

Communiqué de presse

EnergeÔ Vinzel – le premier puits livre ses résultats : l'aquifère du Dogger ne dispose pas de débit exploitable, celui du Malm réserve des espoirs.

Vinzel, le 22 mars 2023 – Le forage Vinzel-1S a été réalisé avec succès dans l'aquifère du Dogger à une profondeur de 2'233 mètres. L'intégralité des opérations s'est déroulée sans incident. Le test de productivité a confirmé la présence d'eau. Toutefois, en raison d'un débit non exploitable, les experts se tournent maintenant vers l'aquifère du Malm situé à environ 1'200 mètres de profondeur.

Lors du forage de la 2^e section du puits, une venue d'eau en surface, à très forte pression, atteste que les couches moins profondes sont susceptibles d'être favorables. Les opérations sur site sont actuellement en suspens pendant 2 semaines. Durant cette période, la direction d'EnergeÔ, ainsi que les équipes encadrant les opérations, traitent, analysent et interprètent l'ensemble des données et résultats acquis à ce jour dans le but d'évaluer la mise en œuvre du plan B dédié au Malm, ce plan faisant initialement partie des options du projet EnergeÔ Vinzel.

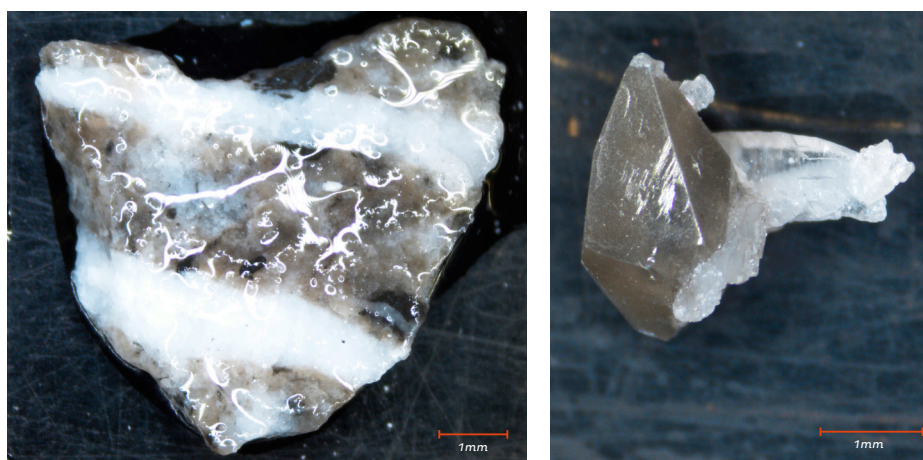
Une performance unique et de précieuses données

Le sous-sol n'ayant jamais été foré à ces profondeurs dans notre région, les opérations menées 24 heures sur 24 et 7 jours sur 7 pendant 4 mois par toutes les équipes présentes sur le site de Vinzel sont remarquables. Les incertitudes concernant les profondeurs, les épaisseurs et la nature des couches sont désormais levées, permettant l'analyse de nombreuses données et des enseignements précieux pour la suite du projet. Avec des vitesses de progression parfois proches des 200 mètres en 24 heures, les objectifs sont partiellement atteints. Les modèles géologiques et géomécaniques ont pu être consolidés, ce qui ne fut en revanche pas le cas pour le modèle hydrogéologique.

[1]

Dogger: une productivité non exploitable

Des preuves de fractures ont été observées grâce à la collecte et à l'analyse des débris de roches remontant à la surface (*cuttings*). L'abondance de ces *cuttings* présentant des fissures minéralisées par de la calcite naturelle corrobore le fait que le forage se trouve dans une zone géologique ayant contenu de l'eau par le passé. Néanmoins, les tests de productivité de cette section du Dogger ont également confirmé la présence d'eau entre 1'950 et 2'233 mètres. En raison de la faible densité et de la taille du réseau de fractures, le débit mesuré à maximum 80 litres par minute n'est toutefois pas suffisant pour une exploitation de cet aquifère (30 litres par seconde attendus).



Cuttings récoltés dans l'aquifère du Dogger: fissures et quartz minéralisés par de la calcite naturelle. © Energeô/HGE

Des mesures géophysiques en puits ont également été réalisées: un camion vibreur a envoyé à cet effet des ondes au sol, lesquelles ont été ensuite captées par des géophones descendus à différents intervalles de profondeur dans le puits. Les données récoltées permettent ainsi de confronter les résultats acquis par les travaux de prospection réalisés depuis la surface en 2021 (projet Energeô La Côte).

Malm: suspension des activités opérationnelles et réflexions sur la suite des opérations

Après plus de 80 jours d'opérations, fort des données et des résultats obtenus jusqu'à ce jour, les équipes d'Energieô ont décidé d'activer l'une des options prévues dès l'origine du projet, à savoir la possibilité d'exploiter l'eau géothermale dans l'aquifère du Malm. En effet, lors du forage de la 2^e section, une venue d'eau à très forte pression, atteste que les couches moins profondes sont susceptibles d'être favorables. Afin d'évaluer et de planifier cette option, la décision de

[2]

suspendre les activités opérationnelles sur site permet de mener les réflexions nécessaires en vue de poursuivre les opérations. L'exploration et la possible exploitation du Malm font partie des objectifs hydrogéologiques secondaires du projet. Les résultats de cette évaluation et la concrétisation de ce plan B seront communiqués et détaillés dans une quinzaine de jours.

Contact médias

EnergeÔ SA

Terry Emmel, Agence Trio

temmel@trio.ch

021 614 60 04

À propos d'EnergeÔ

L'idée visionnaire d'exploiter la chaleur du sous-sol de La Côte est partagée, dès 2006, par trois partenaires convaincus par le développement des énergies renouvelables dans la région. Il s'agit de la Société Electrique des Forces de l'Aubonne (SEFA), la Société Electrique Intercommunale de La Côte (SEIC) et les Services Industriels de Nyon (SI Nyon). Romande Energie, souhaitant renforcer son soutien aux nouvelles énergies, les rejoint en 2013. La même année, le projet prend le nom d'EnergeÔ, sous la responsabilité de Daniel Clément, ingénieur EPFL en électricité, lequel est nommé Directeur de la société EnergeÔ SA créée le 1^{er} juin 2016.

La société EnergeÔ SA a pour but de développer des projets de géothermie sur La Côte et conduit actuellement deux projets:

- EnergeÔ Vinzel, projet pionnier au niveau romand, est le premier site sélectionné pour réaliser un projet de moyenne profondeur principalement dédié à la production de chaleur. Après la procédure de mise à l'enquête, EnergeÔ a reçu l'aval des autorités cantonales le 19 juillet 2019. Le projet d'exécution a été validé le 23 septembre 2021, permettant ainsi la décision finale d'octroi du « Permis de Recherche en Sous-sol ». Le projet EnergeÔ Vinzel vise à explorer puis exploiter la chaleur du sous-sol de la région. Un doublet géothermique doit permettre de produire de l'énergie pour alimenter des réseaux de chauffage à distance. La construction de la plateforme de forage a débuté fin janvier 2021, donnant ensuite lieu aux activités de forage à l'automne 2022 et en hiver 2023. En cas de succès, la mise en exploitation prévoit une production de chaleur pour les ménages de la région durant un minimum de 40 ans.
- EnergeÔ La Côte, projet parallèle visant à acquérir des données des couches souterraines, a pour but d'évaluer le potentiel d'exploitation de la chaleur naturelle du sous-sol de cette région afin de pouvoir ensuite la valoriser grâce à des forages similaires à ceux de Vinzel. Pour la réalisation de ce projet, EnergeÔ SA bénéficie d'un « Permis de recherche en surface », octroyé par l'Autorité le 15 juin 2021.

[3]