energy  
Board

Dossier 84084-16-0332

Date limite : 17 février 2017 à 14 h, heure des Rocheuses.

Analyste technique de l'approvisionnement  
Office national de l'énergie  
517, Dixième Avenue S.-O.,  
Calgary (Alberta) T2R 0A8  
Téléphone : 403-604-6254 Télécopieur : 403-292-5503  
Courriel : owuor.okiro@neb-one.gc.ca