

Communiqué de presse

Le forage géothermique de Vinzel n'aura pas de suite, mais la géothermie pourra continuer de se développer sur la Côte

Vinzel, le 26 mars 2026 – **EnergieÔ annonce l'abandon permanent du forage géothermique de Vinzel. Pour des raisons économiques, l'importante ressource ne sera pas utilisée, malgré les différents efforts de valorisation discutés avec les parties prenantes. Parallèlement, les campagnes de prospection 3D menées en 2024 à Nyon démontrent un potentiel avéré et les résultats de celles de 2025 sur le secteur Aubonne-Etoy-Morges, bien que pas encore finalisés, confirment que la Côte est un lieu propice à la géothermie. La récente décision de l'Etat de Vaud va permettre à EnergieÔ de proposer de nouveaux forages de prospection au sein des zones prospectées en 2024 et 2025.**

Pour des raisons économiques, les actionnaires d'EnergieÔ ont pris la décision d'abandonner de manière permanente le forage géothermique de Vinzel. La ressource géothermale actuellement accessible sur le site de Vinzel ne le sera plus à l'avenir, le puits allant être condamné et le terrain remis en état. Pour rappel, la ressource trouvée présentait un débit impressionnant de 150 l/s représentant l'équivalent, en volume d'énergie, des besoins en chaleur cumulés de Gland et de Nyon, mais « uniquement » à 33 °C contre les 80 °C attendus par les preneurs de chaleur. À la suite de ces résultats, des solutions d'utilisations dites « indirectes » de la chaleur (utilisation de la ressource avec des pompes à chaleur) ont été étudiées. Cependant, aucune solution de financement n'a pu être trouvée lors des multiples dialogues avec les différentes parties prenantes, et ce, malgré l'analyse de nombreuses possibilités de valorisation.

Une décision prise pour des raisons économiques

Plusieurs considérations économiques ont mené à cette décision. Le forage de Vinzel est entré en concurrence directe avec le data center de Gland. En effet, ce dernier produit de la chaleur à une température similaire et se trouve directement dans la zone des preneurs de chaleur, alors que le forage est distant de 2,5 km. Pour pouvoir bénéficier de la ressource présente, il aurait fallu forer un 2^{ème} puits, afin de créer un doublet géothermique permettant de réinjecter de l'eau dans l'aquifère souterrain et construire une conduite permettant d'acheminer la chaleur entre Vinzel et Gland. À cause de la température, cette option a été jugée comme non-rentable financièrement pour les actionnaires d'EnergieÔ et de ThermorésÔ, et ce, malgré le soutien de l'OFEN pour ce 2^{ème} forage.

La décision de l'abandon du site de Vinzel n'est évidemment pas ce qu'ambitionnait EnergieÔ. En effet, condamner le puits revient à renoncer à cette ressource pour toujours.

De nombreuses possibilités de valorisation envisagées

Avant d'aboutir à cette décision, diverses possibilités d'utilisation de la ressource ont été considérées dans des délais très courts. La possibilité d'utiliser l'eau en singlet pour de l'irrigation, du chauffage de serres, des bains thermaux ou encore, vu le débit artésien, la production d'électricité, nécessite des investissements supplémentaires pour qualifier la chimie de l'eau au préalable (aménagement de bassins temporaires sur site et traitements avant rejet

vers la STEP locale). Malgré de bons signes identifiés pour de telles utilisations lors des essais du puits en 2023, le débit record de 150l/s avait rapidement rempli les bassins forçant EnergeÔ à stopper le processus de dégorgeement du puits.

Dans une étude de valorisation à l'échelle régionale sur le secteur Gland-Nyon et incluant les ressources de Vinzel et du data center, l'Etat de Vaud a également envisagé un soutien financier. Cependant, les investissements totaux nécessaires à la réalisation de ce concept énergétique ont été jugés comme disproportionnés par tous les acteurs concernés. L'Etat de Vaud, qui possède la ressource, n'a ainsi pas souhaité racheter le puits afin d'en devenir propriétaire.

La décision d'abandonner le puits a ainsi été identifiée comme la décision la plus raisonnable. « Cette décision économique n'est évidemment pas celle que nous espérons, mais il est important de savoir prendre le recul nécessaire afin que le développement de la géothermie puisse se poursuivre sur d'autres sites. Malgré la non-atteinte de l'objectif premier, le forage de Vinzel a apporté des éléments positifs : il a été maîtrisé sans incidents de chantier, sans secousses sismiques, et a permis d'attester par les actes que le Jura est un véritable château d'eau géothermique » indique Daniel Clément, directeur d'EnergeÔ. Des compétences et du savoir-faire ont été acquis au sein d'EnergeÔ et auprès de ses partenaires. De nombreux enseignements et des connaissances précieuses ont été tirés pour le développement d'autres projets sur la Côte et ailleurs en Suisse.

Les résultats des campagnes de prospection 3D sont prometteurs

Les campagnes de prospection géophysique 3D menées entre 2024 et 2025 dans diverses zones de la Côte commencent à livrer des résultats prometteurs. Le secteur de Nyon est identifié comme une zone particulièrement intéressante avec désormais une zone de failles maîtrisée en 3 dimensions offrant des perspectives d'implantation de forages géothermiques (voir annexe). Sur les images 3D obtenues, on peut clairement constater l'important réseau souterrain de failles géothermiques sous la ville. Il serait ainsi possible d'atteindre ces failles grâce à un forage de prospection en creusant à environ 650m de profondeur et de connaître les propriétés de la ressource, avant de forer plus profond (environ 1500m) pour installer un doublet géothermique et entrer en exploitation.

Concernant les campagnes menées dans les régions d'Aubonne, d'Etoy et de Morges, les résultats sont encore en cours d'affinage. La qualité des données est bonne et des éléments préliminaires indiquent que le potentiel géothermique semble également bien présent.

Des solutions pour sécuriser l'approvisionnement en chaleur de la région

Dans le contexte des finances fédérales et cantonales, EnergeÔ salue les décisions de mars 2026 concernant le maintien, par le Parlement, des subventions fédérales pour la chaleur (30 mio), ainsi que les nouveaux efforts de l'Etat de Vaud pour poursuivre le développement des connaissances du sous-sol (19.9 mio) et pour soutenir les acteurs privés dans le lancement de nouveaux forages de prospection (5 mio). Grâce à ce soutien financier cantonal et compte tenu des preuves scientifiques obtenues lors des campagnes 3D, EnergeÔ va déposer un dossier de candidature pour réaliser de nouveaux forages de prospection sur les secteurs déjà identifiés. Nyon se profile comme premier site pouvant bénéficier de ce type de financement. Réaliser des



forages de prospection permet de minimiser les risques ainsi que de qualifier et quantifier la ressource avant d'engager des investissements nécessaires à la réalisation d'un doublet géothermique, tout en capitalisant sur l'expérience et le savoir-faire de Vinzel.

Au vu de la situation géopolitique actuelle, il est crucial de trouver des réponses pour sécuriser notre approvisionnement en chaleur. EnergieÔ a prouvé par les actes que la géothermie de moyenne profondeur peut apporter une solution concrète à nos besoins énergétiques. Dans ce contexte, le Conseil fédéral doit prochainement rendre un rapport en réponse au postulat 22.3843 de la Conseillère nationale Katja Christ (« La géothermie pour l'approvisionnement en chaleur. Analyser le potentiel et présenter une feuille de route »). Il incombe au monde politique de créer un environnement robuste et adéquat pour favoriser la mise en œuvre de mesures visant à exploiter le potentiel géothermique de moyenne profondeur. Pour EnergieÔ, il est important de poursuivre les efforts au niveau cantonal et fédéral pour garder la maîtrise d'un approvisionnement stable en chaleur : « L'énergie est sous nos pieds, c'est un fait. Il s'agit à présent de se mobiliser et de sortir de la phase d'apprentissage actuelle pour se diriger vers l'exploitation de cette ressource à plus large échelle » précise Daniel Clément.

En savoir plus sur EnergieÔ

EnergieÔ est une entreprise active dans la géothermie ayant pour but d'explorer et d'exploiter la chaleur naturelle du sous-sol de la Côte. L'entreprise est le fruit de la vision de plusieurs partenaires régionaux : la Société Électrique des Forces de l'Aubonne (SEFA), la Société Électrique Intercommunale de La Côte (SEIC), les Services Industriels de Nyon (Si Nyon) et Romande Energie.

Contact médias

Tristan Imstepf
Agence Trio
timstepf@trio.ch
021 614 60 08