

LES GRANDS CHANTIERS DE LA STEG

Depuis sa création, l'objectif ultime de la STEG était de fournir, aux secteurs productifs (Industrie, agriculture, tourisme ...) l'énergie nécessaire à leur développement et de mettre à la disposition des ménages les éléments d'un confort minimal. Ainsi, la STEG s'est attelée à développer sa capacité de production afin de satisfaire une demande industrielle et domestique, constamment en augmentation, en matière d'énergie électrique.

La STEG place au premier rang de ses préoccupations et de ses orientations, la fourniture d'un kilowattheure de qualité et le moins cher possible et mise sur les technologies nouvelles et performantes en matière de production d'électricité afin d'être en phase avec une économie en pleine mutation et une demande énergétique en augmentation continue.

Actuellement, le parc de production de la STEG exploite une vingtaine de centrales de production d'électricité (Centrales thermiques, cycles combinés, turbines à gaz, centrales hydrauliques et éoliennes), fonctionnant à un niveau de performance optimal et totalisant une puissance installée de l'ordre de 3517 MW. En 2010, ce parc de production d'électricité a injecté sur le réseau national d'électricité 11569 Gwh. Ainsi, la production a enregistré une augmentation de l'ordre de 7% par rapport à 2009.

Force est de signaler que la capacité de production de la STEG est passée, en 50 ans d'existence, de 116 MW en 1962 à 3517 MW en 2011 enregistrant, ainsi, une augmentation significative et notable de plus de 2900 %.

En fait, la STEG est appelée constamment à faire face à une demande d'électricité qui évoluera à raison de 6 % en moyenne par an. La pointe de la demande en électricité a atteint, durant l'été 2011, 3024 MW (13 Juillet), enregistrant une augmentation de l'ordre de 13,7% par rapport à l'été 2009.

Ainsi, le renforcement de la capacité du parc de production s'intègre dans l'objectif de satisfaire la demande en électricité grâce à une meilleure disponibilité des moyens de production et surtout de répondre à cette demande pendant les périodes de pointe. D'ailleurs, ce parc vient d'être renforcé en Juin 2011 d'un cycle combiné mono-arbre à Ghannouch d'une puissance de 416 MW et avec un coût de l'ordre de 700 Millions de Dinars, permettant à la STEG de répondre à la hausse de la demande en électricité pendant cet été.

Il s'agit, en fait, de la première centrale, de point de vue technologie et taille, à cycle combiné mono-arbre qui a été installée en Tunisie. Ce choix technologique s'explique par le souci permanent de la STEG de trouver un meilleur compromis entre les exigences de

fiabilité, de disponibilité, de maîtrise des coûts et du respect de l'environnement, tout en diversifiant et modernisant son parc de production.

En comparaison à un cycle combiné classique qui dispose d'un rendement énergétique de 51%, ce type de centrale «Mono-arbre» se caractérise par un rendement énergétique d'environ 58%. Le passage au palier 400 MW permettra une amélioration significative de la consommation spécifique du parc de production de la STEG, c'est à dire des économies considérables en matière de combustibles.

Par ailleurs et afin de satisfaire au mieux l'augmentation de la demande d'électricité pendant l'été de l'année 2013, la STEG projette la mise en service durant le mois de juin de la même année à Sousse, d'un cycle combiné mono-arbre d'une puissance de 424 MW et dont le coût s'élève à 560 Millions de Dinars.

Dans la même optique, la pointe de la demande en électricité prévue à l'horizon 2014 – 2015 sera satisfaite par l'installation de deux autres centrales à cycle combiné «mono-arbre» d'une puissance unitaire comprise entre 400 et 500 MW chacune. Le premier cycle combiné, dont l'appel d'offre a été lancé en Juillet 2011, sera installé d'ici 2014 à Sousse. La deuxième centrale, dont l'appel d'offre sera probablement lancé en Octobre prochain, sera installée, d'ici 2015, à Kalaat Landalous. Le coût total de ces deux centrales électriques est estimé à 1280 Millions de Dinars.

Ainsi, le coût total des investissements de la STEG en matière d'équipements de génération d'électricité, excepté les investissements alloués à l'énergie éolienne, s'élève à 2540 Millions de Dinars. Une somme colossale qui s'explique surtout par le souci de la STEG de satisfaire la demande d'électricité durant les périodes de pointe afin d'honorer ses engagements en matière de continuité de fourniture de ce service public.

خلال هذه المرحلة الانتقالية الدقيقة التي تمر بها البلاد والتي تشهد تواترا للأحداث والمستجدات السياسية والاجتماعية والأمنية مع ما لهذا من انعكاسات مباشرة على الحياة الاقتصادية أدت إلى تراجع بعض المؤشرات وخصوصا ما تعلق منها بالاستثمارات وبعث مواطن الشغل الجديدة وذلك رغم الإجراءات التحفيزية التي أفرتها الدولة في الموضوع.

ورغم الظرف الاستثنائي الذي تمر به البلاد ورغم تكرر وتواصل عمليات الاعتداء (عنف لفظي وجسدي) على أعوانها ورغم الضرر الذي لحق ببعض المنشآت والمرافق الحيوية التابعة لها في جهات الجمهورية، تواصل الشركة التونسية للكهرباء والغاز وبكل جدية عملها الدؤوب في سبيل ضمان استمرارية الكهرباء والغاز وتقديم مختلف خدماتها لتلبية حاجيات المواطنين والمؤسسات في كامل أنحاء البلاد.

وفي إطار سياستها الاستشرافية المواكبة لحاجيات البلاد المستقبلية من الطاقة وإيماننا منها بالدور الريادي الذي تظطلع به على المستوى الوطني، بادرت الشركة التونسية للكهرباء والغاز مؤخرا بالإعلان عن طلب عروض عالمي لإحداث محطة جديدة لتوليد الكهرباء بطاقة جملية تقدر بـ500 ميغاواط. وهو ما ينتج عنه ارتفاع قدرتها الطاقية إلى حدود 4000 ميغاواط وما يؤكد حرص هذه المؤسسة الوطنية على استمرار عجلة النمو الاقتصادي والاجتماعي للبلاد ودعم قدرتها على الاستجابة للحاجيات الطاقية المتزايدة للمواطن التونسي.