

Mercredi 18 février 2015

**PROGRAMME SOLAIRE PHOTOVOLTAÏQUE DE 400 MWc
DE L'OFFICE NATIONAL DE L'ELECTRICITE ET DE L'EAU POTABLE –
BRANCHE ELECTRICITE**

Dans le cadre de son programme d'équipement en moyens de production d'énergie électrique visant la sécurisation de l'approvisionnement du pays en électricité et l'amélioration de la qualité de service pour les régions situées en **bout de ligne** (Régions alimentées par des lignes 60 kV en antenne et situées à des distances lointaines des postes de transformation), l'ONEE a mis en place un programme de construction de plusieurs centrales photovoltaïques d'une puissance globale de **400 MWc** à raison d'une puissance unitaire allant de 20 à 30 MWc, à raccorder au réseau électrique HT (60kV).

Ce programme sera déployé en trois phases :

- *Phase 1* : Projet NOOR-TAFILALT d'une puissance de **75-100 MWc**.
- *Phase 2* : Projet NOOR-ATLAS d'une puissance de **200 MWc**.
- *Phase 3* : Projet NOOR-ARGANA d'une puissance allant de **100-125 MWc**.

Les sites devant abriter les différentes centrales ont été choisis sur la base de leur fort potentiel d'ensoleillement et leur situation en bout de ligne.

Le projet photovoltaïque en bout de ligne est considéré comme un outil de gestion du réseau électrique car il est destiné principalement à l'amélioration de la qualité de service fournie à la clientèle des régions où l'alimentation électrique est dégradée.

De même, ce projet est considéré faisant partie des actions **d'efficacité énergétique** visant la mise en œuvre des techniques favorisant l'utilisation rationnelle et efficace de l'électricité et la réduction de des pertes en ligne.

L'ensemble de ces projets seront développés en EPC (*Engineering Procurement and Construction*), avec contrat O&M (Opération et Maintenance).

I. **Projet NOOR TAFILALT de 75-100 MWc**

- ✓ Les trois sites retenus pour le développement des centrales sont à proximité des localités suivantes : Zagora, Arfoud et Missouri.
- ✓ Le coût du projet est estimé à 150 millions dollars US.
- ✓ Ce projet est financé par la Banque Internationale pour la Reconstruction et le Développement (BIRD) et des Fonds pour les Technologies Propres (FTP) à canaliser par la BIRD.
- ✓ Le Productible annuel moyen est estimé au moins à 120 GWh.
- ✓ Les émissions de CO2 qui seront évitées sont de l'ordre de 76 534 T/an.
- ✓ La mise en service de la première centrale de ce projet est prévue pour fin 2016.

II. **Projet NOOR ATLAS de 200 MWc**

- ✓ Les huit sites retenus pour le développement des centrales sont à proximité des localités suivantes : TATA, BOUIZAKARNE, TANTAN, BOUDNIB, BOUANANE, ENJIL, OUTAT EL HAJ, et AIN BENI MATHAR.
- ✓ Le coût de ce projet est estimé à 300 millions d'Euros.
- ✓ Il est prévu que ce projet bénéficiera de prêts concessionnels de la KfW et de la BEI et d'un don de la Commission Européenne.
- ✓ Le Productible annuel moyen est estimé à 320 GWh.
- ✓ Les émissions CO2 qui seront évitées sont de l'ordre de 204 090 T/an.
- ✓ La mise en service de la première centrale de ce projet est prévue pour fin 2017.

III. **Projet NOOR ARGANA de 125 MWc**

Cette phase consiste en la construction de 3 à 4 centrales solaires photovoltaïques totalisant une puissance allant de 100-125 MWc à raccorder au réseau HT.

Les sites retenus pour cette phase sont situés dans les régions d'Errhamna, Tensift et Boumalen.

- ✓ Le coût de ce projet est estimé à 250 millions de dollars US et ce en plus des frais d'études.
- ✓ Plusieurs bailleurs de fond ont manifesté l'intérêt pour financer cette phase.
- ✓ Le Productible annuel moyen est estimé au moins à 200 GWh.
- ✓ Les émissions CO2 qui seront évitées sont de l'ordre de 127 556 T/an.
- ✓ La mise en service de la première centrale de ce projet est prévue pour fin 2017.