
Projet Adrar-Aachen

Alger lundi 12 novembre 2007

SOMMAIRE

- Projet Initial
 - Définition du projet Adrar-Aachen
 - Impacts du projet
 - Etudes de faisabilité
 - Acteurs concernés
 - Technologies et R&D
 - Industries
 - Financement
 - Timing
 - Impacts économiques sur les pays concernés
-

Projet Initial : TREC

- Le projet initial dénommé « Clean Power from deserts » a été initié par un groupe d'experts venant de l'UE et du MENA.
 - L'objectif étant d'apporter une réponse aux problèmes de variations climatiques et du développement durable en mettant à contribution l'énergie solaire plus abondante, plus fiable, plus....
 - Les sources d'énergies provenant des pays du MENA pour approvisionner l'Europe.
 - Les technologies et financements européens contribuant à cela. Le dessalement d'eau à partir du solaire, étant un objectif décliné de cette démarche.
-

Projet Adrar-Aachen

- L'idée du projet Adrar-Aachen a découlé du projet initial qui prévoyait un réseau en HVDC reliant l'ensemble des pays Euro-Méditerranéens. Le tracé Algérie-Aachen a été examiné dans ce cadre.
- Il nous semblait plus pragmatique de démarrer cette approche par un projet à taille humaine, économique, amenant un consensus plus rapide entre un minimum de pays. L'avantage de plaider sur les intérêts bilatéraux d'abord donnerait plus de chances de succès à ce genre de projets.
- Les acteurs étant plus ou moins cernés dans ce cas.
- Le lobbying étant déjà lancé, il s'agit de venir en appui au projet initial afin de tirer bénéfice de cette initiative, tout en récupérant l'idée en lui donnant une plus grande adhésion de la part d'autres lobby intéressés: les industriels, les financiers, les politiques etc.. Le projet Algérie-Sardaigne se verrait intégré dans cette approche.

Impacts du Projet

Le projet permet:

- ✓ De diversifier les sources et la nature des énergies importées par l'UE.
 - ✓ De favoriser le développement des énergies renouvelables
 - ✓ De donner une contribution plus importante aux énergies propres
 - ✓ De satisfaire les exigences de sécurité
 - ✓ De satisfaire les exigences de prédictibilité
 - ✓ De satisfaire la fourniture de l'énergie la moins coûteuse à court terme.
 - ✓ De satisfaire la fourniture d'une énergie dont le coût ira en diminution, tout en restant stable et indépendante des fluctuations du marché des énergies fossiles
 - ✓ De sécuriser le réseau européen de transport électrique qui a montré ses limites lors du dernier black out
-

Etudes de faisabilité

- Ce grand projet structurant devrait être conforté par des études de faisabilité par des experts que prendrait NEAL, il y aura la contribution de l'équipe Sonatrach en charge du projet Algérie-Sardaigne. L'UE devrait accepter de financer la participation d'experts :de TREC, de la DLR, du CIEMAT de l'association des industriels du solaire ESTELA, d'industriels de lignes HVDC.
-

Acteurs Concernés

- Le Ministère de l'Énergie et des Mines
 - NEAL
 - Sonatrach
 - Sonelgaz
 - DLR
 - TREC
 - ESTELA
 - Solarpaces
 - AIE
 - Commission Énergie UE
-

Technologies et R&D

- L'étude du TREC a fait la démonstration que l'énergie renouvelable qui répond le mieux aux exigences du marché de l'électricité reste le solaire thermique avec hybridation au début avec le gaz.
 - La technologie qui répond aux exigences des bailleurs de fond est celle des CSP.
 - La réduction des coûts de cette technologie, qui reste la moins chère aujourd'hui comparée aux autres utilisations du solaire, est prise en charge par l'ensemble des centres de recherche européens. Nous devons amener une plus grande contribution de l'UE au financement de ces recherches.
-

Industries

- Les industriels ont pris conscience du marché des CSP et leur nombre croissant le prouvent.
 - Ils se sont constitués parfois en association comme ESTELA.
 - Ils nous restent à développer la coopération avec l'UE ainsi que la coopération bilatérale avec La république fédérale allemande par le biais des industriels pour amener un partenariat industriel avec nos industriels en Algérie.
-

Financement

- Les besoins de financement ont été évalués entre autre par la DLR.
 - Le plan d'actions prioritaires de la coopération Euro-Méditerranéenne a retenu ce genre de projets pour être financé par BEI, FEMIP etc..
 - La recommandation de rentrer dans le quota du pays de l'UE l'électricité solaire importée au titre de la directive des 20% à 2020, facilitera les accords politiques.
 - L'initiative d'accorder par la république fédérale allemande, des mesures incitatives à l'électricité solaire aura un effet économique des plus importants pour un impact financier minime pour le pays. Ces mesures qui permettraient un TRI acceptable aux investisseurs seront de loin inférieures a celles déjà octroyées à la production d'électricité solaire.
-

Impacts économiques pour les pays concernés

- Pour L'Allemagne:
 - ✓ L'Allemagne s'assurera une fourniture a très long terme d'une énergie conforme à ses objectifs affichés.
 - ✓ Elle vendra sa technologie CSP(Schott, Flabeg, Siemens, Man, etc..)
 - ✓ Elle vendra sa technologie HVDC
 - ✓ Elle sécurisera ses approvisionnements énergétiques a un prix stable, bas.
 - ✓ Elle sécurisera son réseau électrique national.
-

Impacts économiques pour les pays concernés

Pour les pays européens concernés

- ✓ Les avantages mentionnés pour l'Allemagne peuvent être repris
 - ✓ En plus comme ils sont en amont du client final, Ils pourront acheter de l'électricité à des prix plus bas qu'ils ne payent actuellement sachant qu'au début ce serait de l'électricité conventionnelle, et ceci pour des quantités même faibles et économiquement impossible à réaliser pour des approvisionnements classiques (il faut une taille économique pour optimiser une ligne de transport et en ce qui les concerne, ils bénéficieront de capacités surdimensionnées existantes du fait que la ligne sera réalisée dès le début à sa pleine capacité).
-

Timing

- Etudes de faisabilité : 9mois
 - Développement du projet : 12 mois
 - Engineering détails et mise à disposition des terrains :24 mois
 - Construction : 24 mois
-