

ENTREPRISES

Plan solaire

Noor I raccordé au réseau électrique

• L'évacuation de la production dans le réseau en octobre 2015

• L'infrastructure a nécessité 500 millions de DH

UN nouveau pas est franchi par la première centrale solaire de Ouarzazate, Noor I, dont l'entrée en service est prévue pour octobre 2015. L'Office national de l'électricité et de l'eau potable (ONEE) vient de finaliser le raccordement au réseau électrique national de très haute tension. «Il s'agit d'une mise en service opérée à l'instar des raccordements des autres centrales en exploitation en prenant toutes les dispositions et mesures techniques exigées selon les normes internationales du secteur. Et ce, pour que les tests de la centrale et l'évacuation de l'énergie produite se réalisent dans les meilleures conditions de sécurité et de stabilité du réseau», soulignent des responsables à l'ONEE. Ce raccordement sera suivi par des essais industriels avant de procéder à l'évacuation

de la puissance qui sera produite par cette première tranche de la centrale solaire. Pour cela, une nouvelle ligne à 225 kV a été construite et mise sous tension entre le poste de l'ONEE 225/60 kV de Ouarzazate et celui de la centrale.

En parallèle, l'Office poursuit le développement et le renforcement du réseau haute tension dans la région. Les projets sont assez avancés puisqu'ils sont en phase finale de mise en service: une nouvelle ligne entre Errachidia et Ouarzazate sur une longueur de 300 km, un nouveau poste «Tinghir II» d'une puissance installée de 140 MVA et des extensions au niveau des postes existants d'Errachidia, de Tazart et d'Ouarzazate. Ces nouvelles lignes ont nécessité des investissements de 500 millions de DH financés par la Banque africaine de développement, l'Agence française de développement ainsi que l'agence de coopération allemande KfW. Elles ont aussi bénéficié d'un don de 15 millions d'euros de l'Union européenne. Les infrastructures de transport nécessaires à l'évacuation de la production des autres centrales solaires de Ouarzazate, dont la mise en service est pré-



Si pour Noor I le prix du kilowattheure ressort à 1,6 dirham, celui de Noor II est à 1,36 dirham, et à 1,42 dirham pour Noor III, en période de pic. Le gap financier qui proviendra de la différence entre le prix qui sera payé par l'ONEE à Masen et celui que cette dernière paiera au développeur sera couvert par l'Etat (Ph. AFP)

vue début 2018, sont également lancées. Elles nécessiteront près de 265 millions de DH et s'appuieront sur les financements concessionnels, en particulier ceux de l'AFD et la KfW. D'une capacité de 160 MW, Noor I est développé sur une superficie de 480 hectares et se base sur la technologie thermo-solaire (CSP) avec capteurs cylindro-paraboliques. Sa capacité de stockage est de 3 heures à pleine puissance. D'ailleurs la composante «stockage» était déterminante dans le choix technologique. L'enjeu étant d'adapter la production au plus près des pics de demande. «Le choix du stockage pour le solaire répond au besoin de disposer de la puissance de produc-

tion en heures de pointe qui tient compte de l'évolution de la demande et des capacités de production additionnelles prévues dans le plan d'équipement de l'ONEE à moyen et long terme», soutient l'Office.

Pour Noor II et Noor III, les capacités seront respectivement de 7 heures et comprises entre 7 et 8 heures. Les technologies à déployer sont le thermo-solaire à capteurs cylindro-paraboliques pour la deuxième phase du projet et la CSP tour pour la troisième. □

K. M.

*Pour réagir à cet article:
courrier@leconomiste.com*