

Sécurité des installations énergétiques

Sonelgaz -Transport Gaz procède à l'inspection du gazoduc 28 pouces "Hamadi-Hamma" en utilisant un outil intelligent "MFL"

Dans le cadre des programmes établis par le groupe Sonelgaz afin de sécuriser et garantir la sécurité des installations énergétiques dans leurs différentes structures. Sonelgaz-Transport du gaz a mis en œuvre un programme d'inspection périodique de la sécurité des pipelines en acier carbone de son réseau de transport du gaz. Ces opérations s'inscrivent dans le cadre de la maintenance périodique du réseau.



A ce titre, des opérations d'inspection ont été programmées pour plusieurs gazoducs au cours du mois de novembre, dont le tronçon "28 pouces Hamadi-Hamma" qui s'étale sur 22 kilomètres et qui constitue la principale source d'approvisionnement en gaz naturel pour toute la banlieue Est de la capitale.

Il convient de noter que cette opération de maintenance se fait selon le principe d'inspection par la technique MFL (Magnetic Flux Leakage).

Cette technique est utilisée pour détecter la corrosion, les fissures et les points ayant perdu une partie du métal sur toutes les parois intérieures et extérieures des pipelines en acier carbone. L'inspection se déroule sur plusieurs étapes, commençant par la préparation du pipeline par un nettoyage mécanique dans le but d'éliminer les impuretés à l'intérieur, suivi de la vérification de la

forme géométrique du pipeline à l'aide d'un outil "Caliper", tout en vérifiant les conditions de pression du gaz pour garantir le déplacement efficace et sécurisé de l'outil intelligent "MFL". Enfin, l'outil d'inspection intelligent "intelligent Pig" est introduit dans le pipeline par un point d'entrée dédié au terminal de départ "TD". De là, l'outil se déplace le long du pipeline grâce à la pression résultante du gaz, où il collecte les données d'inspection en temps réel pendant son déplacement, et ce grâce aux capteurs sensibles dont il est équipé, ce qui lui permet de déterminer avec précision la taille, la forme et l'emplacement des défauts potentiels sur les parois du pipeline.



Ces données sont rassemblées dans un rapport final pour être analysées et interprétées, à partir duquel des décisions et des recommandations sont prises pour l'entretien du gazoduc et la mise en place des plans de maintenance préventive.