

Énergies renouvelables en Algérie: entre projet national et coopération régionale

13th Kronberg Talks

*A new Dialogue between Europe
and North Africa*

Rabat, Tuesday, May 17, 2011

Introduction

- *Une réponse à deux questions posées par les organisateurs:*
 - 1) Quelle sera la place des E/R en Algérie?
 - 2) Quel est le point de vue algérien sur la coopération euro maghrébine dans les énergies renouvelables (E/R)

Sujets de discussion suggérés par mon propos

- La transition énergétique est-elle engagée et soutenable économiquement dans le Monde et dans la région surtout après Fukushima?
- Les projets nationaux peuvent-ils être viables et durables sans une coopération régionale euro-maghrébine?
- Cette coopération peut-elle sortir de son asymétrie structurelle?

Premier sujet: Le projet algérien d'E/R (1/3)

- *L'Algérie dispose d'un programme d'E/R de long terme adopté en 2011*
- Objectif global de production hybride à 2030 de 22 000 MW d'électricité dont 10 000 MW pour l'export,
- Marché national d'électricité couvert à 40% d'E/R à 2030 (150 TWh) ; 2% en 2011
- Structure: $\frac{3}{4}$ solaire thermique et $\frac{1}{4}$ photovoltaïque et éolien

Premier sujet: le projet algérien des E/R (2/3)

➤ Coûts et Avantages:

- ❑ Gain de 600 milliards de m³ Gaz sur 25 ans;
- ❑ Coûts investissements pour le marché national:
 - ✓ 2011-2020: 20 milliards US \$
 - ✓ 2020-2030: 60 milliards US \$.

➤ Phasing

1. Étape 2011-2013: Projets pilotes pour tester les technologies disponibles.
2. Étape 2014-2015: Début de Déploiement du programme;
3. Étape 2016-2030: Déploiement à grande échelle

Premier sujet: le projet algérien des E/R (3/3)

- **Défis à relever:**
- Construire industrie locale composants E/R
- ✓ 50% intégration en 2020 et 80% intégration 2030
- ✓ 200 000 emplois
- Construire capacités R/D
- **Éléments d'incertitude à lever:**
- ✓ Adhésion secteur privé,
- ✓ Augmentation progressive prix acceptée par les consommateurs,
- ✓ Évolution LT du mix énergétique et des tarifs dans l'UE

Deuxième sujet- Un point de vue algérien sur la coopération euro maghrébine dans les E/R: Deux problématiques centrales

➤ Celle de la faisabilité:

- Technologique,
- Économique,
- Financière
- Sociale

➤ Celle du changement de paradigme:

- Industriel,
- Scientifique,
- Opérationnel

Deuxième sujet- Un point de vue algérien sur la coopération euro maghrébine dans les E/R: Éléments de faisabilité fragiles

- **Une coopération délicate à construire avec l'UE: des intérêts encore divergents pour des acteurs aux objectifs différents?**
 1. Première césure: Les groupes industriels et les groupes énergétiques européens sont dans des champs temporels différents en termes de retour sur investissement et profitabilité ,
 2. Deuxième césure: Les asymétries technologique, scientifique et industriel entre les deux rives de la Méditerranée, s'amplifient
 3. Troisième césure: les forts déficits publics et budgétaires en Europe seront durables;
 4. Quatrième césure: Dans l'UE , les systèmes énergétiques nationaux sont différents et l'interconnexion coûteuse: 1000 milliards euros

Deuxième sujet- Éléments de faisabilité fragiles: projets européens en compétition ou complémentaires?

- L' UE fixe l'objectif de 20% d'énergies renouvelables à 2020, mais mise en œuvre problématique car:
 - Poids électronucléaire décisif sur LT en France et place non fixée en Allemagne car un compromis instable reporte les choix pour 2020, malgré FUKUSHIMA,
 - Place du charbon importante encore (Pologne, Allemagne),
 - En plus, selon Ollivier Silla de l'UE, les besoins d'importation d'électricité en provenance du Maghreb ne se feront pas sentir avant 2025;
 - On ne sait pas si les deux projets européens visibles sont complémentaires ou en compétition et on ne connaît pas leurs hypothèses technologiques, financières et commerciales et les contenus du partenariat local:
- DESERTEC initié par l'Allemagne ; 400 Milliards euros;
- TRANSGREEN initié par les industriels français.
- Quel place pour le Plan solaire méditerranéen de l'UPM?

Deuxième sujet- Agir sur les critères de choix pour le solaire: Changer de paradigme

- Participation conjointe incontournable pour le développement de la recherche et technologies solaires;
- Fabrication des équipements et composants dans les pays émetteurs et receveurs ;
- Visibilité à long terme des prix de l'électricité solaire pour garantir un retour sur investissement sur le moyen et long terme avec des clauses du type « take or pay » ;
- Mise en place en place d'un cadre réglementaire commun UMA/UE afin de progresser vers un marché intégré électricité pour 2020/2025 initié déjà par Conseil ministériel UMA/UE tenu Alger juin 2010.

Conclusion: Réunir en attendant les conditions de succès en levant les incertitudes

- Soutenir l'émergence de capacités locales privées et publiques de R/D et la production de biens équipements et composants/filières industrielles,
- Développer des projets solaires finançables de petite et moyenne taille: type projet hybride de 150 MWA Hassi R'mel en service pour janvier 2011; projet Ouarzazate au Maroc; plan solaire tunisien,
- Tester les exportations d'électricité conventionnelle (filiale Sonelgaz / ONE mise en place à cet effet),
- Tirer les enseignements des expériences algériennes dans le développement grands projets énergétiques : Gazoducs transcontinentaux et GNL; conditions de financement de la BEI; prix long terme; exploitation des installations; fiabilité et sécurité des approvisionnements; Accord BEI de 500 millions à MEDGAZ,
- Éviter surtout de mettre en avant des stratégies de confrontation entre les différents projets en Europe et au Maghreb car l'Asie est à l'affût (projet japonais Apollo).
- Renforcer la coordination au niveau des pays du Maghreb