

Préavis d'adjudication de contrat (PAC)

Demande de proposition n° : 18-134925
Valeur estimée : 1,800,000 \$CA sur 3 ans
Date de clôture : lundi le 5 février 2018 à 14 h HNE

La pièce jointe 001 fournit les informations suivantes :

Q1. Quelles sont les conditions du contrat (cycle de vie du projet) et quelle est la portée exacte du travail ?

A1. Veuillez voir l'énoncé du travail qui est inclus à la fin de ce document. *(L'énoncé du travail est en anglais seulement mais peut être fourni en français sur demande.)*

Q2. Le projet sera-t-il connecté au réseau ou derrière la grille (autonome) ?

R2. Connecté à la grille.

Q3. Comment le coût / kW est-il évalué ?

R3. Le coût / kW a été évalué par un processus concurrentiel.

Q4. Où dans le Maryland devrait être construit la ferme solaire, est ce qu'il existe une préférence spécifique ?

R4. Comté de Somerset, Southern MD.

Q5. Quelle est la capacité de la ferme solaire, combien de kW ?

R5. La capacité totale est de 7,5 MWcc au total, l'ambassade achète 1 MW.

Q6. Où est le point d'interconnexion et à quelle distance du projet ?

R6. Sous-station de Cristfield, Somerset, MD.

Q7. Quelle est la tension ?

R7. Circuit de distribution de 25 kV à partir du poste de Cristfield.

Q8. Est-ce qu'il existe une préférence en ce qui concerne la fabrication d'équipement? Canadien?

R8. Aucun préférence – cette besoin n'est pas assujetti à l'Accord de Libre-Échange Nord-Américain (ALENA).

Q9. Combien sera évalué le surplus de puissance généré ?

R9. Il n'y aura pas de pouvoir de dépassement.

Q10. Est-ce que le projet monté au toit ou au sol ? S'il est monté au sol, l'étude géotechnique a-t-elle été effectuée ?

R10. Pas applicable. Comme la mission achète par l'intermédiaire d'un détaillant électrique localisé dans le District de Columbia. Toute la production solaire aura lieu hors site.

Q11. Quelle est la capacité installée du projet ?

R11. Capacité totale jusqu'à 7,5 MWcc.

Q12. Quelle est la moyenne de la surface du projet ?

R12. Jusqu'à 40 acres.

Q13. Est-ce que la zone du projet a été évaluée pour tout obstacle potentiel ?

R13. Oui, requis dans le cadre du processus d'autorisation.

Préavis d'adjudication de contrat (PAC)

Demande de proposition n° : 18-134925

Valeur estimée : 1,800,000 \$CA sur 3 ans

Date de clôture : lundi le 5 février 2018 à 14 h HNE

Q14. Est ce qu'il existe une préférence pour les onduleurs centraux par rapport aux onduleurs string ?

R14. Les onduleurs centraux sont préférés.

Q15. Est-ce que tous les permis nécessaires sont déjà en place ?

R15. Oui.

Préavis d'adjudication de contrat (PAC)

Demande de proposition n° : 18-134925
Valeur estimée : 1,800,000 \$CA sur 3 ans
Date de clôture : lundi le 5 février 2018 à 14 h HNE

Pièce jointe 1 – Énoncé des travaux

STATEMENT OF WORK (SOW)

Solar Power Purchase Agreement with WGL Energy Services

1.0 Background

The Embassy of Canada is committed to environmental sustainability, and has attained LEED Silver status in 2014.

Part of this ongoing commitment is a desire to utilize electricity from renewable sources, such as solar and wind.

The Embassy of Canada has been approached by WGL Energy Services and offered the opportunity to procure solar power. A new facility would be located on the Eastern Shore of Southern Maryland. Access to the power source is limited to foreign embassies located in the District of Columbia and offices of the US Department of State. The Project is supported and backstopped by the US Department of State.

2.0 Objective

Procurement of renewable power from a reputable vendor, at competitive price per kWh.

3.0 Scope of Work

3.1 Tasks, Activities, Deliverables and Milestones

The Embassy currently procures its power from WGL, a licenced retail electric supplier, through a purchase agreement that was written in the fall of 2012. The electricity provided to the Embassy is sourced by WGL from 100% national wind turbines. Transmission and delivery of electricity to the Embassy is provided by PEPCO – the sole provider of electrical distribution services within the District of Columbia. All invoicing for both supply and delivery is done by PEPCO. There is no requirement for any modifications to the Embassy electrical equipment or infrastructure, as all transmission and distribution remain unchanged. The only difference would be the origin of the electricity which would change from wind generation purchased on the open market, to solar which would be provided by a purpose built facility which would only generate electricity for foreign missions in Washington, DC and the US Department of State.

During the calendar year 2017, the Embassy used 3938 mWh of electricity.

A new power purchase agreement is required in early 2018 because the current contract is set to expire.

4.0 Reporting Requirements

Monthly invoices detailing power consumption - provided by PEPCO.

Préavis d'adjudication de contrat (PAC)

Demande de proposition n° : 18-134925
Valeur estimée : 1,800,000 \$CA sur 3 ans
Date de clôture : lundi le 5 février 2018 à 14 h HNE

5.0 Project Management Control Procedures

The Embassy is permitted to undertake a site visit of WGL's facility when complete. In the event that other Embassies back out of their obligations to WGL for purchase of solar power, the US Department of State has agreed to procure any shortfall power generation at the prescribed kWh rate – in effect backstopping the project.

6.0 DFATD Obligations

The Embassy is obligated to pay monthly invoices to the existing provider PEPCO. The Embassy is not required to modify its electrical infrastructure or equipment in any way to receive the solar power.

7.0 Location of Work, Work Site and Delivery Point

All power generation will take place off-site at the WGL facility in Maryland. Power transmission to the Embassy (501 Pennsylvania Ave., NW, Washington, DC 20001) would continue with PEPCO. No modifications to the power infrastructure of the Embassy are required.

8.0 Language of Work

English

9.0 Travel and Living

N/A

10.0 Expected Start and Completion Dates

Billing for solar power would commence once the solar facility is completed. The solar farm will be located in Crisfield, Somerset County, Southern Maryland. All site plan approvals are in place and the facility is scheduled to commence construction in the Spring of 2018. It is anticipated that the facility will be online for solar power generation in the Fall of 2018.